

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。

JUTAL

巨濤海洋石油服務有限公司
Jutal Offshore Oil Services Limited

(在開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號: 03303)

截至二零一一年十二月三十一日止年度的全年業績公佈

財務摘要:

- 營業額增加 15.25% 至人民幣 493,348,000 元
- 毛利增加 4.55% 至人民幣 100,192,000 元
- 本公司擁有人應佔溢利減少 86.21% 至人民幣 9,306,000 元
- 每股基本及每股攤薄盈利為人民幣 0.0169 元
- 董事會不建議派發截至二零一一年十二月三十一日止年度的末期股息

巨濤海洋石油服務有限公司（「本公司」）之董事會（「董事會」）謹此宣佈本公司及其附屬公司（統稱「本集團」）截至二零一一年十二月三十一日止年度經審核之合併業績報告，以及二零一零年同期的比較數字如下：

綜合損益表

截至 2011 年 12 月 31 日止年度

	附註	<u>2011 年</u> 人民幣千元	<u>2010 年</u> 人民幣千元
收入	3	493,348	428,066
銷售及服務成本		<u>(393,156)</u>	<u>(332,235)</u>
毛利		100,192	95,831
其他收入	4	2,423	19,048
行政開支		(83,427)	(69,161)
其他營業開支		<u>(156)</u>	<u>(1,435)</u>
經營溢利		19,032	44,283
財務費用	6	(4,269)	(4,640)
應佔聯營公司溢利		<u>2,289</u>	<u>42,046</u>
除稅前溢利		17,052	81,689
所得稅支出	7	<u>(7,746)</u>	<u>(12,056)</u>
年內溢利	8	<u>9,306</u>	<u>69,633</u>
應佔溢利:			
本公司擁有人		9,306	67,472
非控股股東權益		<u>-</u>	<u>2,161</u>
		<u>9,306</u>	<u>69,633</u>
每股盈利	10	人民幣	人民幣
基本		<u>1.69 仙</u>	<u>13.55 仙</u>
攤薄		<u>1.69 仙</u>	<u>13.53 仙</u>

綜合全面收益表

截至 2011 年 12 月 31 日止年度

	<u>2011 年</u> 人民幣千元	<u>2010 年</u> 人民幣千元
年內溢利	9,306	69,633
年內其他全面收益，扣除稅項：		
換算外幣業務所產生的匯兌差異	<u>(12,883)</u>	<u>(7,439)</u>
年內全面收益總額	<u>(3,577)</u>	<u>62,194</u>
應佔：		
本公司擁有人	(3,577)	60,033
非控股股東權益	<u>-</u>	<u>2,161</u>
	<u>(3,577)</u>	<u>62,194</u>

綜合財務狀況表

於 2011 年 12 月 31 日

	附註	<u>2011 年</u> 人民幣千元	<u>2010 年</u> 人民幣千元
非流動資產			
物業、機器及設備		308,334	93,906
預付土地租賃款		742	809
商譽		182,135	191,129
無形資產		2,522	3,319
於聯營公司之權益		265,442	263,153
應收融資租賃款		-	1,351
遞延稅項資產		2,469	-
		<u>761,644</u>	<u>553,667</u>
流動資產			
存貨		7,554	7,439
應收貿易賬款及票據	11	69,979	73,353
合約工程的應收客戶款項	12	121,698	78,577
預付款項、按金及其他應收賬款		24,884	16,510
應收融資租賃款		1,351	1,257
應收董事款項		1,074	630
應收聯營公司款項		36	-
可收回稅項		222	606
抵押存款		1,770	3,234
銀行結餘及現金		69,347	87,989
		<u>297,915</u>	<u>269,595</u>
流動負債			
應付貿易賬款及票據	13	65,704	68,654
合約工程的應付客戶款項	12	5,648	3,049
其他應計及應付款項		40,134	34,540
銀行短期貸款		97,000	38,000
應付稅項		3,436	4,291
		<u>211,922</u>	<u>148,534</u>
流動資產淨值		<u>85,993</u>	<u>121,061</u>
總資產減流動負債		<u>847,637</u>	<u>674,728</u>

綜合財務狀況表（續）

於 2011 年 12 月 31 日

	<u>2011 年</u> 人民幣千元	<u>2010 年</u> 人民幣千元
非流動負債		
遞延稅項負債	<u>22,575</u>	<u>18,336</u>
資產淨值	<u>825,062</u>	<u>656,392</u>
資本及儲備		
股本	6,084	5,048
儲備	<u>818,978</u>	<u>651,344</u>
本公司擁有人應佔權益	<u>825,062</u>	<u>656,392</u>

附註：

1. 一般資料

本公司在開曼群島註冊成立為有限公司。註冊辦事處的地址為 Cricket Square, Hutchins Drive, P.O. Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands。主要營業地點地址為中國深圳市南山區蛇口赤灣石油大廈 10 樓。本公司的股份在香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）主板上市。

本集團主要提供海洋石油與天然氣開發及生產技術支援服務和銷售設備及物料、油氣設施及油氣工藝處理設備製造以及向造船行業提供技術支援服務。

綜合財務報表以人民幣（「人民幣」）呈列；人民幣是本公司的呈報貨幣，亦是本集團主要營運附屬公司的功能貨幣。

2. 採納新訂及經修訂香港財務報告準則

於本年度內，本集團已採納與其營運有關並自 2011 年 1 月 1 日或之後的會計期間開始生效之由香港會計師公會頒佈的所有新訂及經修訂的香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）。香港財務報告準則包括香港財務報告準則；香港會計準則；及詮釋。採納該等新訂及經修訂的香港財務報告準則並不會引致現有年度及過往年度本集團的會計政策及申報的金額出現任何重大變動。

本集團尚未採納已經頒佈但未生效的新訂香港財務報告準則。本集團已開始評估該等新訂香港財務報告準則的影響，但尚未評定該等新訂香港財務報告準則會否對本集團的營運業績及財務狀況產生重大影響。

3. 收入

本集團的收入，包括向顧客的貨品銷售、船舶租賃之租金收入、來自建築合同的收入及提供其他服務的收入如下：

	<u>2011年</u> 人民幣千元	<u>2010年</u> 人民幣千元
貨品銷售	24,934	24,607
船舶租賃	-	2,410
來自建築合同收入及其他服務收入	<u>468,414</u>	<u>401,049</u>
	<u><u>493,348</u></u>	<u><u>428,066</u></u>

4. 其他收入

	<u>2011年</u> 人民幣千元	<u>2010年</u> 人民幣千元
補償收入	-	3,436
融資租賃財務收益	195	282
處置物業、機器及設備收益	-	11,114
利息收入	676	568
匯兌收益淨額	1,466	683
貿易及其他應收賬款減值撥回	-	380
存貨減值撥回	-	66
雜項收入	86	2,519
	2,423	19,048

5. 分部資料

本集團由四個主要業務分部組成：

- 提供海洋石油與天然氣開發及生產技術支援服務和銷售設備及物料
- 油氣設施及油氣工藝處理設備製造
- 承建民用建築工程項目
- 向造船行業提供技術支援服務

本集團的可報告分部為策略業務單位，各策略業務單位提供不同的產品及服務。由於彼等所需的技術及市場營銷策略不同而分開管理。

分部收入、開支及資產包括直接歸屬某一分部，以及可以按合理基準分配至該分部之項目，並不包括其他收入，行政開支，其他營業開支，財務費用及應佔聯營公司溢利。分部資產並不包括商譽、於聯營公司之權益、應收融資租賃款、可收回稅項、遞延稅項資產、抵押存款、銀行結餘及現金及其他集團企業資產。分部負債並不包括銀行貸款、應付稅項、遞延稅項負債和其他集團企業負債。

5. 分部資料 (續)

報告分部之溢利或虧損，資產及負債如下：

	提供海洋石油與天然氣開發及生產技術支援服務和銷售設備及物料	油氣設施及油氣工藝處理設備製造	承建民用建築工程項目	向造船行業提供技術支援服務	綜合
	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
截至 2011 年 12 月 31 日止年度					
對外收入	89,532	330,456	-	73,360	493,348
分部溢利/ (虧損)	34,790	55,792	(50)	9,660	100,192
折舊	2,529	7,908	-	1,287	11,724
其他重要之非現金項目：					
貿易及其他應收賬款撥備	155	420	-	107	682
分部之非流動資產	3,167	221,515	-	792	225,474
於 2011 年 12 月 31 日					
分部資產	32,678	436,044	-	34,148	502,870
分部負債	14,981	54,913	-	20,642	90,536
截至 2010 年 12 月 31 日止年度					
對外收入	82,084	277,962	1,680	66,340	428,066
分部溢利	23,088	55,858	577	16,308	95,831
折舊	7,816	5,948	5	1,263	15,032
其他重要之非現金項目：					
貿易及其他應收賬款撥備	162	680	-	18	860
分部之非流動資產	1,261	12,853	2	903	15,019
於 2010 年 12 月 31 日					
分部資產	30,932	190,699	2,057	20,592	244,280
分部負債	11,159	60,038	433	16,496	88,126

5. 分部資料 (續)

分部溢利或虧損，資產和負債調節表：

	<u>2011年</u> 人民幣千元	<u>2010年</u> 人民幣千元
溢利或虧損		
分部總溢利	100,192	95,831
不可分配項目：		
財務費用	(4,269)	(4,640)
其他收入	2,423	19,048
其他營業開支	(83,583)	(70,596)
應佔聯營公司溢利	2,289	42,046
	<hr/>	<hr/>
本年度除稅前綜合溢利	17,052	81,689
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
資產		
分部總資產	502,870	244,280
不可分配項目：		
銀行結餘及現金	69,347	87,989
抵押存款	1,770	3,234
可收回稅項	222	606
遞延稅資產	2,469	-
應收融資租賃款	1,351	2,608
於聯營公司之權益	265,442	263,153
商譽	182,135	191,129
其他資產	33,953	30,263
	<hr/>	<hr/>
綜合總資產	1,059,559	823,262
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
負債		
分部總負債	90,536	88,126
不可分配項目：		
銀行貸款	97,000	38,000
應付稅項	3,436	4,291
遞延所得稅負債	22,575	18,336
其他負債	20,950	18,117
	<hr/>	<hr/>
綜合總負債	234,497	166,870
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

5. 分部資料 (續)

地區分部

	收入		非流動資產	
	<u>2011年</u> 人民幣千元	<u>2010年</u> 人民幣千元	<u>2011年</u> 人民幣千元	<u>2010年</u> 人民幣千元
中國,不含香港及澳門	431,210	376,210	759,134	553,610
香港	2,845	7,747	34	48
澳門	-	213	7	9
其他亞洲國家	33,788	31,086	-	-
其他	25,505	12,810	-	-
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
總計	493,348	428,066	759,175	553,667
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

在列示地區分部時，收入是基於客戶之地區位置。

6. 財務費用

	<u>2011年</u> 人民幣千元	<u>2010年</u> 人民幣千元
銀行貸款利息支出	3,243	3,443
其他	1,026	1,197
	<hr/>	<hr/>
	4,269	4,640
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

7. 所得稅支出

	<u>2011年</u> 人民幣千元	<u>2010年</u> 人民幣千元
當期稅項-中國企業所得稅		
本年度撥備	5,744	8,025
過往年度(超額撥備)/撥備不足	(325)	529
	<hr/>	<hr/>
	5,419	8,554
遞延稅項	2,327	3,502
	<hr/>	<hr/>
	7,746	12,056
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

7. 所得稅支出（續）

(a) 香港利得稅

因本集團沒有產生任何在香港應納稅的利潤，故沒有香港利得稅的撥備。

(b) 中國企業所得稅

根據有關中國所得稅法例及法規，本公司附屬公司的適用中國企業所得稅稅率如下：

(i) 深圳巨濤機械設備有限公司（「深圳巨濤」）

深圳巨濤為一家在深圳經濟特區經營的外商投資企業。深圳巨濤截至 2011 年 12 月 31 日止年度內的稅率為 24%（2010 年：22%）。在 2012 年 12 月 31 日止年度及以後，深圳巨濤適用的稅率將提升到 25%。

(ii) 巨濤海洋船舶工程服務（大連）有限公司（「大連巨濤」）

大連巨濤為一家在大連經濟技術開發區經營的中外合資企業，獲得獲利年度兩年內的稅項豁免且隨後三年則獲稅務減半優惠。於截至 2011 年 12 月 31 日止年度，大連巨濤處於獲利年度的第四年，並於 2011 年享有稅項減半的優惠。大連巨濤於截至 2011 年 12 月 31 日止的年度適用稅率為 12%（2010 年：11%）。

(iii) 珠海巨濤海洋石油服務有限公司（「珠海巨濤」）

珠海巨濤為一家在中國境內成立的內資企業。於 2010 年，珠海巨濤被認定為高新技術企業，獲得從 2010 年度至 2012 年度稅項優惠，適用稅率為 15%。

(iv) 本集團中國境內其他附屬公司在本年度適用所得稅率為 25%。

(c) 以當地現行法例、詮釋及守則，其他地方的利得稅已根據本集團營運的國家適用稅率計算。

8. 年內溢利

本集團的年內溢利於扣除下列項目後列賬：

	<u>2011年</u> 人民幣千元	<u>2010年</u> 人民幣千元
專利權及電腦軟件攤銷	797	664
折舊	10,927	14,368
董事酬金	4,806	5,430
處置物業、機器及設備虧損	16	-
經營租約的租賃費用		
— 租用機器及設備	791	239
— 土地及樓宇	8,614	7,814
核數師酬金	1,079	1,156
已售存貨成本	128,610	62,814
應收及其他應收賬款撥備	682	860
員工成本（包括董事酬金）		
— 薪金、花紅及津貼	158,302	129,969
— 退休福利計劃供款	5,038	3,614
— 以股份為基礎開支	3,099	1,797
	<u>166,439</u>	<u>135,380</u>

9. 股息

董事會不建議派發截至 2011 年 12 月 31 日止年度的末期股息。

於截至 2011 年 12 月 31 日止年度，本公司宣派及支付截至 2010 年 12 月 31 日止年度的末期股息每普通股 0.03 港元（約相當於每股人民幣 0.0255 元），合共人民幣 12,699,000 元。

10. 每股盈利

每股基本及攤薄盈利乃基於以下數據計算：

	<u>2011年</u> 人民幣千元	<u>2010年</u> 人民幣千元
盈利		
用作計算每股基本及攤薄盈利之盈利	<u>9,306</u>	<u>67,472</u>
	<u>2011年</u>	<u>2010年</u>
股份數目		
於1月1日已發行的普通股數目	498,000,000	498,000,000
發行代價股份的影響	53,979,413	-
根據購股權計劃發行股份的影響	<u>58,904</u>	<u>-</u>
用作計算每股攤薄盈利的普通股加權平均數	552,038,317	498,000,000
產生自尚未行使購股權的潛在攤薄普通股的影响	<u>-</u>	<u>590,000</u>
用作計算每股攤薄盈利的普通股加權平均數	<u>552,038,317</u>	<u>498,590,000</u>

每股基本盈利是根據年內本公司擁有人應佔溢利和於該等期間內已發行股數的加權平均數計算。

每股攤薄盈利是根據年內本公司擁有人應佔溢利及經根據公司購股權計劃的潛在股份攤薄影響而調整後的年內發行在外的普通股加權平均數計算。截止2011年12月31日止年度並無攤薄潛在普通股。

11. 應收貿易賬款及票據

本集團應收貿易賬款及票據主要為合約客戶之應收進度款。

本集團與合約客戶的交易條款主要為信貸。質保金以外的信貸期一般為30日至60日。質保金的信貸期一般為工程完成後12至18個月。合約工程定時按進度付款。本集團致力嚴格控制其未償還應收賬款。董事定期檢討逾期賬款情況。

11. 應收貿易賬款及票據（續）

根據發票日期及扣除撥備後的應收貿易賬款及票據的賬齡分析如下：

	<u>2011年</u> 人民幣千元	<u>2010年</u> 人民幣千元
0至30日	35,900	27,530
31至90日	10,270	40,557
91至365日	21,402	3,770
365日以上	2,407	1,496
	<u>69,979</u>	<u>73,353</u>

於 2011 年 12 月 31 日，賬齡超過 90 日的應收貿易賬款及票據包括質保金人民幣 3,430,000 元（2010 年：人民幣 1,286,000 元）。

於 2011 年 12 月 31 日，估計無法追回應收貿易賬款及票據作出的撥備約為人民幣 1,011,000 元（2010 年：人民幣 363,000 元）。

年內估計不可收回的應收貿易賬款及票據撥備變動如下：

	<u>2011年</u> 人民幣千元	<u>2010年</u> 人民幣千元
於1月1日	363	675
已確認減值虧損	648	658
減值虧損撥回	-	(361)
撇銷不可收回款項	-	(609)
	<u>1,011</u>	<u>363</u>
於 12 月 31 日		

12. 應收／應付合約工程客戶款項

	<u>2011年</u> 人民幣千元	<u>2010年</u> 人民幣千元
已發生合約成本加已確認溢利減確認虧損	465,796	405,200
減：進度款項	(346,604)	(328,978)
減：匯兌差異	(3,142)	(694)
	<u>116,050</u>	<u>75,528</u>
應收合約工程的客戶款項	121,698	78,577
應付合約工程的客戶款項	(5,648)	(3,049)
	<u>116,050</u>	<u>75,528</u>

有關於結算日進行中的工程合約，應收項目質保金包括於應收貿易賬款及票據金額為人民幣 4,745,000 元（2010 年：人民幣 1,286,000 元）。於 2011 年及 2010 年 12 月 31 日，無預期超過 12 個月後收回的質保金。

於 2011 年 12 月 31 日，其他應計及應付款項包括工程合約預收款項人民幣 1,821,000 元（2010 年：人民幣 3,072,000 元）。

13. 應付貿易賬款及票據

根據貨物及服務收取日期，應付貿易賬款及票據的賬齡分析如下：

	<u>2011年</u> 人民幣千元	<u>2010年</u> 人民幣千元
0至30日	39,751	31,570
31至90日	13,168	26,948
91至365日	8,638	9,119
365日以上	4,147	1,017
	<u>65,704</u>	<u>68,654</u>

管理層討論及分析

1. 財務及業務回顧

收入

於 2011 年度，本集團的收入約為人民幣 493,348,000 元，比 2010 年度增加 15.25%，或人民幣 65,282,000 元。本集團承建民用建築工程項目業務外的所有報告分部收入均有所增長，尤其是本集團重點發展的油氣設施及油氣工藝處理設備製造業務的收入比上年增加 18.89%，或人民幣 52,494,000 元。

下表所示為過往三個年度按產品或服務分類的營業總額分析：

產品/服務	截至十二月三十一日止財政年度					
	2011 年		2010 年		2009 年	
	人民幣千元	佔總收入%	人民幣千元	佔總收入%	人民幣千元	佔總收入%
1. 提供海洋石油與天然氣開發及生產技術支援服務和銷售設備及物料	89,532	18	82,084	19	108,235	28
2. 油氣設施及油氣工藝處理設備製造	330,456	67	277,962	65	218,324	55
3. 向造船行業提供技術支援服務	73,360	15	66,340	15	60,404	15
4. 承建民用建築工程項目	-	-	1,680	1	9,148	2
合計	493,348	100	428,066	100	396,111	100

銷售成本

本集團在 2011 年度的銷售成本額約為人民幣 393,156,000 元，比 2010 年度增加 18.34%，或人民幣 60,921,000 元。

毛利

本集團 2011 年度毛利總額約為人民幣 100,192,000 元，比 2010 年的人民幣 95,831,000 元增加 4.55%。毛利率由 2010 年的 22.39% 下降到 20.31%。其中向造船行業提供技術支援服務業務毛利率由上年的 25% 下降至 13%，下降的主要原因是業務構成的變化及競爭加劇導致毛利潤下降；而提供海洋石油與天然氣開發及生產技術支援服務和銷售設備及物料業務毛利率由上年的 28% 上升至 39%，上升的原因主要在於本集團積極對外開拓新的客戶和業務，發展技術含量高的新型業務，對內實行精細化管理，充分利用自有工人，並減少使用外部分包服務，降低成本。因對部份新型業務採取較低毛利率的市場策略以及多個重要項目為公司第一次進行，油氣設施及油氣工藝處理設備製造業務的毛利率也較 2010 年度有所降低。

下表所示為過往三個年度以產品或服務分類的毛利/（虧損）分析：

產品/服務	截至十二月三十一日止財政年度								
	2011年			2010年			2009年		
	人民幣千元	毛利率%	佔總毛利%	人民幣千元	毛利率%	佔總毛利%	人民幣千元	毛利率%	佔總毛利%
1. 提供海洋石油與天然氣開發及生產技術支援服務和銷售設備及物料	34,790	39	35	23,088	28	24	36,075	33	40
2. 油氣設施及油氣工藝處理設備製造	55,792	17	55	55,858	20	58	38,661	18	43
3. 向造船行業提供技術支援服務	9,660	13	10	16,308	25	17	20,147	33	22
4. 承建民用建築工程項目	(50)	0	0	577	34	1	(4,905)	(54)	(5)
合計	100,192		100	95,831		100	89,978		100

其他收入

其他收入較 2010 年減少 87.28%，約為人民幣 2,423,000 元，主要是由於在報告年度內固定資產處置收入及賠償收入大幅度減少所致（2010 年固定資產處置收入為人民幣 11,114,000 元，賠償收入為人民幣 3,436,000 元，主要為出售船舶「宏力 900」及相關補償收入所得）。

行政費用

行政費用總額較 2010 年度增加 20.63% 或人民幣 14,266,000 元，至人民幣 83,427,000 元，主要是由管理人員薪酬、市場開拓及日常管理的應酬費、差旅費、汽車費、保險費及購股權費用等構成。行政費用總額增長的主要原因是管理人員人數增多，因而員工薪酬、保險費、住房公積金和福利費等開支相應增加，同時因本集團大力拓展業務，差旅費等費用也有所增長。

財務費用

2011 年財務費用總額為人民幣 4,269,000 元。其主要構成為銀行貸款的利息人民幣 3,243,000 元，以及銀行手續費等其他費用人民幣 1,026,000 元。

應佔聯營公司溢利

本集團持有蓬萊巨濤海洋工程重工有限公司（「蓬萊巨濤」）30%的股份。由於在2011年，蓬萊巨濤的合約主要在下半年簽訂，導致其在2011年工作量不均衡並較2010年度大幅減少。於2011年，蓬萊巨濤共實現稅後利潤共計人民幣7,630,000元。根據「權益會計法」本集團應佔聯營公司溢利為人民幣2,289,000元。

本公司擁有人應佔溢利及每股盈利

綜上所述，於2011年，本公司擁有人應佔溢利為人民幣9,306,000元，本公司擁有人應佔每股基本及攤薄盈利為人民幣0.0169元。

2. 流動資金及財務資源

於2011年12月31日，本集團結存資金（現金加銀行存款）約為人民幣70,261,000元（於2010年12月31日為人民幣90,196,000元），本期經營活動淨現金流出人民幣19,370,000元，投資活動淨現金流出為人民幣42,465,000元，融資活動淨現金流入人民幣45,787,000元。

於2011年12月31日，本集團取得的銀行信用額為人民幣257,563,000元，其中已使用的銀行信用額為人民幣118,190,000元，有約人民幣139,373,000元的信用額尚未使用，在未使用的信用額中，可用於向銀行借款的信用額是人民幣13,100,000元。於2011年12月31日，本集團銀行借款餘額折人民幣共計97,000,000元。

3. 資本架構

於年度內，本公司發行124,699,278股代價股份作為購買珠海茂盛海洋石油工程有限公司（「珠海茂盛」）全部股本權益的部份對價。另外，於年度內，期權持有人行使期權認購本公司100,000股普通股股份。

截至2011年12月31日，本公司的股本由622,799,278股普通股組成（2010年：498,000,000股普通股）。

於2011年12月31日，本集團之資產淨值約為人民幣825,062,000元（2010年：人民幣656,392,000元），其中包括非流動資產約人民幣761,644,000元（2010年：人民幣553,667,000元）、流動資產淨值約人民幣85,993,000元（2010年：人民幣121,061,000元），以及非流動負債約人民幣22,575,000元（2010年：人民幣18,336,000元）。

4. 收購附屬公司

於 2011 年 1 月 5 日，本公司間接全資附屬公司香港巨濤控股有限公司（「香港巨濤控股」）與先達集團有限公司（「賣方」）簽訂了一份收購協議。據此，賣方同意出售，而香港巨濤控股同意購買珠海茂盛全部股本權益，代價為人民幣 140,500,000 元，並按照：(i) 人民幣 16,100,000 元由公司內部資源以現金支付；及 (ii) 人民幣 124,400,000 元以按照每股港幣 1.16 元的發行價格發行及配發 124,699,278 股股份的方式償付。根據賣方意願，股份將發行及配發予本公司執行董事及主席王立山先生全資擁有的祥興投資有限公司，而賣方為王先生配偶全資擁有的公司。

上述收購事項於 2011 年 7 月 26 日完成，珠海茂盛已經成為本公司的間接全資附屬公司，並且珠海茂盛的帳目已合併於本集團的合併財務報表內。

5. 重要投資

於 2011 年，本集團啟動珠海建造場地二期工程建設工作，前期碼頭及滑道的建設投資約人民幣 5,000 萬元，後續廠房及配套設施的建設預計需再投資約人民幣 5,000 萬元，整體工程預計在 2012 年中竣工並投入使用。

本集團於截至 2011 年 12 月 31 日止年度並無任何其他重要投資。

6. 外匯風險

本集團主要生產經營地點在中國，主要營運中附屬公司的功能貨幣為人民幣。本集團也有面向國際市場的業務及擁有人民幣以外其他貨幣計價的資產。對本集團而言，人民幣對美元和港幣等其他貨幣的匯率變動會給本集團帶來匯率風險。本集團將儘量降低以美元或港幣等其他貨幣計價的資產金額及對匯率作滾動預測，並在業務合同中考慮到可能的匯率風險。本集團於截至 12 月 31 日止的 2011 年及 2010 年度內未參與任何高風險的衍生工具交易或槓桿式外匯買賣合約。

7. 本集團的資產抵押

於 2011 年 12 月 31 日，本集團有銀行存款人民幣 1,770,000 元用以質押作為開出保函、信用證及銀行承兌匯票的保證金。此外並無其他任何資產抵押。

8. 或然負債

於 2011 年 12 月 31 日，本集團並無任何重大或然負債。

9. 資本管理

本集團資本管理的主要目標是維護本集團有能力作為營運中的機構，並通過優化資本負債比率給予股東最大回報。

本集團按比例設定風險資本金額。本集團管理其資本結構，並因應經濟狀況及相關資產風險特徵的變化而調整。為了維持或調整資本結構，本集團可能會調整股息，發行新股，回購股份，融入新債，贖回現有債務或出售資產以減少債務。

本集團採用一項資本與負債比率監控其資本，該比率為銀行貸款總額除以權益總額。本集團政策是維持一個合理的資產負債水平。

於 2011 年 12 月 31 日及 2010 年 12 月 31 日，本集團之資本負債比率如下：

	<u>2011 年</u>	<u>2010 年</u>
	人民幣千元	人民幣千元
銀行貸款	97,000	38,000
權益總額	825,062	656,392
資本負債率	<u>11.76%</u>	<u>5.79%</u>

銀行貸款總額和資本負債率相較 2010 年 12 月 31 日上升，主要是由於在 2011 年本集團啟動了珠海二期工程建設，同時有大量工程項目在運作，因此增加了銀行貸款。

10. 僱員資料及薪酬政策

於 2011 年 12 月 31 日，本集團員工總數為 2,658 人（2010 年：2,118 人）。其中管理和技術人員佔 525 人（2010 年：390 人），其他技術工人佔 2,133 人（2010 年：1,728 人）。

本集團參考業界標準，根據員工的工作崗位、職責及表現釐定其薪酬和獎勵。按照有關法律法規，本集團為在中國內地工作的員工繳納養老、醫療、失業以及工傷等社會保險及住房公積金，並為香港僱員依照規定繳納強積金。

本集團重視員工發展及鼓勵員工持續進修，並每年制定培訓計劃。

業務回顧

一直以來，本集團致力於核心競爭力的建設，通過建立先進的技術研發與設計能力，優良的產品製造能力和積極有效的市場拓展，來推進本集團的發展戰略。於 2011 年，本集團在製造場地及設施建設、研發和技術能力以及新型業務開拓等方面都取得了突破性進展，從而也使得過去的一年具有了重要的里程碑意義。

發展總體承包能力，實現業務轉型

於 2011 年，本集團在油、氣、水工藝處理設備製造業務方面實現了從單純製造商轉為 EPC（設計、採辦、建造）總承包商的跨越性轉變。憑藉多年來所培養和鞏固的研發設計力量，本集團可以按照客戶的技術要求，為客戶提供從設計、採辦、製造到現場安裝調試的完整解決方案。年度內，本集團承接了數個大型 EPC 總承包設備供應項目，包括國外石油公司以及國內石油公司在海外油田所需的天然氣處理、水處理模塊項目等。這些項目的成功實施，為本集團贏得了聲譽，擴大了市場影響，在相關產業內具有了先行的優勢。

進入水下製造領域，打造高端製造

通過長期不懈的努力，本集團與某國際油田開發生產裝備供應商建立長期合作關係，承接其水下油田生產裝備的制造。於報告年度內，本集團成功建造並交付了第一套「水下管匯裝置」，應用於中國南海的油田項目。由於水下裝置的製造對材料、工藝、技術及管理等方面有著極高的要求，此次裝置的順利交付，標誌著本集團已經成為了中國第一家具備水下裝置製造能力的公司，亦代表了本集團在相應方面的能力得到了國際主流油氣設備和設施總包商的認可。

開展核心能力建設，塑造領先優勢

領先的研發與設計能力是本集團建立優勢地位的核心因素。通過引進和自主研發，本集團已經逐步建立了領先的油、氣、水工藝及相關工程設計的體系，通過應用高效的油、氣、水分離技術，水處理技術和天然氣脫水、脫硫等先進技術，獨立自主地為國內外客戶提供包括原油、天然氣和水處理等各種工藝設備的設計和製造。在 2011 年，本集團已申請和獲得了幾項自有專利。

於 2011 年，本集團收購了珠海茂盛的全部股本權益，從而擁有珠海高欄港經濟開發區裝備製造區一塊總計 40 萬平方米的製造場地，並開始在其上進行珠海建造基地二期工程的建設，進一步提升本集團綜合製造能力。

積極開拓業務市場，增強增長潛力

國際宏觀經濟狀況以及相關產業不斷產生變化，為本集團之經營和發展帶來挑戰。過去一年裏，本集團繼續做好和穩固傳統業務與客戶的同時，積極開發新的客戶，複製成功經驗至新拓市場，培育有潛力的新型業務，因應外部市場和客戶的變化，及時調整業務結構，以為未來之可持續經營奠定良好基礎。

本集團造船服務業務除繼續鞏固在大連市場的經營外，正逐步與其他造船企業合作，並積極爭取海洋油氣設備和設施製造的業務合作。通過項目實施，本集團的項目管理以及現場施工能力都獲得了客戶的充分認可，也為後續市場發展奠定堅實基礎。於海洋油氣服務業務方面，積極對外開拓新的客戶和業務，發展技術含量高的水下設備製作和安裝業務等新型業務，利用本集團綜合服務優勢，為客戶精心提供解決方案設計和準備，安排材料採購，設施製作，嚴格履行工期要求，安全、高質、準時地完成各項任務，獲得了客戶的高度評價。

前瞻

儘管在 2011 年因本集團出於市場策略的考量對部份新型業務採取了較低毛利率政策，以及因聯營公司蓬萊巨濤因當年工程量減少而對報告期內本集團的業績造成了重要影響，然而，本集團在最近幾年當中所付出的各項努力以及取得的成果對於實現未來戰略目標具有非常重要的意義。

本集團將通過與國際技術合作以及自身研發設計的提升，提升和完善 EPC 總包操作能力，成為具備核心技術的油、水、天然氣處理設備解決方案供應商，在當前於國內已經取得了先發優勢的基礎上，快速形成進一步的國際化競爭優勢。

於 2011 年後期及 2012 年初，本集團在製造業務方面獲得數個較大訂單，包括與國際知名油氣承建商合作，用於中國南海深水氣田項目的一系列水下結構裝置訂單，用於中國石油公司在國外油田項目的生產水污水處理設備訂單，以及國外客戶的氣處理設備訂單等。目前本集團手持訂單及正在洽談的訂單已基本滿足珠海場地在 2012 年的產能需求。水下裝備的製造將是本集團下一步大力發展的戰略性業務，為此，本公司特別成立了水下產品項目部門，對該類業務實行獨立管理和運作。

珠海製造基地二期工程正在加緊建設，預計將於 2012 年中期最終完成，二期工程具備碼頭和一條約二千噸承重的滑道以及專門用於水下製造業務的設施。建成後，將大大提升本集團承接較大型油氣建造業務的實力。

本集團將繼續擴充研發和設計力量，與國內國外的研究設計機構進行合作。配合新項目的開展，新產品的研製與開發工作已提上日程，多項專利的申請工作也正在準備之中。圍繞發展油氣水處理設備業務和海洋工程建造業務的總體戰略發展目標，本集團將繼續大力發展與油氣水處理業務相適應的工藝和詳細設計能力，同時為海洋工程業務增聘相關的設計人員。

新的一年內，本集團將會繼續在建設和完善各項管理體系、提升項目操作能力、推進業務創新以及開拓新市場方面做出不懈之努力，鞏固已有的成果，發現並抓緊機遇，塑造未來之增長。

股息

董事會不建議派發截至 2011 年 12 月 31 日止年度的末期股息。

審核委員會

本公司之審核委員會成員由四名獨立非執行董事組成。審核委員會已審閱本集團截至 2011 年 12 月 31 日止之年度的經審核財務報告。

公司管治

董事認為，於截至 2011 年 12 月 31 日止年度，本公司已遵守聯交所證券上市規則（「上市規則」）附錄十四所載的《企業管治常規守則》。

遵守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《上市公司董事進行證券交易的標準守則》。董事確認其於截至 2011 年 12 月 31 日止年度內遵守標準守則。

購買、銷售及贖回本公司上市股份

於截至 2011 年 12 月 31 日止年度內，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司任何上市股份。

刊發末期業績

本公司將於聯交所及本公司網站(www.jutal.com)上刊發本公佈。包括上市規則附錄 16 規定所有資料的截至 2011 年 12 月 31 日止年度的年報，將於適當時候寄發予股東，並在聯交所及本公司的網站上刊發。

承董事會命
巨濤海洋石油服務有限公司
王立山
主席

香港，二零一二年三月二十三日

於本公佈日期，執行董事為王立山先生、曹雲生先生、陳國才先生及田會文先生；獨立非執行董事為蘇洋先生、竺榮先生、項強先生及高良玉先生。