

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，當中部份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)

**截至二零二一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1,571.1百萬元，較二零二零年同期增加約0.90%。
- 經營利潤約為人民幣191.2百萬元，較二零二零年同期增加約26.1%。
- 本公司所有者應佔利潤約為人民幣40.2百萬元，較截至二零二零年六月三十日止六個月本公司所有者應佔期內虧損人民幣41.8百萬元增加約196.2%。
- 董事會決議不會就截至二零二一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」)就截至二零二一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：

中期簡明合併損益表

截至二零二一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	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
收入	4(a)	1,571,075	1,556,920
銷售成本		(1,149,127)	(1,056,489)
毛利		421,948	500,431
銷售及營銷成本		(43,482)	(73,723)
行政開支		(217,007)	(222,764)
金融資產減值損失淨額		(25,308)	(63,525)
其他利得—淨額		55,018	11,145
經營利潤		191,169	151,564
財務收入		1,161	3,760
財務成本		(142,694)	(174,084)
財務成本—淨額		(141,533)	(170,324)
享有按權益法入賬的投資的利潤份額		26,013	419
除所得稅前利潤／(虧損)		75,649	(18,341)
所得稅費用	5	(33,289)	(21,184)
期間利潤／(虧損)		42,360	(39,525)
利潤／(虧損)歸屬於：			
本公司所有者		40,209	(41,819)
非控制性權益		2,151	2,294
		42,360	(39,525)
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	6	0.0237	(0.0247)
—稀釋	6	0.0237	(0.0247)

中期簡明合併綜合收益表

截至二零二一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

二零二一年

二零二零年

人民幣千元

人民幣千元

期間利潤／(虧損)

42,360

(39,525)

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

578

(584)

外幣業務折算差額

(48,571)

(51,810)

期間總綜合虧損

(5,633)

(91,919)

歸屬於：

本公司所有者

(8,026)

(94,145)

非控制性權益

2,393

2,226

(5,633)

(91,919)

中期簡明合併資產負債表
於二零二一年六月三十日

	附註	(未經審核) 於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零二零年 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		2,438,601	2,619,526
使用權資產		55,200	105,441
無形資產		238,367	239,676
按權益法入賬的投資		92,787	50,888
遞延所得稅資產	5	181,306	190,692
其他長期資產		56,059	70,816
非流動資產合計		3,062,320	3,277,039
流動資產			
存貨		893,393	1,001,255
合同資產		248,154	160,886
以公平值計量且其變動計入當期損益的金融資產		-	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		141,526	89,629
貿易及其他應收款項	8	1,688,709	1,682,031
預付款項		281,108	336,713
應收當期所得稅		28,966	24,348
受限制資金		41,236	77,616
現金及現金等價物		803,357	697,463
流動資產合計		4,126,449	4,093,318
總資產		7,188,769	7,370,357
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		1,291,970	1,289,746
外幣折換差額		(378,469)	(329,656)
留存收益		2,012,615	1,972,406
非控制性權益		3,068,092	3,074,472
		46,579	43,826
總權益		3,114,671	3,118,298

中期簡明合併資產負債表(續)

於二零二一年六月三十日

	附註	(未經審核) 於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
負債			
非流動負債			
借款		2,408,419	23,674
租賃負債		16,576	17,775
遞延所得稅負債	5	42,173	37,815
遞延收入		39,760	48,289
		<u>2,506,928</u>	<u>127,553</u>
非流動負債合計			
流動負債			
貿易及其他應付款項	10	678,052	906,793
合同負債		92,140	65,742
當期所得稅負債		37,631	39,865
借款		755,010	3,101,841
租賃負債		4,278	10,206
遞延收入		59	59
		<u>1,567,170</u>	<u>4,124,506</u>
流動負債合計			
		<u>4,074,098</u>	<u>4,252,059</u>
總負債			
		<u>7,188,769</u>	<u>7,370,357</u>
總權益及負債			

中期簡明合併權益變動表

截至二零二一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

	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
期間虧損	-	-	(41,819)	-	(41,819)	2,294	(39,525)
其他全面虧損	-	(584)	-	(51,742)	(52,326)	(68)	(52,394)
期間總綜合虧損	-	(584)	(41,819)	(51,742)	(94,145)	2,226	(91,919)
於二零二零年六月三十日	141,976	1,283,231	2,234,643	(91,054)	3,568,796	45,748	3,614,544
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
其他全面虧損	-	578	-	(48,813)	(48,235)	242	(47,993)
期間總綜合虧損	-	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	141,976	1,291,970	2,012,615	(378,469)	3,068,092	46,579	3,114,671

中期簡明合併現金流量表

截至二零二一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流量

經營產生的現金流量

313,795 93,569

已付所得稅

(19,863) (63,846)

經營活動產生的現金淨額

293,932 29,723

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

6,548 22,822

支付與不動產、工廠及設備相關款項

(51,491) (26,768)

金融工具產生的現金流入／(流出)淨額

23,000 (23,000)

購買無形資產

(767) -

出售本集團附屬公司的所得款淨額

106,480 -

已收股息

2,773 3,227

投資活動產生／(使用)的現金淨額

86,543 (23,719)

融資活動使用的現金流量

借款所得款

477,250 491,647

償還借貸

(438,511) (351,248)

已付利息

(277,636) (79,035)

主要租賃開支

(18,497) (10,576)

向非控制性權益派發的股息

- (1,000)

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
現金流入／(流出)

1,611 (1,210)

融資活動(使用)／產生的現金淨額

(271,583) 48,578

現金及現金等價物淨增加

108,892 54,582

期初現金及現金等價物

697,463 783,178

匯率對現金及現金等價物的影響

(2,998) 3,534

期末現金及現金等價物

803,357 841,294

中期簡明綜合財務資料附註

截至二零二一年六月三十日止六個月

1 編製基準

截至二零二一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》(「HKAS」)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，應與截至二零二零年十二月三十一日止年度之年度財務報表以及公司在中期報告期內作出的公告一並閱讀。

於二零二零年十二月三十一日，本公司未按照發行文件的還款時間表還清1.65億美元(折合人民幣約10.77億元)的優先票據(「二零二零年票據」)。這構成違約事件並導致原定於二零二二年九月到期的優先票據(「二零二二年票據」)與其他借款(合稱「交叉違約借款」)發生交叉違約。

本公司於二零二一年五月十八日(「重組生效日」)成功完成二零二零年票據及二零二二年票據的重組(「建議重組」)。二零二零年票據和二零二二年票據已被取消，新票據(「二零二四年票據」)已於二零二一年五月二十日在新加坡證券交易所發行並上市。

於二零二一年五月十八日前，本集團按合約還款日期及時償還現有銀行借款本息，並可在現有借款到期時續期，沒有相關銀行行使其權利，要求集團在其合同還款日期之前立即償還借款。

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二零二零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和準則修訂：

	生效年度期間
香港財務報告準則第9號、 香港會計準則第39號、 香港財務報告準則第7號、 香港財務報告準則第4號和 香港財務報告準則第16號 (修訂)	利率基準改革第二階段 二零二一年一月一日

採用上述準則和新訂會計政策對本集團的會計政策沒有任何重大影響，無需進行追溯調整。

(b) 已頒佈但尚未於二零二一年一月一日開始之財政年度生效且未由本集團提早採納之新訂和準則修訂：

	生效年度期間
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)	對概念框架的索引 二零二二年一月一日
香港財務報告準則第17號	保險合同 二零二三年一月一日
香港會計準則第1號及 香港會計準則第28號(修訂)	財務報表的列報、會計政策、 會計估計的變更和差錯 二零二三年一月一日
2018-2020年周期香港財務報告 準則的年度改進	二零二二年一月一日

3 會計估計

編製中期財務資料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，與截至二零二零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，因此截至二零二一年及二零二零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：

- 油田裝備製造與服務提供，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；
- 管道技術與服務提供，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；
- 油田服務提供，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
- 海洋工程服務提供，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

本集團截至二零二一年及二零二零年六月三十日止六個月的收入列示如下：

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
油田裝備製造與服務	659,359	826,520
管道技術與服務	138,292	85,401
油田服務	434,124	431,839
海洋工程服務	339,300	213,160
	<u>1,571,075</u>	<u>1,556,920</u>

4 分部資料(續)

(b) 分部資料

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	659,359	138,292	434,124	339,300	1,571,075
來自與客戶簽訂合同的收入：					
—某一時點	377,996	34,240	97,781	-	510,017
—某時間段	256,263	104,052	336,343	339,300	1,035,958
	634,259	138,292	434,124	339,300	1,545,975
其他來源的收入：					
—租賃收入	25,100	-	-	-	25,100
	659,359	138,292	434,124	339,300	1,571,075
業績					
分部毛利	173,117	69,067	143,176	36,588	421,948
分部利潤	44,983	86,201	45,360	34,911	211,455
總部開支					(20,286)
經營利潤					191,169
財務收入					1,161
財務成本					(142,694)
享有按權益法入賬投資的 利潤份額					26,013
除所得稅前利潤					75,649
其他信息					
不動產、工廠及設備折舊	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	8,026	13,304	48,434	402	70,166

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>
按權益法入賬的投資					<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，油田裝備製造與服務分部的總負債包含優先票據400,735,000美元(二零二零年十二月三十一日：365,114,000美元)。

4 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

截至二零二零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	截至二零二零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	843,395	125,389	431,839	213,160	1,613,783
分部間銷售	(16,875)	(39,988)	—	—	(56,863)
來自外部客戶的收入	826,520	85,401	431,839	213,160	1,556,920
來自與客戶簽訂合同的收入：					
—某一時點	554,780	12,398	28,716	—	595,894
—某時間段	223,400	73,003	403,123	213,160	912,686
	778,180	85,401	431,839	213,160	1,508,580
其他來源的收入：					
—租賃收入	48,340	—	—	—	48,340
	826,520	85,401	431,839	213,160	1,556,920
業績					
分部毛利/(總虧損)	340,740	28,929	138,748	(7,986)	500,431
分部利潤/(虧損)	179,665	(15,276)	45,028	(31,178)	178,239
總部開支					(26,675)
經營利潤					151,564
財務收入					3,760
財務成本					(174,084)
享有按權益法入賬投資的 利潤份額					419
除所得稅前虧損					(18,341)
其他信息					
不動產、工廠及設備折舊	55,641	15,285	70,338	29,638	170,902
使用權資產折舊	2,032	880	7,795	1,183	11,890
無形資產攤銷	1,246	203	226	7	1,682
資本開支	21,011	10,723	5,887	—	37,621

4 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

業務分部	於二零二零年六月三十日(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>3,379,790</u>	<u>874,467</u>	<u>2,593,462</u>	<u>1,464,644</u>	<u>8,312,363</u>
按權益法入賬的投資					<u>42,386</u>
總資產					<u>8,354,749</u>
總負債(a)	<u>3,864,587</u>	<u>344,877</u>	<u>505,379</u>	<u>25,362</u>	<u>4,740,205</u>

(a) 於二零二零年六月三十日，油田裝備製造與服務分部的總負債包含優先票據365,114,000美元(二零一九年十二月三十一日：365,114,000美元)。

(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杆及相關產品，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 二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
中國	489,998	214,609
俄羅斯、中亞及歐洲	344,387	508,368
南亞及東南亞	322,521	321,215
中東	166,046	261,550
南北美洲	163,246	144,434
非洲	76,423	106,744
其他	8,454	—
	<u>1,571,075</u>	<u>1,556,920</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，不包括按權益法入賬的投資、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	
	於	於
	二零二一年	二零二零年
	六月三十日	十二月三十一日
	人民幣千元	人民幣千元
中國	1,466,456	1,601,893
中東	426,052	401,086
南北美洲	291,507	343,388
俄羅斯、中亞及東歐	241,827	212,180
南亞及東南亞	223,839	239,066
非洲	82,487	167,030
	<u>2,732,168</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：

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
俄羅斯、中亞及東歐	45,514	3,013
中國	21,932	26,869
南北美洲	1,466	3,542
中東	1,115	2,678
南亞及東南亞	108	1,176
非洲	31	343
	<u>70,166</u>	<u>37,621</u>

5 所得稅費用

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月 二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
當期所得稅	18,759	54,004
遞延所得稅	14,530	(32,820)
所得稅費用	<u>33,289</u>	<u>21,184</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。

截至二零二一年六月三十日止六個月，於其他地方(中國內地)註冊成立之公司按其營運地現行之所得稅稅率繳納所得稅，稅率為15%至35%(截至二零二零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。

於二零二一年六月三十日，永久再投資匯返收益合計為人民幣1,610,040,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣1,493,920,000元)。

6 每股收益／(虧損)

基本每股收益／(虧損)按普通股股東分佔期間淨收益／(虧損)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	
	二零二一年	二零二零年
歸屬於本公司所有者的收益／(虧損)(人民幣千元)	40,209	(41,819)
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>0.0237</u>	<u>(0.0247)</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)可購入之普通股數目。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普通股數目作出比較。

於二零二一年六月三十日，首次公開發售前購股權計劃下未行使購股權股數為29,499,100股(二零二零年六月三十日：29,500,300股)。截至二零二一年及二零二零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。

於二零二一年六月三十日，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(二零二零年六月三十日：16,058,100股)。截至二零二一年及二零二零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二零二零十二月三十一日止年度股息。

二零一九年度宣派的股息為每股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)，已於二零二零年六月一日由董事會以書面決議的形式取消。

董事會決定不擬派截至二零二一年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零二零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) 於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
貿易應收款項(i)	1,638,019	1,648,449
－ 應收關聯方款項	9,033	10,102
－ 應收第三方款項	1,628,986	1,638,347
減：貿易應收款項虧損撥備	(203,487)	(204,516)
貿易應收款項－淨額	1,434,532	1,443,933
其他應收款項	251,431	235,352
應收股息	2,746	2,746
貿易及其他應收款項－淨額	1,688,709	1,682,031

於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日，本集團貿易及其他應收款項的公平值接近其賬面值。

於二零二一年六月三十日，本集團金額為人民幣6,880,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣4,118,000元)的貿易應收款項為金融機構借款提供抵押。

(i) 應收款項的賬齡均在180天以內，屬於授予客戶的信用期內。

於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日，貿易應收款項(就虧損撥備作出撥備前)根據發票日期的賬齡分析如下：

	(未經審核) 於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
貿易應收款項－總額		
－ 90天以內	625,490	617,547
－ 90天以上180天以內	202,825	154,954
－ 180天以上360天以內	309,085	243,305
－ 360天以上720天以內	257,391	337,770
－ 720天以上	243,228	294,873
	1,638,019	1,648,449

9 普通股

	(未經審核)		
	普通股 股數	普通股 面值 (港元)	普通股 等值面值 (人民幣)
於二零二零年一月一日和 二零二零年六月三十日	<u>1,696,438,600</u>	<u>169,643,860</u>	<u>141,975,506</u>
於二零二一年一月一日和 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>

10 貿易及其他應付款項

	(未經審核)	(經審核)
	於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
應付票據	9,364	11,017
貿易應付款項：	419,715	444,289
－ 應付第三方款項	415,023	426,206
－ 應付關聯方款項	4,692	18,083
其他應付款項：	90,256	167,110
－ 應付第三方款項	75,363	140,779
－ 應付關聯方款項	14,893	26,331
應付員工薪酬及福利	30,521	31,934
應付利息	31,909	169,401
除所得稅外應計稅項	77,606	59,538
應付股息	10,496	10,496
其他負債	8,185	13,008
	<u>678,052</u>	<u>906,793</u>

於二零二一年六月三十日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)根據發票日期之賬齡分析如下:

	(未經審核) 於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
貿易應付款項—總額		
– 90天以內	306,081	287,653
– 90天以上180天以內	105,628	133,833
– 180天以上360天以內	3,367	16,630
– 360天以上720天以內	3,500	4,524
– 720天以上	1,139	1,649
	<u>419,715</u>	<u>444,289</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			
	二零二一年		二零二零年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
油田裝備製造與服務				
—鑽桿	423,544	27.0	549,887	35.2
—石油專用管材(「OCTG」)				
塗層服務	136,959	8.7	142,636	9.2
—鑽桿組成部分	19,560	1.2	21,455	1.4
—耐磨帶	16,215	1.0	17,849	1.1
—其他	63,081	4.0	94,693	6.1
小計	659,359	41.9	826,520	53.0
管道技術與服務				
—OCTG塗層材料	5,129	0.3	7,368	0.5
—油氣輸送管塗層材料	1,294	0.1	1,896	0.1
—油氣輸送管塗層服務	76,749	4.9	23,416	1.5
—複合內襯管(「CRA」)	2,853	0.2	11,172	0.7
—海底配重管線(「CWC」)				
服務	17,277	1.1	35,095	2.3
—管道檢測服務	34,990	2.2	6,454	0.4
小計	138,292	8.8	85,401	5.5
油田服務	434,124	27.7	431,839	27.8
海洋工程服務	339,300	21.6	213,160	13.7
總收入	1,571,075	100.0	1,556,920	100.0

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			
	二零二一年		二零二零年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
中國	489,998	31.2	214,609	13.8
俄羅斯、中亞及歐洲	344,387	21.9	508,368	32.7
南亞及東南亞	322,521	20.5	321,215	20.6
中東	166,046	10.6	261,550	16.7
南北美洲	163,246	10.4	144,434	9.3
非洲	76,423	4.9	106,744	6.9
其他	8,454	0.5	-	-
總計	1,571,075	100.0	1,556,920	100.0

收入由截至二零二零年六月三十日止六個月的人民幣1,556.9百萬元增加人民幣14.2百萬元或0.90%至中期期間的人民幣1,571.1百萬元。有關增加主要由於海洋工程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截至二零二零年六月三十日止六個月的人民幣826.5百萬元減少人民幣167.1百萬元或20.2%至中期期間的人民幣659.4百萬元。有關減少主要反映鑽桿銷售及鑽桿租賃業務的收入減少。

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	
	二零二一年	二零二零年
鑽桿銷售額		
—國際市場		
—數量(噸)	14,446	25,914
—單價(人民幣/噸)	19,061	19,533
小計(人民幣千元)	275,360	506,167
—中國市場		
—數量(噸)	9,273	2,623
—單價(人民幣/噸)	15,980	16,668
小計(人民幣千元)	148,184	43,720
總計(人民幣千元)	423,544	549,887

鑽桿於國際市場的銷售收入由截至二零二零年六月三十日止六個月的人民幣506.2百萬元減少人民幣230.8百萬元或45.6%至中期期間的人民幣275.4百萬元。有關減少主要反映已售鑽桿數量由截至二零二零年六月三十日止六個月的25,914噸減少44.3%至中期期間的14,446噸。銷量減少反映海外市場的客戶需求因COVID-19的爆發而有所延遲。

鑽桿於中國市場的銷售收入由截至二零二零年六月三十日止六個月的人民幣43.7百萬元增加人民幣104.5百萬元或238.9%至中期期間的人民幣148.2百萬元。有關增加主要反映中國市場鑽桿銷量由截至二零二零年六月三十日止六個月的2,623噸增加253.5%至中期期間的9,273噸，而於中國市場銷售的平均售價由截至二零二零年六月三十日止六個月的每噸人民幣16,668元微跌4.1%至中期期間的每噸人民幣15,980元。銷量增加主要反映因若干油氣公司於二零二一年復甦，本公司更重視與中國市場客戶的合作，而平均售價下跌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二零二零年六月三十日止六個月有所下降。

OCTG塗層服務的收入由截至二零二零年六月三十日止六個月的人民幣142.6百萬元減少人民幣5.6百萬元或4.0%至中期期間的人民幣137.0百萬元。有關減少主要由於若干油氣公司於二零二一年延遲資本及經營開支所致。

管道技術與服務。管道技術與服務分部的收入由截至二零二零年六月三十日止六個月的人民幣85.4百萬元增加人民幣52.9百萬元或61.9%至中期期間的人民幣138.3百萬元。有關增加主要反映油氣輸送管塗層服務及管道檢測服務產生的收入增加。油氣輸送管塗層服務及管道檢測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二零二零年六月三十日止六個月的人民幣431.8百萬元增加人民幣2.3百萬元或0.5%至中期期間的人民幣434.1百萬元。有關增加主要反映中期期間的鑽機使用率相較截至二零二零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的收入人民幣250.3百萬元及海上風電工程項目的收入人民幣75.9百萬元。

銷售／服務成本

銷售／服務成本由截至二零二零年六月三十日止六個月的人民幣1,056.5百萬元增加人民幣92.6百萬元或8.8%至中期期間的人民幣1,149.1百萬元。

毛利及毛利率

基於上文所述，毛利由截至二零二零年六月三十日止六個月的人民幣500.4百萬元減少人民幣78.5百萬元或15.7%至中期期間的人民幣421.9百萬元。毛利率於中期期間為26.9%，較截至二零二零年六月三十日止六個月下降5.2%。

銷售及營銷成本

銷售及營銷成本由截至二零二零年六月三十日止六個月的人民幣73.7百萬元減少人民幣30.2百萬元或41.0%至中期期間的人民幣43.5百萬元。該等成本佔中期期間總收入的2.8%，低於截至二零二零年六月三十日止六個月的有關佔比4.7%。

行政開支

行政開支由截至二零二零年六月三十日止六個月的人民幣222.8百萬元減少人民幣5.8百萬元或2.6%至中期期間的人民幣217.0百萬元。有關減少主要反映員工成本減少。

其他利得－淨額

本集團於中期期間及截至二零二零年六月三十日止六個月分別確認淨利得人民幣55.0百萬元及淨利得人民幣11.1百萬元。於中期期間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營運活動產生匯兌損失人民幣35.5百萬元所抵銷。截至二零二零年六月三十日止六個月確認的淨利得反映美元及港元升值綜合導致營運活動產生匯兌利得人民幣15.2百萬元。

財務成本－淨額

財務成本淨額由截至二零二零年六月三十日止六個月的人民幣170.3百萬元減少人民幣28.8百萬元或16.9%至中期期間的人民幣141.5百萬元。有關減少主要反映：(i)美元貶值值導致融資活動產生匯兌利得人民幣24.0百萬元，而截至二零二零年六月三十日止六個月的匯兌損失為人民幣37.6百萬元；(ii)部分被銀行借款的利息開支由截至二零二零年六月三十日止六個月的人民幣135.1百萬元增加至中期期間的人民幣166.3百萬元所抵銷。

除所得稅前利潤／(虧損)

基於上文所述，與截至二零二零年六月三十日止六個月的除所得稅前虧損人民幣18.3百萬元相比，本集團於中期期間確認除所得稅前利潤人民幣75.6百萬元。

所得稅開支

本集團確認截至二零二零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21.2百萬元及人民幣33.3百萬元。於截至二零二零年六月三十日止六個月及中期期間的實際稅率分別約為-115.5%及44.0%，實際稅率上升主要反映(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期內利潤／(虧損)

基於上文所述，與截至二零二零年六月三十日止六個月歸屬於本公司所有者的期間虧損人民幣41.8百萬元相比，本集團於中期期間確認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：

	於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
存貨	893,393	1,001,255
存貨週轉日數(按日數計) ⁽¹⁾	149	177

- (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366日(就截至二零二零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。

自二零二零年十二月三十一日至二零二一年六月三十日的存貨減少反映油田服務銷售增加及存貨管理有所改善。

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：

	於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	於二零二零年 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	1,628,986	1,638,347
—應收關聯方款項	9,033	10,102
—減：應收款項減值撥備	(203,487)	(204,516)
貿易應收款項—淨額	1,434,532	1,443,933
其他應收款項		
—應收第三方款項	142,485	139,156
—應收關聯方款項	108,946	96,196
其他應收款項	251,431	235,352
應收股息	2,746	2,746
總計	1,688,709	1,682,031

於二零二一年六月三十日，本集團的貿易應收款項人民幣6,880,000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，以及於所示日期的貿易應收款項淨額週轉日數：

	於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
貿易應收款項淨額		
—於90日內	623,434	614,800
—超過90日及於180日內	202,825	154,954
—超過180日及於360日內	299,420	237,912
—超過360日及於720日內	240,266	305,019
—超過720日	68,587	131,248
	<u>1,434,532</u>	<u>1,443,933</u>
貿易應收款項淨額週轉日數 ⁽¹⁾	<u>166</u>	<u>246</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366日(就截至二零二零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二零二零年十二月三十一日的246日減少至二零二一年六月三十日的166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 二零二一年 二零二零年	
於一月一日	204,516	105,269
應收款項虧損撥備	29,162	63,667
虧損撥備轉回	(4,000)	—
虧損撥備核銷	(26,191)	(5,709)
於六月三十日	<u>203,487</u>	<u>163,227</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：

	於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
應付票據	9,364	11,017
貿易應付款項		
—應付關聯方款項	4,692	18,083
—應付第三方款項	415,023	426,206
其他應付款項		
—應付關聯方款項	14,893	26,331
—應付第三方款項	75,363	140,779
應付員工薪酬及福利	30,521	31,934
應付利息	31,909	169,401
應計稅項(所得稅除外)	77,606	59,538
應付股息	10,496	10,496
其他負債	8,185	13,008
	678,052	906,793

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：

	於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
應付貿易款項總額		
—於90日內	306,081	287,653
—超過90日及於180日內	105,628	133,833
—超過180日及於360日內	3,367	16,630
—超過360日及於720日內	3,500	4,524
—超過720日	1,139	1,649
	<u>419,715</u>	<u>444,289</u>
貿易應付款項週轉日數 ⁽¹⁾	<u>68</u>	<u>105</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366日(就截至二零二零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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
經營活動產生的現金淨額	293,932	29,723
投資活動產生/(使用)的現金淨額	86,543	(23,719)
融資活動(使用)/產生的現金淨額	<u>(271,583)</u>	<u>48,578</u>
現金及現金等價物增加淨額	108,892	54,582
現金及現金等價物匯兌(虧損)/收益	<u>(2,998)</u>	<u>3,534</u>
期初現金及現金等價物	697,463	783,178
期末現金及現金等價物	<u>803,357</u>	<u>841,924</u>

於二零二一年六月三十日，現金及現金等價物主要以人民幣、美元、盧布、迪拉姆及盧比計值。

經營活動

於中期期間，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。

於截至二零二零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29.7百萬元，相當於經營活動產生現金人民幣93.6百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣63.9百萬元所抵銷。

投資活動

於中期期間，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。

於截至二零二零年六月三十日止六個月，投資活動使用的現金淨額為人民幣23.7百萬元，主要反映購買物業、廠房及設備所支付的人民幣26.8百萬元以及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物業、廠房及設備所得款項人民幣22.8百萬元所抵銷。

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。

於截至二零二零年六月三十日止六個月，融資活動產生的現金淨額為人民幣48.6百萬元，主要反映借款所得款項人民幣491.6百萬元，有關金額被償還借款人民幣351.2百萬元、支付利息人民幣79.0百萬元及支付租賃本金部分人民幣10.6百萬元所抵銷。

資本開支

於截至二零二零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37.6百萬元及人民幣70.2百萬元。中期期間資本開支有所增加主要是由於油田服務板塊的海外業務有所恢復。

負債

於二零二一年六月三十日，尚未償還的負債為人民幣3,163.4百萬元，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：

	於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
非流動		
二零二四年票據—有抵押	2,303,433	—
銀行借款—有抵押	186,731	25,764
減：非流動銀行借款的流動部分 —有抵押	(81,745)	(2,090)
	<u>2,408,419</u>	<u>23,674</u>
流動		
二零二四年票據的流動部分 —有抵押	139,666	—
銀行借款—有抵押	520,279	157,145
銀行借款—無抵押	13,320	19,352
二零二零年票據	—	1,077,352
交叉違約借款	—	1,845,902
非流動銀行借款的流動部分 —有抵押	81,745	2,090
	<u>755,010</u>	<u>3,101,841</u>
	<u>3,163,429</u>	<u>3,125,515</u>

於二零二一年六月三十日，本集團以固定利率取得的銀行借款為人民幣3,020.1百萬元(二零二零年十二月三十一日：人民幣2,962.3百萬元)。

於二零二一年六月三十日，銀行借款人民幣22.5百萬元(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1.1百萬元(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。

於二零二一年六月三十日，來自金融機構的借款人民幣13,816,000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6,880,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣4,118,000元)作抵押。

於二零二一年六月三十日，銀行借款人民幣114,558,000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. 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。於二零二一年六月三十日，已提取33,545,000美元，其中10,800,000美元已於過去幾年和截至二零二一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。

茲提述本公司二零二零年年報「管理層討論及分析—財務回顧」一節，內容有關本公司於二零二零年到期的165,114,400美元7.25%優先票據(「二零二零年票據」)以及於二零二二年到期的200,000,000美元8.25%優先票據(「二零二二年票據」)，連同二零二零年票據統稱為「現有票據」的建議重組(「債務重組」)。本公司於二零二零年十二月十六日宣佈，其擬與現有票據持有人擬訂立重組支持協議(「重組支持協議」)，以支持預期將透過於開曼群島的安排計劃(「開曼計劃」)實施的債務重組。有關債務重組及重組支持協議條款的詳情載於本公司日期為二零二零年十二月十六日的公告。

於二零二一年三月二十二日，開曼群島大法院(「法院」)作出指示，開曼計劃債權人會議(「開曼計劃會議」)須予召開，以考慮及酌情批准開曼計劃(不論法院是否批准或施加修訂、新增內容或條件)。開曼計劃已於二零二一年五月五日獲開曼計劃債權人批准，而法院已於二零二一年五月六日發出口頭命令批准計劃(「計劃批准命令」)。有關進一步詳情，請參閱本公司日期分別為二零二一年五月五日及二零二一年五月六日的公告。

在計劃批准命令後，於二零二一年五月十八日，本公司宣佈債務重組已完成，現有票據已註銷，而本公司已就於二零二四年到期的379,135,000美元9.75%優先票據發行新票據(「新票據」)。本公司進一步宣佈，新票據已於二零二一年五月二十日在新加坡證券交易所有限公司上市。因此，本公司已向聯交所申請撤銷二零二二年票據的上市地位，而二零二二年票據已於二零二一年五月二十七日起撤銷上市。於二零二一年六月三十日，概無發行在外的現有票據。

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、受限制現金及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。於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
總借款	3,163,429	3,125,515
加：租賃負債	20,854	27,981
減：現金及現金等價物	(803,357)	(697,463)
受限制現金	(41,236)	(77,616)
以公平值計量且其變動 計入損益的金融資產	-	(23,377)
債務淨額	2,339,690	2,355,040
總權益	3,114,671	3,118,298
總資本	5,454,361	5,473,338
資產負債比率	42.90%	43.03%

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二零二一年六月三十日期間上升約20.3%。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。於截至二零二零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46.3%及43.8%。

員工及薪酬政策

於二零二一年六月三十日，本集團聘用的全職僱員總人數為2,853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六月三十日按職責劃分的全職僱員人數：

現場工人	1,772
行政	461
工程及技術支持	405
研發	97
銷售、市場推廣及售後服務	89
公司管理	29
	<hr/>
	2,853

於中期期間，僱員成本(不包括董事酬金)合共為人民幣272.4百萬元。

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，本公司採納一項首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。於本公告日期，概無已授出的購股權獲行使。

業務回顧

進入2021年，國際原油價格顯著回升，油氣產業內工作量和訂單也相應增加。但受疫情反復、經濟回暖緩慢、大宗原料價格上漲等因素的拖累以及新能源大潮的衝擊，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年上半年仍保持整體穩定運營。中期期間內，海隆共錄得收入人民幣1,571百萬元，相較2020年上半年基本持平，但相比2020年下半年環比漲幅近50%。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。在積極開拓市場、爭取訂單的同時，公司通過減少資本支出、降本增效等方式穩定日常運營，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，力爭在嚴峻的市場環境中為公司提供穩健運營支持。在中期期間內，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

中期期間內，油田裝備製造與服務板塊取得收入人民幣659百萬元，同比2020年上半年下降20%。受疫情及行業波動等因素影響，全球油氣鑽採活動仍未恢復到正常水平，行業內對油田裝備的需求仍未恢復。海隆鑽杆及OCTG塗層業務在國內外市場的訂單量均有所減少。在行業復蘇的過程中，資本開支的時滯因素明顯，上游客戶對包括鑽具和塗層在內的油田裝備的採購仍保持觀望，訂單量較2020年下半年有所恢復但仍未達到正常水平。客戶對價格也更為敏感，更傾向於採購較為基礎的產品和服務；同時部分競爭對手採取低價策略，使得行業內整體價格水平下降。加之原料價格和運輸成本上漲以及因疫情導致的運輸周期延長等原因，都在短期內給海隆油田裝備板塊的盈利能力造成一定壓力。過往多年，海隆鑽杆和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。面對當前市場環境，公司將積極調整策略，在保證產品及服務質量的同時，主動適應市場，滿足不同客戶的需求。同時，公司積極開拓新業務領域，例如OCTG塗層在地面集輸管綫、異形構件等領域的應用，並已在部分市場獲得客戶認可。

油田服務

中期期間內，油田服務板塊共錄得收入人民幣434百萬元，同比2020年同期基本持平。受行業波動、疫情反復、新能源行業衝擊、上下游產業傳導時滯等多重因素影響，油服行業在2021年復蘇依然緩慢。海隆深度佈局海外油服市場，自年初以來持續面臨工作量恢復緩慢與疫情下人工成本和作業成本增加的雙重壓力。在複雜、嚴峻的市場環境下，公司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，保證了該板塊整體運營基本穩定。鑽修井服務團隊在上半年有效提升鑽修井機動用率並努力將價格提升至可接受的水平，同時積極參與競標鑽井大包項目。在中期期間內，海隆多支鑽修井服務團隊的綜合作業表現、項目管理水平和客戶滿意度持續提升，例如海隆在烏克蘭為UkrGasVydobuvannya (UGV)提供修井服務，多次在供應商綜合評比中榮獲第一；在伊拉克，HL99安全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。技術服務團隊成功運營多項業務，例如岩屑處理服務、泥漿服務、定向井服務、固井服務、下套管服務等，並將進一步發展包括完井增產、鑽井提速提效、油田環境保護等在內的更為多元化的業務，逐步減少該板塊對鑽修井業務的依賴。貿易服務業務則實現了除油套管以外的其他配件的銷售突破。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138百萬元，同比2020年上半年顯著上升62%。管道防腐塗層及水泥配重業務牢牢把握核心客戶，在中期期間內獲得多個來自大型客戶的重點項目，例如與新客戶浙江石油化工有限公司（「浙石化」）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多年來保持緊密合作，在2021年上半年也簽訂了多個銷售合同。公司持續開拓市場，爭取新的客戶和訂單，例如在中期期間內先後入圍巴斯夫（中國）有限公司供應商系統及陝西延長石油（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，為進一步開展國際和國內業務做好前期準備。管道檢測服務在中期期間內得到迅猛發展，在國內市場簽訂多個合同，同時積極推動海外業務佈局。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。

海洋工程服務

中期期間內，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339百萬元，同比2020年同期大幅上升59%。繼出色完成孟加拉海管鋪設工程第一早季工作之後，海隆團隊在2021年第二施工早季的工作中，面對施工技術難度大、疫情導致工期不確定性加大等多重困難，成功完成了世界級難度的新增航道的深挖與回填以及管綫修復等工作，贏得了項目參與各方對海隆海工業務綜合實力的高度認可。該板塊向油氣行業以外領域的擴張也取得了突破，成功進入海上風電工程市場。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的項目進展順利，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，所需起重鋪管船已順利完成動員並投入相應的海洋工程作業中。

科技研發

海隆高度重視科技研發投入及其成果轉化。2021年上半年，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奠定了基礎；積極開發鈦合金鑽杆、完成HL125S抗硫鑽杆的產品優化、完善高強度HLU165鑽杆的耐蝕性研究；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顯著進展。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；重點推進油氣換熱器內塗層塗料和工藝的開發；防結垢結蠟塗料和油井管耐高溫粉末塗料的研發也取得階段性成效。管道檢測業務完成了12/16/20吋變形檢測設備以及22吋複合檢測器的改造；16/28吋複合檢測器的設計、加工和組裝測試；40吋複合檢測器的安裝、調試和試驗。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。

展望

2021年下半年，就國際市場方面，儘管疫情影響仍然存在，但原油價格處於高位，勢必拉動行業投資和工作量進一步增長，全球油氣產業已步入逐步回暖復蘇的通道；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三年，我國原油實現增產穩產，天然氣持續快速上產。近期，「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2030年實現碳達峰、2060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，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。在北美市場，海隆將重點維護包括Ensign Drilling Inc.在內的現有戰略合作夥伴，並在該區域內開拓新的大型客戶、以獲取穩定的訂單。公司將在俄羅斯及其周邊市場積極尋找優質且經濟的管料來源，降低製造成本，同時重點跟進核心大型客戶，加大高端鑽具產品的推廣。2021年7月，公司與俄羅斯綜合油氣公司Rosneft Oil Company（「Rosneft」）簽訂鑽杆供應合同，將在2022年底前為Rosneft提供約4,500噸鑽杆，合同總金額約人民幣86.9百萬元。中東市場方面，在跟進已有客戶、落實新一年度訂單的同時，海隆將力爭實現包括特殊扣鑽杆、高強度抗硫鑽杆、電子標籤鑽杆等在內的新產品在當地的應用和推廣。

對於OCTG塗層業務，公司在國內市場將重點攻堅核心客戶，同時通過發掘、培育葉岩氣等新應用領域的需求，深挖市場潛力。海外市場方面，公司將在北美市場加強銷售團隊建設，實現更多來自穩定大客戶的優質訂單，並提高工廠整體的生產效率和運營水平；在俄羅斯及其周邊市場，海隆將儘快實現當地塗料生產綫的投產，進一步提高針對客戶個性化需求的快速響應能力；公司將在中東市場持續跟進新一年度彎管塗層及其他小件噴塗業務，並積極開拓大規格異型管內塗層業務。

針對油服業務，海隆將全力拓展新市場、新客戶，力爭在國內、俄羅斯、中東以及非洲等地區取得突破，全力提高現有鑽修井機的動用率；加強市場開發力量，發展鑽井大包和技術服務，並推進行對外合作，在已有成熟業務的基礎上謀求增項和轉型。公司正積極獲取國內核心客戶的資質認證，致力於為國內客戶提供涵蓋鑽修井服務和技術服務在內的多元化高端油田服務，切實把握國內新一輪油氣大開發所帶來的市場機遇。貿易服務一方面將積極尋找、培育在各個市場的合作夥伴，爭取更多油套管以外的業務突破；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。

管道技術與服務板塊將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，同時積極發展海外項目。管道檢測服務在鞏固國內業務的同時，也將積極探討海外發展機會，目前已在中東地區與潛在合作夥伴進行合作協商，並計劃儘快展開獲取認證等前期工作。

海洋工程服務板塊下半年工作重點是風電項目、俄羅斯項目的運行以及孟加拉項目第三旱季施工的準備工作。海工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，未來將進一步維護有關合作並全力把握中海油「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波動的背景之下，公司將積極拓展中海油體系外客戶並重點關注海上風電類業務；同時充分利用合資平台 Ocentra Offshore Pte. Ltd. 鞏固東南亞市場，並關注中東地區項目機會。

出售一間附屬公司

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，賣方同意出售而買方同意以總代價為人民幣103,480,000元收購於目標公司的70%股權。於二零二一年六月完成出售後，本公司現持有目標公司30%權益，而目標公司將不再為本公司的附屬公司且目標公司的財務資料將不再於本集團綜合財務報表綜合入賬。有關進一步詳情，請參閱本公司日期為二零二一年六月十八日的公告。

除上文所述者外，於中期期間，本集團概無收購或出售任何附屬公司、聯營公司、合營企業或作出重大投資或變更。

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

本人謹代表董事會向各股東及業務夥伴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

香港，二零二一年八月二十九日

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。