

公司代码：600583

公司简称：海油工程

海洋石油工程股份有限公司

2016 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半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、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	孟军	出差	朱磊
独立董事	郭涛	因身体原因	黄永进

三、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：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

四、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

无。

五、前瞻性陈述的风险声明

半年报中涉及经营计划目标等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实际承诺，请投资者注意投资风险。

六、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

七、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.....	3
第二节	公司简介.....	4
第三节	会计数据和财务指标摘要.....	5
第四节	董事会报告.....	7
第五节	重要事项.....	26
第六节	股份变动及股东情况.....	34
第七节	优先股相关情况.....	37
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	38
第九节	公司债券相关情况.....	39
第十节	财务报告.....	42
第十一节	备查文件目录.....	140

第一节 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：

常用词语释义		
EPCI	指	设计、采办、建造、安装，Engineering design, Procurement, Construction and Installation 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。
LNG	指	液化天然气，Liquefied Natural Gas 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；以常规水域市场为基础，加快深水能力建设。

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	mingyf@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	http://www.cnoocengineering.com
电子信箱	mingyf@mail.cooec.com.cn

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

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

五、 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

不适用。

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、公司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	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)
营业收入	5,095,641,021.52	6,935,023,074.10	-26.52
归属于上市公司股东的净利润	870,192,041.36	1,555,638,874.50	-44.06
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	343,358,810.63	1,363,081,275.81	-74.81
经营活动产生的现金流量净额	1,350,055,071.99	1,583,684,655.33	-14.75
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年末增减 (%)
归属于上市公司股东的净资产	22,741,929,346.21	22,976,458,156.34	-1.02
总资产	29,010,246,509.43	31,442,831,914.81	-7.74

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.20	0.35	-42.86
稀释每股收益(元/股)	0.20	0.35	-42.86
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.08	0.31	-74.19
加权平均净资产收益率(%)	3.75	7.34	减少3.59个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	1.48	6.43	减少4.95个百分点

二、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

三、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动资产处置损益	433,664,976.02	主要为成立中海福陆重工有限公司合资公司带来的资产处置收益。珠海子公司于一季度向合资公司完成了以珠海场地相关资产和现金共计 3.64 亿美元的首期出资并出售部分资产，相关上述资产增值共计 4.89 亿元，扣除相关税费后确认营业

		外收入 3.99 亿元。
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	942,663,302.63	主要为珠海场地建设时，政府 给与的补助。报告期，公司以 珠海场地相关资产向合资公司 出资及出售资产，与这些资产 相关的递延收益结转至营业外 收入 8.79 亿元。
委托他人投资或管理资产的损 益	44,170,028.61	
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	-44,203,214.56	
除上述各项之外的其他营业外 收入和支出	1,685,738.83	
其他符合非经常性损益定义的 损益项目	-686,715,934.21	按照长期股权投资准则要求， 向合资公司出资及出售资产属 于顺流交易，在该交易存在未 实现内部交易损益的情况下， 按照应享有比例计算确定归属 于本企业的部分不予确认。资 产增值部分 2.49 亿元（等于 4.89 亿元*51%）属于未实现内 部交易损益，递延收益部分 4.48 亿元（等于 8.79 亿元*51%） 也视同未实现内部交易损益， 共计 6.97 亿元，截至 2016 年 6 月末，上述部分已实现 0.1 亿 元，共计影响投资收益 6.87 亿 元。
少数股东权益影响额	-457,997.45	
所得税影响额	-163,973,669.14	
合计	526,833,230.73	

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

2016 年上半年，国际原油价格每桶由年初的 37 美元一度跌至 26 美元，随后逐步反弹至 50 美元，截至 2016 年 6 月底纽约原油价格为 48 美元，仍处于低位运行。油价的长期低迷使得全球油气行业投资呈现明显缩减的态势，从近半年来国际油公司、油田服务公司和工程公司披露的信息来看，大部分公司的业务持续出现萎缩，对行业内所在公司生产经营和市场开发带来了不利影响。

面对严峻挑战，公司想方设法开拓国内外市场，持续实施降本增效，在保证安全和工程质量的前提下，稳步有序实施俄罗斯 Yamal、缅甸 Zawtika、巴西 FPSO、南海恩平 23-1 等国内外大型项目。报告期中标首个中东总承包项目。与此同时，继续强化提质增效，通过采取精细管理和技术创新综合措施，全面降低成本，各项应对工作取得了积极成果。

上半年公司实现营业收入 50.96 亿元，利润总额 11.03 亿元。截止报告期末，公司总资产 290.10 亿元，净资产 227.42 亿元，资产负债率 22%，期末现金余额 85.83 亿元，其中包括购买的银行理财余额 38.65 亿元。资产负债率持续降低，现金余额较为充裕，为公司抵御行业不景气状况提供了有力支撑。

(一) 主营业务分析

1 财务报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	5,095,641,021.52	6,935,023,074.10	-26.52
营业成本	4,315,116,216.59	4,882,561,433.77	-11.62
销售费用	3,609,051.47	3,641,641.53	-0.89
管理费用	377,483,917.38	313,627,390.56	20.36
财务费用	-73,407,028.39	45,683,291.02	-260.69
经营活动产生的现金流量净额	1,350,055,071.99	1,583,684,655.33	-14.75
投资活动产生的现金流量净额	-474,422,600.13	580,497,136.18	-181.73
筹资活动产生的现金流量净额	-1,105,338,700.00	-1,663,448,234.68	不适用
研发支出	259,109,392.56	189,649,166.53	36.63
营业税金及附加	39,434,359.62	100,657,952.63	-60.82
投资收益	-721,926,325.02	159,049,970.85	-553.90
营业外收入	1,381,583,961.93	86,212,762.74	1,502.53
归属于母公司股东的净利润	870,192,041.36	1,555,638,874.50	-44.06

营业收入变动原因说明:报告期实现营业收入 50.96 亿元，同比减少 26.52%，主要原因是受国

际原油价格低迷的行业大环境影响，公司整体工作量出现一定幅度下降，其中陆地建造业务完成钢材加工量较去年同期下降 24%，海上作业船天同比下降 50%，相应使营业收入同比有一定幅度减少。

营业成本变动原因说明:营业成本 43.15 亿元，同比减少 11.62%，主要原因是一方面受工作量下降影响，发生的成本费用减少；另一方面公司努力管控并降低成本，其中固定成本 11.50 亿元，同比下降 5.71%，变动成本 31.65 亿元，同比下降 13.60%。

销售费用变动原因说明:销售费用 360.91 万元，同比减少-0.89%，保持平稳。

管理费用变动原因说明:管理费用 3.77 亿元，同比增加 0.64 亿元，涨幅 20.36%，主要是研发支出同比增加，本期研发支出 2.59 亿元，较上年同期增加 0.69 亿元，相应使得管理费用有一定增加。

财务费用变动原因说明:财务费用-0.73 亿元，同比减少 1.19 亿元，降幅 260.69%，主要是公司的外币资产受汇率波动产生汇兑净收益 0.94 亿元。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:经营活动产生的现金流量净额 13.50 亿元，同比下降 14.75%，略有下降主要是受收入规模下降影响。从收款情况看，现金流情况仍然是较好的。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:投资活动产生的现金流量净额-4.74 亿元，同比减少 10.55 亿元，下降 181.73%。主要原因是（1）本期珠海子公司向合资公司中海福陆重工有限公司处置固定资产及无形资产产生现金流入 15.90 亿元，较上年同期增加 14.18 亿元，上年同期为处置“海洋石油 697”船舶产生现金流入 1.72 亿元；（2）本公司及珠海子公司购买银行理财产品净增加投资 17.65 亿元，而上年同期净收回投资 13 亿元，较上年同期增加 30.65 亿元；（3）取得投资收益所收到的现金 0.51 亿元，较上年同期减少 0.73 亿元；（4）公司减少资本支出，购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较上年同期减少 7.29 亿元。综合比较，本期投资活动产生的现金净流入减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:筹资活动产生的现金流量净额-11.05 亿元，净现金流出较去年同期减少 5.58 亿元。主要是本期实施 2015 年度利润分配，共计派发现金股利 11.05 亿元。上年同期派发了 10.17 亿现金股利以及支出了“海洋石油 289”回购款 5.6 亿元。因此，本期筹资活动产生的现金净流出量同比相应减少。

研发支出变动原因说明:研发支出 2.59 亿元，较上年同期增加 0.69 亿元，增幅 36.63%，主要是青岛子公司依托 Yamal 项目开展的科技创新项目按照正常实施进度和预算计划，在报告期内研发投入增多所致。

营业税金及附加变动原因说明:营业税金及附加 0.39 亿元,同比减少 0.61 亿元,降幅 60.82%,主要是一方面由于本期收入减少,导致营业税金及附加减少;另一方面由于“营改增”影响,公司自 2016 年 5 月份开始,公司不再计提营业税。

投资收益变动原因说明:投资收益-7.22 亿元,同比减少 8.81 亿元,降幅 553.90%。主要原因是珠海子公司向合资公司中海福陆重工有限公司出资及出售的资产,资产增值及递延收益视同未实现内部交易损益,按享有比例计算归属于投资方部分不予确认,在资产折旧期内按期确认。截至 2016 年 6 月末,合资公司账面亏损确认投资收益-0.35 亿元,因未实现内部交易损益确认投资收益-6.87 亿元。

营业外收入变动原因说明:营业外收入 13.82 亿元,同比增加 12.95 亿元,涨幅 1,502.53%,主要是珠海深水海洋工程装备制造基地项目的实施方式变更为合资经营,珠海子公司于报告期向合资公司中海福陆重工有限公司完成了以珠海场地相关资产和现金共计 3.64 亿美元的首期出资,其中珠海场地相关资产账面净值 20.87 亿元,评估增值 3.04 亿元;向合资公司出售资产,账面净值 14.22 亿元,评估增值 1.85 亿元,上述资产增值扣除相关税费后确认营业外收入 3.99 亿元。此外,与资产相关的递延收益结转 8.79 亿元,共确认营业外收入 12.78 亿元。

归属于母公司净利润变动原因说明:归属于母公司净利润 8.70 亿元,同比减少 6.85 亿元,降幅 44.06%,净利润下降主要是受行业低迷形势影响,公司总体工作量下降所致。另一方面,珠海子公司以珠海场地相关资产向合资公司中海福陆重工有限公司注资,带来的资产增值和递延收益结转产生的营业外收入所致,该事项增加报告期利润总额 5.81 亿元,增加净利润 4.36 亿元。扣除非经常性项目带来的收益后,净利润为 3.43 亿元,公司在极为困难的大环境下仍然实现了正收益。

2 其他

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

公司子公司海洋石油工程(珠海)有限公司与美国福陆公司于 2016 年 1 月 8 日共同成立“中海福陆重工有限公司”。

2016 年 2 月底,珠海子公司以珠海场地相关资产和现金共计 3.64 亿美元进行首期出资并出售部分资产,该事项增加报告期利润总额 5.81 亿元人民币,增加净利润 4.36 亿元人民币。

目前,合资公司已取得营业执照,并正式投入运营,已完成出资的注册资本 7.14 亿美元,公司持有其 51% 股权。

(2) 经营计划进展说明

上半年，本公司同整个石油行业一样，市场开发遇到了较大的困难，国际低油价和海洋工程行业工作量下降的冲击进一步显现。但公司凭借着“十二五”打下的良好基础和有效有序的工作，较好应对了内外部综合压力和困难，取得的经营业绩好于预期，达到了计划目标。

1) 工程项目安全有序运行，国际项目执行能力持续增强

上半年，公司运行 15 个海上油气田开发项目和 5 个模块化建造项目，天津替代工程 16 万方储罐项目新开工，涠洲 6-9/10、恩平 23-1、渤中 13-1 等 5 个项目完工。报告期内完成了 1 座导管架和 5 座组块的陆上建造，实施了 5 座导管架、9 座组块的海上安装和 17 公里的海管铺设。尽管总体工作量减少，但项目管理效能和作业效率保持提升，恩平 23-1 项目仅用 13 天就完成了 9 次大型海上吊装作业，实现了零失误、零待机，比计划提前 12 天完工。

国际项目工作量占比明显提升。上半年公司运行了包括俄罗斯 Yamal、缅甸 Zawtika、巴西 FPSO 在内的 6 个大中型国际项目。这些国际项目的工作量，对弥补国内工作量的减少发挥了重要作用。Yamal 项目已有 5 座模块完工交付，作为中国制造高端产品首次挺进北极。北极极寒气候对模块在建造过程中的工艺、质量、施工精度提出了严苛的要求，公司执行该项目的过程也是推动公司产业升级的过程，在安全管理领域同样实现了佳绩，取得了 3600 万工时连续安全无



事故的良好成绩。该项目最大最重的核心工艺模块已于报告期完工并交付业主，通过该项目的实施，公司掌握了 LNG 模块化建造的核心工艺，具备了向国际市场输出大型核心高端油气装备的能力，今后世界任何地方的天然气模块化装备都可以在中国制造。此外，Zawtika 总包项目陆地建造、海上安装相继完工，海上平台提前投产，

赢得了外方业主的赞誉。

上半年重点工程项目实施进度：

序号	项目名称	实际进度
1	文昌 9-2/9-3 项目	15%
2	荔湾 3-1 一期后期项目	15%
3	天津替代工程 16 万方储罐项目	15%
4	巴西 FPSO 模块项目	26%
5	埕北改造项目	27%
6	涠洲 12-2 油田二期开发工程项目	28%
7	俄罗斯 Yamal 项目	60%
8	蓬莱 19-9 油田综合调整项目	74%
9	印尼 BD 项目	78%
10	恩平 23-1 油田群开发工程项目	100%

11	渤中 13-1 油田减压增产项目	100%
12	南海 TLP 项目 (FEED 设计)	100%
13	涠洲 6-9/10 综合调整及新增海管工程项目	100%

主要工作量统计:

设计业务投入 48 万个工时。

建造业务完成钢材加工量 6.48 万结构吨。

安装等海上作业投入 4200 船天。

2) 国际市场开发在全球市场困难环境下取得新的进展

2015 年全球油气开发投资大幅缩减至 4800 亿美元，降幅超过 20%，有关研究机构预计今年投资额将再度大幅削减 24%。相当数量的国际项目被油气公司取消或延后，全球海洋工程工作量明显减少，合同价格也继续缩水，市场竞争呈现白热化，国内市场低迷状况近期也难以改变，给公司市场开发带来了一定困难，但公司迎难而上，正积极努力地按照预定计划全力开拓市场。

报告期新签合同和中标金额约 37.62 亿元人民币。其中海外中标金额 8.89 亿元，含卡塔尔 EPCI、卡塔尔天然气公司平台维修、壳牌 SDA、“海洋石油 278”船长距离运输等 8 个国际项目。截止报告期末，公司在手未完成订单额约 120 亿元。

继卡塔尔 NPCC 海上安装项目、沙特 KJO 总包项目、沙特 WASIT 海上安装项目之后，公司借助机会积极跟进中东市场开发，经过努力，先后进入沙特阿美、阿布扎比、卡塔尔等中东大型油公司合格供应商库。报告期中标了卡塔尔某 EPCI 项目，该项目是公司在中东市场首个独立承揽的 EPCI 总包项目，标志着公司总包能力在中东区域市场获得了进一步认可，有利推动了公司在中东区域发展目标的进一步实现。

另外，公司中标了壳牌在荷兰某炼油厂扩建项目，该项目是青岛场地执行的首个欧盟项目，是公司继 2015 年成功交付 Nyhamna 和 BSP 项目后，与壳牌公司合作的第三个项目，标志着公司在欧洲市场开发获得新的进展。目前公司与壳牌的合作不断深化，将合作范围扩展至采办工作，取得了壳牌对公司 FPSO 业务能力的认可，参与投标壳牌的 FPSO 业务。

3) 中海福陆重工有限公司步入正式运营

本公司下属珠海子公司与美国福陆公司 (FLUOR) 合资成立的“中海福陆重工有限公司”已于年初完成设立和首期注资工作，正式进入运营。

合资公司在文化融合、体系建设、管理模式、公司运营等方面正逐渐步入稳健、快速的发展轨道，集成美国福陆和海油工程两个母公司优势的中海福陆将进一步培育和提高深水海工装备制造能力、



项目管理能力、设计与研发能力和国际市场开发能力，拓展国际市场渠道，建设世界级海洋工程装备制造基地，以更具竞争力的产品和服务，实现公司较快发展。

4) 持续推动提质增效，努力提高发展质量

公司将提质增效、降本增效作为长效举措，大力推动“三新三化”（即新技术、新工艺、新材料；标准化、简易化、国产化），深入挖掘设计采办建造安装一体化优势和潜力，不断提升项目管理效能和作业效率。比如，以设计为核心开展总包管理，从设计源头优化项目整体设计方案和工艺，降低项目开发成本。上半年，公司各生产项目进行了 39 项设计优化，节约工程投资约 2 亿元。其中，文昌项目将 6 次海上吊装作业优化为 1 次浮托作业，减少作业船天 80 余个，节省综合成本约 4000 万元。

努力推动设备国产化，在海外项目中推进安全阀、调节阀、不间断电源系统等 10 余项设备的国产化应用，减少采购时间和采购成本，提升项目效益。

5) 海洋工程技术不断取得创新和突破，为主业发展提供坚强保障

公司实施的“基于摩擦叠焊的水下结构物修复系统关键技术研究”863 课题通过国家科技部门验收，历经 5 年时间，开发了水下摩擦叠焊焊接工艺，能够对水下管型结构物进行裂纹修复，修复的最大孔深达到 30 毫米，研制的水下监视系统通过图像增强技术能够胜任 100 米范围内的水下监视任务，具有广泛的应用市场。



珠海场地某组块完成自行式滚装装船

公司还实施了 Yamal 项目某 6500 吨模块的“自行式”装船作业，实现了 3000 吨级“自行式”装船能力向 6000 吨的突破。通过全转向自行式液压平板车进行滚装装船的工艺，是公司在装船工艺上的重大创举，大幅提升了装船效率。“自行式”装船具有滑道拖拉所没有的灵活性，不受滑道制约，可分散建造组块，任意决定装船

顺序，能显著提升建造场地利用效率和效能。

(3) 其他

发展展望

1) 油价低迷为石油行业发展带来不利影响

当前全球经济增长十分乏力，国际原油价格在需求低迷、供大于求的背景下持续低位运行，目前还没看到明确的复苏迹象。咨询机构预计今年全球油气开发投资会继续较去年有所削减，石油公司压缩投资，取消或延后部分项目、降低合同价格的情况没有得到改善。

市场预计低油价仍将持续一段时间，行业发展面临的困难短时间内难以改变。

2) 行业发展仍然有很大潜力

经济发展有周期，行业发展有规律。国际原油价格和石油行业在近百年来的发展历程中经历了多次波动和调整。截止到现在，石油和天然气仍然是最重要、最有竞争力的能源品种，研究机构认为至少未来 30 年内，难以有新的能源能够取代油气资源的地位。因此，中长期来看，油气行业仍然具有良好发展前景。海上油气资源特别是深海油气早已取代陆上油气，成为了油气资源增量的主要来源，因此我们坚定看好海洋石油产业发展的潜力。

越是困难的时候，我们越是要坚定信心，坚持发展主业，提高“四大能力”，依靠不断开拓市场，持续降低成本和加强项目管理与技术创新，持续提升市场竞争能力，确保公司健康可持续发展。只有度过困难，经过洗礼，公司才会离国际一流工程公司更进一步，未来发展的步伐才会更加稳健、坚实。

3) 公司发展具备的有利条件

①“十二五”期间综合实力的显著提升

“十二五”期间，公司坚定不移地执行发展战略，坚持抓好“四大能力”建设和国际市场开拓，设计能力、陆地建造和海上安装作业能力显著提升，深水能力明显加强，项目管理能力和效率大幅提高，逐步打开了国际市场，深水船队和珠海场地建成，员工队伍也不断成熟，为应对行业不景气带来的各种困难打下了良好的基础。

②国际市场已经打开，目前正大步走向海外

虽然受国际油价影响，全球油气行业投资明显缩减，“蛋糕”规模缩小，但是近年来公司综合实力的提升和国际市场开发能力的增强，帮助公司在国际场所占的份额不断提升，“十二五”以来在澳洲、中东、欧洲、东南亚、巴西等区域揽获了一些大型项目，对有效平滑国内市场周期性波动起到了关键作用。这些项目的良好执行进一步扩大了公司的品牌效应和影响力，帮助公司继续更好地开拓海外市场。

③较好的财务状况

经过这些年的发展，公司积累了一定的资金。目前公司资产负债率很低，约 21%。现金充裕，现金余额 85.83 亿元（具体包括期末现金余额 46.41 亿元，银行理财余额 38.65 亿元以及保函保证金 0.77 亿元）。较为充裕的现金将有助于公司抵御行业波动，为后续发展打下了坚实基础。

2016 年下半年重点工作安排

下半年公司预计将进行 2 座导管架、4 座组块的陆地建造，50 个模块建造，以及 2 座导管架、2 座组块的海上安装和 58 公里海底管线铺设。公司将坚定发展信心，全力开拓国内外市场，狠抓安全与质量管理，确保各工程项目安全高质量按计划运营，确保完成全年经营目标。

1) 继续大力开拓国际市场

公司目前正在跟踪和投标的国际项目超过 50 个，主要集中在中东、东南亚、巴西，以及加拿大、非洲、墨西哥、俄罗斯等区域，下一步将紧密跟踪这些项目的进展情况，努力做好相关市场开发工作。将根据市场形势的变化，优化市场竞争策略，提高国际市场开发与投标水平。在与国际合作伙伴原有合作基础上，不断创新合作模式，拓宽合作渠道，争取更多业务机会。

此外，借助国家一带一路政策支持，积极探索 EPCI+F（总包+融资）合作模式，与国家政策性银行、融资机构等合作，为一带一路沿线缺乏资金的海外油公司提供融资支持，积极寻找新的业务机会。

2) 加强管理创新和科技创新，更好地提质增效

加强项目管理，努力发挥总承包优势，进一步提高资源配置能力和一体化运作水平，持续加强设计、采办、建造和海上安装等主要生产环节的紧密联动和高效协同，进一步提高效率。向采办和分包管理要效益，进一步集中采办和协议采办范围，充分利用市场机制和规模效应，提高整体议价能力，大力推进工程物资国产化。向科技驱动要效益，围绕工艺技术优化、新技术应用和核心技术掌握等方面，加快科技成果转化，为生产运营和降低成本提供有力支持。

3) 高质量运营好现有国际项目，提升盈利能力和国际化运营水平

公司目前正在执行俄罗斯 Yamal、巴西 FPSO 等大型国际项目，还有印尼 BD、壳牌 SDA 等项目也将同步实施。公司将严格按照合同对工程质量、工程进度进行有效控制，前瞻性预判项目难点，做好处置预案，持续提升海外项目盈利能力。同时，加快培养高素质的国际化商务、管理与技术人才，提升公司的品牌，增强国际化发展后劲。

4) 坚定不移地推进“四大能力”建设，不断提升核心竞争力

加强设计的龙头引领作用，通过科学有效的设计优化，提升总包业务价值。平稳推进中海福陆合资公司在管理和文化上的融合，加快珠海场地拓展国际市场和深水业务发展的步伐。稳步推进“海洋石油 201”、“海洋石油 286”等船舶运营，有效利用船舶性能，拓展国际市场，持续提升海上综合作业能力。加快积累张力腿深平台的设计、制造和安装技术，掌握 1500 米水深 J-LAY 和 Real-LAY 海管铺设技术。

(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

单位:万元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
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	303,151.67	260,820.14	13.96	-47.09	-31.75	减少 19.34 个百分点
非海洋工程行业	204,621.06	169,849.43	16.99	73.41	61.50	增加 6.12 个百分点

主营业务分行业和分产品情况的说明

海洋工程行业收入及毛利率下降，主要是因为海上油气田开发建设工作量减少，渤海海域和南海海域工作量均有不同程度下降。

非海洋工程行业收入及毛利率上升，主要是随着 Yamal 项目的逐步实施，模块化陆上建造业务贡献了较多的非海洋工程收入。公司通过较好的项目管理，毛利率也有所提升。

2、 主营业务分地区情况

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	24.38	-50.48
渤海	5.98	-78.79
东海	14.74	275.06
南海	3.37	-79.54
其他	0.29	-54.69
海外	26.40	32.93
合计	50.78	-26.50

主营业务分地区情况的说明

受国内整体工作量下降的影响,渤海和南海海域项目减少,主营业务收入相应较大幅度减少。东海海域随着油气田项目的逐步开展,收入增幅较大。

海外收入占比较快上升，占主营业务收入比重超过 1/2，主要是一方面报告期国内项目减少，国内工作量相应缩减，另一方面随着俄罗斯 Yamal、缅甸 Zawtika、巴西 FPSO 等大型国际项目的开展，海外工作量明显上升，海外收入相应快速增长。

(三) 核心竞争力分析

“十二五”以来，公司坚持发展主业，围绕着“从浅水到深水”、“从国内到国际”的两大跨越，不断加强“四大能力”建设（即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，加强深水作业能力建设），公司总承包能力和深水能力快速提升，低成本优势进一步显现，海外业务较快增长，海外收入占比不断攀升，国际竞争力持续提升，综合实力显著增强。

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、维修一整套成熟的技术、装备、能力体系，完成了国内百余座油气田的工程建设。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 1500 米大关的大幅跨越，积累了重要的深水工程经验。

丰富的工程项目管理经验。公司拥有 120 余名经过资质认证的项目经理人员，近几年来每年运营大中型海洋工程项目超过 30 个，分布在中国渤海、南海、东海各海域，公司在 300 米水深以内的常规海域具有十分丰富的施工经验和管理经验。在国际项目运营方面，十二五初期以来，公司获得海外订单 31 个，为俄罗斯、澳大利亚、沙特、缅甸、文莱、马来西亚、北欧等国家的业主提供工程服务，作业足迹遍及东南亚、中东等区域，逐步具备了一定的国际项目管理运营经验。

较强的详细设计能力。拥有设计人员超过 1300 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，具备了 300 米水深以内常规水域各种油气田开发完整的设计能力，与世界先进设计水平接轨。与此同时积极进行深水设计技术储备，努力攻关深水浮式平台系统、深水海管及立管、水下系统等深水产品关键设计技术，并首次完成了南海深水张力腿（TLP）平台基本设计，深水详细设计能力正在逐步形成。

3 万吨级超大型海洋结构物建造能力。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。珠海深水海洋工程装备制造基地已建成一期和二期，面积超过约 195 万平方米，整个基地建成后将成为公司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。

具有全球竞争力的模块化建造能力。近年来，公司依托较强的陆地建造资源和能力，承揽了一批大型 LNG 模块化建造国际项目，实施了澳大利亚 Gorgon LNG 模块化建造项目、澳大利亚 Ichthys LNG 模块化建造项目，目前正在执行俄罗斯 Yamal LNG 模块化建造项目，Yamal 项目是

LNG 模块化工厂核心工艺模块首次在中国建造，体现了国际大型油气商对公司在模块化建造领域业务能力的认可。

拥有性能先进、配套齐全的浅水、深水作业船队。公司拥有包括世界首艘同时具备 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"、世界第一单吊 7500 吨起重船"蓝鲸"、5 万吨半潜式自航船、作业水深可达 3000 米的多功能水下工程船、深水多功能安装船、深水挖沟船在内的工程作业船舶 19 艘，各主力作业船舶船龄年轻，性能优秀。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、动力定位浮托安装、锚系浮托安装、滑移下水等多种安装技术，能够安装的单个导管架或组块最重达 3.2 万吨，铺设海管水深最深为 1409 米，单船海底管线铺设速度超过 6 公里/天。

综合性水下工程能力实现了从无到有的新发展。近几年公司投资建设了一批水下工程装备设施，实施了数十个水下工程项目，水下工程能力快速增强。拥有 3000 米级深水作业船队和 8 台作业能力达 3000 米级的水下机器人，具备了 3000 米水深水下结构物安装和系泊安装的装备能力。已实施 300 米水深深水跨接管、水下管道终端、水下终端管汇、深水连接器等水下连接装置设计制造和安装作业，具备了 500 米水深柔性软管、脐带缆铺设安装能力，水下机器人最大作业水深达到了 1500 米。

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

报告期公司长期股权投资 16.69 亿元，较去年同期增加 16.69 亿元，主要是报告期珠海子公司向合资公司中海福陆重工有限公司的注资形成的长期股权投资。

(1) 证券投资情况

适用 不适用

(2) 持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

单位：万元

证券代码	证券简称	最初投资成本	期初持股比例(%)	期末持股比例(%)	期末账面值	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	4,638.97	5.28	5.28	22,882.33	0	-3,021.67	可供出售金融资产	原始股权投资
合计		4,638.97	/	/	22,882.33	0	-3,021.67	/	/

(3) 持有金融企业股权情况

适用 不适用

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

√适用 □不适用

单位: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	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
光大银行保税支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2015.11.27	2016.01.25	保本+浮动收益	500,000,000	2,828,767	是	0	否	否	自有资金
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2015.12.29	2016.02.06	保本+浮动收益	500,000,000	2,244,000	是	0	否	否	自有资金
光大银行保税支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.01.25	2016.02.24	保本+浮动收益	500,000,000	1,397,260	是	0	是	否	自有资金
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.01.27	2016.03.04	保本+浮动收益	500,000,000	1,672,500	是	0	否	否	自有资金
光大银行保税支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.02.19	2016.03.21	保本+浮动收益	500,000,000	1,443,836	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	500,000,000	2016.02.26	2016.05.27	保证收益	500,000,000	4,612,329	是	0	否	否	自有资金
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.03.16	2016.04.22	保本+浮动收益	500,000,000	1,698,000	是	0	否	否	自有资金
交通银行滨海分行	保证收益型理财产品	300,000,000	2016.04.01	2016.05.06	保证收益	300,000,000	992,466	是	0	否	否	自有资金
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.04.11	2016.06.08	保本+浮动收益	500,000,000	2,741,000	是	0	否	否	自有资金
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	800,000,000	2016.04.29	2016.06.03	保本+浮动收益	800,000,000	2,608,000	是	0	否	否	自有资金

文门支行	理财产品				收益							
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.05.31	2016.07.08	保本+浮动收益	500,000,000	1,744,000	是	0	否	否	自有资金
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.06.20	2016.08.12	保本+浮动收益			是	0	否	否	自有资金
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.07.19	2016.09.14	保本+浮动收益			是	0	否	否	自有资金
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	1,100,000,000	2015.11.30	2016.02.26	保证收益	1,100,000,000	9,821,603	是	0	否	否	非公开发行募集资金
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	1,100,000,000	2016.02.29	2016.05.26	保证收益	1,100,000,000	8,390,137	是	0	否	否	非公开发行募集资金
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	1,100,000,000	2016.06.03	2016.07.05	保证收益	1,100,000,000	3,086,027	是	0	否	否	非公开发行募集资金
中国银行珠海港支行	保证收益型理财产品	700,000,000	2016.06.08	2016.09.08	保证收益			是	0	否	否	非公开发行募集资金
中国银行珠海港支行	保证收益型理财产品	400,000,000	2016.06.08	2017.06.14	保证收益			是	0	否	否	非公开发行募集资金
中国银行珠海港支行	保证收益型理财产品	100,000,000	2016.06.08	2017.03.23	保证收益			是	0	否	否	非公开发行募集资金
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	700,000,000	2016.07.12	2016.08.15	保证收益			是	0	否	否	非公开发行募集资金
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	400,000,000	2016.07.12	2016.10.12	保证收益			是	0	否	否	非公开发行募集资金
交行青岛开发支行	保证收益型理财产品	300,000,000	2016.04.01	2016.06.30	保证收益	300,000,000	2,773,973	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	265,248,000	2016.06.08	2016.09.08	保证收益			是	0	否	否	自有资金

交行青岛开发支行	保证收益型理财产品	300,000,000	2016.06.30	2016.09.28	保证收益			是	0	否	否	自有资金
合计	/	13,065,248,000	/	/	/	9,200,000,000	48,053,898	/	0	/	/	/
逾期未收回的本金和收益累计金额（元）							0					

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

(3) 其他投资理财及衍生品投资情况

适用 不适用

投资类型	资金来源	签约方	投资份额	投资期限	产品类型	投资盈亏	是否涉诉
Yamal 项目远期结汇	来自于业主 YAMGAZ SNC 公司公司的工程项目收款	渣打银行（中国）有限公司	总额为 80,067 万美元	3 年	远期结汇	-5,196.35 万元人民币	否

其他投资理财及衍生品投资情况的说明

1、实施项目远期结汇的目的：有效规避美元对人民币汇率风险，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

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

募集年份	募集方式	募集资金总额	本报告期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	347,149.62	18,569.18	232,644.28	137,799.12	已使用11.00亿元购买保本型银行理财产品, 剩余资金存放在募集资金专户。
合计	/	347,149.62	18,569.18	232,644.28	137,799.12	/
募集资金总体使用情况说明			募集资金总额为 35.00 亿元, 扣除发行费用后, 募集资金净额为 347,149.62 万元。尚未使用募集资金总额 137,799.12 万元含理财收益和利息收入。募集资金相关使用情况依法合规, 符合募投项目实际需求。			

(2) 募集资金承诺项目情况

√适用 □不适用

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	募集资金本报告期投入金额	募集资金累计实际投入金额	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	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	18,569.18	232,644.28	是	基地一期、二期已完工投入使用,三期建设正在规划中	根据可研报告, 税后内部收益率为 9.3%	珠海基地主要资产已于上半年注入合资公司, 合资公司的稳步运营需要时间过渡, 加之珠海基地目前只完成了两期建设, 后续还有建设, 其产生的效益暂不能明确衡量, 但近年来其为公司生产项目发挥了重要作用。下一步	是	未发生变更

								珠海基地将全力开拓市场, 努力创造较好的经济效益。		
合计	/	347,149.62	18,569.18	232,644.28	/	/		/	/	/
募集资金承诺项目使用情况说明		详见公司于本报告同日披露的《2016年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》。								

(3) 募集资金变更项目情况

□适用 √不适用

4、主要子公司、参股公司分析

1) 子公司基本情况

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	120,537.96	海洋石油水下工程技术服务及海管维修等业务	374,389.03	302,944.74	6,006.54	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	717,887.00	527,358.14	26,795.74	100%
3	海洋石油工程(珠海)有限公司	395,000.00	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修	536,240.27	442,173.48	40,221.28	100%
4	海工国际工程有限责任公司	6,000.00	施工总承包、专业承包	8,935.19	4,170.00	93.58	100%
5	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	11,451.09	2,973.45	1,241.76	100%
6	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、维修及相关业务	70.74	43.38	0	100%
7	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	1,515.87	1,250.94	53.77	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	650.05	649.85	0	100%
9	高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	956.87	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	1,515.70	1,114.55	-662.04	70%
10	北京高泰深海技术有限公司	300.00	深海工程技术咨询	3,656.08	2,410.94	-539.93	70%
11	海油工程国际有限公司	38.98	工程总承包、油气开发工程的设计、建造和安装等	130,701.41	36,810.44	2,860.77	100%
12	海油工程加拿大有限公司	1,055.10	海洋石油工程设计、采办、建造、安装业务	589.29	502.83	-265.25	100%
13	海洋石油工程澳大利亚有限责任公司	554.22	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	419.16	418.71	-5.38	100%
14	海油工程国际有限公司泰国公司	287.84	工程承包	234.36	233.86	-24.71	100%

(1) 对单个子公司净利润占比达到公司净利润 10% 以上, 以及单个子公司业绩出现大幅波动的分析:

2016 年上半年海洋石油工程(青岛)有限公司实现营业收入 19.78 亿元, 营业利润 3.24 亿元, 净利润 2.68 亿元, 净利润较去年同期 4.36 亿元同比减少 39%, 主要是青岛公司完成的陆上建造工作量较去年同期减少所致。

2016 年上半年海洋石油工程(珠海)有限公司实现营业收入 0.68 亿元, 营业利润-7.54 亿元, 净利润 4.02 亿元, 净利润较去年同期 0.24 亿元明显增加, 主要是珠海子公司于报告期向合资公司中海福陆重工有限公司完成了以珠海场地相关资产和现金共计 3.64 亿美元的首期出资并出售部分资产, 该事项增加本期利润总额 5.81 亿元, 增加净利润 4.36 亿元。

2) 报告期内本公司主要参股企业基本情况

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	35,453	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	4,638.97	5.28%

5、非募集资金项目情况

适用 不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 报告期实施的利润分配方案的执行或调整情况

报告期内, 公司没有对现金分红相关政策进行调整。

公司 2015 年度利润分配方案为“以 2015 年末总股本 4,421,354,800 股为基数, 每 10 股派发现金红利 2.50 元(含税), 即每股派发现金红利 0.25 元(含税), 共计派发现金红利 1,105,338,700.00 元。”上述利润分配方案没有进行过调整, 并已获 2016 年 5 月 17 日召开的 2015 年度股东大会审议批准。公司于 6 月 2 日发布了 2015 年度利润分配实施公告, 并已于 2016 年 6 月 8 日完成了现金红利的派发。

(二) 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
---------	---

三、其他披露事项

(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明

适用 不适用

(二) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

第五节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

适用 不适用

二、破产重整相关事项

适用 不适用

三、资产交易、企业合并事项

适用 不适用

四、公司股权激励情况及其影响

适用 不适用

五、重大关联交易

适用 不适用

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式
中海油能源发展股份有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过招投确定合同价格	315,746,683.66	315,746,683.66	7.32	按照合同约定正常结算
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本集团提供工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过招投确定合同价格	8,543,174.16	8,543,174.16	0.20	按照合同约定正常结算
中国海洋石油渤海公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过招投确定合同价格	9,337,383.94	9,337,383.94	0.22	按照合同约定正常结算
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过招投确定合同价格	2,735,430.93	2,735,430.93	0.06	按照合同约定正常结算

中海实业公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过招投标确定合同价格	1,608,758.58	1,608,758.58	0.04	按照合同约定正常结算
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过招投标确定合同价格	1,550,613.87	1,550,613.87	0.04	按照合同约定正常结算
中国海洋石油南海西部公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过招投标确定合同价格	336,101.10	336,101.10	0.01	按照合同约定正常结算
中海油基建管理有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本集团提供工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过招投标确定合同价格	1,034,475.38	1,034,475.38	0.02	按照合同约定正常结算
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、建造、安装等专业生产服务	按照市场原则,通过招投标确定合同价格	2,332,037,704.90	2,332,037,704.90	45.77	按照合同约定正常结算
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、建造、安装等专业生产服务	按照市场原则,通过招投标确定合同价格	28,728,492.07	28,728,492.07	0.56	按照合同约定正常结算
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、建造、安装等专业生产服务	按照市场原则,通过招投标确定合同价格	18,918,870.82	18,918,870.82	0.37	按照合同约定正常结算
中国海洋石油总公司	控股股东	提供劳务	本集团为关联方提供设计、建造、安装等专业生产服务	按照市场原则,通过招投标确定合同价格	2,045,873.48	2,045,873.48	0.04	按照合同约定正常结算
中海油能源发展股份有限公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、建造、安装等专业生产服务	按照市场原则,通过招投标确定合同价格	1,248,958.60	1,248,958.60	0.02	按照合同约定正常结算
中海福陆重工有限公司	控股子公司的控股子公司	提供劳务	本集团为关联方提供设计、建造、安装等专业生产服务	按照市场原则,通过招投标确定合同价格	5,108,799.63	5,108,799.63	0.10	按照合同约定正常结算

合计	/	/	2,731,559,914.45	54.77	/
大额销货退回的详细情况	不适用。				
关联交易的必要性、持续性、选择与关联方（而非市场其他交易方）进行交易的原因	<p>(1) 关联交易的主要内容</p> <p>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。</p> <p>(2) 关联交易的定价及公允性</p> <p>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。</p> <p>(3) 关联交易的持续性</p> <p>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。</p>				
关联交易对上市公司独立性的影响	不影响公司独立性。				
公司对关联方的依赖程度，以及相关解决措施（如有）	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，切实维护全体股东、尤其是中小股东的利益。				

(二) 资产收购、出售发生的关联交易

不适用。

(三) 共同对外投资的重大关联交易

不适用。

(四) 其他

请参阅本报告财务附注“十二、关联方及关联交易”相关内容。

六、重大合同及其履行情况**1 托管、承包、租赁事项**

适用 不适用

2 担保情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：美元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子	0

公司的担保)	
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	0
报告期末对子公司担保余额合计 (B)	16.319
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	16.319
担保总额占公司净资产的比例(%)	48
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	0
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	0
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	0
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	不适用
担保情况说明	<p>(1) 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, 本公司就 ICHTHYS 项目为青岛子公司出具以 JKC 作为受益人的母公司担保, 并为青岛子公司在渣打银行向 JKC 公司开具的银行保函出具担保承诺书, 两项担保最大赔付责任为 100% 合同额, 即 3.054 亿美元。母公司担保期限为担保开出日至 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)</p> <p>(2) 经 2014 年 4 月 25 日召开的本公司第五届董事会第三次会议审议通过, 本公司为青岛子公司承揽 Nyhamna 项目和 BSP 项目出具母公司担保。被担保人分别为 Nyhamna 项目总承包商挪威 KVAERNER 公司和 BSP 项目业主文莱壳牌石油公司。Nyhamna 项目合同为单价合同, 预估合同额为 1,100 万美元, 根据合同约定, 最大赔付额为合同额的 10%, 担保期限为担保开出日至 2017 年 10 月 30 日; BSP 项目合同为单价合同, 预估合同额为 4,600 万美元, 根据合同约定, 最大赔付额为 825 万美元, 担保期限为担保开出日至 2018 年 3 月 31 日。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。(详见 2014 年 4 月 29 日在《中国证券报》和《上海证券报》的</p>

	<p>《关于为子公司提供担保的公告》）</p> <p>(3) 经 2014 年 7 月 23 日召开的本公司第五届董事会第四次会议审议通过, 本公司为青岛子公司承揽俄罗斯亚马尔项目出具母公司担保。被担保人为亚马尔项目总承包商 Yamgaz SNC 公司。担保金额为项目合同总金额的 35% (约 5.751 亿美元), 其中最大累计责任上限为合同金额的 25%, 最大延期罚款为合同金额的 10%。担保期限为担保开出日至 2021 年 9 月 23 日。上述担保事项尚需经过本公司股东大会审议批准。(详见 2014 年 7 月 25 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司提供担保的公告》)</p> <p>(4) 经 2015 年 7 月 9 日召开的本公司第五届董事会第十二次会议审议通过, 本公司为青岛子公司履行俄罗斯亚马尔项目开立银行履约保函和预付款保函提供担保。担保金额为 15.40 亿元人民币 (约 2.322 亿美元), 担保期限为担保开出日至 2017 年 7 月 20 日。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。(详见 2015 年 7 月 10 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司开立银行保函提供担保的公告》)</p> <p>(5) 经 2015 年 8 月 19 日召开的本公司第五届董事会第十三次会议审议通过, 珠海子公司与美国福陆公司旗下的福陆有限公司签署了关于设立合资公司的中外合资经营合同。珠海子公司拟出资 5.098 亿美元, 占合资公司注册资本总额的 51%。本公司为珠海子公司履行注册资本出资义务提供母公司担保, 担保金额为 5.098 亿美元, 担保期限自合资公司成立日起生效至 2016 年 9 月 30 日止。上述担保事项已经过本公司 2015 年第一次临时股东大会审议批准。(详见 2015 年 8 月 21 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为珠海子公司提供担保的公告》)</p>
--	--

期后担保事项:

(1) 经 2016 年 7 月 6 日召开的本公司第五届董事会第十九次会议审议通过, 本公司为青岛子公司承揽 Shell SDA 项目出具母公司担保。被担保人为项目业主 Shell Netherland 公司。担保金额为 269.2 万美元。担保期限为担保开出日至 2020 年 4 月 7 日止。上述担保事项无需经过公司股东大会

会审议批准。（详见 2016 年 7 月 8 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为青岛子公司提供担保的公告》）

3 其他重大合同或交易

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	截止 2016 年 6 月末 累计付款金额
中国海洋石油有限公司	海洋石油工程承包	243,000.00	0
YAMGAZ SNC	俄罗斯 yamal 项目液化天然气工程承包	164,318.66 万美元	62,030.77 万美元
PTTEP INTERNATIONAL LIMITED	缅甸 Zawtika 项目海洋石油工程承包	36,722.25 万美元	31,870.03 万美元

以上均为公司日常生产经营业务。

注：付款方为中国海洋石油有限公司，合同金额为 243,000.00 万元的合同为公司 2016 年新执行的合同，未到收款节点，故公司收款金额暂为 0。

七、承诺事项履行情况

√适用 □不适用

(一) 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内的承诺事项

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	在海洋工程 2013 年度非公开发行中，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

八、聘任、解聘会计师事务所情况

√适用 □不适用

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

2016年3月15日召开的公司第五届董事会第十七次会议审议了《关于聘请2016年度公司财务和内部控制审计机构的议案》，拟变更财务和内部控制审计机构。原公司财务和内部控制审计机构信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)，已连续10年为公司提供财务审计服务，到了国家规定的年限。现聘请立信会计师事务所(特殊普通合伙)为公司2016年度财务和内部控制审计机构，为公司提供会计报表审计以及财务报告为主的内控审计服务和其他相关审计服务，聘期一年。

上述事项已经2016年5月17日召开的公司2015年年度股东大会审议通过。

九、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

适用 不适用

十、可转换公司债券情况

适用 不适用

十一、公司治理情况

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、上海证券交易所等机构的监管要求，建立了规范、清晰的公司治理结构，形成了科学有效的职责分工和制衡机制。公司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、内部控制和高级管理人员履职等情况等进行检查监督；管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。

报告期内，公司董事会继续奉行现代公司治理理念，坚持民主集中制，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。监事会充分发挥监督职能，维护公司及所有股东的合法权益。

报告期内，公司共召开2次董事会，审议了利润分配预案、年度报告、资本支出计划、季度报告等重要事项，保证了公司日常生产经营活动的依法正常运行。董事会要求公司把握经济形势变化和行业形势变化，大力开拓国际市场，全面降低成本，有针对性地应对困难，确保可持续发展，并对公司治理、能力建设、财务管理、内部控制等方面提出了具体要求。

董事会同样高度重视与资本市场的沟通，董事长和全体董事包括独立董事亲自参加年度股东大会，就公司发展战略和趋势、行业变化对公司的影响、公司综合能力变化、海外市场开发和深水能力建设等市场关注的问题和投资者作耐心沟通交流。

公司管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”，强化海外市场开发，狠抓安全、质量和成本管理，带领全体员工积

极应对油价下跌对行业带来的不利影响和宏观经济环境的变化，确保公司在极其困难的外部环境下，仍保持平稳健康运行。

报告期公司治理实际情况与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

十二、其他重大事项的说明

(一) 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

适用 不适用

(二) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

适用 不适用

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

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数:

截止报告期末股东总数(户)	150,601
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	无优先股, 不适用

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有限售 条件股份数 量	质押或冻 结情况		股东性 质
					股份 状态	数 量	
中国海洋石油总公司	0	2,270,969,554	51.36	372,340,600	无	0	国家
中国海洋石油南海西部 公司	0	294,215,908	6.65	0	无	0	国有法 人
中国证券金融股份有限 公司	4,804,354	106,043,754	2.40	0	无	0	国有法 人
中央汇金资产管理有限 责任公司	0	89,714,500	2.03	0	无	0	国有法 人
博时基金—农业银行— 博时中证金融资产管理 计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
大成基金—农业银行— 大成中证金融资产管理 计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
工银瑞信基金—农业银 行—工银瑞信中证金融 资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
广发基金—农业银行— 广发中证金融资产管理 计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
华夏基金—农业银行— 华夏中证金融资产管理 计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知

嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国海洋石油总公司	1,898,628,954	人民币普通股	1,898,628,954				
中国海洋石油南海西部公司	294,215,908	人民币普通股	294,215,908				
中国证券金融股份有限公司	106,043,754	人民币普通股	106,043,754				
中央汇金资产管理有限责任公司	89,714,500	人民币普通股	89,714,500				
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
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，存在关联关系。未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情况。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	没有优先股，不适用。						

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

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东适用 不适用**三、控股股东或实际控制人变更情况**适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、持股变动情况

(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情况

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
朱磊	董事、执行副总裁	选举	根据公司管理和发展需要
林瑶生	执行副总裁	聘任	根据公司管理和发展需要
陈荣旗	总工程师	聘任	根据公司管理和发展需要
于长生	副总裁	聘任	根据公司管理和发展需要
陈宝洁	副总裁	聘任	根据公司管理和发展需要
李小巍	副总裁	聘任	根据公司管理和发展需要
王涛	原执行副总裁	离任	工作调动
李友成	原副总裁	离任	另有工作安排
李志刚	原总工程师	离任	工作调动
朱武祥	原独立董事	离任	因朱武祥先生所在单位对教授对外兼职的新规定和要求，其本人申请辞去独立董事职务

第九节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、公司债券基本情况

单位:元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
2007 年海洋石油工程股份有限公司债券	07 海工债	122001	2007 年 11 月 9 日	2017 年 11 月 8 日	1,200,000,000	5.77%	每年付息，到期还本	上海证券交易所上市交易

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	中国国际金融股份有限公司
	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
	联系人	秦波
	联系电话	010-65051166
资信评级机构	名称	中诚信证券评估有限公司
	办公地址	上海市黄浦区西藏南路 760 号安基大厦 21 楼

三、公司债券募集资金使用情况

07 海工债共募集 12 亿元人民币资金，公司分别投入购置 7000 吨起重船“蓝鲸”号（投入 5.4 亿元），建造深水铺管起重船“海洋石油 201”（投入 4 亿元）和建造浅水铺管起重船“海洋石油 202”（投入 2.6 亿元），三个项目合计投入 12 亿元。上述资金均在 2008 年度投入完毕，其中 7000 吨起重船“蓝鲸”号于 2008 年建成，深水铺管起重船“海洋石油 201”于 2012 年建成，浅水铺管起重船“海洋石油 202”于 2009 年建成。

四、公司债券资信评级机构情况

中诚信证券评估有限公司（简称“中诚信证评”，英文简称 CCXR）成立于 1997 年，注册资本 5,000 万元人民币。2007 年 9 月，经中国证券监督管理委员会核准（证监机构字[2007]223 号），中诚信证评成为首家取得证券市场资信评级业务许可的评级公司。中诚信证评是中国证券业协会首批资信评级机构会员、中国证券业协会理事单位，在国内交易所挂牌的债券评级业务市场占有率处于领先地位。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

报告期，中诚信证券评估有限公司维持我公司 07 海工债信用等级 AAA，维持发债主体信用等级 AAA，评级展望稳定。

公司按时每年兑付兑息，2017 年 11 月债券到期后一次性还本。

六、公司债券持有人会议召开情况

本报告期内，未召开债券持有人会议。

七、公司债券受托管理人履职情况

公司债券存续期内，债券受托管理人严格按照《债券受托管理协议》中的约定，对公司资信状况、募集资金管理运用情况、公司债券本息偿付情况等进行了持续跟踪，并督促公司履行公司债券募集说明书中所约定义务，积极行使了债券受托管理人职责，维护债券持有人的合法权益。

八、截至报告期末和上年末（或本报告期和上年同期）下列会计数据和财务指标

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减（%）
流动比率	2.77	2.23	24
速动比率	2.26	1.96	15
资产负债率	21.57%	26.88%	-20
贷款偿还率	100%	100%	0
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
EBITDA 利息保障倍数	47.04	50.56	-7
利息偿付率	0%	0%	0

说明：

利息偿付率为 0%，是因为公司于每年 11 月 9 日支付公司债券全年利息，报告期利息支付尚未到时点。

九、报告期末公司资产情况

截止报告期末，公司不存在资产抵押、质押、被查封、冻结，以及无法变现、无法用于抵偿债券等情况，公司没有短期借款和长期借款，资产负债率低。公司资产具有变现能力，且具有良好的偿付能力。

十、公司报告期内的银行授信情况

公司第五届董事会第十四次会议审议通过《关于 2016 年度银行授信额度的议案》，同意公司与十家银行签订授信额度协议，总额度为 238.20 亿元。

截至 2016 年 6 月 30 日，授信共使用 60.38 亿元人民币。

十一、 公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

公司认真严格履行了相关义务,及时披露公司债券付息公告,并按时支付债券利息。

第十节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2016 年 6 月 30 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	期初余额
流动资产：			
货币资金	七、1	4,718,129,468.16	4,869,365,931.01
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、2		40,746,033.75
应收账款	七、3	2,014,755,578.01	4,712,806,786.89
预付款项	七、4	150,836,802.71	120,283,622.38
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	七、5	11,667,025.53	10,684,984.32
应收股利			
其他应收款	七、6	63,552,417.13	171,551,749.18
买入返售金融资产			
存货	七、7	2,424,619,839.29	1,690,135,415.03
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、8	3,899,845,759.66	2,141,976,414.46
流动资产合计		13,283,406,890.49	13,757,550,937.02
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	七、9	299,494,678.00	335,043,678.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、10	1,669,417,500.40	
投资性房地产			
固定资产	七、11	11,859,050,450.05	14,308,869,296.61
在建工程	七、12	588,878,266.30	906,253,146.09
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	七、13	834,392,455.04	1,797,604,143.56
开发支出			
商誉	七、14	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	七、15	70,314,247.44	49,571,398.72
递延所得税资产	七、16	392,216,964.45	274,864,257.55
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,726,839,618.94	17,685,280,977.79
资产总计		29,010,246,509.43	31,442,831,914.81
流动负债：			
短期借款			
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	七、17	198,834,480.77	206,594,806.21
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、18	3,801,336,836.50	4,713,696,227.79
预收款项	七、19	168,359,114.17	60,402,605.15
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七、20	130,220,623.04	358,904,664.72
应交税费	七、21	381,886,572.71	670,797,538.11
应付利息	七、22	44,813,666.67	10,193,666.67
应付股利			
其他应付款	七、23	68,274,150.52	88,179,343.63
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			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债	七、24	5,566,501.32	58,360,603.05
流动负债合计		4,799,291,945.70	6,167,129,455.33
非流动负债：			
长期借款			
应付债券	七、25	1,197,811,707.18	1,197,065,406.36
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款	七、26	29,231,892.83	31,672,546.35
预计负债			
递延收益	七、27	198,561,688.35	1,020,001,314.14
递延所得税负债	七、16	31,776,071.67	35,413,653.61
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,457,381,360.03	2,284,152,920.46
负债合计		6,256,673,305.73	8,451,282,375.79

所有者权益			
股本	七、28	4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、29	4,247,940,206.11	4,247,940,206.11
减：库存股			
其他综合收益	七、30	156,178,979.67	181,810,744.36
专项储备	七、31	575,365,199.95	549,115,586.75
盈余公积	七、32	1,364,424,702.20	1,364,424,702.20
一般风险准备			
未分配利润	七、33	11,976,665,458.28	12,211,812,116.92
归属于母公司所有者权益合计		22,741,929,346.21	22,976,458,156.34
少数股东权益		11,643,857.49	15,091,382.68
所有者权益合计		22,753,573,203.70	22,991,549,539.02
负债和所有者权益总计		29,010,246,509.43	31,442,831,914.81

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

2016 年 6 月 30 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	期初余额
流动资产:			
货币资金		1,369,021,324.69	1,853,398,054.24
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			40,746,033.75
应收账款	十七、1	2,116,884,168.19	4,667,759,722.01
预付款项		96,344,290.67	41,458,630.94
应收利息			576,248.81
应收股利		192,040,200.00	
其他应收款	十七、2	938,710,812.48	1,065,358,126.48
存货		1,863,428,162.39	1,286,094,252.43
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		1,000,044,167.09	1,000,000,000.00
流动资产合计		7,576,473,125.51	9,955,391,068.66
非流动资产:			
可供出售金融资产		299,494,678.00	335,043,678.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	8,126,075,862.87	8,126,075,862.87
投资性房地产			
固定资产		6,792,383,504.33	7,053,570,690.34
在建工程		11,516,808.91	14,408,100.30
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		37,148,287.63	37,900,814.36
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		67,952,068.29	48,040,227.00
递延所得税资产		152,281,060.51	200,465,620.24
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,486,852,270.54	15,815,504,993.11
资产总计		23,063,325,396.05	25,770,896,061.77
流动负债:			
短期借款			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		3,741,051,031.26	5,039,035,192.60

预收款项		10,416,255.05	9,856,265.42
应付职工薪酬		92,013,974.52	236,862,425.52
应交税费		100,674,486.02	511,119,810.85
应付利息		44,813,666.67	10,193,666.67
应付股利			
其他应付款		57,332,421.81	80,875,927.71
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债		4,033,653.30	4,033,653.30
流动负债合计		4,050,335,488.63	5,891,976,942.07
非流动负债：			
长期借款			
应付债券		1,197,811,707.18	1,197,065,406.36
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款		29,231,892.83	31,672,546.35
预计负债			
递延收益		64,003,910.58	84,415,792.31
递延所得税负债		28,704,887.86	33,783,663.71
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,319,752,398.45	1,346,937,408.73
负债合计		5,370,087,887.08	7,238,914,350.80
所有者权益：			
股本		4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,245,387,997.87	4,245,387,997.87
减：库存股			
其他综合收益		138,718,618.97	173,146,525.44
专项储备		523,958,890.46	505,854,792.44
盈余公积		1,354,782,140.31	1,354,782,140.31
未分配利润		7,009,035,061.36	7,831,455,454.91
所有者权益合计		17,693,237,508.97	18,531,981,710.97
负债和所有者权益总计		23,063,325,396.05	25,770,896,061.77

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
2016 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	七、34	5,095,641,021.52	6,935,023,074.10
其中：营业收入	七、34	5,095,641,021.52	6,935,023,074.10
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,656,152,730.47	5,352,942,977.27
其中：营业成本	七、34	4,315,116,216.59	4,882,561,433.77
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	七、35	39,434,359.62	100,657,952.63
销售费用	七、36	3,609,051.47	3,641,641.53
管理费用	七、37	377,483,917.38	313,627,390.56
财务费用	七、38	-73,407,028.39	45,683,291.02
资产减值损失	七、39	-6,083,786.20	6,771,267.76
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、40	7,760,325.44	-1,984,505.00
投资收益（损失以“-”号填列）	七、41	-721,926,325.02	159,049,970.85
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、41	-721,608,213.91	
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-274,677,708.53	1,739,145,562.68
加：营业外收入	七、42	1,381,583,961.93	86,212,762.74
其中：非流动资产处置利得	七、42	437,177,504.68	20,112,125.97
减：营业外支出	七、43	3,569,944.45	134,045.89
其中：非流动资产处置损失	七、43	3,512,528.66	101,685.55
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,103,336,308.95	1,825,224,279.53
减：所得税费用	七、44	236,696,406.71	270,845,780.62
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		866,639,902.24	1,554,378,498.91
归属于母公司所有者的净利润		870,192,041.36	1,555,638,874.50
少数股东损益		-3,552,139.12	-1,260,375.59
六、其他综合收益的税后净额		-25,527,150.76	18,401,252.36
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-25,631,764.69	18,404,190.28
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分			

类进损益的其他综合收益中享有的份额			
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益	七、30	-25,631,764.69	18,404,190.28
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2.可供出售金融资产公允价值变动损益	七、30	-30,216,650.00	19,689,969.64
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4.现金流量套期损益的有效部分			
5.外币财务报表折算差额	七、30	4,584,885.31	-1,285,779.36
6.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、30	104,613.93	-2,937.92
七、综合收益总额		841,112,751.48	1,572,779,751.27
归属于母公司所有者的综合收益总额		844,560,276.67	1,574,043,064.78
归属于少数股东的综合收益总额		-3,447,525.19	-1,263,313.51
八、每股收益：			
(一)基本每股收益(元/股)	十八、2	0.20	0.35
(二)稀释每股收益(元/股)	十八、2	0.20	0.35

本期未发生同一控制下企业合并事项。

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
2016 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十七、4	2,968,301,625.45	5,434,776,412.39
减：营业成本	十七、4	2,796,155,818.46	4,167,027,705.03
营业税金及附加		8,375,776.00	57,110,525.76
销售费用		978,270.48	310,413.94
管理费用		133,509,435.05	171,597,190.30
财务费用		-5,362,892.78	16,999,200.77
资产减值损失		-1,035,281.44	1,735,719.11
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
投资收益（损失以“－”号填列）	十七、5	221,753,757.81	108,502,600.38
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）		257,434,257.49	1,128,498,257.86
加：营业外收入		45,821,523.96	19,989,745.08
其中：非流动资产处置利得			6,863.25
减：营业外支出		2,835,644.92	105,885.55
其中：非流动资产处置损失		2,828,520.36	101,685.55
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		300,420,136.53	1,148,382,117.39
减：所得税费用		17,501,830.08	178,506,087.70
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		282,918,306.45	969,876,029.69
五、其他综合收益的税后净额		-34,427,906.47	19,841,803.11
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		-34,427,906.47	19,841,803.11
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		-30,216,650.00	19,689,969.64
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4.现金流量套期损益的有效部分			
5.外币财务报表折算差额		-4,211,256.47	151,833.47
6.其他			
六、综合收益总额		248,490,399.98	989,717,832.80
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

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
2016 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,386,644,157.63	7,320,101,861.55
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			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
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		281,308,632.90	239,987,061.08
收到其他与经营活动有关的现金	七、45	165,843,673.63	80,880,554.48
经营活动现金流入小计		7,833,796,464.16	7,640,969,477.11
购买商品、接受劳务支付的现金		4,619,349,891.46	4,337,989,408.18
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		965,322,809.02	914,353,201.35
支付的各项税费		818,555,210.84	721,283,622.23
支付其他与经营活动有关的现金	七、45	80,513,480.85	83,658,590.02
经营活动现金流出小计		6,483,741,392.17	6,057,284,821.78
经营活动产生的现金流量净额		1,350,055,071.99	1,583,684,655.33
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		7,600,000,000.00	3,310,840,908.18
取得投资收益收到的现金		50,690,270.14	124,092,977.68
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,590,186,728.61	172,111,809.67
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		9,240,876,998.75	3,607,045,695.53
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		297,906,890.24	1,026,548,559.35
投资支付的现金		9,363,949,662.64	2,000,000,000.00
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	七、45	53,443,046.00	

投资活动现金流出小计		9,715,299,598.88	3,026,548,559.35
投资活动产生的现金流量净额		-474,422,600.13	580,497,136.18
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
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			
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			
偿还债务支付的现金			56,281,662.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,105,338,700.00	1,030,917,426.85
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金			576,249,145.83
筹资活动现金流出小计		1,105,338,700.00	1,663,448,234.68
筹资活动产生的现金流量净额		-1,105,338,700.00	-1,663,448,234.68
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		60,879,695.25	2,334,645.68
五、现金及现金等价物净增加额		-168,826,532.89	503,068,202.51
加：期初现金及现金等价物余额		4,809,364,031.01	3,281,826,338.76
六、期末现金及现金等价物余额		4,640,537,498.12	3,784,894,541.27

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

母公司现金流量表
2016 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		5,005,901,817.98	6,150,594,704.84
收到的税费返还		86,498,243.10	56,666,537.70
收到其他与经营活动有关的现金		53,384,264.30	64,392,794.44
经营活动现金流入小计		5,145,784,325.38	6,271,654,036.98
购买商品、接受劳务支付的现金		3,506,326,412.76	4,618,699,916.72
支付给职工以及为职工支付的现金		669,275,249.58	628,146,063.65
支付的各项税费		450,005,017.98	498,508,663.28
支付其他与经营活动有关的现金		23,591,908.95	63,190,127.70
经营活动现金流出小计		4,649,198,589.27	5,808,544,771.35
经营活动产生的现金流量净额		496,585,736.11	463,109,265.63
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		5,230,904,000.00	2,756,528,908.18
取得投资收益收到的现金		29,713,557.81	107,614,100.38
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			8,030.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		5,260,617,557.81	2,864,151,038.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		48,231,756.68	514,835,613.47
投资支付的现金		5,100,000,000.00	1,500,000,000.00
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		5,148,231,756.68	2,014,835,613.47
投资活动产生的现金流量净额		112,385,801.13	849,315,425.09
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,105,338,700.00	1,016,911,604.00
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		1,105,338,700.00	1,016,911,604.00
筹资活动产生的现金流量净额		-1,105,338,700.00	-1,016,911,604.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		11,990,433.21	4,895,210.51
五、现金及现金等价物净增加额		-484,376,729.55	300,408,297.23
加: 期初现金及现金等价物余额		1,853,398,054.24	1,688,534,860.42
六、期末现金及现金等价物余额		1,369,021,324.69	1,988,943,157.65

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
2016 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		181,810,744.36	549,115,586.75	1,364,424,702.20		12,211,812,116.92	15,091,382.68	22,991,549,539.02
加: 会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		181,810,744.36	549,115,586.75	1,364,424,702.20		12,211,812,116.92	15,091,382.68	22,991,549,539.02
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)							-25,631,764.69	26,249,613.20			-235,146,658.64	-3,447,525.19	-237,976,335.32
(一) 综合收益总额							-25,631,764.69				870,192,041.36	-3,447,525.19	841,112,751.48
(二)所有者投入和减少资本													
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配											-1,105,338,700.00		-1,105,338,700.00
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配											-1,105,338,700.00		-1,105,338,700.00

4. 其他													
(四)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													
(五)专项储备							26,249,613.20						26,249,613.20
1. 本期提取							70,587,032.62						70,587,032.62
2. 本期使用							44,337,419.42						44,337,419.42
(六)其他													
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11	156,178,979.67	575,365,199.95	1,364,424,702.20		11,976,665,458.28	11,643,857.49		22,753,573,203.70

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		186,432,088.19	518,372,258.69	1,073,777,168.50		10,109,425,654.81	14,462,978.64	20,571,765,154.94
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		186,432,088.19	518,372,258.69	1,073,777,168.50		10,109,425,654.81	14,462,978.64	20,571,765,154.94
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)							18,404,190.28	58,521,463.78			538,727,270.50	-1,263,313.51	614,389,611.05

(一) 综合收益总额						18,404,190.28				1,555,638,874.50	-1,263,313.51	1,572,779,751.27
(二) 所有者投入和减少资本												
1. 股东投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配										-1,016,911,604.00		-1,016,911,604.00
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配										-1,016,911,604.00		-1,016,911,604.00
4. 其他												
(四) 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												
(五) 专项储备							58,521,463.78					58,521,463.78
1. 本期提取							106,064,211.82					106,064,211.82
2. 本期使用							47,542,748.04					47,542,748.04
(六) 其他												
四、本期期末余额	4,421,354,800.00			4,247,940,206.11		204,836,278.47	576,893,722.47	1,073,777,168.50		10,648,152,925.31	13,199,665.13	21,186,154,765.99

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
2016 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库 存股	其他综合收 益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合 计
		优先 股	永续 债	其 他							
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		173,146,525.44	505,854,792.44	1,354,782,140.31	7,831,455,454.91	18,531,981,710.97
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		173,146,525.44	505,854,792.44	1,354,782,140.31	7,831,455,454.91	18,531,981,710.97
三、本期增减变动金额(减少以“一”号填列)							-34,427,906.47	18,104,098.02		-822,420,393.55	-838,744,202.00
(一) 综合收益总额							-34,427,906.47			282,918,306.45	248,490,399.98
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配										-1,105,338,700.00	-1,105,338,700.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,105,338,700.00	-1,105,338,700.00
3. 其他											
(四) 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										
(五) 专项储备							18,104,098.02			18,104,098.02
1. 本期提取							38,941,648.53			38,941,648.53
2. 本期使用							20,837,550.51			20,837,550.51
(六) 其他										
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87	138,718,618.97	523,958,890.46	1,354,782,140.31	7,009,035,061.36	17,693,237,508.97

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		197,969,621.70	473,779,782.45	1,064,134,606.61	6,232,539,255.60	16,635,166,064.23
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		197,969,621.70	473,779,782.45	1,064,134,606.61	6,232,539,255.60	16,635,166,064.23
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							19,841,803.11	61,534,909.83		-47,035,574.31	34,341,138.63
(一) 综合收益总额							19,841,803.11			969,876,029.69	989,717,832.80
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											

(三) 利润分配										-1,016,911,604.00	-1,016,911,604.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,016,911,604.00	-1,016,911,604.00
3. 其他											
(四) 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											
(五) 专项储备							61,534,909.83				61,534,909.83
1. 本期提取							84,971,869.24				84,971,869.24
2. 本期使用							23,436,959.41				23,436,959.41
(六) 其他											
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		217,811,424.81	535,314,692.28	1,064,134,606.61	6,185,503,681.29	16,669,507,202.86

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

三、公司基本情况

1. 公司概况

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”)是于 2000 年 4 月 20 日，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。公司的企业法人营业执照注册号：120000000001439。本公司于 2002 年 2 月 5 日在上海证券交易所挂牌上市。所属行业为工程建筑业。截至 2016 年 6 月 30 日，本公司累计发行股本总数 442,135.48 万股，注册资本为 442,135.48 万元，注册地：天津空港经济区西二道 82 号丽港大厦裙房二层 202-F105 室，总部地址：天津港保税区海滨十五路 199 号。

2) 公司经营范围：本公司及本公司之子公司(以下简称“本集团”)主要经营活动为工程总承包；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它海洋工程施工；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；对外经营合作（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；上述境内外工程所需的设备、材料出口；对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员）；国内沿海普通货物运输；国际航线货物运输；自有房屋租赁；钢材、管件、电缆、阀门、仪器仪表、五金交电销售；电仪自动化产品的研发、制造及销售（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，本公司于 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，本公司股票于 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) 本公司于 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) 本公司于 2003 年股东大会通过了《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) 本公司于 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) 本公司于 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) 本公司于 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) 本公司于 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，本公司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为贰拾壹亿陆仟零捌拾万元整。

(8) 本公司于 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) 本公司于 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, 本公司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为肆拾肆亿贰仟壹佰叁拾伍万肆仟捌佰元整。

5) 公司发起人股权变更情况

(1) 2003 年 9 月 28 日, 本公司实际控制人中国海洋石油总公司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公司股份。

(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, 本公司非流通股股东向 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, 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, 公司全体流通股股东所持有的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, 本公司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, 本公司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%。

(5) 2015 年本公司控股股东中国海洋石油总公司及一致行动人中海石油财务有限责任公司通过

上海证券交易所交易系统于 2015 年 7 月 9 日至 2015 年 8 月 25 日期间分别买入本公司股票 85.61 万股和 157.18 万股。买入后中国海洋石油总公司和中海石油财务有限责任公司持股数量分别为 227,096.9554 万股和 157.18 万股，持股比例分别为 51.36% 和 0.04%

本公司的母公司为中国海洋石油总公司，本公司的实际控制人为中国海洋石油总公司。

本财务报表业经公司董事会于 2016 年 8 月 19 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

截至 2016 年 6 月 30 日，本集团合并财务报表范围内子公司情况和本期合并财务报表范围及其变化情况详见本附注八、合并范围的变更，九、在其他主体中的权益。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。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——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及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 15 号——财务报告的一般规定》的披露规定编制财务报表。

2. 持续经营

本集团自本报告期末至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

本集团营业周期为 12 个月。

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国际有限公司、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、海油工程澳大利亚有限公司、蓝海国际有限公司及其控股的高泰深海技术有限公司（原译为科泰有限公司）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。

海油工程加拿大有限公司以加拿大元为记账本位币。

海油工程国际有限公司泰国公司以泰铢为记账本位币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：本集团在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。

在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：本集团在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本集团对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差额，经复核后，计入当期损益。

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，冲减权益。

6. 合并财务报表的编制方法

合并范围

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的被投资方可分割的部分）均纳入合并财务报表。

合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本集团编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股

东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

(1) 增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本集团按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(2) 处置子公司或业务

①一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本集团按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降从而丧失控制权的，按照上述原则进行会计处理。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易

的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 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。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司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；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

（3）购买子公司少数股权

本集团因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

当本集团是合营安排的合营方，享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时，为共同经营。

本集团确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- （1）确认本集团单独所持有的资产，以及按本集团份额确认共同持有的资产；
- （2）确认本集团单独所承担的负债，以及按本集团份额确认共同承担的负债；
- （3）确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- （4）按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- （5）确认单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。在编制现金流量表时，将本集团库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知现金、价值变动风险很小的投资，确定为现金等价物。

9. 外币业务和外币报表折算

外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

10. 金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

1) 金融工具的分类

金融资产和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资产或金融负债，包括交易性金融资产或金融负债和直接指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债；持有至到期投资；应收款项；可供出售金融资产；其他金融负债等。

2) 金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（金融负债）

取得时以公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）作为初始确认金额，相关的交易费用计入当期损益。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益，期末将公允价值变动计入当期损益。

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收益，同时调整公允价值变动损益。

(2) 持有至到期投资

取得时按公允价值（扣除已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得时确定，

在该预期存续期间或适用的更短期间内保持不变。

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

(3) 应收款项

本集团对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及本集团持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权，包括应收账款、其他应收款等，以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额；具有融资性质的，按其现值进行初始确认。

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

(4) 可供出售金融资产

取得时按公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入其他综合收益。但是，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额，计入投资损益；同时，将原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入当期损益。

(5) 其他金融负债

按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团发生金融资产转移时，如已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，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。本集团将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 所转移金融资产的账面价值；

(2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

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，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

①终止确认部分的账面价值；

②终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4) 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本集团若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本集团若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

6) 金融资产（不含应收款项）减值的测试方法及会计处理方法

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。

(1) 可供出售金融资产的减值准备

期末如果可供出售金融资产的公允价值发生严重下降，或在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，就认定其已发生减值，将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，确认减值损失。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

(2) 持有至到期投资的减值准备

持有至到期投资减值损失的计量比照应收款项减值损失计量方法处理。

11. 应收款项

(1). 单项金额重大并单独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 1,000.00 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). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项:

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法（账龄分析法、余额百分比法、其他方法）	
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

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内（含 1 年）	0	0
1—2 年	30.00	30.00
2—3 年	60.00	60.00
3 年以上	100.00	100.00

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

(3). 单项金额不重大但单独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**存货的分类**

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。

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）。

发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

不同类别存货可变现净值的确定依据

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量

的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

存货的盘存制度

采用永续盘存制。

低值易耗品和包装物的摊销方法

包装物、低值易耗品采用一次转销法摊销。

13. 划分为持有待售资产

本集团将同时满足下列条件的组成部分（或非流动资产）确认为持有待售：

- （1）该组成部分必须在其当前状况下仅根据出售此类组成部分的惯常条款即可立即出售；
- （2）本集团已经就处置该组成部分（或非流动资产）作出决议，如按规定需得到股东批准的，已经取得股东大会或相应权力机构的批准；
- （3）本集团已与受让方签订了不可撤销的转让协议；
- （4）该项转让将在一年内完成。

14. 长期股权投资

共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本集团与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本集团的合营企业。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本集团能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本集团联营企业。

初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到

合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

非同一控制下的企业合并：公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

(2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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初始投资成本。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

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可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

本集团与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本集团的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。本集团与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照本附注“三、(五) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”

和“三、（六）合并财务报表的编制方法”中披露的相关政策进行会计处理。

在本集团确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资、因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

15. 投资性房地产

（1）如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

本集团对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本集团固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

16. 固定资产

(1). 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2). 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋建筑物	年限平均法	20-30年	5-10	3-4.75
机器设备	年限平均法	5-10年	5-10	9-19
运输设备	年限平均法	5-20年	5-10	4.5-19
电子设备	年限平均法	5-10年	5-10	9-19

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业带来经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

本集团与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- (1) 租赁期满后租赁资产的所有权归属于本集团；
- (2) 本集团具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
- (3) 租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
- (4) 租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。

本集团在承租开始日，将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租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费。

17. 在建工程

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本集团固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

18. 借款费用

借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。本集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间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。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- （1）资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- （2）借款费用已经发生；
- （3）为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，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，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

19. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产的计价方法

(1) 本集团取得无形资产时按成本进行初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；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。

使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

本集团将无法预见该资产为本集团带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命不确定的判断依据：

- (1) 来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；
- (2) 综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为本集团带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

(2). 内部研究开发支出会计政策

划分研究阶段和开发阶段的具体标准

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

开发阶段支出资本化的具体条件

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- (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) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明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，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- (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。

开发阶段的支出，若不满足上列条件的，于发生时计入当期损益。研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

20. 长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为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。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉至少在每年年度终了进行减值测试。

本集团进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减

值损失。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

21. 长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的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。

22. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

本集团在职工为本集团提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本集团为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本集团提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

(2)、离职后福利的会计处理方法

1) 设定提存计划

本集团按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本集团提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本集团还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度（补充养老保险）/企业年金计划。本集团按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费/年金计划缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2) 设定受益计划

本集团根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本集团以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量本集团债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会

计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3)、辞退福利的会计处理方法

本集团在不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

23. 预计负债

预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本集团确认为预计负债：

- （1）该义务是本集团承担的现时义务；
- （2）履行该义务很可能导致经济利益流出本集团；
- （3）该义务的金额能够可靠地计量。

各类预计负债的计量方法

本集团预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本集团在确定最佳估计数时，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。对于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。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本集团清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

24. 股份支付

本集团的股份支付是为了获取职工[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。本集团的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。

以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。本集团以限制性股票进行股份支付的，职工出资认购股票，股票在达到解锁条件并解锁前不得上市流通或转

让；如果最终股权激励计划规定的解锁条件未能达到，则本集团按照事先约定的价格回购股票。本集团取得职工认购限制性股票支付的款项时，按照取得的认股款确认股本和资本公积（股本溢价），同时就回购义务全额确认一项负债并确认库存股。在等待期内每个资产负债表日，本集团根据最新取得的[可行权职工人数变动][是否达到规定业绩条件]等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，以此为基础，按照授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。但授予后立即可行权的，在授予日按照公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于最终未能行权的股份支付，不确认成本或费用，除非行权条件是市场条件或非可行权条件，此时无论是否满足市场条件或非可行权条件，只要满足所有可行权条件中的非市场条件，即视为可行权。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

以现金结算的股份支付及权益工具

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计算确定的负债的公允价值计量。初始采用授予日的公允价值计量，并考虑授予权益工具的条款和条件。授予后立即可行权的，在授予日以承担负债的公允价值计入成本或费用，相应增加负债；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内以对可行权情况的最佳估计为基础，按照承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，增加相应负债。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. 收入

销售商品收入确认和计量原则

本集团已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，并不再对该商品保留通常与所有权相联系的继续管理权和实施有效控制，且相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，确认为收入的实现。销售商品收入金额，按照从购货方已收或应收的合同或协议价款确定，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外；合同或协议价款的收取采用递延方式，实质上具有融资性质的，按照应收的合同或协议价款的公允价值确定销售商品收入金额。

提供劳务

于资产负债表日，在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，按完工百分比法确认提供劳务收入；否则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认收入。提供劳务交易的结果能够可靠估计，是指同时满足下列条件：收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入本集团，交易的完工进度能够可靠地确定，交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。本集团以已经发生的成本占估计总成本的比例确定提供劳务交易的完工进度。提供劳务收入总额，按照从接受劳务方已收或应收的合同或协议价款确定，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。

让渡资产使用权

本集团在让渡资产使用权相关的经济利益很可能流入并且收入的金额能够可靠地计量时确认让渡资产使用权收入。

按完工百分比法确认提供劳务的收入和建造合同收入时，确定合同完工进度的依据和方法

在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。提供劳务交易的完工进度，依据已完工作的测量或累计实际成本投入占预算成本比重确定。

按照已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。资产负债表日按照提供劳务收入总额乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认提供劳务收入后的金额，确认当期提供劳务收入；同时，按照提供劳务估计总成本乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认劳务成本后的金额，结转当期劳务成本。

在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

(1)已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

(2)已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，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。

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建造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。

26. 政府补助

(1)、与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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，包括购买固定资产或无形资产的财政拨款、固定资产专门借款的财政贴息等。

本集团将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：政府划拨的具有资产性质的拨款。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，按照所建造或购买的资产使用年限分期计入营业外收入

(2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。本集团将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：除划分为与资产相关的政府补助外的其他政府拨款。

与收益相关的政府补助，用于补偿本集团以后期间的相关费用或损失的，取得时确认为递延收益，在确认相关费用的期间计入当期营业外收入；用于补偿本集团已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期营业外收入。

27. 递延所得税资产/递延所得税负债

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：商誉的初始确认；除企业合并以外的发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的其他交易或事项。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

28. 租赁

(1)、经营租赁的会计处理方法

(1) 本集团租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。本集团支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由本集团承担的与租赁相关的费用时，本集团将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

(2) 本集团出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁相关收入。本集团支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。本集团承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，集团将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

(2)、融资租赁的会计处理方法

(1) 融资租入资产：本集团在承租开始日，将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租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。本集团采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。集团发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

(2) 融资租出资产：集团在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。本集团发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

29. 重要会计政策和会计估计的变更

(1)、重要会计政策变更

适用 不适用

(2)、重要会计估计变更

适用 不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
由于公司的船舶价值较高，并大量使用新技术和工艺，船舶的状况与预期经济利益发生了变化，决定延长船舶的折旧年限	2015年12月8日召开第五届董事会第十五次会议，审议并通过了《关于会计估计变更的议案》	开始适用时点为2016年1月1日	本次会计估计变更对2016年1-6月利润总额的影响为减少折旧费用102,753,700.92元，增加利润总额102,753,700.92元。

六、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	增值税应纳税额为当期销项税抵减当期进项税后的余额	17%、11%、6%、3%
消费税		
营业税	本公司及所属境内子公司的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%

城市维护建设税	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	7%
企业所得税	由于存在不同企业所得税税率纳税主体，相关情况参见后表	25%、15%
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	3%
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	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率
海洋石油工程股份有限公司	15%
海洋石油工程（青岛）有限公司	15%
海洋石油工程（珠海）有限公司	25%
深圳海油工程水下技术有限公司	15%
海工国际工程有限责任公司	25%
北京高泰深海技术有限公司	15%

注：1、其他税项按国家有关税法的规定计算缴纳。本公司所属境外子公司税项按所在地有关税法的规定计算缴纳。

2、2015年10月，海洋石油工程（珠海）有限公司经广东省科学技术厅、广东省财政局、广东省国家税务局、广东省地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为GR201544000779的《高新技术企业证书》，有效期3年（2015-2017年度）。鉴于本期海洋石油工程（珠海）有限公司业务性质发生较大变化，其是否仍满足高新技术企业条件存在较大不确定性，因此本期所得税率依照25%计算缴纳。

2. 税收优惠

（1）2015年8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GF201512000031的《高新技术企业证书》，有效期3年（2015-2017年度）。

（2）2015年10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GF201537100085的《高新技术企业证书》，有效期3年（2015-2017年度）。

（3）2014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GF201444200019的《高新技术企业证书》，有效期3年（2014-2016年度）。

（4）2014年9月，北京高泰深海技术有限公司经北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市国家税务局、北京市地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为GR201311000403的

《高新技术企业证书》，有效期 3 年（2013-2015 年度）。目前北京高泰深海技术有限公司正在申请高新技术企业复审。

3. 其他

(1) 根据财政部、国家税务总局《关于出口货物劳务增值税和消费税政策的通知》(财税[2012]39 号)，本公司及子公司海洋石油工程(青岛)有限公司、海洋石油工程(珠海)有限公司向海上石油天然气开采企业销售的自产的海洋工程结构物，视同出口货物，在销售时实行“免、抵、退”税管理办法。

(2) 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收取的收入征收营业税。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。

(3) 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。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。

(4) 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。

(5) 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，本公司及其境内子公司自 2013 年 8 月 1 日起开始适用“营改增”的相关规定。

(6) 2016 年 3 月 23 日，经国务院批准，财政部、国家税务总局发布了财税[2016]36 号《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》。自 2016 年 5 月 1 日起，在全国范围内全面推开营业税改征增值税试点。根据上述通知，本公司及其境内子公司自 2016 年 5 月 1 日起开始适用“营改增”的相关规定。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	29,627.91	19,942.76
银行存款	4,640,507,870.21	4,809,344,088.25
其他货币资金	77,591,970.04	60,001,900.00
合计	4,718,129,468.16	4,869,365,931.01
其中：存放在境外的款项总额	266,094,940.77	311,006,545.95

其他说明

其中受到限制的货币资金明细如下

项目	期末余额	年初余额
保函保证金	77,591,970.04	60,001,900.00
合计	77,591,970.04	60,001,900.00

2、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据		40,746,033.75
商业承兑票据		
合计		40,746,033.75

(2). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据：

□适用 √不适用

3、应收账款

(1). 应收账款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	1,939,983,008.02	95.96			1,939,983,008.02	4,680,046,824.10	99.03			4,680,046,824.10
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	81,643,009.27	4.04	6,870,439.28		74,772,569.99	45,611,751.80	0.97	12,851,789.01		32,759,962.79
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										

合计	2,021,62 6,017.29	/	6,870,43 9.28	/	2,014,75 5,578.01	4,725,65 8,575.90	/	12,851,7 89.01	/	4,712.80 6,786.89
----	----------------------	---	------------------	---	----------------------	----------------------	---	-------------------	---	----------------------

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的应收账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款 (按单位)	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
中国海洋石油有限公司	1,521,122,970.87			不存在损失风险
中海石油气电集团有限责任公司	147,480,166.68			不存在损失风险
中海油能源发展股份有限公司	108,080,522.27			不存在损失风险
JKC Ichthys LNG Joint Venture	38,534,067.56			不存在损失风险
Brunei Shell Petroleum Company Send	29,397,055.85			不存在损失风险
BRUNEI SHELL PETROLEUM CO	22,045,595.30			不存在损失风险
惠州市大亚湾华德石化有限公司	17,830,000.00			不存在损失风险
Husky Oil China Ltd	15,000,000.00			不存在损失风险
中海石油炼化有限责任公司	14,576,318.24			不存在损失风险
DOCKWISE SHIPPING B.V.	13,090,400.00			不存在损失风险
响水长江风力发电有限公司	12,825,911.25			不存在损失风险
合计	1,939,983,008.02		/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内（含 1 年）	67,890,363.23		
1 年以内小计	67,890,363.23		
1 至 2 年	2,321,668.52	696,500.56	30.00%
2 至 3 年	370,597.92	222,358.75	60.00%
3 年以上	5,951,579.97	5,951,579.97	100.00%
合计	76,534,209.64	6,870,439.28	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

□适用√不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况:

本期计提坏账准备金额 3,341,404.85 元; 本期收回或转回坏账准备金额 9,330,409.89 元。因外币报表折算差额增加坏账准备 7,655.31 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:

单位名称	期末余额	账龄	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
中国海洋石油有限公司	1,521,122,970.87	1 年以内	75.24	
中海石油气电集团有限责任公司	147,480,166.68	1 年以内 142,480,166.68 元, 2-3 年 5,000,000.00 元	7.30	
中海油能源发展股份有限公司	108,080,522.27	1 年以内	5.35	
JKC Ichthys LNG Joint Venture	38,534,067.56	1 年以内	1.91	
Brunei Shell Petroleum Company Send	29,397,055.85	1 年以内	1.45	
合计	1,844,614,783.23		91.25	

4、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	131,345,305.01	87.08	112,389,275.01	93.44
1 至 2 年	18,935,869.95	12.55	7,338,719.62	6.10
2 至 3 年			555,627.75	0.46
3 年以上	555,627.75	0.37		
合计	150,836,802.71	100.00	120,283,622.38	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

单位名称	期末余额	账龄	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)

HS Compression & Process Pte. LTD	28,151,752.37	1 年以内	18.66
InterDam B.V.	23,156,401.44	1 年以内	15.35
青岛宝井钢材加工配送有限公司	7,337,242.48	1 年以内	4.86
Phylw Marine Co., Ltd	7,024,695.46	1 年以内	4.66
Solar Turbines International Company	6,180,838.92	1 年以内	4.10
合计	71,850,930.67		47.63

5、 应收利息

√适用 □不适用

(1). 应收利息分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	6,640,239.38	6,454,689.73
委托贷款		
债券投资		
银行理财产品利息	5,026,786.15	3,568,219.18
财务公司存款利息		662,075.41
合计	11,667,025.53	10,684,984.32

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

6、 其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	37,668,057.19	58.47			37,668,057.19	138,536,985.38	80.31			138,536,985.38
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	26,750,309.74	41.53	865,949.80		25,884,359.94	33,975,494.76	19.69	960,730.96		33,014,763.80
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										

合计	64,418,366.93	/	865,949.80	/	63,552,417.13	172,512,480.14	/	960,730.96	/	171,551,749.18
----	---------------	---	------------	---	---------------	----------------	---	------------	---	----------------

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款 (按单位)	期末余额			计提理由
	其他应收款	坏账准备	计提比例	
天津市国税局海洋石油税务分局	21,491,119.19			不存在损失风险
中国太平洋财产保险股份有限公司	16,176,938.00			不存在损失风险
合计	37,668,057.19		/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内	3,355,155.29		
1 年以内小计	3,355,155.29		
1 至 2 年	691,260.92	207,378.28	30.00%
2 至 3 年	69,776.74	41,866.04	60.00%
3 年以上	616,705.48	616,705.48	100.00%
合计	4,732,898.43	865,949.80	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 94,781.16 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
出口退税款	21,491,119.19	78,911,581.66
保险理赔款	16,176,938.00	31,250,674.86
消费税返还款		28,374,728.86
押金、备用金、保证金	18,507,908.11	21,130,022.31

代垫款项	8,242,401.63	12,845,472.45
合计	64,418,366.93	172,512,480.14

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
天津市国税局海洋石油税务分局	出口退税款	21,491,119.19	1 年以内	33.37	
中国太平洋财产保险股份有限公司	保险理赔款	16,176,938.00	1 年以内	25.11	
中华人民共和国深圳海关	保证金	5,535,670.15	2-3 年 942,049.86 元, 3 年以上 4,593,620.29 元	8.59	
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	代垫款项	1,711,324.79	1 年以内	2.66	
中海福陆重工有限公司	代垫款项	1,587,052.80	1 年以内	2.46	
合计	/	46,502,104.93	/	72.19	

(6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

7、存货

(1). 存货分类

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
工程施工	1,544,057,877.06	158,389.00	1,543,899,488.06	994,032,606.95	38,436,490.04	955,596,116.91

工程备料						
其中：						
一般钢材	162,595,658.17	9,850,526.19	152,745,131.98	129,859,493.30	9,850,526.19	120,008,967.11
进口材料	39,053,113.94		39,053,113.94	36,277,685.98		36,277,685.98
电工材料	95,193,176.36		95,193,176.36	1,578,906.18		1,578,906.18
其他材料	593,728,928.95		593,728,928.95	576,673,738.85		576,673,738.85
合计	2,434,628,754.48	10,008,915.19	2,424,619,839.29	1,738,422,431.26	48,287,016.23	1,690,135,415.03

(2). 存货跌价准备

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
工程施工	38,436,490.04				38,278,101.04	158,389.00
工程备料						
其中：一般钢材	9,850,526.19					9,850,526.19
合计	48,287,016.23				38,278,101.04	10,008,915.19

项目	确定可变现净值的具体依据	本年转回或转销原因
工程施工	合同的预计亏损	按工程进度转销
工程备料	完工项目余料成新率	因材料领用转销

(3). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	余额
累计已发生成本	5,206,554,518.93
累计已确认毛利	47,951,842.26
减：预计损失	158,389.00
已办理结算的金额	3,710,448,484.13
建造合同形成的已完工未结算资产	1,543,899,488.06

8、其他流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

预缴企业所得税	350,777.53	388,323.32
留抵的增值税进项税	34,246,982.13	41,588,091.14
银行理财产品	3,865,248,000.00	2,100,000,000.00
合计	3,899,845,759.66	2,141,976,414.46

9、可供出售金融资产

√适用 □不适用

(1). 可供出售金融资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具：						
可供出售权益工具：	299,494,678.00		299,494,678.00	335,043,678.00		335,043,678.00
按公允价值计量的	228,823,300.00		228,823,300.00	264,372,300.00		264,372,300.00
按成本计量的	70,671,378.00		70,671,378.00	70,671,378.00		70,671,378.00
合计	299,494,678.00		299,494,678.00	335,043,678.00		335,043,678.00

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	46,389,714.79		46,389,714.79
公允价值	228,823,300.00		228,823,300.00
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	155,068,547.43		155,068,547.43
已计提减值金额			

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例(%)	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
中海石油财务有限责任公司	70,671,378.00			70,671,378.00					1.77	7,475,400.28

公司										
合计	70,671,378.00			70,671,378.00					/	7,475,400.28

10、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
中海福陆重工有限公司		2,391,025,714.31		-34,892,279.70					-686,715,934.21	1,669,417,500.40
小计		2,391,025,714.31		-34,892,279.70					-686,715,934.21	1,669,417,500.40
二、联营企业										
克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司										
小计										
合计		2,391,025,714.31		-34,892,279.70					-686,715,934.21	1,669,417,500.40

其他说明

本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司对克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司持股比例为 40%，初始投资成本 8,125,788.00 元，损益调整为-8,125,788.00 元，期末余额为 0.00 元。

11、固定资产

(1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	5,332,669,294.14	3,171,492,708.61	12,665,517,467.76	180,421,975.66	21,350,101,446.17
2.本期增加金额	133,129,923.44	82,441,419.19	26,832,958.28	10,147,818.23	252,552,119.14
(1) 购置		44,339,275.08	10,319,839.99	6,953,325.18	61,612,440.25

(2) 在建工程转入	133,088,999.16	37,965,983.37	874,700.88	3,186,424.90	175,116,108.31
(3) 外币报表折算	40,924.28	136,160.74	15,638,417.41	8,068.15	15,823,570.58
3.本期减少金额	1,905,352,491.75	378,957,331.11	10,056,841.86	9,434,443.45	2,303,801,108.17
(1) 处置或报废	742,681,523.68	378,957,331.11	10,056,841.86	9,434,443.45	1,141,130,140.10
(2) 其他(注)	1,162,670,968.07				1,162,670,968.07
4.期末余额	3,560,446,725.83	2,874,976,796.69	12,682,293,584.18	181,135,350.44	19,298,852,457.14
二、累计折旧					
1.期初余额	996,507,703.56	1,835,267,499.49	3,923,781,126.74	120,180,464.67	6,875,736,794.46
2.本期增加金额	85,575,746.22	131,318,414.47	303,463,934.02	8,995,139.66	529,353,234.37
(1) 计提	85,556,699.09	131,198,228.15	287,534,716.49	8,991,275.91	513,280,919.64
(2) 外币报表折算	19,047.13	120,186.32	15,929,217.53	3,863.75	16,072,314.73
3.本期减少金额	54,852,123.27	69,992,950.53	223,876.94	5,714,426.10	130,783,376.84
(1) 处置或报废	6,194,696.64	69,992,950.53	223,876.94	5,714,426.10	82,125,950.21
(2) 其他(注)	48,657,426.63				48,657,426.63
4.期末余额	1,027,231,326.51	1,896,592,963.43	4,227,021,183.82	123,461,178.23	7,274,306,651.99
三、减值准备					
1.期初余额	154,675,004.24	10,820,350.86			165,495,355.10
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4.期末余额	154,675,004.24	10,820,350.86			165,495,355.10
四、账面价值					
1.期末账面价值	2,378,540,395.08	967,563,482.40	8,455,272,400.36	57,674,172.21	11,859,050,450.05
2.期初账面价值	4,181,486,586.34	1,325,404,858.26	8,741,736,341.02	60,241,510.99	14,308,869,296.61

注：本期固定资产其他减少主要为本公司之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司向中海福陆重工有限公司投资所致。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋建筑物	51,283,503.86
运输设备	627,711,013.60

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	684,508,833.98	正在办理

12、在建工程

√适用 □不适用

(1). 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
珠海深水基地建设项目二期	375,448,066.31		375,448,066.31	617,405,151.66		617,405,151.66
珠海深水基地建设项目一期	2,589,851.15		2,589,851.15	92,383,506.57		92,383,506.57
深圳两台 3000 米级工作型 ROV 购置项目	69,065,992.88		69,065,992.88	69,065,992.88		69,065,992.88
深水软管铺设系统	97,161,315.48		97,161,315.48	58,133,147.00		58,133,147.00
VENOM 5(rov33) 升级改造	11,941,725.04		11,941,725.04	32,614,352.46		32,614,352.46
全面预算系统深化应用及升级项目-海波龙预算系统	3,740,237.47		3,740,237.47	3,740,237.47		3,740,237.47
建造工程项目管理信息系统	3,732,415.04		3,732,415.04	3,731,815.04		3,731,815.04
管道挖沟 (DP) 工程船建造项目	3,531,158.73		3,531,158.73	2,019,753.40		2,019,753.40
设备安装	2,371,456.41		2,371,456.41	739,681.94		739,681.94
巴油新增地锚	2,629,812.11		2,629,812.11			

其他	16,666,235.68		16,666,235.68	26,419,507.67		26,419,507.67
合计	588,878,266.30		588,878,266.30	906,253,146.09		906,253,146.09

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
珠海深水基地建设项目二期		617,405,151.66	185,029,254.10	105,691,536.55	321,294,802.90	375,448,066.31		注 1				注 1
珠海深水基地建设项目一期		92,383,506.57	14,553,062.43	25,098,400.92	79,248,316.93	2,589,851.15		注 2				注 2
深圳两台 3000 米级工作型 ROV 购置项目	99,077,900.00	69,065,992.88				69,065,992.88	69.71	70.00				自筹资金
深水软管铺设系统	444,130,000.00	58,133,147.00	39,028,168.48			97,161,315.48	21.88	25.50				自筹资金
VENOM 5(rov33)升级改造	33,170,000.00	32,614,352.46		20,672,627.42		11,941,725.04	98.32					自筹资金
全面预算系统深化应用及升级项目-海波龙预算系统	4,000,000.00	3,740,237.47				3,740,237.47	93.51	90.00				自筹资金

建造工程项目管理信息系统	5,000,000.00	3,731,815.04	600.00			3,732,415.04	74.65	75.00				自筹资金
管道挖沟(DP)工程船建造项目	383,260,000.00	2,019,753.40	1,808,575.14		297,169.81	3,531,158.73	1.00	13.00				自筹资金
设备安装		739,681.94	4,850,321.47	3,218,547.00		2,371,456.41						自筹资金
巴油新增地锚	2,800,000.00		2,629,812.11			2,629,812.11	94.00	90.00				自筹资金
其他		26,419,507.67	12,416,043.18	20,434,996.42	1,734,318.75	16,666,235.68						自筹资金
合计	971,437,900.00	906,253,146.09	260,315,836.91	175,116,108.31	402,574,608.39	588,878,266.30	/	/			/	/

注 1：珠海深水基地建设项目二期工程期末余额为 375,448,066.31 元，本期结转固定资产 105,691,536.55 元，本期投资或出售给合营单位 321,294,802.90 元。截至期末项目累计投入金额为 1,374,700,679.02 元，其中募集资金投入金额为 990,946,656.11 元。该项目已基本完工，结余金额为收尾工程项目。

注 2：珠海深水基地建设项目一期工程期末余额为 2,589,851.15 元，截至期末已结转固定资产 1,593,817,961.91 元，结转至无形资产 1,226,415.10 元，本期投资或出售合营单位 79,248,316.93 元。截至期末项目累计投入金额为 1,676,882,545.09 元，其中募集资金投入金额为 1,335,496,119.13 元。该项目已基本完工，结余金额为收尾工程项目。

13、无形资产

(1). 无形资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	1,962,956,653.65			128,615,288.12	2,091,571,941.77
2.本期增加金额				5,034,927.87	5,034,927.87
(1)购置				3,601,837.45	3,601,837.45
(2)在建工程转入				1,428,984.90	1,428,984.90
(3)外币报表折算				4,105.52	4,105.52
3.本期减少金额	1,024,427,551.68			1,323,512.85	1,025,751,064.53
(1)处置	1,024,427,551.68			1,323,512.85	1,025,751,064.53
4.期末余额	938,529,101.97			132,326,703.14	1,070,855,805.11
二、累计摊销					
1.期初余额	195,132,986.14			98,834,812.07	293,967,798.21
2.本期增加金额	11,447,766.29			7,004,177.25	18,451,943.54
(1)计提	11,447,766.29			7,001,934.23	18,449,700.52
(2)外币报表折算				2,243.02	2,243.02
3.本期减少金额	75,549,648.23			406,743.45	75,956,391.68
(1)处置	75,549,648.23			406,743.45	75,956,391.68
4.期末余额	131,031,104.20			105,432,245.87	236,463,350.07
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1)计提					
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	807,497,997.77			26,894,457.27	834,392,455.04
2.期初账面价值	1,767,823,667.51			29,780,476.05	1,797,604,143.56

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0

注：本期无形资产减少主要为本公司之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司向中海福陆重工有限公司投资所致。

14、商誉

√适用 □不适用

(1). 商誉账面原值

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
安捷材料试验有限公司	13,075,057.26					13,075,057.26
合计	13,075,057.26					13,075,057.26

其他说明

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% 股权所形成，期末商誉无减值迹象。

15、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
车位租赁费	48,040,227.00	20,752,000.00	840,158.71		67,952,068.29
租入资产改良支出	1,531,171.72	1,568,074.78	737,067.35		2,362,179.15
合计	49,571,398.72	22,320,074.78	1,577,226.06		70,314,247.44

16、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	174,702,061.58	26,205,309.24	216,394,820.61	33,315,312.40
内部交易未实现利润	686,715,934.21	171,678,983.55		
可抵扣亏损	7,631,556.96	1,907,889.24	3,261,233.64	815,308.41
递延收益	162,010,001.99	24,301,500.30	220,462,504.16	33,069,375.62
未取得发票的成本挂账	914,368,154.33	137,155,223.14	1,173,376,103.70	176,006,415.54
交易性金融负债公允价值变动	198,834,480.77	29,825,172.12	206,594,806.21	30,989,220.93
辞退福利	2,612,958.73	391,943.81	2,612,958.77	391,943.82
无形资产摊销	5,006,287.00	750,943.05	1,844,538.87	276,680.83
合计	2,151,881,435.57	392,216,964.45	1,824,546,965.96	274,864,257.55

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资				

产评估增值				
可供出售金融资产公允价值变动	182,433,585.21	27,365,037.78	217,982,585.21	32,697,387.78
固定资产折旧	29,406,892.63	4,411,033.89	18,108,438.87	2,716,265.83
合计	211,840,477.84	31,776,071.67	236,091,024.08	35,413,653.61

(3). 未确认递延所得税资产明细

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□适用 √不适用

17、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债	198,834,480.77	206,594,806.21
其中：发行的交易性债券		
衍生金融负债	198,834,480.77	206,594,806.21
其他		
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		
合计	198,834,480.77	206,594,806.21

其他说明：

期末衍生金融负债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 YAMAL 项目相关远期售汇合约的公允价值。

18、应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程项目款、材料款	3,801,336,836.50	4,713,696,227.79
合计	3,801,336,836.50	4,713,696,227.79

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
大连船舶重工集团有限公司	74,927,109.00	尚未完工结算
深圳赤湾胜宝旺工程有限公司	34,298,793.72	尚未完工结算
中铁港航局集团有限公司	33,230,927.90	尚未完工结算
天津中铁建业集团有限公司	32,440,970.82	尚未完工结算
天津开发区蓝鲸海洋工程技术有限公司	19,277,892.71	尚未完工结算
大元建业集团股份有限公司	19,145,300.00	尚未完工结算
OFFTECH INTERNATIONAL LIMITED	13,764,195.41	尚未完工结算

中交一航局第二工程有限公司	16,038,699.20	尚未完工结算
合计	243,123,888.76	/

19、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程项目款	167,904,512.33	59,997,147.79
其他	454,601.84	405,457.36
合计	168,359,114.17	60,402,605.15

(2). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
累计已发生成本	3,252,909,781.46
累计已确认毛利	544,714,472.25
减：预计损失	
已办理结算的金额	3,965,528,766.04
建造合同形成的已完工未结算项目	167,904,512.33

20、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	325,131,709.35	601,354,740.29	830,128,306.54	96,358,143.10
二、离职后福利-设定提存计划	31,159,996.60	117,451,366.33	117,361,841.76	31,249,521.17
三、辞退福利	2,612,958.77			2,612,958.77
四、一年内到期的其他福利				
合计	358,904,664.72	718,806,106.62	947,490,148.30	130,220,623.04

(2). 短期薪酬列示：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	300,524,802.81	417,468,738.38	650,023,653.34	67,969,887.85
二、职工福利费	880.00	24,951,721.77	24,916,339.77	36,262.00
三、社会保险费		59,192,782.72	59,192,782.72	
其中：医疗保险费		53,332,472.63	53,332,472.63	
工伤保险费		2,681,408.60	2,681,408.60	
生育保险费		3,178,901.49	3,178,901.49	
四、住房公积金		63,829,161.50	63,829,161.50	

五、工会经费和职工教育经费	20,244,327.06	14,152,558.14	9,008,062.81	25,388,822.39
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	4,361,699.48	21,759,777.78	23,158,306.40	2,963,170.86
合计	325,131,709.35	601,354,740.29	830,128,306.54	96,358,143.10

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		102,442,008.56	102,352,483.99	89,524.57
2、失业保险费		5,081,593.15	5,081,593.15	
3、企业年金缴费	31,159,996.60	9,927,764.62	9,927,764.62	31,159,996.60
合计	31,159,996.60	117,451,366.33	117,361,841.76	31,249,521.17

21、应交税费

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	23,336,513.42	50,084,087.27
消费税		
营业税	62,996,099.08	166,053,423.41
企业所得税	256,428,881.75	396,537,124.54
个人所得税	24,567,904.46	23,716,871.83
城市维护建设税	4,692,302.03	14,828,179.50
教育费附加	3,774,056.87	11,140,741.54
房产税	3,253,016.08	2,458,288.27
土地使用税	1,865,041.80	1,865,041.80
防洪费	488,935.68	1,793,453.16
其他	377,479.78	749,034.64
印花税	106,341.76	1,571,292.15
合计	381,886,572.71	670,797,538.11

22、应付利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息		
企业债券利息		
短期借款应付利息		
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
公司债券利息	44,813,666.67	10,193,666.67
合计	44,813,666.67	10,193,666.67

23、其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
科研经费拨款	45,631,526.99	48,176,642.15
暂收款	22,642,623.53	40,002,701.48
合计	68,274,150.52	88,179,343.63

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国海洋石油总公司	32,327,079.93	尚未支付
代垫款项	8,192,011.14	尚未支付
合计	40,519,091.07	/

24、其他流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
政府补助	5,566,501.32	58,360,603.05
合计	5,566,501.32	58,360,603.05

其他说明：

政府补助项目

政府补助项目	年初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
场地配套设施费返还	51,856,325.04		50,491,202.00		1,365,123.04	与资产相关
国家重大课题科研拨款	6,046,926.01		1,356,375.62	-665,672.11	4,024,878.28	与收益相关
保税区办公楼契税返还	353,000.00		176,500.00		176,500.00	与资产相关
技术改造资金拨款	104,352.00		104,352.00			与资产相关
合计	58,360,603.05		52,128,429.62	-665,672.11	5,566,501.32	

25、应付债券

√适用 □不适用

(1). 应付债券

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
07 海工债	1,197,811,707.18	1,197,065,406.36

合计	1,197,811,707.18	1,197,065,406.36
----	------------------	------------------

(2). 应付债券的增减变动：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
07海工债	1,200,000,000.00	2007-11-9	10年	1,200,000,000.00	1,197,065,406.36		34,620,000.00	746,300.82		
合计	/	/	/	1,200,000,000.00	1,197,065,406.36		34,620,000.00	746,300.82		

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120,000.00万元，扣除发行费用人民币1,238.00万元，于2007年11月14日实际到账资金为人民币118,762.00万元。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分行提供不可撤销连带责任保证担保。

26、专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
863项目科研经费	31,672,546.35		2,440,653.52	29,231,892.83	
合计	31,672,546.35		2,440,653.52	29,231,892.83	/

其他说明：

专项应付款本期减少中结转至营业外收入1,420,653.52元，划拨至外部单位1,020,000.00元。

27、递延收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	1,020,001,314.14	45,543,962.69	866,983,588.48	198,561,688.35	政府拨款
合计	1,020,001,314.14	45,543,962.69	866,983,588.48	198,561,688.35	/

涉及政府补助的项目：

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
场地配套设	890,800,616.14	40,700,000.00	836,423,137.19		95,077,478.95	与资产相关

施费返还						
国家重大课题科研拨款	122,771,388.00	4,843,962.69	29,690,891.29		97,924,459.40	与收益相关
保税区办公楼契税返还	5,559,750.00				5,559,750.00	与资产相关
技术改造资金拨款	869,560.00		869,560.00			与资产相关
合计	1,020,001,314.14	45,543,962.69	866,983,588.48		198,561,688.35	/

28、股本

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	4,421,354,800.00						4,421,354,800.00

29、资本公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	4,229,620,443.55			4,229,620,443.55
其他资本公积	18,319,762.56			18,319,762.56
合计	4,247,940,206.11			4,247,940,206.11

30、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益							
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动							
权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额							

二、以后将重分类进损益的其他综合收益	181,810,744.36	-30,859,500.76		-5,332,350.00	-25,631,764.69	104,613.93	156,178,979.67
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额							
可供出售金融资产公允价值变动损益	185,285,197.43	-35,549,000.00		-5,332,350.00	-30,216,650.00		155,068,547.43
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益							
现金流量套期损益的有效部分							
外币财务报表折算差额	-3,474,453.07	4,689,499.24			4,584,885.31	104,613.93	1,110,432.24
其他综合收益合计	181,810,744.36	-30,859,500.76		-5,332,350.00	-25,631,764.69	104,613.93	156,178,979.67

31、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	549,115,586.75	70,587,032.62	44,337,419.42	575,365,199.95
合计	549,115,586.75	70,587,032.62	44,337,419.42	575,365,199.95

32、盈余公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,275,278,833.79			1,275,278,833.79
任意盈余公积	89,145,868.41			89,145,868.41
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	1,364,424,702.20			1,364,424,702.20

33、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	12,211,812,116.92	10,109,425,654.81
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	12,211,812,116.92	10,109,425,654.81
加：本期归属于母公司所有者的净利润	870,192,041.36	1,555,638,874.50
减：提取法定盈余公积		

提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,105,338,700.00	1,016,911,604.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	11,976,665,458.28	10,648,152,925.31

34、营业收入和营业成本

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	5,077,727,290.05	4,306,695,729.24	6,909,115,927.35	4,873,157,021.49
其他业务	17,913,731.47	8,420,487.35	25,907,146.75	9,404,412.28
合计	5,095,641,021.52	4,315,116,216.59	6,935,023,074.10	4,882,561,433.77

(1) 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	2,332,037,704.90	45.77
YAMGAZ	1,893,024,564.46	37.15
TUPI B.V.	341,490,218.51	6.70
PTTEP INTERNATIONAL LIMITED	266,984,189.32	5.24
Husky-CNOOC Madura Ltd	69,134,984.39	1.36
合计	4,902,671,661.58	96.22

(2) 主营业务收入按产品分类

产品名称	本年发生额	上年发生额
1. 海洋工程总承包项目收入	2,659,617,436.96	4,963,161,668.39
2. 海洋工程非总承包项目收入	371,899,214.51	765,960,276.74
其中：海上安装及海管铺设收入	74,227,448.36	490,723,654.81
维修收入	245,063,711.41	164,269,399.95
陆地建造收入	36,032,984.72	89,968,141.94
设计收入	16,575,070.02	20,999,080.04
3. 非海洋工程项目收入	2,046,210,638.58	1,179,993,982.22
合计	5,077,727,290.05	6,909,115,927.35

35、营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税	1,499,214.03	63,643,721.43
城市维护建设税	21,071,581.10	21,614,845.53
教育费附加	8,986,792.88	9,220,446.39
资源税		
地方教育费附加	5,916,213.77	6,140,354.48
其他	1,960,557.84	38,584.80
合计	39,434,359.62	100,657,952.63

36、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,128,099.96	1,553,434.46
宣传及展览费	1,358,946.59	1,550,472.90
其他	1,122,004.92	537,734.17
合计	3,609,051.47	3,641,641.53

37、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	259,109,392.56	189,649,166.53
职工薪酬	58,889,222.19	58,261,602.62
折旧及无形资产摊销	13,762,266.49	17,891,909.91
税费	21,169,908.74	17,537,184.61
审计及咨询费	2,570,787.55	8,701,587.34
差旅费	5,103,138.33	6,692,351.79
办公及水电通讯费	3,230,428.95	3,560,927.76
租赁费	2,259,425.37	2,028,989.63
运输费	2,509,933.13	1,619,594.09
物业管理费及绿化费	2,770,823.01	1,115,331.38
业务招待费	170,453.75	447,430.56
其他	5,938,137.31	6,121,314.34
合计	377,483,917.38	313,627,390.56

38、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	35,366,300.82	49,354,479.19
减：利息收入	-20,818,938.87	-13,992,294.77
汇兑损益	-93,739,834.68	4,073,058.17
其他	5,785,444.34	6,248,048.43
合计	-73,407,028.39	45,683,291.02

39、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-6,083,786.20	2,558,900.53
二、存货跌价损失		4,212,367.23
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		

十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	-6,083,786.20	6,771,267.76

40、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融资产		-1,754,486.00
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融负债	7,760,325.44	-230,019.00
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	7,760,325.44	-1,984,505.00

41、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-721,608,213.91	
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	-51,963,540.00	3,061,891.00
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益	7,475,400.28	7,986,533.50
处置可供出售金融资产取得的投资收益		85,534,340.85
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
银行理财产品取得的投资收益	44,170,028.61	62,467,205.50
合计	-721,926,325.02	159,049,970.85

42、营业外收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得	437,177,504.68	20,112,125.97	437,177,504.68

合计			
其中：固定资产处置利得	437,177,504.68	20,112,125.97	437,177,504.68
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	942,663,302.63	63,682,838.63	942,663,302.63
其他	1,743,154.62	2,417,798.14	1,743,154.62
合计	1,381,583,961.93	86,212,762.74	1,381,583,961.93

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
场地配套设施费返还	886,914,339.19	23,956,885.97	与资产相关
国家重大课题科研拨款	31,047,266.91	39,339,289.30	与收益相关
保税区财政局出口奖励	20,000,000.00		与收益相关
2015 年度调结构、稳增长专项扶持资金	1,580,000.00		与收益相关
863 深水海底管道铺设技术及水下结构物修复	1,420,653.52	209,163.36	与收益相关
技术改造资金拨款	973,912.00		与资产相关
广东省科学技术奖	500,000.00		与收益相关
其他	50,631.01	1,000.00	与收益相关
保税区办公楼契税返还	176,500.00	176,500.00	与资产相关
合计	942,663,302.63	63,682,838.63	/

43、营业外支出

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	3,512,528.66	101,685.55	3,512,528.66
其中：固定资产处置损失	3,512,528.66	101,685.55	3,512,528.66
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠		4,200.00	

其他	57,415.79	28,160.34	57,415.79
合计	3,569,944.45	134,045.89	3,569,944.45

44、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	352,354,345.55	271,485,082.01
递延所得税费用	-115,657,938.84	-639,301.39
合计	236,696,406.71	270,845,780.62

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	1,103,336,308.95
按法定/适用税率计算的所得税费用	165,500,446.34
子公司适用不同税率的影响	55,061,533.37
调整以前期间所得税的影响	17,598,452.78
非应税收入的影响	-2,108,148.00
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	68,181.50
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-233,951.63
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	809,892.35
所得税费用	236,696,406.71

45、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到上海证券交易所代扣税金及保证金		21,956,295.15
科研拨款	15,532,000.00	19,070,560.00
利息收入	21,147,430.62	14,486,894.77
保险理赔款	22,754,459.25	
财政局退土地款、政府拨款	81,528,327.51	
其他	24,881,456.25	25,366,804.56
合计	165,843,673.63	80,880,554.48

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
备用金、押金及保证金	20,773,991.16	13,308,001.41
研发费	10,940,999.69	6,870,724.42
手续费	9,897,785.03	6,248,048.43
财产保险	8,529,078.63	18,458,265.96

其他	5,236,294.85	3,925,447.62
办公费	5,127,419.94	3,581,203.76
差旅费	5,103,138.33	7,230,965.31
审计及咨询费	2,570,787.55	8,703,787.34
租赁费	2,535,035.41	2,028,989.63
运输费	2,133,425.37	1,619,594.09
宣传及广告费	2,093,519.86	2,499,052.65
配餐费	2,043,337.89	1,907,792.69
物业管理费及绿化费	2,038,869.73	1,115,331.38
健康安全环保费	1,319,343.66	865,229.87
业务招待费	170,453.75	499,040.16
海关保证金		4,797,115.30
合计	80,513,480.85	83,658,590.02

(3). 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
远期售汇合约亏损	53,443,046.00	
合计	53,443,046.00	

(4). 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
深圳子公司购买船舶的融资租赁款		576,249,145.83
合计		576,249,145.83

46. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	866,639,902.24	1,554,378,498.91
加：资产减值准备	-6,083,786.20	6,771,267.76
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	513,280,919.64	603,823,488.31
无形资产摊销	18,449,700.52	25,777,695.44
长期待摊费用摊销	1,577,226.06	1,456,191.42
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-433,664,976.02	-20,010,440.42
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-7,760,325.44	1,984,505.00
财务费用（收益以“-”号填列）	35,366,300.82	53,715,995.09
投资损失（收益以“-”号填列）	721,926,325.02	-159,049,970.85
递延所得税资产减少（增加以“-”	-117,352,706.90	-1,157,133.36

号填列)		
递延所得税负债增加(减少以“一”号填列)	1,694,768.06	517,548.73
存货的减少(增加以“一”号填列)	-734,484,424.26	-791,661,780.64
经营性应收项目的减少(增加以“一”号填列)	1,732,705,247.48	1,844,914,658.69
经营性应付项目的增加(减少以“一”号填列)	-1,268,488,712.23	-1,596,297,332.53
其他	26,249,613.20	58,521,463.78
经营活动产生的现金流量净额	1,350,055,071.99	1,583,684,655.33
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
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		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	4,640,537,498.12	3,784,894,541.27
减: 现金的期初余额	4,809,364,031.01	3,281,826,338.76
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	-168,826,532.89	503,068,202.51

(2) 现金和现金等价物的构成

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,640,537,498.12	4,809,364,031.01
其中: 库存现金	29,627.91	19,942.76
可随时用于支付的银行存款	4,640,507,870.21	4,809,344,088.25
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	4,640,537,498.12	4,809,364,031.01
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		

47、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金		
应收票据		
存货		

固定资产		
无形资产		
保函保证金	77,591,970.04	保证金
合计	77,591,970.04	/

48、外币货币性项目

√适用 □不适用

(1). 外币货币性项目：

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	323,197,081.29	6.6312	2,143,185,069.60
港币	5,269,936.79	0.8547	4,504,214.61
印度尼西亚盾	12,720,187,857.56	0.0005	5,805,864.35
加拿大元	563,941.64	5.1222	2,888,621.87
澳元	14,202.90	4.9452	70,236.16
泰铢	11,751,338.40	0.1888	2,218,652.69
文莱元	52,557.97	4.8000	252,235.48
应收账款			
其中：美元	42,536,581.55	6.6312	282,068,579.57
欧元	2,661,816.80	7.3750	19,630,898.90
港币	4,894,438.29	0.8547	4,183,276.07
印度尼西亚盾	300,484,800.00	0.0005	137,150.02
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
其他应收款			
美元	143,849,309.11	6.6312	953,893,798.61
欧元	560,353.91	7.3750	4,132,610.09
港元	1,097,235.46	0.8547	937,807.07
印度尼西亚盾	1,369,121,738.00	0.0005	624,907.05
应付账款			
美元	83,940,878.72	6.6312	556,628,906.69
欧元	7,646,393.74	7.3750	56,392,153.83
港元	1,657,202.00	0.8547	1,416,410.44
印度尼西亚盾	1,792,951,806.00	0.0005	818,355.44
英镑	1,401,581.44	8.9212	12,503,788.34
日元	4,564,907.00	0.0645	294,436.50
其他应付款			
美元	5,399,613.12	6.6312	35,805,924.26
港元	292,151.27	0.8547	249,701.67
英镑	3,910,232.29	8.9212	34,883,964.31

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位

币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

适用 不适用

重要境外经营实体	境外主要经营地	记账本位币	选择依据
蓝海国际有限公司	英属维尔京群岛	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
高泰深海技术有限公司（原译为科泰有限公司）	美国休斯顿	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程国际有限公司	香港	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
安捷材料试验有限公司	香港	港币	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程尼日利亚有限公司	尼日利亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程印度尼西亚有限公司	印度尼西亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程澳大利亚有限公司	澳大利亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程加拿大有限公司	加拿大	加拿大元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程国际有限公司泰国公司	泰国	泰铢	经营业务主要以该等货币计价和结算

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

4、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

本期未发生其他原因导致的合并范围变动事项。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

√适用 □不适用

(1). 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
安捷材料试验有限公司	香港	香港	检测	90.00		非同一控制下企业合并取得的子公司
海洋石油工程(青岛)有限公司	青岛	青岛	工程承包	99.00	1.00	设立
深圳海油工程水下技术有限公司	深圳	深圳	工程承包, 劳务	100.00		设立
海油工程印度尼西亚有限公司	印尼	印尼	工程承包	95.00	5.00	设立
海油工程尼日利亚有限公司	尼日利亚	尼日利亚	工程承包	95.00	5.00	设立
海油工程国际有限公司	香港	香港	工程承包	100.00		设立
海工国际工程有限责任公司	北京	北京	工程承包	100.00		设立
蓝海国际有限公司	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	工程承包	100.00		设立
海洋石油工程(珠海)有限公司	珠海	珠海	工程承包	100.00		设立
海油工程澳大利亚有限公司	澳大利亚	澳大利亚	工程承包, 劳务		100.00	设立
高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	美国休斯顿	美国休斯顿	工程承包, 劳务		70.00	设立
北京高泰深海技术有限公司	北京	北京	劳务		70.00	设立
海油工程加拿大有限公司	加拿大	加拿大	工程承包, 劳务		100.00	设立
海油工程国际有限公司泰国公司	泰国	泰国	工程承包		100.00	设立

其他说明:

注: 高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)持有北京高泰深海技术有限公司 70% 股权, 以下高泰深海技术有限公司财务数据均为合并报表数据。

(2). 重要的非全资子公司

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
安捷材料试验有限公司	10.00	53,772.29		1,250,938.01
高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	30.00	-3,605,911.41		10,392,919.48
北京高泰深海技术有限公司	30.00	-1,619,784.69		7,232,825.73

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
安捷材料试验有限公司	13,180,073.13	1,978,580.68	15,158,653.81	2,649,273.76		2,649,273.76	13,601,210.94	1,861,993.88	15,463,204.82	3,737,833.06		3,737,833.06
高泰深海技术有限公司	50,059,221.69	706,738.32	50,765,960.01	16,122,895.09		16,122,895.09	73,517,864.96	942,435.10	74,460,300.06	28,064,148.39		28,064,148.39
北京高泰深海技术有限公司	36,125,911.90	434,899.10	36,560,811.00	12,451,391.89		12,451,391.89	53,556,041.41	551,881.17	54,107,922.58	24,599,221.16		24,599,221.16

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
安捷材料试验有限公司	7,909,867.49	537,722.87	784,008.29	1,268,695.57	7,406,574.40	251,472.42	247,737.22	382,631.53
高泰深海技术有限公司	1,586,118.29	-12,019,704.70	-11,753,086.75	3,213,646.74	10,957,785.36	-4,285,076.11	-4,293,624.12	-7,845,157.84
北京高泰深海技术有限公司	353,849.06	-5,399,282.31	-5,399,282.31	1,557,894.40	3,251,433.96	-4,320,719.57	-4,320,719.57	-9,917,834.84

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处
				直接	间接	

						理方法
中海福陆重工有限公司	珠海	珠海	工程承包	51.00		按权益法进行后续计量
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	青岛	青岛	设计和技术咨询服务	40.00		按权益法进行后续计量

(2). 重要合营企业的主要财务信息

单位:元 币种:人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	中海福陆重工有限公司	中海福陆重工有限公司
流动资产	678,220,949.96	
其中: 现金和现金等价物		
非流动资产	4,041,031,194.71	
资产合计	4,719,252,144.67	
流动负债	105,822,665.30	
非流动负债		
负债合计	105,822,665.30	
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	4,613,429,479.37	
按持股比例计算的净资产份额	2,352,849,034.48	
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润	-686,715,934.21	
--其他	3,284,400.13	
对合营企业权益投资的账面价值	1,669,417,500.40	
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	140,187,426.46	
财务费用	16,726,575.58	
所得税费用	-22,805,411.57	
净利润	-68,416,234.70	
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-68,416,234.70	
本年度收到的来自合营企业的股利		

(3). 重要联营企业的主要财务信息

单位:元 币种:人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司	克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司
流动资产	5,014,365.71	6,533,214.70
非流动资产		6,762,660.75
资产合计	5,014,365.71	13,295,875.45
流动负债	30,214,807.83	31,247,931.17
非流动负债		
负债合计	30,214,807.83	31,247,931.17
少数股东权益	-25,200,442.12	-17,952,055.72
归属于母公司股东权益	-10,080,176.85	-7,180,822.29
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入		7,325,998.27
财务费用		-435,928.59
净利润	-7,248,386.40	-8,276,583.67
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-7,248,386.40	-8,276,583.67
本年度收到的来自联营企业的股利		

(4). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期末确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
克瓦纳海工（青岛）工程技术有限公司	7,180,822.29	2,899,354.56	10,080,176.85

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本集团的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项、交易性金融资产、交易性金融负债等，各项金融工具的详细情况说明见本附注五的相关项目注释。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

(一) 信用风险

于 2016 年 6 月 30 日,可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本集团承担的财务担保,具体包括:为降低信用风险,本集团成立专门部门确定信用额度、进行信用审批,并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外,本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况,以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此,管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款金额前五名外,本集团无其他重大信用集中风险。

于 2016 年 6 月 30 日,本集团的前五大客户的应收账款占本集团应收账款总额的 91.25%。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行,故流动资金的信用风险较低。

(二) 市场风险

金融工具的市场风险,是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险,包括外汇风险和其他价格风险。

1、外汇风险

外汇风险,是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本集团尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低外汇风险。此外,本集团还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避外汇风险的目的。

本集团的主要经营位于中国境内,主要业务以人民币结算,但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易依然存在汇率风险,本集团承受汇率风险主要与美元有关。于 2016 年 6 月 30 日,本集团持有的外币金融资产和外币金融负债列示如下,该等美元余额的资产和负债产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

项目	期末金额	年初金额
货币资金-美元	323,197,081.29	398,022,435.71
应收账款-美元	42,536,581.55	27,027,949.46
其他应收款-美元	143,849,309.11	2,567,711.37
应付账款-美元	83,940,878.72	58,157,031.31
其他应付款-美元	5,399,613.12	6,700,681.87
预收账款-美元		7,738,524.45
预付账款-美元	38,759,742.13	4,880,701.73

本集团密切关注汇率变动对本公司的影响,本集团重视对汇率风险管理政策和策略的研究,为规避汇率波动风险,本集团对部分未来以外币结算的收款项目与银行签订远期外汇售汇合同,以锁定未来收款时的汇率,避免未来因汇率剧烈波动对本集团经营的不利影响。同时随着本集团在国际市场的不断发展,若发生人民币升值等本公司不可控制的风险时,本集团将通过调整相关政策降低由此带来的风险。

2、价格风险

本集团以市场价格提供海洋油气田开发及配套工程的设计、建造与海上安装劳务，因此受到此等价格波动的影响。

(三) 流动性风险

流动风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，并确保有充裕的资金储备。管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议，同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

本集团各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	一年以内	一到二年	二到五年	合计
交易性金融负债	129,222,566.46	69,611,914.31		198,834,480.77
应付账款	3,801,336,836.50			3,801,336,836.50
应付职工薪酬	130,220,623.04			130,220,623.04
其他应付款	68,274,150.52			68,274,150.52
应付利息	44,813,666.67			44,813,666.67
应付债券	2,238,902.44	1,195,572,804.74		1,197,811,707.18

(四) 敏感性分析

本集团采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或所有者权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是独立的情况下进行的。

假设在其它变量不变的情况下，汇率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	汇率变动	2016 年 1-6 月	
		对净利润的影响	对所有者权益的影响
所有外币	对人民币升值 5%	116,324,744.73	116,324,744.73
所有外币	对人民币贬值 5%	-116,324,744.73	-116,324,744.73

十一、公允价值的披露

√适用 □不适用

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融				

资产				
1. 交易性金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 可供出售金融资产	228,823,300.00			228,823,300.00
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	228,823,300.00			228,823,300.00
(3) 其他				
(三) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(四) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	228,823,300.00			228,823,300.00
(五) 交易性金融负债	198,834,480.77			198,834,480.77
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债	198,834,480.77			198,834,480.77
其他				
(六) 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额	198,834,480.77			198,834,480.77
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本集团交易性金融负债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，该远期结售汇合约远期汇率由交易对手渣打银行提供，本公司根据渣打银行提供的远期汇率确定该远期结售汇合约的公允价值并确认公允价值变动金额。

本集团以公允价值计量的可供出售金融资产系公司持有的上市公司股票，该资产的公允价值确定依据为期末股票的收盘价。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
中国海洋石油总公司	北京	石油勘探、开发、生产、加工	9,493,161.40	51.36	58.33

本企业的母公司情况的说明

中国海洋石油总公司通过全资子公司中国海洋石油南海西部公司、中国海洋石油渤海公司和中海石油财务有限责任公司分别持有本公司 6.65%、0.28%和 0.04%的股权，故表决权比例为 58.33%。

本企业最终控制方是中国海洋石油总公司

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

“九、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

“九、在其他主体中的权益”。

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国海洋石油渤海公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油南海西部公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司
中海石油财务有限责任公司	母公司的控股子公司
中国海洋石油南海东部公司	母公司的全资子公司
中海实业公司	母公司的全资子公司
中海油气开发利用公司	母公司的全资子公司
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司

中海油能源发展股份有限公司	母公司的全资子公司
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司
中海油研究总院	母公司的全资子公司
中化建国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司
中海油基建管理有限责任公司	母公司的全资子公司
中国化工建设总公司	母公司的全资子公司
中海石油化学股份有限公司	母公司的控股子公司

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

√适用 □不适用

采购商品/接受劳务情况表

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中海油能源发展股份有限公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	315,746,683.66	394,014,362.69
中海油田服务股份有限公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	8,543,174.16	52,143,930.00
中国海洋石油渤海公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	9,337,383.94	10,497,311.94
中国近海石油服务(香港)有限公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	2,735,430.93	11,816,223.72
中海实业公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	1,608,758.58	297,271.07
中海石油炼化有限责任公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	1,550,613.87	3,766,659.70
中国海洋石油南海西部公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	336,101.10	396,000.00
中海石油气电集团有限责任公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务		849,056.60
中国海洋石油南海东部公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务		79,179.51
中海油基建管理有限责任公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	1,034,475.38	
中海油常州涂料化工研究院有限公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务		2,998,583.49
中国化工建设总公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务		304,337.90

出售商品/提供劳务情况表

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国海洋石油有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	2,332,037,704.90	4,316,164,987.68
中海石油气电集团有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务	28,728,492.07	63,559,936.57
中海石油炼化有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务	18,918,870.82	841,932.12

中国海洋石油总公司	设计、安装、建造等专业生产服务	2,045,873.48	
中海油能源发展股份有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	1,248,958.60	1,245,091.02
中海福陆重工有限公司	提供外派劳务人员	5,108,799.63	
中海油研究总院	设计、安装、建造等专业生产服务		1,952,830.20

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

√适用 □不适用

关联托管/承包情况说明

1、 关联受托管理情况

依据委托经营协议，中海福陆重工有限公司聘请海洋石油工程（珠海）有限公司作为其名义代理人经营有关业务，管理和经营出资资产以及管理和监督其雇员。该协议于 2016 年 3 月 1 日生效，并于中海福陆重工有限公司得到建筑业企业资质证书、安全生产许可证、特种设备使用登记证三项证照之日终止。

2、 关联受托研究情况

课题委托单位	课题名称	课题经费	
		期末余额	年初余额
中国海洋石油有限公司	荔湾 3-1 及周边深水油气田工程建设技术研究及关键建造机具研制、荔湾 3-1 及周边气田水下管道回接技术及配套装备应用研究、水下生产系统失效模式分析及应急维修技术应用	9,164,833.02	8,738,932.54
中国海洋石油总公司	轻型半潜、深水立管监测、201 铺管系统实时分析、新型 SAPR 储油技术二期	7,837,043.98	12,216,113.44
中海油研究总院	浮式平台建造、安装技术研究、FLNG/FLPG 装置油气预处理及液化上部模块设计研究、西非深水技术研究课题外输系统及跳接管关键技术研究	4,061,606.58	4,046,541.27

(3). 关联租赁情况

√适用 □不适用

本公司作为出租方：

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物	9,053,015.00	23,980,731.00

(4). 关联担保情况

□适用 √不适用

(5). 关联方资金拆借

□适用 √不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中海福陆重工有限公司	工程装备制造基地相关资产	1,607,093,026.64	

(7). 其他关联交易

1) 关联方存款利息收入

关联方类型及关联方名称	本期发生额		上期发生额	
	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	6,912,153.20	33.20	7,810,771.53	55.82
合计	6,912,153.20	33.20	7,810,771.53	55.82

2) 关联方存款余额

关联方	期末余额	年初余额
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	1,424,893,515.73	1,384,880,096.54
合计	1,424,893,515.73	1,384,880,096.54

3) 关联方取得的投资收益

关联方类型及关联方名称	本期发生额		上期发生额	
	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	7,475,400.28	-1.04	7,098,033.50	46.00
小计	7,475,400.28	-1.04	7,098,033.50	46.00
合营企业				
中海福陆重工有限公司	-721,608,213.91	99.96		
小计	-721,608,213.91	99.96		

4) 关联方项目转让

2016年3月1日,海洋石油工程(珠海)有限公司(转让方)、中海福陆重工有限公司(受让方)、本公司(业主)签订了合同转让协议,海洋石油工程(珠海)有限公司将濠洲12-2WHPB生产平台上部组块、导管架、生活楼建造工程项目,文昌9-2/9-3CEP生产平台上部模块建造工程项目,孔雀亭A/孔雀亭B生产平台上部结构/生活楼建造工程项目,恩平18-1WHPA生产平台上部模块

建造服务工程项目合同项下的全部权利和义务转让给中海福陆重工有限公司，本公司作为业主承认并同意转让。

6、关联方应收应付款项

√适用 □不适用

(1). 应收项目

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中国海洋石油有限公司	1,521,122,970.87		4,002,064,010.99	
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	147,480,166.68		135,227,877.83	
应收账款	中海油能源发展股份有限公司	108,080,522.27		126,904,950.32	
应收账款	中海石油炼化有限责任公司	14,576,318.24		12,368,980.50	
应收账款	中海福陆重工有限公司	5,108,799.63			
应收账款	中海油气开发利用公司			6,838,118.98	
预付账款	中国海洋石油渤海公司	5,779,200.00		5,779,200.00	
应收利息	中海石油财务有限责任公司			662,075.41	
其他应收款	中国海洋石油总公司	37,273.83		28,374,728.86	
其他应收款	中国海洋石油有限公司	88,881.95		7,988,881.95	
其他应收款	克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	1,711,324.79		1,711,324.79	
其他应收款	中海福陆重工有限公司	1,587,052.80			
其他应收款	中海石油化学股份有限公司			87,381.3	
其他应收款	中海油基建管理有限责任公司	64,969.83			
其他应收款	中海石油气电集团有限责任公司	20,000.00			

(2). 应付项目

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中海油能源发展股份有限公司	339,054,962.68	551,287,095.85
应付账款	中海油田服务股份有限公司	4,215,506.86	46,951,065.06
应付账款	中国海洋石油渤海公司	1,573,097.30	8,013,029.28
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	2,353,575.99	2,346,147.99
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	1,393,740.00	1,393,740.00
应付账款	中国海洋石油南海西部公司	168,865.89	1,361,880.43
应付账款	中海油研究总院		
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	313,628.12	914,719.36
应付账款	中国海洋石油东海公司		
应付账款	中国海洋石油有限公司	552,550.80	552,550.8
应付账款	中海实业公司		210,229.82
应付账款	中海油基建管理有限责任公司	1,034,475.38	

预收款项	中国海洋石油有限公司	9,978,152.77	9,746,265.42
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司	458,400.00	578,160.00
其他应付款	中国化工建设总公司	103,608.25	103,608.25
其他应付款	中海油气开发利用公司		91,560.81
其他应付款	中国海洋石油总公司	44,965,854.52	35,957,927.88

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额
对外投资重大承诺事项

依据中海福陆重工有限公司章程，海洋石油工程（珠海）有限公司应出资 509,796,000.00 美元，截至 2016 年 6 月 30 日已出资 364,285,714.29 美元，尚有 145,510,285.71 美元的出资义务应于 2016 年 9 月 30 日之前履行完毕。

2、 或有事项

适用 不适用

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

1、 对子公司提供担保

(1) 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，本公司就 ICHTHYS 项目为海洋石油工程（青岛）有限公司出具以 JKC 作为受益人的母公司担保，并为海洋石油工程（青岛）有限公司在渣打银行向 JKC 公司开具的银行保函出具担保承诺书，两项担保最大赔付责任为 100% 合同额，即 3.054 亿美元。母公司担保期限为担保开出日至 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）。

(2) 经 2014 年 4 月 25 日召开的本公司第五届董事会第三次会议审议通过，本公司为海洋石油工程（青岛）有限公司承揽 Nyhamna 项目和 BSP 项目，向 Nyhamna 项目总承包商挪威 KVAERNER 公司和 BSP 项目业主文莱壳牌石油公司出具母公司担保。Nyhamna 项目合同为单价合同，预估合

同额为 1,100 万美元, 根据合同约定, 最大赔付额为合同额的 10%, 担保期限为担保开出日至 2017 年 10 月 30 日; BSP 项目合同为单价合同, 预估合同额为 4,600 万美元, 根据合同约定, 最大赔付额为 825 万美元, 担保期限为担保开出日至 2018 年 3 月 31 日。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。(详见 2014 年 4 月 29 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司提供担保的公告》)。

(3) 经 2014 年 7 月 23 日召开的本公司第五届董事会第四次会议审议通过, 本公司为海洋石油工程(青岛)有限公司承揽俄罗斯亚马尔项目, 向亚马尔项目总承包商 Yamgaz SNC 公司出具母公司担保。被担保人为亚马尔项目总承包商 Yamgaz SNC 公司。担保金额为项目合同总金额的 35% (约 5.751 亿美元), 其中最大累计责任上限为合同金额的 25%, 最大延期罚款为合同金额的 10%。担保期限为担保开出日至 2021 年 9 月 23 日。上述担保事项已经过本公司股东大会审议批准。(详见 2014 年 7 月 25 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司提供担保的公告》)。

(4) 经 2015 年 7 月 9 日召开的本公司第五届董事会第十二次会议审议通过, 本公司为海洋石油工程(青岛)有限公司履行俄罗斯亚马尔项目开立银行履约保函和预付款保函提供担保。担保金额为 15.40 亿元人民币(约 2.322 亿美元), 担保期限为担保开出日至 2017 年 7 月 20 日。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。(详见 2015 年 7 月 10 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为子公司开立银行保函提供担保的公告》)。

(5) 经 2015 年 8 月 19 日召开的本公司第五届董事会第十三次会议审议通过, 本公司之子公司海洋石油工程(珠海)有限公司与美国福陆公司旗下的福陆有限公司签署了关于设立合资公司的中外合资经营合同。海洋石油工程(珠海)有限公司拟出资 5.098 亿美元, 占合资公司注册资本总额的 51%。本公司为海洋石油工程(珠海)有限公司履行注册资本出资义务提供母公司担保, 担保金额为 5.098 亿美元, 担保期限为合资公司成立日起至 2016 年 9 月 30 日。上述担保事项已经过本公司 2015 年第一次临时股东大会审议批准。(详见 2015 年 8 月 21 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《关于为珠海子公司提供担保的公告》)。

除存在上述或有事项外, 截至 2016 年 6 月 30 日, 本集团无其他重大或有事项。

十五、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

适用 不适用

2、 利润分配情况

适用 不适用

3、 销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

经2016年7月6日召开的本公司第五届董事会第十九次会议审议通过,本公司为海洋石油工程(青岛)有限公司承揽 Shell SDA 项目,向 Shell Netherland 公司出具母公司担保。Shell SDA 项目合同为单价合同,预估合同额为 2,692 万美元(合同最终金额以实际工作量结算为准),根据合同约定,最大赔付额为合同额的 10%,即约 269.2 万美元,担保期限为担保开出日至 2020 年 4 月 7 日止。该担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。(详见 2016 年 7 月 8 日在《中国证券报》和《上海证券报》的《为子公司海洋石油工程(青岛)有限公司提供担保的公告》)。

十六、其他重要事项**1、前期会计差错更正**

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

适用 不适用

十七、母公司财务报表主要项目注释**1、应收账款****(1). 应收账款分类披露:**

单位:元 币种:人民币

种类	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	2,080,098,133.29	97.96			2,080,098,133.29	4,635,550,730.35	99.15			4,635,550,730.35

按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	43,269,099.04	2.04	6,483,064.14	36,786,034.90	39,651,557.24	0.85	7,442,565.58	32,208,991.66
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款								
合计	2,123,367,232.33	/	6,483,064.14	2,116,884,168.19	4,675,202,287.59	/	7,442,565.58	4,667,759,722.01

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
中国海洋石油有限公司	1,313,342,616.57			不存在损失风险
深圳海油工程水下技术有限公司	357,200,349.95			不存在损失风险
中海石油气电集团有限责任公司	147,480,166.68			不存在损失风险
中海油能源发展股份有限公司	100,740,388.12			不存在损失风险
海洋石油工程(青岛)有限公司	43,500,714.13			不存在损失风险
海油工程国际有限公司	22,978,308.25			不存在损失风险
BRUNEI SHELL PETROLEUM CO	22,045,595.30			不存在损失风险
惠州市大亚湾华德石化有限公司	17,830,000.00			不存在损失风险
中海石油炼化有限责任公司	14,576,318.24			不存在损失风险
海工国际工程有限责任公司	14,487,364.80			不存在损失风险
DOCKWISE SHIPPING B.V.	13,090,400.00			不存在损失风险
响水长江风力发电有限公司	12,825,911.25			不存在损失风险
合计	2,080,098,133.29		/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内	26,715,469.42		
1 年以内小计	26,715,469.42		
1 至 2 年	871,613.88	261,484.16	30.00%
2 至 3 年			60.00%
3 年以上	6,221,579.98	6,221,579.98	100.00%
合计	33,808,663.28	6,483,064.14	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 3,341,404.85 元；本期收回或转回坏账准备金额 4,300,906.29 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
中国海洋石油有限公司	1,313,342,616.57	61.85	
深圳海油工程水下技术有限公司	357,200,349.95	16.82	
中海石油气电集团有限责任公司	147,480,166.68	6.95	
中海油能源发展股份有限公司	100,740,388.12	4.74	
海洋石油工程(青岛)有限公司	43,500,714.13	2.05	
合计	1,962,264,235.45	92.41	

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露：

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	915,268,945.71	97.45			915,268,945.71	1,038,360,264.51	97.42			1,038,360,264.51
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	23,901,981.18	2.55	460,114.41		23,441,866.77	27,533,756.38	2.58	535,894.41		26,997,861.97
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	939,170,926.89	/	460,114.41	/	938,710,812.48	1,065,894,020.89	/	535,894.41	/	1,065,358,126.48

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
海油工程国际有限公司	848,414,568.78			不存在损失风险

海油国际工程有限公司	29,186,319.74			不存在损失风险
天津市国税局海洋石油税务分局	21,491,119.19			不存在损失风险
中国太平洋财产保险股份有限公司	16,176,938.00			不存在损失风险
合计	915,268,945.71		/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内	2,058,969.71		
1 年以内小计	2,058,969.71		
1 至 2 年	92,717.25	27,815.18	30.00%
2 至 3 年	11,690.04	7,014.02	60.00%
3 年以上	425,285.21	425,285.21	100.00%
合计	2,588,662.21	460,114.41	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 75,780.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方借款及利息、其他关联往来款	887,847,401.74	960,732,278.77
出口退税款	21,491,119.19	17,931,429.60
备用金、押金、保证金	11,066,805.75	13,647,788.85
代垫款	2,588,662.21	29,030,856.81
消费税返还款		28,374,728.86
保险理赔款	16,176,938.00	16,176,938.00
合计	939,170,926.89	1,065,894,020.89

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
------	-------	------	----	---------------------	----------

海油工程国际有限公司	关联方借款及利息	848,414,568.78	1 年以内 19,238,059.02 元, 2-3 年 33,319,487.84 元, 3 年以上 795,857,021.92 元	90.34	
海油国际工程有限公司	其他关联往来款	29,186,319.74	1 年以内 23,112,534.68 元, 1-2 年 6,073,785.06 元	3.11	
天津市国税局海洋石油税务分局	出口退税款	21,491,119.19	1 年以内	2.29	
中国太平洋财产保险股份有限公司	保险理赔款	16,176,938.00	1 年以内	1.72	
海洋石油工程(青岛)有限公司	其他关联往来款	7,124,774.58	1 年以内	0.75	
合计	/	922,393,720.29	/	98.21	

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	8,126,075,862.87		8,126,075,862.87	8,126,075,862.87		8,126,075,862.87
对联营、合营企业投资						
合计	8,126,075,862.87		8,126,075,862.87	8,126,075,862.87		8,126,075,862.87

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
海洋石油工程(珠海)有限公司	3,950,000,000.00			3,950,000,000.00		
海洋石油工程(青岛)有限公司	2,970,000,000.00			2,970,000,000.00		
深圳海油工程水下技术有限公司	1,112,238,470.00			1,112,238,470.00		
海工国际工程有限责任公司	60,000,000.00			60,000,000.00		
安捷材料试验有限	20,094,612.53			20,094,612.53		

公司					
蓝海国际有限公司	6,698,104.00			6,698,104.00	
海油工程印度尼西亚有限公司	735,803.50			735,803.50	
海油工程尼日利亚有限公司	521,374.90			521,374.90	
海油工程国际有限公司	5,787,497.94			5,787,497.94	
合计	8,126,075,862.87			8,126,075,862.87	

4、营业收入和营业成本：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,952,997,058.38	2,792,987,357.58	5,409,056,375.64	4,157,623,292.75
其他业务	15,304,567.07	3,168,460.88	25,720,036.75	9,404,412.28
合计	2,968,301,625.45	2,796,155,818.46	5,434,776,412.39	4,167,027,705.03

其他说明：

其中：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	2,078,865,070.58	70.04
TUPI B.V.	341,490,218.51	11.50
PTTEP INTERNATIONAL LIMITED	266,984,189.32	8.99
中海石油气电集团有限责任公司	28,728,492.07	0.97
中海石油炼化有限责任公司	18,918,870.82	0.64
合计	2,734,986,841.30	92.14

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	192,040,200.00	
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	7,475,400.28	7,986,533.50
处置可供出售金融资产取得的投资收益		85,534,340.85
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
银行理财产品取得的投资收益	22,238,157.53	14,981,726.03

合计	221,753,757.81	108,502,600.38
----	----------------	----------------

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	433,664,976.02	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	942,663,302.63	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益	44,170,028.61	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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	-44,203,214.56	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,685,738.83	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-686,715,934.21	
所得税影响额	-163,973,669.14	
少数股东权益影响额	-457,997.45	
合计	526,833,230.73	

2、净资产收益率及每股收益

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
归属于公司普通股股东的净利润	3.75	0.20	0.20
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.48	0.08	0.08

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

第十一节 备查文件目录

备查文件目录	载有董事长签名的半年度报告文本；
	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财务报告文本；
	报告期内公司在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件文本。

董事长：刘健

董事会批准报送日期：2016 年 8 月 19 日