

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)

**截至二零一七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1,256.8百萬元，較二零一六年同期增加約36.3%。
- 毛利約為人民幣441.3百萬元，較二零一六年同期增加約36.2%。毛利率為35.1%，與二零一六年同期持平。
- 除所得稅前利潤約為人民幣101.6百萬元，較二零一六年同期增加約5.8%。
- 本公司所有者應佔的利潤約為人民幣65.4百萬元，較二零一六年同期減少約2.4%。
- 董事會決議不會就截至二零一七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」)就截至二零一七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

截至二零一七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 二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
收入	4(a)	1,256,777	921,810
銷售成本		(815,495)	(597,928)
毛利		441,282	323,882
銷售及營銷成本		(75,228)	(50,717)
行政開支		(200,253)	(147,447)
其他(虧損)/利得—淨額		(31,770)	101,961
經營利潤		134,031	227,679
財務收入		58,750	3,020
財務成本		(94,503)	(134,411)
財務成本—淨額		(35,753)	(131,391)
享有按權益法入帳投資的利潤/(虧損)份額		3,307	(312)
除所得稅前利潤		101,585	95,976
所得稅開支	5	(28,994)	(26,493)
期間利潤		72,591	69,483
利潤歸屬於：			
本公司所有者		65,370	66,988
非控制性權益		7,221	2,495
		72,591	69,483
每股收益歸屬於公司所有者 (以每股人民幣計)			
—基本	6	0.0385	0.0395
—稀釋	6	0.0385	0.0395

中期簡明合併綜合收益表
截至二零一七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	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
期間利潤	<u>72,591</u>	<u>69,483</u>
其他全面(虧損)/收益：		
其後可能會重分類至損益的項目		
外幣折算差額	<u>(45,761)</u>	<u>45,105</u>
期間總全面收益	<u>26,830</u>	<u>114,588</u>
歸屬於：		
本公司所有者	<u>19,609</u>	<u>112,093</u>
非控制性權益	<u>7,221</u>	<u>2,495</u>
	<u>26,830</u>	<u>114,588</u>

中期簡明合併資產負債表
於二零一七年六月三十日

		(未經審核) 於 二零一七年 六月 三十日 人民幣千元	(經審核) 於 二零一六年 十二月 三十一日 人民幣千元
	附註		
資產			
非流動資產			
不動產、工廠及設備		3,054,498	3,139,744
預付租賃款項		87,499	88,567
無形資產		170,816	173,581
按權益法入帳的投資		58,411	57,615
遞延所得稅資產	5	150,437	143,198
其他長期資產		16,151	4,313
		<u>3,537,812</u>	<u>3,607,018</u>
流動資產			
存貨		864,026	798,759
貿易及其他應收款項	8	2,184,270	2,040,171
應收當期所得稅		32,164	39,768
受限制現金		234,495	155,036
現金及現金等價物		736,331	657,422
		<u>4,051,286</u>	<u>3,691,156</u>
總資產		<u>7,589,098</u>	<u>7,298,174</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		1,134,730	1,133,443
外幣折算差額		(30,484)	15,277
留存收益		2,014,444	1,963,797
		<u>3,260,666</u>	<u>3,254,493</u>
非控制性權益		232,938	237,385
總權益		<u>3,493,604</u>	<u>3,491,878</u>

中期簡明合併資產負債表(續)

於二零一七年六月三十日

		(未經審核) 於 二零一七年 六月 三十日 人民幣千元	(經審核) 於 二零一六年 十二月 三十一日 人民幣千元
負債			
非流動負債			
借款		1,884,308	1,317,411
遞延所得稅負債	5	42,461	44,113
遞延收益		25,860	35,822
		<u>1,952,629</u>	<u>1,397,346</u>
流動負債			
貿易及其他應付款項	10	1,078,764	950,912
當期所得稅負債		36,315	25,416
借款		1,020,519	1,430,678
衍生金融工具		-	1,097
遞延收益		7,267	847
		<u>2,142,865</u>	<u>2,408,950</u>
總負債		<u>4,095,494</u>	<u>3,806,296</u>
總權益及負債		<u>7,589,098</u>	<u>7,298,174</u>

中期簡明合併權益變動表
截至二零一七年六月三十日止六個月

附註	(未經審核)						
	歸屬於本公司所有者的股本及儲備						
	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
於二零一六年一月一日	141,976	1,127,528	1,869,990	(117,445)	3,022,049	234,087	3,256,136
全面收益							
期間利潤	-	-	66,988	-	66,988	2,495	69,483
其他全面收益							
外幣折算差額	-	-	-	45,105	45,105	-	45,105
期間總全面收益	-	-	66,988	45,105	112,093	2,495	114,588
與所有者交易							
首次公開發售前購股權計劃	-	140	-	-	140	-	140
二零一三年度購股權計劃	-	1,823	-	-	1,823	-	1,823
二零一五年度股息	7	-	(28,769)	-	(28,769)	-	(28,769)
與所有者交易總額	-	1,963	(28,769)	-	(26,806)	-	(26,806)
於二零一六年六月三十日	141,976	1,129,491	1,908,209	(72,340)	3,107,336	236,582	3,343,918
於二零一七年一月一日	141,976	1,133,443	1,963,797	15,277	3,254,493	237,385	3,491,878
全面收益							
期間利潤	-	-	65,370	-	65,370	7,221	72,591
其他全面收益							
外幣折算差額	-	-	-	(45,761)	(45,761)	-	(45,761)
期間總全面收益	-	-	65,370	(45,761)	19,609	7,221	26,830
與所有者交易							
二零一三年度購股權計劃	-	1,287	-	-	1,287	-	1,287
二零一六年度股息	7	-	(14,723)	-	(14,723)	-	(14,723)
向非控制性權益分配利潤	-	-	-	-	-	(11,668)	(11,668)
與所有者交易總額	-	1,287	(14,723)	-	(13,436)	(11,668)	(25,104)
於二零一七年六月三十日	141,976	1,134,730	2,014,444	(30,484)	3,260,666	232,938	3,493,604

中期簡明合併現金流量表
截至二零一七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
二零一七年 二零一六年
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／(使用)的現金流量	139,829	(2,563)
已付利息	(127,537)	(78,531)
已付所得稅	(19,597)	(18,587)

經營活動使用的現金淨額

	(7,305)	(99,681)
--	---------	----------

投資活動的現金流量

出售不動產、工廠及設備所得款	1,295	–
購買不動產、工廠及設備	(93,817)	(156,666)
購買無形資產	(978)	–
就銀行借貸支付之保證金產生之現金流出淨額	(58,678)	–
已收股息	–	1,796

投資活動使用的現金淨額

	(152,178)	(154,870)
--	-----------	-----------

融資活動的現金流量

借款所得款項	2,330,020	816,868
償還借款款項	(2,081,163)	(899,698)
金融工具產生的現金流入淨額	50	–

融資活動產生／(使用)的現金淨額

	248,907	(82,830)
--	---------	----------

現金及現金等價物淨增加／(減少)額

	89,424	(337,381)
--	--------	-----------

現金及現金等價物匯兌虧損

	(10,515)	(9,858)
--	----------	---------

期初現金及現金等價物

	657,422	821,364
--	---------	---------

期末現金及現金等價物

	736,331	474,125
--	---------	---------

簡明合併中期財務資料附註

截至二零一七年六月三十日止六個月

1 編製基準

截至二零一七年六月三十日止六個月的簡明中期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。本簡明中期綜合財務資料應與截至二零一六年十二月三十一日止年度的年度財務報表一並閱讀，該財務報表乃根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)編製。

2 會計政策概要

除了採納截至二零一七年十二月三十一日止財政年度生效的香港財務報告準則的修訂外，編製本簡明中期綜合財務資料所採用之會計政策與截至二零一六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) 本集團已採納的已修改的準則：

以下新訂及修改的準則為自二零一七年一月一日始財年首次強制實行：

- 香港會計準則第12號(修改)「所得稅」。
- 香港會計準則第7號(修改)「現金流量表」。
- 香港財務報告準則第12號(修改)「於其他實體內權益披露」。

本集團採用該等新訂和已修改的準則及解釋對本集團之會計政策或業績，以及財務狀況無任何重大影響。

(b) 已頒佈但尚未於二零一七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準則和準則的修改：

- 香港財務報告準則第15號「客戶合同收入」，於二零一八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9號「金融工具」，於二零一八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28號(修改)「聯營及合營投資」，於二零一八年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港(國際財務報告解釋委員會)第22號「外幣交易和預付／預收對價」，於二零一八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16號「租賃」，於二零一九年一月一日或之後開始的會計期間起生效。

管理層已評估上述準則的影響。上述準則對本集團簡明中期財務資料並無重大影響。

2 會計政策概要(續)

(c) 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／取消。

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。

在編製此等簡明中期綜合財務數據時，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，與截至二零一六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，並根據與簡明中期綜合財務資料一致的除所得稅前利潤(不包括財務收入／(成本)，享有按權益法入帳的投資的利潤／(虧損)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，因此截至二零一七年及二零一六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中期綜合財務數據一致的方式計量。該等資產乃根據分部營運分配。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簡明中期綜合財務數據一致的方式計量。該等負債乃根據分部營運分配。

4 分部資料(續)

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，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

本集團截至二零一七年及二零一六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	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
油田裝備製造與服務	645,827	402,552
管道技術與服務	198,334	141,839
油田服務	374,375	344,231
海洋工程服務	38,241	33,188
	<u>1,256,777</u>	<u>921,810</u>

4 分部資料(續)

(b) 分部資料

截至二零一七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	截至二零一七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	664,096	216,411	374,375	38,241	1,293,123
分部間收入	(18,269)	(18,077)	-	-	(36,346)
來自外部客戶的收入	645,827	198,334	374,375	38,241	1,256,777
業績					
分部毛利	201,860	54,340	152,998	32,084	441,282
分部利潤/(虧損)	68,556	14,749	84,260	(1,250)	166,315
總部開支					(32,284)
經營利潤					134,031
財務收入					58,750
財務成本					(94,503)
享有按權益法入帳的投資 的利潤份額					3,307
除所得稅前利潤					101,585
其他信息					
不動產、工廠及設備折舊	43,617	8,831	52,484	25,571	130,503
預付租賃款項攤銷	616	452	-	-	1,068
無形資產攤銷	345	94	30	461	930
資本開支	40,741	1,277	21,686	43,910	107,614
業務分部					
分部資產	3,253,423	801,602	2,134,750	1,340,912	7,530,687
按權益法入帳的投資					58,411
總資產					7,589,098
總負債	3,422,924	318,068	310,433	44,069	4,095,494

4 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

截至二零一六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	截至二零一六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	426,292	170,776	344,231	33,188	974,487
分部間收入	(23,740)	(28,937)	-	-	(52,677)
來自外部客戶的收入	402,552	141,839	344,231	33,188	921,810
業績					
分部毛利/(虧損)	153,340	36,776	143,263	(9,497)	323,882
分部利潤/(虧損)	165,123	7,472	90,690	(4,158)	259,127
總部開支					(31,448)
經營利潤					227,679
財務收入					3,020
財務成本					(134,411)
享有按權益法入帳的投資 的虧損份額					(312)
除所得稅前利潤					95,976
其他信息					
不動產、工廠及設備折舊	31,897	6,962	46,930	27,518	113,307
預付租賃款項攤銷	616	452	-	-	1,068
無形資產攤銷	205	94	-	462	761
資本開支	43,773	210	67,422	19,561	130,966
業務分部					
分部資產	2,772,189	606,156	2,227,354	1,286,225	6,891,924
按權益法入帳的投資					58,909
總資產					6,950,833
總負債	3,047,343	204,688	325,811	29,073	3,606,915

4 分部資料(續)

(c) 地區分佈

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，並提供海洋工程服務。於俄羅斯、中亞、東歐、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。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	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
俄羅斯、中亞及東歐	498,221	268,876
中國	302,166	299,405
南亞	183,247	98,367
非洲	129,380	80,183
南北美洲	105,896	153,842
中東	36,853	19,938
其他	1,014	1,199
	<u>1,256,777</u>	<u>921,810</u>

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的賬面價值，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)
	分部資產賬面價值	
	二零一七年 六月 三十日 人民幣千元	二零一六年 十二月 三十一日 人民幣千元
中國	2,025,904	2,056,905
南北美洲	444,773	475,879
非洲	288,429	316,258
南亞	228,507	247,784
俄羅斯、中亞及東歐	212,679	173,235
中東	112,521	131,831
	<u>3,312,813</u>	<u>3,401,892</u>

4 分部資料(續)

(c) 地區分佈(續)

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的增加及減少，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的增加：

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
中國	78,022	26,911
俄羅斯、中亞及東歐	37,975	57,331
南亞	5,356	70,540
南北美洲	970	(26,151)
非洲	(2,051)	1,486
中東	(12,658)	849
	<u>107,614</u>	<u>130,966</u>

5 所得稅開支

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
即期所得稅	37,800	22,523
遞延所得稅	(8,806)	3,970
所得稅開支	<u>28,994</u>	<u>26,493</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。

截至二零一七年及二零一六年六月三十日止六個月，於香港註冊成立之公司所得稅稅率為16.5%。

5 所得稅開支(續)

截至二零一七年六月三十日止六個月，於其他地方(除中國內地)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34%(截至二零一六年六月三十日止六個月：15%至34%)。

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。

根據中華人民共和國企業所得稅法(「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)於二零一三年至二零一五年之期間向海隆能源分配利潤時可使用5%的預扣稅率。本期海隆能源正在申請延續其「受益所有人」資質。

於二零一七年六月三十日，永久再投資匯返收益合計為人民幣1,137,380,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣1,144,460,000元)。

6 每股收益

基本每股收益按普通股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	
	二零一七年	二零一六年
本公司所有者應佔的利潤(人民幣千元)	65,370	66,988
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>0.0385</u>	<u>0.0395</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。本公司有一類型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。

於二零一七年六月三十日，首次公開發售前購股權計劃下未行權股數為29,564,300股(二零一六年六月三十日：29,174,300股)。截至二零一七年六月三十日止六個月及二零一六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。

於二零一七年六月三十日，二零一三年度購股權計劃下未行權股數為17,221,200股(二零一六年六月三十日：17,221,200股)。截至二零一七年六月三十日止六個月及二零一六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

二零一六年度宣派的股息為每股0.0100港元(折合人民幣0.0087元)，此等股息合計16,964,000港元(折合人民幣14,723,000元)，已於二零一七年六月二十三日本公司股東周年大會上獲批准，截至二零一七年六月三十日止六個月，該等股息自留存收益中列支。

二零一五年度宣派的股息為每股0.0200港元(折合人民幣0.0170元)，此等股息合計33,929,000港元(折合人民幣28,769,000元)，已於二零一六年六月二十四日本公司股東周年大會上獲批准，截至二零一六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二零一七年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零一六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) 於二零一七年 六月 三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一六年 十二月 三十一日 人民幣千元
應收票據	18,771	34,073
貿易應收款項(a)		
—應收第三方款項	1,714,478	1,643,817
—應收關聯方款項	16,503	12,869
貿易應收款項—總額	1,730,981	1,656,686
減：貿易應收款項減值撥備	(33,511)	(33,511)
貿易應收款項—淨額	1,697,470	1,623,175
應收股息	5,036	1,550
其他應收款項	214,076	196,479
預付款項	248,917	184,894
貿易及其他應收款項—淨額	2,184,270	2,040,171

於二零一七年六月三十日及二零一六年十二月三十一日，除不屬於金融資產的預付款項，本集團貿易及其他應收款項的公平值接近其賬面值。

8 貿易及其他應收款項(續)

- (a) 本集團授予客戶的信用期限為30日至270日。貿易應收款項不收取利息。貿易應收款項的減值撥備已就銷售貨物／提供服務的預期不可收回的金額作出。有關減值撥備乃經參考過往欠款情況而釐定。於二零一七年六月三十日及二零一六年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項(減值撥備前)根據發票日期之賬齡分析如下：

	(未經審核) 於二零一七年 六月 三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一六年 十二月 三十一日 人民幣千元
貿易應收款項總額		
-90天以內	762,909	623,899
-90天以上180天以內	121,000	134,241
-180天以上360天以內	276,505	234,892
-360天以上720天以內	390,594	510,644
-720天以上	179,973	153,010
	<u>1,730,981</u>	<u>1,656,686</u>

9 普通股

	(未經審核)	
	普通股股數	普通股 等值面值 (人民幣)
於二零一六年一月一日及 二零一六年六月三十日	<u>1,696,438,600</u>	<u>169,643,860</u> <u>141,975,506</u>
於二零一七年一月一日及 二零一七年六月三十日	<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) 於二零一七年 六月 三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一六年 十二月 三十一日 人民幣千元
應付票據	164,771	96,287
貿易應付款項		
—應付第三方款項	595,065	511,514
其他應付款項	139,011	135,965
—應付關聯方款項	72,138	97,386
—應付第三方款項	66,873	38,579
預收款項	52,097	95,367
應付員工薪酬及福利	32,934	45,174
應付利息	6,335	21,807
除所得稅外應計稅項	51,902	36,108
應付股息	27,854	1,463
其他負債	8,795	7,227
	1,078,764	950,912

於二零一七年六月三十日及二零一六年十二月三十一日，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(非金融負債之預收款項、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) 於二零一七年 六月 三十日 人民幣千元	(經審核) 於二零一六年 十二月 三十一日 人民幣千元
貿易應付款項總額		
—90天以內	234,025	325,061
—90天以上180天以內	235,170	170,397
—180天以上360天以內	124,306	10,400
—360天以上720天以內	1,344	5,458
—720天以上	220	198
	595,065	511,514

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			
	二零一七年		二零一六年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
油田裝備製造與服務				
—鑽桿	495,614	39.4	320,733	34.8
—石油專用管材(「OCTG」)				
塗層服務	94,986	7.6	68,978	7.5
—鑽桿組成部分	32,203	2.6	1,859	0.2
—耐磨帶	2,335	0.2	2,399	0.3
—其他	20,689	1.6	8,583	0.9
小計	645,827	51.4	402,552	43.7
管道技術與服務				
—OCTG塗層材料	22,016	1.8	22,271	2.4
—油氣輸送管塗層材料	60,451	4.8	46,894	5.1
—油氣輸送管塗層服務	49,612	3.9	34,032	3.7
—複合內襯管(「CRA」)	19,041	1.5	6,646	0.7
—海底配重管線(「CWC」)服務	43,589	3.5	28,404	3.1
—管線檢測服務	3,625	0.3	3,592	0.4
小計	198,334	15.8	141,839	15.4
油田服務	374,375	29.8	344,231	37.3
海洋工程服務	38,241	3.0	33,188	3.6
總收入	1,256,777	100.0	921,810	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			
	二零一七年		二零一六年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
俄羅斯、中亞及東歐	498,221	39.6	268,876	29.2
中國	302,166	24.0	299,405	32.5
南亞	183,247	14.6	98,367	10.7
非洲	129,380	10.3	80,183	8.7
北美及南美	105,896	8.4	153,842	16.7
中東	36,853	2.9	19,938	2.1
其他	1,014	0.1	1,199	0.1
合計	1,256,777	100.0	921,810	100.0

收入由截至二零一六年六月三十日止六個月的人民幣921.8百萬元，增加人民幣335.0百萬元或36.3%至中期期間的人民幣1,256.8百萬元。有關增加主要由於油田設備製造與服務分部及管道技術與服務分部的收入有所增加。

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二零一六年六月三十日止六個月的人民幣402.6百萬元，增加人民幣243.3百萬元或60.4%至中期期間的人民幣645.8百萬元。有關增加主要反映銷售鑽桿、OCTG塗層服務及鑽桿組成部分產生的收入大幅增加。

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	
	二零一七年	二零一六年
鑽桿銷售額		
—國際市場		
—數量(公噸)	25,954	13,559
—單價(人民幣/公噸)	18,256	19,449
小計(人民幣千元)	473,808	263,702
—中國市場		
—數量(公噸)	1,451	3,277
—單價(人民幣/公噸)	15,024	17,405
小計(人民幣千元)	21,806	57,031
總計(人民幣千元)	495,614	320,733

鑽桿於國際市場的銷售收入由截至二零一六年六月三十日止六個月的人民幣263.7百萬，增加人民幣210.1百萬元或79.7%至中期期間的人民幣473.8百萬元。增加主要反映鑽桿銷量由截至二零一六年六月三十日止六個月的13,559公噸大幅增長91.4%至中期期間的25,954公噸，有關金額部分被國際市場銷售的平均售價由截至二零一六年六月三十日止六個月的每公噸人民幣19,449元下降6.1%至中期期間的每公噸人民幣18,256元所抵銷。銷量增加主要反映俄羅斯市場需求龐大以及海隆於此地區的品牌知名度有所提升。

鑽桿於中國市場的銷售收入由截至二零一六年六月三十日止六個月的人民幣57.0百萬元，減少人民幣35.2百萬元或61.8%至中期期間的人民幣21.8百萬元。有關減少主要反映中國市場鑽桿銷量由截至二零一六年六月三十日止六個月的3,277公噸下降55.7%至中期期間的1,451公噸，而較少程度上，中國市場銷售的平均售價由截至二零一六年六月三十日止六個月的每公噸人民幣17,405元下降13.7%至中期期間的每公噸人民幣15,024元。銷量減少主要反映本公司分配更多產能於國際市場。平均售價下降主要反映於中期期間美國石油學會(「美國石油學會」)鑽桿產品按中國石油集團及中國石化集團年度招標計算的指標價格相較截至二零一六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二零一六年六月三十日止六個月的人民幣69.0百萬元，增加人民幣26.0百萬元或37.7%至中期期間的人民幣95.0百萬元。有關增加主要由於若干國際及中國的油氣公司於中期期間恢復資本及經營開支，導致國際市場的OCTG塗層服務需求上升。

管道技術與服務。管道技術與服務分部的收入由截至二零一六年六月三十日止六個月的人民幣141.8百萬元，增加人民幣56.5百萬元或39.8%，至中期期間的人民幣198.3百萬元。有關增加主要反映油氣輸送管塗層材料、油氣輸送管塗層服務、CRA管道及CWC服務產生的收入有所增加。

油氣輸送管塗層材料及服務產生的收入增加主要反映本公司不斷致力參與國內大型項目，並致力鞏固其市場地位，加大力度開拓海外市場。

CRA管道產生的收入增加主要反映我們的產能於中期期間為東方13-2氣田項目所佔用。

CWC服務的收入增加反映我們的產能於中期期間為從浙江石油化工有限公司獲得的海底原油管綫防腐合同所佔用。其反映本公司的管道工程能力在業內獲主要運營商認同及高度認可。

油田服務。油田服務分部的收入由截至二零一六年六月三十日止六個月的人民幣344.2百萬元，增加人民幣30.1百萬元或8.8%至中期期間的人民幣374.4百萬元。有關增加乃歸因於(i)部分鑽機團隊產生的油田服務收入增加，該等團隊於截至二零一六年六月三十日止六個月調遷及於調遷期間並無工作量，有關增額部分被(ii)於中期期間向油田服務客戶提供OCTG的貿易及物流服務所得收入較截至二零一六年六月三十日止六個月有所減少所抵銷。

海洋工程服務。海洋工程服務於中期期間的收入來自TIMAS PHE WMO項目的約人民幣24百萬元及三亞新機場大型鋼筒(試驗段)項目產生的約人民幣12百萬元。

銷售／服務成本

銷售／服務成本由截至二零一六年六月三十日止六個月的人民幣597.9百萬元，增加人民幣217.6百萬元或36.4%至中期期間的人民幣815.5百萬元。

毛利及毛利率

基於上文所述，毛利由截至二零一六年六月三十日止六個月的人民幣323.9百萬元，增加人民幣117.4百萬元或36.2%至中期期間的人民幣441.3百萬元。毛利率於中期期間為35.1%，與截至二零一六年六月三十日止六個月相同。

銷售及營銷成本

銷售及營銷成本由截至二零一六年六月三十日止六個月的人民幣50.7百萬元，增加人民幣24.5百萬元或48.3%至中期期間的人民幣75.2百萬元。該等成本(佔中期期間收入的6.0%)較截至二零一六年六月三十日止六個月的5.5%為高。此反映總收入大幅增加。

行政開支

行政開支由截至二零一六年六月三十日止六個月的人民幣147.4百萬元，增加人民幣52.8百萬元或35.8%至中期期間的人民幣200.3百萬元。有關增加主要反映尚未開始貢獻收入的固定資產折舊費以及俄羅斯的員工成本、差旅開支及辦公開支有所增加。

其他(虧損)／利得－淨額

本集團於中期期間及截至二零一六年六月三十日止六個月分別確認虧損淨額人民幣31.8百萬元及收益淨額人民幣102.0百萬元。於中期期間已確認虧損淨額主要反映美元(「美元」)及港元(「港元」)貶值導致營運活動產生匯兌虧損人民幣37.5百萬元，以及政府就高新科技項目授出的補貼人民幣5.5百萬元。於截至二零一六年六月三十日止六個月已確認收益淨額反映外匯匯兌收益產生收益淨額人民幣93.6百萬元及政府就高新科技項目授出的補貼人民幣7.2百萬元。

財務成本－淨額

財務成本－淨額由截至二零一六年六月三十日止六個月的人民幣131.4百萬元，減少人民幣95.6百萬元或72.8%至中期期間的人民幣35.8百萬元。有關減少主要反映(i)美元及港元貶值導致融資活動產生匯兌收益人民幣46.6百萬元，而截至二零一六年六月三十日止六個月則有匯兌虧損人民幣57.0百萬元，有關數額部分被(ii)銀行借款的利率開支由截至二零一六年六月三十日止六個月的人民幣70.0百萬元增加至中期期間的人民幣94.5百萬元所抵銷。

除所得稅前利潤

基於上文所述，除所得稅前利潤由截至二零一六年六月三十日止六個月的人民幣96.0百萬元增加至中期期間的人民幣101.6百萬元。

所得稅開支

本集團確認截至二零一六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26.5百萬元及人民幣29.0百萬元。截至二零一六年六月三十日止六個月及中期期間的實際稅率分別約為27.6%及28.5%。

本公司所有者應佔的期間利潤

由於上文所述，本公司所有者應佔的期間利潤由截至二零一六年六月三十日止六個月的人民幣67.0百萬元減少至中期期間的人民幣65.4百萬元。

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。下表載述於所示日期的存貨結餘，以及在所示期間的存貨平均週轉日數：

	於二零一七年 六月三十日 人民幣千元	於二零一六年 十二月 三十一日 人民幣千元
存貨	864,026	798,759
存貨週轉日數(按日數計) ⁽¹⁾	186	236

- (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(就截至二零一六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。

存貨週轉日數由二零一六年十二月三十一日的236日減至二零一七年六月三十日的186日，主要反映儘管存貨結餘增加，惟與二零一六年相比，中期期間收益表確認較多銷售成本。

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(應收第三方及關連方款項)、其他應收款項、應收票據、預付款項及應收股息。下表載述於所示日期的結欠貿易及其他應收款項的組成部分：

	於二零一七年 六月三十日 人民幣千元	於二零一六年 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	1,714,478	1,643,817
– 應收關連方款項	16,503	12,869
– 減：應收款項減值撥備	(33,511)	(33,511)
貿易應收款項－淨額	1,697,470	1,623,175
其他應收款項		
– 應收第三方款項	121,205	91,861
– 應收關連方款項	92,871	104,618
其他應收款項	214,076	196,479
應收票據	18,771	34,073
預付款項	248,917	184,894
應收股息	5,036	1,550
合計	2,184,270	2,040,171

貿易應收款項淨額指向第三方顧客及關連方銷售產品及提供服務的應收款項減去應收款項減值。下表載列於所示日期應收第三方及關連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：

	於二零一七年 六月三十日 人民幣千元	於二零一六年 十二月 三十一日 人民幣千元
貿易應收款項淨額		
– 90日內	762,909	623,899
– 超過90日及於180日內	121,000	134,241
– 超過180日及於360日內	276,505	234,892
– 超過360日及於720日內	390,594	510,644
– 超過720日	146,462	119,499
	<u>1,697,470</u>	<u>1,623,175</u>
貿易應收款項淨額週轉日數 ⁽¹⁾	<u>240</u>	<u>298</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181(就中期期間而言)及365(就截至二零一六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結餘減應收款項減值撥備加上期末或年末結餘再除以二。

於二零一七年六月三十日，貿易應收款項人民幣912.4百萬元於一般信貸期後尚未支付，惟未減值，佔本集團於減值前貿易應收款項總額的53.8%，並未作出減值乃由於該等貿易應收款項由具有良好信貸記錄及與本集團的交易記錄良好的公司結欠，或由附屬公司關連方實體結欠。於二零一七年六月三十日，我們相信，彼等的信貸歷史或質素並無改變，而結餘可全部收回。於過去，我們與該等客戶並無因清算貿易應收款項的未償還結餘而引致任何重大爭議。因此，我們相信毋須就該等結餘作出額外減值撥備。

貿易應收款項週轉日數由二零一六年十二月三十一日的298日減至二零一七年六月三十日的240日，主要反映於中期期間應收國際市場中若干油氣公司的貿易應收款項加快結付。

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(應付第三方及關連方)、其他應付款項、應付票據、應付員工薪酬及福利、來自客戶的預收款、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：

	於二零一七年 六月三十日 人民幣千元	於二零一六年 十二月 三十一日 人民幣千元
應付票據	164,771	96,287
貿易應付款項		
— 應付關連方款項	-	-
— 應付第三方款項	595,065	511,514
其他應付款項		
— 應付關連方款項	72,138	97,386
— 應付第三方款項	66,873	38,579
應付員工薪酬及福利	32,934	45,174
來自客戶的預收款	52,097	95,367
應付利息	6,335	21,807
應計稅項(所得稅除外)	51,902	36,108
應付股息	27,854	1,463
其他負債	8,795	7,227
	1,078,764	950,912

貿易應付款項為應付第三方供應商及關連方的款項。下表載列於所示日期應付第三方及關連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：

	於二零一七年 六月三十日 人民幣千元	於二零一六年 十二月 三十一日 人民幣千元
貿易應付款項總額		
– 90日內	234,025	325,061
– 超過90日及於180日內	235,170	170,397
– 超過180日及於360日內	124,306	10,400
– 超過360日及於720日內	1,344	5,458
– 超過720日	220	198
	<u>595,065</u>	<u>511,514</u>
貿易應付款項週轉日數 ⁽¹⁾	<u>123</u>	<u>176</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181(就中期期間而言)及365(就截至二零一六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。

應付第三方貿易款項結餘由二零一六年十二月三十一日至二零一七年六月三十日有所增加，主要反映於中期期間採購增加。

業務回顧

二零一七年上半年，全球油氣市場逐漸復甦，惟市況依然相較疲弱。儘管石油輸出國組織(「歐派克」)與若干非歐派克產油國達成聯合協議繼續減產，原油平均價格與歷史高位相比仍舊處於顯著較低水平。於年初大部分客戶公佈計劃增加資本開支，反映客戶對整體市場復甦的信心有所增加，但仍維持謹慎樂觀的態度。然而，海隆持續擴展國際化佈局的策略，簽署多份重要海外合同。就財務業績而言，本公司於中期期間呈穩健反彈，實現總收入人民幣1,256.7百萬元，較二零一六年同期增加36.3%。於中期期間本公司所有者應佔利潤為人民幣65.4百萬元，同比下降2.4%。

油田服務

二零一七年上半年，油田服務板塊成功保持整體良好運營，並繼續成為公司核心的收入來源之一。於中期期間內，這一板塊實現收入人民幣374.4百萬元，相較二零一六年同期上升8.8%。作為該板塊核心業務的鑽井服務錄得穩健的增長率，並在中期期間內取得收入人民幣370.2百萬元，相對二零一六年同期上升43.4%。二零一七年上半年，雖然全球油氣市場逐漸復蘇，但是復蘇的速度緩慢，油價尚維持在相對低位，國內油田服務行業仍普遍面臨作業量減少和日費降低的困境。但海隆憑藉其全面和可靠的技術能力、高端的鑽機服務團隊和技術服務團隊、良好的QHSE表現和多元化的客戶基礎，在波動的市場中仍然保證已有鑽機團隊的正常運營以及較強的議價能力。二零一七年上半年，海隆油田服務在現有合同內有效的提升了鑽機利用率。於二零一七年上半年，在中東、東南亞、中亞等多個國家亦參與了多次投標。另外，海隆油田技術服務業務成功的在巴基斯坦贏得了一個一體化綜合技術服務合同，標志著顯著性突破，再次證明了海隆在鑽井服務領域的技術性實力、領先地位以及來自客戶的認可。一體化綜合技術服務經過了過去兩年的培育，已建立了涵蓋鑽井、完井液、鑽井液、定向井、水平井、試油試氣、岩屑和污水處理及固井等多個領域的綜合性服務團隊。該項業務是海隆油服今後的另一重大發展方向，亦符合集團走向輕資產策略。未來海隆將繼續加強技術團隊實力和資源的投入，大力拓展單項技術服務、綜合性技術服務的內涵及服務範圍，將其發展為油田服務板塊的多元化收入來源，進一步推動海隆向綜合一體化油田服務提供商轉型。

油田裝備製造與服務

油田裝備製造與服務板塊在二零一七年上半年獲得收入共計人民幣645.8百萬元，相比二零一六年同期增長60.4%。鑽桿及相關產品業務取得收入人民幣495.6百萬元，相較二零一六年同期增長54.5%。鑽桿及相關產品業務收入的增加主要得益於海隆在前蘇聯地區的市場份額的迅速增長。早在二零一五年，海隆便敏銳地把握到市場變化，積極調整銷售的地域佈局重心。在全球油氣行業低迷的大環境下，海隆決定集中資源進一步開拓俄羅斯及其周邊地區的鑽桿市場。二零一六年十一月，海隆成功和俄羅斯石油公司(「俄石油」)簽訂了大批量鑽桿

及相關產品的訂單，將在二零一七年為俄石油在俄羅斯的全部9個分站提供鑽桿。除此之外，海隆在二零一七年上半年與烏茲別克斯坦國家石油天然氣公司簽訂了一個大量鑽桿及相關產品的訂單。二零一七年上半年，海隆鑽桿的生產綫全部在滿負荷生產，為俄羅斯及周邊地區供應產品。

OCTG塗層服務在報告期內取得收入人民幣95.0百萬元，相比二零一六年上半年上升37.7%。塗層業務的增長主要得益於整體市場的復蘇以及海隆塗層服務的技術優勢和品牌效應。隨著國際油價的復蘇，波動性下降，國際市場，尤其是北美和俄羅斯市場以及中國市場需求有所上升，塗層業務已呈現復蘇蹟象。自OCTG塗層服務業務建立以來，海隆在鑽桿塗層服務領域始終保持領先優勢。近年來，海隆持續進取並致力於擴大服務範圍和收入來源。

管道技術與服務

管道技術與服務板塊在二零一七年上半年取得收入人民幣198.3百萬元，相較二零一六年同期增長39.8%。進入二零一七年上半年，海隆針對這一板塊繼續貫徹多元化、高端化及國際化經營的發展思路，通過協同發展國內與國際市場，有效地擴充收入來源、降低市場風險，提升海隆在管道塗層、雙金屬複合管、管綫檢測及CWC配重管服務領域的國內與國際競爭力。海隆在二零一七年上半年成功從浙江石油化工有限公司獲得一個大規模防腐塗層和海底配重塗層服務，進一步證明了海隆在大管綫塗層以及海底配重塗層的技術能力和過硬的經驗。二零一七年上半年管道塗層獲得的APA-RCWP項目，印尼Proyek Pelaksanaan Pekerjaan Pengembangan Jaringan Daerah Dumai (PJDD)項目。此外，海隆亦於獲得巴基斯坦PPL項目、東方13-2氣田群開發工程項目、克深2區塊集氣管綫項目。就CWC服務合約方面，海隆獲得馬目油庫—魚山輸油管道工程項目。就管道檢測業務方面，海隆獲得中石油川東氣礦管綫項目、中石油重慶氣礦、塔里木油田喀什項目這些成績都驗證了管道技術與服務板塊多元化、高端化及國際化經營的發展構想，並將有效提升板塊的整體盈利能力。協同發展國內與國際市場也有利於擴充收入來源和平衡市場風險，提升海隆在管道塗層服務領域的國際競爭力。

海洋工程服務

二零一六年，低迷的油價給海洋工程服務業務帶來嚴峻的挑戰。二零一七年，海洋工程服務板塊獲得了良好的增長並成功獲得幾個海外項目合同。於中期期間內，該板塊共計實現收入人民幣38.2百萬元，較二零一六年上半年增長15.2%。二零一七年上半年，海隆成功獲得了來自泰國和馬來西亞合資公司的一個重要合同，由「海隆106」鋪管起重船為東南亞某油田海上氣田開發專案進行海底管道鋪設、導管架和上部組塊的吊裝等工作。這是海隆在泰國和馬來西亞地區獲得首個海洋工程服務合同，為今後在該地域承攬項目奠定了堅實的基礎。二零一七年上半年，海隆海工為了拓展業務範圍，除海上鋪管及起重業務以外，憑藉公司專業項目管理團隊的設計和管理能力，成功完成了三亞新機場大型鋼筒(試驗段)項目的海上運輸總包合同，為下一步獲得三亞新機場鋼筒沉樁運輸與安裝合同奠定了良好的基礎。

展望

於二零一七年下半年，海隆對整體業務營運回升充滿信心。儘管仍面臨持續疲弱的國際油價水平及對本公司產品及服務的相應需求等多重市場挑戰，但本公司相信最壞的市況已經過去，並對未來抱持樂觀態度。過去數年，為應對瞬息萬變的市場環境，海隆在迅速進行業務重組及拓展新業務領域方面取得重大成功。我們獨特且多元化的業務組合協助我們渡過過去數年遇到的難關，而本公司將繼續專注發展核心業務，同時探索可能進行的業務調整以配合瞬息萬變的市場環境及改善盈利能力，並將市場相關風險降至最低。

油田服務

海隆油田服務板塊因國際油價趨於穩定而繼續呈現反彈及增長勢頭。由於油田服務板塊直接受油價變動影響，本公司相信最壞的市況已在二零一六年過去，而油田服務將維持穩定發展的態勢。就現有合同而言，本公司將繼續與交易對手積極對話，並改善現有項目的營運效率，同時確保合同得以順利延續。此外，憑藉海隆就油田服務建立的品牌、聲譽及往績記錄，本公司將繼續在中東等新地域積極尋覓新業務機遇。本公司亦將繼續在現時營運所在的地區尋覓拓展機遇。與此同時，於二零一七年上半年成功獲得巴基斯坦的一體化綜合服務合同後，本公司將繼續擴展及開發全面的服務，並改善提供一體化綜合服務的能力。綜合服務業務使本公司得以遵循整體戰略，實現輕資產業務模式。

油田裝備製造與服務

油田裝備製造與服務一直為本公司的核心業務。海隆鑽桿及OCTG塗層的品牌知名度及產品質素受中國及全世界廣泛認可。根據整體企業戰略，油田裝備製造與服務成功拓展海外市場，而二零一七年本公司將在前蘇聯地區取得重大成功。海隆獲得俄石油及Eriell國際集團公司等多間公司的大額訂單，成為其與烏茲別克斯坦國家石油天然氣有限公司位於烏茲別克斯坦的合作項目唯一的鑽桿供應商。於二零一七年，海隆已獲得多項合同，確保其製造產能得以充分利用。展望未來，憑藉原油價格日趨穩定及海隆在國內外市場建立的穩固基礎，此板塊的前景將繼續反彈。

此外，為提升該板塊的盈利能力，本公司將繼續努力促進具備高附加值的非標鑽桿及相關服務在中國及海外市場的銷售。由於油價逐漸穩定，作為海隆傳統核心業務的鑽桿及相關產品業務預期回到穩定增長的軌道。近年來，海隆在國內外重點戰略區域有計劃地部署新產能或為OCTG服務業務的現有生產設備進行升級。目前，本公司的OCTG主要塗層服務廠房已全面具備噴塗全系列OCTG管材和多種新型管材的能力。此舉顯著擴展海隆OCTG塗層服務的業務範圍，有效提高生產效率，並為海隆接下來把握市場中日漸增長的油套管和其他新型管材的高端塗層需求在技術和產能上做好充分準備。海隆將繼續著力於市場開發，積極培育新的市場需求，使產能得以優化，並在新發展時期實現穩定增長。

管道技術與服務

海隆的管道技術與服務板塊將繼續採取多元化、高端定位及國際化的發展戰略。展望未來，本公司將繼續專注發展管道塗層的核心服務，同時更致力發展CWC及管綫檢測服務等創新產品及服務。近年，海隆為多個國內及國際管綫建造項目提供塗層服務，累積豐富經驗，並在客戶中建立良好口碑，資質和能力獲得廣泛認可。海隆繼續積極參與重大國內項目及鞏固國內市場地位之同時，亦將繼續加大力度拓展海外市場，特別是為其新高端業務尋求參與重大國際管綫建設項目的機遇。海隆於二零一七年上半年獲得重要的CWC合同，而本公司將繼續維持發展的勢頭。利用海洋工程業務，海隆日後將繼續花時間及精力拓展CWC等高端產品。本公司亦將加快開發管綫檢測業務以進一步拓展市場及鞏固市場地位。此舉措將有助於海隆延伸和完善管道服務產業鏈，儘早實現成為管道一體化解決方案提供商的目標。

海洋工程服務

我們已購入海洋鋪管起重船(即海隆106)，並於二零一四年年底開展海洋工程服務板塊。自此以後，我們已成功在國內外市場獲得及完成多個海上平台建設及海底管道鋪設項目。自二零一六年起，我們已開始擴展海洋工程服務板塊至海外市場，並於東南亞市場取得令人滿意的成績，足以證明我們的設計及營運能力。於二零一六年，該板塊並無取得佳績，乃由於海洋工程行業因原油價格疲弱而萎靡所致。於二零一七年上半年，我們於泰國馬來西亞聯合開發區取得一份非常重要的合同，展示我們為該板塊付出的努力正開始取得成果。展望未來，海隆已獲得由二零一七年第四季度至二零一八年第三季度的多個項目。此反映了海隆的海洋品牌知名度及能力。海隆將繼續於國內外市場擴展客戶群及項目類型(油氣相關工程及土木工程項目)。

我們深信，憑著堅持不懈及刻苦努力的精神，海隆將繼續為股東創造穩健回報。

流動資金及資本資源

下表列示於所示期間的現金流量概要：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
營運活動使用的現金淨額	(7,305)	(99,681)
投資活動使用的現金淨額	(152,178)	(154,870)
融資活動產生／(使用)的現金淨額	<u>248,907</u>	<u>(82,830)</u>
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	89,424	(337,381)
現金及現金等價物匯兌虧損	<u>(10,515)</u>	<u>(9,858)</u>
期初現金及現金等價物	657,422	821,364
期末現金及現金等價物	<u>736,331</u>	<u>474,125</u>

於二零一七年六月三十日，現金及現金等價物主要以人民幣、美元、盧布、奈拉、盧比及加元計價。

營運活動

於中期期間，營運活動所用的現金淨額為人民幣7.3百萬元，相當於營運活動所得現金人民幣139.8百萬元，有關金額被利息付款人民幣127.5百萬元及所得稅付款人民幣19.6百萬元所抵銷。

截至二零一六年六月三十日止六個月，營運活動所用現金淨額為人民幣99.7百萬元，相當於營運活動所用現金人民幣2.6百萬元、利息付款人民幣78.5百萬元及所得稅付款人民幣18.6百萬元。

投資活動

於中期期間，投資活動所用的現金淨額為人民幣152.2百萬元，主要反映購買物業、廠房及設備支付人民幣93.8百萬元及用作抵押以獲取銀行信貸人民幣58.7百萬元的擔保按金增加。

截至二零一六年六月三十日止六個月，投資活動所用的現金淨額為人民幣154.9百萬元，主要反映就購買物業、廠房及設備支付的人民幣156.7百萬元。

融資活動

於中期期間，融資活動所用的現金淨額為人民幣248.9百萬元，主要反映來自借款的所得款項人民幣2,330.0百萬元，有關金額被償還借款人民幣2,081.1百萬元所抵銷。

截至二零一六年六月三十日止六個月，融資活動所用的現金淨額為人民幣82.8百萬元，主要反映來自借款的所得款項人民幣816.9百萬元，有關金額被償還借款人民幣899.7百萬元所抵銷。

資本開支

截至二零一六年六月三十日止六個月及於中期期間，資本開支分別為人民幣131.0百萬元及人民幣107.6百萬元。資本開支於中期期間有所減少主要由於本公司實施節省資本開支政策，且於中期期間取得可觀的成效所致。

負債

於二零一七年六月三十日，尚未償還的負債為人民幣2,904.8百萬元，主要以美元、人民幣及港元計值。下表劃分於所示日期的負債：

	於二零一七年 六月三十日 人民幣千元	於二零一六年 十二月 三十一日 人民幣千元
非流動		
銀行借款—無抵押	1,956,402	1,703,570
銀行借款—有抵押	252,086	—
減：非流動借款的流動部分	(324,180)	(386,159)
	<u>1,884,308</u>	<u>1,317,411</u>
流動		
銀行借款—有抵押	247,088	512,223
銀行借款—無抵押	449,251	532,296
非流動借款的流動部分	324,180	386,159
	<u>1,020,519</u>	<u>1,430,678</u>
	<u>2,904,827</u>	<u>2,748,089</u>

於二零一七年六月三十日，本集團以固定利率取得的銀行借款為人民幣2,378.7百萬元(二零一六年十二月三十一日：人民幣788.7百萬元)。

於二零一七年六月三十日，銀行借款人民幣227.1百萬元由本集團賬面值為人民幣161.7百萬元的若干銀行存款作為抵押。

於二零一六年十二月三十一日，人民幣11.2百萬元的銀行借款乃以本集團商業承兌票據抵押。於二零一七年六月三十日，本集團已全額償還該貸款。

於二零一七年六月三十日，本集團附屬公司上海圖博可特石油管道塗層有限公司借取銀行借款人民幣20百萬元(二零一六年十二月三十一日：人民幣20百萬元)，借款由持有本集團非控制性權益擔保。

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」)減去現金及現金等價物。總資本按綜合資產負債表所列的「權益」另加債務淨額計算。

於二零一七年六月三十日及二零一六年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	於二零一七年 六月三十日 人民幣千元	於二零一六年 十二月 三十一日 人民幣千元
總借款	2,904,827	2,748,089
減：現金及現金等價物	(736,331)	(657,422)
債務淨額	2,168,496	2,090,667
總權益	3,493,604	3,491,878
總資本	5,662,100	5,582,545
資產負債比率	38.30%	37.45%

匯兌風險

本集團主要於中國營運，並承擔各種貨幣風險(主要為美元所帶來的匯兌風險)。匯兌風險來自海外業務的已確認資產及負債。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二零一七年六月三十日期間上升約13.5%。國際上對中國政府採納更有彈性的貨幣政策施加巨大壓力，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。於截至二零一六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40.5%及37.7%。

員工及薪酬政策

於二零一七年六月三十日，本集團的全職僱員總人數為2,804人(二零一六年十二月三十一日：2,608人)。下表載列本集團於二零一七年六月三十日按職責分類的全職僱員人數：

現場工人	1,669
行政	496
研發	137
工程及技術支持	320
公司管理	42
銷售、市場推廣及售後服務	140
	<hr/>
	2,804

僱員成本(不包括董事酬金)於中期期間合共人民幣210,915,913元。

本集團鼓勵員工不時參與培訓課程或研討會以強化知識與技能。本集團提供僱員薪酬組合，乃主要按個別表現及經驗並考慮業內慣常做法，其中包括基本工資、表現相關花紅及社會保障和福利。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規定上限的基礎上提取保險費及公積金，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，即首次公開發行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，本公司採納一項新購股權計劃。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，已授出的購股權概無獲行使。

中期期末後的事項

自中期期末以來，概無發生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，惟以下所述者除外：

- (a) 就企業管治守則的守則條文第A.2.1條而言，本公司的主席及首席執行官的職位並非分開，均由張軍先生擔任。本公司是一間投資控股公司，由一支專業管理團隊監管各附屬公司的營運。董事會認為主席及首席執行官的職務由同一人兼任使本公司的方針和管理更具效率，且不會損害董事會的權力及權限與本公司業務管理的平衡；及
- (b) 就企業管治守則的守則條文第E.1.2條而言，董事會主席張軍先生因惡劣天氣導致不可預料的航班取消而無法出席於二零一七年六月二十三日舉行的二零一七年週年股東大會。

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」)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

於二零一七年七月十一日，本公司向其股東派付截至二零一六年十二月三十一日止年度的末期股息每股本公司股份1.0港仙，合計股息約為16,964,000港元(折合約人民幣14,723,000元)。

董事會決議不會就中期期間宣派任何中期股息。

中期業績的刊登

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我們的股東及業務夥伴表示衷心感謝，感謝他們一如既往地支持本集團，本人亦感謝各員工對本集團的忠誠和勤奮工作。

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

二零一七年八月二十五日

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、袁鵬斌先生、李懷奇先生及楊慶理先生；以及獨立非執行董事為王濤先生、黃文宗先生、劉海勝先生及施哲彥先生。

* 僅供識別