



海洋石油工程股份有限公司  
OFFSHORE OIL ENGINEERING CO.,LTD.

# 2013 年年度报告

股票简称：海油工程      债券简称：07 海工债

股票代码：600583      债券代码：122001

二〇一四年三月十四日

## 重要提示

一、公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人周学仲、主管会计工作负责人陈永红及会计机构负责人（会计主管人员）王亚军声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

### 五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计，母公司 2013 年度实现净利润 1,920,890,199.53 元，加上母公司年初未分配利润 2,641,280,288.67 元，提取 10%法定盈余公积金 192,089,019.95 元，扣减本年已分配的 2012 年度现金股利 116,683,200.00 元。截至 2013 年末，母公司可供股东分配的利润为 4,253,398,268.25 元，母公司资本公积金余额为 4,433,195,611.20 元。

根据公司实际情况，考虑到公司发展阶段属于成长期且珠海场地和深水船舶建设等后续发展仍需较多资金，公司拟以 2013 年末总股本 4,421,354,800 股为基数，每 10 股派发现金红利 1.00 元（含税），不分配股票股利和利用资本公积金转增股本，本次分配共计派发现金红利 442,135,480.00 元，未分配的利润结转至以后年度分配。

公司独立董事陈甦先生、程新生先生和朱武祥先生发表了同意本项议案的独立意见。

本次分配预案尚需提交公司 2013 年度股东大会审议。

### 六、前瞻性陈述的风险声明

年度报告中涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实际承诺，请投资者注意投资风险。

### 七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况？

否

### 八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

# 目录

第一节	释义及重大风险提示	4
第二节	公司简介	6
第三节	会计数据和财务指标摘要	9
第四节	董事会报告	11
第五节	重要事项	37
第六节	股份变动及股东情况	45
第七节	董事、监事、高级管理人员和员工情况	51
第八节	公司治理	57
第九节	内部控制	66
第十节	财务会计报告	68
第十一节	备查文件目录	173

## 第一节 释义及重大风险提示

### 一、释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

EPCI	指	设计、采办、建造、安装，Engineering design, Procurement, Construction and Installation 的英文缩写。
PLET	指	海底管道终端，Pipeline End Termination 的英文缩写。
LNG	指	液化天然气，Liquefied Natural Gas 的英文缩写。
FPSO	指	浮式储油卸油装置，Floating Production Storage and Offloading 的英文缩写。
FEED	指	前端工程设计，Front End Engineer Design 的英文缩写。
“四大能力”建设	指	以设计为核心的总承包能力建设；以大型装备为支撑的海上安装能力建设；以海管维修为突破口的水下设施维修能力建设；巩固常规水域市场地位，加强深水作业研究和能力建设。
设计标准化	指	在设计阶段推行同区域、同等产量规模平台结构的标准化、设备选型标准化；减少同一项目材料的规格和种类，加大不同项目材料的通用性，可提高设计及后续建造的效率。
设计采办建造一体化	指	在设计阶段就结合建造需求及采办进度，优化平台制造工序，实现设计管理与采办管理、建造管理的高效衔接，进而减少空间作业量，提高滑道和场地使用效率。
海上安装管理区域化	指	在国内各海域及海外区域，各指定一名负责人进行人力、船舶等各项资源的总体协调，促进区域内资源的无缝衔接，提高指挥协调效率和资源使用效率。
“蓝鲸”	指	本公司拥有的单吊 7500 吨起重铺管船，为亚洲单吊能力最强工程船舶。

## 二、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险,敬请查阅第四节董事会报告关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险因素及对策部分的内容。

## 第二节 公司简介

### 一、公司信息

公司的中文名称	海洋石油工程股份有限公司
公司的中文名称简称	海油工程
公司的外文名称	OFFSHORE OIL ENGINEERING CO., LTD.
公司的外文名称缩写	COOEC
公司的法定代表人	周学仲

### 二、联系人和联系方式

董事会秘书	
姓名	刘连举
联系地址	天津港保税区海滨十五路 199 号
电话	022-59898808
传真	022-59898800
电子信箱	zqblx@mail.cooec.com.cn

### 三、基本情况简介

公司注册地址	天津空港经济区西二道 82 号丽港大厦裙房二层 202-F105 室
公司注册地址的邮政编码	300308
公司办公地址	天津港保税区海滨十五路 199 号
公司办公地址的邮政编码	300461
公司网址	<a href="http://www.cnoocengineering.com">http://www.cnoocengineering.com</a>
电子信箱	zqblx@mail.cooec.com.cn

#### 四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董秘办

#### 五、公司股票简况

公司股票简况			
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A 股	上海证券交易所	海油工程	600583
公司债券	上海证券交易所	07 海工债	122001

#### 六、公司报告期内注册变更情况

##### (一) 基本情况

注册登记日期	2013 年 3 月 25 日
注册登记地点	天津空港经济区西二道 82 号丽港大厦裙房 二层 202-F105 室
企业法人营业执照注册号	120000000001439
税务登记号码	120118722950227
组织机构代码	72295022-7

注册登记日期	2013 年 10 月 14 日
注册登记地点	天津空港经济区西二道 82 号丽港大厦裙房 二层 202-F105 室
企业法人营业执照注册号	120000000001439
税务登记号码	120118722950227
组织机构代码	72295022-7

##### (二) 公司首次注册情况的相关查询索引

公司首次注册情况详见公司 2001 年年度报告公司基本情况。

##### (三) 公司上市以来，主营业务的变化情况

公司是国内惟一集海洋石油、天然气开发工程设计、陆地制造和海上安装、调试、维修以及液化天然气工程于一体的大型工程总承包公司，是亚太地区最大的海洋石油工程EPCI（设计、采办、建造、安装）总承包商之一。上市以来一直致力于主业发展，主营业务未发生变化。

#### （四）公司上市以来，历次控股股东的变更情况

（1）2002年2月5日，本公司在上海证券交易所上市，五家发起人股东分别为中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司、中海石油工程设计公司、中国海洋石油南海西部公司、中国海洋石油渤海公司，持股比例分别为36.44%、32.37%、16.34%、14.26%、0.59%，五家发起人对本公司均不存在控制权，五家发起人共同被其母公司——中国海洋石油总公司（以下简称“中国海油”）控制。

（2）2003年9月28日，本公司实际控制人中国海油以协议方式无偿受让本公司发起人股东中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司和中海石油工程设计公司持有的总计15,923.38万股的股份，占本公司当时股份总数的57.91%，成为本公司控股股东，股份过户手续于2004年2月13日办理完成。

## 七、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所名称（境内）	名称	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座9层
	签字会计师姓名	李晓英 蒋西军
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中国国际金融有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街1号国贸大厦2座27层及28层
	签字的保荐代表人姓名	杨旋旋、齐飞
	持续督导的期间	2013年10月10日至2014年12月31日

### 第三节 会计数据和财务指标摘要

#### 一、报告期末公司近三年主要会计数据和财务指标

##### (一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2013 年	2012 年	本期比上年同 期增减(%)	2011 年
营业收入	20,339,217,872.94	12,383,035,585.69	64.25	7,384,516,743.79
归属于上市公司股东的净利润	2,744,236,835.63	848,147,479.87	223.56	180,958,382.75
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,441,915,218.53	738,494,632.70	230.66	155,952,091.97
经营活动产生的现金流量净额	3,369,123,685.03	1,799,433,104.78	87.23	2,735,475,762.93
	2013 年末	2012 年末	本期末比上年 同期末增减(%)	2011 年末
归属于上市公司股东的净资产	16,582,817,233.04	10,241,517,211.57	61.92	9,442,332,832.57
总资产	28,104,208,569.42	20,367,512,670.91	37.99	18,785,899,238.61

##### (二) 主要财务数据

主要财务指标	2013 年	2012 年	本期比上年同期增减(%)	2011 年
基本每股收益(元/股)	0.69	0.22	213.64	0.05
稀释每股收益(元/股)	0.69	0.22	213.64	0.05
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.61	0.19	221.05	0.04
加权平均净资产收益率(%)	22.51	8.60	增加 13.91 个百分点	1.98
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	20.28	7.77	增加 12.51 个百分点	1.72

## 二、非经常性损益项目和金额

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2013 年金额	2012 年金额	2011 年金额
非流动资产处置损益	76,437,139.52	46,314,409.21	-2,744,916.60
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	135,424,644.28	93,443,187.25	38,277,929.45
委托他人投资或管理资产的损益	28,112,290.40	0	0
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	88,259,449.33	5,041,104.75	12,383.39
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	27,132,682.58	2,480,316.74	-322,570.34
少数股东权益影响额	-820,616.09	-942,655.07	-1,855,967.77
所得税影响额	-52,223,972.92	-36,683,515.71	-8,360,567.35
<b>合计</b>	<b>302,321,617.10</b>	<b>109,652,847.17</b>	<b>25,006,290.78</b>

## 三、采用公允价值计量的项目

单位：元 币种：人民币

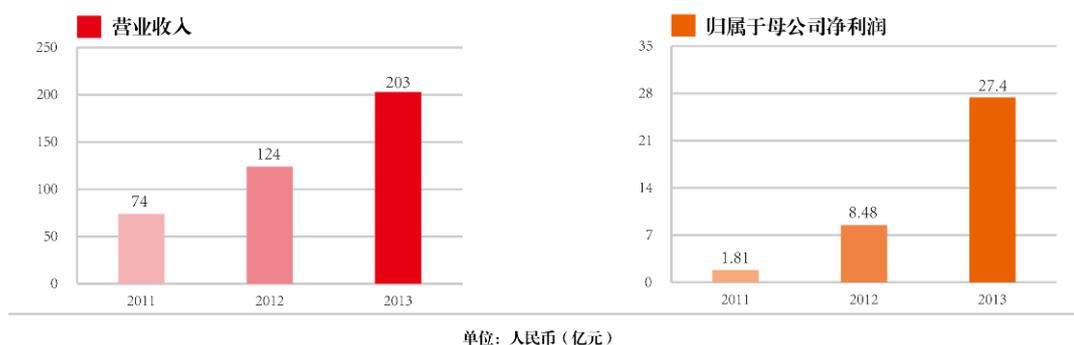
项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
蓝科高新股票	276,762,000.00	255,516,800.00	-21,245,200.00	38,044,665.17
盈富基金	333,502.61	0	-333,502.61	10,422.81
衍生工具-Gorgon项目和 Ichthys 项目远期售汇合约	1,896,278.89	34,133,463.00	32,237,184.11	50,204,361.35
<b>合计</b>	<b>278,991,781.50</b>	<b>289,650,263.00</b>	<b>10,658,481.50</b>	<b>88,259,449.33</b>

## 第四节 董事会报告

### 一、董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

2013年，是公司生产经营实现跨越式发展的一年，发展质量和发展速度明显提升，作业能力大幅增强。

全年实现营业收入 203.39 亿元，首次突破 200 亿元，取得归属于上市公司股东的净利润 27.44 亿元，创历史新高。



近三年来，经营业绩稳步增长的同时，通过“四大能力”建设，公司作业能力、深水能力、项目管理能力、国际市场开发能力明显增强。以圆满完成南海荔湾 3-1 深水气田项目 3 万吨级超大型导管架和组块的设计、建造、海上安装和 1409 米深水海管铺设为标志，公司作业能力实现了从万吨级到 3 万吨级的里程碑式突破，形成了深水铺管能力。

#### (一) 主营业务分析

##### 1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	20,339,217,872.94	12,383,035,585.69	64.25
营业成本	15,564,075,058.03	10,072,865,850.59	54.51
销售费用	2,653,394.54	3,179,882.52	-16.56
管理费用	1,156,513,595.61	732,948,597.57	57.79
财务费用	186,036,035.96	138,516,151.70	34.31
经营活动产生的现金流量净额	3,369,123,685.03	1,799,433,104.78	87.23
投资活动产生的现金流量净额	-5,412,419,815.78	-1,165,583,504.47	364.35
筹资活动产生的现金流量净额	2,808,665,717.74	-828,426,384.67	-439.04
研发支出	845,410,887.98	438,630,273.88	92.74

营业税金及附加	514,461,020.04	338,764,931.60	51.86
资产减值损失	14,014,765.48	194,806,725.14	-92.81
公允价值变动收益	32,095,680.75	3,462,952.19	826.83
投资收益	153,052,182.61	1,578,152.56	9,598.19
所得税费用	504,959,469.12	191,934,042.79	163.09

## 2. 收入

### (1) 驱动业务收入变化的因素分析

年内公司先后运行 27 个海上油气田开发项目和 3 个陆上 LNG 模块建造项目，主要分布在渤海、南海海域，海外项目 4 个。公司通过合理调配场地、船舶、人力等各项资源，始终如一得强化安全与质量管理，实施设计标准化、设计采办建造一体化、海上安装管理区域化等有针对性的措施，使得工程项目进度按计划运行，成本得到有效控制。报告期内，南海荔湾 3-1 深水海管、澳大利亚 Gorgon 等 9 个项目先后完工。

全年实现销售收入 203.39 亿元，同比增加 79.56 亿元，增长 64%，主要得益于完成工作量保持较快增长，海上安装工程量同比增长尤为突出，设计、陆地建造、维修等其他业务也延续良好发展趋势。

#### 完成的工程量统计：

设计板块开展了 11 个 EPCI 总承包项目的设计工作，共计投入 222 万工时。

建造板块完成钢材加工量 23 万结构吨。

安装板块投入船天 2.7 万个，同比增长 54%。全年共完成了 27 座导管架、20 座组块的海上安装。铺设海底管线 600 余公里，同比实现大幅增长。

#### 主要工程量指标同比变化情况

时间	钢材加工量（万结构吨）	投入船天（万）	铺设海底管线（公里）
2013 年	23	2.70	627
2012 年	21.3	1.75	389
同比增减	8%	54%	61%

### (2) 订单分析

报告期实现新签订单额约人民币 198 亿元，创历史新高，具体包括国内订单 188 亿元，海外订单约 10 亿元。

国内订单渤海有 13 个、南海 5 个、东海 4 个。海外订单主要分布在澳洲、印尼、北欧等区域。

2013 年度新签 198 亿元订单中已完成比例约 34%；正在执行的以前年度订单总额约 170 亿元，完成比例 60%。截止 2013 年 12 月 31 日，公司已签订但尚未完成的订单

总额约为 200 亿元。

(3) 主要销售客户的情况

前5名客户销售金额合计(万元)	1,888,475.20	占销售总额比重(%)	92.85
-----------------	--------------	------------	-------

### 3. 成本

(1) 成本分析表

随着工作量的增加,成本也相应增长,2013年营业成本 155.64 亿元,较上年同期增加 54.91 亿元,增长 54.51%。成本构成及变动情况如下表:

单位:亿元

分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
海洋石油及天然气开发工程	材料	33.31	21.40	19.58	19.44	70.12
	人工	14.37	9.23	13.46	13.36	6.76
	折旧及摊销	9.42	6.05	8.61	8.55	9.41
	燃料	7.98	5.13	6.98	6.93	14.33
	工程费用	90.56	58.19	52.10	51.72	73.82
	<b>合计</b>	<b>155.64</b>	<b>100.00</b>	<b>100.73</b>	<b>100.00</b>	<b>54.51</b>

根据行业特性和 2013 年工程量快速增长的需要,本公司利用整合的外部资源完成部分工作量,因此工程费用占成本比例较高,明细构成如下表列示:

单位:亿元

成本构成项目	成本构成明细	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
工程费用	陆地建设工程分包费	48.24	30.99	28.80	28.59	67.50
	船舶分包费	31.52	20.25	17.94	17.81	75.70
	船舶停靠、港杂等其他费用	10.80	6.94	5.36	5.32	101.49
	<b>合计</b>	<b>90.56</b>	<b>58.19</b>	<b>52.10</b>	<b>51.72</b>	<b>73.82</b>

(2) 采取综合性措施降低成本

①开展采办管理专项提升活动,努力提高采办时效,并通过实行工程材料集中采购机制,降低采办费用。

②从优化设计和施工方案源头出发,严格控制工程余料的产生。

③盘活存量资产,对技术性能和运营效率低下、修理成本不断增加的船龄过大船舶进行清理和处置,已出售“滨海 261”船和“海洋石油 299”船,并启动了“滨海 102”

船以及“滨海 105 船”的出售工作，降低船舶运营成本，盘活船员资源。

④推进长期战略合作的分包模式，降低外取资源成本。建造板块和安装板块分别与国内部分优秀建设单位和海事单位建立长期战略合作关系或签订长期合作协议，不仅通过借助外部场地和船舶资源缓解了自身重大资源紧缺局面，而且长期合作协议下稳定的外取资源价格水平也为公司节省了成本支出。

### (3) 主要供应商情况

向前五名供应商采购金额合计（万元）	149,484.08	占采购总额比重（%）	33.16
-------------------	------------	------------	-------

## 4. 费用

(1) 管理费用 11.57 亿元，同比增加 4.24 亿元，增长 57.79%，主要原因是研发费用较上年增加 4.13 亿元，剔除研发费用，管理费用同比增加 3%。

(2) 财务费用 1.86 亿元，同比增加 0.48 亿元，增长 34.31%，主要原因是美元兑人民币的汇率下降导致汇兑损失金额较上年金额增加 0.42 亿元所致。

## 5. 营业税金及附加、资产减值损失、公允价值变动收益、投资收益

(1) 营业税金及附加 5.14 亿元，同比增加 1.76 亿元，增长 51.86%。主要是本年营业收入增加 64.25%，营业税金及附加计税基础相应增加。

(2) 资产减值损失 0.14 亿元，同比减少 1.81 亿元，下降 92.81%。主要是上年同期公司提取了建造合同预计亏损的损失准备（详见 2013 年 3 月披露的《公司关于 2012 年度计提资产减值准备的公告》），相应本期资产减值损失同比减少。

(3) 公允价值变动收益 0.32 亿元，同比增加 0.29 亿元，增长 826.83%，主要是报告期本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与渣打银行签订的 Gorgon 项目和 Ichthys 项目远期结汇合约产生的公允价值变动额。

(4) 投资收益 1.53 亿元，同比增加 1.51 亿元，增长 9598.19%。主要是报告期出售蓝科高新股票取得投资收益 3,659 万元，处置所持海工英派尔工程有限公司、中海油山东化学工程有限责任公司股权产生投资收益 6,860 万元，购买银行理财产品产生投资收益 2,811 万元，子公司海洋石油工程（青岛）有限公司远期结汇合约实现投资收益 1,797 万元，相应使投资收益增加。

## 6. 所得税费用

公司报告期所得税费用 5.05 亿元，同比增加 3.13 亿元，增幅 163.09%。主要是 2013

年实现利润总额同比增加 22.08 亿元，所得税相应增加。

## 7. 研发

### (1) 研发支出情况表

	单位：元
本期费用化研发支出	844,976,887.98
本期资本化研发支出	434,000.00
研发支出合计	845,410,887.98
研发支出总额占净资产比例（%）	5.10
研发支出总额占营业收入比例（%）	4.16

### (2) 情况说明

2013 年，公司持续加大研发投入力度，科研项目增加，研发支出共计 8.45 亿元，较上年增长 93%。报告期公司开展大型科研项目 78 项，着重加强“深水海底管道铺设技术”、“3.2 万吨组块浮托技术”、“水下产品设计、制造、测试及安装技术”、“往复压缩机撬技术”、“超低温焊接”等重要技术攻关，积极推动科技成果转化，为公司生产经营提供了重要保障。年内公司和青岛子公司相继通过国家高新技术企业认证，有助于公司获得税收优惠，进一步提升效益。

## 8. 现金流

(1) 经营活动现金净流入 33.69 亿元，较上年同期增加 15.70 亿元，增长 87.23%。主要是本年收入同比增长较快，工程项目收款增加。

(2) 投资活动产生的现金净流量-54.12 亿元，较上年同期增加流出 42.47 亿元，主要是为提高资金使用效率，实现股东利益最大化，公司及子公司海洋石油工程（珠海）有限公司报告期内购买的银行理财产品，截止报告期末未到期金额为 40.71 亿元（含使用募集资金 23.91 亿元购买保本型银行理财产品），使得现金净流出相应增加。

(3) 筹资活动产生的现金净流量 28.09 亿元，较上年同期增加 36.37 亿元，主要是本年公司以非公开发行股票方式发行人民币普通股（A 股）募集资金净额 34.71 亿元，使得筹资活动产生的现金流净额相应增加。

## 9. 其他

### (1) 公司前期各类融资、重大资产重组事项实施进度分析说明

公司 2013 年非公开发行股票事项于 2013 年 9 月底完成了发行定价，10 月初完成了股份登记，发行工作已实施完毕。发行价格 6.58 元/股，发行数量 53,191.48 万股，共募集资金总额 35 亿元，募集资金净额 34.71 亿元，所募资金将全部用于建设珠海深

水海洋工程装备制造基地。详见公司于 2013 年 10 月 11 日在中国证券报、上海证券报和上海证券交易所网站披露的《海油工程非公开发行股票发行结果暨股份变动公告》。

## (2) 发展战略和经营计划进展说明

报告期公司加强“四大能力”建设，稳步推进深水发展战略，大力开拓国际市场。收入、净利润、市场承揽额等主要经营目标均超额完成，不存在未达到计划目标的情况。2013 年度公司经营情况简要说明如下：

### 1) 作业能力实现重大突破，提升公司总承包业务优势和公司价值

#### ①海洋平台自主设计、制造、安装能力和项目管理能力大幅提升

南海荔湾 3-1 深水气田项目 3 万吨级中心平台组块为亚洲最大、世界第二大组块，是先进海洋工程采油平台的代表和高端海洋工程装备制造的代表，集成了当今常规式海洋工程平台先进的制造工艺和技术。公司从设计源头加强质量和风险控制，严格把控进度，历时 21 个月完成了该组块的建造，建造工期比国际同类工程缩短 10% 以上，标志着公司高端制造水平明显提升。

公司经过周密筹划，运用大型浮托船舶完成了 3 万吨级组块的浮托法安装，此次安装实现了我国海上浮托安装作业水深从 24 米到 190 米、浮托重量由 1.2 万吨到 3.2 万吨的大幅跨越，使我国成为世界上第三个完整掌握 3 万吨级平台整体浮托技术的国家。



#### ②模块化生产形成规模

最近几年，公司依托硬件设施精良的建造场地、富有经验的施工建造人员和良好的现场管理，相继承接了镍矿模块化冶炼厂项目、澳洲 Gorgon LNG 模块化建造项目、澳洲 Ichthys LNG 模块化建造项目、天津浮式 LNG 储罐等一批 LNG 和模块化建造合同。2013 年，公司获得首个欧洲项目——壳牌 Nyhamna 项目，并与壳牌公司签订了欧洲区域的模块和组块建造框架协议。模块化生产正成为公司逐步打开国际市场的品牌。



## 2) 深水能力逐步形成，深水战略加快推进，引领公司长远发展

### ①海管铺设作业最大水深达 1409 米，具备了深水铺管能力

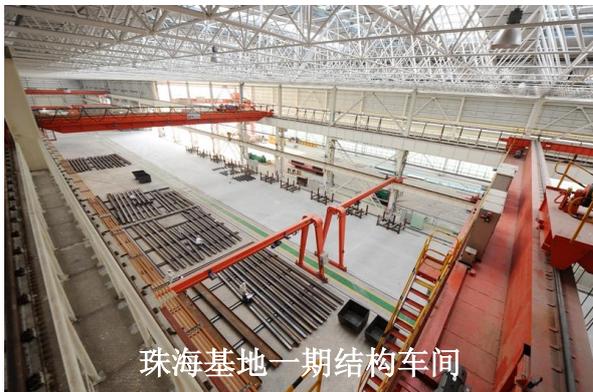
公司深水铺管起重船“海洋石油 201”在荔湾 3-1 项目中首试深水铺管作业，顺利完成 79 公里海管铺设，期间日铺管效率屡创新高，最大铺管水深至 1409 米，创造了我国海底管线铺设水深新纪录，实现了深海铺管作业的重大突破，也标志着公司深水铺管能力的形成。

### ②实施流花 19-5 等多个水下工程，水下高端产品制造及安装能力提升

首次以总承包模式实施了流花 19-5 气田工程项目，填补了水下工程总承包项目空白，为以后开拓水下工程总承包项目积累了宝贵经验。自主设计制造的 PLET、水下基盘等高端水下产品已成功安装于流花 4-1 等多个项目，并实施了水下脐带缆的安装。通过项目的实际运作，公司在深水及水下产品的设计、建造和安装方面的能力逐步提升。报告期内公司水下工程业务实现收入超过 26 亿元，具备一定规模。

### ③加快珠海深水基地和深水船舶建设，为深水业务发展提供有力支撑

珠海深水制造基地一期项目陆域工程基本完工，预计今年 5 月具备出货条件，该场地承接的首个工程项目——黄岩 14-1WHPA 组块已于 2013 年 11 月底开工建设。



珠海基地一期结构车间

18000 吨导管架下水驳船——“海洋石油 228”建成并投入使用。作业水深达 3000 米的多功能水下工程船“海洋石油 286”于 2013 年底出坞，进入系泊试验及调试阶段。深水多功能安装船“海洋石油 289”计划于 2014 年 3 月投入使用。上述深水装备设施的建设和投入运营将有效缓解当前场地和

船舶资源不足的局面，为公司发展提供重要的物质保障。

## 3) 继续大力开拓国际市场，努力开辟发展新空间

公司近几年持续加大国际市场开发力度，正逐步获得更多的海外市场机会，为公司长远发展提供支撑。在重组国际市场开发组织机构，加大市场开发人员力量建设的基础上，着力加强海外投标管理，加大投标力度。年内公司投标海外项目 12 个，获得了印尼 Madura BD 等 7 个海外合同共计 10 亿元人民币。

此外，高度重视国际合作，通过合作加快业务发展和能力提升，相继与壳牌、Fluor、Technip、WorleyParons 等知名海洋工程公司建立了长期合作关系，推进在模块化建造、

深水及水下业务等方面的合作。与 Kvaerner 公司联合成立了设计采办合资公司，拓展深水设计与国际化采办业务。设立了澳大利亚公司和阿布扎比公司，进一步完善海外机构布局。国际市场开发的广度和深度持续加大，目前公司海外业务已基本形成以澳洲、东南亚、中东为主要区域的市场布局，并逐步向加拿大、欧洲等市场发展。

#### 4) 强化管理提升，提升公司生产运营效率，促进公司更优质地发展

报告期，公司以深入开展管理提升活动为契机，找准管理短板与生产的契合点，进行专项提升，使生产效能得以进一步发挥。通过推行设计标准化、设计采办建造一体化、海上安装管理区域化“三化”管理措施，使设计、采办、建造、安装等工作环节高效衔接、紧紧相扣，使得场地、设备、船舶、人力在同一时间内发挥出更大工效。梳理优化采办流程，缩短采办周期，提高采办时效，对建造和安装业务形成有力支持。

### (二) 行业、产品或地区经营情况分析

#### 1. 主营业务分行业、分产品情况表

单位：万元 币种：人民币

分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
海洋工程行业	1,969,685.40	1,498,647.94	23.91	63.29	53.30	增加 4.96 个百分点
非海洋工程项目	58,084.06	54,614.69	5.97	88.23	94.97	下降 3.25 个百分点

#### 2. 主营业务分海域情况表

单位：亿元 币种：人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
国内	188.92	70.64
渤海	80.87	336.66
南海	81.82	4.87
东海	18.91	81.30
中下游	7.32	95.72
海外	13.86	6.62
合计	202.78	63.92

### (三) 资产、负债情况分析

#### 1. 资产负债情况分析表

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末	上期期末数	上期期末	本期期末金
------	-------	------	-------	------	-------

		数占总资 产的比例 (%)		数占总资 产的比例 (%)	额较上期期 末变动比例 (%)
货币资金	1,779,511,011.24	6.33	1,034,439,710.10	5.08	72.03
交易性金融资产	34,133,463.00	0.12	2,229,781.50	0.01	1430.80
应收票据	0	0.00	13,196,000.00	0.06	-100.00
应收账款	4,334,437,118.49	15.42	2,215,166,227.75	10.88	95.67
预付款项	576,329,848.56	2.05	296,879,025.74	1.46	94.13
应收利息	16,831,742.46	0.06	0	0.00	-
其他应收款	289,431,346.22	1.03	152,169,161.68	0.75	90.20
其他流动资产	4,092,138,442.33	14.56	15,365.53	0.00	26631838.13
固定资产	10,965,248,589.57	39.02	8,357,898,982.38	41.04	31.20
在建工程	1,357,271,549.58	4.83	3,673,066,885.07	18.03	-63.05
开发支出	1,302,000.00	0.00	6,817,550.00	0.03	-80.90
递延所得税资产	89,662,945.02	0.32	166,389,316.70	0.82	-46.11
短期借款	0	0.00	100,000,000.00	0.49	-100.00
应付账款	5,632,792,798.85	20.04	3,327,026,830.14	16.33	69.30
预收款项	790,533,176.92	2.81	1,289,080,582.10	6.33	-38.67
应交税费	581,029,885.42	2.07	433,462,753.63	2.13	34.04
应付股利	0	0.00	6,161,237.40	0.03	-100.00
长期借款	132,180,792.00	0.47	1,931,720,272.59	9.48	-93.16
递延所得税负债	70,303,722.93	0.25	136,701,457.12	0.67	-48.57
资本公积	4,435,747,819.44	15.78	1,465,628,508.99	7.20	202.65
专项储备	378,638,182.08	1.35	163,244,675.92	0.80	131.95
盈余公积	804,746,449.90	2.86	612,657,429.95	3.01	31.35
未分配利润	6,553,720,745.33	23.32	4,118,256,129.65	20.22	59.14
外币报表折算差额	-11,390,763.71	-0.04	-7,709,532.94	-0.04	-
少数股东权益	10,218,679.77	0.04	67,935,959.55	0.33	-84.96

## 2. 原因分析

(1) 货币资金较上年末增加 7.45 亿元，增长 72.03%，主要是一方面公司业务量增加，致使项目收款增加，另一方面公司完成定向增发后募集资金到账，使货币资金相应增加。

(2) 交易性金融资产较上年期末增加 0.32 亿元，增长 1430.80%。主要是公司子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与渣打银行签订的远期售汇合约的公允价值变动额。

(3) 应收票据较上年末减少 0.13 亿元，主要原因是本公司转让所持中海油山东化学工程有限责任公司 100% 股权及海工英派尔工程有限公司 65% 股权后，上述两公司资产负债表本期不再纳入公司合并范围，其应收票据不在公司合并报表列示。

(4) 应收账款较上年末增加 21.19 亿元，增长 95.67%，主要原因是本年工作量较上年有较大幅度增长，使得尚未达到收款里程碑点，但已结算为收入的应收工程款较上年末增长较多。

(5) 预付账款较上年末增加 2.79 亿元，增长 94.13%，主要原因是①子公司深圳海油工程水下技术有限公司支付天津招银重装设备租赁有限公司融资租赁南海深水多功能

安装船的预付款 2.01 亿元。②公司业务量增加导致预付材料款同比增加 0.80 亿元。

(6) 应收利息较上年末增加 0.17 亿元，主要是本公司及子公司海洋石油工程（珠海）有限公司购买银行理财产品的利息。

(7) 其他应收款较上年末增加 1.37 亿元，增长 90.20%，主要是子公司深圳海油工程水下技术有限公司其他应收款年末余额同比增加 1.56 亿元，其中支付湛江海关进口设备保证金 0.86 亿元，支付天津招银重装设备租赁有限公司租赁保证金 0.73 亿元。

(8) 其他流动资产较上年末增加 40.92 亿元，主要是本公司及子公司海洋石油工程（珠海）有限公司利用暂时闲置资金购买银行理财产品 40.71 亿元所致。

(9) 固定资产较上年末增加 26.07 亿元，增长 31.20%，主要是报告期固定资产原值净增加 34.13 亿元，其中深水铺管起重船完成局部适应性改造后由在建工程转为固定资产，转入 27.88 亿元，相应增加固定资产。此外，本年度计提折旧 9.40 亿元，相应减少固定资产，两者综合作用使固定资产净值较上年末增加。

(10) 在建工程较上年末减少 23.16 亿元，下降 63.05%，主要是深水铺管起重船完成局部适应性改造后由在建工程转为固定资产，相应使在建工程减少。

(11) 开发支出较上年末减少 551.56 万元，下降 80.90%，主要是上年末深水软管滚筒驱动装置工程样机项目 594.96 万元开发支出不满足资本化条件，本期转为费用化，相应使开发支出减少。

(12) 递延所得税资产较上年末减少 0.77 亿元，下降 46.11%，主要是一方面公司及子公司海洋石油工程（青岛）有限公司于本期取得高新技术企业证书，因此本期末递延所得税资产按 15% 的税率计算；另一方面，根据中国证券监督管理委员会《上市公司执行企业会计准则监管问题解答》相关规定，公司安全生产费的计提和使用产生的会计利润和应纳税所得额之间的差异，不再确认递延所得税资产，减少递延所得税资产 0.39 亿元，相应使递延所得税资产期末金额减少。

(13) 短期借款较上年末减少 1 亿元，主要原因是年初子公司海工英派尔工程有限公司取得的短期借款 1 亿元，年内公司所持海工英派尔工程有限公司股权已转让，其资产负债表年末不再纳入合并范围，相应使公司短期借款减少。

(14) 应付账款较上年末增加 23.06 亿元，增长 69.30%，主要是本年业务量增加导致期末应付分包费、材料款较期初增加较多所致。

(15) 预收款项较上年末减少 4.99 亿元，下降 38.67%，系正常的收款安排。

(16) 应交税费较上年末增加 1.48 亿元，增长 34.04%，主要是本年收入规模增加导致期末应交企业所得税增加 0.74 亿元，应交营业税及附加增加 0.99 亿元所致。

(17) 应付股利期末为 0，较上年末减少 616.12 万元，主要是公司转让持有海工英派

尔工程有限公司 65%股权后，上年末海工英派尔工程有限公司应付青岛英派尔化学工程有限公司股利不在公司资产负债表列示。

(18) 长期借款较上年末减少 18 亿元，下降 93.16%，主要原因是进出口银行 14.8 亿元贷款将于 2014 年 6 月到期，该借款重分类至一年内到期的非流动负债，以及报告期公司及子公司偿还借款 2.66 亿元，相应使长期借款减少。

(19) 递延所得税负债较上年期末减少 0.66 亿元，下降 48.57%。主要是本公司及子公司海洋石油工程（青岛）有限公司于本期取得高新技术企业证书，因此本期末递延所得税负债按 15% 的税率计算，相应使期末递延所得税负债减少。

(20) 资本公积较上年末增加 29.70 亿元，增长 202.65%，主要是本年度公司以非公开发行股票方式发行人民币普通股(A股)5.32 亿股，产生股本溢价 29.40 亿元。

(21) 专项储备较上年期末增加 2.15 亿元，增加 131.95%。主要是报告期本公司按照石油工程总包收入的 1.5% 提取安全生产管理费，收入规模增长，使得计提的安全生产管理费总额相应增加所致。

(22) 少数股东权益较上年期末减少 0.58 亿元，下降 84.96%，主要是公司所持海工英派尔工程有限公司 65% 股权转让后，其少数股东享有的权益不再纳入公司资产负债表列示。

### 3. 公允价值计量资产、主要资产计量属性变化相关情况说明

单位：万元

项目	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末金额
金融资产					
其中：1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	222.98	3,209.57	-	-	3,413.35
其中：衍生金融资产	189.63	3,223.72	-	-	3,413.35
2.可供出售金融资产	27,676.20	-	22,095.01	-	25,551.68
合计	27,899.18	3,209.57	22,095.01	-	28,965.03

#### (四) 核心竞争力分析

公司是国内惟一集海洋石油、天然气开发工程设计、陆地制造和海上安装、调试、维修以及液化天然气工程于一体的大型工程总承包公司，是亚太地区最大的海洋石油工程 EPCI（设计、采办、建造、安装）总承包商之一，是国家甲级工程设计单位、国家一级施工企业和中国钢结构特级资质企业。

**较强的 EPCI 总承包能力。**公司经过多年的发展和积累，已经形成了 300 米水深以内海上油气田开发设计、建造、安装、维修一整套较为成熟的技术、装备、能力体系。公司通过南海荔湾 3-1 深水气田项目的成功实施，实现了设计、建造和安装总承包能力由万吨级到 3 万吨级、海管铺设能力由 300 米水深以内到千米大关的大幅跨越，为我国积累了宝贵的深水油气资源开发经验。

**较为丰富的工程项目管理经验。**公司拥有 60 余名工程项目经理，近几年来每年运营大中型海洋工程项目超过 20 个，在海洋工程项目管理方面具备较为丰富的经验。

**较强的详细设计能力。**拥有设计人员 1300 余人，服务领域覆盖可行性研究、概念设计、FEED、详细设计、加工设计、安装设计等专业服务，300 米水深以内不同油气田开发的设计技术和能力已与世界先进设计水平接轨，与此同时积极进行深水技术储备，近两年来在深水海底管道铺设、深水导管架设计、水下生产设施等深水设计方面实现百余项技术进步和突破，并应用于生产。目前正在努力攻关浮式系统、深水海管及立管、水下系统等深水产品关键设计技术。

**3 万吨级超大型结构物建造能力。**在塘沽、青岛等地区拥有已建成的制造场地面积 140 余万平方米，年加工制造能力超过 20 万钢结构吨。具备 3 万吨级超大型导管架、组块等海洋结构物建造能力以及大型模块、撬块建造能力。正在建设占地面积约 207 万平方米的珠海深水海洋工程装备制造基地，将建成深水工程大型浮式设施建造和总装基地、水下工程设施装配和测试基地，加快公司深水海洋工程结构物建造能力的形成。



**亚太地区最强的工程船队之一。**拥有包括世界上首艘同时具备 3000 米级深水铺管能力、4000 吨级重型起重能力和 DP-3 级动力定位能力的深水铺管起重船——“海洋石油 201”，7500 吨起重船“蓝鲸”在内的工程作业船舶 19 艘，具备 3 万吨级超大型海洋结构物海上运输、安装能力，拥有吊装、浮托安装、滑移下水等

多种安装技术，安装导管架和组块最重达 3.2 万吨，铺设海管水深最深为 1409 米。

具备一定深水及水下维修能力。具备 300 米水深水下检测维修、海底管道修复等一系列核心技术。

## (五) 投资状况分析

### 1. 对外股权投资总体分析

#### (1) 证券投资情况

序号	证券品种	证券代码	证券简称	最初投资金额 (元)	持有数量 (股)	期末账面价值 (元)	占期末证券总投资比例 (%)	报告期损益 (元)
1	基金	02800	盈富基金	206,035.00	18,000	0	0	10,422.81
	期末持有的其他证券投资			0	/	0	0	0
	合计			206,035.00	/	0	/	10,422.81

#### (2) 持有其他上市公司股权情况

单位：万元

证券代码	证券简称	最初投资成本	占该公司股权比例 (%)	期末账面价值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
601798	蓝科高新	4000	6.48	25,551.68	145.18	-1,597.86	可供出售金融资产	原始股投资
	合计	4000	/	25,551.68	145.18	-1,597.86	/	/

#### (3) 买卖其他上市公司股份的情况

股份名称	期初股份数量 (股)	报告期买入股份数量 (股)	使用的资金数量 (元)	报告期卖出股份数量 (股)	期末股份数量 (股)	产生的投资收益 (元)
蓝科高新	23,900,000	0	0	3,160,000	20,740,000	36,592,865.17

报告期内卖出申购取得的新股产生的投资收益总额 0 元。

期后事项：公司于 2014 年 1 月投资 1,295.84 万元参与了对蓝科高新的配股，获得蓝科高新股票 228.14 万股，配股完成后，公司合计持有蓝科高新股份 2,302.14 万股，持股比例 6.49%。

### 2. 非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

#### (1) 委托理财情况

## 购买理财产品情况

单位:万元 币种:人民币

合作方名称	委托理财产品类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	报酬确定方式	预计收益	实际收回本金金额	实际获得收益	是否经过法定程序	计提减值准备金额	是否关联交易	是否涉诉	资金来源并说明是否为募集资金
中国农业银行天津塘沽分行	保本型银行理财产品	30,000.00	2013年7月30日	2013年8月28日	保本+浮动收益		30,000.00	108.49	是	0	否	否	自有资金
中国交通银行德胜门支行	保本型银行理财产品	30,000.00	2013年8月16日	2013年9月17日	保本+浮动收益		30,000.00	120.99	是	0	否	否	自有资金
中国银行天津滨海分行	保本型银行理财产品	20,000.00	2013年8月28日	2013年10月31日	保本+浮动收益		20,000.00	171.84	是	0	否	否	自有资金
渣打银行北京分行	保证收益型理财产品	10,000.00	2013年8月30日	2013年11月28日	保证收益	123.78	10,000.00	123.78	是	0	否	否	自有资金
中国交通银行德胜门支行	保证收益型理财产品	30,000.00	2013年9月18日	2013年10月22日	保证收益	139.73	30,000.00	139.73	是	0	否	否	自有资金
中国银行天津滨海分行	保本型银行理财产品	30,000.00	2013年10月23日	2013年11月26日	保本+浮动收益		30,000.00	128.55	是	0	否	否	自有资金
中国银行天津滨海分行	保本型银行理财产品	20,000.00	2013年10月23日	2013年12月20日	保本+浮动收益		20,000.00	146.19	是	0	否	否	自有资金
中国交通银行德胜门支行	保证收益型理财产品	87,100.00	2013年11月8日	2014年11月7日	保证收益	4,690.51		695.85	是	0	否	否	非公开发行募集资金
中国交通银行德胜门支行	保证收益型理财产品	90,000.00	2013年11月15日	2014年5月13日	保证收益	2,206.85		579.45	是	0	否	否	非公开发行募集资金
中国农业银行天津塘沽分行	保本型银行理财产品	50,000.00	2013年11月21日	2013年12月23日	保本+浮动收益		50,000.00	188.49	是	0	否	否	自有资金
中国交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	40,000.00	2013年11月25日	2014年5月23日	保证收益	980.82		202.74	是	0	否	否	非公开发行募集资金
中国交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	22,000.00	2013年11月25日	2014年2月21日	保证收益	259.90		109.28	是	0	否	否	非公开发行募集资金

中国交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	5,000.00	2013年11月25日	2014年5月23日	保证收益	122.60		25.34	是	0	否	否	自有资金
中国交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	3,000.00	2013年11月25日	2014年2月21日	保证收益	35.44		14.90	是	0	否	否	自有资金
招商银行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	50,000.00	2013年12月20日	2014年3月31日	保本+浮动收益				是	0	否	否	自有资金
招商银行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	50,000.00	2013年12月20日	2014年6月30日	保本+浮动收益				是	0	否	否	自有资金
中国交通银行德胜门支行	保证收益型理财产品	50,000.00	2013年12月25日	2014年1月27日	保证收益	262.19		55.62	是	0	否	否	自有资金
招商银行天津滨海分行	保本型银行理财产品	10,000.00	2013年12月27日	2014年2月10日	保本+浮动收益				是	0	否	否	自有资金
合计	/	627,100.00	/	/	/	8,821.82	220,000.00	2,811.24	/	0	/	/	/

注：实际获得收益为截止2013年12月31日公司实际已获得或已计提的收益。

## (2) 委托贷款情况

本年度公司无委托贷款事项。

## (3) 其他投资理财及衍生品投资情况

投资类型	资金来源	签约方	投资份 额	投资 期限	产品 类型	预计 收益	投资盈亏	是否 涉诉
GORGON 项目远期 结汇	来自于业主 CHEVRON AUSTRALIA PTY LTD 公司的 工程项目收款	渣打银 行（中 国）有限 公司	总额 为 16652.55 万美元	2 年	远 期 结 汇	-	1,301.91 万元人民 币	否
ICHTHYS 项目远期 结汇	来自于业主 JKC ICHTHYS LNG Joint Venture 公 司的工程项目收 款	渣打银 行（中 国）有限 公司	总额 为 15000 万 美元	3 年	远 期 结 汇	-	494.81 万 元人民币	否

实施项目远期结汇的目的：人民币的持续升值趋势可能对海外项目形成潜在的汇兑损失，为有效规避汇率风险，公司实施远期结汇，将项目不可控制的汇率风险转为可控风险。

## 3. 募集资金使用情况

### (1) 募集资金总体使用情况

单位:万元 币种:人民币

募集年 份	募集方 式	募集资金 总额	本年度已使用 募集资金总额	已累计使用募 集资金总额	尚未使用募 集资金总额	尚未使用募集 资金用途及去 向
2013	非公开 发行	350,000.00	81,000.45	81,000.45	268,999.55	已使用 23.91 亿 元购买保本型 银行理财产品

### (2) 募集资金承诺项目使用情况

单位:万元 币种:人民币

承诺 项目 名称	是 否 变 更 项 目	募 集 资 金 拟 投 入 金 额	募 集 资 金 本 年 度 投 入 金 额	募 集 资 金 实 际 累 计 投 入 金 额	是 否 符 合 计 划 进 度	项 目 进 度	预 计 收 益	产 生 收 益 情 况	是 否 符 合 预 计 收 益	未 达 到 计 划 进 度 和 收 益 说 明	变 更 原 因 及 募 集 资 金 变 更 程 序 说 明
----------------	----------------------------	---	---	--	--------------------------------------	------------------	------------------	----------------------------	--------------------------------------	--	---

珠海深水海洋工程装备制造基地项目	否	347,149.62	81,000.45	81,000.45	是	截至报告期末，一期工程进度80%，符合计划	根据可研报告，税后内部收益率为9.3%	项目未完工，尚未产生收益	尚未完工	不适用	未发生变更
------------------	---	------------	-----------	-----------	---	-----------------------	---------------------	--------------	------	-----	-------

注：1、募集资金拟投入金额为募集资金净额 347,149.62 万元。

2、根据非公开发行股票预案，项目计划分五期建设，一期工程建设期为 2012 年—2014 年；二期工程建设期为 2013 年—2014 年；三期工程建设期为 2014 年—2015 年；四期工程建设期为 2016 年—2017 年；五期工程建设期为 2017—2018 年。目前项目实际投资进度与募集资金时承诺进度不存在差异。

#### 4. 非募集资金项目情况

单位:亿元 币种:人民币

项目名称	项目金额	项目进度	本年度投入金额	累计实际投入金额	项目收益情况
多功能水下工程船 (MPV)	11.62	2012 年 4 月 16 日与中船黄埔造船有限公司签订建造合同，截止本报告期末船体已建造完成并出坞，总体实施进度 66%，下一步将进行码头舾装、系泊试验和航行试验，预计 2015 年 3 月建成。	3.32	5.67	-
18000 吨导管架下水驳船	3.11	已于 2013 年 7 月交船并投入运营	1.78	2.83	盈利情况较好
合计	14.73	/	5.10	8.50	/

#### 5. 主要子公司、参股公司分析

(1) 报告期内本公司纳入合并报表范围的控股子公司基本情况如下：

序号	公司名称	注册资本 (万元)	主营业务及产品	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	持股比例
1	深圳海油工程水下技术有限公司	20,537.96	海洋石油水下工程技术服务及海管维修等业务	211,797.75	127,734.02	32,804.12	100%
2	海洋石油工程 (青岛) 有限公司	300,000.00	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修等业务	578,681.30	433,959.62	77,120.56	直接持股 99%，间接持股 1%
3	海工国际工程有限责任公司	6,000.00	施工总承包、专业承包	4,483.88	3,686.94	654.22	100%
4	海油工程印度尼西亚有限公司	77.45	油气田开发、维修服务业务	1,183.82	17.85	-217.63	直接持股 95%，间接持股 5%
5	海油工程尼日利亚有限公司	54.88	海洋油气田开发工程的承包、设计、安装、维修	65.04	39.88	-	直接持股 95%，间接

序号	公司名称	注册资本 (万元)	主营业务及产品	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)	持股比例
6	海油工程(香港)有限公司	37.80	及相关业务 工程总承包、油气开发工程的设计、建造和安装等	187,469.62	11,760.03	308.66	持股5% 100%
7	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	1,220.86	1,010.41	126.30	90%
8	蓝海国际有限公司	669.81	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	597.50	597.50	-	100%
9	海洋石油工程(珠海)有限公司	205,000.00	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修	314,249.01	203,564.79	-1,201.23	100%
10	科泰有限公司	956.87	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	1,804.40	1,506.31	580.64	70%
11	北京高泰深海技术有限公司	63.71	深海工程技术咨询	4,718.16	1,624.08	1,050.00	70%

①海洋石油工程(青岛)有限公司经营情况: 2013年青岛子公司围绕“建设具有国际竞争力的海洋工程总装场地”和“大型、高端、国际化”发展定位,运行了荔湾3-1、Gorgon、Ichthys、绥中36-1、秦皇岛32-6、垦利3-2等12个大型项目的陆地建造。青岛子公司通过狠抓安全与质量管理,充分挖掘自有资源潜能,实施设计采办建造一体化工艺,确保作业效率得到提升。全年实现营业收入43.59亿元,营业利润8.31亿元,净利润7.71亿元,营业收入和净利润同比分别增长58%和123%,经营业绩创造了青岛子公司成立以来的最好成绩。

②深圳海油工程水下技术有限公司经营情况:近年来国内海洋工程水下业务和海管维修业务不断增加,深圳子公司添置水下工程支持船和水下机器人,水下作业能力快速提升,经营业绩相对稳定。全年实现营业收入26亿元,营业利润3.71亿元,净利润3.28亿元。

## (2) 报告期处置子公司情况

报告期公司向关联方中海石油炼化有限责任公司出售了所持的中海油山东化学工程有限责任公司和海工英派尔工程有限公司股权,两家子公司主要业务属于石油石化中下游业务,与公司主营业务海洋油气开发工程差异较大,与本公司突出发展主业战略不匹配,不能形成较好的协同效应。上述交易有助于公司集中有限的资源和精力发展海洋工程主业,提高主业回报率,符合公司和股东发展利益。详细情况请查阅公司分别于2013年8月30日和2013年10月31日披露的关联交易公告。

出售产生的损益情况如下:

单位: 万元 币种: 人民币

交易对方	被出售资产	出售日	出售价格	出售产生的损益
中海石油炼化有限责任公司	本公司持有的中海油山东化学工程有限责任公司100%股权	2013年12月31日	13,799.61	942.00

中海石油炼化有限责任公司	本公司持有的海工英派尔工程有限公司 65% 股权	2013 年 12 月 31 日	14,038.04	5,918.01
--------------	--------------------------	------------------	-----------	----------

(3) 报告期内本公司参股企业基本情况如下:

公司名称	注册资本 (万元)	注册时间	经营范围	实际出资额 (万元)	持股比例
中海石油财务有限责任公司	400,000	2002 年 6 月	办理成员单位的存款、贷款及融资租赁等业务	7,067.14	1.77%
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	32,000	2008 年 12 月	石油钻采机械、炼油化工设备、海洋与沙漠石油设备和工程、炼油化工等	3,456.67	6.48%

## 二、董事会关于公司未来发展的讨论与分析

### (一) 行业竞争格局和发展趋势

#### 1. 宏观发展环境

##### (1) 建设海洋强国，发展海洋经济成为国家战略

党的十八大和十八届三中全会作出了建设海洋强国的重大部署。国家强调要提高海洋资源开发能力，使海洋产业成为国民经济的支持产业，要发展海洋科学技术，重点在深水等海洋高技术领域取得突破。海洋油气资源开发，特别是向深海要资源，是发展海洋经济的重要组成部分，国家关于建设海洋强国、发展海洋经济的一系列部署将为海洋石油工业发展和海洋工程行业发展提供重要战略机遇和政策支持。公司致力于为海洋油气开发建设服务，发展前景广阔。

##### (2) 中国经济社会发展对石油和天然气能源的需求持续增长

得益于中国经济持续较快发展，中国对石油天然气能源的需求稳步提升，目前中国已成为世界第二大能源消费国。据中国石油集团经济技术研究院发布的《2013 年国内外油气行业发展报告》预测，2014 年我国石油需求将继续保持增长，需求量将达到 5.18 亿吨，同比增幅 4%，其中有 3.04 亿吨要靠进口，对外依存度将达到 58.8%，逼近 60% 大关。石油需求的持续旺盛为公司发展提供了良好的外部环境。

##### (3) 中国广阔的海洋国土和丰富的海洋油气资源需要国家加快开发

中国拥有 300 万平方公里的海洋国土和 18000 公里的大陆海岸线，在渤海、东海、南海等海域均蕴藏着丰富的油气资源和其他资源。据有关方面测算，中国南海油气储量超过 200 亿吨，堪比波斯湾，其中大部分油气资源位于深水区域，急需我国加快自身能

力积累和技术提升，加快勘探与开发的步伐。

## 2. 行业市场环境

### (1) 全球油气勘探开发支出有望继续保持较大幅度增长

据巴克莱银行报告显示，2013 年全球油气勘探开发投资为 6,814 亿美元。2014 年这一数据将达 7,230 亿美元，同比增长 6.1%，连续七年保持增长。国际市场广阔，公司将持续加大国际市场开发力度，力争获取更多市场机会。

### (2) 中国近海勘探开发有望加快发展

近几年来，国内海洋油气开发支出连续保持增长，预计国内海上油气资源开发工作量将继续保持高位，为公司在国内的市场提供了有力保障。

## 3. 当前世界海洋工程市场总体格局及发展趋势探讨

### (1) 总体格局

目前欧美企业仍是世界大多数海洋油气开发工程的总承包商，垄断着海洋工程装备开发、设计、工程总包、关键配套设备供货与安装、水下生产系统安装和深水铺管作业业务，以研发、建造深水高技术平台装备为核心，掌握着大量关键设计技术和专利技术，占据市场主导地位。部分亚洲国家如韩国、新加坡和中国是主要的海洋工程装备制造国，是中低端海工装备制造的主导者，承揽了众多欧美国家石油钻采平台、钻井船、FPSO 及各类辅助船舶的制造，并逐步向高端制造发展。巴西和俄罗斯等资源大国依托本国海洋油气开发巨大需求，近年来开始培育本国的海洋工程装备制造企业。

### (2) 未来海洋工程产业发展趋势

最近几年，世界各大石油公司在深海领域的投资逐步增加，油气开发将呈现加速向深水、超深水发展的趋势。此外，随着深水大型油气田的勘探发现和海洋工程技术的发展，以及对作业能力和安全性的需求，海洋平台及工程船舶的尺寸、重量将向大型化发展。再者，国际海洋工程企业之间的合作将越来越密切，以充分实现优势互补。

## 4. 公司发展具备的比较优势

除了上面讨论中提到的公司发展面临良好的外部环境外，公司自身也具有一定优势。

### (1) 多年致力于海洋工程主业发展的积淀

是国内惟一的大型海洋石油工程总承包公司，从事海洋工程行业已逾 30 年，拥有在浅水领域和常规油田建设方面的技术、人才、配套装备和设施以及较成熟的海洋工程项目管理经验，并加快走向深水领域，在国内海洋油气开发工程市场处于主导地位。

### (2) 在国际上具有一定的自身优势

作为总承包公司，公司产品和服务覆盖比较广泛，能够提供海洋油气田开发工程一体化的服务。此外，公司硬件实力较强，拥有大面积的制造场地资源和多种类型的自有工程船舶，在国际上具有一定竞争力，而且公司与国际公司相比在制造成本、人力成本、工期控制等方面具有优势，具备了参与国际竞争和合作的能力，也吸引了不少知名国际公司前来与公司合作。

## 5. 面临的挑战

### （1）国际市场运营带来的挑战

公司进入国际市场时间相对较短，海外项目的风险研判、运营管理能力还相对比较薄弱，管控执行体系尚不够完善。国际化人才和高端成品人才不足，事业发展的人才瓶颈较为突出，对公司参与国际竞争和运营海外项目带来一定挑战。

### （2）资源相对紧张带来的挑战

近几年随着工作量的持续增长，公司自有场地、船舶和设备不足，每年需外取大量资源，资源紧张给生产经营带来挑战，需要公司更加科学有效地调配各项作业资源，提升资源使用效率，也需要公司着眼于深水业务的发展，加快打造深水装备。

### （二）公司发展战略

公司 2014-2018 年五年发展战略为：

坚持和大力发展主业，通过实施“四大能力”建设，巩固并加强国内市场地位，全面提升参与国际市场竞争的核心能力；进一步优化产业结构，加快产业升级，立足浅水，面向深水、水下和 LNG 工程等产业，向高附加值产品和业务领域不断转移。

浅水：继续完善浅水 EPCI 工程总承包能力，增加科技含量，在油气田维护与维修、抢修、水下工程、海底管道检测与油气田生命周期管理等方面形成技术与管理的差异化优势。在巩固和加强国内市场的同时，加快国际市场开拓步伐。

深水：基本形成深水工程 EPCI 能力和水下高端产品研发与制造能力，确立在国内深水工程市场的主导地位。大力发展深水重大施工装备，建设一支装备精良、技术能力过硬的深水工程队伍；加大深水科技投入，在国际市场引进高端深水人才，加强与国际公司的深水业务合作，实现深水工程能力的跨越式发展。

### （三）2014 年经营计划

#### 1. 工作量及经营计划

2014 年公司总体工作量仍将保持增长，预计陆地建造和海上安装工作量均较去年保持平稳增长，海管铺设工作量少于去年。全年计划先后实施 26 个工程项目，其中以渤海海域项目居多，东海海域项目逐步增加，此外还有 10 个潜在工程项目有望在年内

开工。

公司将紧紧抓住发展机遇，强化项目管理和成本管控，不断提高生产效率，确保安全、优质、高效完成全年生产经营任务。考虑到公司所持有的中海油山东化学工程有限责任公司、海工英派尔工程有限公司股权已全部转让，对公司收入规模会有相应影响，在此基础上，2014 年公司主营业务收入将继续保持增长，通过持续改善管理、提高效率，努力将营业成本占营业收入的比例控制在 80% 以内，三项费用（销售费用、管理费用、财务费用）占营业收入的比例不超过 8%。

## 2. 主要工作安排

### （1）把市场开发作为重中之重，持续大力开拓国内外市场

增强市场开发工作的前瞻性、预见性和主动性，在做好国内市场开发基础上，突出国际市场开发。打造高素质的海外市场开发队伍、风险识别商务谈判及组标报价队伍、项目执行及管控队伍。加强与国际公司合作，通过市场联盟、技术联盟等方式，积极进入和扩大目标市场。2014 年，公司国际市场开发有望取得突破，为未来几年发展提供支撑。

### （2）全力推进“四大能力”建设，特别是深水能力建设

2014 年公司将开展深水平台的前期设计工作，逐步形成在深水平台这一高端领域的设计、建造和安装能力。为满足深水业务发展需要，将开展深水工程船舶的前期研究工作，全力推进深水能力建设。

### （3）统筹施工资源，狠抓安全与质量管理，确保完成全年生产经营任务

预先安排各项资源的使用计划，根据实际作业需求灵活调整，努力发挥资源最大效用。深入推进设计标准化和设计采办建造一体化，不断改进并提升作业效率，降低成本。同时，要以更加严格的标准狠抓安全管理和质量管理，确保各项目安全平稳实施。

### （4）加快深化改革步伐，积极探索混合所有制发展模式，增强企业发展活力

开展混合所有制发展模式尝试，选择业内有竞争优势的合作者，通过合资经营，共同推进珠海深水基地建设，加速提升公司深水设计、采办和总承包能力。

继续强化基础管理，优化流程，完善制度，提高组织运行效率，不断降本增效，确保公司健康可持续发展。

### （四）因维持当前业务并完成在建投资项目所需的资金需求

2014 年公司计划投资 24.5 亿元，主要用于建设珠海深水海洋工程装备制造基地、多功能水下工程船等大型深水装备设施的建设。

公司完成在建项目所需资金来源主要为经营活动净现金流入和非公开发行募集资

金。公司将通过加强资金管理，加快资金周转速度，充分利用各种金融工具降低资金使用成本，确保资金安全，满足生产经营需求。

#### （五）可能面对的风险因素及对策

##### 1. 深水工程项目实施风险

中国海洋石油开发正在走向深水，公司在深水工程领域的技术、管理和施工经验相对较少，深水工程项目的实施存在风险。

对策：公司将加大科研投入，加大深水技术的储备力度，通过对外合作等方式学习国外成熟的深水工程技术、管理和施工经验，逐步形成深水油气田开发工程作业能力，稳步推进深水战略。

##### 2. 海外项目运营风险

随着公司国际市场开发的深入，海外项目将逐渐增多，而不同国家或地区政策、海域环境、远程资源调配均给国际项目的实施带来运营风险。

对策：首先，要加强公共关系管理和政策研究，把握国际行业发展趋势和政策动向，积极防范各种政策性风险；其次，要科学分析海外项目运营中的风险点，不断完善海外项目运营管理体系；第三，要强化海外风险防控能力和手段，提高对全球人、财、物资源的应用能力，加强风险管控。

##### 3. 自然灾害、恶劣天气等自然因素带来的风险

近几年，我国近海台风频发，给公司的正常生产经营，特别是海上安装业务带来一定的不利影响。不可预测的自然灾害和恶劣天气等因素可能给本公司的生产经营带来一些不可预测的风险。

对策：公司长期以来将安全管理作为工作的重中之重，对突发事件的发生做到提前预防、早做准备、紧密跟踪、及时报告、适时启动相应级别应急响应，通过各种措施力求将损失降到最低。

##### 4. 汇率变动风险

公司的记账本位币为人民币，随着公司海外业务规模的扩大，外汇收入增加，汇率波动会对经营业绩构成一定影响。

对策：公司将采取在合同报价时将汇率风险纳入成本控制、考虑进出口对冲以及使用远期结售汇类金融工具等措施提高防范汇率变动风险的能力。

### 三、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

#### **（一）董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明**

√ 不适用

#### **（二）董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明**

√ 不适用

#### **（三）董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明**

√ 不适用

### **四、利润分配或资本公积金转增预案**

#### **（一）现金分红政策的制定、执行或调整情况**

公司已于 2012 年度根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》要求，结合公司实际经营需要，修订了《公司章程》和《股东大会议事规则》中现金分红相关条款，进一步明确了利润分配政策的基本原则、具体分配政策、审议决策程序和机制以及方案实施等内容，并综合考虑公司盈利能力、经营发展规划、股东回报、社会资金成本以及外部融资环境等因素，制定了《公司未来三年（2012-2014 年）股东回报规划》。

2013 年度，公司没有对现金分红相关政策进行调整。

公司章程中规定的利润分配政策为：

#### **1. 公司利润分配政策的基本原则**

（1）公司充分考虑对投资者的回报，在不违反《公司法》分红规定的前提下，每年按当年实现的合并报表中归属于母公司股东的净利润的规定比例向股东分配股利。

（2）公司的利润分配政策保持连续性和稳定性，同时兼顾公司的长远利益、全体股东的整体利益及公司的可持续发展。

（3）公司优先采用现金分红的利润分配方式。

#### **2. 公司利润分配具体政策**

##### **（1）利润分配的形式**

公司采用现金、股票、现金与股票相结合或者法律、法规允许的其他方式分配利润，

在有条件的情况下，公司可以进行中期利润分配。

#### (2) 现金分红的具体条件和比例

除特殊情况外，在公司现金能够满足公司持续经营和长期发展的前提下，公司在当年盈利且累计未分配利润（计算口径以合并报表中归属于母公司股东的净利润为准）为正且不违反《公司法》分红规定的情况下，采取现金方式分配股利，每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的合并报表中归属于母公司股东的净利润的 10%。公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%。

特殊情况是指：

①公司未来十二个月内发生重大对外投资计划或重大现金支出（募集资金项目除外）达到或者超过公司最近一期经审计净资产的 30%；投资计划或现金支出包括公司拟对外投资、收购资产、对外偿付债务或者购买设备等；

②审计机构对公司该年度财务报告未出具标准无保留意见的审计报告。

#### (3) 发放股票股利的具体条件

公司在经营情况良好，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足上述现金分红的条件下，提出股票股利分配预案。

### 3. 公司利润分配方案的审议程序

(1) 公司的利润分配方案由公司管理层结合公司章程的规定、盈利情况和资金需求计划提出、拟定，提交公司董事会审议。公司董事会就利润分配方案的合理性进行充分讨论，形成专项决议后提交股东大会审议。

公司对现金分红具体方案进行审议时，应充分听取中小股东的意见和诉求，除安排在股东大会上听取股东的意见外，还通过股东热线电话和传真等方式与股东特别是中小股东进行沟通和交流，及时答复中小股东关心的问题。

(2) 公司因前述第 2 项规定的特殊情况无法按照既定的现金分红政策确定当年利润分配方案的，董事会就不进行现金分红的具体原因、公司留存收益的用途及预计投资收益等事项进行专项说明，经独立董事发表意见后提交股东大会审议，并在公司指定媒体上予以披露。当年利润分配方案提交年度股东大会审议时，应经出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上通过。

#### (3) 公司调整或变更利润分配政策的决策程序

在遇到战争、自然灾害等不可抗力、或者公司外部经营环境变化并对公司生产经营造成重大影响，或公司自身经营状况发生较大变化的情况下，公司经过详细论证后，认为确有必要的，可以对章程确定的现金分红政策进行调整或变更。董事会就调整或变更利润分配政策的合理性进行充分讨论，经独立董事发表意见后形成专项决议后提交股东大会审议。股东大会审议时，应经出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上通过。

#### 4、公司利润分配方案的实施

公司股东大会对利润分配方案作出决议后，董事会须在股东大会召开后两个月内完成股利（或股份）的派发事项。

**（二）报告期内盈利且母公司未分配利润为正，但未提出现金红利分配预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划**

√ 不适用

**（三）公司近三年（含报告期）的利润分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案**

单位：万元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数（元）（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率(%)
2013 年	0	1.00	0	44,213.55	274,423.68	16.11
2012 年	0	0.30	0	11,668.32	84,814.75	13.76
2011 年	0	0.35	0	13,613.04	18,095.84	75.23

#### 五、积极履行社会责任的工作情况

详见公司于同日在上海证券交易所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn) 上披露的《海洋石油工程股份有限公司 2013 年度社会责任报告》。

## 第五节 重要事项

### 一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项。

### 二、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

√ 不适用

### 三、破产重整相关事项

本年度公司无破产重整相关事项。

### 四、资产交易、企业合并事项

#### (一) 公司收购、出售资产和企业合并事项已在临时公告披露且后续实施无变化的

事项概述及类型	查询索引
<p>为使本公司集中有限的资源和精力发展海洋工程主业,提高主业回报率,本公司与中海石油炼化有限责任公司(以下简称"炼化公司")签订《股权转让协议》,向炼化公司转让本公司持有的中海油山东化学工程有限责任公司100%股权,转让价格为13,799.61万元人民币(包含本公司于2013年6月从中海油山东化学工程有限责任公司收到的现金分红款1,103.42万元人民币)。</p> <p>上述股权转让事项已经公司于2013年8月28日召开的第四届董事会第二十次会议审议通过。本次股权转让构成关联交易。</p> <p>截止报告期末,该项股权转让已完成交割和相应过户手续。</p>	<p>详见公司于2013年8月30日在中国证券报、上海证券报、上海证券交易所网站披露的《海洋石油工程股份有限公司关于转让山东化工公司100%股权的关联交易公告》。</p>
<p>为使本公司集中有限的资源和精力发展海洋工程主业,提高主业回报率,本公司与中海石油炼化有限责任公司(以下简称"炼化公司")签订《股权转让协议》,向炼化公司转让本公司持有的海工英派尔工程有限公司65%股权,转让价格为14,038.04万元人民币。转让完成后,公司不再持有海工英派尔工程有限公司任何股权。</p> <p>上述股权转让事项已经公司于2013年10月29日召开的第四届董事会第二十一次会议审议通过。本次股权转让构成关联交易。</p> <p>截止报告期末,该项股权转让尚未完成交割和相应过户手续。</p>	<p>详见公司于2013年10月31日在中国证券报、上海证券报、上海证券交易所网站披露的《海洋石油工程股份有限公司关于转让海工英派尔公司65%股权的关联交易公告》。</p>

#### (二) 有后续进展的情况

##### 1、出售资产情况

单位：万元 币种：人民币

交易对方	被出售资产	出售日	出售价格	本年初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润	出售产生的损益	是否为关联交易(如是,说明定价原则)	资产出售定价原则	所涉及的资产是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	资产出售为上市公司贡献的净利润占利润总额的比例(%)	关联关系
中海炼化有限责任公司	本公司持有的中海炼化工程有限责任公司100%股权	2013年12月31日	13,799.61	210.41	942.00	是	以资产评估价值作为参考,按公允的原则,经双方协商确定	是	是	0.25	母公司的全资子公司
中海炼化有限责任公司	本公司持有的海工英派尔工程有限公司65%股权	2013年12月31日	14,038.04	0	5,918.01	是	以资产评估价值作为参考,按公允的原则,经双方协商确定	否	是	1.54	母公司的全资子公司

注：公司于2013年12月收到海工英派尔股权转让首笔70%的款项9,826.63万元，预计2014年上半年完成工商登记变更手续并收回剩余30%的尾款4,211.41万元。

## 五、公司股权激励情况及其影响

√ 不适用

## 六、重大关联交易

### (一) 与日常经营相关的关联交易

#### 1、提供关联方劳务

本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务，按照市场原则，通过公开投标或议标确定合同价格，报告期提供的专业服务金额如下：

关联方类型及关联方名称	金额（元）	占同类交易金额的比例（%）
<b>控股股东及最终控制方</b>		
中国海洋石油总公司	678,636.79	0.00
<b>受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业</b>		
中国海洋石油有限公司	16,452,141,463.46	80.89
中海油能源发展股份有限公司	258,922,714.96	1.27
中海石油气电集团有限责任公司	224,735,450.12	1.10
中海油研究总院	99,176,855.99	0.49
中海石油化工进出口有限公司	91,525,222.00	0.45
中海石油炼化有限责任公司	24,744,687.48	0.12
惠州国储石油基地有限责任公司	20,900,000.00	0.10
中海油销售公司	18,291,545.00	0.09
中海油气开发利用公司	6,499,423.66	0.03
中海油田服务股份有限公司	1,908,182.58	0.01
中海石油化学股份有限公司	1,792,452.78	0.01
中海油新能源投资有限责任公司	135,850.92	0.00
<b>合计</b>	<b>17,201,452,485.74</b>	<b>84.56</b>

## 2、接受关联方劳务或购买商品

根据本集团与关联方签订的关联交易合同，按照市场原则，通过公开投标或议标确定合同价格。本年主要由中国海洋石油总公司下属中国海洋石油渤海公司、中海油田股份服务有限公司、中海油能源发展股份有限公司等及其所属子公司为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务，具体明细如下：

关联方类型及关联方名称	金额（元）	占同类交易金额的比例（%）
<b>控股股东及最终控制方</b>		
中国海洋石油总公司	938,525.00	0.01
<b>受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业</b>		
中海油能源发展股份有限公司	1,304,529,949.44	8.38
中海油田服务股份有限公司	268,933,489.11	1.73
中国海洋石油渤海公司	43,513,191.37	0.28
中国近海石油服务(香港)有限公司	11,240,017.27	0.07
中海实业公司	5,538,655.59	0.04
中海油研究总院	2,556,501.81	0.02
中海石油气电集团有限责任公司	2,369,952.00	0.02

关联方类型及关联方名称	金额（元）	占同类交易金额的比例（%）
中海石油炼化有限责任公司	1,796,300.00	0.01
中国化工建设总公司	1,277,317.51	0.01
中化建国际招标有限责任公司	564,084.00	0.00
中国海洋石油南海东部公司	300,275.49	0.00
中国海洋石油东海公司	247,829.00	0.00
中国海洋石油南海西部公司	161,420.00	0.00
<b>合计</b>	<b>1,643,967,507.59</b>	<b>10.57</b>

### 3. 关于关联交易对公司利润的影响及其必要性和持续性的说明

#### （1）关联交易的主要内容

本公司是亚洲地区最大的海洋石油工程 EPCI 总承包公司之一，主要业务包括为中国海域石油开采提供专业技术服务等。本公司与中海石油有限公司等关联方之间存在较多提供海洋工程服务的关联交易，如：本公司向关联公司提供 EPCI 总承包专业服务，关联公司向本公司提供工程分包运输、船舶、燃油及水电等服务。

#### （2）关联交易的定价及公允性

这些关联交易为本公司提供了长期稳定的市场，是实现本公司发展不可或缺的部分。关联交易通过公开招投标确定合同价格，本公司还与关联方签订了长期服务协议，保证关联交易价格的公允，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。

#### （3）关联交易的持续性

事实证明，这些关联交易的存在是必要的，在可预见的将来，随着中国海洋石油工业的快速发展，本公司与关联公司间的关联交易仍将持续。

#### （4）关联交易的发展趋势

公司正在持续加大国际市场开发力度，通过提高海外市场收入来缩减关联交易比例。此外，公司将坚持并加强公平、公正、公开的关联交易原则，维护全体股东、尤其是中小股东的利益。

## （二）资产收购、出售发生的关联交易

### 1. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

（1）本公司向关联方中海石油炼化有限责任公司转让所持中海油山东化学工程有

限责任公司 100% 股权，转让价格为 13,799.61 万元人民币。详见公司于 2013 年 8 月 30 日在中国证券报、上海证券报、上海证券交易所网站披露的《海洋石油工程股份有限公司关于转让山东化工公司 100% 股权的关联交易公告》。

截止报告期末，该项股权转让已完成交割和相应过户手续。

(2) 本公司向关联方中海石油炼化有限责任公司转让所持海工英派尔工程有限公司 65% 股权，转让价格为 14,038.04 万元人民币。详见公司于 2013 年 10 月 31 日在中国证券报、上海证券报、上海证券交易所网站披露的《海洋石油工程股份有限公司关于转让海工英派尔公司 65% 股权的关联交易公告》。

截止报告期末，该项股权转让尚未完成交割和相应过户手续，公司将尽快办理完毕工商登记手续。

### (三) 共同对外投资的关联交易

报告期内公司无与关联方共同对外投资发生的关联交易。

## 七、重大合同及其履行情况

### (一) 托管、承包、租赁事项

#### 1、托管情况

本年度公司无托管事项。

#### 2、承包情况

本年度公司无承包事项。

#### 3、租赁情况

单位:万元 币种:美元

出租方名称	租赁方名称	租赁资产情况	租赁资产涉及金额	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益	租赁收益确定依据	租赁收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
天津招重设备租赁有限公司	深圳海油工程水下技术有限公司	一条深水多功能安	14,922.50	2014年1月7日	2020年1月7日	内部收益率 17.63%	项目可行性研究报告	提升公司利润	否	-

## （二）担保情况

单位:亿元 币种:美元

公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	1.194
报告期末对子公司担保余额合计	6.048
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额	6.048
担保总额占公司净资产的比例(%)	22.24

(1) 经 2010 年 7 月 28 日召开的公司第三届董事会第三十三次会议审议通过，公司为子公司海洋石油（青岛）有限公司（以下简称“青岛公司”）向 Gorgon 项目液化天然气（LNG）工厂工艺模块建造合同业主--雪佛龙澳大利亚公司出具母公司保函。上述担保事项已经公司 2010 年 8 月 16 日召开的 2010 年第二次临时股东大会审议批准。（详见 2010 年 7 月 30 日和 8 月 17 日刊登在《中国证券报》和《上海证券报》的公司董事会决议公告、担保公告和股东大会决议公告）

(2) 经 2012 年 4 月 24 日召开的公司第四届董事会第十三次会议审议通过，本公司为青岛公司出具以 JKC 作为受益人的母公司担保。根据合同约定，最大赔付责任为 100% 合同额，担保期限为担保开出日至 2019 年 5 月 2 日。同时，本公司就青岛公司申请银行保函事项向渣打银行出具《母公司承诺书》，履约保函担保金额为合同额的 10%，即 3,054 万美元，担保期限自 2012 年 1 月 31 日至 2015 年 5 月 2 日；质保保函担保金额为合同额的 5%，即 1,527 万美元，担保期限自 2015 年 5 月 2 日至 2019 年 5 月 2 日。上述担保事项已经公司 2012 年 5 月 11 日召开的 2011 年度股东大会审议批准。（详见 2012 年 4 月 26 日和 5 月 12 日刊登在《中国证券报》和《上海证券报》的公司董事会决议公告、担保公告和股东大会决议公告）

(3) 经 2013 年 8 月 28 日召开的本公司第四届董事会第二十次会议审议通过，本公司为子公司深圳海油工程水下技术有限公司以融资租赁方式从天津招银重装设备租赁有限公司承租一条深水多功能安装船的交易提供担保。被担保人为深圳海油工程水下技术有限公司；债权人为天津招银重装设备租赁有限公司；担保金额为 11,936 万美元。担保期限为自融资租赁合同生效之日（2014 年 1 月 7 日）起至履行期限届满后两年（2022 年 1 月 7 日）。上述担保事项无需提交公司股东大会审议批准。（详见 2013 年 8 月 30 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司融资租赁业务提供担保的公告》）

## （三）其他重大合同

## 重大合同及其履行情况

单位：万元 币种：人民币

付款方	合同内容	合同金额	累计付款金额
中海石油深海开发有限公司	海洋石油工程承包	566,285.93	486,957.50
中国海洋石油有限公司	海洋石油工程承包	249,149.58	168,368.65
CHEVRON AUSTRALIA PTY LTD	液化天然气工程承包	26,124.00 万美元	23,983.38 万美元
JKC ICHTHYS LNG Joint Venture	液化天然气工程承包	29,266.00 万美元	9,205.72 万美元

以上交易事项均为公司日常生产经营业务。

## 八、承诺事项履行情况

上市公司、持股 5%以上的股东、控股股东及实际控制人在报告期内或持续到报告期末的承诺事项

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行人相关的承诺	解决同业竞争	中国海洋石油总公司	承诺在本公司存续期间，中国海洋石油总公司及其控制的法人现在和将来均不从事任何与本公司经营范围相同或相似的业务，以及不采取任何方式进行可能导致本公司利益受损的活动。	承诺时间：2001年8月15日，期限：本公司存续期间。	否	是
与再融资相关的承诺	股份限售	中国海洋石油总公司	中国海洋石油总公司认购的372,340,600股非公开发行股票的锁定期为36个月。	2013-10-10至2016-10-09	是	是

## 九、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

是否改聘会计师事务所：	否
<b>现聘任</b>	
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	180
境内会计师事务所审计年限	8年
<b>名称</b>	
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
	40
<b>报酬</b>	

## 十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、持有 5%以上股份的股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

报告期内，公司、公司董事会、董事、持有 5%以上股份的股东、实际控制人没有发生受到中国证监会稽查、行政处罚、通报批评及上海证券交易所公开谴责的情形。

## 十一、其他重大事项的说明

报告期内公司无其他重大事项。

## 第六节 股份变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

##### 1、股份变动情况表

	本次变动前		本次变动增减(+,-)				本次变动后		
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
单位：股									
一、有限售条件股份			531,914,800				531,914,800	531,914,800	12.03
1、国家持股			372,340,600				372,340,600	372,340,600	8.42
2、国有法人持股									
3、其他内资持股			159,574,200				159,574,200	159,574,200	3.61
其中：境内非国有法人持股			159,574,200				159,574,200	159,574,200	3.61
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	3,889,440,000	100						3,889,440,000	87.97
1、人民币普通股	3,889,440,000	100						3,889,440,000	87.97
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	3,889,440,000	100	531,914,800				531,914,800	4,421,354,800	100

##### 2、股份变动情况说明

2013年，公司获得中国证券监督管理委员会《关于核准海洋石油工程股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可[2013]1180号），核准公司非公开发行不超过64,385万股新股。公司于2013年9月底完成了发行工作，发行股份数量531,914,800股，并于2013年10月9日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕登记

托管手续。发行后的公司总股本为 4,421,354,800 股。

### 3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响

按照 2013 年年末股份总数 4,421,354,800 股计算，公司 2013 年每股收益为 0.62 元（等于归属于母公司净利润 2,744,236,835.63 元/总股本 4,421,354,800 股），2012 年基本每股收益由原 0.22 元调整为 0.19 元。公司 2013 年年末每股净资产为 3.75 元，2012 年年末每股净资产为 2.63 元，如按 2013 年年末股份总数 4,421,354,800 股计算，则 2012 年年末每股净资产为 2.32 元。

#### （二）限售股份变动情况

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国海洋石油总公司	0	0	372,340,600	372,340,600	非公开发行锁定	2016年10月10日
易方达基金管理有限公司	0	0	68,389,000	68,389,000	非公开发行锁定	2014年10月10日
工银瑞信基金管理有限公司	0	0	22,796,300	22,796,300	非公开发行锁定	2014年10月10日
信达澳银基金管理有限公司	0	0	22,796,300	22,796,300	非公开发行锁定	2014年10月10日
新华人寿保险股份有限公司	0	0	22,796,300	22,796,300	非公开发行锁定	2014年10月10日
太平洋资产管理有限责任公司	0	0	22,796,300	22,796,300	非公开发行锁定	2014年10月10日
合计	0	0	531,914,800	531,914,800	/	/

## 二、证券发行与上市情况

### （一）截至报告期末近 3 年历次证券发行情况

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
非公开发行股票	2013年9月27日	6.58元	531,914,800	2013年10月9日	531,914,800	-

### （二）公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

公司 2013 年非公开发行事项完成后，公司总股本由 3,889,440,000 股变为

4,421,354,800 股。公司控股股东中国海洋石油总公司参与了本次非公开发行股份认购，认购股数为 372,340,600 股，其持有本公司总股数变更为 2,270,113,454 股，直接持有本公司股份比例为 51.34%。本次非公开发行也相应使公司总资产和净资产规模增加，并降低了资产负债率，改善了资产负债结构。

### (三) 现存的内部职工股情况

本报告期末公司无内部职工股。

## 三、股东和实际控制人情况

### (一) 股东数量和持股情况

单位：股

截止报告期末股东总数		172,091		年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数		168,969	
前十名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数	报告期内增减	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量	
中国海洋石油总公司	国家	51.34	2,270,113,454	372,340,600	372,340,600	无	
中国海洋石油南海西部公司	国有法人	6.65	294,215,908	0	0	无	
交通银行一易方达科讯股票型证券投资基金	未知	1.13	49,800,000	49,800,000	22,800,000	无	
新华人寿保险股份有限公司一分红一团体分红—018L—FH001 沪	未知	0.52	22,796,300	7,302,942	22,796,300	无	
中国工商银行—南方隆元产业主题股票型证券投资基金	未知	0.51	22,725,000	-17,023,234	0	无	
全国社保基金一一零组合	未知	0.45	20,000,388	-46,722,478	0	无	
全国社保基金一零九组合	未知	0.37	16,499,883	16,499,883	9,910,000	无	
全国社保基金五零二组合	未知	0.36	15,860,000	15,860,000	15,860,000	无	
中国工商银行—天元证券投资基金	未知	0.36	15,719,822	15,719,822	0	无	
中国建设银行—银	未知	0.33	14,648,772	14,648,772	0	无	

华富裕主题股票型  
 证券投资基金

**前十名无限售条件股东持股情况**

股东名称	持有无限售条件股份的数量	股份种类及数量	
中国海洋石油总公司	1,897,772,854	人民币普通股	1,897,772,854
中国海洋石油南海西部公司	294,215,908	人民币普通股	294,215,908
交通银行一易方达科讯股票型证券投资基金	27,000,000	人民币普通股	27,000,000
中国工商银行一南方隆元产业主题股票型证券投资基金	22,725,000	人民币普通股	22,725,000
全国社保基金一一零组合	20,000,388	人民币普通股	20,000,388
中国工商银行一天元证券投资基金	15,719,822	人民币普通股	15,719,822
中国建设银行一银华富裕主题股票型证券投资基金	14,648,772	人民币普通股	14,648,772
中国农业银行一国泰金牛创新成长股票型证券投资基金	12,999,506	人民币普通股	12,999,506
华夏银行股份有限公司一德盛精选股票证券投资基金	12,500,000	人民币普通股	12,500,000
中国海洋石油渤海公司	12,223,847	人民币普通股	12,223,847

上述股东关联关系或一致行动的说明

前 10 名股东中，中国海洋石油南海西部公司为中国海洋石油总公司的全资子公司，持有国有法人股；交通银行一易方达科讯股票型证券投资基金、全国社保基金一零九组合和全国社保基金五零二组合均为易方达基金管理有限公司管理的基金；中国工商银行一南方隆元产业主题股票型证券投资基金和中国工商银行一天元证券投资基金均为南方基金管理有限公司管理的基金；未知其他股东是否存在关联关系或一致行动人的情况。

**前十名有限售条件股东持股数量及限售条件**

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国海洋石油总公司	372,340,600	2016年10月10日	0	限售股份自上市之日起 36 个月内不进行转让。
2	交通银行一易方达科讯股票型证券投资基金	22,800,000	2014年10月10日	0	限售股份自上市之日起 12 个月内不进行转让。
3	新华人寿保险股份有限公司一分红一团体分红一018L一FH001 沪	22,796,300	2014年10月10日	0	限售股份自上市之日起 12 个月内不进行转让。
4	全国社保基金五零二组合	15,860,000	2014年10月10日	0	限售股份自上市之日起 12 个月内不进行转让。
5	工银瑞信基金-工商银行-天津	12,917,900	2014年10月10日	0	限售股份自上市之日起 12 个月内

	锦江投资管理中 心（有限合伙）				不进行转让。
6	信达澳银基金- 光大银行-国投 财务有限公司	11,398,150	2014年10月10日	0	限售股份自上市 之日起12个月内 不进行转让。
7	全国社保基金一 零九组合	9,910,000	2014年10月10日	0	限售股份自上市 之日起12个月内 不进行转让。
8	全国社保基金六 零一组合	9,910,000	2014年10月10日	0	限售股份自上市 之日起12个月内 不进行转让。
9	中国工商银行- 易方达价值成长 混合型证券投资 基金	9,909,000	2014年10月10日	0	限售股份自上市 之日起12个月内 不进行转让。
10	工银瑞信基金公 司-工行-外贸信 托-恒盛定向增 发投资集合资金 信托计划	7,598,800	2014年10月10日	0	限售股份自上市 之日起12个月内 不进行转让。

上述股东关联关系或一致行动的说明

前10名有限售条件股东中，交通银行—易方达科讯股票  
型证券投资基金、全国社保基金五零二组合、全国社保  
基金一零九组合、全国社保基金六零一组合与中国工商  
银行-易方达价值成长混合型证券投资基金均为易方达基  
金管理有限公司管理的基金；工银瑞信基金-工商银行-  
天津锦江投资管理中心（有限合伙）和工银瑞信基金公  
司-工行-外贸信托-恒盛定向增发投资集合资金信托计划  
均为工银瑞信基金管理有限公司管理的基金。

## 四、控股股东及实际控制人情况

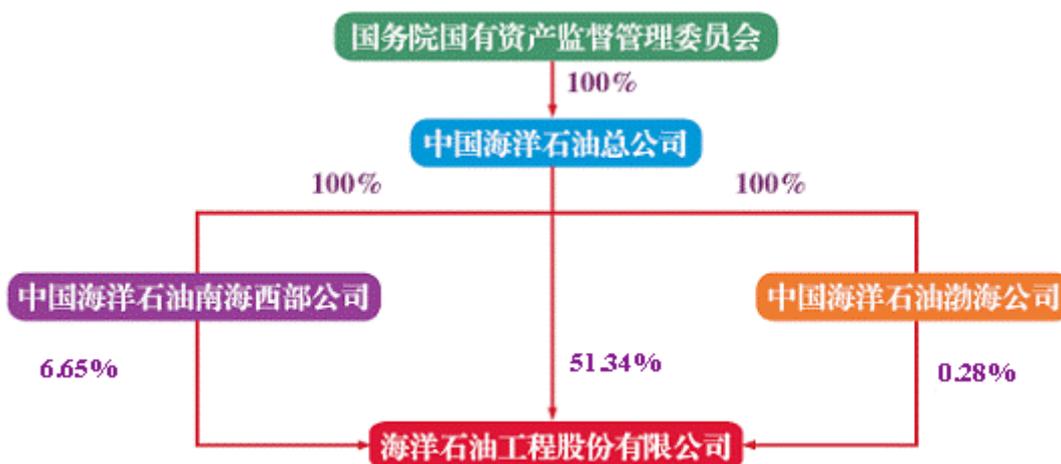
### （一）法人

单位：万元 币种：人民币

名称	中国海洋石油总公司
单位负责人或法 定代表人	王宜林
成立日期	1982年2月15日
注册资本	9,493,161.40
主要经营业务	①许可经营项目：海上采油（气）、钻井、物探、测井、录井、井下作业、储 运等；汽油、煤油、柴油的批发。②一般经营项目：组织石油、天然气勘探、 开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售 和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、 化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品 的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相 关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿 贸易、转口贸易；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、 生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。

经营成果	2013年，中国海油生产经营指标全面完成，公司发展业绩良好；油气勘探开发成效显著，各项业务有序推进；积极推动“二次跨越”纲要落地，重点专项规划编制基本完成；加强与利益相关方的沟通协调，重大项目建设扎实推进；积极应对市场变化，市场竞争力进一步提升；认真开展管理提升活动，基础管理水平不断增强；加强安全环保工作，安全生产形势总体平稳；持续完善内控体系，合规运营总体良好。
财务状况	财务状况良好。
现金流和未来发展策略	现金流正常，能够支撑未来健康、稳定、可持续发展。 未来发展策略：遵循“合作、稳健、差异化”的发展原则，致力于全面建成国际一流能源公司的战略目标。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期中国海油控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海石油化学股份有限公司、山东海化股份有限公司

## (二) 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



## 五、其他持股在百分之十以上的法人股东

截止本报告期末公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

## 第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、持股变动及报酬情况

#### (一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司领取的应付报酬总额(万元)(税前)	报告期内从股东单位获得的应付报酬总额(万元)
刘 健	董事长	男	55	2010年12月2日		0	0	0		0	0
周学仲	董事、总裁	男	56	2010年12月2日		221,300	221,300	0		62.00	0
孟军	董事	男	53	2014年1月10日		30180	30,180	0		0	51.57
孙树义	董事	男	73	2010年12月2日	2014年3月14日	0	0	0		9.8	0
陈 甦	独立董事	男	56	2010年12月2日		0	0	0		9.8	0
程新生	独立董事	男	50	2010年12月2日		0	0	0		9.8	0
朱武祥	独立董事	男	48	2014年1月10日		0	0	0		0	0
冯景信	监事会主席	男	50	2013年9月16日		0	0	0		0	50.96
张祥华	监事	男	37	2013年9月16日		0	0	0		0	27.29
饶仕才	监事	男	45	2013年9月16日		0	0	0		43.43	0
杨云	执行副总裁	男	49	2011年5月13日		100,000	100,000	0		53.47	0
张松甫	执行副总裁	男	60	2007年8月6日	2014年3月14日	0	0	0		40.69	0
王涛	执行副总裁	男	47	2014年3月14日		57,200	57,200	0		52.77	0
李友成	副总裁	男	51	2007年8月6日		60,000	60,000	0		50.44	0
李志刚	总工程师	男	48	2007年8月6日		40,000	40,000	0		50.51	0
陈永红	财务总监	男	40	2012年8月29日		60,000	60,000	0		44.00	0
刘连举	董事会秘书	男	48	2007年4月10日		30,000	30,000	0		34.54	0
徐永昌	原董事	男	45	2010年12月2日	2014年1月10日	0	0	0		0	64.42
徐帅军	原独立董事	男	62	2010年12月2日	2014年1月10日	0	0	0		9.8	0
安学芬	原监事会主席	女	59	2010年2月3日	2013年9月16日	0	0	0		0	32.43
陈会民	原监事	男	41	2012年5月11日	2013年9月16日	0	0	0		0	37.03
王明阳	原副总裁	男	57	2008年8月25日	2013年4月25日	28,000	0	-28,000	离职超过半年后出售	11.02	0
合计	/	/	/	/	/	626,680	598,680	-28,000	/	482.07	263.70

刘 健：2005.10-2009.03 任中国海洋石油有限公司执行副总裁；2006.11-2009.03 任中

国海洋石油总公司总经理助理；2009.03-2010.05 任中国海洋石油总公司总经理助理兼中海油田服务股份有限公司副董事长、首席执行官；2010.05-今 任中国海洋石油总公司副总经理兼中海油田服务股份有限公司董事长。2010年12月起，兼任海洋石油工程股份有限公司董事长。

**周学仲：**2007.08-2010.10 任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁。2010.10-今 任海洋石油工程股份有限公司总裁。2010年12月起，兼任海洋石油工程股份有限公司董事。

**孟军：**2007.04-今，任中国海洋石油总公司财务资产部副总经理；2014年1月起，兼任海洋石油工程股份有限公司董事。

**孙树义：**曾任中央财经领导小组办公室副主任，人事部副部长，中央企业工作委员会副书记。现任中国工业经济联合会常务副会长，中国企业联合会、中国企业家协会执行副会长。第十届全国政协委员；2010年12月起，兼任公司董事；2014年3月14日辞去公司董事职务。

**陈 甦：**2005.12-今 任中国社科院法学所和国际法所联合党委书记、兼任法学研究所副所长和国际法所副所长。现兼任公司独立董事。

**程新生：**1993.03-今 任南开大学经济学院/商学院会计学系教授，博士生导师。现兼任公司独立董事。

**朱武祥：**2002.12-今 任清华大学经济管理学院公司金融学教授，博士生导师。现兼任公司独立董事。

**冯景信：**2008年6月至2009年12月，任中海石油(中国)有限公司健康安全环保部副总经理；2009年12月至2013年5月，任中海石油天野化工股份有限公司副总经理；2013年5月，任中国海洋石油总公司监事会主席。现兼任公司监事会主席。

**张祥华：**2011年1月至2013年1月，任中国海洋石油总公司审计监察部审计高级主管；2013年2月，任中国海洋石油总公司专职监事。现兼任公司监事。

**饶仕才：**2007.09-2014.03 任海洋石油工程股份有限公司人力资源部总经理。2011.8-今 兼任公司职工监事。

**杨 云：**2007.06-2009.07 任中海石油（中国）有限公司深圳分公司副总经理；2009.07-2011.05 任中海石油（中国）有限公司深圳分公司副总经理、中国海洋石油南海东部石油管理局副局长；2011.05-今 任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁。

**张松甫：**2007.08-2014.03 任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁。2014.03 因到退休年龄，辞去公司执行副总裁职务。

**王 涛：**2002.03-2007.08 任海洋石油工程股份有限公司副总经理。2008.04-2012.02 先后任中海石油气电集团生产与安全管理部总经理、中国海油北帕斯天然气液化项目组总经理；2012.03-2014.03 任海洋石油工程股份有限公司副总裁。2014年3月起，任本公司执行副总裁。

**李友成：**2007.08-今 任海洋石油工程股份有限公司副总裁。

**李志刚：**2007.08-今 任海洋石油工程股份有限公司总工程师。

**陈永红：**2006.07-2009.09 任中海石油化学股份有限公司资金管理部总经理；2009.10-2012.07 任中海石油化学股份有限公司财务管理部总经理；2012.08-今 任海洋石油工程股份有限公司财务总监。

**刘连举：**2001.02-今 任海洋石油工程股份有限公司董事会秘书；2005.03-2010.12 兼任证券部总经理；2010年12月起，兼任董秘办总经理。

## 二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

### (一) 在股东单位任职情况

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘 健	中国海洋石油总公司	副总经理	2010.05	至今
孟 军	中国海洋石油总公司	财务资产部副总经理	2007.04	至今
徐永昌	中国海洋石油总公司	董事会秘书、董事会秘书局局长	2011.12	至今
冯景信	中国海洋石油总公司	监事会主席	2013.05	至今
张祥华	中国海洋石油总公司	专职监事	2013.02	至今
安学芬	中国海洋石油总公司	专职监事	2010.02	目前已退休
陈会民	中国海洋石油总公司	专职监事	2012.03	至今

### (二) 在其他单位任职情况

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘 健	中海油田服务股份有限公司	董事长	2010	至今
孙树义	中国工业经济联合会	常务副会长	2003	至今
陈 甦	中国社科院	法学所和国际法所联合党委书记、兼法学所和国际法所副所长	2005	至今
程新生	南开大学	经济学院/商学院会计学系教授，博士生导师	1993	至今
朱武祥	清华大学	经济管理学院公司金融学教授，博士生导师	2002	至今

徐帅军	华测检测技术股份有限 公司	总裁	2010	至今
-----	------------------	----	------	----

### 三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

<b>董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序</b>	根据岗位的职责和复杂程度以及工作表现和成绩，本着有利于人员稳定及激励与约束相结合的原则，确定报酬标准。
<b>董事、监事、高级管理人员报酬确定依据</b>	参照本行业高管人员的工资薪酬
<b>董事、监事和高级管理人员报酬的应付报酬情况</b>	<p>1. 董事津贴</p> <p>公司一名外部董事和三名独立董事的津贴为每人每年 9.8 万元人民币（含税），从 2014 年起调整为每人每年 12.8 万元人民币（含税），出席董事会和股东大会的差旅费以及其他按《公司章程》行使职权所需费用在公司据实报销。</p> <p>2. 不在公司领取报酬、津贴的董事、监事有刘健先生、孟军先生、徐永昌先生、冯景信先生、张祥华先生、安学芬女士、陈会民先生。上述董事、监事均在第一大股东单位中国海洋石油总公司领取报酬、津贴。</p>
<b>报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计</b>	745.77 万元

### 四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
孟 军	董事	聘任	根据公司管理和发展的需要
徐永昌	原董事	解任	董事会换届
朱武祥	独立董事	聘任	根据公司管理和发展的需要
徐帅军	原独立董事	解任	董事会换届
冯景信	监事会主席	聘任	根据公司管理和发展的需要
张祥华	监事	聘任	根据公司管理和发展的需要
安学芬	原监事会主席	离任	已到退休年龄
陈会民	原监事	离任	工作调动

期后事项：

1、外部董事孙树义先生于 2014 年 3 月 14 日向公司董事会递交了书面辞职报告，申请辞去公司董事及董事会相关职务。根据《公司法》、《公司章程》等有关规定，孙树义先生辞去公司董事及董事会相关职务的申请自辞职报告送达董事会时生效。

2、根据公司管理和发展的需要，聘任原副总裁王涛先生为执行副总裁，该事项已经 2014 年 3 月 14 日召开的公司第五届董事会第二次会议审议通过。

3、高级管理人员张松甫先生已到退休年龄，向公司申请辞去执行副总裁职务，并不再担任本公司任何职务，该事项已经 2014 年 3 月 14 日召开的公司第五届董事会第二次会议审议通过。

## 五、公司核心技术团队或关键技术人员情况

报告期内，公司核心技术团队或关键技术人员未发生变动。

## 六、母公司和主要子公司的员工情况

### （一）员工情况

母公司在职员工的数量	5,301
主要子公司在职员工的数量	2,657
在职员工的数量合计	7,958
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0

#### 专业构成

专业构成类别	专业构成人数
生产人员	4,227
技术人员	2,524
财务人员	87
管理人员	521
项目管理	599
合计	7,958

#### 教育程度

教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	763
本科	3,176
专科	1,394
中专及以下	2,625
合计	7,958

### （二）薪酬政策

公司根据经营发展战略及经济效益情况制定全面薪酬福利体系，薪酬制度定期进行完善与改进，确保其合理且执行有效。员工的薪酬、福利水平根据公司的经营效益状况和地区生活水平、物价指数的变化进行适当调整。效益奖金分配体系也严格与公司绩效考核结果挂钩，激发员工的责任感与危机意识。

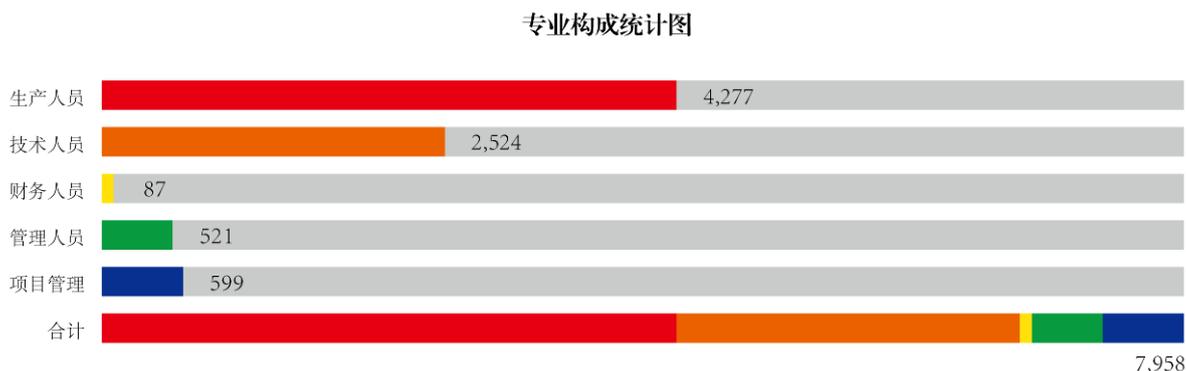
报告期公司优化绩效考核方式，在以财务指标考核为重点基础上，深入落实经济增加值考核、市场开发考核和安全质量指标考核，并根据各所属单位的重点和短板等不同特点，设置差异化指标、差异化权重，进一步推行差异化绩效考核，增强各单位的积极性和创造性，有效促进了公司全年各项经营目标的实现。此外，公司开展了技术人员和项目管理考核晋升工作，旨在有效激励员工，建立一支与创建国际一流能源公司目标相匹配的技术队伍和项目管理队伍。

### （三）培训计划

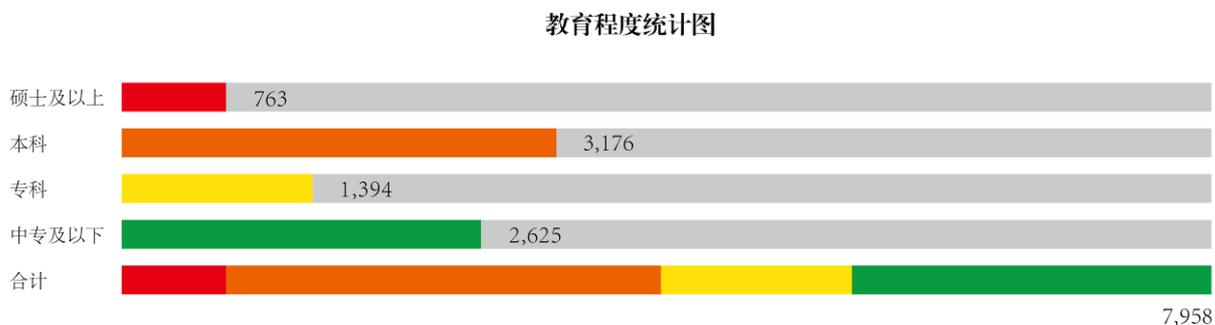
公司建立了员工培训和再教育机制,结合员工成长及企业需求为各类人员制定相应的培训计划并具体实施。为确保培训达到预期效果,公司对员工培训进行考核,建立了员工培训档案,由人力资源部门对员工的培训评价结果记录备案。

报告期公司组织开展了各类培训 2,115 期,累计培训总学时达到 707,670 小时,人均培训学时 89 小时,培训主要范围涵盖安全、技术、管理、生产、财务等相关业务知识和英语、船员等工作技能。公司将根据发展的实际需要,采取内部培训与外部培训相结合的方式开展员工培训,以提升员工的岗位技能水平和业务能力,保障员工的健康成长及公司发展战略的实现。

### （四）专业构成统计图



### （五）教育程度统计图



## 第八节 公司治理

### 一、公司治理及内幕知情人登记管理等相关情况说明

公司依据《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和《上海证券交易所上市规则》等法律法规的要求，遵循中国证监会、上海证券交易所及天津证监局等监管机构的监管要求，建立了规范的公司治理结构，形成了科学有效的职责分工和制衡机制。股东大会享有法律法规和公司章程规定的各项权力，依法行使对公司经营方针、筹资、投资、利润分配等重大事项的决策权；董事会对股东大会负责，依法行使股东大会决议的执行权和规定范围内的经营决策权；监事会对股东大会负责，对公司财务和高级管理人员履职情况等进行检查监督；经理层负责组织实施股东大会、董事会决议事项，主持公司日常经营管理工作。

#### （一）关于公司治理制度体系的建立和健全情况

公司严格根据《公司法》、《证券法》、《上市公司章程指引》和证券监管部门的相关文件和要求，制定了公司章程、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《总裁工作细则》等公司治理规范性文件，形成了比较系统的公司治理框架。

2013年，公司依据上海证券交易所下发的《上市公司募集资金管理办法》（2013年修订稿）以及公司章程的规定和要求，结合公司实际经营需要，对《募集资金管理和使用办法》进行了修订，旨在进一步规范公司募集资金的使用与管理，提高募集资金使用效率。

目前公司的治理规范性文件包括但不限于以下：

序号	体系名称	具体管理制度
1	公司章程及会议议事规则	海洋石油工程股份有限公司章程
		海洋石油工程股份有限公司股东大会议事规则
		海洋石油工程股份有限公司董事会议事规则
		海洋石油工程股份有限公司监事会议事规则
		海洋石油工程股份有限公司总裁工作细则
		海洋石油工程股份有限公司董事会秘书工作制度
2	独立董事制度和董事会专门委员会议事规则、工作规程	海洋石油工程股份有限公司独立董事工作制度
		海洋石油工程股份有限公司独立董事年度报告工作制度
		海洋石油工程股份有限公司董事会薪酬与考核委员会实施细则
		海洋石油工程股份有限公司董事会战略委员会实施细则
		海洋石油工程股份有限公司董事会审计委员会实施细则
		海洋石油工程股份有限公司董事会提名委员会实施细则
		海洋石油工程股份有限公司董事会审计委员会年度审计工作规程

3	信息披露和投资者关系管理制度	海洋石油工程股份有限公司信息披露事务管理制度
		海洋石油工程股份有限公司投资者关系管理办法
		海洋石油工程股份有限公司内幕信息知情人员保密制度
4	董监高持股管理制度	海洋石油工程股份有限公司年报信息披露重大差错责任追究制度
		海洋石油工程股份有限公司董事、监事和高管人员所持本公司股份及其变动管理制度
5	投资和资金使用制度	海洋石油工程股份有限公司投资管理制度
		海洋石油工程股份有限公司募集资金管理和使用办法

## （二）关于股东和股东大会

公司始终如一严格遵守《公司法》、《证券法》、《股票上市规则》、《股东大会议事规则》的要求，在会议召集、召开、会议提案、议事程序、会议表决和信息披露等方面均符合有关规定要求，确保了所有股东，尤其是中小股东充分行使合法权益，享有平等地位。公司邀请律师出席历次股东大会，对会议的召开程序、审议事项、出席人身份进行确认和见证，并出具法律意见书，保证了股东大会的合法有效。



报告期内，公司召开了3次股东大会，审议批准了利润分配方案、非公开发行股票事项、监事会换届选举、董事会换届选举、续聘公司财务和内部控制审计机构等议案，切实维护了股东的合法权益。会议的股东出席人数及投票表决程序均符合法定程序，北京市君合律师事务所到会见证并出具法律意见书，不存在内幕交易或其他损害公司及股东权益的事项。

北京市君合律师事务所到会见证并出具法律意见书，不存在内幕交易或其他损害公司及股东权益的事项。

## （三）关于董事和董事会

公司严格按照《公司章程》规定的选聘程序选聘董事，董事会的人数和人员构成符合法律、法规的规定。董事会由7人组成，包括1名外部董事和3名独立董事，外部董事超过董事会人数半数以上，其中独立董事人数占董事会总人数的三分之一以上。各位董事认真负责、勤勉工作，按时出席董事会会议，审慎决策，并对所议事项发表明确和独立的意见，保障了公司重大决策的有效性、科学性。

董事会下设了战略委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会四个专门

委员会。除战略委员会外，其他 3 个专门委员会主席均由独立董事担任，一些专业事项首先经过专门委员会会议审议通过，再提交董事会审议，有效提高了董事会决策的专业性、科学性。

报告期，公司第四届董事会成员的任期已届满，根据《公司法》和公司章程的规定，须选举产生第五届董事会成员。经 2013 年 12 月 18 日召开的公司第四届董事会第二十二次会议审议，董事会同意提名刘健先生、周学仲先生、孟军先生、孙树义先生为公司第五届董事会董事候选人，同意提名陈甦先生、程新生先生、朱武祥先生为公司第五届董事会独立董事候选人。公司于 2014 年 1 月 10 日召开的 2014 年第一次临时股东大会选举上述 7 名董事为公司第五届董事会成员，共同组成第五届董事会。其中刘健先生于 2014 年 1 月 10 日召开的第五届董事会第一次会议上被选举为公司董事长。

2013 年公司董事会坚持民主集中制原则，强化规范运作、依法运营的理念，坚持集体研究决定，充分发挥董事会下属各专业委员会作用，不断



提高民主决策、科学决策的水平。全年共召开 5 次董事会，全部为现场会议，审议了公司经营业绩、财务预算、利润分配预案、非公开发行事项、资本支出计划、为子公司提供担保、出售子公司股权等重要事项，对公司提高依法运作自觉性和公司治理、战略发展方向、“四大能力”建设、海外市场开发、财务管理、风险管控、募集资金使用等方面提出了具体要求，保证了公司日常生产经营活动的依法正常运行。

### 关于监事和监事会

公司监事会的构成符合法律法规要求，由 3 名监事组成，其中股东监事 2 名，职工代表监事 1 名，部分监事具有会计、审计、人力资源管理等方面的专业知识和工作经历。公司监事能够按照《公司章程》和《监事会议事规则》认真履行职责，对公司生产经营管理及内部控制进行监督，经常性地开展对公司的调研并提出改进建议，充分发挥了监督职能，维护了公司及所有股东的合法权益。

报告期内，公司第三届监事会任期已届满，根据《公司法》和公司章程的规定，监事会进行换届选举。2013 年 9 月 16 日召开的 2013 年第二次临时股东大会选举冯景信先生、张祥华先生为公司第四届监事会股东监事，与公司职工代表联席会议民主选举产

生的职工监事饶仕才先生共同组成公司第四届监事会。

年内监事会召开了 5 次会议，监事出席股东大会，列席全部董事会会议，审核公司定期报告、财务报表、非公开发行股票事项、向关联方转让子公司股权等事项，对董事会编制的定期报告出具书面审核意见。各位监事认真履行自己的职责，对公司依法运作、财务、董事和高级管理人员履行职责等事项进行监督。

#### （四）关于经理层及高级管理人员

公司设总裁 1 人，执行副总裁和副总裁若干人，总工程师 1 人，财务总监 1 人，董事会秘书 1 人，经理层团队稳定，奋发向上。按照《公司法》和《公司章程》的有关规定，公司制定了《总裁工作细则》等规章制度，高级管理人员之间业务分工明确、权责清晰，董事会与监事会能够对高级管理人员实施有效监督和制约。

报告期内，公司经理层及全体高级管理人员忠于职守、勤勉尽责，认真落实股东大会和董事会各项决议，大力推进“四大能力建设”，公司作业能力和深水能力得到大幅提升。加强工程项目安全与质量管理，强化管理提升，有效提升项目运营效率，较好控制了生产成本，经营业绩实现大幅提升，收入规模、净利润、市场开发承揽额均创出历史最好水平。经理层高度重视与资本市场的沟通，积极接待投资者，多次通过现场交流会、电话交流会等多种方式向投资者全面系统阐述公司发展情况，进一步加深了投资者对公司的了解和认同，公司市场价值稳步提升。



#### （五）关于控股股东与上市公司关系

控股股东与公司在人员、资产、财务、机构、业务方面按照“五分开”的要求开展工作，公司董事会、监事会和内部机构能够独立运作。公司制定了财务管理等系列规章制度，建立健全了财务、会计核算体系，实行独立核算，控股股东不干涉公司的财务、会计活动。不存在控股股东占用公司资金和损害公司及其他股东权益的现象，公司也没有为控股股东及其关联方提供担保的情形。

## （六）关于利益相关者

公司严格遵守相关法律、法规的规定，本着公开、公平、守信的原则对待公司相关利益者，不仅维护股东的利益，同时能够充分尊重和维护债权人、员工、供应商、社会等各方面利益的协调平衡，在经济交往中做到诚实守信，推动公司持续、健康地发展。

## （七）关于信息披露与透明度

公司严格按照《公司法》、《证券法》及上海证券交易所《股票上市规则》等相关法律法规，制订并实施了《信息披露事务管理制度》，真实、准确、完整、及时地履行信息披露义务。公司信息披露工作由董事会统一领导和管理，董事会秘书负责组织和协调信息披露事项。公司指定《中国证券报》、《上海证券报》及上海证券交易所网站为公司信息披露的报纸和网站，确保所有股东及其他应获得信息的人士和部门有平等的机会获得信息。

报告期公司认真开展上海证券交易所信息披露直通车业务，严格依据上市公司信息披露的相关法规和编制指引，完成了 4 份定期报告和 37 份临时公告的编制披露工作，未发布更正公告，较好履行了上市公司的法定信息披露义务。

## （八）严格实施内幕信息管理登记制度

2013 年，公司加强内幕信息管理相关法律法规的宣贯力度，持续做好内幕信息知情人登记。

为贯彻落实监管机构要求，持续提升公司治理水平，公司邀请专业人士对公司高级管理人员和重要岗位员工共计 100 余人进行了专题培训，培训内容主要为内幕信息、内幕信息知情人、董事、监事和高管层持股及变动管理、公司员工买卖本公司股票相关规定等知识，通过培训进一步加深了公司有关人员防范内幕交易和内幕信息泄露的意识，对公司严格实施内幕信息管理制度，强化规范运营起到了积极作用。

在内幕信息控制和保密工作中，公司坚持预防为主原则，审慎处理各类保密事项，缩小知悉范围，严格实施内幕知情人登记工作。在定期报告披露前的董事会、监事会、经理层班子成员会等重要会议上进行内幕信息知情人登记，及时对定期报告、业绩预告、非公开发行股票等可能影响公司股价的重要信息及时进行登记，并按要求进行报备。

## 二、 股东大会情况简介

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	决议刊登的指	决议刊登
------	------	--------	------	--------	------

		定网站的查询 索引	的披露日 期		
2013 年第一 次临时股东 大会	2013 年 3 月 11 日	《关于珠海深水海洋工程 装备制造基地项目可行性 研究报告的议案》、《关于公 司符合非公开发行股票条 件的议案》、《关于公司非 公开发行股票方案的议案》、 《关于公司非公开发行股票 预案的议案》、《关于本次 非公开发行涉及关联交易 事项以及公司与中国海洋 石油总公司签署附条件生 效的股份认购协议的议 案》、《关于提请公司股东 大会批准豁免中国海洋石 油总公司履行要约收购义 务的议案》、《关于公司非 公开发行股票募集资金运用 可行性分析的议案》、《关于 公司前次募集资金使用情 况报告的议案》、《关于提 请公司股东大会授权董事 会办理本次非公开发行股票 相关事宜的议案》、《关于 修改公司<募集资金管理和 使用办法>的议案》、《关 于增加公司经营范围的议 案》、《关于修改公司章 程并提请股东大会授权董 事会办理工商登记的议 案》、《关于<公司未来三 年（2012-2014 年）股 东回报规划>的议案》、 《关于修改<股东大会议 事规则>的议案》	所有议案均获 得投票通过	上海证券交易 所网站	2013 年 3 月 12 日
2012 年度股 东大会	2013 年 4 月 15 日	《公司 2012 年董事会工 作报告》、《公司 2012 年 监事会工作报告》、《公 司 2012 年度财务决算报 告》、《公司 2012 年年度 报告及摘要》、《公司 2012 年度利润分配方案》、《关 于续聘 2013 年度公司财 务和内部控制审计机构 的议案》	所有议案均获 得投票通过	上海证券交易 所网站	2013 年 4 月 16 日
2013 年第二 次临时股东 大会	2013 年 9 月 16 日	《关于修订公司<募集资 金管理和使用办法>的议 案》、《公司监事会换届 选举的议案》	所有议案均获 得投票通过	上海证券交易 所网站	2013 年 9 月 17 日

股东大会议案情况和决议详细情况请见决议刊登日在上海证券交易所网站上发布的股东大会决议公告。

### 三、 董事履行职责情况

#### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会出席情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
刘健	否	5	5	0	0	0	否	1
周学仲	否	5	5	0	0	0	否	3
徐永昌	否	5	4	0	1	0	否	0
孙树义	否	5	5	0	0	0	否	0
徐帅军	是	5	5	0	0	0	否	0
陈甦	是	5	4	0	1	0	否	1
程新生	是	5	5	0	0	0	否	0
<b>年内召开董事会会议次数</b>								5
<b>其中：现场会议次数</b>								5
<b>通讯方式召开会议次数</b>								0
<b>现场结合通讯方式召开会议次数</b>								0

#### (二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

报告期内，公司独立董事未对公司本年度的董事会议案及其他非董事会议案事项提出异议。

### 四、 董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议

报告期内，公司董事会专门委员会依照相关工作制度的要求，认真负责，恪尽职守，公正透明地履行各自的职责。

#### (一) 审计委员会履职情况

报告期董事会审计委员会共召开 4 次会议，对公司 4 期定期报告、财务情况、向关联方转让子公司股权等事项进行了认真审议，发表了明确意见，此外就管理费用、经营

性现金流、船舶投产转固定资产、关联收入占比、各业务板块运营情况与公司经理层进行充分沟通了解。并对公司管理和发展提出了合理建议：

1. 持续加强项目管理和成本控制，深挖潜力，提高发展的质量和效益，为股东创造更大价值。
2. 加强内部控制，不断提升合规运营的自觉性。
3. 加强对员工的激励与考核，提高员工工作积极性和员工竞争力。
4. 关注关联收入占比较大的情况，大力开拓国际市场，努力降低关联收入占比。

## （二）提名委员会履职情况

报告期内，提名委员会召开 1 次现场会议，提名委员会 5 名董事全部出席会议，对公司第五届董事会董事候选人 7 名候选人的个人简历、教育背景、工作业绩等情况进行审查，并向董事会出具明确意见，确保董事候选人提名工作的合法、合规。

## 五、 监事会发现公司存在风险的说明

报告期，监事会依据有关法律法规，对公司决策程序、依法运作情况、财务状况以及内部控制等方面进行了监督和核查，列席了各次董事会和股东大会，积极参加了经理层办公会议和公司月度生产例会，对公司生产经营随时进行了解。认为公司董事会决策程序合法，建立了有效的内部控制制度，公司董事、经理能够勤勉、尽责地履行各自职责，在执行职务时能够严格按照法律、法规、公司章程的规定进行，没有发现损害公司利益和广大投资者利益的行为。

## 六、 公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务方面已做到完全独立，具有独立完整的业务及自主经营能力和开发能力，独立决策、自主经营、自负盈亏，并独立承担相应的责任和风险。

## 七、 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实

## 施情况

报告期内，根据公司年度目标、年度计划的完成情况和工作业绩，对公司高级管理人员进行考评。

## 第九节 内部控制

### 一、内部控制责任声明及内部控制制度建设情况

内部控制责任声明：建立健全并有效实施内部控制是本公司董事会及管理层的责任。公司董事会按照《企业内部控制基本规范》要求对财务报告相关内部控制进行了评价，出具了《2013 年度内部控制评价报告》，董事会及全体董事保证本报告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对报告内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

本公司内部控制的目的是：

1. 建立和完善符合现代管理要求的内部组织结构，形成科学的决策机制、执行机制和监督机制，保证公司经营管理目标的实现。
2. 建立行之有效的风险控制系统，强化风险管理，保证公司各项业务活动的健康运行。
3. 避免或降低风险，堵塞漏洞、消除隐患，防止并及时发现和纠正各种错误、舞弊行为，保护公司财产的安全完整。
4. 规范公司会计行为，保证会计资料真实、完整，提高会计信息质量。
5. 确保国家有关法律法规和规章制度及公司内部控制制度的贯彻执行。

董事会认为自本年度 1 月 1 日起至本报告期末止，本公司内部控制制度较为健全并有效执行。

《海洋石油工程股份有限公司 2013 年度内部控制评价报告》详见上海证券交易所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)。

### 二、内部控制审计报告的相关情况说明

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)对公司 2013 年度的内部控制进行了审计，并出具了标准无保留的《内部控制审计报告》，认为公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

《内部控制审计报告》详见上海证券交易所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)。

### 三、年度报告重大差错责任追究制度及相关执行情况说明

公司 2011 年 12 月 27 日召开的第四届董事会第十次会议审议通过了《公司年报信息披露重大差错责任追究制度》，对公司年报信息披露重大差错责任做了相关规定。根据规定要求，由于有关人员的失职，导致信息披露违规，给公司造成严重影响或损失时，应对该责任人给予训诫、警告、降职，直至开除的处分，并且可以向其提出适当的赔偿要求。

截止报告期内，公司未出现年报信息披露重大差错。

1. 报告期内发生重大会计差错更正情况

报告期内无重大会计差错更正情况

2. 报告期内发生重大遗漏信息补充情况

报告期内无重大遗漏信息补充情况

3. 报告期内业绩预告修正情况

报告期内无业绩预告修正情况

## 第十节 财务会计报告

公司年度财务报告已经信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)注册会计师李晓英、蒋西军审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

### 一、审计报告

XYZH/2013A7005-1

海洋石油工程股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的海洋石油工程股份有限公司(以下简称海油工程公司)财务报表，包括 2013 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2013 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表和合并及母公司股东权益变动表以及财务报表附注。

#### 一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是海油工程公司管理层的责任，这种责任包括：(1) 按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；(2) 设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

#### 二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

### 三、审计意见

我们认为，海油工程公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了海油工程公司 2013 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2013 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：李晓英

中国注册会计师：蒋西军

中国 北京

二〇一四年三月十四日

## 二、财务报表

### 合并资产负债表 2013年12月31日

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
<b>流动资产:</b>			
货币资金	六、1	1,779,511,011.24	1,034,439,710.10
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	六、2	34,133,463.00	2,229,781.50
应收票据	六、3		13,196,000.00
应收账款	六、4	4,334,437,118.49	2,215,166,227.75
预付款项	六、5	576,329,848.56	296,879,025.74
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	六、6	16,831,742.46	
应收股利			
其他应收款	六、7	289,431,346.22	152,169,161.68
买入返售金融资产			
存货	六、8	1,715,611,771.37	1,443,864,950.49
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	六、9	4,092,138,442.33	15,365.53
流动资产合计		12,838,424,743.67	5,157,960,222.79
<b>非流动资产:</b>			
发放委托贷款及垫款			
可供出售金融资产	六、10	255,516,800.00	276,762,000.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	六、11	70,671,378.00	70,671,378.00
投资性房地产	六、12	268,745,266.19	280,722,923.83
固定资产	六、13	10,965,248,589.57	8,357,898,982.38
在建工程	六、14	1,357,271,549.58	3,673,066,885.07
工程物资			
固定资产清理	六、15	288,331,886.31	307,216,685.64
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	六、16	1,903,996,342.98	2,004,008,796.45
开发支出	六、17	1,302,000.00	6,817,550.00
商誉	六、18	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	六、19	51,962,010.84	52,922,872.79
递延所得税资产	六、20	89,662,945.02	166,389,316.70
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,265,783,825.75	15,209,552,448.12
资产总计		28,104,208,569.42	20,367,512,670.91
<b>流动负债:</b>			
短期借款	六、22		100,000,000.00

项目	附注	期末余额	年初余额
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
交易性金融负债			
应付票据			
应付账款	六、23	5,632,792,798.85	3,327,026,830.14
预收款项	六、24	790,533,176.92	1,289,080,582.10
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	六、25	263,869,377.09	257,798,374.45
应交税费	六、26	581,029,885.42	433,462,753.63
应付利息	六、27	12,224,277.98	13,251,098.23
应付股利	六、28		6,161,237.40
其他应付款	六、29	111,448,858.82	137,468,679.74
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
一年内到期的非流动负债	六、30	1,480,000,000.00	
其他流动负债	六、31	5,601,944.78	6,264,676.70
流动负债合计		8,877,500,319.86	5,570,514,232.39
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	六、32	132,180,792.00	1,931,720,272.59
应付债券	六、33	1,194,325,407.84	1,193,068,976.04
长期应付款			
专项应付款	六、34	36,969,065.53	43,314,752.54
预计负债			
递延所得税负债	六、20	70,303,722.93	136,701,457.12
其他非流动负债	六、35	1,199,893,348.45	1,182,739,809.11
非流动负债合计		2,633,672,336.75	4,487,545,267.40
负债合计		11,511,172,656.61	10,058,059,499.79
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	六、36	4,421,354,800.00	3,889,440,000.00
资本公积	六、37	4,435,747,819.44	1,465,628,508.99
减：库存股			
专项储备	六、38	378,638,182.08	163,244,675.92
盈余公积	六、39	804,746,449.90	612,657,429.95
一般风险准备			
未分配利润	六、40	6,553,720,745.33	4,118,256,129.65
外币报表折算差额		-11,390,763.71	-7,709,532.94
归属于母公司所有者权益合计		16,582,817,233.04	10,241,517,211.57
少数股东权益	六、41	10,218,679.77	67,935,959.55
所有者权益合计		16,593,035,912.81	10,309,453,171.12
负债和所有者权益总计		28,104,208,569.42	20,367,512,670.91

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：王亚军

母公司资产负债表  
2013年12月31日

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
<b>流动资产:</b>			
货币资金		719,502,498.68	752,731,370.27
交易性金融资产			
应收票据			820,000.00
应收账款	十二、1	4,230,699,579.67	1,934,897,475.27
预付款项		221,367,751.61	194,015,091.83
应收利息		13,309,139.72	
应收股利			27,731,134.33
其他应收款	十二、2	1,556,093,371.32	1,612,319,065.77
存货		1,693,892,003.27	1,025,411,926.95
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		3,371,000,000.00	
流动资产合计		11,805,864,344.27	5,547,926,064.42
<b>非流动资产:</b>			
可供出售金融资产		255,516,800.00	276,762,000.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十二、3	5,291,337,777.93	3,661,249,808.26
投资性房地产		268,745,266.19	280,722,923.83
固定资产		6,893,555,695.93	4,397,089,524.59
在建工程		651,494,843.53	3,304,267,436.68
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		27,165,382.67	23,075,010.17
开发支出		1,302,000.00	6,817,550.00
商誉			
长期待摊费用		50,709,128.50	52,043,579.25
递延所得税资产		28,924,127.64	125,524,051.22
其他非流动资产			
非流动资产合计		13,468,751,022.39	12,127,551,884.00
资产总计		25,274,615,366.66	17,675,477,948.42
<b>流动负债:</b>			
短期借款			
交易性金融负债			
应付票据			
应付账款		6,663,526,505.20	4,166,956,751.63
预收款项		763,843,840.10	1,240,952,947.37
应付职工薪酬		189,628,727.73	148,118,951.44
应交税费		424,107,945.97	188,366,736.46
应付利息		11,920,333.37	12,261,813.97
应付股利			
其他应付款		87,253,933.81	99,557,169.07

项目	附注	期末余额	年初余额
一年内到期的非流动负债		1,480,000,000.00	
其他流动负债		1,174,323.53	1,174,323.53
流动负债合计		9,621,455,609.71	5,857,388,693.47
<b>非流动负债:</b>			
长期借款			1,593,778,000.00
应付债券		1,194,325,407.84	1,193,068,976.04
长期应付款			
专项应付款		36,969,065.53	43,314,752.54
预计负债			
递延所得税负债		65,183,703.48	129,294,360.53
其他非流动负债		137,866,468.90	138,023,868.31
非流动负债合计		1,434,344,645.75	3,097,479,957.42
负债合计		11,055,800,255.46	8,954,868,650.89
<b>所有者权益(或股东权益):</b>			
实收资本(或股本)		4,421,354,800.00	3,889,440,000.00
资本公积		4,433,195,611.20	1,463,076,300.75
减:库存股			
专项储备		315,479,486.06	123,789,691.25
盈余公积		795,103,888.01	603,014,868.06
一般风险准备			
未分配利润		4,253,398,268.25	2,641,280,288.67
外币报表折算差额		283,057.68	8,148.80
所有者权益(或股东权益)合计		14,218,815,111.20	8,720,609,297.53
负债和所有者权益(或股东权益)总计		25,274,615,366.66	17,675,477,948.42

法定代表人: 周学仲

主管会计工作负责人: 陈永红

会计机构负责人: 王亚军

合并利润表  
2013年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入		20,339,217,872.94	12,383,035,585.69
其中: 营业收入	六、42	20,339,217,872.94	12,383,035,585.69
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		17,437,753,869.66	11,481,082,139.12
其中: 营业成本	六、42	15,564,075,058.03	10,072,865,850.59
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加	六、43	514,461,020.04	338,764,931.60
销售费用	六、44	2,653,394.54	3,179,882.52
管理费用	六、45	1,156,513,595.61	732,948,597.57
财务费用	六、46	186,036,035.96	138,516,151.70
资产减值损失	六、47	14,014,765.48	194,806,725.14
加: 公允价值变动收益(损失以“—”号填列)	六、48	32,095,680.75	3,462,952.19
投资收益(损失以“—”号填列)	六、49	153,052,182.61	1,578,152.56
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益			
汇兑收益(损失以“—”号填列)			
三、营业利润(亏损以“—”号填列)		3,086,611,866.64	906,994,551.32
加: 营业外收入	六、50	177,675,985.77	150,985,173.46
减: 营业外支出	六、51	7,281,660.63	8,747,260.26
其中: 非流动资产处置损失		6,706,373.79	5,738,360.62
四、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		3,257,006,191.78	1,049,232,464.52
减: 所得税费用	六、52	504,959,469.12	191,934,042.79
五、净利润(净亏损以“—”号填列)		2,752,046,722.66	857,298,421.73
归属于母公司所有者的净利润		2,744,236,835.63	848,147,479.87
少数股东损益		7,809,887.03	9,150,941.86
六、每股收益:			
(一) 基本每股收益	六、53	0.69	0.22
(二) 稀释每股收益	六、53	0.69	0.22
七、其他综合收益	六、54	6,284,293.19	-34,724,744.04
八、综合收益总额		2,758,331,015.85	822,573,677.69
归属于母公司所有者的综合收益总额		2,750,666,718.19	813,430,864.76
归属于少数股东的综合收益总额		7,664,297.66	9,142,812.93

法定代表人: 周学仲

主管会计工作负责人: 陈永红

会计机构负责人: 王亚军

母公司利润表  
2013年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入	十二、4	18,097,746,958.59	10,416,684,650.66
减：营业成本	十二、4	14,885,364,182.71	9,325,194,391.92
营业税金及附加		360,636,236.72	217,545,835.76
销售费用			
管理费用		720,186,071.58	508,548,714.24
财务费用		128,064,236.68	95,610,640.24
资产减值损失		16,087,331.78	186,533,774.66
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			1,504,140.00
投资收益（损失以“－”号填列）	十二、5	202,317,962.21	22,465,312.90
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,189,726,861.33	107,220,746.74
加：营业外收入		126,556,183.85	81,614,719.17
减：营业外支出		6,253,429.27	6,968,911.40
其中：非流动资产处置损失		6,189,140.35	4,444,390.59
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,310,029,615.91	181,866,554.51
减：所得税费用		389,139,416.38	38,535,980.05
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,920,890,199.53	143,330,574.46
五、每股收益：			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			
六、其他综合收益		10,386,022.21	-34,395,351.20
七、综合收益总额		1,931,276,221.74	108,935,223.26
法定代表人：周学仲	主管会计工作负责人：陈永红	会计机构负责人：王亚军	

合并现金流量表  
2013年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		17,576,394,428.13	11,421,818,681.36
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置交易性金融资产净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还		354,557,580.84	256,779,891.67
收到其他与经营活动有关的现金	六、55	220,206,966.57	185,740,758.39
经营活动现金流入小计		18,151,158,975.54	11,864,339,331.42
购买商品、接受劳务支付的现金		11,915,279,135.73	7,861,608,699.08
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		1,610,881,542.17	1,499,843,710.40
支付的各项税费		887,731,222.23	440,841,465.87
支付其他与经营活动有关的现金	六、55	368,143,390.38	262,612,351.29
经营活动现金流出小计		14,782,035,290.51	10,064,906,226.64
经营活动产生的现金流量净额		3,369,123,685.03	1,799,433,104.78
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金		2,242,198,554.56	4,228,084.53
取得投资收益收到的现金		30,875,507.57	2,573,073.68
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		39,868,843.14	258,277,696.10
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		51,987,554.56	
收到其他与投资活动有关的现金	六、55	9,825,454.39	
投资活动现金流入小计		2,374,755,914.22	265,078,854.31
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,516,175,730.00	1,362,041,883.13
投资支付的现金		6,271,000,000.00	45,671,378.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			22,949,097.65
投资活动现金流出小计		7,787,175,730.00	1,430,662,358.78
投资活动产生的现金流量净额		-5,412,419,815.78	-1,165,583,504.47

项目	附注	本期金额	上期金额
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		3,471,496,197.45	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		544,954,000.00	2,417,778,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		4,016,450,197.45	2,417,778,000.00
偿还债务支付的现金		646,533,792.00	2,944,777,500.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		287,932,397.36	301,426,884.67
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		27,182,798.06	8,770,911.85
支付其他与筹资活动有关的现金	六、55	273,318,290.35	
筹资活动现金流出小计		1,207,784,479.71	3,246,204,384.67
筹资活动产生的现金流量净额		2,808,665,717.74	-828,426,384.67
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-20,298,285.85	-1,170,910.99
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		745,071,301.14	-195,747,695.35
加：期初现金及现金等价物余额		1,034,439,710.10	1,230,187,405.45
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		1,779,511,011.24	1,034,439,710.10

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：王亚军

母公司现金流量表  
2013年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		14,976,364,141.50	9,421,685,099.09
收到的税费返还		143,699,010.26	81,481,789.84
收到其他与经营活动有关的现金		109,237,416.26	132,828,793.13
经营活动现金流入小计		15,229,300,568.02	9,635,995,682.06
购买商品、接受劳务支付的现金		11,547,045,952.62	6,529,197,116.77
支付给职工以及为职工支付的现金		993,817,895.77	1,046,083,873.62
支付的各项税费		465,402,982.37	272,965,039.91
支付其他与经营活动有关的现金		140,478,133.97	144,131,273.02
经营活动现金流出小计		13,146,744,964.73	7,992,377,303.32
经营活动产生的现金流量净额		2,082,555,603.29	1,643,618,378.74
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金		2,511,859,531.83	369,228,084.53
取得投资收益收到的现金		94,085,321.26	4,391,303.39
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		39,859,543.99	509,047.31
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		225,228,158.14	
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		2,871,032,555.22	374,128,435.23
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		551,272,938.03	1,029,492,462.44
投资支付的现金		7,541,000,000.00	290,671,378.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		8,092,272,938.03	1,320,163,840.44
投资活动产生的现金流量净额		-5,221,240,382.81	-946,035,405.21
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>			
吸收投资收到的现金		3,471,496,197.45	
取得借款收到的现金			1,863,778,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		3,471,496,197.45	1,863,778,000.00
偿还债务支付的现金		113,778,000.00	2,270,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		250,182,309.03	282,178,879.91
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		363,960,309.03	2,552,178,879.91
筹资活动产生的现金流量净额		3,107,535,888.42	-688,400,879.91
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-2,079,980.49	-264,997.69
五、现金及现金等价物净增加额		-33,228,871.59	8,917,095.93
加: 期初现金及现金等价物余额		752,731,370.27	743,814,274.34
六、期末现金及现金等价物余额		719,502,498.68	752,731,370.27

法定代表人: 周学仲

主管会计工作负责人: 陈永红

会计机构负责人: 王亚军

合并所有者权益变动表  
 2013年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益									
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年年末余额	3,889,440,000.0	1,465,628,508.99		163,244,675.92	612,657,429.95		4,118,256,129.65	-7,709,532.94	67,935,959.55	10,309,453,171.12
加: 会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	3,889,440,000.00	1,465,628,508.99		163,244,675.92	612,657,429.95		4,118,256,129.65	-7,709,532.94	67,935,959.55	10,309,453,171.12
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	531,914,800.00	2,970,119,310.45		215,393,506.16	192,089,019.95		2,435,464,615.68	-3,681,230.77	-57,717,279.78	6,283,582,741.69
(一) 净利润							2,744,236,835.63		7,809,887.03	2,752,046,722.66
(二) 其他综合收益		10,111,113.33						-3,681,230.77	-145,589.37	6,284,293.19
上述(一)和(二)小计		10,111,113.33					2,744,236,835.63	-3,681,230.77	7,664,297.66	2,758,331,015.85
(三)所有者投入和减少资本	531,914,800.00	2,960,008,197.12								3,491,922,997.12
1. 所有者投入资本	531,914,800.00	2,939,581,397.45								3,471,496,197.45
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他		20,426,799.67								20,426,799.67
(四) 利润分配					192,089,019.95		-308,772,219.95		-21,273,131.06	-137,956,331.06
1. 提取盈余公积					192,089,019.95		-192,089,019.95			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者(或股东)的分配							-116,683,200.00		-21,273,131.06	-137,956,331.06
4. 其他										
(五)所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本(或股本)										
2. 盈余公积转增资本(或										

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益									
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	少数股东权益	所有者权益合计
股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(六) 专项储备				215,604,700.25					-267,029.76	215,337,670.49
1. 本期提取				284,512,131.61					634,390.61	285,146,522.22
2. 本期使用				-68,907,431.36					-901,420.37	-69,808,851.73
(七) 其他				-211,194.09					-43,841,416.62	-44,052,610.71
四、本期期末余额	4,421,354,800.00	4,435,747,819.44		378,638,182.08	804,746,449.90		6,553,720,745.33	-11,390,763.71	10,218,679.77	16,593,035,912.81

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额									
	归属于母公司所有者权益									
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年年末余额	3,889,440,000.00	1,500,032,008.99		41,360,761.68	598,324,372.50		3,420,572,107.23	-7,396,417.83	60,952,145.78	9,503,284,978.35
加: 会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	3,889,440,000.00	1,500,032,008.99		41,360,761.68	598,324,372.50		3,420,572,107.23	-7,396,417.83	60,952,145.78	9,503,284,978.35
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)		-34,403,500.00		121,883,914.24	14,333,057.45		697,684,022.42	-313,115.11	6,983,813.77	806,168,192.77
(一) 净利润							848,147,479.87		9,150,941.86	857,298,421.73
(二) 其他综合收益		-34,403,500.00						-313,115.11	-8,128.93	-34,724,744.04
上述(一)和(二)小计		-34,403,500.00					848,147,479.87	-313,115.11	9,142,812.93	822,573,677.69
(三) 所有者投入和										

项目	上年同期金额								
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计
实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
减少资本									
1. 所有者投入资本									
2. 股份支付计入所有者权益的金额									
3. 其他									
(四) 利润分配					14,333,057.45	-150,463,457.45		-2,426,028.92	-138,556,428.92
1. 提取盈余公积					14,333,057.45	-14,333,057.45			
2. 提取一般风险准备									
3. 对所有者(或股东)的分配						-136,130,400.00		-2,426,028.92	-138,556,428.92
4. 其他									
(五) 所有者权益内部结转									
1. 资本公积转增资本(或股本)									
2. 盈余公积转增资本(或股本)									
3. 盈余公积弥补亏损									
4. 其他									
(六) 专项储备				121,883,914.24				267,029.76	122,150,944.00
1. 本期提取				172,925,100.40				267,029.76	173,192,130.16
2. 本期使用				-51,041,186.16					-51,041,186.16
(七) 其他									
四、本期期末余额	3,889,440,000.00	1,465,628,508.99		163,244,675.92	612,657,429.95	4,118,256,129.65	-7,709,532.94	67,935,959.55	10,309,453,171.12

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：王亚军

母公司所有者权益变动表  
2013年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额								
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	所有者权益合计
一、上年年末余额	3,889,440,000.00	1,463,076,300.75		123,789,691.25	603,014,868.06		2,641,280,288.67	8,148.80	8,720,609,297.53
加: 会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年初余额	3,889,440,000.00	1,463,076,300.75		123,789,691.25	603,014,868.06		2,641,280,288.67	8,148.80	8,720,609,297.53
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	531,914,800.00	2,970,119,310.45		191,689,794.81	192,089,019.95		1,612,117,979.58	274,908.88	5,498,205,813.67
(一) 净利润							1,920,890,199.53		1,920,890,199.53
(二) 其他综合收益		10,111,113.33						274,908.88	10,386,022.21
上述(一)和(二)小计		10,111,113.33					1,920,890,199.53	274,908.88	1,931,276,221.74
(三) 所有者投入和减少资本	531,914,800.00	2,960,008,197.12							3,491,922,997.12
1. 所有者投入资本	531,914,800.00	2,939,581,397.45							3,471,496,197.45
2. 股份支付计入所有者权益的金额									
3. 其他		20,426,799.67							20,426,799.67
(四) 利润分配					192,089,019.95		-308,772,219.95		-116,683,200.00
1. 提取盈余公积					192,089,019.95		-192,089,019.95		
2. 提取一般风险准备									
3. 对所有者(或股东)的分配							-116,683,200.00		-116,683,200.00
4. 其他									
(五) 所有者权益内部结转									
1. 资本公积转增资本(或股本)									
2. 盈余公积转增资本(或股本)									
3. 盈余公积弥补亏损									
4. 其他									
(六) 专项储备				191,689,794.81					191,689,794.81
1. 本期提取				249,588,884.26					249,588,884.26
2. 本期使用				-57,899,089.45					-57,899,089.45
(七) 其他									
四、本期期末余额	4,421,354,800.00	4,433,195,611.20		315,479,486.06	795,103,888.01		4,253,398,268.25	283,057.68	14,218,815,111.20

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额						其他	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备		
一、上年年末余额	3,889,440,000.00	1,497,479,800.75		26,879,547.65	588,681,810.61		2,648,413,171.66	8,650,894,330.67
加:会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	3,889,440,000.00	1,497,479,800.75		26,879,547.65	588,681,810.61		2,648,413,171.66	8,650,894,330.67
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		-34,403,500.00		96,910,143.60	14,333,057.45		-7,132,882.99	69,714,966.86
(一)净利润							143,330,574.46	143,330,574.46
(二)其他综合收益		-34,403,500.00					8,148.80	-34,395,351.20
上述(一)和(二)小计		-34,403,500.00					143,330,574.46	108,935,223.26
(三)所有者投入和减少资本								
1.所有者投入资本								
2.股份支付计入所有者权益的金额								
3.其他								
(四)利润分配					14,333,057.45		-150,463,457.45	-136,130,400.00
1.提取盈余公积					14,333,057.45		-14,333,057.45	
2.提取一般风险准备								
3.对所有者(或股东)的分配							-136,130,400.00	-136,130,400.00
4.其他								
(五)所有者权益内部结转								
1.资本公积转增资本(或股本)								
2.盈余公积转增资本(或股本)								
3.盈余公积弥补亏损								
4.其他								
(六)专项储备				96,910,143.60				96,910,143.60
1.本期提取				146,705,179.61				146,705,179.61
2.本期使用				-49,795,036.01				-49,795,036.01
(七)其他								
四、本期期末余额	3,889,440,000.00	1,463,076,300.75		123,789,691.25	603,014,868.06		2,641,280,288.67	8,720,609,297.53

法定代表人:周学仲

主管会计工作负责人:陈永红

会计机构负责人:王亚军

## 财务报表附注

### 一、 公司的基本情况

1. 公司设立情况：海洋石油工程股份有限公司(以下简称本公司或公司，在包含子公司时统称本集团)是由中海石油工程设计公司、中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司、中国海洋石油渤海公司以及中国海洋石油南海西部公司作为发起人共同发起设立的股份有限公司。中海石油工程设计公司、中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司作为股份公司的主要发起人，将其所属的与海洋工程设计、建造、海上安装及海底管线铺设业务相关的全部经营性资产经评估后折成国有法人股，中国海洋石油渤海公司以面积 3,632.26 平方米的土地使用权经评估后作为出资，中国海洋石油南海西部公司以 4000 吨滑道及面积为 3,864.00 平方米的土地使用权经评估后作为出资，组建成股份有限公司。本集团于 2000 年 4 月 20 日正式成立，经天津市工商行政管理局注册，领取法人营业执照，注册资本：壹亿柒仟万元整。

2. 公司经营范围：工程总承包；石油天然气（海洋石油工程、石油机械制造与修理工程、管道输送工程、油气处理加工工程、油气化工及综合利用工作）及建筑工程的设计；承担各类海洋石油建设工程的施工和其他海洋工程施工；承担各种类型的钢结构、网架工程的制作与安装；压力容器制造；经营本企业自产产品及技术的出口业务；经营本企业生产所需的原辅材料、仪器仪表、机械设备、零配件及技术的进口业务；经营进料加工和“三来一补”业务；承包境外海洋石油工程和境内国际招标工程；承包上述境外工程的勘测、咨询、设计和监理项目；上述境外工程所需的设备、材料出口；对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员、国内沿海普通货船运输、国际航线货物运输；自有房屋租赁（以上范围内国家有专营专项规定的按规定办理）。

3. 公司股票首次发行情况：经中国证监会证监发行字[2002]2 号文批准，本集团于 2002 年 1 月 21 日公开发行社会公众股股票 8,000 万股。募集资金到位后，本集团股票于 2002 年 2 月 5 日在上海证券交易所挂牌交易，股票代码为：600583。工商注册变更登记于 2002 年 7 月 9 日办理完毕，变更后的企业法人营业执照号码为 1200001000326，注册资本为贰亿伍仟万元整。

#### 4. 公司股票首次发行后历次增资情况

(1) 本集团于 2003 年第一次临时股东大会通过了《公司资本公积金转增股本的方案》，以总股本 25,000 万股为基数，用资本公积金每 10 股转增 1 股。股本转增方案完成后，公司的总股本为 27,500 万股，其中流通股为 8,800 万股。公司于 2004 年 1 月 12 日完成工商

注册变更登记，变更后的注册资本为贰亿柒仟伍佰万元整。

(2)本集团于 2003 年度股东大会通过了《公司资本公积金、未分配利润转增股本的方案》，以总股本 27,500 万股为基数，按每 10 股转增 1 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 2,750 万股，并按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 2,750 万股，合计增加股本 5,500 万股。公司于 2004 年 10 月 27 日办理完成工商注册变更登记，变更后的注册资本为人民币叁亿叁仟万元整。

(3)本集团于 2004 年度股东大会通过了《公司 2004 年度利润分配方案》和《公司 2004 年度资本公积金转增股本方案》，以总股本 33,000 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 3,300 万股，并按每 10 股转增 1 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 3,300 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 6,600 万股。公司于 2005 年 7 月 15 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币叁亿玖仟陆佰万元整。

(4)本集团于 2005 年度股东大会通过了《公司 2005 年度利润分配方案》和《公司 2005 年度资本公积金转增股本方案》，以总股本 39,600 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 7 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 27,720 万股，并按每 10 股转增 3 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 11,880 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 39,600 万股。公司于 2007 年 1 月 31 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币柒亿玖仟贰佰万元整。

(5)本集团于 2006 年度股东大会通过了《公司 2006 年度利润分配方案》，以总股本 79,200 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 2 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 15,840 万股。公司于 2007 年 9 月 6 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币玖亿伍仟零肆拾万元整。

(6)本集团于 2007 年度股东大会通过了《公司 2007 年度利润分配方案》，以总股本 95,040 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 5 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 47,520 万股，并按每 10 股转增 5 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 47,520 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 95,040 万股。公司于 2008 年 7 月 31 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币壹拾玖亿零捌拾万元整。

(7)经中国证券监督管理委员会以证监许可[2008]1091 号文核准，本集团以非公开发行

股票方式向包括中国海洋石油总公司在内的八家特定投资者发行了人民币普通股股票（A股）26,000万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于2008年12月29日在中国证券登记结算有限公司上海分公司办理了A股股票的登记及股份限售手续，并于2009年2月16日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币贰拾壹亿陆仟零捌拾万元整。

（8）本集团于2008年度股东大会通过了《公司2008年度利润分配方案》，以总股本216,080万股为基数，按每10股派发股票股利1股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股21,608万股，并按每10股转增4股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份86,432万股。利润分配和转增方案合计增加股本108,040万股。公司于2009年12月31日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币叁拾贰亿肆仟壹佰贰拾万元整。

（9）本集团于2009年度股东大会通过了《公司2009年度公积金转增股本方案》，以总股本324,120万股为基数，按每10股转增2股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份64,824万股，增加股本64,824万股。变更后的注册资本为人民币叁拾捌亿捌仟玖佰肆拾肆万元整。

（10）经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180号文核准，本集团以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油总公司在内的六家特定投资者发行人民币普通股（A股）53,191.48万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于2013年10月9日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了A股股票的登记及股份限售手续，并于2013年10月14日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币肆拾肆亿贰仟壹佰叁拾伍万肆仟捌佰元整。截止2013年年底，公司注册资本为人民币肆拾肆亿贰仟壹佰叁拾伍万肆仟捌佰元整。公司营业执照注册号：120000000001439，注册地址：天津空港经济区西二道82号丽港大厦裙房二层202-F105室，法定代表人：周学仲。

## 5. 公司发起人股权变更情况

（1）2003年9月28日，本集团实际控制人中国海洋石油总公司以协议方式无偿受让本集团发起人股东中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司和中海石油工程设计公司持有的总计15,923.38万股的股份，占本集团当时股份总数的57.91%，成为本集团第一大股东，股份过户手续于2004年2月13日办理完成。三家发起公司中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司、中海石油工程设计公司不再持有本集团股份。

（2）经国务院国有资产监督管理委员会国资产权[2006]2号《关于海洋石油工程股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》批准及2006年1月16日召开的股权分置改革股东会

议审议通过的公司股权分置改革方案,本集团非流通股股东向 2006 年 1 月 20 日在中国证券登记结算有限公司上海分公司登记在册的公司流通股股东支付每 10 股 2.4 股股票的对价,非流通股股东支付股票合计 3,041.28 万股。执行对价后,公司非流通股股东中国海洋石油总公司、中国海洋石油渤海公司及中国海洋石油南海西部公司持股数量分别为 20,339.96 万股、141.48 万股和 3,405.28 万股,持股比例分别为 51.36%、0.36%和 8.60%。股权分置改革实施后首个交易日,公司全体非流通股股东所持有的非流通股股份即获得上市流通权。

(3) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2008]1091 号文核准,本集团以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油总公司在内的八家特定投资者发行了人民币普通股股票(A 股) 26,000 万股。募集资金到位后,本次非公开发行的股票于 2008 年 12 月 29 日在中国证券登记结算有限公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续。本次定向增发完成后,中国海洋石油总公司、中国海洋石油南海西部公司及中国海洋石油渤海公司持股数量分别为 105,431.8252 万股、16,345.3282 万股和 679.1026 万股,持股比例分别为 48.79%、7.56%和 0.32%。

(4) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180 号文核准,本集团以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油总公司在内的六家特定投资者发行了人民币普通股(A 股)53191.48 万股。募集资金到位后,本次非公开发行的股票于 2013 年 10 月 9 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续。本次定向增发完成后,中国海洋石油总公司、中国海洋石油南海西部公司及中国海洋石油渤海公司持股数量分别为 227,011.3454 万股、29,421.5908 万股和 1,222.3847 万股,持股比例分别为 51.34%、6.65%和 0.28%。

## 二、 重要会计政策、会计估计和合并财务报表的编制方法

### 1. 财务报表的编制基础

本集团财务报表以持续经营为基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定,并基于本附注“重要会计政策、会计估计和合并财务报表的编制方法”所述会计政策和会计估计编制。

### 2. 遵循企业会计准则的声明

本集团编制的财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司及本集团的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

### 3. 会计期间

本集团的会计期间为公历1月1日至12月31日。

### 4. 记账本位币

本公司及所属境内子公司深圳海油工程水下技术有限公司、海洋石油工程（青岛）有限公司、海工国际工程有限责任公司、海洋石油工程（珠海）有限公司、北京高泰深海技术有限公司的记账本位币为人民币。

本公司所属境外子公司海油工程（香港）有限公司、海油工程印度尼西亚有限公司、海油工程尼日利亚有限公司、蓝海国际有限公司及其控股的科泰有限公司以美元为记账本位币，安捷材料试验有限公司以港币为记账本位币，编报的外币财务报表折算为人民币。

本公司本年处置所持股权的海工英派尔工程有限公司、青岛海英和科贸有限公司、中海油山东化学工程有限责任公司、山东省正大建设监理有限公司、山东华宇工程造价咨询有限公司记账本位币为人民币。

### 5. 记账基础和计价原则

本集团会计核算以权责发生制为记账基础，除交易性金融资产、可供出售金融资产等以公允价值计量外，以历史成本为计价原则。

### 6. 企业合并

企业合并是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。本集团在合并日或购买日确认因企业合并取得的资产、负债，合并日或购买日为实际取得被合并方或被购买方控制权的日期。

对于同一控制下的企业合并，作为合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方的账面价值计量，取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

对于非同一控制下企业合并，合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，经复核确认后，计入当

期损益。

## 7. 合并财务报表的编制方法

### (1) 合并范围的确定原则

本集团将拥有实际控制权的子公司及特殊目的主体纳入合并财务报表范围。

### (2) 合并财务报表所采用的会计方法

本集团合并财务报表是按照《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》及相关规定的要求编制，合并时合并范围内的所有重大内部交易和往来业已抵销。子公司的股东权益中不属于母公司所拥有的部分，作为少数股东权益在合并财务报表中股东权益项下单独列示。

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整；对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业于合并当期的年初已经存在，从合并当期的年初起将其资产、负债、经营成果和现金流量，按原账面价值纳入合并财务报表。

## 8. 现金及现金等价物

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过 3 个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

## 9. 外币业务和外币财务报表折算

### (1) 外币交易

本集团外币交易按交易发生时的上月最后一个工作日中国人民银行公布的市场汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额，作为公允价值变动直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采

用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额。

## (2) 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率的近似汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在所有者权益项目下单独列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

## 10. 金融资产和金融负债

### (1) 金融资产

#### 1) 金融资产分类

本集团按投资目的和经济实质对拥有的金融资产分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项及可供出售金融资产四大类。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产是指持有的主要目的为短期内出售的金融资产，在资产负债表中以交易性金融资产列示。

持有至到期投资是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且管理层有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

贷款和应收款项是指在活跃市场中没有报价，回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。

可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产及未被划分为其他类的金融资产。

#### 2) 金融资产确认与计量

金融资产于本集团成为金融工具合同的一方时，按公允价值在资产负债表内确认。以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，取得时发生的相关交易费用计入当期损益，其他金融资产的相关交易费用计入初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和可供出售金融资产按照公允价值进行后续计量；贷款和应收款项以及持有至到期投资采用实际利率法，以摊余成本列示。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的公允价值变动计入公允价值变动损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资损益，同时调整公允价值变动损益。

除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值变动直接计入股东权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息，以及被投资单位宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利，作为投资收益计入当期损益。

### 3) 金融资产减值

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本集团于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

本集团可供出售权益工具，年末按照该权益工具在 12 月 31 日的收盘价及持股数量确认的公允价值，较按照购入时该权益工具的公允价值加上交易费用确认的成本，下跌幅度达到或超过 50%以上；或截至资产负债表日持续下跌时间已经达到或超过 12 个月，本集团根据成本与年末公允价值的差额确认累积应计提的减值准备。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

当可供出售金融资产发生减值，原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入股东权益。

### 4) 金融资产转移

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移

给转入方；③该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产控制的，则按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和，与分摊的前述账面金额的差额计入当期损益。

## （2）金融负债

本集团的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

## （3）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

金融工具存在活跃市场的，活跃市场中的市场报价用于确定其公允价值。在活跃市场上，本集团已持有的金融资产或拟承担的金融负债以现行出价作为相应资产或负债的公允价值；本集团拟购入的金融资产或已承担的金融负债以现行要价作为相应资产或负债的公允价值。金融资产或金融负债没有现行出价和要价，但最近交易日后经济环境没有发生重大变化的，则采用最近交易的市场报价确定该金融资产或金融负债的公允价值。最近交易

日后经济环境发生了重大变化时，参考类似金融资产或金融负债的现行价格或利率，调整最近交易的市场报价，以确定该金融资产或金融负债的公允价值。本集团有足够的证据表明最近交易的市场报价不是公允价值的，对最近交易的市场报价作出适当调整，以确定该金融资产或金融负债的公允价值。

金融工具不存在活跃市场的，采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融资产的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

## 11. 应收款项坏账准备

本集团将下列情形作为应收款项坏账损失确认标准：债务单位撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重自然灾害等导致停产而在可预见的时间内无法偿付债务等；债务单位逾期未履行偿债义务超过3年；其他确凿证据表明确实无法收回或收回的可能性不大。

对可能发生的坏账损失采用备抵法核算，期末单独或按组合进行减值测试，计提坏账准备，计入当期损益。对于有确凿证据表明确实无法收回的应收款项，经本集团按规定程序批准后作为坏账损失，冲销提取的坏账准备。

### (1) 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	将单项金额超过 1,000 万元的应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

### (2) 按组合计提坏账准备应收款项

确定组合的依据	
账龄组合	以应收款项的账龄为信用风险特征划分组合
关联方组合	以与交易对象的关系划分组合
备用金、押金组合	以款项性质划分组合
按组合计提坏账准备的计提方法	
账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备
关联方组合	不计提坏账准备
备用金、押金组合	不计提坏账准备

采用账龄分析法的应收款项坏账准备计提比例如下：

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内	-	-

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1-2 年	30	30
2-3 年	60	60
3 年以上	100	100

(3) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	单项金额不重大且按照组合计提坏账准备不能反映其风险特征的应收款项
坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

## 12. 存货

本集团存货主要包括工程备料和已完工未结算的工程施工等。

存货实行永续盘存制，在取得时按实际成本计价；领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

期末存货按成本与可变现净值孰低原则计价，对于存货因遭受毁损、全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本等原因，预计其成本不可收回的部分，提取存货跌价准备。库存商品及大宗原材料的存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取；其他数量繁多、单价较低的原辅材料按类别提取存货跌价准备。

工程施工反映在建施工合同的工程累计已发生成本和累计已确认毛利与工程累计已办理结算价款的借方差额（如果形成贷方差额，则在预收账款中列示，反映在建合同尚未完成的工程进度但已办理了工程结算的款项）。

## 13. 长期股权投资

长期股权投资主要包括本集团持有的能够对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的权益性投资，以及对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资。

共同控制是指按合同约定对某项经济活动所共有的控制。共同控制的确定依据主要为任何一个合营方均不能单独控制合营企业的生产经营活动；涉及合营企业基本经营活动的决策需要各合营方一致同意等。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能控制或与

其他方一起共同控制这些政策的制定。重大影响的确 定依据主要为本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50%的表决权股份，如果有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，则不能形成重大影响。

通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以在合并（购买）日为取得对被合并（购买）方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值作为合并成本。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，按相关会计准则的规定确定投资成本。

本集团对子公司投资采用成本法核算，编制合并财务报表时按权益法进行调整；对合营企业及联营企业投资采用权益法核算；对不具有控制、共同控制或重大影响并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，采用成本法核算；对不具有控制、共同控制或重大影响，但在活跃市场中有报价、公允价值能够可靠计量的长期股权投资，作为可供出售金融资产核算。

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本。采用权益法核算时，当期投资损益为应享有或应分担的被投资单位当年实现的净损益的份额。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。对于首次执行日之前已经持有的对联营企业及合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，还应扣除按原剩余期限直线摊销的股权投资借方差额，确认投资损益。

本集团对因减少投资等原因对被投资单位不再具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，改按成本法核算；对因追加投资等原因能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，也改按成本法核算；对因追加投资等原因能够对被投资单位实施共同控制或重大影响但不构成控制的，或因处置投资等原因对被投资单位不再具有控制但能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的长期股权投资，改按权益法核算。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资收益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，判断分步交易为“一揽子交易”：

- (1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- (2) 这些交易的整体才能达成一项整体的商业结果；
- (3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- (4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。

#### 14. 投资性房地产

本集团投资性房地产主要是已出租的房屋建筑物。

本集团投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本集团对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率采用平均年限法计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率如下：

类别	折旧年限(年)	预计残值率	年折旧率
房屋建筑物	20-30	5%-10%	3%-4.75%

当投资性房地产的用途改变为自用时，则自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，则自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

#### 15. 固定资产

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备及电子设备，按其取得时的成本作为入账的价值，其中，外购的固定资产成本包括买价和进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出；自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成；投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账；融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出，包括修理支出、更新改造支出等，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本，对于被替换的部分，终止确认其账面价值；不符合固定资产确认条件的，于发生时计入当期损益。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期费用。本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

序号	类别	折旧年限(年)	预计残值率	年折旧率
1	房屋建筑物	20-30	5%-10%	3%-4.75%
2	机器设备	5-10	5%-10%	9%-19%
3	运输设备	5-15	5%-10%	6%-19%
4	电子设备	5-10	5%-10%	9%-19%

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

## 16. 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。自营建筑工程按直接材料、直接工资、直接施工费等计量；出包建筑工程按应支付的工程价款等计量；设备安装工程按所安装设备的价值、安装费用、工程试运转等所发生的支出等确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

## 17. 借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间（通常指1年以上）的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

## 18. 无形资产

本集团无形资产包括土地使用权、软件等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；专利技术、非专利技术和其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

## 19. 研究与开发

本集团的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出在以后期间不再确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

## 20. 非金融长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在下列迹象时，表明资产可能发生了减值，本集团将进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。

出现减值的迹象如下：

- (1) 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
- (2) 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；
- (3) 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；
- (4) 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；
- (5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；

- (6) 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；
- (7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

## 21. 商誉

商誉为股权投资成本或非同一控制下企业合并成本超过应享有的或企业合并中取得的被投资单位或被购买方可辨认净资产于取得日或购买日的公允价值份额的差额。

与子公司有关的商誉在合并财务报表上单独列示，与联营企业和合营企业有关的商誉，包含在长期股权投资的账面价值中。

## 22. 长期待摊费用

本集团的长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在 1 年以上(不含 1 年)的租入固定资产改良支出费用及车位租赁费，该等费用在受益期内平均摊销。如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

## 23. 应付职工薪酬

本集团在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。因解除与职工的劳动关系而给予的补偿，计入当期损益。

职工薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、社会保险费及住房公积金、工会经费和职工教育经费等与获得职工提供的服务相关的支出。

在职工劳动合同到期之前决定解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，如果本集团已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议，并即将实施，同时本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议的，确认因解除与职工劳动关系给予补偿产生的预计负债，计入当期损益。

## 24. 股份支付

股份支付是指为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应调整负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

## 25. 预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

## 26. 收入确认原则

本集团的营业收入主要包括建造合同收入、提供劳务收入、销售商品收入和让渡资产使用权收入，收入确认原则如下：

(1) 本集团在劳务总收入和总成本能够可靠地计量、与劳务相关的经济利益很可能流入本集团、劳务的完成进度能够可靠地确定时，确认劳务收入的实现。在资产负债表日，提供劳务交易的结果能够可靠估计的，按完工百分比法确认相关的劳务收入，完工百分比按已经发生的成本占预计总成本的比例确定；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按已经发生的能够得到补偿的劳务成本金额确认提供劳务收入，并结转已经发生的劳务成本；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计全部不能得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

(2) 本集团在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方、本集团既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权、也没有对已售出的商品实施有效控制、收入的金额能够可靠地计量、相关的经济利益很可能流入企业、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认销售商品收入的实现。

(3) 本集团在与交易相关的经济利益很可能流入本集团、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权收入的实现。

## 27. 建造合同

本集团在合同总收入能够可靠计量、与合同相关的经济利益很可能流入本集团、实际发生的合同成本能够清楚区分和可靠计量、合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠确定时，于资产负债表日按完工百分比法确认合同收入和合同费用。采用完工百分比法时，合同完工进度根据实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。

建造合同的结果不能可靠地估计时，如果合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本加以确认，合同成本在其发生的当期确认为费用；如果合同成本不可能收回的，应在发生时立即确认为费用，不确认收入。

本集团于期末对建造合同进行检查，如果建造合同预计总成本将超过合同预计总收入时，提取损失准备，将预计损失确认为当期费用。

## 28. 政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。政府补助在本集团能够满足其所附的条件以及能够收到时予以确认。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

本集团的政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述原则进行判断。

与资产相关的政府补助确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配计入当期

损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

### 29. 递延所得税资产和递延所得税负债

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损和税款抵减，视同暂时性差异确认相应的递延所得税资产。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。对已确认的递延所得税资产，当预计到未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产时，应当减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

### 30. 租赁

本集团在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。

融资租赁是指实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁。本集团作为承租方时，在租赁开始日，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为融资租入固定资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将两者的差额记录为未确认融资费用。

经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。本集团作为承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益，本集团作为出租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法确认为收入。

### 31. 所得税的会计核算

所得税的会计核算采用资产负债表债务法。所得税费用包括当年所得税和递延所得税。除将与直接计入股东权益的交易和事项相关的当年所得税和递延所得税计入股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余的当年所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

当年所得税是指企业按照税务规定计算确定的针对当年发生的交易和事项，应纳给税务部门的金额，即应交所得税；递延所得税是指按照资产负债表债务法应予确认的递延所得税资产和递延所得税负债在年末应有的金额相对于原已确认金额之间的差额。

### 32. 终止经营

终止经营是指本集团已被处置或被划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分，该组成部分按照本集团计划将整体或部分进行处置。

同时满足下列条件的本集团组成部分被划归为持有待售：本集团已经就处置该组成部分作出决议、本集团已经与受让方签订了不可撤销的转让协议以及该项转让将在一年内完成。

### 33. 重要会计估计的说明

编制财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同，因此本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定性因素的判断需要进行持续评估，会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

下列会计估计及关键假设存在导致未来期间的资产及负债账面值发生重大调整的重要风险。

#### (1) 建造合同

各项建造合同的收入均按照完工百分比法(预算合同成本须由管理层作出估计)确认。本集团以完成建造合同应发生的直接费用和生产单位的管理费用作为预计总成本，以已签署的合同、变更、索赔、奖励等收入作为预计总收入。由于建造合同的业务性质，签订合同的日期与工程完工的日期通常属于不同的会计期间。在合同进行过程中，本集团管理层会定期复核各项合同的预计总收入、预计总成本、完工进度及已发生的成本。如果出现可能会导致合同收入、合同成本或完工进度变更的情况，则会进行修订。修订可能导致估计收入或成本的增加或减少，将会在修订期间的利润表中反映。同时，本集团管理层亦定期对建造合同进行减值测试，如果建造合同的预计总成本超过合同预计总收入，则形成合同预计损失，应就有关合同损失部分计提全额准备，并确认为当期资产减值损失。

#### (2) 固定资产、无形资产的可使用年限

本集团至少于每年年度终了，对固定资产和无形资产的预计使用寿命进行复核。预计使用寿命是管理层基于同类资产历史经验、参考同行业普遍所应用的估计并结合预期技术

更新而决定的。当以往的估计发生重大变化时，则相应调整未来期间的折旧费用和摊销费用。

### (3) 应收款项减值

本集团在资产负债表日按摊余成本计量应收款项，评估其是否出现减值情况，并在出现减值情况时评估减值损失的具体金额。减值的客观证据包括显示个别或组合应收款项预计未来现金流量出现大幅下降的可判断数据，显示个别或组合应收款项中债务人的财务状况出现重大负面的可判断数据等事项。如果有证据表明该应收款项价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，则将原确认的减值损失予以转回。

### (4) 原材料减值

本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认原材料跌价损失。本集团在估计原材料的可变现净值时，按原材料是否有对应的建造合同分别进行考虑：

1) 对于未对应建造合同的原材料，以同类材料的预计售价减去销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值，当实际售价或成本费用与以前估计不同时，管理层对可变现净值进行相应的调整，根据现有经验进行估计的结果可能会与之后实际结果有所不同，可能导致对原材料账面价值的调整，因此原材料跌价准备的金额可能会随上述原因而发生变化的，对原材料跌价准备的调整将影响估计变更当期的损益。

2) 对于为具体的建造合同准备的原材料，公司不单独进行减值测试，而是在建造合同的损失准备测试中一并考虑。

### (5) 所得税

本公司及其子公司因分布在国内若干省份及国外若干国家而需分别在其所在地缴纳企业所得税。在计提企业所得税时由于有关企业所得税的若干事项尚未获得主管税务机关的确认，因此需以现行的税收法规及其他相关政策为依据作出估计和判断。若有关事项的最终税务结果有别于已确认的金额时，这些差额将对当期的所得税造成影响。

递延所得税资产的估计需要对未来各个年度的应纳税所得额及适用的税率进行估计，递延所得税资产的实现取决于各公司未来是否很可能获得足够的应纳税所得额。未来税率的变化和暂时性差异的转回时间也可能影响所得税费用（收益）以及递延所得税的余额。上述估计的变化可能导致对递延所得税的重要调整。

### 三、 会计政策、会计估计变更和前期差错更正

本集团本年度无会计政策、会计估计变更和重大前期差错更正事项。

### 四、 税项

#### 1. 增值税

(1) 本公司及所属境内子公司商品销售收入适用增值税，销项税率为 17%，增值税应纳税额为当期销项税抵减当期进项税后的余额。

(2) 根据《财政部、国家税务总局关于海洋工程结构物增值税实行退税的通知》(财税[2003]46 号)及《财政部、国家税务总局关于海洋工程结构物增值税实行退税的补充通知》(财税[2003]249 号)，本公司及子公司海洋石油工程(青岛)有限公司与国内海上石油天然气开采企业签署的购销合同所涉及的海洋工程结构物产品，在销售时实行“免、抵、退”税管理办法。

(3) 根据《国家税务总局关于海洋石油工程股份有限公司改征增值税并适用“免、抵、退”税管理办法有关问题的批复》(国税函[2004]1043 号)，本公司在签订的总承包或分包合同中分别列明建筑业劳务价款和自产货物及提供增值税应税劳务价款的，对其自产货物及提供增值税应税劳务取得的收入征收增值税；对其提供建筑业劳务取得的收入征收营业税。本公司自 2004 年 1 月 1 日起执行该批复，子公司海洋石油工程(青岛)有限公司自 2005 年 3 月(设立时间)起执行该批复。

(4) 根据财税[2011]111 号的通知，在中华人民共和国境内(以下称境内)提供交通运输业和部分现代服务业服务(以下称应税服务)的单位和个人为增值税纳税人。纳税人提供应税服务，应当按照该文件缴纳增值税，不再缴纳营业税。在现行增值税 17%标准税率和 13%低税率基础上，新增 11%和 6%两档低税率，该通知于 2012 年 1 月 1 日生效。于 2012 年 7 月 31 日，经国务院批准，财政部、国家税务总局发布了财税[2012]71 号《关于在北京等 8 省开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点的通知》，根据上述通知北京市应于 2012 年 9 月 1 日，完成新旧税制转换。因此，本集团合并范围内的海工国际工程有限责任公司的服务收入和北京高泰深海技术有限公司的设计收入，从 2012 年 9 月开始适用“营改增”的相关规定，按照 6%的税率缴纳增值税。

(5) 如上所述，按照《关于在北京等 8 省开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点的通知》，从 2012 年 12 月开始本公司的设计收入及现代服务收入适用“营改增”的相关规定，按照 6%的税率缴纳增值税。

(6) 2013 年 5 月 24 日，经国务院批准，财政部、国家税务总局发布了财税[2013]37 号《关于在全国开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点税收政策的通

知》，根据上述通知，本公司之子公司海洋石油工程(青岛)有限公司自2013年8月1日起开始适用“营改增”的相关规定。

## 2. 营业税

本公司及所属境内子公司的工程施工业务和其他海洋工程施工业务按照营业收入的3%计缴营业税。

本公司将建筑工程分包给其他单位的，以取得的全部价款和价外费用扣除支付给其他单位的分包款后的余额为营业税计税基础。

## 3. 城建税和教育费附加、地方教育费附加

本集团城建税、教育费附加和地方教育费附加以应交增值税、营业税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵的增值税税额为计税依据，适用税率如下：

单位名称	城建税	教育费附加	地方教育费附加
海洋石油工程股份有限公司	7%	3%	2%
海洋石油工程(青岛)有限公司	7%	3%	2%
海洋石油工程(珠海)有限公司	7%	3%	2%
深圳海油工程水下技术有限公司	7%	3%	2%
中海油山东化学工程有限责任公司	7%	3%	2%
山东省正大建设监理有限公司	7%	3%	2%
山东华宇工程造价咨询有限公司	7%	3%	2%
海工英派尔工程有限公司	7%	3%	2%
青岛海英和科贸有限公司	7%	3%	2%
海工国际工程有限责任公司	7%	3%	2%
北京高泰深海技术有限公司	7%	3%	2%

## 4. 企业所得税

单位名称	本年税率	上年税率	备注
海洋石油工程股份有限公司	15%	15%	注1
海洋石油工程(青岛)有限公司	15%	15%	注2
海洋石油工程(珠海)有限公司	25%	25%	
深圳海油工程水下技术有限公司	15%	15%	注3
中海油山东化学工程有限责任公司	25%	25%	
山东省正大建设监理有限公司	25%	25%	
山东华宇工程造价咨询有限公司	25%	25%	
海工英派尔工程有限公司	15%	15%	注4

单位名称	本年税率	上年税率	备注
青岛海英和科贸有限公司	25%	25%	
海工国际工程有限责任公司	25%	25%	
北京高泰深海技术有限公司	25%	25%	

注 1：2013 年 4 月，本公司经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市国家税务局和天津市地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR201212000101 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年（2012 年度-2014 年度）。

注 2：2013 年 4 月，海洋石油工程（青岛）有限公司经青岛市科学技术局、青岛市财政局、青岛市国家税务局、青岛市地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR201237100128 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年（2012 年度-2014 年度）。

注 3：2012 年 4 月，深圳海油工程水下技术有限公司经深圳市科技工贸和信息化委员会、深圳市财政委员会、深圳市国家税务局、深圳市地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR201144200789 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年（2011 年度-2013 年度）。

注 4：2013 年 4 月，海工英派尔工程有限公司经青岛市科学技术局、青岛市财政局、青岛市国家税务局、青岛市地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GF201237100070 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年（2012 年度-2014 年度）。

5. 其他税项按国家有关税法的规定计算缴纳。

6. 本公司所属境外控股子公司税项按所在地有关税法的规定计算缴纳。

## 五、 企业合并及合并财务报表

### (一) 子公司

单位：万元

公司名称	公司类型	注册地	业务性质	注册 资本	经营范围	年末投 资金额	实质上构成对子 公司净投资的其 他项目余额
同一控制下企业合并取得的子公司							
二级子公司							
中海油山东化学工程有限责任公司	有限公司	济南	工程承包 劳务	¥10,000	工程设计、咨询、总承包	-	-
三级子公司							
山东华宇工程造价咨询有限公司	有限公司	济南	劳务	¥100	工程造价咨询	-	-
山东省正大建设监理有限公司	有限公司	济南	劳务	¥600	工程建设监理及项目管理	-	-
非同一控制下企业合并取得的子公司							
二级子公司							
安捷材料试验有限公司	其他	香港	检测	HK\$200	无损检测、焊接试验	HK\$1,913	-
其他方式取得的子公司							
二级子公司							
海洋石油工程(青岛)有限公司	有限公司	青岛	工程承包	¥300,000	海洋工程的建造、安装、设计及 维修	¥300,000	-
海工英派尔工程有限公司	有限公司	青岛	工程承包 劳务	¥10,000	工程设计及咨询、工程总承包、 工程监理	-	-

公司名称	公司类型	注册地	业务性质	注册 资本	经营范围	年末投 资金额	实质上构成对子 公司净投资的其 他项目余额
深圳海油工程水下技术有限公司	有限公司	深圳	工程承包 劳务	¥20,538	海洋石油平台的建造、安装及维修	¥11,224	-
海油工程印度尼西亚有限公司	其他	印尼	工程承包	\$10	油气田开发、维修服务业务	\$10	-
海油工程(香港)有限公司	其他	香港	工程承包 劳务	\$5	工程总承包、油气开发工程的设计、建造和安装等	\$5	-
海油工程尼日利亚有限公司	其他	尼日利亚	工程承包	\$8	陆地、海上工程的设计、采办、建造、安装、维修等业务	\$8	-
海工国际工程有限责任公司	有限公司	北京	工程承包	¥6,000	施工总承包、专业承包	¥6,000	-
蓝海国际有限公司	其他	英属维尔京群岛	工程承包	\$5	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	\$98	-
海洋石油工程(珠海)有限公司	有限公司	珠海	工程承包	¥205,000	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修	¥205,000	-
<b>三级子公司</b>							
科泰有限公司	其他	休斯顿	工程承包 劳务	\$140	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	\$98	-
青岛海英和科贸有限公司	有限公司	青岛	贸易	¥1,000	材料销售	-	-
<b>四级子公司</b>							
北京高泰深海技术有限公司	有限公司	北京	劳务	\$10	深海工程技术提供咨询	\$10	-

(续表)

公司名称	持股比例	表决权比例	是否合并报表	年末少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	备注
<b>同一控制下企业合并取得的子公司</b>						
<b>二级子公司</b>						
中海油山东化学工程有限责任公司	100%	100%	是	-		注1
<b>三级子公司</b>						
山东华宇工程造价咨询有限公司	97.40%	97.40%	是	-		注1
山东省正大建设监理有限公司	100%	100%	是	-		注1
<b>非同一控制下企业合并取得的子公司</b>						
<b>二级子公司</b>						
安捷材料试验有限公司	90%	90%	是	¥101.04	-	-
<b>其他方式取得的子公司</b>						
<b>二级子公司</b>						
海洋石油工程(青岛)有限公司	99%	100%	是	-	-	-
海工英派尔工程有限公司	65%	65%	是	-		注2
深圳海油工程水下技术有限公司	100%	100%	是	-	-	-
海油工程印度尼西亚有限公司	95%	100%	是	-	-	-
海油工程(香港)有限公司	100%	100%	是	-	-	-
海油工程尼日利亚有限公司	95%	100%	是	-	-	-
海工国际工程有限责任公司	100%	100%	是	-	-	-
蓝海国际有限公司	100%	100%	是	-	-	-

公司名称	持股比例	表决权比例	是否合并报表	年末少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	备注
海洋石油工程(珠海)有限公司	100%	100%	是	-	-	-
<b>三级子公司</b>						
科泰有限公司	70%	70%	是	¥920.83	-	-
青岛海英和科贸有限公司	65%	65%	是	-	-	注2
<b>四级子公司</b>						
北京高泰深海技术有限公司	70%	70%	是	-	-	-

注 1: 2013 年 11 月 11 日, 本公司与中海石油炼化有限责任公司 (以下简称炼化公司) 签订《股权转让协议》, 向炼化公司转让本公司持有的中海油山东化学工程有限责任公司 100% 股权, 上述股权转让交易于 2013 年 12 月 31 日完成。截至 2013 年 12 月 31 日, 本公司不再持有中海油山东化学工程有限责任公司及其子公司山东省正大建设监理有限公司、山东华宇工程造价咨询有限公司股权。上述子公司资产负债表本期不再纳入本集团的合并范围, 本年的经营成果和现金流量仍纳入合并范围。

注 2: 2013 年 12 月 6 日, 本公司与中海石油炼化有限责任公司 (以下简称炼化公司) 签订《股权转让协议》, 向炼化公司转让本公司持有的海工英派尔工程有限公司 65% 股权, 上述股权转让交易于 2013 年 12 月 31 日完成。截至 2013 年 12 月 31 日, 本公司不再持有海工英派尔工程有限公司及其子公司青岛海英和科贸有限公司的股权。上述子公司资产负债表本期不再纳入本集团的合并范围, 本年的经营成果和现金流量仍纳入合并范围。

## (二) 本年合并财务报表合并范围的变动

### 1. 本年度不再纳入合并范围的公司情况

公司名称	不再纳入合并范围的原因	持股比例 (%)	处置日净资产	处置日净利润
中海油山东化学工程有限责任公司	股权转让	100.00	99,337,391.29	2,104,092.82
海工英派尔工程有限公司	股权转让	65.00	124,923,446.01	11,273,466.46

注: 中海油山东化学工程有限责任公司处置日净资产包括处置日少数股东权益 118,210.52 元。

### (1) 本年因出售股权丧失了控制权而减少的子公司

子公司	出售日	损益确认方法	是否分步处置股权
中海油山东化学工程有限责任公司	2013.12.31	注 1	否
海工英派尔工程有限公司	2013.12.31	注 2	否

注 1: 根据中联资产评估集团有限公司出具的中联评报字[2013]第 631 号评估报告, 本公司所持中海油山东化学工程有限责任公司股权评估值为 13,799.61 万元 (评估基准日 2012 年 12 月 31 日, 含 2012 年度现金分红 1,103.42 万)。根据本公司与中海石油炼化有限责任公司签订的《股权转让协议》, 本公司持有股权的支付对价为 12,696.19 万元, 中海油山东化学工程有限责任公司 2013 年度实现的净利润 2,104,092.82 元归属于本公司。扣除中海油山东化学工程有限责任公司处置日 (2013 年 12 月 31 日) 归属于母公司的净资产 99,219,180.77 元, 本公司收购中海油山东化学工程有限责任公司股权时产生的购买溢价 20,426,799.67 元, 本公司本次处置中海油山东化学工程有限责任公司股权取得投资收益 9,420,012.38 元。

注 2：根据中联资产评估集团有限公司出具的中联评报字[2013]第 805 号评估报告，本公司所持海工英派尔工程有限公司股权评估值为 17,942.04 万元（评估基准日 2012 年 12 月 31 日，含 2012 年度现金分红 3,904.00 万元）。根据本公司与中海石油炼化有限责任公司签订的《股权转让协议》，本公司持有股权的支付对价为 14,038.04 万元，扣除海工英派尔工程有限公司处置日(2013 年 12 月 31 日)归属于母公司的净资产 81,200,239.91 元，本公司本次处置海工英派尔工程有限公司股权取得投资收益 59,180,128.86 元。

### （三）外币报表折算

本集团境外经营实体的记账本位币包括美元和港币，本年度美元折算汇率为 6.0969 (2012 年 12 月 31 日：6.2855)，平均汇率为 6.1971 (2012 年度：6.3110)；本年度港币折算汇率为 0.78623 (2012 年 12 月 31 日：0.81085)，平均汇率为 0.79893 (2012 年度：0.81360)。

## 六、合并财务报表主要项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“年初”系指 2013 年 1 月 1 日，“年末”系指 2013 年 12 月 31 日，“本年”系指 2013 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，“上年”系指 2012 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，货币单位为人民币元。

### 1. 货币资金

项目	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
<b>库存现金</b>			<b>37,833.87</b>			<b>70,272.57</b>
人民币	20,095.13	1.0000	20,095.13	55,064.87	1.0000	55,064.87
美元	190.45	6.0969	1,161.15	43.34	6.2855	272.41
印尼盾	6,250,272.42	0.0005	3,241.42	981,207.38	0.0007	641.31
沙特里亚尔	2,399.59	1.6258	3,901.41	-	-	-
港币	12,000.00	0.78623	9,434.76	17,628.39	0.81085	14,293.98
<b>银行存款</b>			<b>1,779,471,837.84</b>			<b>1,014,795,472.75</b>
人民币	1,197,689,252.35	1.0000	1,197,689,252.35	904,063,320.30	1.0000	904,063,320.30
美元	92,972,681.53	6.0969	566,845,141.99	16,402,963.30	6.2855	103,100,825.82
港币	5,232,534.92	0.78623	4,113,975.93	3,120,419.87	0.81085	2,530,192.45
欧元	1,170.27	8.4189	9,852.38	1,218.79	8.3176	10,137.38
澳元	77,099.97	5.4301	418,660.56	33,395.34	6.5363	218,281.98
印尼盾	4,157,220,724.83	0.0005	2,281,154.44	-	-	-
沙特里亚尔	4,990,528.08	1.6258	8,113,800.19	2,907,116.47	1.6761	4,872,714.82
<b>其他货币资金</b>			<b>1,339.53</b>			<b>19,573,964.78</b>
人民币	1,339.53	1.0000	1,339.53	19,573,964.78	1.0000	19,573,964.78
<b>合计</b>			<b>1,779,511,011.24</b>			<b>1,034,439,710.10</b>

注：本集团货币资金年末余额较年初余额增加 72.03%，主要原因系：①本集团本年业务量增加，项目收回款项增加；②本公司本年以非公开发行股票方式募集资金 3,471,496,197.45 元。

## 2. 交易性金融资产

### (1) 交易性金融资产的种类

项目	年末公允价值	年初公允价值
衍生工具	34,133,463.00	1,896,278.89
其他	-	333,502.61
<b>合计</b>	<b>34,133,463.00</b>	<b>2,229,781.50</b>

注1：本集团年末衍生工具余额为本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与渣打银行签订的远期售汇合约的公允价值变动额。

(2) 本集团年末交易性金融资产的变现不存在重大限制。

## 3. 应收票据

### (1) 应收票据种类

票据种类	年末金额	年初金额
银行承兑汇票	-	12,710,000.00
商业承兑汇票	-	486,000.00
<b>合计</b>	<b>-</b>	<b>13,196,000.00</b>

(2) 本集团年末无用于质押的应收票据。

(3) 本集团本年无因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据。

(4) 本集团年末无已经背书给他方但尚未到期的票据。

## 4. 应收账款

### (1) 应收账款分类

类别	年末金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	4,264,507,751.14	98.26	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款				
账龄组合	71,055,583.40	1.64	5,535,620.13	7.79
关联方组合	4,409,404.08	0.10	-	-
组合小计	75,464,987.48	1.74	5,535,620.13	—
<b>合计</b>	<b>4,339,972,738.62</b>	<b>100.00</b>	<b>5,535,620.13</b>	<b>—</b>

(续表)

类别	年初金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	2,098,182,563.87	93.86	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款				
账龄组合	90,788,606.18	4.06	20,334,099.09	22.40
关联方组合	46,529,156.79	2.08	-	-
组合小计	137,317,762.97	6.14	20,334,099.09	—
<b>合计</b>	<b>2,235,500,326.84</b>	<b>100.00</b>	<b>20,334,099.09</b>	<b>—</b>

1) 本集团年末单项金额重大的应收账款无需要计提坏账准备的情况。

2) 组合中,按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

项目	年末金额		
	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)	
1年以内	57,524,512.60	80.95	-
1-2年	9,349,018.00	13.16	2,804,705.40
2-3年	3,627,845.20	5.11	2,176,707.13
3年以上	554,207.60	0.78	554,207.60
<b>合计</b>	<b>71,055,583.40</b>	<b>100.00</b>	<b>5,535,620.13</b>

(续表)

项目	年初金额		
	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)	
1年以内	49,490,116.95	54.51	-
1-2年	20,239,690.06	22.29	6,071,907.02
2-3年	16,991,517.76	18.72	10,194,910.66
3年以上	4,067,281.41	4.48	4,067,281.41
<b>合计</b>	<b>90,788,606.18</b>	<b>100.00</b>	<b>20,334,099.09</b>

3) 本集团年末无单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的应收账款。

(2) 本集团本年无已全额计提坏账准备,或计提坏账准备的比例较大,但在本年又全额收回或转回,或在本年收回或转回比例较大的应收账款。

(3) 本集团年末无持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份股东单位的欠款。

(4) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	金额	账龄	占应收账款总额的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	3,657,900,252.25	注	84.28
Chevron Australia Pty. Ltd.	130,511,490.23	1 年以内	3.01
新田石油中国有限公司	123,054,639.99	1 年以内	2.84
TECHNIP SAUDI ARABIA Ltd.	88,557,667.36	1 年以内	2.04
中海石油气电集团有限责任公司	45,695,092.70	1 年以内	1.05
<b>合计</b>	<b>4,045,719,142.53</b>	—	<b>93.22</b>

注：本集团与中国海洋石油有限公司的往来款年末余额中，1 年以内的金额为 3,647,333,806.25 元，1-2 年金额为 10,566,446.00 元。

(5) 应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	同一控股股东控制	3,657,900,252.25	84.28
中海石油气电集团有限责任公司	同一控股股东控制	45,695,092.70	1.05
中海石油炼化有限责任公司	同一控股股东控制	43,770,824.31	1.01
中海油研究院	同一控股股东控制	28,429,500.00	0.66
中海油能源发展股份有限公司	同一控股股东控制	11,701,144.30	0.27
中海油气开发利用公司	同一控股股东控制	1,708,888.68	0.04
<b>合计</b>		<b>3,789,205,702.24</b>	<b>87.31</b>

(6) 应收账款中外币余额

外币名称	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
美元	31,381,398.87	6.0969	191,329,250.77	64,084,136.33	6.2855	402,800,838.90
欧元	363,970.00	8.4189	3,064,227.03	-	-	-
澳元	-	-	-	33,937.50	6.5363	221,825.68
港币	6,414,593.94	0.78623	5,043,346.19	5,715,166.49	0.81085	4,634,142.75
<b>合计</b>	—	—	<b>199,436,823.99</b>	—	—	<b>407,656,807.33</b>

(7) 本集团应收账款年末余额较年初余额增加 94.14%，主要原因系本集团本年营业收入增加，导致期末应收账款增加所致。

## 5. 预付款项

### (1) 预付款项账龄

项目	年末金额		年初金额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	558,741,011.65	96.94	292,064,920.21	98.38
1—2 年	13,655,007.22	2.37	1,508,331.43	0.51
2—3 年	790,945.01	0.14	2,419,493.87	0.81
3 年以上	3,142,884.68	0.55	886,280.23	0.30
<b>合计</b>	<b>576,329,848.56</b>	<b>100.00</b>	<b>296,879,025.74</b>	<b>100.00</b>

### (2) 预付款项主要单位

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	未结算原因
天津招银重装设备租赁有限公司	非关联方	200,544,188.45	1 年以内	租赁期尚未开始
Oil States Industries Inc	非关联方	36,906,474.88	1 年以内	尚未交货
武汉市铁源物资有限公司	非关联方	35,052,187.38	1 年以内	尚未交货
Serimax South East Asia Pte Ltd	非关联方	27,807,997.14	注	尚未交货
SCHILLING ROB	非关联方	24,819,068.69	1 年以内	尚未交货
<b>合计</b>		<b>325,129,916.54</b>	—	—

注：本集团本年末对 Serimax South East Asia Pte Ltd 的预付账款余额中，1 年以内的金额为 19,378,983.32 元，1-2 年的金额为 8,429,013.82 元。

(3) 本集团年末预付款项中不含持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位款项。

### (4) 预付款项中外币余额

外币名称	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
美元	19,472,484.60	6.0969	118,721,791.36	13,860,049.44	6.2855	87,117,340.76
欧元	7,570,192.22	8.4189	63,732,691.28	4,539,187.26	8.3176	37,755,143.95
<b>合计</b>	—	—	<b>182,454,482.64</b>	—	—	<b>124,872,484.71</b>

(5) 本集团预付账款年末余额较年初余额增加 279,450,822.82 元，增加 94.13%，主要原因系：①本集团之子公司深圳海油工程水下技术有限公司（以下简称深圳公司）本

年预付账款增加 247,745,786.64 元，其中本年支付天津招银重装设备租赁有限公司融资租赁南海深水多功能安装船舶的预付款 200,544,188.45 元，由于深圳公司本年业务量增加导致年末预付材料款、工程款等增加 47,201,598.19 元；②本公司本年业务量增加导致预付材料款等年末较年初增加 33,018,107.78 元。

#### 6. 应收利息

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
银行理财产品利息	-	16,831,742.46	-	16,831,742.46
<b>合计</b>	<b>-</b>	<b>16,831,742.46</b>	<b>-</b>	<b>16,831,742.46</b>

注：本集团年末应收利息系期末本公司及本公司之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司购买的银行理财产品利息。

#### 7. 其他应收款

##### (1) 其他应收款分类

类别	年末金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	262,090,039.30	90.18	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款				
账龄组合	2,444,882.62	0.84	1,203,891.53	49.24
备用金、押金组合	20,730,784.70	7.13	-	-
关联方组合	5,369,531.13	1.85	-	-
组合小计	28,545,198.45	9.82	1,203,891.53	——
<b>合计</b>	<b>290,635,237.75</b>	<b>100.00</b>	<b>1,203,891.53</b>	<b>——</b>

(续表)

类别	年初金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	110,436,707.21	70.84	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款				
账龄组合	13,879,673.94	8.90	3,734,481.46	26.91
备用金、押金组合	26,148,082.26	16.77	-	-
关联方组合	5,439,179.73	3.49	-	-
组合小计	45,466,935.93	29.16	3,734,481.46	——

类别	年初金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
合计	155,903,643.14	100.00	3,734,481.46	—

1) 本集团年末单项金额重大的其他应收款中无需要计提坏账准备的情况。

2) 组合中,按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

项目	年末金额			年初金额		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1年以内	1,116,682.14	45.68	—	9,308,538.09	67.07	—
1-2年	123,515.90	5.05	37,054.77	412,256.47	2.97	123,676.94
2-3年	94,619.55	3.87	56,771.73	1,370,187.15	9.87	822,112.29
3年以上	1,110,065.03	45.40	1,110,065.03	2,788,692.23	20.09	2,788,692.23
合计	2,444,882.62	100.00	1,203,891.53	13,879,673.94	100.00	3,734,481.46

3) 本集团年末无单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的其他应收款。

(2) 本集团无以前年度已全额计提坏账准备,或计提坏账准备的比例较大,但在本年又全额收回或转回,或在本年收回或转回比例较大的其他应收款。

(3) 本集团本年无实际核销的大额其他应收款。

(4) 本集团其他应收款年末余额无持有本公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位欠款。

(5) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	金额	账龄	占其他应收款总额的比例 (%)	性质或内容
海关保证金	100,725,849.10	注	34.66	海关保证金
天津招银重装设备有限公司	72,512,393.60	1年以内	24.95	租赁保证金
天津市国家税务局海洋石油税务分局	52,357,415.38	1年以内	18.01	出口退税
青岛市开发区国家税务局	36,494,381.22	1年以内	12.56	出口退税
中海石油炼化有限责任公司	5,369,531.13	注	1.85	代垫款
合计	267,459,570.43	—	92.03	—

注:本公司其他应收款年末余额前五名的账龄分析如下,海关保证金 1 年以内的为

84,632,228.81元，1至2年为8,826,328.19元，2至3年为7,267,292.10元；中海石油炼化有限责任公司1年以内的为2,551,313.46元，1至2年为436,720.62元，2至3年为695,322.42元，3年以上为1,686,174.63元。

(6) 应收关联方款项

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例(%)
中海石油炼化有限责任公司	同一控股股东控制	5,369,531.13	1.85
<b>合计</b>		<b>5,369,531.13</b>	<b>1.85</b>

(7) 其他应收款中外币余额

外币名称	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
美元	452,300.06	6.0969	2,757,628.24	521,371.89	6.2855	3,277,083.01
港币	323,166.49	0.78623	254,083.19	365,726.60	0.81085	296,549.41
<b>合计</b>	—	—	<b>3,011,711.43</b>	—	—	<b>3,573,632.42</b>

(8) 本集团其他应收款年末余额较年初余额增加134,731,594.61元，增加86.42%，主要原因系本集团之子公司深圳海油工程水下技术有限公司其他应收款年末余额较年初余额增加156,148,295.49元，其中支付湛江海关进口设备保证金85,780,000.00元，支付天津招银重装设备租赁有限公司融资租赁南海深水多功能安装船舶的租赁保证金72,512,393.60元。

8. 存货

(1) 存货分类

项目	年末金额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
工程施工	1,177,591,343.00	38,299,112.30	1,139,292,230.70
工程备料	586,024,917.53	9,705,376.86	576,319,540.67
其中：			
一般钢材	148,308,804.85	9,705,376.86	138,603,427.99
进口材料	7,687,011.68	-	7,687,011.68
电工材料	6,896,663.47	-	6,896,663.47
其他材料	423,132,437.53	-	423,132,437.53
<b>合计</b>	<b>1,763,616,260.53</b>	<b>48,004,489.16</b>	<b>1,715,611,771.37</b>

(续表)

项目	年初金额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
工程施工	1,189,447,628.57	173,784,161.65	1,015,663,466.92
工程备料	472,267,433.98	44,065,950.41	428,201,483.57
其中:			
一般钢材	171,289,688.48	44,065,950.41	127,223,738.07
进口材料	9,032,993.70	-	9,032,993.70
电工材料	3,062,811.10	-	3,062,811.10
其他材料	288,881,940.70	-	288,881,940.70
<b>合计</b>	<b>1,661,715,062.55</b>	<b>217,850,112.06</b>	<b>1,443,864,950.49</b>

(2) 存货跌价准备

项目	年初金额	本年增加	本年减少		年末金额
			转回	其他转出	
工程施工	173,784,161.65	8,213,621.29	-	143,698,670.64	38,299,112.30
工程备料	44,065,950.41	486,151.54	-	34,846,725.09	9,705,376.86
其中:					
一般钢材	44,065,950.41	486,151.54	-	34,846,725.09	9,705,376.86
<b>合计</b>	<b>217,850,112.06</b>	<b>8,699,772.83</b>	<b>-</b>	<b>178,545,395.73</b>	<b>48,004,489.16</b>

注：①工程施工的存货跌价准备即本集团计提的建造合同的预计亏损，本年根据项目完工进度转出以前年度计提的建造合同预计亏损 143,698,670.64 元，其中沙特 KJO 总包项目转出 62,601,139.79 元，荔湾 3-1 深水海管铺设项目转出 69,116,008.07 元，印尼 BWK 总包项目转出 11,981,522.78 元。天津浮式 LNG 项目储罐 EPC 总包项目本年计提合同预计亏损 8,213,621.29 元；②工程备料的跌价准备因材料领用转出 34,846,725.09 元。

9. 其他流动资产

项目	年末金额	年初金额
预缴企业所得税	286,056.31	15,365.53
留抵的增值税进项税	20,852,386.02	-
银行理财产品	4,071,000,000.00	-
<b>合计</b>	<b>4,092,138,442.33</b>	<b>15,365.53</b>

注：本集团其他流动资产年末余额较年初余额增加 4,092,123,076.80 元，主要原因系：①本公司及本公司之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司利用闲置资金购买银行理财产品增加 40.71 亿元；②本公司之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司、海洋石油工程（青岛）有限公司、海油工程印度尼西亚有限公司年末留抵的增值税进项税在其他流动资产列示。

10. 可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产

项目	可供出售 权益工具	可供出售 债务工具	合计
年初公允价值	276,762,000.00	-	276,762,000.00
权益工具的成本/债务工具 的摊余成本	34,566,666.67	-	34,566,666.67
年末公允价值	255,516,800.00	-	255,516,800.00
累计计入其他综合收益的 公允价值变动金额	220,950,133.33	-	220,950,133.33
已计提减值金额	-	-	-

(2) 本集团本年末可供出售金融资产中无长期债权投资。

(3) 本集团本年末可供出售金融资产无需计提减值准备。

11. 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项目	年末金额	年初金额
按成本法核算的长期股权投资	70,671,378.00	70,671,378.00
<b>长期股权投资合计</b>	<b>70,671,378.00</b>	<b>70,671,378.00</b>
减：长期股权投资减值准备	-	-
<b>长期股权投资价值</b>	<b>70,671,378.00</b>	<b>70,671,378.00</b>

(2) 按成本法核算的长期股权投资

被投资单位名称	持股比例	表决权比例	投资成本
中海石油财务有限责任公司	1.77%	1.77%	70,671,378.00
<b>合计</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>70,671,378.00</b>

(续表)

被投资单位名称	年初金额	本年 增加	本年 减少	年末金额	本年 现金红利
中海石油财务有限责任公司	70,671,378.00	-	-	70,671,378.00	175,982.39
<b>合计</b>	<b>70,671,378.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>70,671,378.00</b>	<b>175,982.39</b>

(3) 本集团年末长期股权投资不存在需要计提减值准备的情况。

12. 投资性房地产

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
原价	283,916,989.97	2,161,969.64	1,435,500.00	284,643,459.61
房屋建筑物	283,916,989.97	2,161,969.64	1,435,500.00	284,643,459.61
累计折旧和累计摊销	3,194,066.14	12,747,192.28	43,065.00	15,898,193.42
房屋建筑物	3,194,066.14	12,747,192.28	43,065.00	15,898,193.42
账面净值	280,722,923.83	——	——	268,745,266.19
房屋建筑物	280,722,923.83	——	——	268,745,266.19
减值准备	—	—	—	—
房屋建筑物	—	—	—	—
账面价值	280,722,923.83	——	——	268,745,266.19
房屋建筑物	280,722,923.83	——	——	268,745,266.19

## 13. 固定资产

## (1) 固定资产明细表

项目	年初金额	本年增加		本年减少		年末金额
					其中: 外币报表 折算差额	
原价	12,401,210,105.47	3,650,740,174.46		238,193,292.17	55,039,014.17	15,813,756,987.76
房屋建筑物	3,083,065,644.12	262,390,060.60		31,423,877.44	59,377.44	3,314,031,827.28
机器设备	2,316,425,547.69	313,124,521.20		33,448,619.12	195,116.01	2,596,101,449.77
运输设备	6,845,829,785.82	3,057,623,410.45		163,985,413.27	54,774,739.27	9,739,467,783.00
电子设备	155,889,127.84	17,602,182.21		9,335,382.34	9,781.45	164,155,927.71
		本年新增	本年计提			
累计折旧	4,043,311,123.09		940,284,652.11	145,907,727.87	16,124,225.50	4,837,688,047.33
房屋建筑物	615,067,718.30		139,329,517.95	7,519,165.29	23,417.53	746,878,070.96
机器设备	1,187,998,123.46		215,101,854.58	22,340,248.32	163,745.09	1,380,759,729.72
运输设备	2,155,450,883.71		566,915,459.80	109,068,428.18	15,931,994.61	2,613,297,915.33
电子设备	84,794,397.62		18,937,819.78	6,979,886.08	5,068.27	96,752,331.32
减值准备	—	10,820,350.86		—	—	10,820,350.86
房屋建筑物	—	—		—	—	—
机器设备	—	10,820,350.86		—	—	10,820,350.86
运输设备	—	—		—	—	—

项目	年初金额	本年增加	本年减少		年末金额
				其中: 外币报表 折算差额	
电子设备	-	-	-	-	-
<b>账面价值</b>	<b>8,357,898,982.38</b>	—	—	—	<b>10,965,248,589.57</b>
房屋建筑物	2,467,997,925.82	—	—	—	2,567,153,756.32
机器设备	1,128,427,424.23	—	—	—	1,204,521,369.19
运输设备	4,690,378,902.11	—	—	—	7,126,169,867.67
电子设备	71,094,730.22	—	—	—	67,403,596.39

1) 本年增加的固定资产中, 由在建工程转入的金额为 3,547,241,370.09 元。本年增加的累计折旧中, 本年计提 940,284,652.11 元。

2) 根据本公司第四届董事会第十八次会议决议, 本公司以五台 ROV 设备评估作价, 以实物增资方式转入本公司之子公司深圳海油工程水下技术有限公司。本年由中联资产评估集团有限公司出具中联评报字[2013]第 93 号评估报告, 五台 ROV 设备评估净值 91,729,570.00 元, 评估减值 10,820,350.86 元。

3) 本公司之子公司海油工程(香港)有限公司以 HYSY699 船和 HYSY697 船为抵押物, 向 BANK OF CHINA (HONG KONG) LIMITED 借入长期借款 5,020.00 万美元, 截至 2013 年 12 月 31 日, 已偿还 2,852.00 万美元, 尚有 2,168.00 万美元未偿还。HYSY697 的原值为 224,784,398.05 元, 累计折旧为 56,945,299.88 元, 净值为 167,839,098.17 元。HYSY699 船于 2012 年 7 月 25 日遭遇台风后转入固定资产清理, 具体情况描述见“附注六、15 固定资产清理”。2013 年 12 月 27 日, 海油工程(香港)有限公司与 BANK OF CHINA (HONG KONG) LIMITED 签订贷款补充协议, 解除 HYSY699 船的抵押。

(2) 截至 2013 年 12 月 31 日, 本集团尚未办妥权证的房屋建筑物原值为 596,913,814.27 元, 已提取累计折旧 121,172,376.94 元, 账面价值为 475,741,437.33 元。

(3) 截至 2013 年 12 月 31 日, 本集团已经提足折旧尚在使用的固定资产原值为 1,055,824,506.76 元, 累计折旧为 949,704,275.65 元, 账面价值为 106,120,231.10 元。

(4) 截至 2013 年 12 月 31 日, 本集团通过经营租赁租出的运输设备原值为 839,018,660.60 元, 累计折旧为 88,449,522.75 元, 账面价值为 750,569,137.85 元。

14. 在建工程

(1) 在建工程明细表

项目	年末金额			年初金额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
深水基地建设项目一期	653,163,314.77	-	653,163,314.77	197,259,464.56	-	197,259,464.56
多功能水下工程船	567,467,131.72	-	567,467,131.72	235,751,681.18	-	235,751,681.18
八台绞车	45,409,836.00	-	45,409,836.00	-	-	-
办公生活区建设工程	35,709,402.06	-	35,709,402.06	232,782.79	-	232,782.79
高压喷射式挖沟机	19,456,812.26	-	19,456,812.26	12,540,762.48	-	12,540,762.48
容器车间建设项目	6,429,876.00	-	6,429,876.00	-	-	-
设备购置	6,085,526.97	-	6,085,526.97	718,591.62	-	718,591.62
赤湾场地建设工程二期	3,831,524.00	-	3,831,524.00	-	-	-
深水铺管起重船	-	-	-	2,915,317,655.20	-	2,915,317,655.20
202 船改造托管架建造项目	-	-	-	16,912,225.91	-	16,912,225.91
场地车间改造工程	-	-	-	11,303,668.52	-	11,303,668.52
英派尔设计大楼	-	-	-	168,562,148.83	-	168,562,148.83
18000 吨下水驳船	-	-	-	104,627,653.10	-	104,627,653.10
其他	19,718,125.80	-	19,718,125.80	9,840,250.88	-	9,840,250.88
<b>合计</b>	<b>1,357,271,549.58</b>	<b>-</b>	<b>1,357,271,549.58</b>	<b>3,673,066,885.07</b>	<b>-</b>	<b>3,673,066,885.07</b>

(2) 重大在建工程项目变动情况

工程名称	年初金额	本年增加	本年减少		年末金额
			转入固定资产	其他减少	
深水基地建设项目一期	197,259,464.56	855,972,993.55	400,069,143.34	-	653,163,314.77
多功能水下工程船	235,751,681.18	331,715,450.54	-	-	567,467,131.72
八台绞车	-	45,409,836.00	-	-	45,409,836.00
办公生活区建设工程	232,782.79	35,476,619.27	-	-	35,709,402.06
高压喷射式挖沟机	12,540,762.48	6,916,049.78	-	-	19,456,812.26
容器车间建设项目	-	6,429,876.00	-	-	6,429,876.00
设备购置	718,591.62	30,944,339.19	25,577,403.84	-	6,085,526.97
赤湾场地建设工程二期	-	3,831,524.00	-	-	3,831,524.00
深水铺管起重船	2,915,317,655.20	-	2,787,670,213.43	127,647,441.77	-
202 船改造托管架建造项目	16,912,225.91	8,083,282.76	24,995,508.67	-	-
场地车间改造工程	11,303,668.52	-	11,303,668.52	-	-
英派尔设计大楼	168,562,148.83	27,199,442.16	-	195,761,590.99	-
18000 吨下水驳船	104,627,653.10	178,299,014.03	282,926,667.13	-	-
其他	9,840,250.88	35,829,712.68	14,698,765.16	11,253,072.60	19,718,125.80
<b>合计</b>	<b>3,673,066,885.07</b>	<b>1,566,108,139.96</b>	<b>3,547,241,370.09</b>	<b>334,662,105.36</b>	<b>1,357,271,549.58</b>

(续表)

工程名称	预算数	工程投入占 预算比例	工程 进度	利息资本化累计 金额	其中：本年利息 资本化金额	本年利息资 本化率	资金来源
深水基地建设项目一期	1,873,373,312.44	56.22%	80.43%	-	-	-	注1
多功能水下工程船	1,162,053,000.00	48.83%	66.01%	4,276,883.41	894,295.07	5.90%	注2
八台绞车	49,500,000.00	91.74%	90.00%	-	-	-	自筹
办公生活区建设工程	40,660,000.00	87.82%	100.00%	-	-	-	自筹
高压喷射式挖沟机	20,680,000.00	94.09%	98.71%	-	-	-	自筹
容器车间建设项目	58,710,000.00	10.95%	13.59%	-	-	-	自筹
赤湾场地建设工程二期	4,500,000.00	85.14%	85.14%	-	-	-	自筹
深水铺管起重船	2,731,065,200.00	106.75%	100.00%	113,829,015.31	-	-	注3
202 船改造托管架建造项目	32,140,000.00	77.77%	100.00%	-	-	-	自筹
场地车间改造工程	13,358,455.39	84.62%	100.00%	-	-	-	自筹
英派尔设计大楼	214,343,410.35	91.33%	100.00%	10,837,904.42	5,668,724.47	6.88%	注4
18000 吨下水驳船	310,723,400.00	91.05%	100.00%	-	-	-	自筹

注 1：深水基地建设项目一期期末余额为 653,163,314.77 元，本期转固金额为 400,069,143.34 元，共计发生金额为 1,053,232,458.11 元，其中募集资金支出金额为 810,004,474.42 元，自筹资金支出金额为 243,227,983.69 元。

注 2：2012 年 7 月 2 日本公司与中海石油财务有限责任公司签订合同号为 XD20120102RMB0001 的《人民币中长期贷款合同》，贷款额度为人民币 2 亿元整。2012 年 8 月 28 日双方签订《人民币中长期贷款合同》补充协议（协议编号：XD20120102RMB0001B），将利率下浮 10%，首次提款日为 2012 年 7 月 9 日，实际收到借款余额为人民币 113,778,000.00 元，借款期限为 108 个月，合同约定该款项用于甲方多功能水下工程船项目建造支出。该借款已于 2013 年 2 月 17 日偿还。

注 3：本公司于 2007 年 11 月公开发行总面值为壹拾贰亿元整的公司债券，共募集资金人民币壹拾贰亿元整；2008 年 12 月以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油总公司在内的八家特定投资者发行了人民币普通股股票（A 股）26,000 万股，实际募集资金净额 298,516.67 万元。其中：公司债募集资金投向深水铺管起重船 400,000,000.00 元，非公开发行股票募集资金投向深水铺管起重船 545,631,600.00 元，并于 2009 年全部投入完毕。

注 4：本公司本年转让所持海工英派尔工程有限公司股权，英派尔设计大楼随之转出。

（3）本集团年末在建工程不存在需要提取减值准备的情况。

#### 15. 固定资产清理

项目	年末金额	年初金额	转入清理原因
HYSY699 船清理	288,331,886.31	307,216,685.64	注
<b>合计</b>	<b>288,331,886.31</b>	<b>307,216,685.64</b>	—

注：2012 年 7 月 25 日，本公司之子公司海油工程（香港）有限公司所属的 HYSY699 三用工作船，在香港以东海域航行时遭受 8 号台风“韦森特”袭击，失去动力，船舱进水后沉没，因此该公司将 HYSY699 的账面净值转入固定资产清理。由于该公司已经为船舶购买了船舶险，管理层认为该次事件的损失均在保险的理赔范围之内，因此该公司将 HYSY699 的打捞费用及船舶修理费用等在固定资产清理进行归集。截至 2013 年 12 月 31 日，HYSY699 船保险理赔正在进行中。

#### 16. 无形资产

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
原价	2,177,411,480.32	22,900,636.35	99,988,020.17	2,100,324,096.50
土地使用权	2,065,179,010.42	4,943,083.61	62,076,589.65	2,008,045,504.38

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
软件	112,232,469.90	17,957,552.74	37,911,430.52	92,278,592.12
<b>累计摊销</b>	<b>173,402,683.87</b>	<b>54,471,924.84</b>	<b>31,546,855.19</b>	<b>196,327,753.52</b>
土地使用权	80,584,127.23	41,879,999.03	4,228,034.27	118,236,091.99
软件	92,818,556.64	12,591,925.81	27,318,820.92	78,091,661.53
<b>账面净值</b>	<b>2,004,008,796.45</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1,903,996,342.98</b>
土地使用权	1,984,594,883.19	—	—	1,889,809,412.39
软件	19,413,913.26	—	—	14,186,930.59
<b>减值准备</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
土地使用权	-	-	-	-
软件	-	-	-	-
<b>账面价值</b>	<b>2,004,008,796.45</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1,903,996,342.98</b>
土地使用权	1,984,594,883.19	—	—	1,889,809,412.39
软件	19,413,913.26	—	—	14,186,930.59

(1) 本年增加的累计摊销中，本年摊销 54,471,924.84 元。

(2) 本集团年末无形资产不存在需要计提减值准备的情况。

(3) 本年减少主要系本期转让所持海工英派尔工程有限公司股权而将海工英派尔工程有限公司所属无形资产转出所致。

(4) 本集团之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司年末尚未办妥权证的土地使用权原值为 323,085,850.03 元，累计摊销 22,968,794.47 元，账面价值为 300,117,055.56 元。

#### 17. 开发支出

项目	年末金额	年初金额
深水软管滚筒驱动装置工程样机	-	5,949,550.00
水下焊接设备	1,302,000.00	868,000.00
<b>合计</b>	<b>1,302,000.00</b>	<b>6,817,550.00</b>

注：本集团本年开发支出占本年研究开发项目支出总额的比例为 0.05%。通过内部研发形成的无形资产占无形资产年末账面价值的比例为 0%。

#### 18. 商誉

被投资单位名称	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额	年末减值准备
安捷材料试验有限公司	13,075,057.26	-	-	13,075,057.26	-

被投资单位名称	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额	年末减值准备
合计	13,075,057.26	-	-	13,075,057.26	-

注：本集团商誉系 2009 年度非同一控制下企业合并收购安捷材料试验有限公司 90% 的股权所形成，年末未发现商誉存在减值的迹象。

#### 19. 长期待摊费用

项目	年初金额	本年增加	本年摊销	本年其他减少	年末金额	其他减少原因
车位租赁费	52,043,579.25	-	1,334,450.75	-	50,709,128.50	
租入资产改良支出	879,293.54	1,444,189.28	319,106.46	751,494.02	1,252,882.34	注
合计	52,922,872.79	1,444,189.28	1,653,557.21	751,494.02	51,962,010.84	

注：本集团长期待摊费用本年其他减少原因系本公司本年转让所持中海油山东化学工程有限责任公司股权，中海油山东化学工程有限责任公司租入资产改良支出随之转出。

#### 20. 递延所得税资产和递延所得税负债

##### (1) 已确认递延所得税资产和递延所得税负债

项目	年末金额	年初金额
<b>递延所得税资产</b>		
未实现内部利润	38,134,315.97	-
递延收益	34,375,923.16	52,182,288.10
资产减值准备	8,155,951.68	60,433,611.46
可抵扣亏损	7,526,082.81	2,122,635.45
应付职工薪酬	469,143.71	8,333,102.95
辞退福利	391,943.82	1,029,981.27
无形资产摊销	339,803.49	585,351.87
固定资产折旧	269,780.38	3,145,108.54
安全生产管理费	-	38,557,237.06
合计	89,662,945.02	166,389,316.70
<b>递延所得税负债</b>		
可供出售金融资产公允价值变动	33,142,520.00	59,232,166.66
固定资产折旧	32,041,183.48	76,995,220.74
交易性金融资产	5,120,019.45	474,069.72
合计	70,303,722.93	136,701,457.12

注：本集团递延所得税资产年末金额较年初金额减少 46.11%，递延所得税负债年末金额较年初金额减少 48.57%，主要原因：①本公司及子公司海洋石油工程（青岛）有限公司于本年取得高新技术企业证书，因此本年末递延所得税资产及负债按 15%的税率计算；②建造合同预计亏损及工程备料跌价准备本年转出 178,545,395.73 元；③根据中国证券监督管理委员会《上市公司执行企业会计准则监管问题解答》[2013 年第 1 期]相关规定，本集团安全生产费的计提和使用产生的会计利润与应纳税所得额之间的差异，比照永久性差异进行会计处理，不再确认递延所得税资产。

(2) 应纳税差异和可抵扣差异项目明细

项目	金额
<b>可抵扣差异项目</b>	
内部未实现利润	254,228,773.15
递延收益	229,146,154.43
资产减值准备	54,373,011.18
可抵扣亏损	30,104,331.22
应付职工薪酬	1,876,574.84
辞退福利	2,612,958.77
无形资产摊销	2,265,356.60
固定资产折旧	1,798,535.85
<b>小计</b>	<b>576,405,696.04</b>
<b>应纳税差异项目</b>	
可供出售金融资产公允价值变动	220,950,133.33
固定资产折旧	213,607,889.75
交易性金融工具	34,133,463.00
<b>小计</b>	<b>468,691,486.08</b>

21. 资产减值准备明细表

项目	年初金额	本年增加	本年减少		年末金额
			转回	其他转出	
坏账准备	24,068,580.55	-5,505,358.21	-	11,823,710.68	6,739,511.66
存货跌价准备	217,850,112.06	8,699,772.83	-	178,545,395.73	48,004,489.16
固定资产减值准备	-	10,820,350.86	-	-	10,820,350.86
<b>合计</b>	<b>241,918,692.61</b>	<b>14,014,765.48</b>	<b>-</b>	<b>190,369,106.41</b>	<b>65,564,351.68</b>

注：存货跌价准备本年变动情况详见“附注六、8 存货”所述；固定资产减值准备本年增加情况详见“附注六、13 固定资产”所述。

## 22. 短期借款

借款类别	年末金额	年初金额
信用借款	-	100,000,000.00
合计	-	100,000,000.00

## 23. 应付账款

### (1) 应付账款

项目	年末金额	年初金额
合计	5,632,792,798.85	3,327,026,830.14
其中：1年以上	735,874,107.79	504,081,443.73

(2) 年末应付账款中不含持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权的股份股东单位的款项。

### (3) 年末账龄超过一年的应付账款金额前五名单位情况

债权单位名称	所欠金额	账龄
深圳赤湾胜宝旺工程有限公司	278,523,882.34	注
交通运输部上海打捞局	277,648,984.59	注
中海油能源发展股份有限公司	272,005,124.27	注
江苏华西村海洋工程服务有限公司	127,342,006.16	注
广州打捞局	110,599,234.88	注
合计	1,066,119,232.24	—

注：本集团本年末应付深圳赤湾胜宝旺工程有限公司的款项余额中 1 年以内为 262,560,928.38 元，3 年以上金额为 15,962,953.96 元；应付的交通运输部上海打捞局款项余额中 1 年以内为 231,117,749.37 元，1-2 年金额为 44,594,138.00 元，3 年以上金额为 1,937,097.22 元；应付中海油能源发展股份有限公司的款项余额中 1 年以内为 230,661,758.94 元，1-2 年金额为 19,618,402.25 元，2-3 年金额为 21,724,963.08 元；应付江苏华西村海洋工程服务有限公司的款项余额中 1 年以内为 111,611,457.76 元，1-2 年金额为 15,730,548.40 元；应付广州打捞局的款项余额中 1 年以内为 9,589,612.20 元，1-2 年金额为 98,956,307.81 元，2-3 年金额为 1,111,827.50 元，3 年以上金额为 941,487.37 元。

### (4) 应付账款中外币余额

外币名称	年末金额	年初金额
------	------	------

	原币	折算 汇率	折合人民币	原币	折算 汇率	折合人民币
美元	32,377,533.33	6.0969	197,402,582.96	116,127,264.20	6.2855	729,917,919.13
欧元	3,398,508.05	8.4189	28,611,699.42	8,868,998.56	8.3176	73,768,782.42
港币	161,920.44	0.78623	127,306.71	447,336.95	0.81085	362,723.17
英镑	-	-	-	94,249.78	10.1611	957,681.44
<b>合计</b>	—	—	<b>226,141,589.09</b>	—	—	<b>805,007,106.16</b>

(5) 本集团应付账款年末金额较年初金额增加 2,305,765,968.71 元, 增加 69.30%, 主要原因系本年业务量增加导致期末应付分包费、材料款较期初增加较多所致。

#### 24. 预收款项

##### (1) 预收款项

项目	年末金额	年初金额
<b>合计</b>	<b>790,533,176.92</b>	<b>1,289,080,582.10</b>
其中: 1年以上	872,925.98	1,011,283.48

(2) 年末预收款项中不含预收持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位款项。

##### (3) 预收款项中外币余额

外币 名称	年末金额			年初金额		
	原币	折算 汇率	折合 人民币	原币	折算 汇率	折合 人民币
美元	-	-	-	6,329,999.23	6.2855	39,787,210.16
港币	316,861.87	0.78623	249,126.31	48,995.00	0.81085	39,727.60
<b>合计</b>	—	—	<b>249,126.31</b>	—	—	<b>39,826,937.76</b>

(4) 本集团预收账款年末金额较年初金额减少 38.67%, 主要原因系随着工程项目的开展与业主结算所致。

#### 25. 应付职工薪酬

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
工资、奖金、津贴和补贴	238,143,562.61	1,079,503,381.98	1,063,710,956.18	253,935,988.41
职工福利费	-	32,626,208.36	32,459,208.36	167,000.00
社会保险费	7,328,666.58	312,287,885.47	319,504,872.69	111,679.36

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
1 医疗保险费	55,826.97	101,860,663.37	101,881,306.97	35,183.37
2 基本养老保险费	111,609.44	160,952,998.75	161,004,140.99	60,467.20
3 失业保险费	9,178.11	14,880,554.89	14,885,706.06	4,026.94
4 工伤保险费	4,059.18	6,604,563.13	6,604,432.42	4,189.89
5 生育保险费	3,308.88	7,080,464.17	7,082,555.09	1,217.96
6 企业年金	7,144,684.00	20,908,641.16	28,046,731.16	6,594.00
住房公积金	37,160.48	105,432,763.40	105,442,933.86	26,990.02
工会经费和职工教育经费	8,168,179.71	35,222,959.72	36,378,884.76	7,012,254.67
非货币性福利	880.00	36,135,143.22	36,135,143.22	880.00
辞退福利	4,119,925.07	47,027.00	1,553,993.30	2,612,958.77
其他	-	3,670,728.49	3,669,102.63	1,625.86
<b>合计</b>	<b>257,798,374.45</b>	<b>1,604,926,097.64</b>	<b>1,598,855,095.00</b>	<b>263,869,377.09</b>

#### 26. 应交税费

项目	年末金额	年初金额
企业所得税	260,140,877.83	186,451,324.98
营业税	196,052,882.07	130,267,167.12
城市维护建设税	46,823,835.47	27,476,349.71
增值税	26,258,082.15	30,142,633.14
教育费附加	20,370,947.58	12,007,194.63
地方教育费附加	13,592,090.59	8,027,789.52
防洪费	6,824,626.03	4,260,885.69
房产税	6,345,815.84	4,883,891.17
个人所得税	2,304,657.52	4,516,078.91
印花税	1,873,653.49	1,347,774.26
土地使用税	319,153.00	261,443.79
土地增值税	-	23,532,225.30
其他	123,263.85	287,995.41
<b>合计</b>	<b>581,029,885.42</b>	<b>433,462,753.63</b>

注：本集团应交税费年末金额较年初金额增加 34.04%，主要原因系本年业务量增加导致期末应交企业所得税增加 73,689,552.85 元，应交营业税及附加增加 99,061,254.73 元所致。

#### 27. 应付利息

项目	年末金额	年初金额
公司债券利息	10,190,204.67	10,190,204.67
长期借款利息	2,034,073.31	2,920,893.56

项目	年末金额	年初金额
短期借款利息	-	140,000.00
合计	12,224,277.98	13,251,098.23

28. 应付股利

单位名称	年末金额	年初金额
青岛英派尔化学工程有限公司	-	6,161,237.40
合计	-	6,161,237.40

29. 其他应付款

(1) 其他应付款

项目	年末金额	年初金额
合计	111,448,858.82	137,468,679.74
其中：1年以上	77,208,521.72	76,242,023.75

(2) 年末账龄超过一年的大额其他应付款

债权单位名称	所欠金额	账龄	未偿还原因
科研经费拨款	80,489,629.94	注	科研项目款
合计	80,489,629.94	——	——

注：本集团其他应付款科研经费拨款年末余额中1年以内余额为43,527,749.49元，1-2年余额为18,002,418.09元，2-3年以上余额为18,959,462.36元。

30. 一年内到期的非流动负债

(1) 一年内到期的非流动负债

项目	年末金额	年初金额
一年内到期的长期借款	1,480,000,000.00	-
合计	1,480,000,000.00	-

(2) 一年内到期的长期借款为本集团向中国进出口银行办理的借款，该借款将于2014年6月21日到期。

(3) 年末金额中前五名长期借款

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率
中国进出口银行	2012年6月	2014年6月	人民币	4.20%

(续表)

贷款单位	年末金额	年初金额
------	------	------

	外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
中国进出口银行	-	1,480,000,000.00	-	1,480,000,000.00

### 31. 其他流动负债

项目	年末金额	年初金额
国家重大课题科研拨款	3,883,819.78	4,546,551.70
场地配套设施费返还	1,365,125.00	1,365,125.00
保税区办公楼契税返还	353,000.00	353,000.00
<b>合计</b>	<b>5,601,944.78</b>	<b>6,264,676.70</b>

注：其他流动负债系预计一年内结转的递延收益。

### 32. 长期借款

#### (1) 长期借款分类

借款类别	年末金额	年初金额
抵押借款	132,180,792.00	337,942,272.59
信用借款	-	1,593,778,000.00
<b>合计</b>	<b>132,180,792.00</b>	<b>1,931,720,272.59</b>

#### (2) 年末金额中前五名长期借款

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率
中银香港	2009年11月	2017年11月	美元	LIBOR+1.45%

(续表)

贷款单位	年末金额		年初金额	
	外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
中银香港	21,680,000.00	132,180,792.00	45,200,000.00	284,104,600.00

### 33. 应付债券

债券种类	面值总额	发行日期	期限	发行金额
07海工债	1,200,000,000.00	2007-11-9	10年	1,200,000,000.00
<b>合计</b>	<b>1,200,000,000.00</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1,200,000,000.00</b>

(续表)

债券种类	年初利息调整	本年利息调整	年末利息调整	年末金额
07海工债	-6,931,023.96	1,256,431.80	-5,674,592.16	1,194,325,407.84
<b>合计</b>	<b>-6,931,023.96</b>	<b>1,256,431.80</b>	<b>-5,674,592.16</b>	<b>1,194,325,407.84</b>

注：经中国证券监督管理委员会证监发行字[2007]383号文件核准，本公司于2007年11月9日至13日公开发行总面值为12亿元的2007年海洋石油工程股份有限公司债券，共募集

资金人民币 120,000 万元，扣除发行费用人民币 1,238 万元，于 2007 年 11 月 14 日实际到账资金为人民币 118,762 万元。债券期限为 10 年，自 2007 年 11 月 9 日至 2017 年 11 月 8 日。债券票面利率为 5.77%，在债券存续期内固定不变。债券采用单利按年计息，不计复利，逾期不另计息。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金兑付一起支付。由中国银行股份有限公司天津市分行提供不可撤销连带责任保证担保。

#### 34. 专项应付款

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
863 项目科研经费	43,314,752.54	5,030,000.00	11,375,687.01	36,969,065.53
<b>合计</b>	<b>43,314,752.54</b>	<b>5,030,000.00</b>	<b>11,375,687.01</b>	<b>36,969,065.53</b>

#### 35. 其他非流动负债

项目	年末金额	年初金额
场地配套设施费返还	1,032,490,310.20	1,036,283,211.05
国家重大课题科研拨款	161,137,288.25	139,837,848.06
保税区办公楼契税返还	6,265,750.00	6,618,750.00
<b>合计</b>	<b>1,199,893,348.45</b>	<b>1,182,739,809.11</b>

(1) 本集团其他非流动负债主要系本公司之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司、海洋石油工程（青岛）有限公司收到的场地配套设施费返还以及本公司及子公司收到的国家重大课题科研拨款等。

#### (2) 政府补助

政府补助项目	年初金额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入金额	其他变动	年末金额	与资产相关/与收益相关
场地配套设施费返还	1,037,648,336.05	-	3,792,900.85	1,365,125.00	1,032,490,310.20	与资产相关
国家重大课题科研拨款	144,384,399.76	192,905,120.44	52,113,646.17	124,038,585.78	161,137,288.25	与收益相关

政府补助项目	年初金额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入金额	其他变动	年末金额	与资产相关/与收益相关
保税区办公楼契税返还	6,971,750.00	-	353,000.00	353,000.00	6,265,750.00	与资产相关
<b>合计</b>	<b>1,189,004,485.81</b>	<b>192,905,120.44</b>	<b>56,259,547.02</b>	<b>125,756,710.78</b>	<b>1,199,893,348.45</b>	—

注 1：本年政府补助其他变动系转拨合作单位款项及预计一年内结转损益的科研拨款，其中转拨合作单位款项 120,154,766.00 元，本年年末从本项目结转到其他流动负债 5,601,944.78 元。

注 2：政府补助年初金额含上年年末结转入其他流动负债的预计一年内结转损益的科研拨款 6,264,676.70 元。

### 36. 股本

股东名称/类别	年初金额		本年变动	年末金额	
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)
<b>有限售条件股份</b>					
国有法人持股	-	-	372,340,600.00	372,340,600.00	8.42
其他内资持股	-	-	159,574,200.00	159,574,200.00	3.61
其中：境内法人持股	-	-	159,574,200.00	159,574,200.00	3.61
<b>有限售条件股份合计</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>531,914,800.00</b>	<b>531,914,800.00</b>	<b>12.03</b>
<b>无限售条件股份</b>					
人民币普通股	3,889,440,000.00	100.00	-	3,889,440,000.00	87.97
<b>无限售条件股份合计</b>	<b>3,889,440,000.00</b>	<b>100.00</b>	<b>-</b>	<b>3,889,440,000.00</b>	<b>87.97</b>
<b>股份总额</b>	<b>3,889,440,000.00</b>	<b>100.00</b>	<b>531,914,800.00</b>	<b>4,421,354,800.00</b>	<b>100.00</b>

注：本集团本期股本增加情况详见“附注一、4 公司股票首次发行后历次增资情况”所述，本期增资已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并出具 XYZH/2013A7012 号验资报告。

### 37. 资本公积

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额	备注
股本溢价	1,269,612,246.43	2,960,008,197.12	-	4,229,620,443.55	注1
其他资本公积	196,016,262.56	37,555,762.21	27,444,648.88	206,127,375.89	注2
<b>合计</b>	<b>1,465,628,508.99</b>	<b>2,997,563,959.33</b>	<b>27,444,648.88</b>	<b>4,435,747,819.44</b>	

注 1: 本年资本公积-股本溢价的变动原因系: ①本公司本年以非公开发行股票方式发行人民币普通股(A股)53,191.48万股,产生股本溢价2,939,581,397.45元;②本公司收购中海油山东化学工程有限责任公司股权时产生购买溢价20,426,799.67元,本公司本年处置所持山东化学工程有限责任公司股权时予以转回。

注 2: 本年资本公积-其他资本公积变动原因系: ①本公司本年确认持有的甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司的股票的公允价值变动扣除递延所得税影响后的金额37,555,762.21元;②本年处置持有的甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司的股票3,160,000.00股,将处置前确认的公允价值变动扣除递延所得税影响后的金额转入损益27,444,648.88元。

#### 38. 专项储备

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
安全生产管理费	163,244,675.92	285,146,522.22	69,753,016.06	378,638,182.08
<b>合计</b>	<b>163,244,675.92</b>	<b>285,146,522.22</b>	<b>69,753,016.06</b>	<b>378,638,182.08</b>

注: 专项储备年末金额较年初金额增加131.95%,主要系本集团根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的规定,按石油工程总包收入的1.5%提取安全生产管理费尚未使用完毕所致。

#### 39. 盈余公积

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
法定盈余公积	523,511,561.54	192,089,019.95	-	715,600,581.49
任意盈余公积	89,145,868.41	-	-	89,145,868.41
<b>合计</b>	<b>612,657,429.95</b>	<b>192,089,019.95</b>	<b>-</b>	<b>804,746,449.90</b>

#### 40. 未分配利润

项目	金额	提取或分配比例
上年年末金额	4,118,256,129.65	—
加: 年初未分配利润调整数		—
本年年初金额	4,118,256,129.65	—
加: 本年归属于母公司股东的净利润	2,744,236,835.63	—
减: 提取法定盈余公积	192,089,019.95	按母公司净利润的10.00%
应付普通股股利	116,683,200.00	每10股派发现金红利0.30元(含税)
<b>本年年末金额</b>	<b>6,553,720,745.33</b>	—

注: 经公司2014年3月14日召开的第五届董事会第二次会议审议通过,公司拟以2013年末总股本442,135.48万股为基数,每10股派发现金红利1元(含税),不分配股票股利和

利用资本公积金转增股本。本次分配共计派发现金红利 442,135,480.00 元，未分配利润余额结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交公司 2013 年度股东大会审议。

#### 41. 少数股东权益

子公司名称	少数股权比例	年末金额	年初金额
海工英派尔工程有限公司	35.00%	-	61,066,083.26
科泰有限公司	30.00%	9,208,267.60	5,649,640.40
安捷材料试验有限公司	10.00%	1,010,412.17	913,870.54
山东华宇工程造价咨询有限公司	2.60%	-	306,365.35
<b>合计</b>	—	<b>10,218,679.77</b>	<b>67,935,959.55</b>

注：海工英派尔工程有限公司、山东华宇工程造价咨询有限公司年末少数股东权益金额无余额，主要原因系本集团本年转让所持海工英派尔工程有限公司、山东华宇工程造价咨询有限公司之母公司中海油山东化学工程有限责任公司股权所致。

#### 42. 营业收入、营业成本

项目	本年金额	上年金额
主营业务收入	20,277,694,532.53	12,370,879,686.50
其他业务收入	61,523,340.41	12,155,899.19
<b>合计</b>	<b>20,339,217,872.94</b>	<b>12,383,035,585.69</b>
主营业务成本	15,532,626,276.06	10,056,079,667.49
其他业务成本	31,448,781.97	16,786,183.10
<b>合计</b>	<b>15,564,075,058.03</b>	<b>10,072,865,850.59</b>

注：本集团营业收入本年较上年增加 64.25%，营业成本本年较上年增加 54.51%，主要原因系以前年度开工的项目本年度陆续进行及完工，同时本年度有新开工的建造合同，导致工作量较上年有较大幅度增长，使营业收入和营业成本同时增长，收入增长比例高于成本增长比例的主要原因系本年完工项目或基本已完工项目本期签订变更协议，影响收入增长 8.09 亿元所致。

##### (1) 主营业务—按产品分类

产品名称	本年金额	上年金额
	营业收入	营业收入
1. 海洋工程总承包项目收入	18,622,101,959.16	11,017,852,804.07
2. 海洋工程非总承包项目收入	1,074,752,017.24	1,044,442,838.89
其中：		
陆地建造收入	5,933,985.59	2,059,731.38
海上安装及海管铺设收入	535,225,575.80	324,851,125.88
设计收入	158,423,630.81	361,477,228.23

产品名称	本年金额	上年金额
	营业收入	营业收入
维修收入	375,168,825.04	356,054,753.40
3. 非海洋工程项目收入	580,840,556.13	308,584,043.54
<b>合计</b>	<b>20,277,694,532.53</b>	<b>12,370,879,686.50</b>

(2) 前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	16,501,812,815.72	81.13
新田石油中国有限公司	1,062,418,599.59	5.22
JKC Ichthys LNG Joint Venture	526,731,454.19	2.59
Chevron Australia Pty. Ltd.	479,870,393.71	2.36
CACT OPERATORS GROUP	313,918,781.15	1.54
<b>合计</b>	<b>18,884,752,044.36</b>	<b>92.84</b>

43. 营业税金及附加

项目	本年金额	上年金额	计缴标准
营业税	347,696,255.85	187,930,142.22	计税收入
城市维护建设税	93,773,376.77	87,458,392.26	流转税
教育费附加	40,262,541.78	37,471,699.94	流转税
地方教育费附加	26,651,014.45	25,021,318.11	流转税
其他	6,077,831.19	883,379.07	——
<b>合计</b>	<b>514,461,020.04</b>	<b>338,764,931.60</b>	——

注：本集团营业税金及附加本年金额较上年金额增加 51.86%，主要原因系本年营业收入增加所致。

44. 销售费用

项目	本年金额	上年金额
职工薪酬	1,829,177.49	1,881,657.38
差旅费	309,346.37	394,062.53
业务招待费	359,211.44	421,794.12
其他	155,659.24	482,368.49
<b>合计</b>	<b>2,653,394.54</b>	<b>3,179,882.52</b>

45. 管理费用

项目	本年金额	上年金额
研发费用	844,976,887.98	431,812,723.88

项目	本年金额	上年金额
职工薪酬	132,914,816.31	131,935,119.14
税费	43,220,163.05	36,134,211.42
折旧及无形资产摊销	33,118,666.99	26,130,086.14
办公及水电通讯费	17,891,393.42	13,447,839.45
物业管理费及绿化费	13,754,620.62	16,436,344.06
运输费	10,853,010.70	9,876,499.51
差旅费	8,982,140.91	8,611,446.16
审计及咨询费	8,722,110.77	9,788,345.63
业务招待费	8,229,597.07	11,957,560.80
租赁费	6,773,688.00	8,520,624.42
其他	27,076,499.79	28,297,796.96
<b>合计</b>	<b>1,156,513,595.61</b>	<b>732,948,597.57</b>

注：管理费用本年较上年增加 57.79%，主要原因系研发费用较上年增加 413,164,164.10 元，增加 95.68%所致。

#### 46. 财务费用

项目	本年金额	上年金额
利息支出	143,748,150.02	134,161,469.15
减：利息收入	13,787,584.06	11,635,242.63
加：汇兑损失	46,404,957.74	4,262,273.30
加：其他支出	9,670,512.26	11,727,651.88
<b>合计</b>	<b>186,036,035.96</b>	<b>138,516,151.70</b>

注：财务费用本年较上年增加 34.31%，主要原因系本年收入增加导致应收美元款项增加，美元兑人民币的汇率降低导致汇兑损失本年金额较上年金额增加 42,142,684.44 元所致。

#### 47. 资产减值损失

项目	本年金额	上年金额
坏账损失	-5,505,358.21	8,326,928.65
存货跌价损失	8,699,772.83	186,479,796.49
固定资产减值损失	10,820,350.86	-
<b>合计</b>	<b>14,014,765.48</b>	<b>194,806,725.14</b>

注：本年资产减值损失较上年减少 180,791,959.66 元，主要原因系本集团本年计提的存货跌价损失较上年减少 177,780,023.66 元，详见“六、8 存货”所述。固定资产减值损失计提情况详见“六、13 固定资产”所述。

#### 48. 公允价值变动收益

项目	本年金额	上年金额
交易性金融资产	32,095,680.75	3,462,952.19
<b>合计</b>	<b>32,095,680.75</b>	<b>3,462,952.19</b>

注：本年公允价值变动损益较上年增加 28,632,728.56 元，主要原因系本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司本年与渣打银行（中国）有限公司就 ICHTHYS 项目签订远期结售汇协议，协议约定远期结售汇美元金额 150,000,000.00 元，期末尚未到期的远期结售汇美元金额 129,460,000.00 元，期末远期外汇汇率与远期结售汇协议约定的外汇合约汇率的差异导致本年公允价值变动收益增加。

#### 49. 投资收益

##### (1) 投资收益来源

项目	本年金额	上年金额
成本法核算的长期股权投资收益	175,982.39	-
持有可供出售金融资产期间取得的投资收益	1,451,800.00	-
持有交易性资产期间取得的投资收益	-	1,026,639.25
处置交易性金融资产取得的投资收益	18,119,103.41	551,513.31
处置可供出售金融资产取得的投资收益	36,592,865.17	-
处置长期股权投资产生的投资收益	68,600,141.24	-
银行理财产品取得的投资收益	28,112,290.40	-
<b>合计</b>	<b>153,052,182.61</b>	<b>1,578,152.56</b>

注：本集团本年投资收益较上年增加 151,474,030.05 元，主要原因系：①本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司本期远期结售汇到期美元金额 107,600,987.00 元，导致本年投资收益增加 16,950,203.56 元；②本公司本年处置所持甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司的股票 3,160,000.00 股，产生投资收益 36,592,865.17 元；③本公司本年处置所持海工英派尔工程有限公司、中海油山东化学工程有限责任公司股权产生投资收益 68,600,141.24 元；④本公司及本公司之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司本年购买的银行理财产品产生投资收益 28,112,290.40 元。

##### (2) 成本法核算的长期股权投资收益

项目	本年金额	上年金额
<b>合计</b>	<b>175,982.39</b>	<b>-</b>
其中：		
中海石油财务有限责任公司	175,982.39	-

#### 50. 营业外收入

##### (1) 营业外收入明细

项目	本年金额	上年金额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置利得	14,543,372.07	52,052,769.83	14,543,372.07
其中：固定资产处置利得	14,543,372.07	406,780.68	14,543,372.07
无形资产处置利得	-	51,645,989.15	-
处置废旧物资	46,788.03	468,532.65	46,788.03
政府补助	135,424,644.28	93,443,187.25	135,424,644.28
其他	27,661,181.39	5,020,683.73	27,661,181.39
<b>合计</b>	<b>177,675,985.77</b>	<b>150,985,173.46</b>	<b>177,675,985.77</b>

(2) 政府补助明细

项目	本年金额	上年金额	来源和依据
消费税返还	67,579,362.14	38,588,680.70	《关于对油（气）田企业生产自用成品油先征后返消费税的通知》财税[2011]7号
国家重大课题科研拨款	52,113,646.17	46,199,997.51	财政部
863 项目科研经费	7,558,687.01	-	财政部
场地配套设施费返还	2,427,775.81	-	珠海市高栏港区管委会
产业升级资金	2,160,000.00	2,720,000.00	青岛市崂山区财政局
企业所得税返还	1,714,548.11	-	非居民企业法定源泉扣缴减免
场地配套设施费返还	1,365,125.04	1,365,125.04	青岛市经济技术开发区财政局
保税区办公楼契税返还	353,000.00	-	天津港保税区财政局
深圳市工伤预防先进单位奖金	50,000.00	-	深圳市劳动与社会保障局
省级引智项目经费	50,000.00	-	青岛人力资源与社会保障局
高新认定奖励资金	30,000.00	-	青岛市科技局
天津港保税区滨海国际生态博览会参展补贴	22,500.00	-	天津港保税区财政局
进口贴息资金	-	3,869,384.00	进口贴息资金管理暂行办法
发展基金补助	-	600,000.00	青岛市商务局
奖励资金	-	100,000.00	青岛市就业中心青人社字[2012]114号
<b>合计</b>	<b>135,424,644.28</b>	<b>93,443,187.25</b>	——

## 51. 营业外支出

项目	本年金额	上年金额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置损失	6,706,373.79	5,738,360.62	6,706,373.79
其中：固定资产处置损失	6,706,373.79	5,738,360.62	6,706,373.79
对外捐赠	150,000.00	150,000.00	150,000.00
其他	425,286.84	2,858,899.64	425,286.84
<b>合计</b>	<b>7,281,660.63</b>	<b>8,747,260.26</b>	<b>7,281,660.63</b>

## 52. 所得税费用

项目	本年金额	上年金额
当期所得税费用	478,081,228.97	262,045,545.34
递延所得税费用	26,878,240.15	-70,111,502.55
<b>合计</b>	<b>504,959,469.12</b>	<b>191,934,042.79</b>

注：所得税费用本年金额较上年金额增加 163.09%，主要原因：①本年应税收入增加导致当期所得税费用增加 216,035,683.63 元；②本年度可抵扣暂时性差异和应纳税差异的变动导致递延所得税费用增加 96,989,742.70 元，本年度可抵扣暂时性差异和应纳税差异以及递延所得税资产和负债的变动情况见“附注六、20”所述。

## 53. 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

项目	序号	本年金额	上年金额
归属于母公司股东的净利润	1	2,744,236,835.63	848,147,479.87
归属于母公司的非经常性损益	2	302,321,617.10	109,652,847.17
归属于母公司股东、扣除非经常性损益后的净利润	3=1-2	2,441,915,218.53	738,494,632.70
年初股份总数	4	3,889,440,000.00	3,889,440,000.00
公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数（I）	5	-	-
发行新股或债转股等增加股份数（II）	6	531,914,800.00	-
增加股份（II）下一月份起至年末的累计月数	7	2	-
因回购等减少股份数	8	-	-
减少股份下一月份起至年末的累计月数	9	-	-
缩股减少股份数	10	-	-
报告期月份数	11	12	12

项目	序号	本年金额	上年金额
发行在外的普通股 加权平均数	$12=4+5+6 \times 7 \div 11-8 \times 9 \div 11-10$	3,978,092,466.67	3,889,440,000.00
基本每股收益 (I)	$13=1 \div 12$	0.69	0.22
基本每股收益 (II)	$14=3 \div 12$	0.61	0.19
已确认为费用的稀释性潜在普通股利息	15	-	-
转换费用	16	-	-
所得税率	17	-	-
认股权证、期权行权、可转换债券等增加的普通股加权平均数	18	-	-
稀释每股收益 (I)	$19=[1+(15-16) \times (1-17)] \div (12+18)$	0.69	0.22
稀释每股收益 (II)	$19=[3+(15-16) \times (1-17)] \div (12+18)$	0.61	0.19

#### 54. 其他综合收益

项目	本年金额	上年金额
1. 可供出售金融资产产生的利得 (损失) 金额	15,347,600.00	-44,417,555.56
减: 可供出售金融资产产生的所得税影响	-18,258,113.33	-11,104,388.89
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	23,494,600.00	1,090,333.33
小计	10,111,113.33	-34,403,500.00
2. 按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额	-	-
减: 按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额产生的所得税影响	-	-
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	-	-
小计	-	-
3. 现金流量套期工具产生的利得 (损失) 金额	-	-
减: 现金流量套期工具产生的所得税影响	-	-
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额	-	-
转为被套期项目初始确认金额的调整额	-	-
小计	-	-
4. 外币财务报表折算差额	-3,826,820.14	-321,244.04
减: 处置境外经营当期转入损益的净额	-	-
小计	-3,826,820.14	-321,244.04

项目	本年金额	上年金额
5. 其他	-	-
减: 由其他计入其他综合收益产生的所得税影响	-	-
前期其他计入其他综合收益当期转入损益的净额	-	-
小计	-	-
<b>合计</b>	<b>6,284,293.19</b>	<b>-34,724,744.04</b>

55. 现金流量表项目

(1) 收到和支付其他与经营/投资活动有关的现金

1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本年金额
科研拨款	75,532,816.69
消费税返还	67,579,362.14
青岛购房代垫款返还	53,280,000.00
利息收入	11,003,588.96
其他	12,811,198.78
<b>合计</b>	<b>220,206,966.57</b>

2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本年金额
海关保证金	82,140,000.00
物业管理费及绿化费	52,494,510.43
财产保险	45,178,547.17
运输费	39,433,185.51
差旅费	24,108,323.32
业务招待费	16,088,512.99
审计及咨询费	14,837,872.10
办公费	11,095,401.09
健康安全环保费	10,281,050.39
研发费	8,144,101.47
会议费	7,664,383.68
手续费	7,625,278.52
配餐费	7,551,693.19
宣传及广告费	7,136,237.15
租赁费	6,429,860.98
机物料消耗及修理费	5,657,192.35
其他	22,277,240.04

项目	本金额
合计	368,143,390.38

3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本金额
HYSY699 船预赔款	9,825,454.39
合计	9,825,454.39

4) 支付其他与筹资活动有关的现金

项目	本金额
融资租赁预付款及保证金	273,056,582.05
其他	261,708.30
合计	273,318,290.35

(2) 合并现金流量表补充资料

项目	本金额	上年金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量:</b>		
净利润	2,752,046,722.66	857,298,421.73
加: 资产减值准备	14,014,765.48	88,243,770.36
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	937,854,950.82	859,238,364.43
投资性房地产的折旧	12,747,192.28	3,194,066.14
无形资产摊销	41,818,566.58	42,085,966.50
长期待摊费用摊销	1,653,557.21	1,795,300.24
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”填列)	-12,054,286.63	-50,352,019.12
固定资产报废损失(收益以“-”填列)	4,217,288.35	4,037,609.91
公允价值变动损益(收益以“-”填列)	-32,095,680.75	-3,462,952.19
财务费用(收益以“-”填列)	143,748,150.02	134,920,900.84
投资损失(收益以“-”填列)	-153,052,182.61	-1,578,152.56
递延所得税资产的减少(增加以“-”填列)	67,186,327.67	-60,082,012.94
递延所得税负债的增加(减少以“-”填列)	-40,308,087.52	-10,029,489.61
存货的减少(增加以“-”填列)	-280,446,593.71	-815,368,847.71
经营性应收项目的减少(增加以“-”填列)	-2,568,705,416.16	-466,334,494.49
经营性应付项目的增加(减少以“-”填列)	2,480,498,411.34	1,215,826,673.25
经营活动产生的现金流量净额	3,369,123,685.03	1,799,433,104.78
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:</b>		

项目	本年金额	上年金额
债务转为资本	-	-
一年内到期的可转换公司债券	-	-
融资租入固定资产	-	-
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	1,779,511,011.24	1,034,439,710.10
减: 现金的期初余额	1,034,439,710.10	1,230,187,405.45
加: 现金等价物的期末余额	-	-
减: 现金等价物的期初余额	-	-
现金及现金等价物净增加额	745,071,301.14	-195,747,695.35

(3) 当年取得或处置子公司及其他营业单位的有关信息

项目	本年金额	上年金额
取得子公司及其他营业单位的有关信息		
1. 取得子公司及其他营业单位的价格	-	-
2. 取得子公司及其他营业单位支付的现金和现金等价物	-	-
减: 子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	-	-
3. 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-
4. 取得子公司的净资产	-	-
流动资产	-	-
非流动资产	-	-
流动负债	-	-
非流动负债	-	-
处置子公司及其他营业单位的有关信息		
1. 处置子公司及其他营业单位的价格	267,342,268.77	-
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物	225,228,158.14	-
减: 子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	173,240,603.58	-
3. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	51,987,554.56	-
4. 处置子公司的净资产	224,260,837.30	-
流动资产	507,878,556.28	-
非流动资产	301,383,950.38	-
流动负债	585,001,669.36	-
非流动负债	-	-

(4) 现金和现金等价物

项目	本年金额	上年金额
现金	1,779,511,011.24	1,034,439,710.10

项目	本年金额	上年金额
其中：库存现金	37,833.87	70,272.57
可随时用于支付的银行存款	1,779,471,837.84	1,014,795,472.75
可随时用于支付的其他货币资金	1,339.53	19,573,964.78
现金等价物	-	-
期末现金和现金等价物余额	1,779,511,011.24	1,034,439,710.10
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	-	-

## 七、 关联方及关联交易

### (一) 关联方关系

#### 1. 控股股东及最终控制方

##### (1) 控股股东及最终控制方

控股股东及最终控制方名称	企业类型	注册地	业务性质	法人代表	组织机构代码
中国海洋石油总公司	有限公司	北京	石油勘探、开发、生产、加工	王宜林	100001043

##### (2) 控股股东的注册资本及其变化

单位：人民币万元

控股股东	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
中国海洋石油总公司	9,493,161.40	-	-	9,493,161.40

##### (3) 控股股东的所持股份或权益及其变化

单位：股

控股股东	持股金额		持股比例 (%)	
	年末金额	年初金额	年末比例	年初比例
中国海洋石油总公司	2,270,113,454	1,897,772,854	51.34	48.79

#### 2. 子公司

##### (1) 子公司

子公司名称	企业类型	注册地	业务性质	法人代表	组织机构代码
-------	------	-----	------	------	--------

子公司名称	企业类型	注册地	业务性质	法人代表	组织机构代码
深圳海油工程水下技术有限公司	有限公司	深圳	工程承包、劳务	苗春生	19244115X
海洋石油工程(青岛)有限公司	有限公司	青岛	工程承包	陈宝洁	770282753
海工英派尔工程有限公司	有限公司	青岛	工程承包、劳务	陈明华	667888087
海工国际工程有限责任公司	有限公司	北京	工程承包	顾洪	69499220X
青岛海英和科贸有限公司	有限公司	青岛	贸易	于连兴	69375743-5
海油工程印度尼西亚有限公司	其他	印尼	工程承包	—	360611841
海油工程尼日利亚有限公司	其他	尼日利亚	工程承包	—	566666661
海油工程(香港)有限公司	其他	香港	工程承包、劳务	—	344605839
安捷材料试验有限公司	其他	香港	检测	—	58888888X
海洋石油工程(珠海)有限公司	有限公司	珠海	工程承包	田明杰	698178280
中海油山东化学工程有限责任公司	有限公司	济南	工程承包、劳务	李德强	699653354
山东省正大建设监理有限公司	有限公司	济南	工程监理	董共茂	267182536
山东华宇工程造价咨询有限公司	有限公司	济南	造价咨询	梁东	733728162
蓝海国际有限公司	其他	英属维尔京群岛	工程承包	—	588888003
科泰有限公司	其他	休斯顿	工程承包、劳务	—	—
北京高泰深海技术有限公司	有限公司	北京	劳务	罗勇	56035244-2

## (2) 子公司的注册资本及其变化

子公司名称	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
深圳海油工程水下技术有限公司	113,650,000.00	91,729,570.00	-	205,379,570.00
海洋石油工程(青岛)有限公司	3,000,000,000.00	-	-	3,000,000,000.00
海工英派尔工程有限公司	100,000,000.00	-	-	100,000,000.00
海工国际工程有限责任公司	60,000,000.00	-	-	60,000,000.00
青岛海英和科贸有限公司	10,000,000.00	-	-	10,000,000.00
海油工程印度尼西亚有限公司	USD 100,000.00	-	-	USD 100,000.00
海油工程尼日利亚有限公司	USD 78,400.00	-	-	USD 78,400.00
海油工程(香港)有限公司	USD 50,000.00	-	-	USD 50,000.00
安捷材料试验有限公司	HKD 2,000,000.00	-	-	HKD 2,000,000.00
海洋石油工程(珠海)有限公司	350,000,000.00	1,700,000,000.00	-	2,050,000,000.00
中海油山东化学工程有限责任公司	100,000,000.00	-	-	100,000,000.00
山东省正大建设监理有限公司	6,000,000.00	-	-	6,000,000.00
山东华宇工程造价咨询有限公司	1,000,000.00	-	-	1,000,000.00
蓝海国际有限公司	USD 50,000.00	-	-	USD 50,000.00
科泰有限公司	USD 1,400,000.00	-	-	USD 1,400,000.00
北京高泰深海技术有限公司	USD 100,000.00	-	-	USD 100,000.00

## (3) 对子公司的持股比例或权益及其变化

子公司名称	持股金额		持股比例	
	年末金额	年初金额	年末比例	年初比例
深圳海油工程水下技术有限公司	205,379,570.00	113,650,000.00	100.00%	100.00%
海洋石油工程(青岛)有限公司(注1)	2,970,000,000.00	2,970,000,000.00	99.00%	99.00%
海工英派尔工程有限公司(注3)	0.00	65,000,000.00	0.00%	65.00%
海工国际工程有限责任公司	60,000,000.00	60,000,000.00	100.00%	100.00%
青岛海英和科贸有限公司(注3)	0.00	10,000,000.00	0.00%	100.00%
海油工程印度尼西亚有限公司(注1)	USD95,000.00	USD95,000.00	95.00%	95.00%
海油工程尼日利亚有限公司(注1)	USD74,480.00	USD74,480.00	95.00%	95.00%
海油工程(香港)有限公司	USD 50,000.00	USD 50,000.00	100.00%	100.00%
安捷材料试验有限公司	HKD 1,800,000.00	HKD 1,800,000.00	90.00%	90.00%
海洋石油工程(珠海)有限公司	2,050,000,000.00	350,000,000.00	100.00%	100.00%
中海油山东化学工程有限责任公司(注3)	0.00	99,999,967.25	0.00%	100.00%
山东省正大建设监理有限公司(注3)	0.00	6,000,000.00	0.00%	100.00%
山东华宇工程造价咨询有限公司(注3)	0.00	974,000.00	0.00%	97.40%
蓝海国际有限公司	USD 50,000.00	USD 50,000.00	100.00%	100.00%
科泰有限公司(注2)	USD 980,000.00	USD 980,000.00	70.00%	70.00%
北京高泰深海技术有限公司(注2)	USD 100,000.00	USD 100,000.00	100.00%	100.00%

注1:本公司对海洋石油工程(青岛)有限公司直接持股99%,通过深圳海油工程水下技术有限公司间接持股为1%;本公司对海油工程印度尼西亚有限公司直接持股95%,通过深圳海油工程水下技术有限公司间接持股为5%;本公司对海油工程尼日利亚有限公司直接持股95%,通过深圳海油工程水下技术有限公司间接持股为5%。

注2:蓝海国际有限公司持有科泰有限公司70%的股权,持股金额为美元980,000.00元;科泰有限公司持有北京高泰深海技术有限公司100%的股权,持股金额为美元100,000.00元。

注3:2013年11月11日本公司与中海石油炼化有限责任公司签订《股权转让协议》,向中海石油炼化有限责任公司转让本公司持有的中海油山东化学工程有限责任公司(以下简称山东化工)100%股权,上述股权转让交易于2013年12月31日完成,截至2013年12月31日,本公司不再持有山东化工及其子公司山东省正大建设监理有限公司、山东华宇工程造价咨询有限公司股份。

2013年12月6日本公司与中海石油炼化有限责任公司签订《股权转让协议》,向中海石油炼化有限责任公司转让本公司持有的海工英派尔工程有限公司(以下简称海工英派尔)65%股权,上述股权转让交易于2013年12月31日完成,截至2013年12月31日,本公司不再持有海工英派尔及其子公司青岛海英和科贸有限公司股份。

### 3. 其他关联方

关联关系类型	关联方名称	主要交易内容	组织机构代码
(1) 受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			
	中国海洋石油渤海公司	接受劳务	103063338
	中国海洋石油南海西部公司	提供/接受劳务	19034361X
	中国海洋石油有限公司	提供/接受劳务	344610013
	中海油田服务股份有限公司	提供/接受劳务	71092921X
	中海石油财务有限责任公司	存款/贷款	710929818
	中国海洋石油南海东部公司	接受劳务	190345711
	中国海洋石油东海公司	接受劳务	132212486
	中海实业公司	接受劳务	101694419
	中海石油化学股份有限公司	提供/接受劳务	721234704
	中海油气开发利用公司	提供劳务	101765977
	中海石油气电集团有限责任公司	提供/劳务	710930632
	中海油能源发展股份有限公司	提供/接受劳务	771554423
	中海石油炼化有限责任公司	提供/接受劳务	710933753
	中国近海石油服务(香港)有限公司	接受劳务	344000012
	中国化工建设总公司	接受劳务	100000796
	中海油研究总院	提供/接受劳务	710926078
	惠州国储石油基地有限责任公司	提供劳务	699778990
	中海石油化工进出口有限公司	提供劳务	710928487
	中海油销售公司	提供劳务	100005298
	中化建国际招标有限责任公司	接受劳务	100018996
	中海油新能源投资有限责任公司	提供/劳务	779502134

#### (二) 关联交易

##### 1. 提供关联方劳务

本集团为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务，按照市场原则，通过公开招标或议标确定合同价格，报告期提供的专业服务金额如下：

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
控股股东及最终控制方				
中国海洋石油总公司	678,636.79	0.00	3,051,532.54	0.02

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
控股股东及最终控制方				
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中国海洋石油有限公司	16,452,141,463.46	80.89	9,338,605,009.46	75.41
中海油能源发展股份有限公司	258,922,714.96	1.27	44,153,985.86	0.36
中海石油气电集团有限责任公司	224,735,450.12	1.10	94,388,816.98	0.76
中海油研究总院	99,176,855.99	0.49	147,998,016.98	1.20
中海石油化工进出口有限公司	91,525,222.00	0.45	24,931,423.00	0.20
中海石油炼化有限责任公司	24,744,687.48	0.12	22,245,097.73	0.17
惠州国储石油基地有限责任公司	20,900,000.00	0.10	24,300,000.00	0.20
中海油销售公司	18,291,545.00	0.09	-	-
中海油气开发利用公司	6,499,423.66	0.03	6,829,255.52	0.06
中海油田服务股份有限公司	1,908,182.58	0.01	-	-
中海石油化学股份有限公司	1,792,452.78	0.01	1,894,623.00	0.02
中海油新能源投资有限责任公司	135,850.92	0.00	336,200.00	0.00
其他	-	-	804,510.00	0.01
<b>合计</b>	<b>17,201,452,485.74</b>	<b>84.56</b>	<b>9,709,538,471.07</b>	<b>78.41</b>

## 2. 接受关联方劳务或购买商品

根据本集团与关联方签订的关联交易合同，按照市场原则，通过公开投标或议标确定合同价格。本年主要由中国海洋石油总公司下属中国海洋石油渤海公司、中海油田股份服务有限公司、中海油能源发展股份有限公司等及其所属子公司为本集团提供包括工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务，具体明细如下：

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
控股股东及最终控制方				
中国海洋石油总公司	938,525.00	0.01	857,650.93	0.01

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中海油能源发展股份有限公司	1,304,529,949.44	8.38	1,029,184,785.72	10.22
中海油田服务股份有限公司	268,933,489.11	1.73	245,405,898.90	2.44
中国海洋石油渤海公司	43,513,191.37	0.28	36,239,336.87	0.36
中国近海石油服务(香港)有限公司	11,240,017.27	0.07	6,830,153.21	0.07
中海实业公司	5,538,655.59	0.04	3,560,428.30	0.04
中海油研究总院	2,556,501.81	0.02	-	-
中海石油气电集团有限责任公司	2,369,952.00	0.02	-	-
中海石油炼化有限责任公司	1,796,300.00	0.01	2,610,487.00	0.03
中国化工建设总公司	1,277,317.51	0.01	213,133.33	0.00
中化建国际招标有限责任公司	564,084.00	0.00	-	-
中国海洋石油南海东部公司	300,275.49	0.00	236,353.37	0.00
中国海洋石油东海公司	247,829.00	0.00	504,349.00	0.01
中国海洋石油南海西部公司	161,420.00	0.00	209,886.00	0.00
中国海洋石油有限公司	-	-	6,310.50	0.00
<b>合计</b>	<b>1,643,967,507.59</b>	<b>10.57</b>	<b>1,325,858,773.13</b>	<b>13.18</b>

### 3. 出租情况

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益定价依据	本年确认的租赁收益
海洋石油工程股份有限公司	中国海洋石油有限公司	房屋建筑物	2013.1.1	2015.12.31	根据市场原则定价	49,671,352.26
海洋石油工程股份有限公司	中海油能源发展股份有限公司	房屋建筑物	2013.1.1	2013.12.31	根据市场原则定价	127,080.00
<b>合计</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>49,798,432.26</b>

### 4. 关联方存款利息收入

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)

受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中海石油财务有限责任公司	8,489,552.90	61.57	4,108,374.65	35.31
<b>合计</b>	<b>8,489,552.90</b>	<b>61.57</b>	<b>4,108,374.65</b>	<b>35.31</b>

注：本集团在关联单位的存款利率执行中国人民银行相关规定。

#### 5. 关联方贷款利息支出

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中海石油财务有限责任公司	9,596,447.74	6.38	44,054,791.10	32.84
<b>合计</b>	<b>9,596,447.74</b>	<b>6.38</b>	<b>44,054,791.10</b>	<b>32.84</b>

注：本集团在关联单位的贷款利率执行中国人民银行相关规定。

#### 6. 关联方取得的投资收益

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中海石油炼化有限责任公司	68,600,141.24	44.82	-	-
中海石油财务有限责任公司	175,982.39	0.11	-	-
<b>合计</b>	<b>68,776,123.63</b>	<b>44.93</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

#### 7. 关键管理人员薪酬

单位：人民币万元

项目名称	本年金额	上年金额
关键管理人员薪酬合计	482.07	517.97

#### (三) 关联方往来余额

##### 1. 关联方应收账款

关联方(项目)	年末金额		年初金额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

关联方(项目)	年末金额		年初金额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
控股股东及最终控制方				
中国海洋石油总公司		-	-	-
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中国海洋石油有限公司	3,657,900,252.25	-	1,390,724,887.75	-
中海石油气电集团有限责任公司	45,695,092.70	-	34,368,403.35	-
中海石油炼化有限责任公司	43,770,824.31	-	22,657,184.47	-
中海油研究总院	28,429,500.00	-	63,450,000.00	-
中海油能源发展股份有限公司	11,701,144.30	-	25,573,119.28	-
中海油气开发利用公司	1,708,888.68	-	4,072,388.68	-
中海油田服务股份有限公司	-	-	236,408,613.98	-
惠州国储石油基地有限责任公司	-	-	24,300,000.00	-
中海石油化工进出口有限公司	-	-	562,423.00	-
中海油新能源投资有限责任公司	-	-	283,000.00	-
中国化工建设总公司	-	-	45,000.00	-
中海石油化学股份有限公司	-	-	17,000.00	-
<b>合计</b>	<b>3,789,205,702.24</b>	<b>-</b>	<b>1,802,462,020.51</b>	<b>-</b>

## 2. 关联方其他应收款

关联方(项目)	年末金额		年初金额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业				
中国海洋石油有限公司	-	-	4,750,629.75	-
中海石油炼化有限责任公司	5,369,531.13	-	39,999.98	-
中海石油气电集团有限责任公司	-	-	20,000.00	-
<b>合计</b>	<b>5,369,531.13</b>	<b>-</b>	<b>4,810,629.73</b>	<b>-</b>

## 3. 关联方应付账款

关联方(项目)	年末金额	年初金额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
中海油能源发展股份有限公司	272,005,124.27	219,856,873.72
中海油田服务股份有限公司	28,735,511.05	44,669,682.45

关联方(项目)	年末金额	年初金额
中国海洋石油渤海公司	7,394,085.34	4,437,676.63
中国近海石油服务(香港)有限公司	7,072,709.18	4,728,075.79
中海石油炼化有限责任公司	6,299,635.99	1,360,000.00
中海油研究总院	2,515,166.11	-
中海石油气电集团有限责任公司	394,992.00	-
中海实业公司	57,000.00	33,330.00
中国化工建设总公司	15,000.00	-
中国海洋石油东海公司	-	5,940.00
<b>合计</b>	<b>324,489,223.94</b>	<b>275,091,578.59</b>

#### 4. 关联方其他应付款

关联方(项目)	年末金额	年初金额
控股股东及最终控制方		
中国海洋石油总公司	-	1,627.35
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
中海油能源发展股份有限公司	1,184,395.12	5,200.00
中国化工建设总公司	103,608.25	103,608.25
中海石油炼化有限责任公司	-	6,133,993.65
中海石油气电集团有限责任公司	-	30,090.00
<b>合计</b>	<b>1,288,003.37</b>	<b>6,274,519.25</b>

#### 5. 关联方预收款项

关联方(项目)	年末金额	年初金额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
中国海洋石油有限公司	741,921,453.99	1,232,562,014.32
中海油能源发展股份有限公司	27,095,609.80	-
中海石油化工进出口有限公司	-	6,064,185.73
中海石油气电集团有限责任公司	-	596,000.00
<b>合计</b>	<b>769,017,063.79</b>	<b>1,239,222,200.05</b>

#### 6. 关联方存款余额

关联方(项目)	年末金额	年初金额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
中海石油财务有限责任公司	502,924,123.89	760,650,550.17
<b>合计</b>	<b>502,924,123.89</b>	<b>760,650,550.17</b>

## 7. 关联方贷款余额

关联方（项目）	年末金额	年初金额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		
中海石油财务有限责任公司	-	213,778,000.00
合计	-	213,778,000.00

## 八、或有事项

### 1. 对子公司提供担保

(1) 本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司（以下简称青岛公司）于 2010 年 4 月 13 日与雪佛龙澳大利亚公司签订 Gorgon LNG 工厂工艺模块建造项目合同，初始合同金额 1.8 亿美元。按照合同要求，本公司作为青岛公司的母公司，需于合同签订后为其提供母公司担保。本公司将无条件并不可撤销的就青岛公司全面忠实地履行协议下应由青岛公司行使、执行、履行和遵守的每个条款、规定、条件、义务和协定，向业主及其继任者和受让人承诺第一性的独立偿付担保，而非保证担保。该担保事项于 2010 年 8 月 16 日 2010 年第二次临时股东大会决议通过，截至 2013 年 12 月 31 日，该担保责任尚未解除。

(2) 本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司（以下简称青岛公司）2012 年度与 JKC 公司签订了 ICHTHYS 项目合同，合同额 3.054 亿美元。按照合同要求，本公司作为青岛公司的母公司需于合同签订后为其提供母公司担保，根据合同约定，最大赔付责任为 100% 合同额。作为主要的责任人而非仅仅担保人，本公司向 JKC 不可撤销地、无条件地且独立地担保青岛公司在 ICHTHYS 项目合同下的所有责任和义务。如果青岛公司违反了任何责任或义务，公司将自己履行或采取必要措施承担相关责任义务；如果是财务责任，则应在收到 JKC 索赔要求 14 个工作日内向其付款或承担应付款项。在任何情形下，公司在保函下的责任不可消除、减少、改变或削弱。担保期限：自保函开具之日起至 2019 年 5 月 2 日。

同时根据 ICHTHYS 项目合同规定，青岛公司需向 JKC 提供银行保函，包括履约保函和质保保函。其中履约保函担保金额为合同额的 10%，即 3,054 万美元，担保期限自 2012 年 1 月 31 日至 2015 年 5 月 2 日；质保保函担保金额为合同额的 5%，即 1,527 万美元，担保期限自 2015 年 5 月 2 日至 2019 年 5 月 2 日。根据保函出具银行——渣打银行的要求，本公司将为青岛公司开具上述银行保函出具担保承诺书，担保期限与银行保函期限同步。

(3) 本公司之子公司深圳海油工程水下技术有限公司（以下简称深圳公司）于 2013 年 8 月 13 日与天津招银重装设备租赁有限公司签订船舶融资租赁合同，承租一条南海深水多功能安装船，船舶购买价款 14,922.50 万美元，名义本金 11,936 万美元。根据合同要求，本公司于 2013 年 8 月 28 日与天津招银重装设备租赁有限公司签订担保协议，对上述交易进行担保，

担保金额 11,936 万美元。本公司为被担保人深圳公司所有债务提供连带责任保证担保。担保期限为自融资租赁合同生效之日起至履行期限届满后两年。

2. 除存在上述或有事项外，截至 2013 年 12 月 31 日，本集团无其他重大或有事项。

## 九、 承诺事项

### 1. 重大承诺事项

1) 截至 2013 年 12 月 31 日，本集团已签订但尚未支付的大额发包合同情况如下：

项目名称	合同金额	已付金额	未付金额
深水基地建设项目	¥1,405,808,347.70	¥912,047,995.24	¥493,760,352.46
深水铺管船	¥1,237,903,734.41	¥1,197,297,430.61	¥40,606,303.80
	\$5,684,035.52	\$5,350,814.97	\$333,220.55
	€82,195,576.26	€81,429,052.45	€766,523.81
多功能水下工程船	¥763,101,000.00	¥265,482,000.00	¥497,619,000.00
18000 吨水下驳船	¥255,680,000.00	¥217,328,000.00	¥38,352,000.00
保税区办公楼	¥109,218,303.78	¥105,083,064.40	¥4,135,239.38

2) 已签订的正在或准备履行的租赁合同及财务影响

于 2013 年 12 月 31 日(T)，本集团就本公司之子公司深圳海油工程水下技术有限公司融资租赁一条南海深水多功能安装船项目之不可撤销融资租赁所需于下列期间承担款项如下：

期间	融资租赁
T+1 年	\$17,626,866.60
T+2 年	\$17,626,866.60
T+3 年	\$17,626,866.60
T+3 年以后	\$82,720,599.69
合计	\$135,601,199.49

2. 除上述承诺事项外，截至 2013 年 12 月 31 日，本集团无其他重大承诺事项。

## 十、 资产负债表日后事项

1. 根据 2014 年 1 月 20 日甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司公布的配股结果，本公司取得甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司配股 2,281,400.00 股，配股价格 5.68 元/股，本公

司支付对价 12,958,352.00 元，配股后本公司持有甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司 23,021,400.00 股。

2. 经公司 2014 年 3 月 14 日召开的第五届董事会第二次会议审议通过，公司拟以 2013 年末总股本 442,135.48 万股为基数，每 10 股派发现金红利 1 元（含税），不分配股票股利和利用资本公积金转增股本。本次分配共计派发现金红利 442,135,480.00 元，未分配利润余额结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交公司 2013 年度股东大会审议。

3. 除存在上述资产负债表日后事项的披露事项外，本集团无其他重大资产负债表日后事项。

## 十一、其他重要事项

### 1. 经营租出资产原值

经营租赁租出资产类别	年末金额	年初金额
机器设备	839,018,660.60	1,427,437,295.82
合计	839,018,660.60	1,427,437,295.82

### 2. 以公允价值计量的重大资产

项目	年初金额	本年公允价值变动	计入权益的累计公允价值变动	本年计提的减值	年末金额
可供出售金融资产	276,762,000.00	15,347,600.00	220,950,133.33	-	255,516,800.00
合计	276,762,000.00	15,347,600.00	220,950,133.33	-	255,516,800.00

## 十二、母公司财务报表主要项目注释

### 1. 应收账款

#### (1) 应收账款分类

类别	年末金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	4,184,490,158.50	98.83	-	-

类别	年末金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
按组合计提坏账准备的应收账款				
其中：账龄组合	38,207,500.23	0.90	3,433,853.30	8.99
关联方组合	11,435,774.24	0.27	-	-
组合小计	49,643,274.47	1.17	3,433,853.30	—
合计	4,234,133,432.97	100.00	3,433,853.30	—

(续表)

类别	年初金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	1,892,060,997.61	97.42	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款				
其中：账龄组合	31,817,274.13	1.64	7,230,316.74	22.72
关联方组合	18,249,520.27	0.94	-	-
组合小计	50,066,794.40	2.58	7,230,316.74	—
合计	1,942,127,792.01	100.00	7,230,316.74	—

1) 本公司本年末单项金额重大的应收账款中无需要计提坏账准备的情况。

2) 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	年末金额			年初金额		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	29,259,905.84	76.59	-	19,732,601.87	62.02	-
1-2 年	7,187,954.59	18.81	2,156,386.38	1,207,232.20	3.79	362,169.66
2-3 年	1,205,432.20	3.15	723,259.32	10,023,232.46	31.50	6,013,939.48
3 年以上	554,207.60	1.45	554,207.60	854,207.60	2.69	854,207.60
合计	38,207,500.23	100.00	3,433,853.30	31,817,274.13	100.00	7,230,316.74

3) 本公司本年末无单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的应收账款。

(2) 本公司无以前年度已全额计提坏账准备，或计提坏账准备的比例较大，但在本年又全额收回或转回，或在本年收回或转回比例较大的应收账款。

(3) 本公司本年无实际核销的大额应收账款。

(4) 本公司本年无持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份股东单位的欠款。

(5) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占应收账款总额的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	同一控股股东控制	3,274,258,795.84	注	77.33
深圳海油工程水下技术有限公司	子公司	350,052,516.48	注	8.27
新田石油中国有限公司	非关联方	123,054,639.99	1年以内	2.91
海油工程(香港)有限公司	子公司	104,685,264.58	1-2年	2.47
中海石油气电集团有限责任公司	同一控股股东控制	45,695,092.70	1年以内	1.08
<b>合计</b>	<b>—</b>	<b>3,897,746,309.59</b>	<b>—</b>	<b>92.06</b>

注：本公司本年末与中国海洋石油有限公司的往来款余额中，1年以内金额为 3,263,692,349.84 元，1-2 年金额为 10,566,446.00 元；与深圳海油工程水下技术有限公司的往来款余额中，1年以内金额为 294,984,629.06 元，1-2 年金额为 55,067,887.42 元。

(6) 应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	同一控股股东控制	3,274,258,795.84	77.33
深圳海油工程水下技术有限公司	子公司	350,052,516.48	8.27
海油工程(香港)有限公司	子公司	104,685,264.58	2.47
中海石油气电集团有限责任公司	同一控股股东控制	45,695,092.70	1.08
中海石油炼化有限责任公司	同一控股股东控制	43,770,824.31	1.03
中海油研究总院	同一控股股东控制	28,429,500.00	0.67
海洋石油工程(青岛)有限公司	子公司	20,615,995.89	0.49
中海油能源发展股份有限公司	同一控股股东控制	10,161,144.30	0.24
海油工程印度尼西亚有限公司	子公司	8,847,641.36	0.21
中海油气开发利用公司	同一控股股东控制	1,708,888.68	0.04
<b>合计</b>	<b>—</b>	<b>3,888,225,664.14</b>	<b>91.83</b>

(7) 应收账款中外币余额

外币	年末金额	年初金额
----	------	------

名称	原币	折算 汇率	折合人民币	原币	折算 汇率	折合人民币
美元	11,505,089.72	6.0969	70,145,381.51	1,818,779.41	6.2855	11,431,937.98
欧元	363,970.00	8.4189	3,064,227.03	-	-	-
合计	—	—	73,209,608.54	—	—	11,431,937.98

2. 其他应收款

(1) 其他应收款分类

类别	年末金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	1,540,332,964.94	98.98	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款				
其中：账龄组合	1,168,967.02	0.08	51,577.88	4.41
备用金及押金组合	9,298,007.25	0.60	-	-
关联方组合	5,345,009.99	0.34	-	-
组合小计	15,811,984.26	1.02	51,577.88	—
合计	1,556,144,949.20	100.00	51,577.88	—

(续表)

类别	年初金额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	1,588,617,199.88	98.52	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款				
其中：账龄组合	146,558.37	0.01	101,754.81	69.43
备用金及押金组合	15,494,866.79	0.96	-	-
关联方组合	8,162,195.54	0.51	-	-
组合小计	23,803,620.70	1.48	101,754.81	—
合计	1,612,420,820.58	100.00	101,754.81	—

注：本公司本年末无单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的其他应收款。

(2) 本公司无以前年度已全额计提坏账准备，或计提坏账准备的比例较大，但在本年又全额收回或转回，或在本年收回或转回比例较大的其他应收款。

(3) 本公司本年末其他应收款中无持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位的欠款。

(4) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占其他应收款总额的比例(%)	性质或内容
海油工程(香港)有限公司	子公司	1,469,389,700.46	注	94.42	借款及利息
天津市国家税务局 海洋石油税务分局	非关联方	52,357,415.38	1年以内	3.36	出口退税
海关保证金	非关联方	18,585,849.10	注	1.19	海关保证金
中海石油炼化有限责任公司	同一控股股东控制	3,265,438.31	注	0.21	代垫保险
海洋石油工程(青岛)有限公司	子公司	1,151,769.96	1年以内	0.07	代垫保险
<b>合计</b>	<b>—</b>	<b>1,544,750,173.21</b>	<b>—</b>	<b>99.25</b>	<b>—</b>

注：本公司本年末其他应收款余额中，海油工程(香港)有限公司 1 年以内的金额为 32,767,804.72 元，1-2 年金额为 32,870,749.60 元，2-3 年金额为 50,892,690.38 元，3 年以上金额为 1,352,858,455.76 元；海关保证金 1 年以内的金额为 2,492,228.81 元，1-2 年金额为 8,826,328.19 元，2-3 年金额为 7,267,292.10 元；中海石油炼化有限责任公司 1 年以内的金额为 447,220.64 元，1-2 年金额为 436,720.62 元，2-3 年金额为 695,322.42 元，3 年以上金额为 1,686,174.63 元。

(5) 其他应收关联方款项

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例(%)
海油工程(香港)有限公司	子公司	1,469,389,700.46	94.42
中海石油炼化有限责任公司	同一控股股东控制	3,265,438.31	0.21
海洋石油工程(青岛)有限公司	子公司	1,151,769.96	0.07
深圳海油工程水下技术有限公司	子公司	526,997.20	0.03
海洋石油工程(珠海)有限公司	子公司	251,843.53	0.02
海油工程尼日利亚有限公司	子公司	79,723.06	0.01
海工国际工程有限责任公司	子公司	38,227.35	0.00
北京高泰深海技术有限公司	子公司	31,010.58	0.00
<b>合计</b>	<b>—</b>	<b>1,474,734,710.45</b>	<b>94.76</b>

(6) 其他应收款中外币余额

外币名称	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
美元	241,356,221.42	6.0969	1,471,524,746.38	235,758,910.51	6.2855	1,481,862,632.01
合计	—	—	1,471,524,746.38	—	—	1,481,862,632.01

3. 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项目	年末金额	年初金额
按成本法核算长期股权投资	5,291,337,777.93	3,661,249,808.26
按权益法核算长期股权投资	—	—
<b>长期股权投资合计</b>	<b>5,291,337,777.93</b>	<b>3,661,249,808.26</b>
减：长期股权投资减值准备	—	—
<b>长期股权投资价值</b>	<b>5,291,337,777.93</b>	<b>3,661,249,808.26</b>

(2) 按成本法核算的长期股权投资

被投资单位名称	持股比例	表决权比例	投资成本	本年现金红利
深圳海油工程水下技术有限公司	100.00%	100.00%	112,238,470.00	—
海洋石油工程(青岛)有限公司	99.00%	100.00%	2,970,000,000.00	—
海工英派尔工程有限公司	—	—	—	66,771,175.56
海油工程印度尼西亚有限公司	95.00%	100.00%	735,803.50	—
海油工程(香港)有限公司	100.00%	100.00%	378,035.00	—
海油工程尼日利亚有限公司	95.00%	100.00%	521,374.90	—
海工国际工程有限责任公司	100.00%	100.00%	60,000,000.00	—
中海石油财务有限责任公司	1.77%	1.77%	70,671,378.00	175,982.39
中海油山东化学工程有限责任公司	—	—	—	11,034,161.46
海洋石油工程(珠海)有限公司	100.00%	100.00%	2,050,000,000.00	—
蓝海国际有限公司	100.00%	100.00%	6,698,104.00	—
安捷材料试验有限公司	90.00%	90.00%	20,094,612.53	—
<b>合计</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>5,291,337,777.93</b>	<b>77,981,319.41</b>

(续表)

被投资单位名称	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
深圳海油工程水下技术有限公司	20,508,900.00	91,729,570.00	—	112,238,470.00
海洋石油工程(青岛)有限公司	2,970,000,000.00	—	—	2,970,000,000.00
海洋石油工程(珠海)有限公司	0	—	—	0

被投资单位名称	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
海工英派尔工程有限公司	65,000,000.00	-	65,000,000.00	-
海油工程印度尼西亚有限公司	735,803.50	-	-	735,803.50
海油工程(香港)有限公司	378,035.00	-	-	378,035.00
海油工程尼日利亚有限公司	521,374.90	-	-	521,374.90
海工国际工程有限责任公司	60,000,000.00	-	-	60,000,000.00
中海石油财务有限责任公司	70,671,378.00	-	-	70,671,378.00
中海油山东化学工程有限责任公司	96,641,600.33	-	96,641,600.33	-
海洋石油工程(珠海)有限公司	350,000,000.00	1,700,000,000.00	-	2,050,000,000.00
蓝海国际有限公司	6,698,104.00	-	-	6,698,104.00
安捷材料试验有限公司	20,094,612.53	-	-	20,094,612.53
<b>合计</b>	<b>3,661,249,808.26</b>	<b>1,791,729,570.00</b>	<b>161,641,600.33</b>	<b>5,291,337,777.93</b>

注：本年处置海工英派尔工程有限公司、中海油山东化学工程有限责任公司股权的相关情况详见“五、企业合并及合并财务报表（一）子公司”所述。

#### 4. 营业收入、营业成本

项目	本年金额	上年金额
主营业务收入	18,031,876,620.73	10,402,587,799.91
其他业务收入	65,870,337.86	14,096,850.75
<b>合计</b>	<b>18,097,746,958.59</b>	<b>10,416,684,650.66</b>
主营业务成本	14,854,587,028.43	9,306,743,210.26
其他业务成本	30,777,154.28	18,451,181.66
<b>合计</b>	<b>14,885,364,182.71</b>	<b>9,325,194,391.92</b>

##### (1) 主营业务—按产品分类

产品名称	本年金额	上年金额
1. 海洋工程总承包项目收入	16,652,292,629.49	9,619,679,488.99
2. 海洋工程非总承包项目收入	1,374,507,634.51	766,325,600.01
其中：		
陆地建造收入	10,088,024.95	9,651,633.02
海上安装及海管铺设收入	770,847,148.74	144,791,906.58
设计收入	155,610,227.32	248,914,051.48
维修收入	437,962,233.50	362,968,008.93
3. 非海洋工程项目收入	5,076,356.73	16,582,710.91
<b>合计</b>	<b>18,031,876,620.73</b>	<b>10,402,587,799.91</b>

(2) 前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	15,638,450,729.86	86.41
新田石油中国有限公司	1,062,418,599.59	5.87
中海油能源发展股份有限公司	253,017,329.39	1.40
中海石油气电集团有限责任公司	191,815,419.86	1.06
SAIPEM	134,379,707.44	0.74
<b>合计</b>	<b>17,280,081,786.14</b>	<b>95.48</b>

(3) 单项合同本年确认收入占营业收入 10% 以上的项目收入

合同项目		总金额	累计已发生成本	累计已确认毛利	已办理结算的金额
固定造价合同	1. 南海深水天然气开发项目	5,988,681,226.89	5,314,772,279.73	422,752,199.73	5,595,993,630.29
	小计	<b>5,988,681,226.89</b>	<b>5,314,772,279.73</b>	<b>422,752,199.73</b>	<b>5,595,993,630.29</b>

5. 投资收益

(1) 投资收益来源

项目	本年金额	上年金额
成本法核算的长期股权投资收益	50,250,185.08	4,505,482.29
处置长期股权投资产生的投资收益	85,273,868.77	14,301,761.64
持有可供出售金融资产期间取得的投资收益	1,451,800.00	-
处置交易性金融资产和可供出售金融资产取得的收益	36,592,865.17	845,807.86
银行理财产品取得的投资收益	24,589,687.66	-
发放委托贷款取得的投资收益	4,159,555.53	2,812,261.11
<b>合计</b>	<b>202,317,962.21</b>	<b>22,465,312.90</b>

(2) 成本法核算的长期股权投资收益

项目	本年金额	上年金额
<b>合计</b>	<b>50,250,185.08</b>	<b>4,505,482.29</b>
其中：海工英派尔工程有限公司	39,040,041.23	4,505,482.29
中海油山东化学工程有限责任公司	11,034,161.46	-
中海石油财务有限责任公司	175,982.39	-

6. 母公司现金流量表补充资料

项目	本年金额	上年金额
----	------	------

项目	本年金额	上年金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量:</b>		
净利润	1,920,890,199.53	143,330,574.46
加: 资产减值准备	16,087,331.78	86,798,548.09
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	578,321,512.54	487,396,026.36
投资性房地产摊销	12,747,192.28	3,194,066.14
无形资产摊销	8,121,593.41	8,200,807.74
长期待摊费用摊销	1,334,450.75	1,334,450.75
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失 (收益以“-”填列)	-12,540,171.86	-
固定资产报废损失(收益以“-”填列)	4,188,086.24	4,037,609.91
公允价值变动损益(收益以“-”填列)	-	-1,504,140.00
财务费用(收益以“-”填列)	100,200,277.32	91,519,733.95
投资损失(收益以“-”填列)	-202,317,962.21	-22,465,312.90
递延所得税资产的减少(增加以“-”填列)	96,599,923.58	-49,107,408.79
递延所得税负债的增加(减少以“-”填列)	-38,021,010.38	-11,528,264.04
存货的减少(增加以“-”填列)	-680,424,510.46	-740,809,888.15
经营性应收项目的减少(增加以“-”填列)	-2,188,553,588.35	-466,994,689.70
经营性应付项目的增加(减少以“-”填列)	2,465,922,279.12	2,110,216,264.92
其他	-	-
经营活动产生的现金流量净额	2,082,555,603.29	1,643,618,378.74
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:</b>		
债务转为资本		-
一年内到期的可转换公司债券		-
融资租入固定资产		-
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	719,502,498.68	752,731,370.27
减: 现金的期初余额	752,731,370.27	743,814,274.34
加: 现金等价物的期末余额	-	-
减: 现金等价物的期初余额	-	-
现金及现金等价物净增加额	-33,228,871.59	8,917,095.93

### 十三、财务报表补充资料

#### 1. 本年非经常性损益表

按照中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益（2008）》的规定，本集团2013年度非经常性损益如下：

项目	本年金额	上年金额
非流动资产处置损益	76,437,139.52	46,314,409.21
计入当期损益的政府补助	135,424,644.28	93,443,187.25
委托他人投资或管理资产的损益	28,112,290.40	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	88,259,449.33	5,041,104.75
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	27,132,682.58	2,480,316.74
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	-
小计	355,366,206.11	147,279,017.95
所得税影响额	-52,223,972.92	-36,683,515.71
少数股东权益影响额（税后）	-820,616.09	-942,655.07
<b>合计</b>	<b>302,321,617.10</b>	<b>109,652,847.17</b>

## 2. 净资产收益率及每股收益

按照中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010年修订）》的规定，本集团2013年度加权平均净资产收益率、基本每股收益和稀释每股收益如下：

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于母公司股东的净利润	22.51	0.69	0.69
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润	20.28	0.61	0.61

## 十四、财务报告批准

本财务报告于2014年3月14日由本公司董事会批准报出。

## 第十一节 备查文件目录

- 一、载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
- 二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 三、报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

海洋石油工程股份有限公司董事会

董事长：刘健

二〇一四年三月十四日