

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)

**截至二零二零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1,556.9百萬元，較二零一九年同期減少約16.3%。
- 毛利約為人民幣500.4百萬元，較二零一九年同期減少約17.9%。毛利率為32.1%，較二零一九年同期減少0.7個百分點(「百分點」)。
- 本公司所有者應佔的虧損約為人民幣41.8百萬元，較截至二零一九年六月三十日止六個月本公司所有者應佔的期間利潤人民幣148.7百萬元減少約128.1%。
- 董事會決議不會就截至二零二零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」)就截至二零二零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

截至二零二零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 二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
收入	4(a)	1,556,920	1,859,567
銷售成本		(1,056,489)	(1,249,722)
毛利		500,431	609,845
銷售及營銷成本		(73,723)	(69,062)
行政開支		(222,764)	(245,978)
金融資產減值損失淨額		(63,525)	(23,851)
其他利得—淨額		11,145	36,886
經營利潤		151,564	307,840
財務收益		3,760	1,646
財務成本		(174,084)	(118,889)
財務成本—淨額		(170,324)	(117,243)
享有按權益法入賬投資的利潤份額		419	7,903
除所得稅前(虧損)/利潤		(18,341)	198,500
所得稅開支	5	(21,184)	(48,078)
期間(虧損)/利潤		(39,525)	150,422
(虧損)/利潤歸屬於：			
本公司所有者		(41,819)	148,742
非控制性權益		2,294	1,680
		(39,525)	150,422
每股(虧損)/收益歸屬於本公司 所有者(以每股人民幣計)			
—基本	6	(0.0247)	0.0877
—稀釋	6	(0.0247)	0.0877

中期簡明合併綜合收益表
截至二零二零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
二零二零年 二零一九年
人民幣千元 人民幣千元

期間(虧損)/利潤	<u>(39,525)</u>	<u>150,422</u>
其他綜合(虧損)/收益：		
其後可能會重分類至損益的項目		
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的		
金融資產之公允價值變動	(584)	-
外幣折算差額	<u>(51,810)</u>	<u>31,289</u>
期間總綜合(虧損)/收益	<u>(91,919)</u>	<u>181,711</u>
歸屬於：		
本公司所有者	(94,145)	180,031
非控制性權益	<u>2,226</u>	<u>1,680</u>
	<u>(91,919)</u>	<u>181,711</u>

中期簡明合併資產負債表
截至二零二零年六月三十日

	(未經審核) 於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一九年 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	3,007,727	3,172,363
使用權資產	108,804	120,268
無形資產	234,463	238,382
按權益法入賬的投資	42,386	44,526
遞延所得稅資產	236,059	203,890
其他長期資產	81,801	87,925
總非流動資產	3,711,240	3,867,354
流動資產		
存貨	961,485	860,109
合同資產	122,985	185,777
以公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產	23,148	-
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產	144,951	170,645
貿易及其他應收款項	2,225,024	2,341,098
預付款項	161,234	182,331
應收當期所得稅	24,283	26,170
受限制現金	139,105	124,329
現金及現金等價物	841,294	783,178
總流動資產	4,643,509	4,673,637
總資產	8,354,749	8,540,991
權益		
歸屬於本公司所有者的股本及儲備		
普通股	141,976	141,976
其他儲備	1,283,231	1,283,815
外幣折算差額	(91,054)	(39,312)
留存收益	2,234,643	2,276,462
非控制性權益	3,568,796	3,662,941
	45,748	43,522
總權益	3,614,544	3,706,463

中期簡明合併資產負債表(續)

截至二零二零年六月三十日

	附註	(未經審核) 於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
負債			
非流動負債			
借款		157,452	1,531,246
租賃負債		14,987	20,314
遞延所得稅負債	5	43,335	45,019
遞延收入		49,773	51,862
總非流動負債		265,547	1,648,441
流動負債			
貿易及其他應付款項	10	1,058,965	1,251,439
合同負債		71,203	137,417
當期所得稅負債		47,835	64,978
借款		3,280,861	1,712,111
衍生金融工具		538	-
租賃負債		15,197	20,083
遞延收入		59	59
總流動負債		4,474,658	3,186,087
總負債		4,740,205	4,834,528
總權益及負債		8,354,749	8,540,991

中期簡明合併權益變動表

截至二零二零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	普通股	其他儲備	留存收益	累計外幣 折算差額	總計	非控制性 權益	總權益
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於二零一九年一月一日		141,976	1,139,627	2,120,614	(92,848)	3,309,369	212,641	3,522,010
期間利潤		-	-	148,742	-	148,742	1,680	150,422
其他綜合收益		-	-	-	31,289	31,289	-	31,289
期間總綜合收益		-	-	148,742	31,289	180,031	1,680	181,711
與所有者以其作為所有者身份 進行的交易								
二零一三年度購股權計劃		-	93	-	-	93	-	93
其他		-	188	-	-	188	-	188
二零一八年度股息	7	-	-	(14,970)	-	(14,970)	-	(14,970)
與所有者交易總額		-	281	(14,970)	-	(14,689)	-	(14,689)
於二零一九年六月三十日		<u>141,976</u>	<u>1,139,908</u>	<u>2,254,386</u>	<u>(61,559)</u>	<u>3,474,711</u>	<u>214,321</u>	<u>3,689,032</u>
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)
其他綜合虧損		-	(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		<u>141,976</u>	<u>1,283,231</u>	<u>2,234,643</u>	<u>(91,054)</u>	<u>3,568,796</u>	<u>45,748</u>	<u>3,614,544</u>

中期簡明合併現金流量表
截至二零二零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
二零二零年 二零一九年
人民幣千元 人民幣千元

經營活動的現金流量		
經營活動產生的現金流量	93,569	173,975
已付所得稅	(63,846)	(24,316)
	<u>29,723</u>	<u>149,659</u>
投資活動的現金流量		
出售不動產、工廠及設備所得款	22,822	12,941
購買不動產、工廠及設備	(26,768)	(92,506)
金融工具產生的現金流出淨額	(23,000)	–
購買無形資產	–	(1,796)
已收股息	3,227	2,894
	<u>(23,719)</u>	<u>(78,467)</u>
融資活動的現金流量		
借款所得款項	491,647	284,124
償還借款款項	(351,248)	(277,584)
已付利息	(79,035)	(101,370)
支付租賃款項	(10,576)	(13,159)
向附屬公司非控制性權益派發的股息	(1,000)	–
就銀行借貸所支付之保證金產生的 現金(流出)/流入額	(1,210)	270
	<u>48,578</u>	<u>(107,719)</u>
融資活動產生/(使用)的現金淨額		
	<u>54,582</u>	<u>(36,527)</u>
現金及現金等價物增加/(減少)淨額	783,178	661,738
期初現金及現金等價物	3,534	176
外幣匯率變動對現金及現金等價物的影響		
	<u>841,294</u>	<u>625,387</u>

中期簡明綜合財務資料附註

截至二零二零年六月三十日止六個月

1 編製基礎

截至二零二零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。中期簡明綜合財務數據並不包括年度財務報告中通常包含的所有類別附註。因此，應與截至二零一九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。

截至二零二零年六月三十日止期間，本集團報告的淨損失約為人民幣39.5百萬元，經營現金流入額約為人民幣29.7百萬元，與二零一九年同期相比分別減少人民幣189.9百萬元及人民幣120百萬元。於二零二零年六月三十日，本集團的總借款為人民幣3,438.3百萬元，其中流動借款為人民幣3,280.9百萬元，現金及現金等價物為人民幣841.3百萬元。

於二零二零年六月三十日，本公司未按時償還於二零二零年六月二十二日到期的優先票據(「二零二零年票據」)165,114,400美元(折合人民幣約1,168.9百萬元)，構成違約並對部分其他債務總計人民幣1,572.4百萬元進一步觸發交叉違約(統稱為「交叉違約借款」)。上述事件導致本集團總計人民幣2,741.3百萬元的借款須按需立即償還。截至二零二零年六月三十日，上述所有交叉違約借款之非流動部分已重分類為流動負債，並計入流動借款。截至本中期簡明合併財務資料由董事會批准之日，由二零二零年票據和原到期日為二零二二年九月的優先票據(「二零二二年票據」)(統稱為「現有票據」)的部分持有者成立債權人委員會(「債權人委員會」)，其合計持有額佔現有票據未償還本金總額的25%以上，而交叉違約借款的債權人並未行使其要求集團立即償還借款的權利。

此外，全球混亂的經濟以及持續的疫情導致對石油需求急劇減少。石油公司(本集團的客戶)減少了鑽井活動和石油產量，進而降低了對油田設備和油田服務的需求，對本集團的經營和業績產生了重大影響。

上述情況表明存在可能導致對本集團的持續經營能力產生重大疑慮的重大不確定性。

鑒於此，在評估本集團是否有足夠的資金履行到期償付義務並持續經營時，董事會已仔細考量本集團未來的流動性和業績以及可用融資渠道。為緩解流動性壓力並改善現金流，本集團制定了以下計劃及措施。

- 本集團正與債權人委員會商討現有票據的重組計劃。
- 本集團正積極與銀行協商並在原到期日前成功續簽部分借款。
- 本集團繼續採取措施，通過新的銷售或服務合同產生現金，加快催收未償還的貿易應收款，並進一步控制資金和運營支出，以增強其營運資金。

1 編製基礎(續)

董事會審閱了管理層編製的至少涵蓋從二零二零年六月三十日起十二個月期間的集團現金流預測。他們認為，基於上述計劃和措施，本集團將有足夠的資金撥付其運營並履行在二零二零年六月三十日起的十二個月內到期的償付義務。因此，董事會確信按持續經營基準編製中期簡明合併財務資料乃屬恰當。

儘管管理層採取了計劃和措施，但本集團是否能夠完成該等計劃和措施仍存在重大不確定性。本集團是否能夠持續經營取決於以下因素：

- 交叉違約借款的債權人不行使其要求立即償還借款的權利；
- 就現有票據的重組計劃與債權人委員會達成一致；
- 現有票據持有者批准重組計劃；
- 在原到期日之前持續成功地續簽／延長現有借款的期限，在需要時可獲取額外的新融資渠道；及
- 落實提高銷售，加快催收未償還的貿易應收款，控制成本及資本開支的措施。

若本集團無法完成上述計劃及措施並實現持續經營，則須作出調整，將本集團資產的賬面值減記至可收回金額，為未來可能產生的負債計提準備，並將非流動資產和非流動負債分別重分類為流動資產和流動負債。該等調整的影響未於中期簡明合併財務資料中反映。

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二零一九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。

2.1 本集團採納的新訂和已修改的準則：

本集團已於二零二零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：

- 香港財務報告準則第3號(修改)《業務合併》
- 香港會計準則第1號及香港會計準則第8號(修改)《重要的定義》
- 國際會計準則理事會概念框架的修改
- 香港會計準則第39號、香港財務報告準則第7號及香港財務報告準則第9號(修改)《利率基準改革》

2 會計政策(續)

2.1 本集團採納的新訂和已修改的準則：(續)

香港財務報告準則第16號(修改)《新型冠狀病毒疫情相關租金減免》已採納於二零二零年六月一日開始的會計期間。

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。

2.2 已頒布但尚未於二零二零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已修改的準則：

- 香港財務報告準則第17號《保險合同》，於二零二三年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(修改)《投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售或投入》，國際會計準則理事會已將生效日期延遲。
- 香港會計準則第1號《將負債分類為流動負債或非流動負債》於二零二三年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港會計準則第37號《虧損性合同—履行合同的成本》，於二零二二年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 年度改進《二零一八至二零二零年國際財務報告準則之年度改進》，於二零二二年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港會計準則第16號《不動產、工廠和設備—預期使用前產生的收益》，於二零二二年一月一日或之後開始的會計期間起生效。

2.3 生效日期尚未確定亦未獲本集團提早採納之修改：

香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(修改)《投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售或投入》。該修改原定於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間起生效。目前生效日期延遲。

無其他尚未生效的香港財務報告準則、香港會計準則或香港(國際財務報告解釋委員會)解釋公告而預期會對本集團有重大影響。

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數據時，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，與截至二零一九年十二月三十一日止年度合併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營運分部。

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，因此截至二零二零年及二零一九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簡明合併中期財務數據一致的方式計量。該等資產乃根據營運分部分配。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數據一致的方式計量。該等負債乃根據營運分部分配。

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。

(a) 收入

本集團截至二零二零年及二零一九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 二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
油田裝備製造與服務	826,520	841,400
管道技術與服務	85,401	200,870
油田服務	431,839	694,896
海洋工程服務	213,160	122,401
	<u>1,556,920</u>	<u>1,859,567</u>

4 分部資料(續)

(b) 分部資料

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/(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
財務收益					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)。

4 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

截至二零一九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	截至二零一九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	877,467	241,043	694,896	122,401	1,935,807
分部間銷售	(36,067)	(40,173)	-	-	(76,240)
來自外部客戶的收入	841,400	200,870	694,896	122,401	1,859,567
來自與客戶簽訂合同的收入：					
—某一時點	660,905	12,493	113,466	-	786,864
—某時間段	118,535	188,377	581,430	122,401	1,010,743
	779,440	200,870	694,896	122,401	1,797,607
其他來源的收入：					
—租賃收入	61,960	-	-	-	61,960
	841,400	200,870	694,896	122,401	1,859,567
業績					
分部毛利	299,623	62,988	246,337	897	609,845
分部利潤/(虧損)	196,020	30,231	146,703	(34,116)	338,838
總部開支					(30,998)
經營利潤					307,840
財務收益					1,646
財務成本					(118,889)
享有按權益法入賬投資的 利潤份額					7,903
除所得稅前利潤					198,500
其他信息					
不動產、工廠及設備折舊	50,640	10,215	80,942	32,720	174,517
使用權資產折舊	1,552	1,431	7,696	1,183	11,862
無形資產攤銷	1,202	286	85	444	2,017
資本開支	86,519	9,930	31,029	-	127,478

4 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

業務分部	於二零一九年六月三十日(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>3,077,165</u>	<u>824,012</u>	<u>2,854,952</u>	<u>1,441,818</u>	<u>8,197,947</u>
按權益法入賬的投資					<u>44,822</u>
總資產					<u>8,242,769</u>
總負債(a)	<u>3,521,509</u>	<u>319,990</u>	<u>648,952</u>	<u>63,286</u>	<u>4,553,737</u>

(a) 於二零一九年六月三十日，油田裝備製造與服務分部的總負債包含優先票據310,000,000美元(二零一八年十二月三十一日：310,000,000美元)。

(c) 地區分部

雖然本集團的四個分部按全球基準管理，但該等分部分布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合併收入如下表所示(不論貨物產地)：

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月 二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
俄羅斯、中亞及歐洲	508,368	458,902
南亞及東南亞	321,215	346,381
中東	261,550	167,304
中國	214,609	513,510
南北美洲	144,434	246,751
非洲	106,744	126,609
其他	<u>-</u>	<u>110</u>
	<u>1,556,920</u>	<u>1,859,567</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	
	於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
中國	1,723,083	1,752,126
中東	453,448	485,503
南北美洲	419,573	454,449
南亞及東南亞	286,894	307,567
俄羅斯、中亞及東歐	268,223	318,484
非洲	199,773	212,884
	3,350,994	3,531,013

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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
中國	26,869	18,751
南北美洲	3,542	76,337
俄羅斯、中亞及東歐	3,013	28,860
中東	2,678	1,801
南亞及東南亞	1,176	6,611
非洲	343	7
	37,621	132,367

5 所得稅開支

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
當期所得稅	54,004	48,744
遞延所得稅	(32,820)	(666)
所得稅開支	<u>21,184</u>	<u>48,078</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。

於二零一八年四月一日前，於香港註冊成立之公司所得稅稅率為16.5%。

於二零一八年四月一日起，根據兩級利得稅制度，香港利得稅按估計應課稅溢利首2,000,000港元的8.25%及餘下結餘的16.5%計算。

截至二零二零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%(截至二零一九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%的優惠所得稅。

根據中國企業所得稅法(「企業所得稅法」)，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利潤。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利潤派發股息繳納代扣代繳所得稅。

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。於香港註冊的海隆能源有限公司(「海隆能源」)為該等中國附屬公司的直接控股公司且被視為「受益所有人」。基於上述信息，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)於二零一六年至二零一八年之期間向海隆能源分配利潤時可使用5%的預扣稅率。於期內海隆能源正在重續有關資格。

5 所得稅開支(續)

於二零二零年六月三十日，永久再投資匯返收益合計為人民幣1,520,400,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣1,538,400,000元)。

6 每股(虧損)／收益

基本每股(虧損)／收益按普通股股東分佔期間淨(虧損)／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	
	二零二零年	二零一九年
歸屬於本公司所有者的(虧損)／利潤(人民幣千元)	(41,819)	148,742
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(虧損)／收益(人民幣元每股)	<u>(0.0247)</u>	<u>0.0877</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，釐定按公允價值(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。

於二零二零年六月三十日，首次公開發售前購股權計劃下未行使購股權股數為29,500,300股(二零一九年六月三十日：29,564,300股)。截至二零二零年及二零一九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。

於二零二零年六月三十日，二零一四年度購股權計劃下未行使購股權股數為16,058,100股(二零一九年六月三十日：17,221,200股)。截至二零二零年及二零一九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

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本公司董事會以書面決議的形式取消。

二零一八年度宣派的股息為每股0.0100港元(折合人民幣0.0088元)，此等股息合計16,964,000港元(折合人民幣14,970,000元)，已於二零一九年六月二十一日本公司股東周年大會上獲批准，截至二零一九年六月三十日止六個月，該等股息自留存收益中列支。

董事會決議並不宣派截至二零二零年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零一九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) 於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
貿易應收款項(i)	2,194,925	2,191,645
一應收關聯方款項	4,439	6,140
一應收第三方款項	2,190,486	2,185,505
減：貿易應收款項虧損撥備	(163,227)	(105,269)
貿易應收款項—淨額	2,031,698	2,086,376
其他應收款項	190,580	251,976
應收股息	2,746	2,746
貿易及其他應收款項—淨額	2,225,024	2,341,098

於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日，本集團貿易及其他應收款項的公允價值接近其賬面值。

於二零二零年六月三十日，本集團金額為人民幣10,347,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣12,813,000元)的貿易應收款項為金融機構借款提供抵押。

8 貿易及其他應收款項(續)

- (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。

於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日，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) 於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
貿易應收款項—總額		
-90天以內	855,199	910,130
-90天以上180天以內	326,630	388,624
-180天以上360天以內	420,618	351,649
-360天以上720天以內	336,954	367,799
-720天以上	255,524	173,443
	<u>2,194,925</u>	<u>2,191,645</u>

9 普通股

	(未經審核)	
	普通股股數	普通股 等值面值 (人民幣)
於二零一九年一月一日及 二零一九年六月三十日	<u>1,696,438,600</u>	<u>169,643,860</u> <u>141,975,506</u>
於二零二零年一月一日及 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>

10 貿易及其他應付款項

	(未經審核) 於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
應付票據	167,772	233,171
貿易應付款項：	501,816	658,402
- 應付第三方款項	495,921	643,219
- 應付關聯方款項	5,895	15,183
其他應付款項：	175,544	155,294
- 應付第三方款項	101,752	95,575
- 應付關聯方款項	73,792	59,719
應付員工薪酬及福利	33,323	42,314
應付利息	76,852	33,364
除所得稅外應計稅項	80,342	99,281
應付股息	10,809	11,809
其他負債	12,507	17,804
	1,058,965	1,251,439

於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日，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，故公允價值(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。

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) 於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
貿易應付款項—總額		
-90天以內	302,809	470,851
-90天以上180天以內	162,537	148,170
-180天以上360天以內	25,423	29,941
-360天以上720天以內	10,537	7,270
-720天以上	510	2,170
	501,816	658,402

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			
	二零二零年		二零一九年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
油田裝備製造與服務				
– 鑽桿	549,887	35.2	578,724	31.1
– 石油專用管材(「OCTG」) 塗層服務	142,636	9.2	150,641	8.1
– 鑽桿組成部分	21,455	1.4	24,465	1.3
– 耐磨帶	17,849	1.1	12,705	0.7
– 其他	94,693	6.1	74,865	4.0
小計	826,520	53.0	841,400	45.2
管道技術與服務				
– OCTG塗層材料	7,368	0.5	11,764	0.6
– 油氣輸送管塗層材料	1,896	0.1	378	–
– 油氣輸送管塗層服務	23,416	1.5	78,763	4.2
– 複合內襯管(「CRA」)	11,172	0.7	13,653	0.7
– 海底配重管線(「CWC」)服務	35,095	2.3	83,102	4.5
– 管道檢測服務	6,454	0.4	13,210	0.7
小計	85,401	5.5	200,870	10.7
油田服務	431,839	27.8	694,896	37.5
海洋工程服務	213,160	13.7	122,401	6.6
總收入	1,556,920	100.0	1,859,567	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 二零二零年		二零一九年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
俄羅斯、中亞及歐洲	508,368	32.7	458,902	24.7
南亞及東南亞	321,215	20.6	346,381	18.6
中東	261,550	16.7	167,304	9.0
中國	214,609	13.8	513,510	27.6
南北美洲	144,434	9.3	246,751	13.3
非洲	106,744	6.9	126,609	6.8
其他	-	-	110	-
總計	1,556,920	100.0	1,859,567	100.0

收入由截至二零一九年六月三十日止六個月的人民幣1,859.6百萬元減少人民幣302.7百萬元或16.3%至中期期間的人民幣1,556.9百萬元。有關減少主要由於油田服務分部及管道技術與服務分部所得收入減少所致，部分被海洋工程服務分部所得收入增加所抵銷。

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二零一九年六月三十日止六個月的人民幣841.4百萬元減少人民幣14.9百萬元或1.8%至中期期間的人民幣826.5百萬元。有關減少主要反映鑽桿銷售所得收入減少，部分被耐磨帶銷售所得收入增加所抵銷。

下表載列於所示期間鑽桿銷售收入分析：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
鑽桿銷售額		
—國際市場		
—數量(噸)	25,914	18,228
—單價(人民幣/噸)	19,533	20,268
小計(人民幣千元)	506,167	369,453
—中國市場		
—數量(噸)	2,623	12,625
—單價(人民幣/噸)	16,668	16,576
小計(人民幣千元)	43,720	209,271
總計(人民幣千元)	549,887	578,724

鑽桿於國際市場的銷售收入由截至二零一九年六月三十日止六個月的人民幣369.5百萬元，增加人民幣136.7百萬元或37.0%至中期期間的人民幣506.2百萬元。有關增加主要反映鑽桿銷量由截至二零一九年六月三十日止六個月的18,228噸增加42.2%至中期期間的25,914噸。銷量增加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二零一九年六月三十日止六個月的人民幣209.3百萬元減少人民幣165.6百萬元或79.1%至中期期間的人民幣43.7百萬元。有關減少主要反映中國市場鑽桿銷量由截至二零一九年六月三十日止六個月的12,625噸減少79.2%至中期期間的2,623噸，而國內平均售價由截至二零一九年六月三十日止六個月的每噸人民幣16,576元微升0.6%至中期期間的每噸人民幣16,668元。銷量減少主要由於中國市場若干油氣公司延遲資本及經營開支，而平均售價上升則主要反映於中期期間美國石油學會(「美國石油學會」)鑽桿產品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二零一九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二零一九年六月三十日止六個月的人民幣150.6百萬元減少人民幣8.0百萬元或5.3%至中期期間的人民幣142.6百萬元。有關減少主要由於COVID-19疫情令中期期間若干油氣公司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二零一九年六月三十日止六個月的人民幣200.9百萬元減少人民幣115.5百萬元或57.5%至中期期間的人民幣85.4百萬元。有關減少主要反映油氣輸送管塗層服務及海底配重管線(CWC)服務產生的收入的減少。有關減少主要由於COVID-19的爆發致使若干項目推遲。

油田服務。油田服務分部的收入由截至二零一九年六月三十日止六個月的人民幣694.9百萬元減少人民幣263.1百萬元或37.9%至中期期間的人民幣431.8百萬元。有關減少主要由於海外市場COVID-19爆發導致中期期間鑽機使用率較截至二零一九年六月三十日止六個月有所下降所致。

海洋工程服務。海洋工程服務分部於中期期間產生的收入主要為孟加拉項目貢獻收入人民幣213.2百萬元。

銷售／服務成本

銷售／服務成本由截至二零一九年六月三十日止六個月的人民幣1,249.7百萬元減少人民幣193.2百萬元或15.5%至中期期間的人民幣1,056.5百萬元。

毛利及毛利率

基於上文所述，毛利由截至二零一九年六月三十日止六個月的人民幣609.9百萬元減少人民幣109.5百萬元或17.9%至中期期間的人民幣500.4百萬元。毛利率於中期期間為32.1%，較截至二零一九年六月三十日止六個月減少0.7%。

銷售及營銷成本

銷售及營銷成本由截至二零一九年六月三十日止六個月的人民幣69.1百萬元增加人民幣4.6百萬元或6.7%至中期期間的人民幣73.7百萬元。該等成本佔中期期間總收入的4.7%，高於截至二零一九年六月三十日止六個月的相關比率3.7%。有關增加主要來自客戶發展需求。

行政開支

行政開支由截至二零一九年六月三十日止六個月的人民幣246.0百萬元減少人民幣23.2百萬元或9.4%至中期期間的人民幣222.8百萬元。有關減少主要反映員工成本及差旅費減少。

其他利得－淨額

本集團於中期期間及截至二零一九年六月三十日止六個月分別確認收益淨額人民幣11.1百萬元及收益淨額人民幣36.9百萬元。於中期期間已確認收益淨額主要反映美元及港元升值綜合導致營運活動產生匯兌收益人民幣15.2百萬元。截至二零一九年六月三十日止六個月已確認收益淨額反映盧布、美元及港元升值綜合導致營運活動產生匯兌收益人民幣36.2百萬元。

財務成本－淨額

財務成本淨額由截至二零一九年六月三十日止六個月的人民幣117.2百萬元增加人民幣53.1百萬元或45.3%至中期期間的人民幣170.3百萬元。有關增加主要反映：(i)美元升值導致融資活動產生匯兌虧損人民幣37.6百萬元，而截至二零一九年六月三十日止六個月的匯兌虧損為人民幣2.9百萬元；(ii)銀行借款的利息開支由截至二零一九年六月三十日止六個月的人民幣114.6百萬元增加至中期期間的人民幣135.1百萬元，部分被利息收入由截至二零一九年六月三十日止六個月的人民幣1.6百萬元增加至中期期間的人民幣3.6百萬元所抵銷。

除所得稅前(虧損)/利潤

基於上文所述，與截至二零一九年六月三十日止六個月的除所得稅前利潤人民幣198.5百萬元相比，本集團於中期期間確認除所得稅前虧損人民幣18.3百萬元。

所得稅開支

本集團確認截至二零一九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48.1百萬元及人民幣21.2百萬元。於截至二零一九年六月三十日止六個月及中期期間的實際稅率分別約為24.2%及-115.5%，實際稅率下降主要反映本集團附屬公司之間利潤分佈不均衡所致。

本公司所有者應佔的期間(虧損)/利潤

基於上文所述，與截至二零一九年六月三十日止六個月的本公司所有者應佔的期間利潤人民幣148.7百萬元相比，本集團於中期期間確認本公司所有者應佔的期間虧損人民幣41.8百萬元。

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：

	於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
存貨	961,485	860,109
存貨週轉日數(按日數計) ⁽¹⁾	<u>158</u>	<u>128</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183日(就中期期間而言)及365日(就截至二零一九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。

自二零一九年十二月三十一日至二零二零年六月三十日的存貨增加反映因銷售下跌而致存貨消耗減少。

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：

	於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	於二零一九年 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	2,190,486	2,185,505
—應收關聯方款項	4,439	6,140
—減：應收款項虧損撥備	(163,227)	(105,269)
貿易應收款項—淨額	2,031,698	2,086,376
其他應收款項		
—應收第三方款項	99,949	103,439
—應收關聯方款項	90,631	148,537
其他應收款項	190,580	251,976
應收股息	2,746	2,746
總計	2,225,024	2,341,098

於二零二零年六月三十日，本集團貿易應收款項人民幣10,347,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣12,813,000元)已用作取得金融機構借款的抵押。

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：

	於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
—90日內	852,365	907,375
—超過90日及於180日內	326,630	388,624
—超過180日及於360日內	402,509	341,155
—超過360日及於720日內	302,516	352,456
—超過720日	147,678	96,766
貿易應收款項	<u>2,031,698</u>	<u>2,086,376</u>
貿易應收款項淨額週轉日數 ⁽¹⁾	<u>242</u>	<u>195</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乘以183日(就中期期間而言)及365日(就截至二零一九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二零一九年十二月三十一日的195日增加至二零二零年六月三十日的242日，主要反映應收海外市場若干油氣公司的貿易應收款項於中期期間的結付過程效率降低且放慢。

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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
於一月一日	105,269	154,978
應收款項虧損撥備	63,667	23,432
虧損撥備撤銷	(5,709)	(79,385)
於六月三十日	<u>163,227</u>	<u>99,025</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：

	於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
應付票據	167,772	233,171
貿易應付款項		
－應付關聯方款項	5,895	15,183
－應付第三方款項	495,921	643,219
其他應付款項		
－應付關聯方款項	73,792	59,719
－應付第三方款項	101,752	95,575
應付員工薪酬及福利	33,323	42,314
應付利息	76,852	33,364
應計稅項(所得稅除外)	80,342	99,281
應付股息	10,809	11,809
其他負債	12,507	17,804
	1,058,965	1,251,439

貿易應付款項為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的週轉日數：

	於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
應付貿易款項總額		
—90日內	302,809	470,851
—超過90日及於180日內	162,537	148,170
—超過180日及於360日內	25,423	29,941
—超過360日及於720日內	10,537	7,270
—超過720日	510	2,170
	<u>501,816</u>	<u>658,402</u>
貿易應付款項週轉日數 ⁽¹⁾	<u>100</u>	<u>98</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乘以183日(就中期期間而言)及365日(就截至二零一九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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
經營活動產生的現金淨額	29,723	149,659
投資活動使用的現金淨額	(23,719)	(78,467)
融資活動產生/(使用)的現金淨額	<u>48,578</u>	<u>(107,719)</u>
現金及現金等價物增加/(減少)淨額	54,582	(36,527)
現金及現金等價物匯兌收益	<u>3,534</u>	<u>176</u>
期初現金及現金等價物	783,178	661,738
期末現金及現金等價物	<u>841,294</u>	<u>625,387</u>

於二零二零年六月三十日，現金及現金等價物主要以人民幣、美元、盧布、迪拉姆、奈拉及加元計值。

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。

於截至二零一九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149.7百萬元，相當於經營活動產生現金人民幣174.0百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣24.3百萬元所抵銷。

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。

於截至二零一九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78.5百萬元，主要反映購買物業、廠房及設備所支付的人民幣92.5百萬元以及購買無形資產所支付的人民幣1.8百萬元，有關金額被出售物業、廠房及設備所得款項人民幣12.9百萬元所抵銷。

融資活動

於中期期間，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351.2百萬元及支付利息人民幣79.0百萬元以及支付租賃本金部分人民幣10.6百萬元所抵銷。

於截至二零一九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107.7百萬元，主要反映償還借款人民幣277.6百萬元及支付利息人民幣101.4百萬元，有關金額被借款所得款項人民幣284.1百萬元所抵銷。

資本開支

於截至二零一九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127.5百萬元及人民幣37.6百萬元。中期期間資本開支有所減少主要是由於各業務分部並無重大業務發展所致。

負債

於二零二零年六月三十日，尚未償還的負債為人民幣3,438.3百萬元，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：

	於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
非流動		
優先票據—無抵押	—	1,356,369
銀行借款—無抵押	—	294
銀行借款—有抵押	197,326	211,517
減：非流動借款的流動部分	(39,874)	(36,934)
	157,452	1,531,246
流動		
即時償還的優先票據及銀行借款—無抵押	2,710,935	—
優先票據—無抵押	—	1,149,216
銀行借款—有抵押	260,280	107,300
銀行借款—無抵押	269,772	418,661
非流動借款的流動部分	39,874	36,934
	3,280,861	1,712,111

於二零二零年六月三十日，本集團以固定利率取得的銀行借款為人民幣3,188.6百萬元(二零一九年十二月三十一日：人民幣2,875.3百萬元)

於二零二零年六月三十日，銀行借款人民幣95.2百萬元(二零一九年十二月三十一日：人民幣67.8百萬元)由本集團賬面值為人民幣14.3百萬元(二零一九年十二月三十一日：人民幣13.1百萬元)的若干銀行存款作抵押。

於二零二零年六月三十日，來自金融機構的借款人民幣13,769,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣15,240,000元)由本集團貿易應收款項人民幣10,347,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣12,813,000元)作抵押。

於二零二零年六月三十日，銀行借款人民幣151,345,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣24,238,000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)支持，並享受優惠的利率。於二零二零年六月三十日，已提取33,545,000美元，其中5,040,000美元已於二零一九年及截至二零二零年六月三十日止六個月償還。剩餘本金將自二零二零年至二零二五年悉數償還。

於二零一八年一月十八日，本公司發行於二零二零年到期的60,000,000美元7.25%優先票據(將與本公司先前於二零一七年六月二十二日發行於二零二零年到期的250,000,000美元7.25%優先票據(統稱「二零二零年票據」)，連同二零二零年票據，統稱「現有票據」)合併及構成單一系列)。二零二零年票據於二零一七年六月二十三日在聯交所上市，並於其到期後於二零二零年六月二十二日除牌。

於二零一九年九月，本公司以本公司同時發行二零二二年到期的200,000,000美元8.25%優先票據(「二零二二年票據」)的所得款項中以本金總額144,886,000美元重新購買其未償還的二零二零年票據。於撤銷重新購買二零二零年票據後，二零二零年票據尚未償還的本金總額為165,114,400美元。二零二二年票據於二零一九年九月二十七日在聯交所上市，而其後因下文所述二零二零年票據違約觸發的交叉違約而於二零二零年六月二十二日暫停交易。

於二零二零年六月二十二日，由於本公司未能償還於二零二零年六月二十二日到期的金額為165,114,400美元的二零二零年票據未償還本金額，致使於二零二零年票據項下發生違約事件。二零二零年票據違約事件亦觸發本公司約人民幣1,572.4百萬元之若干債務的交叉違約(統稱「交叉違約借款」)。

於發生該等交叉違約時，本公司已告知並開始與相關貸方就交叉違約借款的條款進行重新磋商，以豁免已觸發的交叉違約。交叉違約借款的相關貸方與本公司定期溝通，並對本公司示以積極支持。此外，本集團目前正與現有票據的若干持有人(彼等合共持有彼時未償還的現有票據本金總額逾25%)所成立的臨時委員會就建議現有票據重組進行磋商。

直至本公告日期，本公司就交叉違約的豁免要求尚未遭到拒絕，且亦未收到貸方要求即時償還交叉違約借款的任何書面通知。因此，董事預期不會受到貸方有關即時償還交叉借款需求的任何要求，且認為有關交叉違約不會對本集團造成重大不利影響。

儘管上文所述，根據適用會計準則，於二零二零年六月三十日，於交叉違約借款中，非流動借款已重新分類為流動負債。該重新分類已反映於本公告截至二零二零年六月三十日止六個月的中期簡明綜合財務資料中。

除上文所披露者外，於本公告日期，據董事所知悉，本公司並無收到要求即時償還本集團其他債項下的債務的任何通知。

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。於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
總借款	3,438,313	3,243,357
加：租賃負債	30,184	40,397
減：現金及現金等價物	(841,294)	(783,178)
受限制現金	(139,105)	(124,329)
以公平值計量且其變動計入損益的 金融資產	(23,148)	—
債務淨額	2,464,950	2,376,247
總權益	3,614,544	3,706,463
總資本	6,079,494	6,082,710
資產負債比率	40.55%	39.07%

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二零二零年六月三十日期間上升約12.7%。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。於截至二零一九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46.4%及46.3%。

員工及薪酬政策

於二零二零年六月三十日，本集團聘用的全職僱員總人數為2,981人(二零一九年十二月三十一日：3,188人)。下表載列本集團於二零二零年六月三十日按職責劃分的全職僱員人數：

現場工人	1,867
行政	493
研發	102
工程及技術支持	398
公司管理	33
銷售、市場推廣及售後服務	88
	<hr/>
	2,981

於中期期間，僱員成本(不包括董事酬金)合共人民幣329.0百萬元。

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，並向勞動和社會保障機構繳納。

本公司亦於二零一一年二月二十八日追認及採納一項首次公開發售前購股權計劃。首次公開發售前購股權計劃已於二零一一年一月一日開始實施。於二零一一年，共授出可認購合共46,322,000股股份的購股權，即首次公開發售前購股權計劃下可授出的全部購股權。

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

進入2020年，公司遇到來自外部經營環境的多方挑戰，特別是國際市場上各種因素相互疊加，給公司海外業務的運營帶來較大不確定性。COVID-19疫情持續發酵，給全球經濟帶來重大且持續的衝擊，造成原油需求驟減。沙特與俄羅斯自2020年一季度以來在油氣行業的爭端使得國際油價持續下挫，國際油價至今仍在較低位徘徊。這也是全球油氣產業自2018年油價逐步回升後再度受到重創。此外，中美貿易摩擦逐步升級為政治對抗，也使得公司海外業務的經營環境愈發複雜多變。

但與此同時，我們也看到，受一系列正面因素的驅動國家石油天然氣管網集團有限公司(以下簡稱「**國家管網公司**」)，2020年上半年，公司業務在困境中仍得以保存實力。2019年底中國的正式成立將加速兩部委《中長期油氣管網規劃》的執行，切實推進國內多個重大油氣管網建設項目的落地，為公司管道技術與服務板塊帶來長綫發展機遇。國家能源局正式啟動「中國油氣行業2019-2025七年行動方案」(以下簡稱「**七年行動方案**」)，大力提升國內油氣勘探開發力度。同時結合國家對進口替代的積極引導，將催生更多面向本土企業的業務機會。海隆作為在多個油氣細分領域中的國內龍頭企業，將得益於七年行動方案的推進與實施。此外，海隆在海外市場持續保持穩健的發展勢頭，特別是在俄羅斯石油專用管材塗層(即OCTG塗層)市場開拓、客戶教育、行業標準制定等方面取得了重大進展並確立了覆蓋俄羅斯及周邊東歐、中亞等地的領先市場地位。

由於上述多重外部挑戰，公司在2020年上半年的業績有所下滑。報告期內，海隆共錄得收入人民幣1,557百萬元，相較2019年同期下降約16%。該等下滑主要歸結於油田服務和管道技術與服務兩個業務板塊的業績回落。這兩個板塊近年來集中發展海外市場，因此受疫情影響也更為顯著。油田裝備製造與服務板塊收入保持平穩，僅呈現小幅下降，主要得益於海外市場的優異表現。海洋工程服務板塊經過過去幾年的鋪墊與積累，在2020年逆勢大幅上漲。儘管個別業務板塊的業績因外部市場環境嚴峻而暫時回落，但公司整體運營有條不紊，生產、銷售等各環節正常進行。全集團範圍內進一步落實精細化管理，採取各項措施減少資本支出，並有效控制成本、費用。同時，各業務團隊積極轉換思路，調整策略，探索新形勢下的發展路徑，為未來一段時期的經營與發展積蓄實力。

油田裝備製造與服務

中期期間，油田裝備製造與服務板塊取得收入人民幣827百萬元，同比2019年上半年下降約2%。全球經濟放緩及持續疫情帶來全球範圍內對石油需求的急劇減少。各石油公司紛紛減少鑽井活動，導致客戶對油田裝備的需求呈現下降趨勢。然而，鑽杆作為油氣勘探開發活動中的日常消耗品，需定期更換。鑽杆及其配件的這一使用特性部分抵消了市場對該類產品需求減少的幅度。

此外，OCTG塗層的使用顯著提升了包括鑽杆、油管 and 套管在內的管材使用壽命，大幅降低事故率，節省了因事故而停工處理的時間和相關費用，進而可提升鑽井效率並為客戶節省綜合成本。公司在俄羅斯運營的三家塗層廠在報告期內任務量飽滿，業績逆勢上漲。例如海隆於俄羅斯奧倫堡地區新建的塗層工廠於2019年投產，截至2020年4月底累計產量已超過2019年全年產量。截至2020年6月底，塗層產量突破290萬米，生產效率達到成熟水平。這得益於海隆多年來在俄羅斯及其周邊東歐、中亞市場大力推廣OCTG塗層的不懈努力，以及海隆過硬的技術實力和產品質量，充分顯示了海隆OCTG塗層業務絕對領先的市場地位，同時也是對這一業務在當前市場環境中可取得持續穩定發展的有力印證。此外，海隆積極探索該類塗層在OCTG管材以外的應用，例如在地面集輸管綫、小件和彎管等異形構件、煉化廠工藝管路等領域的業務機會，並已在國內部分客戶以及中東、美國等海外市場取得初步成效。

油田服務

中期期間，油田服務板塊共錄得收入約人民幣432百萬元，同比2019年上半年下降約38%。由於COVID-19疫情、全球油氣行業震蕩等原因，客戶普遍縮減鑽井活動，公司油田服務板塊的需求下降幅度相較於其他板塊更為顯著。公司部分正在執行的鑽井服務業務被暫停，部分原因是地方政府出於防疫考慮暫停當地各項經濟活動，另有部分原因是客戶擔心安全隱患或其自身現金流受到限制而暫停。這給公司目前正在執行的項目帶來壓力。面對低迷的市場環境，公司積極努力，爭取保持工作量。在報告期內，公司多台鑽修井機仍保持正常運營，綜合作業表現較好，得到客戶的高度認可。例如，阿曼項目、厄瓜多爾項目順利完成鑽井工作並顯著提升工作效率，獲客戶嘉獎；海隆為PDO服務的兩台鑽機在客戶開展的KPI綜合評比中名列前茅；烏克蘭團隊在項目作業中表現優異，在客戶UkrGasVydobuvannya (UGV)進行的上半年服務商綜合評比中名列第一，進而獲得施工難度最大的任務並順利完井。儘管行業整體低迷，公司在鑽修井服務領域仍積極探索競投新合約的機會。同時為減少資本支出，公司目前僅考慮可利用現有鑽機滿足項目需求的潛在項目，暫不參與競標可能需要大量初期資金投入(包括購買新鑽機)的項目。報告期內，公司在烏克蘭、巴基斯坦和厄瓜多爾等地成功中標，保證在這些地區的後續工作量。

管道技術與服務

中期期間，管道技術與服務板塊共取得收入約人民幣85百萬元，同比2019年上半年下降約57%。在過去幾年間，公司重點發展管道塗層海外市場，並成功取得多個重大訂單。這些項目執行順利，在過去幾年間為公司業績的成長做出顯著貢獻。進入2020年，一方面由於疫情影響，另一方面受到客戶自身流動性限制，海隆部分海外項目暫緩執行，給該板塊的運營帶來一定挑戰。管道檢測服務業務也一度由於疫情對到達檢測地點的旅行限制而暫停。為應對該等挑戰，同時也契合國家管網公司於2019年底成立所帶來的國內市場機會，海隆將著重探索國內油氣輸送管綫領域的潛在機會，並積極開拓油氣行業以外、受到中國中央及地方政府支持且可以應用本集團已有技術、產能的項目。

海洋工程服務

中期期間，海洋工程服務板塊共錄得收入約人民幣213百萬元，同比2019年上半年顯著增加約74%。本集團海洋工程服務板塊提供海洋工程設計、採購、建設與安裝服務(「EPCI」)，並正積極拓展至公共服務基礎設施工程領域。過去幾年，公司高度專注於中國及東南亞等市場的開發與拓展，通過成功執行多個項目，逐步建立在這些區域市場的業績記錄與競爭優勢。報告期內，海隆海洋工程團隊出色完成了所承建的孟加拉單點系泊及雙管綫項目的135公里海管鋪設工程，標志著該項目關鍵部分順利並提早完工。該項目設計挑戰性強、鋪管工況複雜、工作量大，是海隆目前所承接的最複雜的海外施工項目。海隆將完工日期提前了一個施工旱季(約8個月)，即提前一半計劃時間完工，為HILONG106鋪管起重船爭取到後續市場機會的寶貴船期。在該項目建設期間，海隆通過多項「提質增效」舉措，在確保工程質量和安全的同時創下多項高效施工紀錄。海隆團隊在該項目上所展現的管理能力、技術實力、施工質量、工作效率和敬業精神獲得客戶和其他合作方的高度認可。

與此同時，海隆海洋工程團隊積極尋求向油氣行業以外的領域進行擴張，包括風電及海上打樁等相關行業，力爭在當前油價低迷時期廣泛探索更加多元的業務機會，全方位支持該板塊儘快實現健康運營。近期，海隆與中交第三航務工程局有限公司廈門分公司簽訂起重船服務合同，合同總價約人民幣233百萬元。根據服務合約，海隆將為中交的海上風電工程項目提供起重船租賃服務，並提供船舶作業相關服務。合同期約為17個月，於明年年底終止。該合同的簽訂標志著海隆海洋工程服務成功進軍海上風電工程市場。

科技研發

海隆始終堅持科技創新的發展戰略，高度重視在科技領域的研發投入及其成果轉化。2020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。例如120S、125S高鋼級抗硫鑽杆產品的優化及實驗研究、高強度鑽杆耐蝕性的研究及產品優化；超耐溫OCTG粉末塗料的研製；8寸、10寸、24寸管道內檢測器的推廣及應用、管道內檢測數據處理分析系統擴展功能的開發；以及海底管道鋼渣混凝土配重塗層的優化設計研究、管中管防腐工藝的研發等。公司開展的各項科研項目均從業務實踐入手，旨在切實解決客戶需求，未來成果轉化後將進一步鞏固公司的技術優勢，推動未來業務拓展。

展望

進入2020年，COVID-19疫情、油氣行業波動以及全球經濟下行等多方面因素疊加，給海隆的運營帶來前所未有的挑戰。面對困境，公司一方面通過多種途徑減少資本支出，同時採取各項降本增效措施，有效控制成本、費用，致力於穩定日常運營；另一方面，海隆積極做出調整，在鞏固原有優勢業務和市場的同時，加大市場開拓力度，不斷探索新的業務發展機會，並且秉持有策略地競標新合約的原則，優先選擇與收款確定性較大的客戶進行合作，進一步保證公司的運營較少受到外部經營環境的影響。

在鑽杆業務方面，海外市場上，公司擬著力在中東地區推廣高端功能性鑽杆產品，例如滿足不同用戶需求的高端鑽杆，同時高度關注針對俄羅斯及其周邊地區的鑽杆產品的推廣；國內鑽杆業務方面，未來將重點關注針對四川葉岩氣鑽井等特殊客戶需求的產品推廣。在OCTG塗層業務方面，海外市場繼續鞏固在俄羅斯取得的優勢地位，同時發力中東地區彎管塗層市場；在國內則積極開發油套管、地面集輸管綫的塗層需求。

油田服務板塊將致力於國內業務的儘快起步，將憑藉多年來在海外市場高難度項目所積累的豐富經驗，為國內客戶提供高水平的鑽修井服務。同時，團隊將不斷尋求技術服務業務的增項與擴容，計劃在部分已開展鑽修井業務的海外優勢市場，例如巴基斯坦、尼日利亞、伊拉克、烏克蘭等地加大綜合性技術服務的推廣力度。

管道業務將緊緊把握國家管網公司成立所帶來的市場契機，借助過往多年在國內市場所積累的深刻的行業理解與奠定的優勢市場地位，積極投身於國內油氣輸送管網建設的新高峰。管道內檢測業務日趨成熟，檢測設備、數據分析緊密配合，並不斷攻堅新的檢測技術與細分市場領域。例如近期中標的酒泉成品油支綫超聲檢測項目，標志著海隆在挑戰性小口徑、沒有收發球筒、管綫情況複雜的多條管道進行超聲內檢測技術服務這一領域取得了成功突破。

海洋工程團隊將持續攻堅中海油「七年行動方案」所帶來的潛在業務機會，同時積極轉換思路，在國際油價波動的背景之下，未來將重點關注國內海上風電行業。市場區域方面將繼續著眼於國內、東南亞及中東市場。

中期期間結束後事項

除本公告所披露者外，自中期期間結束以來，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。

購入、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入、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.net)。

載有上市規則所規定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對本集團一向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

二零二零年八月二十八日

於本公告日期，本公司之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。