

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 2017 年年度报告

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	因其他重要公务无法出席	郭涛

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

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

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以2017年末总股本4,421,354,800股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.5元（含税），不分配股票股利和利用资本公积转增股本。本次共需派发现金约2.21亿元，占2017年度实现合并净利润的45%，未分配的利润结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交2017年度股东大会审议批准。

六、前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

年度报告第四节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。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、重大风险提示

报告期内，不存在对公司生产经营产生实质性影响的重大风险。本报告分析了公司面临的一般风险，敬请投资者予以关注。详见“第四节 经营情况讨论与分析”中“（四）可能面对的风险”相关内容分析。

十、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要.....	9
第四节	经营情况讨论与分析.....	13
第五节	重要事项.....	32
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	54
第七节	优先股相关情况.....	59
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	60
第九节	公司治理.....	67
第十节	公司债券相关情况.....	73
第十一节	财务报告.....	76
第十二节	备查文件目录.....	192

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

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。
三新三化	指	新技术、新材料、新工艺；标准化、简易化、国产化。
PMI	指	Project Management Institute 的英文缩写。该组织是世界领先的非盈利会员协会的项目管理专业机构。
S-LAY	指	S 型铺管法，是将海底管道在铺管船上焊接接长，管道开始铺设下水时在船上保持水平，在下水的过程中管道在托管架的支撑下逐渐变为 S 型，通过张紧器与托管架控制管道后拖力和 S 曲率，将管道铺设到海底。
J-LAY	指	J 型铺管法，是在 J 型铺管船上管道接长作业由水平位置调整为竖直位置，在竖直的铺管塔上接长后铺入水中，通过调整塔的倾角使管线的连接作业姿态与入水姿态相同，是可解决 S 型铺管法上弓段大应变问题的一种深水铺管法。
Reel-LAY	指	卷管式铺管法，是将管道在陆地预制场地上接长并缠绕在专用滚筒上，管道通过铺管船上的铺管塔将管道矫直后连续铺设到海底。

第二节 公司简介和主要财务指标

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	金晓剑

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@cooec.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	天津自贸试验区（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@cooec.com.cn

四、 信息披露及备置地点

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

五、 公司股票简况

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

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市西城区北三环中路 29 号院 3 号楼茅台大厦 28 层
	签字会计师姓名	蔡晓丽、安行

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2017年	2016年	本期比上年同期增减(%)	2015年
营业收入	10,252,537,178.27	11,991,683,252.92	-14.50	16,201,506,738.74
归属于上市公司股东的净利润	491,055,511.44	1,315,307,148.50	-62.67	3,409,945,599.81
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	169,816,985.51	742,555,781.99	-77.13	3,110,671,338.66
经营活动产生的现金流量净额	531,374,147.29	3,287,991,401.58	-83.84	3,625,658,238.06
	2017年末	2016年末	本期末比上年同期末增减(%)	2015年末
归属于上市公司股东的净资产	23,117,079,340.91	23,155,451,200.80	-0.17	22,976,458,156.34
总资产	28,395,956,227.87	29,811,198,010.73	-4.75	31,442,831,914.81
期末总股本(股)	4,421,354,800	4,421,354,800	0	4,421,354,800

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2017年	2016年	本期比上年同期增减(%)	2015年
基本每股收益(元/股)	0.11	0.30	-63.33	0.77
稀释每股收益(元/股)	0.11	0.30	-63.33	0.77
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.04	0.17	-76.47	0.70
加权平均净资产收益率(%)	2.13	5.72	减少3.59个百分点	15.94
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	0.73	3.23	减少2.50个百分点	14.54

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

☐适用 ☒不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

□适用 √不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

□适用 √不适用

九、2017 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,398,428,109.32	2,779,909,131.40	2,670,729,543.71	3,403,470,393.84
归属于上市公司股东的净利润	-170,255,545.30	370,105,976.29	102,276,105.68	188,928,974.77
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-231,833,597.58	282,116,829.88	39,077,710.62	80,456,042.59
经营活动产生的现金流量净额	-454,904,081.66	-525,644,062.42	924,364,717.47	587,557,573.90

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、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	2017 年金额	附注（如适用）	2016 年金额	2015 年金额
非流动资产处置损益	-2,528,828.62		440,157,342.86	18,639,886.66
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	138,350,598.34	主要是国家级科研项目拨款及消费税退税等	1,059,926,452.66	283,254,567.72
委托他人投资或管理资产的损益	87,664,482.19	主要是购买银行理财产品的收益	91,915,540.97	103,840,904.15
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	87,922,809.38	主要是青岛子公司远期售汇合约交割影响	-150,912,043.14	-48,742,336.36
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	40,176,314.66		16,912,185.96	11,291,897.98
其他符合非经常性损益定义	36,546,702.64		-704,201,727.11	0

的损益项目				
少数股东权益影响额	-413,217.48		-511,141.69	-144,147.46
所得税影响额	-66,480,335.18		-180,535,244.00	-68,866,511.54
合计	321,238,525.93		572,751,366.51	299,274,261.15

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产 -蓝科高新股票	24,060.58	16,810.42	-7,250.16	0
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债 -Yamal 项目远期售汇合约	-21,230.25	0	21,230.25	8,792.28
合计	2,830.33	16,810.42	13,980.09	8,792.28

十二、 其他

□适用 √不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

（一）主要业务

公司是国内唯一一家集海洋石油、天然气开发工程设计、陆地制造和海上安装、调试、维修以及液化天然气工程于一体的大型工程总承包公司，是亚太地区最大的海洋石油工程 EPCI（设计、采办、建造、安装）总承包商之一。公司为油气公司开发海上油气资源提供工程服务，具体包括围绕海上采油平台进行的工程设计、物资采办、陆地制造、海上运输和海上安装、海管铺设、调试、交付与维修等工作。

经过多年的建设和发展，公司形成了海洋工程设计、海洋工程建造、海洋工程安装、海上油气田维保、水下工程检测与安装、高端橇装产品制造、海洋工程质量检测、海洋工程项目总包管理八大能力，拥有 300 米以内水深传统海域较强的油气田工程建设综合能力。

公司在天津塘沽、山东青岛拥有超过 140 万平方米的大型海洋工程制造基地，在广东珠海通过合资公司中海福陆重工有限公司（公司持股 51%）与美国福陆集团合资拥有 207 万平方米的海洋工程制造基地。拥有深水铺管船、7500 吨起重船、水下工程船、深水挖沟船、5 万吨半潜式自航船等 22 艘深水、浅水工程船舶组成的多样化海上施工船队。

最近五年，公司加快走向国际市场，承揽并实施了俄罗斯 Yamal、澳洲 Ichthys、泰国 Zawtika、巴西 FPSO 等一批有影响力的海外项目，国际化经营能力明显提升；深水船队基本建成，珠海合资场地一期二期已完成建设，硬实力和战略性资源能力大幅增强；在主业基础上进行拓展和延伸，培育形成了模块化建造、深水与水下工程、高端橇装、LNG 接收站和液化工厂工程等一批新的重要增长点；自主掌握了 3 万吨级超大型导管架和组块的设计、建造和安装技术，全面的海上浮托安装技术，1500 米水深铺管和作业技术，以及水下跨接管、低温焊接等一批关键性工程技术，公司综合实力明显增强，发展空间进一步拓展。

（二）经营模式

公司以总承包或者分包的方式承揽工程合同，参与油气田工程、陆上 LNG 等项目建设。

公司先后为中国海洋石油有限公司、康菲、壳牌、沙特阿美、巴西国油、哈斯基、科麦奇、Technip、MODEC、AkerSolutions、FLUOR 等众多国内外客户开发海上油气资源提供工程服务，业务涉足中国各大海域、东南亚、中东、澳大利亚、俄罗斯、巴西、欧洲、非洲等 20 多个国家和地区。

（三）行业情况

1、2017 年内海洋油气工程行业需求仍然不足

国际原油价格在 2017 年上半年持续中低位徘徊，下半年开始油价逐步有所反弹，但全球石油公司资本性支出滞后于油价的上涨，2017 年度整个行业投资尚未有明显增长，进而作为下游的油

气工程行业需求没有明显改善，一些工程项目比原计划开工日期延后，市场竞争比较激烈，年内新签项目的价格水平处于低位，海洋油气工程行业明显复苏仍需时日。

2、国际原油价格逐步上涨提振行业发展预期

受益于美国、欧洲等主要经济体经济逐步复苏，石油需求有所增强，原油库存加快消耗，加之主要产油国维持限产减产政策和中东等地区地缘政治紧张，原油供应偏紧，使得原油的供需进一步平衡，供需结构的改善也帮助国际油价（布伦特原油价格）在 2017 年下半年开始摆脱在 45 美元/桶-55 美元/桶区间里反复震荡的状况，逐步稳步上涨。进入 2018 年 1 月，布伦特原油价格一度突破 70 美元。

伴随着油价重心的上移，全球石油公司的盈利预计持续改善。大型石油公司的投资也应该会逐步回暖。根据市场情报公司 IHS Markit 预测，2018 年全球上游油气勘探开发投资将恢复到 4220 亿美元，比 2017 年增长 11%。

相信随着原油价格重心的上移，行业盈利和市场信心的好转，油公司会逐步扩大投资规模。公司所在的海洋油气工程行业相关需求随着时间的推移应会逐步得到改善。

但我们也应该看到，原油价格的变化具有较大不确定性，加之目前的全球上游油气勘探开发投资仍远低于 2014 年行业投资峰值 7400 亿美元近 40%。海洋油气工程行业需求改善程度仍然不足，因此不宜过于乐观。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司长期股权投资、固定资产、无形资产均未发生重大变化。固定资产原值增加 13.92 亿元，增幅 7.17%，主要原因是本期购置“海洋石油 285”、“海洋石油 287”两条船舶增加 10.29 亿元，“海洋石油 295 船”建造完成转为固定资产增加 3.14 亿元。在建工程较上年末减少 0.84 亿元，下降 31.77%，主要是期初的部分在建工程项目例如深水软管铺设系统等项目转入固定资产所致。其中：境外资产 15.81（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 5.57%。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

公司坚持发展主业，不断加强“四大能力”建设，公司总承包能力和深水能力不断提升，海外业务近几年实现了较快增长，海外收入占比逐步攀升，综合实力和国际竞争力进一步增强。

独特的市场地位。公司是国内惟一的大型海洋油气开发工程总承包公司，既是世界海洋石油工程业界代表我国海洋石油工程技术水平的领军企业，又是中国海洋石油集团有限公司的控股子公司，是中国开发海洋油气资源的重要力量，数十年来国内百余座海上油气田的工程建设均主要由公司实施，在国内市场具有独特的市场地位，在资金支持、装备发展、科技研发等方面具有先天优势。

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 米的跨越，积累了重要的深水工程经验。

丰富的海洋石油工程项目管理经验。公司拥有超过 160 名经过资质认证的项目经理，近几年来平均每年运营的大中型海洋工程项目超过 20 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，近五年以来，公司获得海外订单 40 余个，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，海上作业足迹遍及东南亚、中东等区域，积累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。珠海合资场地已建成一期和二期，面积超过约 195 万平方米，整个场地建成后将更好地服务南海市场和国际市场，同时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，俄罗斯 Yamal LNG 模块化建造项目也在本年度顺利执行完毕，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 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 22 艘，各主力作业船舶船龄短，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快速提升。近几年公司持续推进深水水下工程装备能力建设，水下工程能力显著增强，现已拥有 5 艘动力定位水下工程船、17 台水下机器人和 1 套深水软铺系统等大型装备，具备 3000 米级水下工程作业能力，近五年来实施了数十个水下工程项目，涉及水下生产系统安装、锚系处理、深水软铺、海底挖沟和水下设施检测及维修等水下工程作业，掌握了相关水下工程作业技术能力。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2017 年，国际原油价格总体呈现“V”型走势，下半年油价的上涨和油公司的资本性支出不同步，油公司的资本性支出和海洋油气工程行业需求的增长均滞后于油价的表现，因此报告期内海洋工程市场需求仍然比较低迷，全球海洋工程投资总量和价格水平仍然处于低位。面对复杂的内外部环境和巨大生产经营压力，公司凝心聚力，积极应对，坚持“质量第一、效益优先”的原则，扎实推进在建项目建设，俄罗斯 Yamal 等项目在报告期内圆满完工；国内市场开发揽获公司第一个深水总包项目和大型 LNG 工程项目；三艘水下工程船舶相继入列，水下和深水工程能力进一步增强；持续推进“质量效益年”活动常态化，坚持实施“三新三化”，降本增效取得一定实效。

因在泰国 Zawtika 项目的管理表现，公司首次获得 PMI（中国）项目管理年度奖，Yamal 项目、壳牌 SDA 项目获得业主高度评价。

公司全年实现营业收入 102.53 亿元，净利润 4.91 亿元。截止 2017 年年末，公司总资产 283.96 亿元，归属于上市公司股东的净资产 231.17 亿元，资产负债率 18.55%，期末现金余额超过 70 亿元（含购买的银行理财余额 24 亿元）。

（一）各工程项目按计划快速推进

全年公司共运行 21 个海上油气田开发项目和 4 个模块化陆上建造项目。东方 13-2 项目、沙特 CRPO3648 海上运输安装项目、尼日利亚 Dangote 项目、涠洲 6-13 油田开发工程项目等 10 个项目在报告期内陆续新开工，俄罗斯 Yamal 项目、印尼 BD 项目、荷兰壳牌 SDA 项目、埕北油田设备设施整体升级改造等 7 个项目完工。年内共完成了 6 座导管架和 3 座组块的陆上建造，实施了 4 座导管架、4 座组块的海上安装和 172 公里的海底管线铺设。

国际项目收入占比超五成。报告期内运行了包括俄罗斯 Yamal、巴西 FPSO、壳牌 SDA 在内的 8 个国际项目，年内来自国际项目的收入占比达到 53%。文莱单点系泊和海底管线项目陆地开工建造，泰国雪佛龙 4 座组块的海上拆除工作圆满完成，壳牌 SDA 项目第三船模块出港，至此该项目所有的模块已完成交付。巴西 FPSO 项目克服技术复杂、材料缺失等重重困难，进度控制赢得业主赞誉，为公司进一步进军南美市场树立了良好口碑。

圆满完成俄罗斯 Yamal 项目，创建了模块化建造品牌，显著提升了国际市场知名度。严格按照合同规定，经过整整三年的持续努力，2017 年 8 月顺利完成了俄罗斯北极 Yamal LNG 核心工艺模块建造项目的全部工作，Yamal 项目圆满收官。该项目是公司成立以来中标金额最大、技术等级最高的海外项目，通过该项目的运营管理，不仅取得了较好经济效益，也使得公司项目管理和运营、设计、工艺控制、采办控制和建造技术水平向前迈进一大步，在 LNG 工厂核心工艺模块建造、管线深冷保温、极寒环境焊接工艺等一系列 LNG 关键技术上实现了重大突破，推动了公司乃至我国相关产业的技术升级，使“海工制造”进入国际高端油气装备市场，使得我国跻身国际

LNG 模块建造“第一梯队”，为公司进一步开拓 LNG 模块化建造业务、拓展国际市场打下良好基础。

国内各项目按计划加快推进。国内蓬莱、东方、渤中、惠州等大型项目步入建造高峰期，渤中、东方、蓬莱等项目相继在青岛建造场地开工，惠州 32-5/33-1 项目组块在珠海场地开工建造，其中部分项目已完成导管架建造，开始了组块的建造和总装，东方项目已经完成了导管架的海上安装。公司应用 5 项国内自主专利技术成功完成了天津 LNG 替代工程 16 万方储罐项目气压升顶工程，将重约 700 吨的穹顶结构从地面用气压顶到 50 多米的高空，打破了国外技术垄断，对中国 LNG 产业发展具有积极意义。顺利完成文昌 9-2/9-3/10-3 气田群开发项目 5 公里的 6 寸软管垂直铺设作业，标志着公司已经掌握了深水垂直铺设技术。

东方 13-2 气田项目 195 公里海底管道铺设完工。该管线是我国迄今为止自主铺设的最长海底管线，包含 2 条 18 寸的不锈钢单层复合管和输气管线，1 条 24 寸的输气管线，1 条 6 寸的输油管线的铺设工程，该项目海管工作量占到公司 2017 年度海管工作量的 70%。从 9 月份项目启动以来，公司铺管团队克服南海冬季台风频繁、涌浪较大，以及海管管径较大，壁厚和水泥涂层较厚，作业位置水深较深等重重困难，于 2018 年春节期间圆满完成了铺设工作，其中“海洋石油 201”船作为主力作业船参与了本次铺管作业，并刷新了我国 24 寸海管“S-LAY”铺管速度纪录，单日铺管纪录最高达到 4.02 公里/天。公司依托长期以来的技术储备，结合先进装备的投入使用，推动我国海管铺设能力大幅提升，不断给我国海洋石油工程建设领域带来惊喜：日铺管速度从不足 2 公里突破到 6 公里，铺设水深从百米级跃居到千米级，铺设类型涵盖了单层管、双层管、子母管、复合双层管在内的所有类型、所有常用尺寸的管线。

重点工程项目实施进度：

序号	项目名称	实际进度
1	尼日利亚 Dangote 项目	4%
2	卡塔尔 NFA 总包项目	26%
3	惠州 33-1/32-5 项目	35%
4	蓬莱 19-3 油田 1/3/8/9 区综合调整项目	42%
5	渤中 34-9 油田开发项目	44%
6	东方 13-2 项目	46%
7	天津替代工程 16 万方储罐项目	77%
8	巴西 FPSO 模块项目	84%
9	文昌 9-2/9-3/10-3 气田群工程开发项目	87%
10	荔湾 3-1 一期后期项目	95%
11	荷兰壳牌 SDA 项目	100%
12	俄罗斯 Yamal 项目	100%
13	涠洲 12-2 油田二期开发工程项目	100%

（二）市场开发在艰难环境下取得新进展

报告期实现市场承揽额约 103.66 亿元人民币。其中海外市场金额 10.55 亿元，国内市场金额 93.11 亿元。截止报告期末，公司在手未完成订单额约 120 亿元。

1. 抓住机遇实现国内市场承揽额较快增长

报告期，公司抓住国内市场有所回暖、资本开支有所增长的时机，保持与业主的良好沟通，紧密跟踪项目规划及报批进展情况，提前了解业主对拟开工项目的技术需求、采办需求和资源配置需求，帮助业主制订成本更优的开发建设方案，提升了公司的投标质量。全年获得订单 93 亿元，较去年同比增长超过 90%。

特别是公司揽获流花某总包项目、福建漳州 LNG 总包项目，标志着公司在深水、LNG 工程领域市场开发取得重大进展。流花项目作业水深超过 500 米，最深接近 1200 米，是公司第一次承揽深水总包项目，对提升深水能力具有十分重要的意义。福建漳州 LNG 项目将完成 2 座 16 万方全容式储罐和相应的接收站工程，是公司近年来在国内 LNG 市场获得的最大项目，对今后开拓 LNG 市场将产生积极影响。

2. 国际市场首次承揽欧盟浮体项目和平台拆除业务

公司与 FLUOR（美国福陆公司）组成联合体成功中标壳牌英国北海企鹅号 FPSO 总包项目，这是公司第一艘圆筒形 FPSO 建造项目，也是公司首次打入英国北海市场。该项目是公司取得壳牌 HSE 绿色认证后，双方合作的又一重要里程碑项目，将为公司后续承接浮体总包项目积累丰富工程经验。

通过积极努力，获得了世界最大石油公司--沙特阿美的总承包资质认证，意味着公司今后可直接参与沙特阿美的总包项目投标，有利于公司逐步扩大在中东区域的市场份额。

此外，积极进行海外海上平台拆除市场开发，获得了雪佛龙泰国平台拆除项目，该项目包括 4 座组块的拆除，是公司首次执行海外平台拆除项目，也是泰国第一个海上平台试验性拆除项目，打响了公司在海外拆除市场的第一枪，未来市场前景良好。

（三）持续推进深水和水下能力建设，在深水装备和深水技术攻关上取得新突破

1. “海洋石油 285”、“海洋石油 287”、“海洋石油 295”三艘船舶入列

管道挖沟动力定位工程船“海洋石油 295”于期内完成建造并交付公司，该船将提升公司在海底挖沟能力，增强海底管道铺设业务能力。饱和潜水支持船“海洋石油 285”和深水水下检测维修船“海洋石油 287”，是公司新购置的两条水下工程船舶，投资金额 10.6 亿元，投入使用后将明显提升公司深水和水下生产系统安装方面的作业能力。此外，公司还购置了一套深水软铺系统和一台深水犁式挖沟机，这两套设备将分别配置于“海洋石油 286”船和“海洋石油 291”船。至此，公司拥有了包括深水铺管起重船“海洋石油 201”、水下工程船“海洋石油 289”等在内的深水和水下工程船舶 7 艘，以及相应的辅助船舶共同组成的深水船队，深水核心竞争力得以进一步提升，具备了与国际一流能源工程公司深水竞争的系列化装备能力，为公司后续即将实施的流花等深水项目提供了装备基础，也为公司开拓广阔的国际深水市场提供了重要条件。

2. 扎实做好深水课题研究和深水技术储备

公司全年运行深水及水下课题共计 25 项，其中国家级项目 11 项。通过国家 863 课题“深水水下生产系统连接关键技术与装备研究”，成功研制了 6" 立式卡爪式连接器及安装工具工程样机，

并海试成功，形成了具有自主知识产权的 2000 米水深级卡爪式连接器的设计、制造、测试、海上安装成套技术。“水下控制系统与关键设备研发项目”研制出适用于 500 米水深的水下控制模块和水下分配单元工程样机。通过“轻型半潜式生产平台研究”课题，首次完成具有自主知识产权的三立柱轻型半潜式生产平台总体概念设计、平台结构分析与基本设计。

下一步公司将以深水项目实施为契机，完全掌握半潜等浮式平台的设计、制造、安装技术；完全具备 TTR 立管（顶张力立管）的设计制造能力，掌握 1500 米水深 J-LAY 和 Reel-LAY 等铺管法的海管铺设技术。

（四）深入打造“质量效益年 4.0 版”，进一步强化成本控制和效能挖掘

1. 大力推动“三新三化”，发挥科技降低成本的作用

持续推进“三新三化”工作（即新技术、新材料、新工艺；标准化、简易化、国产化），通过研发使用新的技术、新的材料、新的工艺，以及努力使用国产化设备减少海外采购成本和周期，使得方案更加优化，更有利于原材料的减少和作业时间的节约。全年应用“三新三化”200 余项，其中桩腿耦合对接缓冲器、水下软管等多项成果得到广泛应用，Yamal 项目应用一体化技术，节省成本约 3500 万元。东方 13-2 项目设计人员创新采用“基于波流极值方向组合的海管稳性设计”新技术，对 24 寸管径、195 公里长距离海底管道配重层方案进行优化，减少该条海管混凝土配重 4000 余吨，共计节约费用约 2600 余万元。

2. 探索、创新项目管理模式，努力实现资源配置效率最大化

为充分发挥各业务板块的专业优势，努力实现资源配置效率的最大化，制定了《公司项目授权管理办法》，形成了基于专业特点授权的项目管理长效机制。在文昌 9-2/9-3/10-3 项目的实施过程中，公司打破由公司工程项目管理中心组建项目团队执行公司级项目的传统模式，授权所属设计公司实施总包管理，积极发挥设计业务在 EPCI 总承包业务链条中的龙头引领作用，推进科研生产一体化，最大限度发挥设计“龙头”作用，深挖设计环节的降本潜能，项目节约工程投资成本超过亿元。

二、报告期内主要经营情况

2017 年度，公司实现营业收入 102.53 亿元，同比下降 14.50%，其中来自海洋工程项目的主营业务收入约 64 亿元，来自非海洋工程项目的主营业务收入约 38 亿元。实现归属于上市公司股东的净利润 4.91 亿元，同比下降 62.67%。报告期公司业绩出现下降，主要是 2017 年全球石油公司资本性支出仍然处于谷底位置，没有明显复苏，海洋油气工程行业相关需求特别是海外工程市场十分低迷，一些工程项目比原计划开工日期延后，行业复苏滞后于油价。受诸多不利影响，公司总体工作量较去年进一步减少，特别是签约项目的价格水平处于低位，导致公司本期收入和净利润同比减少。

(一) 主营业务分析

利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	10,252,537,178.27	11,991,683,252.92	-14.50
营业成本	8,084,528,622.45	10,095,206,031.43	-19.92
销售费用	13,983,924.34	13,047,494.49	7.18
管理费用	878,706,489.60	949,660,042.70	-7.47
财务费用	353,581,781.80	-209,825,463.32	不适用
经营活动产生的现金流量净额	531,374,147.29	3,287,991,401.58	-83.84
投资活动产生的现金流量净额	-640,634,953.04	-538,243,047.97	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-1,621,610,855.00	-1,174,578,700.00	不适用
研发支出	620,680,260.33	703,950,047.71	-11.83
资产减值损失	434,541,373.10	126,896,779.98	242.44
公允价值变动收益	212,302,530.08	-5,707,723.87	不适用
投资收益	-121,516,441.00	-822,561,907.27	不适用
资产处置收益	0	452,878,180.44	-100.00
其他收益	95,371,279.11	0	不适用
营业外收入	83,419,969.09	1,077,355,404.41	-92.26
所得税费用	137,041,828.10	304,452,900.73	-54.99
归属于母公司股东的净利润	491,055,511.44	1,315,307,148.50	-62.67
其他综合收益的税后净额	-75,285,596.57	2,871,842.15	-2,721.51

1. 收入和成本分析

√适用 □不适用

报告期公司实现营业收入 102.53 亿元，同比下降 14.50%。主要是 2017 年全球石油公司资本性支出仍然处于谷底位置，虽然 2017 年下半年油价逐步上涨，但油公司的资本性支出和海洋油气工程行业需求的增长均滞后于油价的表现。因此，年内工程需求仍然低迷，公司总体工作量较去年进一步减少，其中陆地建造业务完成钢材加工量较去年同期下降 7%，海上安装营运船天同比下降 21%，上述因素综合导致公司本期收入同比减少。

实现营业成本 80.85 亿元，同比下降 19.92%，主要是一方面受工作量下降影响，发生的成本费用减少；另一方面公司努力降低成本，变动成本 52.98 亿元，同比下降 29.10%。

实现归属于母公司股东的净利润 4.91 亿元，同比下降 62.67%，主要原因除了总体工作量同比减少之外，项目价格水平处于低位也是重要因素。报告期执行的各项项目绝大部分是 2015 年之后获得的订单，受国际原油价格暴跌、行业需求快速下降、市场竞争十分激烈影响，签订的订单毛利率水平明显下滑，订单价格一直处于谷底位置，个别项目出现亏损，报告期计提项目合同减值 3.60 亿元，其中卡塔尔 NFA 项目计提减值 2.63 亿元。

主要工程量指标同比变化情况

时间	钢材加工量 (万结构吨)	投入船天 (万个)	铺设海底管线 (公里)
2017 年	11.70	0.70	172
2016 年	12.62	0.89	76

同比增减	-7%	-21%	126%
------	-----	------	------

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:亿元 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	64.06	59.79	6.67	2.99	5.01	减少 1.79 个百分点
非海洋工程行业	37.83	20.74	45.18	-33.49	-52.49	增加 21.92 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	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(%)
国内	47.84	46.57	2.65	-2.27	10.62	减少 11.34 个百分点
渤海	15.71	15.44	1.72	-3.14	6.85	减少 9.19 个百分点
南海	27.41	26.20	4.41	0.88	6.76	减少 5.27 个百分点
东海	4.72	4.93	-4.45	-15.11	58.52	减少 48.51 个百分点
海外	54.05	33.96	37.17	-22.93	-41.94	增加 20.57 个百分点
合计	101.89	80.53	20.96	-14.44	-19.94	增加 5.43 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

√适用 □不适用

海洋工程行业收入、成本、毛利率较上年相比略有下降，主要原因是公司在建的项目签订时处于油价低谷期，项目毛利偏低。

非海洋工程行业实现收入 37.83 亿元，较上年 56.88 亿元减少 19.05 亿元，下降 33%，主要是俄罗斯 Yamal LNG 模块陆上建造项目已于 2017 年第三季度完工，本年度实现收入 35.09 亿元，较上年 53.40 亿元减少 18.31 亿元。

非海洋工程行业毛利率较上年有明显增加，主要是俄罗斯 Yamal 项目工作量变更及成本节约增加毛利 10.53 亿元，拉动整个非海洋工程行业毛利率的上升。

来自国内的收入 47.84 亿元，较上年减少 2.27%，成本 46.57 亿元，较上年上升 10.62%，毛利率下降 11.34 个百分点，主要是国内渤海、南海、东海各海域项目价格水平处于低位所致。

海外收入 54.05 亿元，较上年 70.13 亿元下降 22.93%，主要是 Yamal 项目本年度实现的收入减少。

海外毛利率的提升同样也是得益于 Yamal 项目的贡献。

(2). 产销量情况分析表

□适用 √不适用

(3). 成本分析表

单位：亿元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
油气工程	材料费	17.91	22.15	24.28	24.05	-26.24
	人工费用	18.38	22.73	16.13	15.98	13.95
	折旧及摊销	9.49	11.74	10.09	10.00	-5.95
	燃料费	2.49	3.08	2.22	2.20	12.16
	工程费用	32.58	40.30	48.23	47.78	-32.45
	合计	80.85	100.00	100.95	100.00	-19.91

成本分析其他情况说明

√适用 □不适用

根据行业特性，工程费用占成本比例较高，其主要是陆地建造分包费、船舶分包费等，公司以分包的形式完成部分工作量，费用明细构成如下表列示：

单位：亿元

成本构成项目	成本构成明细	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
工程费用	陆地建造工程分包费	25.54	78.39	39.55	82.00	-35.42
	船舶分包费	1.84	5.65	3.15	6.53	-41.59
	船舶停靠、港杂等其他费用	5.20	15.96	5.53	11.47	-5.97
	合计	32.58	100.00	48.23	100.00	-32.45

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 93.90 亿元，占年度销售总额 91.59%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 43.99 亿元，占年度销售总额 42.91 %。

前五名供应商采购额 22.21 亿元，占年度采购总额 26.47%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 16.67 亿元，占年度采购总额 19.85%。

其他说明：

向前五名供应商采购额中包括了公司向中海油服购买“海洋石油 701”、“海洋石油 702”两条船合计金额 10.6 亿元。

2. 费用

√适用 □不适用

(1) 管理费用 8.79 亿元, 同比减少 0.71 亿元, 下降 7.47%, 主要是本期研发支出下降 0.83 亿元所致。

(2) 财务费用 3.54 亿元, 同比增加 5.63 亿元, 主要是受人民币对美元等汇率波动影响, 本期汇兑净损失 3.44 亿元, 而上年同期实现汇兑净收益 2.54 亿元。

3. 研发投入

研发投入情况表

√适用 □不适用

单位: 元

本期费用化研发投入	620,680,260.33
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	620,680,260.33
研发投入总额占营业收入比例 (%)	6.05
公司研发人员的数量	1,194
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	15
研发投入资本化的比重 (%)	0

情况说明

√适用 □不适用

报告期, 公司紧密结合生产经营, 围绕主营业务, 有序组织开展深水和水下技术攻关, 全年运行深水及水下课题共计 25 项, 其中“海洋石油 201 船深水作业能力提升关键技术研究”等 7 项课题立项。公司采取了一系列推动项目运行的管理措施, 各项目基本按进度计划有序推进, 水下生产设施、卡爪式连接器、半潜式生产平台等研发项目相继取得阶段性成果。研发的新型水下生产设施保护装置在文昌项目中得到应用, 成功研制了 6" 立式卡爪式连接器及安装工具工程样机, 并海试成功, 形成了具有自主知识产权的 2000 米水深级卡爪式连接器的设计、制造、测试、海上安装成套技术。完成了深水立管监测关键技术国产化研究, 并研究和开发了一套深水立管监测系统。“轻型半潜式生产平台研究”课题, 首次完成具有自主知识产权的三立柱轻型半潜式生产平台总体概念设计、平台结构分析与基本设计。研发投入在帮助攻克技术难题, 提升技术实力, 提高作业效率和有效降低成本方面发挥了重要作用。

本期研发投入 6.21 亿元, 较上年 7.04 亿元有所减少, 主要是行业低谷期, 因收入规模下降而减少投入。

4. 现金流

√适用 □不适用

(1) 经营活动现金净流入 5.31 亿元, 较上年同期减少 27.57 亿元, 下降 83.84%, 主要是由于公司收入规模下降, 加之部分项目未达到收款节点, 经营活动现金的流入和流出都随之减少。

(2) 投资活动产生的现金净流量-6.41 亿元，较上年同期增加流出 1.02 亿元，主要是：1) 本期净收回的银行理财产品投资 12.08 亿元，较上年同期净减少投资 27.08 亿元，减少流出 27.08 亿元；2) 本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较上年同期增加 10.66 亿元，增加流出 10.66 亿元；3) 本期珠海子公司向合资公司中海福陆重工有限公司完成了第三次出资 0.27 亿美元，折合人民币 1.78 亿元，而上期珠海子公司向合资公司处置固定资产及无形资产产生现金流入 15.90 亿元，故增加流出 17.68 亿元。综合比较，本期投资活动产生的现金净流入相应减少，现金净流出增加。

(3) 筹资活动产生的现金净流量-16.22 亿元，较上年同期增加流出 4.47 亿元，主要是：1) 本期实施 2016 年度利润分配，共计派发现金股利 4.42 亿元，上年同期派发 11.05 亿现金股利，本期减少流出 6.63 亿元；2) 本期收到中国海洋石油集团有限公司拨付的委托贷款 0.90 亿元；3) 本期按时支付了到期的 12 亿元公司债券本金及利息合计 12.69 亿元，增加流出 12.00 亿元。因此报告期筹资活动产生的现金流出比上年同期增加。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

(1) 资产减值损失 4.35 亿元，同比增加 3.08 亿元，增长 242.44%，主要是：1) 原材料计提跌价准备 0.67 亿元；2) 部分工程项目预计亏损，根据建造合同准则计提了资产减值准备 3.60 亿元所致。

(2) 公允价值变动收益 2.12 亿元，同比增加 2.18 亿元，主要是青岛子公司 Yamal 项目的远期结售汇合约交割所致。

(3) 投资收益-1.22 亿元，同比增加 7.01 亿元，主要是上年同期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资产，因未实现内部交易损益确认投资收益-7.33 亿元，而本期没有相关事项。

(4) 资产处置收益 0 亿元，同比减少 4.53 亿元，主要是上年同期向中海福陆重工有限公司出资及出售资产产生资产处置收益 4.53 亿元所致，而本期没有相关收益。

(5) 其他收益 0.95 亿元，同比增加 0.95 亿元，主要是根据国家财政部于 2017 年度修订的《企业会计准则第 16 号——政府补助》要求，与本公司日常活动相关的政府补助计入其他收益，因此相关消费税退税及科研补助列报至其他收益所致。

(6) 营业外收入 0.83 亿元，同比减少 9.94 亿元，下降 92.26%，主要是上年同期珠海子公司向中海福陆重工有限公司出资及出售资产，相关递延收益结转产生营业外收入 9.28 亿元，而本期没有相关营业外收入，从而导致当期营业外收入较上年同期减少。

(7) 所得税费用 1.37 亿元，同比减少 1.67 亿元，下降 54.99%，主要是本期利润总额下滑所致所致。

(8) 其他综合收益的税后净额-0.75 亿元，同比减少 0.78 亿元，主要是：1) 持有的蓝科高新股票因股价变动影响-0.62 亿元；2) 由于汇率波动，本期外币报表折算差额影响-0.13 亿元共同所致。

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)
货币资金	4,632,161,199.04	16.28	6,706,031,686.14	22.50	-30.93
应收账款	2,820,783,201.00	9.91	1,992,778,807.10	6.68	41.55
应收利息	7,816,161.42	0.03	19,891,559.12	0.07	-60.71
在建工程	179,879,657.81	0.63	263,630,205.17	0.88	-31.77
递延所得税资产	673,825,537.47	2.37	505,726,096.78	1.70	33.24
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	0	0.00	212,302,530.08	0.71	-100.00
应付利息	9,625.00	0.00	10,193,666.67	0.03	-99.91
其他应付款	81,889,491.87	0.29	125,296,297.39	0.42	-34.64
一年内到期的非流动负债	0	0.00	1,198,558,008.00	4.02	-100.00
其他综合收益	109,380,302.90	0.38	184,399,714.45	0.62	-40.68
总资产	28,395,956,227.87	100	29,811,198,010.73	100	-4.75
归属于上市公司股东的净资产	23,117,079,340.91	81.24	23,155,451,200.80	77.67	-0.17

科目变动情况说明：

(1) 货币资金较上年末减少 20.74 亿元，下降 30.93%，主要是经营活动、投资活动、筹资活动综合影响所致，一方面本期经营活动净流量较少，另一方面本期偿还了公司债 12 亿元本金，增加了现金支出。

(2) 应收账款较上年末增加 8.28 亿元，增长 41.55%，主要是根据合同条款安排，部分合同未到收款节点所致。

(3) 应收利息较上年末减少 0.12 亿元，下降 60.71%，主要是公司购买的银行理财产品应计利息减少所致。

(4) 在建工程较上年末减少 0.84 亿元，下降 31.77%，主要是期初的部分在建工程项目转入固定资产所致。

(5) 递延所得税资产较上年末增加 1.68 亿元，增长 33.24%，主要是由于公司可抵扣亏损、减值准备、预计负债产生的递延所得税资产。

(6) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债较上年末减少 2.12 亿元，下降 100%，主要原因是青岛子公司与渣打银行就 YAMAL 项目签订的远期售汇合约于本期交割完毕。

(7) 应付利息较上年末减少 0.10 亿元，下降 99.91%，主要是本期偿还了公司债利息所致。

(8) 其他应付款较上年末减少 0.43 亿元，下降 34.64%，主要是公司收到的天津港爆炸事件保险理赔款逐步支付给第三方所致。

(9) 一年内到期的非流动负债为 0，较上年末减少 11.99 亿元，主要是 12 亿元公司债到期支付完毕所致。

(10) 其他综合收益较上年末减少 0.75 亿元，下降 40.68%，主要原因是一方面受蓝科高新股价变动影响，其他综合收益减少 0.62 亿元，另一方面，由于汇率波动，本期外币报表折算差额减少 0.13 亿元所致。

(11) 总资产较上年末减少 14.15 亿元，下降 4.75%，主要原因是公司偿还了 12 亿元公司债券本息。

(12) 归属于上市公司股东的净资产较上年末减少 0.38 亿元，主要是其他综合收益、留存收益、专项储备科目变动综合影响所致。其中其他综合收益较上年末减少 0.75 亿元，留存收益受本期实现净利及分红的影响，较上年末增加 0.49 亿元，安全生产费计提的专项储备较上年末减少 0.12 亿元。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

☐ 适用 ☒ 不适用

3. 其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(四) 行业经营性信息分析

☐ 适用 ☒ 不适用

(五) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

☐ 适用 ☒ 不适用

(1) 重大的股权投资

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 重大的非股权投资

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

☒ 适用 ☐ 不适用

截止报告期末，公司持有蓝科高新股票 1,777.00 万股，持股比例为 5.01%，持股数量报告期内未发生变动。

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 (%)	期末账面价值	报告期损益	报告期公允价值变动	会计核算科目	股份来源
601798	蓝科高新	3,668.41	5.01	5.01	16,810.42	0	7,250.16	可供出售金融资产	原始股投资
合计		3,668.41	/	/	16,810.42	0	7,250.16	/	/

(六) 重大资产和股权出售

☐ 适用 ☒ 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

☒ 适用 ☐ 不适用

1. 主要控股子公司基本情况

单位：万元 币种：人民币

序号	公司名称	实收资本	主营业务及产品	总资产	净资产	净利润	持股比例
1	深圳海油工程水下技术有限公司	215,561.47	海洋石油水下工程技术服务及海管维修等业务	526,904.22	402,950.54	1,182.63	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	827,647.59	614,134.18	161,072.98	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	432,927.97	397,150.74	-3,504.04	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	14,351.46	4,550.21	187.93	100%
5	海油工程印度尼西亚有限公司	195.21	油气田开发、维修服务业务	14,504.54	8,759.17	3,212.15	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	57.89	30.93	0	100%
7	海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	0	海洋油气工程承包	10,846.76	-20.89	-21.04	100%

8	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	1,509.57	1,255.71	36.30	90%
9	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	640.48	640.28	-0.03	100%
10	高泰深海技术有限公司	956.87	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	1,341.92	1,100.70	-278.05	70%
11	北京高泰深海技术有限公司	500	深海工程技术咨询	3,516.61	2,304.90	-208.50	70%
12	海油工程国际有限公司	669.11	工程总承包、油气开发工程的设计、建造和安装等	115,950.62	41,553.09	1,644.06	100%
13	海油工程加拿大有限公司	2,067.66	海洋石油工程设计、采办、建造、安装业务	1,528.61	1,151.47	-126.49	100%
14	海油工程国际有限公司泰国公司	283.04	工程承包	1,766.45	436.90	157.96	100%

(1) 对单个子公司净利润占比达到公司净利润 10%以上的分析:

2017 年海洋石油工程（青岛）有限公司坚持“大型、高端、深水、国际化”的产品定位，大力建设最具竞争力的国际一流海洋工程建造场地，实现营业收入 49.46 亿元，营业利润 18.70 亿元，净利润 16.11 亿元，净利润较去年同期 10.30 亿元同比增加 56%，主要是报告期青岛子公司实施的 Yamal 项目完工带来的本期项目效益增加所致。

(2) 单个子公司业绩出现大幅波动，且对公司净利润造成重大影响的分析:

2017 年海洋石油工程（珠海）有限公司实现营业收入 0.20 亿元，营业利润-0.35 元，净利润-0.35 亿元，净利润较去年同期 4.86 亿元同比减少 107%，主要是珠海子公司于上年同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 亿美元的出资并出售部分资产，该事项增加去年同期净利润 4.36 亿元，而 2017 年没有该部分收益。净利润-0.35 亿元主要是合资公司报告期亏损 2.51 亿元，按照珠海子公司持有合资公司 51%股权比例，给珠海子公司带来的投资收益为-1.28 亿元，相应地造成净利润亏损。

2017 年深圳海油工程水下技术有限公司实现营业收入 9.82 亿元，营业利润 0.06 亿元，净利润 0.12 亿元，净利润较上年同期 1.04 亿元同比减少 89%，主要是行业低迷，深圳子公司完成的水下工程业务工作量较上年同比减少所致。

(3) 报告期取得或处置重要子公司情况:

不适用。

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	注册时间	经营范围	实际出资额	持股比
------	------	------	------	-------	-----

	(万元)			(万元)	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	3,668.41	5.01%

3. 重要合营公司情况

中海福陆重工有限公司为公司全资子公司海洋石油工程（珠海）有限公司持股的重要合营公司，其基本情况具体请参加本报告财务附注“九、在其他主体中的权益”中披露的相关合营公司信息。

(八) 公司控制的结构化主体情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

☒ 适用 ☐ 不适用

1. 国际油价逐步上涨，有望带动海洋油气工程行业需求的复苏

2017 年下半年，油价摆脱震荡区间逐步上涨，布伦特原油期货价格最高突破了 70 美元/桶，显著稳定了市场对行业的信心。由于油公司的资本性支出与油价之间存在时滞，油公司调整年度规划和实际投入都需要时间，因此尽管 2017 年下半年油价的上涨并未带来油公司 2017 年内资本支出的显著增长，以及未相应地带来海洋工程需求的显著增长。但以目前的油价水平，2018 年油气公司的资本性支出应该会有一定增长。

根据 IHS Markit 咨询公司的预测，预计 2018 年全球上游油气勘探开发投资将恢复到 4220 亿美元，比 2017 年增长 11%。从国内已公布的情况看，2018 年国内海洋油气投资预算 700-800 亿元人民币，较 2017 年 500 多亿元也有一定的增长。

但市场有一部分观点认为国际原油价格的上涨仍然存在较大的不确定性，工程价格与油价不同步，油价已经逐步复苏，而工程价格继续暂时处于低位的情况仍将持续。因此国际海洋工程承包市场的回温可能是一个缓慢上升的过程。

2. 公司稳健经营，综合能力逐步提升，为未来发展提供了更好的基础

一是，综合实力显著提升。近几年来，公司坚定不移地执行发展战略，聚焦主业，坚持抓好“四大能力”建设和国际市场开拓，设计、陆地建造和海上安装等主业能力明显提升，深水能力明显加强，项目管理能力和项目执行效率进一步提高，国际市场开拓稳步前行，员工队伍也不断成熟，为应对各种挑战和困难打下了良好的基础。

二是，国际市场已经初步打开，国际知名度和国际竞争力提升。过去几年里，公司高质量完成或实施了俄罗斯、澳洲、中东、欧洲、东南亚、巴西等区域的一些大型项目，增强了海外油气巨头对公司的认识和了解，显著提升了信任程度。公司与壳牌等油气巨头和 Technip 等工程巨头建立了良好合作关系，进入了沙特阿美的总承包合格供应商。公司在国际 LNG 模块化建造领域成为一面旗帜，在 FPSO 领域的竞争力也进一步提升。公司将继续坚定不移地把国际市场开发作为工作的重中之重，全力开拓海外市场，提升海外运营能力，走国际化之路。

三是，公司具有较强的装备实力。装备设施资源是油气开发建设的关键。公司硬件实力较强，拥有大面积的、具有世界竞争力的制造场地和多种类型的自有工程船舶，大部分船舶都是新生代船舶，功能比较先进，而这些资源是部分国际工程公司比较缺乏的，有助于公司更好地参与市场竞争。

四是，整个油气工程行业经过三年的调整，进行了优胜劣汰，一些国际同行业公司出现破产等情况。而公司这几年经过练内功，强根基，成本控制能力进一步增强。同时公司仍保持了较好的财务状况，积累了一定的资金。目前公司资产负债率 18.55%，期末现金余额超过 70 亿元（含购买的银行理财余额 24 亿元），这将为公司健康发展提供较好基础。

（二） 公司发展战略

√适用 □不适用

公司的战略目标是建设国际一流能源工程公司，计划分三个阶段推进国际一流能源工程公司建设。

第一阶段（2018-2020 年）：这一阶段是公司整体全面国际化建设的起步阶段，重点在夯实企业基础、改革转型发展和开启整体全面国际化建设，以走出行业低谷、平缓工作量和收入“低谷”震幅为目标，以国际对标和改革创新为手段，以信息化、智能化建设为抓手，不断提升公司发展质量和水平。阶段目标为经济规模不断扩大；国际化程度持续提高，到 2020 年海外收入占比 40%-45%，技术服务收入占比 30%左右；产业结构多元发展，继续保持传统浅水油气工程 EPCI 总包商优势地位；深水、水下、LNG 工程等新业务向总包服务商升级转型；形成新能源工程产业的技术和市场基础；管理水平显著提升，软实力不断增强，市场范围明显扩大，形成较高的国际知名度。

第二阶段（2020-2035 年）：到 2035 年，初步建成国际一流能源工程公司，综合能力排名进入全球同行业前 5 名。在建设进程中，安全指标要率先达到国际一流，青岛基地、深水和水下能力、海上安装能力等单项能力达到国际一流。要以青岛场地“模块化”国际品牌和能力建设为借鉴和契机，真正突破国际壁垒，打破传统固有思维方式和管理模式，沿着“局部延伸至整体、单项扩展至全面”的建设路线，推进国际一流能源工程公司建设。

第三阶段（2035-2050 年）：到 2050 年，全面建成国际一流能源工程公司。届时，公司整体市场经营能力、业绩水平、科技含量、队伍素质、企业品牌等综合实力全面达到国际一流水平，

将建成兼具传统工业精神和智能工业能力的综合性国际一流能源工程企业，在能源领域具有较强号召力和领导力，在全球企业享有更广知名度。公司的发展建设将获得大众认知、同行认可、各界信任、客户信赖，成为让人民满意、员工自豪的国际一流工程企业，在国际舞台展现持续动力和长久活力。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2017 年度公司收入、净利润等经营目标略低于年初预计，主要是一些工程项目比原计划开工日期延后，公司总体工作量较去年进一步减少，特别是新签项目的价格水平持续处于低位所致。

2018 年，公司计划先后实施 21-25 个工程项目，总体工作量较去年同比有所增长，预计蓬莱 19-3 油田 4 区调整/蓬莱 19-9 油田二期开发项目、旅大 21-2/旅大 16-3 油田区域开发项目、曹妃甸 11-11/11-6 油田综合调整项目、流花某油田群总包工程项目、福建漳州 LNG 接收站及储罐项目、企鹅号 FPSO 建造项目等重点项目将逐步开工建设。

尽管油价在复苏，油公司投资有所增长，海上油气工程行业需求有一定增加，行业发展面临着可喜的变化。但前几年油价低谷期带来的对行业的冲击仍将在 2018 年显现。因此，公司仍然要大力开拓国际市场、降低综合生产成本、提升技术能力，为最终实现公司可持续健康发展、建成国际一流能源工程公司不懈努力。

公司 2018 年度收入预计将好于 2017 年度，努力把营业成本占营业收入的比例控制在 91%以内，三项费用（销售费用、管理费用、财务费用）占营业收入的比例控制在 8%以内。

2018 年主要工作安排：

1. 加强 7 个转变，解放思想，深化改革，使公司焕发新的增长动力和活力

改革是企业常变常新，始终保持前进动力和发展活力的必然要求。公司在新的一年里将切实加强 7 个转变（转变认识，全力应对严峻形势新挑战；转变机制，深度激活项目运行新引擎；转变模式，努力实现深化改革新突破；转变观念，持续提升安全管理新水平；转变重心，系统夯实创新发展新基础；转变思路，深入释放人力资源新活力；转变思想，全面贯彻党建工作新要求），切实解放思想，进一步形成改革合力，做好改革规划，谋划推进改革，坚持市场化方向，以改革促进公司运营效率和经营水平的提升。

2018 年度将主要做好以下几个方面的工作：深入贯彻党的十九大精神，全面落实党建工作新要求，始终坚持党建与生产经营深度融合，充分发挥好党建的核心竞争力作用，夯实基层党建工作，以整改落实为抓手推进从严治党向纵深发展。在业务改革上，积极探索建立更加敏捷高效的管理运行模式和更加科学合理的项目考核模式。继续推进实施共享采办中心的改革，努力更早实现采办效率和采办能力的大幅提升。探索智能制造新模式，提升产品的科技含量。探索绩效考核新模式，强化各板块与项目的协同效应，尝试建立各项目“专项嘉奖”长效机制，切实发挥激励先

进、鼓励作为的作用。加强员工队伍建设，关注年轻干部的培养，加快公司商学院筹建工作，提升各级干部员工的商务能力、风险管控能力和国际业务能力，逐步解决长期存在的短板问题。

2. 深入谋划战略发展路径，推进公司整体全面国际化建设

国际化战略是公司国际一流能源工程公司建设的必由之路，是破解长久困局和达成长远目标的必然选择。公司与国际一流能源工程公司建设目标仍有较大差距，因此将进一步明确整体全面国际化的战略方针。要在思想上“狠”下心来，主动推进管理理念的自我革命，主动放弃固有思维模式，主动开展全层级、全领域、全方位的国际对标，系统规划国际化发展战略、国际化业务组织管控体系和国际化运营运作能力，客观分析和破解国际品牌建设、海外专业分部建设、国际人才培养引进、现有资产盘活、人均产值和效率提升等迫在眉睫的国际化难题，加快整体全面“走出去”步伐。

3. 集中力量全力开拓国外市场

公司目前已投标和在投标国际项目超过 100 个，2018 年重点跟踪项目主要集中在中东、东南亚、加拿大、美国、非洲等区域，公司将紧密关注这些项目的进展情况，努力做好相关市场开发工作。借 LNG 模块化建设业务复苏之际，加强核心工艺模块建造市场的开发。借公司完成的泰国平台拆除项目，加强北海、中东拆除市场的开发，培育新的竞争优势。利用加入沙特阿美总承包供应商库的机会，拓展中东区域总包业务。以及通过国际合作推进油砂、油田地面工程等业务的开拓。

4. 执行运营好现有项目，为甲方提供优质高效服务

国际项目方面，要全面认识项目的复杂性和高难度，做好巴西 FPSO、卡塔尔、企鹅号等项目的管控，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，特别是要强化成本控制。总结和传承 Yamal 等成功国际项目的经验，积极应对困难，维护好来之不易的国际口碑和诚信品牌。国内项目方面，要组织实施好，东方 13-2、蓬莱 19-3 等常规项目。同时，严格执行好宁波二期、福建漳州等 LNG 工程项目，用更高的质量和效率撬动国内的 LNG 市场。

5. 精心准备、全力实施公司第一个深水总包项目流花项目

流花深水总包项目是公司在经过多年深水技术、装备和能力积累基础上，将完全利用自有资源实施的第一个真正意义上的深水项目，对公司具有重要意义，公司将精心组织力量完成深水海底管道、柔性管、跨接管、管汇、海底管道终端、脐带缆等深水水下开发设施和装备的设计、建造、安装等工作，为业主提供优质高效服务，切实提升深水工程综合能力。此外，预计还将实施陵水等深水项目，在 2018 年切实向深水业务迈出坚实一步。

6. 持续推进“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，提高总包业务价值。推进新入列船舶的运营管理，提高运营效率，拓展国际海上安装业务市场，持续提升海上综合作业能力。继续提

升公司在 LNG 工程、深水油气田开发、水下工程、FPSO 工程等业务领域的技术水平。继续实施“三新三化”，不断发挥科技降本的作用，增强市场竞争能力。

7. 持续提升安全质量管理水平

始终把安全生产放在第一位，深入打造安全文化，创新活动载体，落实“党政同责、一岗双责、失职追责”，推进安全管理“领导力、执行力、诚信力”建设，以“管理对标、隐患排查、彻底整改”为手段，以落实国家《关于全面加强企业全员安全生产责任制工作的通知》要求为抓手，加强管理体系建设，强化承包商管理，提升基层班组执行力，真正打造与“国际一流”相匹配的健康安全环保管理能力。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 国际油价低迷带来的行业风险

过去几年国际原油价格的低迷带来的行业投资萎缩，使得整个海洋油气工程行业市场需求大幅下滑，服务价格水平下降，市场竞争激烈，直到目前油气工程行业仍然没有明显复苏。国际油价的走势难以预测，若未来油价下跌，将打击行业投资信心，使得油气工程行业的低迷状况持续较长时间，进而使公司的发展面临挑战。

对策：从强化自身能力建设着手，坚定不移推进主业能力建设，坚定不移大力开拓国际市场，不断提升管理水平和科技实力，进一步降低成本，提高公司市场竞争能力，确保公司能够抵御行业较长时间处于低谷所带来的困难，确保公司可持续发展。

2. 国际市场运营带来的风险

公司进入国际市场时间比较短，国际化人才相对不足，管控体系尚不够完善，海外项目的风险研判、运营管理经验相对还比较薄弱，不同国家或地区政策、海域环境、远程资源调配均可能给公司国际项目的实施带来运营风险。

对策：首先，加强国际人才的培养和锻炼，提升员工的国际化水平和运营能力；其次，加强政策研究，把握国际行业发展趋势和政策动向，科学分析海外项目运营中的风险点，不断完善海外项目运营管理体系；第三，逐步整合完善公司海外机构架构，设立区域中心，强化对海外人、财、物资的应用能力，加强风险防控。

3. 汇率变动风险

公司的记账本位币为人民币，随着公司海外业务规模的扩大，外汇收入增加，汇率波动可能对公司损益产生一定影响。

对策：公司将采取在合同报价时将汇率风险纳入成本控制、考虑进出口对冲以及使用远期结汇类金融工具等措施，在日常资金管理中不断提高防范汇率变动风险的能力。

4. 工程项目实施风险

公司的海上油气田开发工程正在走向 300 米以上更深的水域，公司在深水工程领域的技术、管理和施工经验相对薄弱，项目的实施难度更高，存在施工上的风险。

对策：加强施工安全与质量管控，加快深水技术的储备力度和深水装备的建设，通过深水项目实际运作、聘请国外专家等方式积累深水工程技术、管理和施工经验，消除施工风险。

5. 自然灾害、恶劣天气等自然因素带来的风险

诸如台风频发等不可预测的自然灾害和恶劣天气等因素可能给本公司的生产经营，特别是海上安装会带来较大不利影响和不可预知的风险。

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

(五) 其他

☐ 适用 ☒ 不适用

四、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

☐ 适用 ☒ 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

公司已于 2012 年度根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》要求，结合公司实际经营需要，修订了《公司章程》和《股东大会议事规则》中现金分红相关条款，进一步明确了利润分配政策的基本原则、具体分配政策、审议决策程序和机制以及方案实施等内容。

2017 年，公司没有对现金分红相关政策进行调整。

公司章程中规定的利润分配政策为：

1. 公司利润分配政策的基本原则

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

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

(3) 公司优先采用现金分红的利润分配方式。

2. 公司利润分配具体政策

(1) 利润分配的形式

公司采用现金、股票、现金与股票相结合或者法律、法规允许的其他方式分配利润，在有条件的情况下，公司可以进行中期利润分配。

(2) 现金分红的具体条件和比例

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

特殊情况是指：

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

②审计机构对公司该年度财务报告未出具标准无保留意见的审计报告。

(3) 发放股票股利的具体条件

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

3. 公司利润分配方案的审议程序

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

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

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

(3) 公司调整或变更利润分配政策的决策程序

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

4. 公司利润分配方案的实施

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

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：万元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数(元)（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)
2017 年	0	0.50	0	22,106.77	49,105.55	45.02
2016 年	0	1.00	0	44,213.55	131,530.71	33.61
2015 年	0	2.50	0	110,533.87	340,994.56	32.42

(三) 以现金方式要约回购股份计入现金分红的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(四) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

☐适用 ☒不适用

二、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

☒适用 ☐不适用

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	中国海洋石油集团有限公司	承诺在本公司存续期间，中国海洋石油集团有限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

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

☐已达到 ☐未达到 ☒不适用

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

☐适用 ☒不适用

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

☒适用 ☐不适用

会计政策变更

执行《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》、《企业会计准则第 16 号——政府补助》和《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》。

财政部于 2017 年度发布了《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》，自 2017 年 5 月 28 日起施行，对于施行日存在的持有待售的非流动资产、处置组和终止经营，要求采用未来适用法处理。

财政部于 2017 年度修订了《企业会计准则第 16 号——政府补助》，修订后的准则自 2017 年 6 月 12 日起施行，对于 2017 年 1 月 1 日存在的政府补助，要求采用未来适用法处理；对于 2017

年 1 月 1 日至施行日新增的政府补助，也要求按照修订后的准则进行调整。

财政部于 2017 年度发布了《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》，对一般企业财务报表格式进行了修订，适用于 2017 年度及以后期间的财务报表。

公司执行上述三项规定的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
(1) 在利润表中分别列示“持续经营净利润”和“终止经营净利润”。比较数据相应调整。	本期：列示持续经营净利润本年金额 489,852,030.12 元；列示终止经营净利润本年金额-219,867.41 元； 上期：列示持续经营净利润本年金额 1,312,902,411.43 元；列示终止经营净利润本年金额 8,975.80 元。
(2) 与本公司日常活动相关的政府补助，计入其他收益，不再计入营业外收入。比较数据不调整。	其他收益：95,371,279.11 元。
(3) 将资产负债表中的“划分为持有待售资产”调整为“持有待售资产”，将“划分为持有待售负债”调整为“持有待售负债”。	持有待售资产、持有待售负债，金额影响均为 0.00 元。
(4) 在利润表中新增“资产处置收益”项目，将部分原列示为“营业外收入”的资产处置损益重分类至“资产处置收益”项目。比较数据相应调整。	本期：营业外收入减少 0 元，重分类至资产处置收益；上期：营业外收入减少 0 元，重分类至资产处置收益 452,878,180.44 元。

详见公司于 2017 年 8 月 22 日在上海证券交易所网站披露的《关于会计政策变更的公告》和与本年度报告同日在上海证券交易所网站披露的《关于会计政策变更的公告》。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

☐适用 ☒不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

☐适用 ☒不适用

(四) 其他说明

☐适用 ☒不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	170
境内会计师事务所审计年限	2

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通	30

	合伙)	
--	-----	--

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

2017 年 3 月 17 日召开的公司第五届董事会第二十六次会议审议了《关于续聘 2017 年度公司财务和内部控制审计机构的议案》，续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2017 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 2017 年 5 月 19 日召开的公司 2016 年年度股东大会审议通过。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

七、面临暂停上市风险的情况

（一） 导致暂停上市的原因

☐ 适用 ☒ 不适用

（二） 公司拟采取的应对措施

☐ 适用 ☒ 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

☐ 适用 ☒ 不适用

九、破产重整相关事项

☐ 适用 ☒ 不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

☐ 本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒ 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十一、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

☐ 适用 ☒ 不适用

十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☒ 适用 ☐ 不适用

诚信记录良好。未被监管机构出具不诚信记录情况。

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一） 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☐ 适用 ☒ 不适用

（二） 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

十四、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、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	母公司的控股子公司	购买商品	为本公司提供工程分包、物资采购、运输、燃油及物业等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	736,843,476.28	736,843,476.28	9.11	按照合同约定正常结算
中国海洋石油渤海有限公司	母公司的全资子公司	购买商品	为本公司提供水电、员工体检等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	46,437,502.40	46,437,502.40	0.57	按照合同约定正常结算
中海油田服务股份有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供运输、船舶等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	44,739,213.89	44,739,213.89	0.55	按照合同约定正常结算
中国海洋石油集团有限公司	母公司	购买商品	为本公司提供保险、软件使用等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	27,836,918.46	27,836,918.46	0.34	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	为本公司提供物资采购服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	13,685,572.92	13,685,572.92	0.17	按照合同约定正常结算
中海福陆重工有限公司	合营公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	136,092,148.21	136,092,148.21	1.68	按照合同约定正常结算
中海实业有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供物业服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	8,936,783.52	8,936,783.52	0.11	按照合同约定正常结算
中海石油气电集	母公司的全	接受劳务	为本公司提供工程分包服	按照市场原则，通过	5,279,773.38	5,279,773.38	0.07	按照合同约

团有限责任公司	资子公司		务	招标确定合同价格				定正常结算
中国海洋石油南海西部有限公司	母公司的全资子公司	租入租出	为本公司提供房屋租赁服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	1,804,956.76	1,804,956.76	0.02	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	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	983,382.30	983,382.30	0.01	按照合同约定正常结算
中化建国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	322,914.42	322,914.42	0.0040	按照合同约定正常结算
中海油研究总院有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	292,304.72	292,304.72	0.0036	按照合同约定正常结算
中国海洋石油南海东部公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	193,323.57	193,323.57	0.0024	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	接受劳务	为本公司提供码头服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	153,106.80	153,106.80	0.0019	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	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	4,399,241,253.13	4,399,241,253.13	42.91	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	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	147,866,217.74	147,866,217.74	1.44	按照合同约定正常结算
中海油研究总院有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	61,144,563.59	61,144,563.59	0.60	按照合同约定正常结算
中海福陆重工有限公司	合营公司	提供劳务	本公司为关联方提供提供劳务、材料销售	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	21,074,126.07	21,074,126.07	0.21	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	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	4,290,738.63	4,290,738.63	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	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则, 通过招标确定合同价格	1,195,037.44	1,195,037.44	0.01	按照合同约定正常结算

中国海洋石油集团有限公司	母公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	687,404.72	687,404.72	0.0067	按照合同约定正常结算
合计				/	/	5,659,100,718.95	57.86	/
大额销货退回的详细情况					无此情况。			
关联交易的说明			（1）关联交易的主要内容 本公司是亚洲地区最大的海洋石油工程 EPCI 总承包公司之一，主要业务包括为中国海域石油开采提供专业技术服务等。本公司与中国海洋石油有限公司等关联方之间存在较多提供海洋工程服务的关联交易，如：本公司向关联公司提供 EPCI 总承包专业服务，关联公司向本公司提供工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务。 （2）关联交易的定价及公允性 这些关联交易为本公司提供了长期稳定的市场，是实现本公司发展不可或缺的部分。关联交易通过公开招投标确定合同价格，本公司还与关联方签订了长期服务协议，保证关联交易价格的公允，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。 （3）关联交易的持续性 事实证明，这些关联交易的存在是必要的，在可预见的将来，随着中国海洋石油工业的快速发展，本公司与关联公司间的关联交易仍将持续。					

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
本公司于 2017 年 10 月 25 日召开了第六届董事会第三次会议,会议审议通过了本公司全资子公司深圳海油工程水下技术有限公司与中海油服签订《船舶交易合同》、向中海油服购买其旗下“海洋石油 701”、“海洋石油 702”两条船舶事宜,购买价格为 10.6 亿元人民币(含增值税)。	详见公司于 2017 年 10 月 27 日在中国证券报、上海证券报和上海证券交易所网站上披露的编号为 2017-026 号临时公告《海油工程关于购买中海油服两条船舶的关联交易公告》

特别说明的是,由于该事项金额并未达到净资产 10%,故不构成重大关联交易。

2、 已在临时公告披露,但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、 涉及业绩约定的,应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露,但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(四) 关联债权债务往来**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露,但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五) 其他

√适用 □不适用

报告期关联受托研究课题、公司在中海石油财务有限责任公司的关联方存款及利息收入和投资收益等关联情况，请具体参阅本报告第十一节财务报告里附注“十二、关联方及关联交易”里相关内容。

十五、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

☐适用 ☒不适用

2、承包情况

☐适用 ☒不适用

3、租赁情况

☐适用 ☒不适用

(二) 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)(不包括对子公司的担保)	0
公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	1.642
报告期末对子公司担保余额合计(B)	10.485
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额(A+B)	10.485
担保总额占公司净资产的比例(%)	29.64
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
担保情况说明	截至报告期末，公司有 6 项担保在履行中，具体如下： (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。(详见公司于 2012 年 4 月 26 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告、担保公告和 5 月 12 日披露的股东大会决议公告) (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,本公司为青岛子公司承揽 Nyhamna 项目。被担保人分别为 Nyhamna 项目总承包商挪威 KVAERNER 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。(详见公司于 2014 年 4 月 29 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告) (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,本公司为青岛子公司承揽俄罗斯 Yamal 项目出具母公司担保。被担保人为 Yamal 项目总承包商 Yamgaz 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。上述担保事项已经公司 2014 年 9 月 16 日召开的 2014 年第二次临时股东大会审议批准。(详见公司于 2014 年 7 月 25 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 9 月 17 日披露的股东大会决议公告) (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,本公司为青岛子公司履行俄罗斯 Yamal 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,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。(详见公司于 2015 年 7 月 10 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告)。后经 2017 年 3 月 17 日召开的本公司第五届董事会第二十六次会议审议通过,本公司为青岛子公司 Yamal 项目涉及的三列模块重新开立三份履约保函,有效期分别涵盖各自模块的质保期,合计担保金额 1.31 亿美元,原 15.40 亿元人民币担保将在原履约保函到期关闭后减额 9.4 亿元人民币,剩余 6.0 亿元人民币担保额继续为 0.82 亿美元预付款保函提供担保,直到 2018 年 1 月 20 日关闭。(详见公司于 2017 年 3 月 21 日在上海证券交易所网站披露
--	---

	的董事会决议公告和担保公告) (5) 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审议批准。(详见公司于 2016 年 7 月 8 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告) (6) 经 2017 年 4 月 26 日召开的本公司第五届董事会第二十七次会议审议通过, 本公司为子公司尼日利亚自贸区公司履行丹格特石油化工海上运输安装项目合同开立银行履约保函和预付款保函, 担保金额为 0.332 亿美元。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。(详见公司于 2017 年 4 月 28 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告) 报告期内解除的担保事项: (1) 在上述第 (4) 项担保中, 本公司为青岛子公司履行俄罗斯 Yamal 项目开立银行履约保函和预付款保函提供担保, 原 15.40 亿元人民币担保将在原履约保函到期关闭后减额 9.4 亿元人民币, 剩余 6.0 亿元人民币担保额继续为 0.82 亿美元预付款保函提供担保, 直到 2018 年 1 月 20 日关闭。 该项担保根据项目实际情况已于 2017 年 7 月 20 日提前到期并关闭。 (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 BSP 项目出具母公司担保。被担保人分别为 BSP 项目业主文莱壳牌石油公司。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, 最大赔付额即担保金额为 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。(详见公司于 2014 年 4 月 29 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告) 该项担保根据项目实际情况已于 2017 年 1 月提前到期并关闭。 期后事项: 本公司为青岛子公司承揽 Nyhamna 项目出具母公司担保, 担保金额已由 110 万美元调整至 1,210 万美元, 担保期限由担保开出日至 2017 年 10 月 30 日调整为业主出具接收证书之日, 预计为
--	---

	2019 年 06 月 14 日。上述事项已经 2018 年 1 月 22 日召开的公司第六届董事会第六次会议审核通过，详见公司于 2018 年 1 月 23 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告。
--	---

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、委托理财情况

(1). 委托理财总体情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财产品	自有资金和非公开发行募集资金	3,600,000,000.00	2,392,052,000.00	0

其他情况

□适用 √不适用

(2). 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额（如有）
光大银行开发支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.11.28	2017.2.3	自有资金	银行定制理财产品	保本+浮动收益	3.60%	1,676,712	500,000,000	是	是	0
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2016.11.29	2017.3.3	自有资金	银行定制理财产品	保本+浮动收益	3.50%	2,972,603	500,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保本型银行理财产品	200,000,000	2016.12.23	2017.1.23	自有资金	银行定制理财产品	保本+浮动收益	3.10%	380,776	200,000,000	是	是	0
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	200,000,000	2016.12.26	2017.2.17	自有资金	银行定制理财产品	保本+浮动收益	4.25%	1,117,762	200,000,000	是	是	0
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2017.2.16	2017.5.19	自有资金	银行定制理财产品	保本+浮动收益	4.25%	5,356,000	500,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2017.3.16	2017.6.16	自有资金	银行定制理财产品	保本+浮动收益	4.75%	5,983,562	500,000,000	是	是	0
招行北京崇文门支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2017.5.15	2017.7.21	自有资金	银行定制理财产品	保本+浮动收益	4.50%	4,130,000	500,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2017.7.31	2017.9.1	自有资金	银行定制理财产品	保本+浮动收益	4.60%	2,016,438	500,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2017.8.30	2017.11.1	自有资金	银行定制理财产品	保本+浮动收益	4.75%	4,099,315	500,000,000	是	是	0
光大银行开发支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2017.9.19	2017.10.19	自有资金	银行定制理财产品	保本+浮动收益	4.70%	1,995,890	500,000,000	是	是	0
光大银行开	保本型银行	500,000,000	2017.11.28	2018.1.26	自有资金	银行定制	保本+浮	5.15%	2,328,082	500,000,000	是	是	0

发支行	理财产品					理财产品	动收益						
光大银行开发支行	保本型银行理财产品	500,000,000	2017.12.29	2018.1.29	自有资金	银行定制理财产品	保本+浮动收益	5.40%	147,945	500,000,000	是	是	0
中国银行珠海海港支行	保证收益型理财产品	400,000,000	2016.6.8	2017.6.14	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	3.30%	5,930,959	400,000,000	是	是	0
中国银行珠海海港支行	保证收益型理财产品	100,000,000	2016.6.8	2017.3.23	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	3.20%	710,137	100,000,000	是	是	0
中国银行珠海海港支行	保证收益型理财产品	700,000,000	2016.9.30	2017.4.5	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	2.80%	4,993,973	700,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	200,000,000	2016.11.1	2017.1.26	非公开发行募集资金	银行定制理财产品	保证收益	2.80%	383,562	200,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	800,000,000	2016.11.18	2017.5.19	非公开发行募集资金	银行定制理财产品	保证收益	2.90%	8,835,068	800,000,000	是	是	0
中国银行珠海海港支行	保证收益型理财产品	200,000,000	2017.2.7	2017.5.10	非公开发行募集资金	银行定制理财产品	保证收益	3.30%	1,663,562	200,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	100,000,000	2017.3.31	2017.6.30	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	3.80%	947,397	100,000,000	是	是	0
中国银行珠海海港支行	保证收益型理财产品	200,000,000	2017.5.19	2017.8.21	非公开发行募集资金	银行定制理财产品	保证收益	3.80%	1,957,260	200,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	800,000,000	2017.5.24	2017.7.24	非公开发行募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.00%	5,347,945	800,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	600,000,000	2017.6.15	2017.9.15	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.60%	6,956,712	600,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	100,000,000	2017.7.7	2017.10.9	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.40%	1,133,151	100,000,000	是	是	0
中国银行珠海分行	保证收益型理财产品	300,000,000	2017.7.26	2017.10.27	非公开发	银行定制	保证收	4.10%	3,133,973	300,000,000	是	是	0

海港支行	理财产品				行募集资金	理财产品	益						
中国银行珠海支行	保证收益型理财产品	500,000,000	2017.7.26	2017.9.4	非公开发行募集资金	银行定制理财产品	保证收益	3.60%	1,972,603	500,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	200,000,000	2017.8.23	2017.11.22	非公开发行募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.20%	2,094,247	200,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	600,000,000	2017.9.19	2017.10.20	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.30%	2,191,233	600,000,000	是	是	0
中国银行珠海支行	保证收益型理财产品	500,000,000	2017.10.13	2018.1.11	非公开发行募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.40%	4,761,644	500,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	100,000,000	2017.10.18	2017.11.17	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	3.80%	312,329	100,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	600,000,000	2017.10.24	2017.11.24	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.20%	2,140,274	600,000,000	是	是	0
中国银行珠海支行	保证收益型理财产品	100,000,000	2017.10.30	2018.2.1	非公开发行募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.35%	738,904	100,000,000	是	是	0
中国银行珠海支行	保证收益型理财产品	100,000,000	2017.11.17	2017.12.25	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.00%	416,438	100,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	200,000,000	2017.11.24	2018.2.23	非公开发行募集资金	银行定制理财产品	保证收益	4.50%	912,329	200,000,000	是	是	0
交通银行珠海分行	保证收益型理财产品	600,000,000	2017.11.27	2017.12.27	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	3.60%	1,775,342	600,000,000	是	是	0
兴业银行青岛开发支行	保证收益型理财产品	200,000,000	2017.12.27	2018.1.27	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	4.30%	70,685	200,000,000	是	是	0
渣打银行北京分行	保证收益型理财产品	60,000,000 美元	2017.12.26	2018.1.26	自有资金	银行定制理财产品	保证收益	1.15%	7562 美元	60,000,000 美元	是	是	0

委托理财实际收回情况说明：上表中委托理财终止日期在 2017 年以内的，均已按时收回本金。理财终止日期跨入 2018 年的，也已于本报告披露日前全部收回了本金。

其他情况

☐适用 ☒不适用

(3). 委托理财减值准备

☐适用 ☒不适用

2、 委托贷款情况

(1). 委托贷款总体情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(2). 单项委托贷款情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(3). 委托贷款减值准备

☐适用 ☒不适用

3、 其他情况

☒适用 ☐不适用

公司不存在委托他人进行现金管理的委托贷款情况。

公司 2017 年内存存在一项控股股东向公司提供委托贷款的情况，具体如下：

国家安监总局依托本公司全资子公司——深圳海油工程水下技术有限公司（以下简称“深圳子公司”）建设国家油气管道应急救援南海（珠海）基地，以提供面向中国南海及东海海上油气田海底管道海上应急救援服务。

国家安监总局将国家油气管道应急救援南海（珠海）基地建设专项资金人民币 0.90 亿元拨付到公司控股股东——中国海洋石油集团有限公司（以下简称“中国海油”）。2017 年 3 月，中国海油将该笔财政性资金通过旗下财务公司，以委托贷款方式划拨本公司，委托贷款金额为 0.90 亿元人民币，贷款期限为 5 年，贷款利率为 0.5%。

本公司再将该笔资金以增资的形式注入深圳子公司。该笔资金将全部用于深圳子公司建设国家油气管道应急救援南海（珠海）基地相关的设备购置。

因该笔 0.90 亿元委托贷款未达到信息披露条件，公司未就该事项进行临时公告。

期后事项：

国家安监总局再次划拨国家油气管道应急救援南海（珠海）基地建设专项资金人民币 1.30 亿元至中国海油。中国海油拟通过旗下财务公司，以委托贷款方式将该笔资金划拨本公司，委托贷款金额为 1.30 亿元人民币，贷款期限为 5 年，贷款利率为 0.5%。详见公司于 2018 年 1 月 23 日在上海证券交易所网站披露的《关于控股股东向本公司提供委托贷款的关联交易公告》。

(四) 其他重大合同

√适用 □不适用

重大合同及其履行情况

付款方	合同内容	合同金额	截止 2017 年 12 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	470,563 万元人民币	223,560 万元人民币
YAMGAZ	俄罗斯 Yamal 项目液化天然气工程承包	162,050 万美元	158,306 万美元

上述合同为占公司净资产 10%及以上金额的日常生产经营业务合同。

十六、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

十七、积极履行社会责任的工作情况**(一) 上市公司扶贫工作情况**

√适用 □不适用

1. 年度精准扶贫概要

公司一直高度重视扶贫济困和公益慈善工作，认真履行中央企业社会责任，在扶贫、助学等救助活动、扶持科教文卫体育等社会公益事业、以及服务社会等青年志愿者活动方面努力做出积极贡献。合计投入金额 79.80 万元。

(1) 扶贫济困工作

公司编制下发扶贫济困工作管理细则，明确了管理界面和工作职责，对困难职工救助、大病医疗救助等 8 种救助方式进行了详细规定，严格遵照执行。

公司每年结合最新的补助标准、各地最低生活保障和工资标准，及时新增调整建档在册的困难员工名单。目前公司建档的中国海油系统困难职工 9 人，有 13 名适龄上学子女，按照子女助学救助标准，共下拨子女助学金 4.6 万元。公司管理层每年都在春节前夕走访慰问本埠部分困难党员、困难职工家庭，为他们解决力所能及的困难。在中国海油“走进困难职工家庭送温暖”专项活动中，公司为 64 户困难职工家庭送去温暖，帮扶金额 40.5 万元。救助因突发自然灾害受灾严重家庭 21 户，救助金额 3.8 万元。2017 年，公司还按照集团公司相关规定，对 8 位患有六种重大疾病的职工进行了大病一次性救助，救助总额达 12.5 万元。合计投入金额 61.40 万元。

(2) 社会慈善捐助

公司子公司青岛公司于 2016 年-2018 年建立了 350 万元海油工程冠名基金，每年把基金 3% 的增值部分（即 10.5 万元）捐赠给青岛经济技术开发区慈善总会，用于幼儿教育，2017 年捐赠额 10.5 万元。为大力弘扬社会主义核心价值观，向急需救助的困难群众奉献爱心，更好地帮助困难群体解决实际困难，按照青岛黄岛区组织开展“慈善一日捐”活动的安排部署，青岛公司广大员工

坚持自愿，积极奉献，累计捐款 7.9 万元，募集善款悉数交给了黄岛区慈善总会，用于黄岛区实施慈善助学、助老、赈灾等项目。合计投入金额 18.40 万元。

2. 精准扶贫成效

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1.资金	79.80
2.物资折款	0
3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	9
二、分项投入	
1.产业发展脱贫	
2.转移就业脱贫	
3.易地搬迁脱贫	
4.教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	4.60
4.2 资助贫困学生人数（人）	13
5.健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	12.50
6.生态保护扶贫	
7.兜底保障	
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	44.30
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	85
8.社会扶贫	
8.2 定点扶贫工作投入金额	7.90
8.3 扶贫公益基金	10.50
9.其他项目	

（二）社会责任工作情况

☒ 适用 ☐ 不适用

详见公司于同日在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 上披露的《海洋石油工程股份有限公司 2017 年度社会责任报告》。

（三）环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

2. 重点排污单位之外的公司

☐ 适用 ☒ 不适用

3. 其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(四) 其他说明

☐适用 ☒不适用

十八、可转换公司债券情况

(一) 转债发行情况

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

☐适用 ☒不适用

(三) 报告期转债变动情况

☐适用 ☒不适用

报告期转债累计转股情况

☐适用 ☒不适用

(四) 转股价格历次调整情况

☐适用 ☒不适用

(五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

☐适用 ☒不适用

(六) 转债其他情况说明

☐适用 ☒不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

☐适用 ☒不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

☐适用 ☒不适用

(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

☐适用 ☒不适用

(三) 现存的内部职工股情况

☐适用 ☒不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	134,255
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	124,488
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股东（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	0	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	0	113,943,823	2.58	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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	2,270,969,554	人民币普通股	2,270,969,554				
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	113,943,823	人民币普通股	113,943,823				
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				
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				
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				
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				
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				

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
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
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
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
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
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。		

关于中国海洋石油总公司和中国海洋石油南海西部公司已更名的说明：

根据国务院深化国有企业改革的要求，公司控股股东中国海洋石油总公司由全民所有制企业改制为国有独资企业。自 2017 年 11 月 1 日起，“中国海洋石油总公司”更名为“中国海洋石油集团有限公司”。上述名称变更已于 2017 年 11 月 1 日经北京市工商行政管理局核准。

由于本持股情况表里的股东名称和持股数据是严格根据中国证券登记结算公司上海分公司提供的截至 2017 年 12 月 31 日的股东名册填报披露。截至 2017 年 12 月 31 日，中国海洋石油总公司尚在办理在中国证券登记结算公司的股票账户名称变更，因此本年报披露持股情况时沿用了原公司名称。

根据我们向控股股东的了解，控股股东已于 2018 年 2 月完成了在中国证券登记结算公司的股票账户名称变更。

中国海洋石油南海西部公司作为控股股东的全资子公司，也按照国企深化改革的要求，于 2017 年 11 月进行了更名。公司名称由“中国海洋石油南海西部公司”变更为“中国海洋石油南海西部有限公司”。

中国海洋石油南海西部公司已于 2018 年 2 月完成了在中国证券登记结算公司的股票账户名称变更。

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☐ 适用 ☒ 不适用

(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

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

☒ 适用 ☐ 不适用

名称	中国海洋石油集团有限公司
单位负责人或法定代表人	杨华
成立日期	1982-02-15
主要经营业务	①可经营项目：海上采油（气）、钻井、物探、测井、录井、井下作业、储运等；汽油、煤油、柴油的批发。②一般经营项目：组织石油、天然气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液

	化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期中国海洋石油集团有限公司控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海石油化学股份有限公司、山东海化股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会直接控制的中央企业。

2 自然人

☐适用 ☒不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

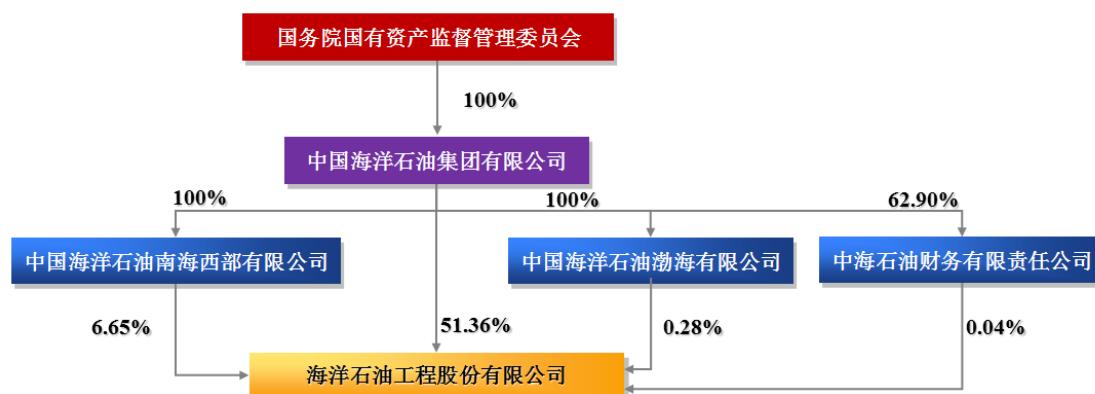
☐适用 ☒不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

☐适用 ☒不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

☒适用 ☐不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

☒适用 ☐不适用

本公司实际控制人为中国海洋石油集团有限公司，相关情况见本节控股股东情况相关内容。

2 自然人

☐适用 ☒不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

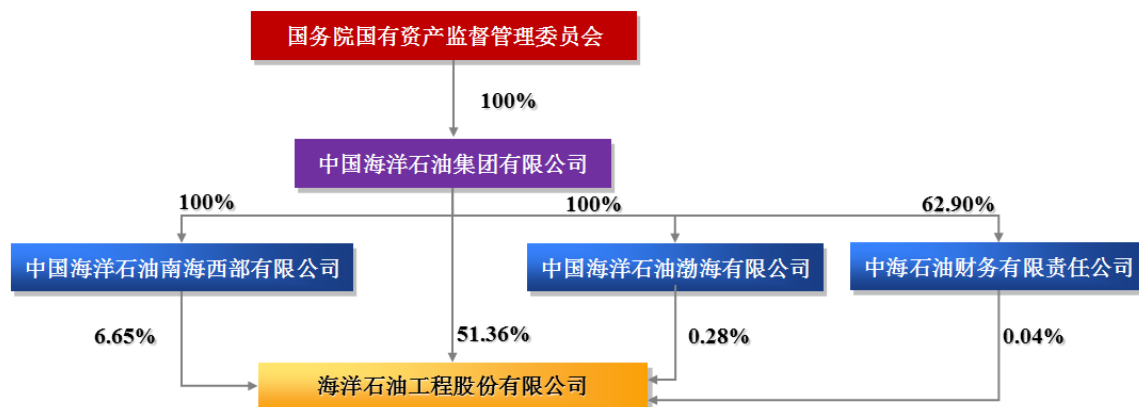
☐适用 ☒不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

☐适用 ☒不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

☒适用 ☐不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

☐适用 ☒不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

☐适用 ☒不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

☐适用 ☒不适用

六、股份限制减持情况说明

☐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、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
吕 波	董事长	男	55	2016 年 11 月 23 日	2018 年 3 月 27 日	0	0	0		0	是
金晓剑	董事、总裁、党委书记	男	58	2017 年 1 月 22 日		0	0	0		93.84	否
孟 军	董事	男	57	2014 年 1 月 10 日		22,680	22,680	0		0	是
林瑶生	董事、执行副总裁、党委副书记、工会主席	男	56	2017 年 5 月 19 日		0	0	0		81.25	否
邱晓华	独立董事	男	59	2016 年 11 月 23 日		0	0	0		12.80	否
郭 涛	独立董事	男	62	2015 年 5 月 20 日		0	0	0		12.80	否
黄永进	独立董事	男	51	2015 年 5 月 20 日		0	0	0		12.80	否
魏君超	监事会主席	男	59	2014 年 4 月 23 日		0	0	0		0	是
赵艳波	监事	女	45	2014 年 4 月 23 日		0	0	0		0	是
饶仕才	监事、集团公司党组驻公司纪检组组长	男	49	2013 年 9 月 16 日		0	0	0		68.63	否
陈永红	财务总监	男	44	2012 年 8 月 29 日		60,000	60,000	0		68.59	否
陈荣旗	总工程师	男	54	2016 年 4 月 22 日		0	0	0		70.44	否
于长生	副总裁	男	52	2016 年 7 月 6 日		0	0	0		70.15	否
陈宝洁	副总裁	男	52	2016 年 7 月 6 日		10,000	10,000	0		70.23	否
李小巍	副总裁	男	48	2016 年 7 月 6 日		15,000	15,000	0		70.19	否
周学仲	原董事、总裁	男	60	2010 年 12 月 2 日	2017 年 1 月 22 日	271,300	0	-271,300	离职后个人减	13.90	否

									持		
朱 磊	原董事、党委书记、 执行副总裁	男	48	2016 年 3 月 15 日	2017 年 4 月 26 日	0	0	0		7.50	是
刘连举	董事会秘书	男	52	2007 年 4 月 10 日		40,000	40,000	0		55.12	否
合计	/	/	/	/	/	418,980	147,680	-271,300	/	708.24	/

姓名	主要工作经历
吕 波	1985 年起先后在煤炭部、能源部、中组部就职，曾任能源部人事劳动司副处级干部，中组部经济科技干部局副处长、处长，中组部干部四局、五局处长。2002 年加入中国海洋石油集团有限公司，任中国海洋石油集团有限公司人力资源部总经理；2006 年 11 月，任中国海洋石油集团有限公司总经理助理；2010 年 4 月，任中国海洋石油集团有限公司司副总经理。2012 年 12 月兼任中海油能源发展股份有限公司董事长。2016 年 12 月-2018 年 3 月兼任中海油田服务股份有限公司董事长。2016 年 11 月-2018 年 3 月兼任海洋石油工程股份有限公司董事长。
金晓剑	1982 年进入中国海洋石油参加工作，先后在中国海洋石油渤海公司钻井部和生产部担任钻井总监、生产部副主任和生产办公室副主任职务；1996 年 3 至 2001 年 10 月，在中海石油技术服务公司先后任总工程师、副总经理、总经理；2001 年 10 月至 2005 年 10 月，在中海油田服务股份有限公司先后任副总经理、执行副总裁；2005 年 10 月至 2007 年 2 月，任中海石油（中国）有限公司天津分公司副总经理；2007 年 2 月至 2013 年 12 月，任中国海洋石油集团有限公司工程建设部总经理；2013 年 12 月至 2017 年 1 月，任中国海洋石油集团有限公司规划计划部总经理、中国海洋石油工程管理部办公室主任。2017 年 1 月-今，任海洋石油工程股份有限公司总裁；2017 年 2 月起兼任海洋石油工程股份有限公司董事；2017 年 3 月-今，任海洋石油工程股份有限公司党委书记。2018 年 3 月起，任海洋石油工程股份有限公司董事长。
孟 军	2007 年 4 月-2017 年 8 月，任中国海洋石油集团有限公司财务资产部副总经理。2017 年 8 月起，任中国海洋石油集团有限公司财务资产部总经理。2014 年 1 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司董事。
林瑶生	1984 年参加工作以来一直在中国海洋石油系统工作。曾先后担任 CACT 作业者集团惠州 32-5 水下开发项目副经理，惠州 26-1N 水下开发项目和惠州 19-3/2/1 项目经理、中海油西江 23-1 项目经理和海洋石油 981 深水钻井船工程项目总经理。2012 年 2 月至 2016 年 6 月，任中国海洋石油集团有限公司工程建设部副总经理。2016 年 7 月-今，任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁；2017 年 3 月起兼任海洋石油工程股份有限公司党委委员；2017 年 5 月起兼任海洋石油工程股份有限公司董事；2017 年 12 月起兼任海洋石油工程股份有限公司党委副书记、工会主席。
邱晓华	1982 年 2 月 13 日分配到国家统计局工作，先后担任国家统计局综合司副处长、处长、副司长，国家统计局总经济师兼新闻发言人、副局长、局长；1998 年 8 月至 1999 年 9 月任安徽省人民政府省长助理；2008 年 6 月至 2012 年 9 月，任中国海洋石油集团有限公司能源经济研究院（政策研究室）首席经济学家。现任中国泛海控股集团研究院院长，华兴银行首席经济学家，新华都商学院教授，澳门城市大学教授，纳川股份独立董事，齐鲁资管独立董事，兼任中国国际经济交流中心学术委员、高级研究员。2016 年 11 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
郭 涛	2012 年 10 月-今，任中准会计师事务所（特殊普通合伙）合伙人。2015 年 5 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。2017 年 6 月起，兼任国融证券股份有限公司独立董事。
黄永进	2011 年 1 月-今，任上海岩土工程勘察设计研究院有限公司副总裁。2013 年 12 月-今，兼任上海顺凯信息技术有限公司董事长。2015 年 5 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。

魏君超	2004 年 10 月-2013 年 12 月，任中国海洋石油集团有限公司办公厅主任。2013 年 12 月-今，任中国海洋石油集团有限公司监事会主席。2014 年 4 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司监事会主席。
赵艳波	2003 年 8 月至 2012 年 2 月，任中国海洋石油集团有限公司审计监察部高级审计师。2012 年 3 月-2015 年底，任中国海洋石油集团有限公司专职监事。2015 年 12 月至今任中国海洋石油集团有限公司监察部监察一处副处长。2014 年 4 月起，兼任海洋石油工程股份有限公司监事。
饶仕才	2007 年 9 月-2014 年 3 月，任海洋石油工程股份有限公司人力资源部总经理。2014 年 3 月-2017 年 12 月，任海洋石油工程股份有限公司党委副书记、纪委书记、工会主席。2017 年 12 月起，任中国海洋石油集团有限公司党组驻海洋石油工程股份有限公司纪检组组长。2011 年 8 月-今，兼任海洋石油工程股份有限公司职工监事。
陈永红	2006 年 7 月-2009 年 9 月，任中海石油化学股份有限公司资金管理部总经理。2009 年 10 月-2012 年 7 月，任中海石油化学股份有限公司财务管理部总经理。2012 年 8 月-今，任海洋石油工程股份有限公司财务总监。
陈荣旗	2004 年 12 月至 2006 年 6 月，任中海石油研究中心开发设计部工程研发总监；2006 年 6 月至 2007 年 10 月，任中海石油研究中心开发设计部副经理；2007 年 10 月至 2010 年 2 月，任中海石油研究中心开发设计部经理；2010 年 2 月至 2012 年 10 月，任中海油研究总院工程研究设计院院长；2012 年 10 月至 2014 年 11 月，任中海油研究总院海洋工程副总工程师兼工程研究设计院院长；2014 年 11 月至 2015 年 6 月，任中海油研究总院总工程师（海洋工程）兼工程研究设计院院长；2015 年 7 月至 2016 年 3 月，任中海油研究总院总工程师（海洋工程）。2016 年 4 月起，任海洋石油工程股份有限公司总工程师。
于长生	曾任中海石油工程设计公司工艺室副主任、主任，海洋石油工程股份有限公司设计公司工艺室主任，蓬莱 19-3 项目经理、蓬莱 19-3 二期开发工程项目经理，生产管理部 A 级项目经理、总经理。2008 年 9 月至 2016 年 4 月，任海洋石油工程股份有限公司安装分公司总经理。2016 年 7 月起，任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
陈宝洁	曾任中海石油平台制造公司焊接室主任，海洋石油工程股份有限公司项目经理，海洋石油工程股份有限公司建造公司副总经理、总经理。2012 年 3 月至 2016 年 5 月，任海洋石油工程（青岛）有限公司总经理。2016 年 7 月起，任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
李小巍	曾任中海石油海洋工程公司设计公司技术开发部副主任，海洋石油工程股份有限公司设计公司材料与焊接工艺开发部主任，海洋石油工程股份有限公司项目经理、A 级项目经理，海洋石油工程（青岛）有限公司副总经理。2010 年 12 月至 2016 年 5 月，任海洋石油工程股份有限公司市场开发部总经理。2016 年 7 月起，任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
刘连举	2001 年 2 月-今，任海洋石油工程股份有限公司董事会秘书。2005 年 3 月-2010 年 12 月，任证券部总经理。2010 年 12 月起，任董秘办总经理。

其它情况说明

√适用 □不适用

期后事项：

吕波先生因工作安排，已于 2018 年 3 月 27 日向董事会提出并辞去了公司董事及董事长职务。

金晓剑先生于 2018 年 3 月 27 日召开的第六届董事会第七次会议上被选举为公司董事长。

魏君超先生因到退休年龄，于 2018 年 3 月 27 日向监事会申请辞去公司监事及监事会主席职务。

邬汉明先生于 2018 年 3 月 27 日召开的第六届监事会第五次会议上被提名为公司监事候选人。

上述事项详见与本年度报告同日披露的董事会决议公告和监事会决议公告。

(二) 董事、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、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
吕 波	中国海洋石油集团有限公司	副总经理、党组成员	2010 年 4 月	
孟 军	中国海洋石油集团有限公司	财务资产部总经理	2017 年 8 月	
魏君超	中国海洋石油集团有限公司	监事会主席	2013 年 12 月	
赵艳波	中国海洋石油集团有限公司	监察部纪检监察一处副处长	2015 年 12 月	
朱 磊	中国海洋石油集团有限公司	人力资源部总经理	2017 年 4 月	

说明：任职尚未终止，尚不能知晓终止日期。

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
吕 波	中海油田服务股份有限公司	董事长	2016 年 12 月	2018 年 3 月
	中海油能源发展股份有限公司	董事长	2012 年 12 月	
	海外石油天然气有限公司	董事	2009 年 6 月	
	海外石油天然气有限公司	董事会秘书	2016 年 11 月	
	中国海洋石油（BVI）有限公司	董事、董事会秘书	2016 年 11 月	
	中国近海石油服务（香港）有限公司	董事长	2016 年 11 月	
郭 涛	中准会计师事务所（特殊普通合伙）	合伙人	2012 年	
	国融证券股份有限公司	独立董事	2017 年 6 月	
黄永进	上海岩土工程勘察设计研究院有限公司	副总裁	2011 年	
	上海顺凯信息技术有限公司	董事长	2013 年	
在其他单位任职情况的说明	独立董事邱晓华先生在其他单位任职的情况请参见本章节第一部分董事、监事和高管主要工作经历的相关内容。			

说明：任职尚未终止，尚不能知晓终止日期。

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据岗位的职责和复杂程度以及工作表现和成绩，本着有利于人员稳定及激励与约束相结合的原则，确定报酬标准。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	参照本行业董事、监事和高管人员的工资薪酬
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	1. 董事津贴公司三名独立董事的津贴为每人每年 12.8 万元人民币（含税），出席董事会和股东大会的差旅费以及其他按《公司章程》行使职权所需费用在公司据实报销。2. 不在公司领取报酬、津贴的董事、监事有吕波先生、孟军先生、魏君超先生、赵艳波女士。上述董事、监事均在第一大股东单位中国海洋石油集团有限公司领取报酬、津贴。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	708.24 万元人民币。

四、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
金晓剑	董事、总裁、党委书记	选举	根据公司管理和发展的需要
林瑶生	董事、执行副总裁	选举	根据公司管理和发展的需要
周学仲	原董事、总裁	离任	因到法定退休年龄，辞去相关职务
朱磊	原董事、党委书记、执行副总裁	离任	因工作变动

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	5,296
主要子公司在职员工的数量	2,514
在职员工的数量合计	7,810
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	2,677
技术人员	3,321
财务人员	105
经营管理及项目管理人员	1,707
合计	7,810
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	915
本科	3,713
大专	1,526
中专及以下	1,656
合计	7,810

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司根据发展战略及经营效益制定全面薪酬福利体系，薪酬制度定期进行完善与改进，确保其合理且有效执行。员工的薪酬、福利水平根据公司的盈利状况和地区生活水平、物价指数的变化进行适当调整。效益奖金分配体系也严格与公司绩效考核结果挂钩。公司根据员工岗位职责和年度重点工作设置个人工作业绩指标，严格实施考核，以调动员工的积极性、主动性和创造性，激发员工的责任感与危机意识，为实现公司经营目标发挥积极作用。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司建立了员工培训和再教育机制，结合员工成长及企业需求为各类人员制定相应的培训计划并具体实施。为确保培训达到预期效果，公司建立了培训管理制度体系，加强对员工培训工作的指导、监督和管理，确保各级各类培训工作按需求、按计划有序地开展，保证了员工培训工作的及时性、针对性和有效性。

2017 年公司组织开展了各类培训 2216 期，累计培训总学时达到 64 万小时，人均培训学时 82 小时，培训主要范围涵盖安全、生产、技术、技能、管理等相关业务知识的能力提升和岗位技能培训，结合公司实际，有效提升了员工的素质能力和岗位履职水平，保障了员工的健康成长及公司经营目标的顺利实现。

(四) 劳务外包情况

☐适用 ☒不适用

七、其他

☐适用 ☒不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

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、上海证券交易所等监管机构的要求，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。公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

（一）关于公司治理制度体系的建立和健全情况

公司严格根据《公司法》、《证券法》、《上市公司章程指引》和证券监管部门的相关文件和要求，制定了公司章程、股东大会议事规则、董事会议事规则、监事会议事规则、总裁工作细则、独立董事制度、信息披露和投资者关系管理制度、投资管理制度等公司治理规范性文件，形成了比较系统的公司治理框架。

公司高度重视内部控制工作，不断优化完善内控制度，共建立了包括行政管理、人力资源管理、财务管理、商务合同管理和工程项目管理等在内的 15 个内控制度体系，共计 479 个内控制度。2017 年，公司主要针对党群管理、纪检监察、内控内审、质量健康安全环保业务方面制/修订 172 个内控制度，其中制订 35 个，修订 137 个，形成了更为科学合理高效受控的内控制度体系。

（二）关于股东大会

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

2017 年度，公司于 2 月、5 月、11 月共召开了 3 次股东大会，审议批准了利润分配方案、董事会工作报告、监事会工作报告、财务决算报告、聘任公司财务和内部控制审计机构、选举董事、董事会监事会换届选举、变更公司经营范围、修订公司章程、修订公司股东大会议事规则、修订公司董事会议事规则等重要议案，切实维护了股东的合法权益。

（三）关于董事会

1、董事会组成

公司严格按照《公司章程》规定的选聘程序选聘董事，董事会的人数和人员构成符合法律、法规的规定。董事会由 7 人组成，包括 3 名独立董事，独立董事人数占董事会总人数的三分之一以上。

报告期，公司新任总裁、党委书记金晓剑先生加入公司董事会。公司执行副总裁、党委副书记林瑶生先生加入董事会。新加入的董事成员们将利用其丰富的专业知识为董事会提出专业意见，为公司健康可持续发展发挥十分重要的作用。

原董事、总裁周学仲先生因到法定退休年龄辞去相关职务，原董事、执行副总裁朱磊先生因工作变动辞去相关职务，公司对已辞任的董事在任职期内为公司发展作出的重大贡献表示衷心的感谢。

2、董事会履职情况

董事会强化规范运作、依法运营的理念，持之以恒地坚持集体讨论决策，重视发挥独立董事作用，董事会会议上各议案和所有汇报事项均经过了各位董事共同讨论，确保了公司各项重大事项经董事们慎重讨论之后才做出决定，维护了股东整体利益。

全年于 2017 年 1 月、2 月、3 月、4 月、5 月、8 月、10 月、12 月共召开 8 次董事会，审议了公司定期报告、利润分配预案、高级管理人员聘任、财务预算、资本支出计划、为子公司提供担保、装备投资、募集资金使用等重要事项，也审议了公司在尼日利亚、文莱等地设立分子公司等国际市场布局事项，为公司正常生产运营作出了科学决策。

报告期董事会重点关注了公司在市场开发、国际项目运营管理、降本增效、安全与质量管理、现金管理、审慎投资、合资公司运营等情况。要求公司充分认识到外部环境的严峻性和复杂性，有序组织、周密部署，扎实推进在建工程项目，全力以赴开拓市场，尤其是国际市场。同时，继续加强能力建设，高度关注安全生产，积极贯彻“三新三化”理念，深挖潜力，提高施工效率，降低生产成本。公司定期将董事会决议及要求的跟踪执行情况向董事会报告。

董事会同样高度重视与资本市场的沟通，董事长、总裁和独立董事积极参加了年内召开的三次股东大会，就公司发展战略和趋势、油价和行业变化对公司的影响、公司应对行业困境采取的措施、公司能力建设情况、市场开发情况等投资者关心的问题进行沟通交流。

3、董事会与管理层的审批权限分工

公司章程对董事会和管理层的职责做出了明确划分，与《公司法》、《证券法》要求的情况是一致的（详情请登录公司网站查询《公司章程》）。

另外，公司有专项制度规定了董事会和管理层在投资决策权上的分工：权益性投资（股权）一律由董事会批准（超过一定额度还需股东大会批准），其它资本性投资（固定资产）在人民币 1 亿元及以下时由管理层批准。

（四）关于监事会

公司监事会的构成符合法律法规要求，由 3 名监事组成，其中股东监事 2 名，职工代表监事 1 名，部分监事具有会计、审计、人力资源管理等方面的专业知识和工作经历。公司监事能够按

照《公司章程》和《监事会议事规则》认真履行职责，对公司生产经营管理及内部控制进行监督，经常性地开展对公司的调研并提出改进建议，充分发挥了监督职能，维护了公司及所有股东的合法权益。

年内监事会召开了 5 次会议，监事积极出席股东大会，列席全部董事会会议，审核公司定期报告、内部控制评价报告、财务报表、利润分配预案、募集资金使用等事项，对董事会编制的定期报告出具书面审核意见。各位监事认真履行自己的职责，高度关注公司依法运作、财务状况、定期报告、董事会和管理层履行职责等事项。

监事会还经常列席公司管理层班子会议，对管理层集体决策、“三重一大”事项（即重大问题决策、重要干部任免、重大项目投资决策、大额资金使用）进行有效监督。

（五）关于管理层及高级管理人员

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

报告期内，公司管理层及全体高级管理人员勤勉尽责、主动自觉贯彻落实董事会各项决议和公司发展战略。面对海洋油气工程行业需求低迷，价格低迷带来的巨大经营困难，管理层带领全体员工持续推进“四大能力”建设，全力开拓国内国际市场，继续狠抓降低成本，严格执行项目计划，切实做好安全保障工作，确保了 21 个海上油气田开发项目和 4 个模块化陆上建造项目稳步推进。其中圆满完成俄罗斯 Yamal 项目，创建了模块化建造品牌，显著提升了公司在海外的知名度，巴西 FPSO 项目克服技术复杂、材料缺失等重重困难全力推进，进度得到较好控制。

（六）关于信息披露

报告期公司认真深刻领会证券监管部门依法监管、从严监管、全面监管的要求，及时学习掌握上海证券交易所信息披露新规则、新要求，严格依据上市公司信息披露的相关法规和编制指引，做好信息披露工作，完成了 4 份定期报告和 33 份临时公告的编制披露工作，每一份披露文件均经过了认真思考、细致编制、严格校验审核，持续改进不断提高信息披露的有效性和质量，较好履行了上市公司的法定信息披露义务。特别是在定期报告中，将公司生产经营重点和详实生产数据披露出来，并结合行业变化对财务指标进行有效性分析，为投资者决策提供参考。此外，公司也特别重视通过公司互联网站进行自愿性披露，发布公司新闻 15 篇，将公司生产动态及时反馈给资本市场。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因
☐ 适用 ☒ 不适用

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的	决议刊登的披露日期
------	------	------------	-----------

		查询索引	
2017 年第一次临时股东大会	2017 年 2 月 17 日	http://www.sse.com.cn	2017 年 2 月 20 日
2016 年度股东大会	2017 年 5 月 19 日	http://www.sse.com.cn	2017 年 5 月 22 日
2017 年第二次临时股东大会	2017 年 11 月 17 日	http://www.sse.com.cn	2017 年 11 月 20 日

股东大会情况说明

☐适用 ☒不适用

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
吕波	否	8	8	2	0	0	否	3
金晓剑	否	7	7	2	0	0	否	2
孟军	否	8	8	2	0	0	否	1
林瑶生	否	4	4	1	0	0	否	1
邱晓华	是	8	7	2	1	0	否	1
郭涛	是	8	8	2	0	0	否	3
黄永进	是	8	8	3	0	0	否	0
周学仲	否	1	1	0	0	0	否	不适用
朱磊	否	4	4	1	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

☐适用 ☒不适用

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	6
通讯方式召开会议次数	2
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

☐适用 ☒不适用

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

(三) 其他

☐适用 ☒不适用

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议, 存在异议事项的, 应当披露具体情况

☒适用 ☐不适用

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

（一）审计委员会履职情况

报告期董事会审计委员会共召开 4 次会议，均为现场会议，对公司 4 期定期报告及财务情况、内控评价报告、年度审计工作、续聘审计机构、审计委员会履职情况、会计政策变更等 9 个议案进行了认真审议，发表了明确意见，出具了审计委员会会议决议和会议纪要。

此外就行业环境、油价对公司的影响、工作量情况及业务趋势、市场开发和订单情况、Yama1 项目远期结汇、非经常性损益、投资损益、营改增对公司影响、成本控制、风险管理、未分配利润、现金流管理、海外项目付款节点、收款风险、中海福陆合资公司经营情况、全年预算完成情况等与公司管理层进行了充分沟通和讨论。

审计委员会建议公司加强对合资公司的管控，注意海外项目运营风险，做好财务信息披露工作，更好地服务股东。

审计委员会要求公司加强资金管理，注意资金风险。同时要积极开拓市场，内部深挖降本潜力，努力完成全年预算目标。

在年度董事会前，审计委员会和会计师事务所作了单独沟通，充分了解了审计情况、风险提示、附注关键信息披露、管理建议书及整改等情况。

（二）提名委员会履职情况

报告期内，提名委员会召开 2 次会议，均为现场会议，审议通过了提名金晓剑先生为公司总裁、提名金晓剑先生为公司董事候选人、关于公司董事会换届暨第六届董事会董事候选人的提议等 3 项议案，同意将相关议案提交公司董事会审议。委员会认为被提名人符合《公司法》和《公司章程》的有关规定，任职资格合法，符合上市公司董事、高级管理人员的任职条件，同意将以上人选提交公司董事会审议，确保了提名工作的合法、合规。

五、监事会发现公司存在风险的说明

☒ 适用 ☐ 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

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

☐ 适用 ☒ 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

☐ 适用 ☒ 不适用

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

☒ 适用 ☐ 不适用

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

八、是否披露内部控制自我评价报告

☒ 适用 ☐ 不适用

《内部控制自我评价报告》详见上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

立信会计师事务所(特殊普通合伙)对公司 2017 年度的内部控制进行了审计,并出具了标准无保留的《内部控制审计报告》,认为公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

《内部控制审计报告》详见上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>

是否披露内部控制审计报告: 是

十、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

第十节 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, 到期一次性还本	上海证券交易所

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

(一) 公司每年足额支付“07 海工债”债券利息

“07 海工债”的票面利率为 5.77%。每手“07 海工债”面值人民币 1,000 元, 派发利息为 57.70 元(含税。扣税后个人债券持有人实际每 1,000 元派发利息为 46.16 元; 扣税后合格境外机构投资者(包含 QFII、RQFII) 债券持有人实际每 1,000 元派发利息为 51.93 元)。

每年的 11 月 9 日(遇法定节假日顺延至其后的第一个工作日) 为上一计息年度的付息日。公司已于每年 11 月份及时足额向债券持有人支付了利息, 详见公司每年披露的 07 海工债付息公告。

(二) 公司已于 2017 年 11 月完成了“07 海工债”的本息兑付, 并摘牌

2017 年为公司 07 海工债 10 年期存续期的最后一年, 公司已经完成了于 2017 年 11 月 9 日支付 2016 年 11 月 9 日至 2017 年 11 月 8 日期间最后一个年度利息和本期债券的本金的全部工作, 自此, 07 海工债从上海证券交易所摘牌。

详见公司于 2017 年 11 月 2 日在上海证券交易所网站披露的《2007 年海洋石油工程股份有限公司公司债券 2017 年本息兑付和摘牌公告》。

公司债券其他情况的说明

□适用 √不适用

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
--	------	---------------------------

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

三、公司债券募集资金使用情况

☒ 适用 ☐ 不适用

07 海工债募集 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、公司债券评级情况

☒ 适用 ☐ 不适用

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。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

☒ 适用 ☐ 不适用

公司按时每年兑付兑息，2017 年 11 月该债券到期后，公司使用现金一次性还本，已于 2017 年 11 月完成了“07 海工债”的本息兑付，并摘牌。

六、公司债券持有人会议召开情况

☐ 适用 ☒ 不适用

七、公司债券受托管理人履职情况

☒ 适用 ☐ 不适用

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、截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：亿元 币种：人民币

主要指标	2017 年	2016 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	16.61	27.22	-38.98	利润总额下降所致
流动比率	2.50	2.24	11.61	
速动比率	2.15	1.98	8.59	

资产负债率 (%)	18.55	22.28	-16.74	
EBITDA 全部债务比	31.52	40.98	-23.08	
利息保障倍数	11.32	23.87	-52.58	利润总额下降所致
现金利息保障倍数	14.74	57.08	-74.18	现金余额下降所致
EBITDA 利息保障倍数	27.34	38.49	-28.97	
贷款偿还率 (%)	100	100	0.00	
利息偿付率 (%)	100	100	0.00	

九、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

☐适用 ☒不适用

十、公司报告期内的银行授信情况

☒适用 ☐不适用

公司第五届董事会第二十一次会议审议通过《关于 2017 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 亿元人民币。

截至 2017 年 12 月 31 日，授信共使用 70 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

☒适用 ☐不适用

公司及时披露公司债券付息公告，并按时支付债券利息，在 2017 年 11 月债券到期后按时进行了还本兑付和摘牌，认真严格履行了相关义务。

十二、公司发生的重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

☐适用 ☒不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

信会师报字[2018]第 ZG10095 号

海洋石油工程股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了海洋石油工程股份有限公司（以下简称“海油工程”）财务报表，包括 2017 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2017 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了海油工程 2017 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2017 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于海油工程，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

关键审计事项：建造合同收入确认

事项描述：公司收入主要来自于采用完工百分比法确认的建造合同。完工百分比法涉及管理层的重大判断和估计，包括对完成的进度、交付的范围以及所需的服务、合同总成本、尚未完工成本、合同总收入和合同风险的估计。此外，由于情况的改变，合同总成本及合同总收入会较原有的估计发生变化(有时可能是重大的)

审计应对：（1）我们评价和测试了公司核算合同成本、合同收入及完工进度计算流程的内部控制；（2）获取了重大建造合同，并验证合同收入，复核关键合同条款；（3）我们抽样检查

了相关文件验证已发生的合同成本；（4）我们执行了截止性测试程序，检查相关合同成本是否被记录在恰当的会计期间；（5）选取建造合同样本，检查预计总成本所依据的成本预算资料；（6）我们根据已发生成本和预计合同总成本重新计算完工百分比；（7）我们对主要合同的毛利率进行了分析性复核程序；（8）选取建造合同样本，对工程形象进度进行现场查看，与工程管理部门讨论确认工程的完工程度，并与账面记录进行比较，对异常偏差执行进一步的检查程序。

四、 其他信息

海油工程管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括 2017 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、 管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估海油工程的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督海油工程的财务报告过程。

六、 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对海油工程持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致海油工程不能持续经营。

(5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(6) 就海油工程中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

立信会计师事务所 中国注册会计师：蔡晓丽（项目合伙人）
（特殊普通合伙）

中国注册会计师：安行

中国·上海

2018 年 3 月 27 日

二、财务报表

合并资产负债表

2017 年 12 月 31 日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	七、（一）	4,632,161,199.04	6,706,031,686.14
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			
应收账款	七、（二）	2,820,783,201.00	1,992,778,807.10
预付款项	七、（三）	177,224,220.64	164,711,006.30
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	七、（四）	7,816,161.42	19,891,559.12
应收股利			
其他应收款	七、（五）	134,847,173.55	111,927,192.49
买入返售金融资产			
存货	七、（六）	1,694,988,237.78	1,611,161,779.75
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、（七）	2,668,665,837.82	3,679,958,907.32
流动资产合计		12,136,486,031.25	14,286,460,938.22
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	七、（八）	238,775,578.00	311,277,178.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、（九）	2,133,054,247.71	2,046,600,498.78
投资性房地产			
固定资产	七、（十）	12,141,262,118.03	11,484,633,412.76
在建工程	七、（十一）	179,879,657.81	263,630,205.17
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、（十二）	804,397,804.53	831,170,944.67
开发支出			
商誉	七、（十三）	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	七、（十四）	75,200,195.81	68,623,679.09
递延所得税资产	七、（十五）	673,825,537.47	505,726,096.78
其他非流动资产			

非流动资产合计		16,259,470,196.62	15,524,737,072.51
资产总计		28,395,956,227.87	29,811,198,010.73
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、（十六）		212,302,530.08
衍生金融负债			
应付票据	七、（十七）	2,268,488.00	
应付账款	七、（十八）	3,777,537,085.24	4,065,799,905.94
预收款项	七、（十九）	140,476,025.08	88,939.61
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七、（二十）	303,853,247.02	281,991,056.15
应交税费	七、（二十一）	534,774,451.07	491,301,415.41
应付利息	七、（二十二）	9,625.00	10,193,666.67
应付股利			
其他应付款	七、（二十三）	81,889,491.87	125,296,297.39
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			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、（二十四）		1,198,558,008.00
其他流动负债	七、（二十五）	5,677,671.40	6,266,945.12
流动负债合计		4,846,486,084.68	6,391,798,764.37
非流动负债：			
长期借款	七、（二十六）	90,000,000.00	
应付债券			
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、（二十七）	28,213,887.06	29,111,423.88
预计负债	七、（二十八）	105,746,387.29	
递延收益	七、（二十九）	170,054,030.36	185,426,101.41
递延所得税负债	七、（十五）	27,087,537.85	36,432,026.80
其他非流动负债			
非流动负债合计		421,101,842.56	250,969,552.09
负债合计		5,267,587,927.24	6,642,768,316.46
所有者权益			
股本	七、（三十）	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、（三十一）	4,247,940,206.11	4,247,940,206.11

减：库存股			
其他综合收益	七、（三十二）	109,380,302.90	184,399,714.45
专项储备	七、（三十三）	503,278,732.84	515,551,212.62
盈余公积	七、（三十四）	1,449,944,931.43	1,364,424,702.20
一般风险准备			
未分配利润	七、（三十五）	12,385,180,367.63	12,421,780,565.42
归属于母公司所有者权益合计		23,117,079,340.91	23,155,451,200.80
少数股东权益		11,288,959.72	12,978,493.47
所有者权益合计		23,128,368,300.63	23,168,429,694.27
负债和所有者权益总计		28,395,956,227.87	29,811,198,010.73

法定代表人：金晓剑

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

2017 年 12 月 31 日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		1,012,305,301.10	1,829,859,749.59
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			
应收账款	十七、（一）	2,723,731,607.21	2,195,387,013.32
预付款项		139,027,165.96	75,083,077.17
应收利息		168,463.46	1,251,029.01
应收股利			
其他应收款	十七、（二）	685,778,420.23	898,183,500.30
存货		1,437,290,264.18	1,174,595,626.03
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		1,194,553,336.86	1,404,071,779.06
流动资产合计		7,192,854,559.00	7,578,431,774.48
非流动资产：			
可供出售金融资产		238,775,578.00	311,277,178.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、（三）	9,075,974,170.87	8,985,974,170.87
投资性房地产			
固定资产		5,628,018,515.00	5,744,802,577.88
在建工程		9,944,297.02	73,113,938.92
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		32,464,940.74	39,727,595.11

开发支出			
商誉			
长期待摊费用		71,628,735.04	67,025,442.92
递延所得税资产		442,121,857.51	253,761,501.75
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,498,928,094.18	15,475,682,405.45
资产总计		22,691,782,653.18	23,054,114,179.93
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		2,268,488.00	
应付账款		4,498,880,117.84	4,121,861,510.50
预收款项		72,818,265.38	10,000.00
应付职工薪酬		210,696,600.34	204,820,452.08
应交税费		57,222,245.65	68,920,425.52
应付利息		9,625.00	10,193,666.67
应付股利			
其他应付款		76,034,028.88	113,908,876.51
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			1,198,558,008.00
其他流动负债		4,033,653.30	4,033,653.30
流动负债合计		4,921,963,024.39	5,722,306,592.58
非流动负债：			
长期借款		90,000,000.00	
应付债券			
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		28,213,887.06	29,111,423.88
预计负债			
递延收益		86,094,733.56	72,654,460.27
递延所得税负债		21,364,659.09	32,109,491.28
其他非流动负债			
非流动负债合计		225,673,279.71	133,875,375.43
负债合计		5,147,636,304.10	5,856,181,968.01
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			
减：库存股			
其他综合收益		98,742,007.14	147,577,800.04
专项储备		462,845,719.46	480,862,601.70
盈余公积		1,440,302,369.54	1,354,782,140.31

未分配利润		6,875,513,455.07	6,547,966,872.00
所有者权益合计		17,544,146,349.08	17,197,932,211.92
负债和所有者权益总计		22,691,782,653.18	23,054,114,179.93

法定代表人：金晓剑

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
2017 年 1—12 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、(三十六)	10,252,537,178.27	11,991,683,252.92
其中:营业收入	七、(三十六)	10,252,537,178.27	11,991,683,252.92
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		9,892,647,360.92	11,063,045,315.30
其中:营业成本	七、(三十六)	8,084,528,622.45	10,095,206,031.43
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			
税金及附加	七、(三十七)	127,305,169.63	88,060,430.02
销售费用	七、(三十八)	13,983,924.34	13,047,494.49
管理费用	七、(三十九)	878,706,489.60	949,660,042.70
财务费用	七、(四十)	353,581,781.80	-209,825,463.32
资产减值损失	七、(四十一)	434,541,373.10	126,896,779.98
加:公允价值变动收益(损失以“—”号填列)	七、(四十二)	212,302,530.08	-5,707,723.87
投资收益(损失以“—”号填列)	七、(四十三)	-121,516,441.00	-822,561,907.27
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	七、(四十三)	-91,269,583.41	-777,122,729.25
资产处置收益(损失以“—”号填列)			452,878,180.44
汇兑收益(损失以“—”号填列)			
其他收益	七、(五十一)	95,371,279.11	
三、营业利润(亏损以“—”号填列)		546,047,185.54	553,246,486.92
加:营业外收入	七、(四十四)	83,419,969.09	1,077,355,404.41
减:营业外支出	七、(四十五)	2,793,163.82	13,237,603.37
四、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		626,673,990.81	1,617,364,287.96
减:所得税费用	七、(四十六)	137,041,828.10	304,452,900.73
五、净利润(净亏损以“—”号填列)		489,632,162.71	1,312,911,387.23
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		489,852,030.12	1,312,902,411.43
2.终止经营净利润(净亏损以“—”号填列)		-219,867.41	8,975.80
(二)按所有权归属分类			
1.少数股东损益		-1,423,348.73	-2,395,761.27
2.归属于母公司股东的净利润		491,055,511.44	1,315,307,148.50
六、其他综合收益的税后净额		-75,285,596.57	2,871,842.15

归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-75,019,411.55	2,588,970.09
（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		-75,019,411.55	2,588,970.09
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		-61,626,360.00	-11,951,761.35
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		-13,393,051.55	14,540,731.44
6.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-266,185.02	282,872.06
七、综合收益总额		414,346,566.14	1,315,783,229.38
归属于母公司所有者的综合收益总额		416,036,099.89	1,317,896,118.59
归属于少数股东的综合收益总额		-1,689,533.75	-2,112,889.21
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	十八、（二）	0.11	0.30
（二）稀释每股收益(元/股)	十八、（二）	0.11	0.30

本期未发生同一控制下企业合并事项。

法定代表人：金晓剑

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
2017 年 1—12 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、（四）	6,222,149,712.64	6,014,230,342.86
减：营业成本	十七、（四）	6,582,822,209.19	5,973,888,523.35
税金及附加		13,988,766.36	34,490,860.28
销售费用		2,123,962.55	1,669,547.76
管理费用		586,708,145.10	511,632,974.89
财务费用		123,031,209.22	-30,827,937.34
资产减值损失		360,412,117.80	115,236,412.57
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、（五）	2,022,082,706.78	243,630,409.52
其中：对联营企业和合营企业的投			

资收益			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
其他收益		69,019,958.29	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		644,165,967.49	-348,229,629.13
加：营业外收入		6,061,558.77	98,438,323.07
减：营业外支出		2,019,049.79	11,402,648.79
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		648,208,476.47	-261,193,954.85
减：所得税费用		-206,993,815.83	-83,044,071.94
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		855,202,292.30	-178,149,882.91
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		855,202,292.30	-178,149,882.91
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-48,835,792.90	-25,568,725.40
（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		-48,835,792.90	-25,568,725.40
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		-61,626,360.00	-11,951,761.35
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		12,790,567.10	-13,616,964.05
6.其他			
六、综合收益总额		806,366,499.40	-203,718,608.31
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：金晓剑

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

2017 年 1—12 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		9,275,380,667.17	14,226,130,655.54
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		440,906,248.34	530,829,648.65
收到其他与经营活动有关的现金	七、（四十八）	442,299,295.61	367,687,617.18
经营活动现金流入小计		10,158,586,211.12	15,124,647,921.37
购买商品、接受劳务支付的现金		6,825,437,898.18	8,767,427,848.43
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		1,976,969,165.52	1,827,207,502.67
支付的各项税费		637,125,151.36	1,107,267,216.86
支付其他与经营活动有关的现金	七、（四十八）	187,679,848.77	134,753,951.83
经营活动现金流出小计		9,627,212,063.83	11,836,656,519.79
经营活动产生的现金流量净额		531,374,147.29	3,287,991,401.58
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		11,600,000,000.00	14,977,337,604.30
取得投资收益收到的现金		110,525,261.30	92,020,338.62
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		600.00	1,590,193,878.61
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		11,710,525,861.30	16,659,551,821.53
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,652,853,761.30	586,651,345.60
投资支付的现金		10,573,927,332.34	16,463,957,183.90
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、(四十八)	124,379,720.70	147,186,340.00
投资活动现金流出小计		12,351,160,814.34	17,197,794,869.50
投资活动产生的现金流量净额		-640,634,953.04	-538,243,047.97
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		90,000,000.00	
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		90,000,000.00	
偿还债务支付的现金		1,200,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		511,610,855.00	1,174,578,700.00
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			
筹资活动现金流出小计		1,711,610,855.00	1,174,578,700.00
筹资活动产生的现金流量净额		-1,621,610,855.00	-1,174,578,700.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-268,827,934.78	243,728,080.69
五、现金及现金等价物净增加额		-1,999,699,595.53	1,818,897,734.30
加：期初现金及现金等价物余额		6,628,261,765.31	4,809,364,031.01
六、期末现金及现金等价物余额		4,628,562,169.78	6,628,261,765.31

法定代表人：金晓剑

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

2017 年 1—12 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		5,487,898,436.81	8,618,920,108.04
收到的税费返还		179,226,856.22	170,944,626.37
收到其他与经营活动有关的现金		200,814,704.17	195,222,329.77
经营活动现金流入小计		5,867,939,997.20	8,985,087,064.18
购买商品、接受劳务支付的现金		5,803,789,392.74	5,955,306,790.02
支付给职工以及为职工支付的现金		1,433,612,283.57	1,264,868,943.32
支付的各项税费		40,946,414.75	536,295,551.68
支付其他与经营活动有关的现金		33,309,854.89	64,338,042.36
经营活动现金流出小计		7,311,657,945.95	7,820,809,327.38
经营活动产生的现金流量净额		-1,443,717,948.75	1,164,277,736.80
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,535,119,000.00	8,375,158,604.30
取得投资收益收到的现金		2,023,958,735.95	243,285,279.91

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		600.00	2,090.00
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		6,559,078,335.95	8,618,445,974.21
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		190,895,610.46	165,666,161.48
投资支付的现金		4,090,000,000.00	8,500,007,521.26
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		4,280,895,610.46	8,665,673,682.74
投资活动产生的现金流量净额		2,278,182,725.49	-47,227,708.53
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		90,000,000.00	
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		90,000,000.00	
偿还债务支付的现金		1,200,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		511,610,855.00	1,174,578,700.00
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		1,711,610,855.00	1,174,578,700.00
筹资活动产生的现金流量净额		-1,621,610,855.00	-1,174,578,700.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-30,408,370.23	33,990,367.08
五、现金及现金等价物净增加额		-817,554,448.49	-23,538,304.65
加：期初现金及现金等价物余额		1,829,859,749.59	1,853,398,054.24
六、期末现金及现金等价物余额		1,012,305,301.10	1,829,859,749.59

法定代表人：金晓剑

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
2017 年 1—12 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		184,399,714.45	515,551,212.62	1,364,424,702.20		12,421,780,565.42	12,978,493.47	23,168,429,694.27
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		184,399,714.45	515,551,212.62	1,364,424,702.20		12,421,780,565.42	12,978,493.47	23,168,429,694.27
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-75,019,411.55	-12,272,479.78	85,520,229.23		-36,600,197.79	-1,689,533.75	-40,061,393.64
（一）综合收益总额							-75,019,411.55				491,055,511.44	-1,689,533.75	414,346,566.14
（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									85,520,229.23		-527,655,709.23		-442,135,480.00
1．提取盈余公积									85,520,229.23		-85,520,229.23		
2．提取一般风险准备													

3. 对所有者（或股东）的分配											-442,135,480.00		-442,135,480.00
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								-12,272,479.78					-12,272,479.78
1. 本期提取								161,092,541.73					161,092,541.73
2. 本期使用								173,365,021.51					173,365,021.51
（六）其他													
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		109,380,302.90	503,278,732.84	1,449,944,931.43		12,385,180,367.63	11,288,959.72	23,128,368,300.63

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		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）							2,588,970.09	-33,564,374.13			209,968,448.50	-2,112,889.21	176,880,155.25
（一）综合收益总额							2,588,970.09				1,315,307,148.50	-2,112,889.21	1,315,783,229.38
（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								-33,564,374.13					-33,564,374.13
1. 本期提取								175,770,593.70					175,770,593.70
2. 本期使用								209,334,967.83					209,334,967.83
（六）其他													

四、本期期末余额	4,421,354,800.00			4,247,940,206.11		184,399,714.45	515,551,212.62	1,364,424,702.20		12,421,780,565.42	12,978,493.47	23,168,429,694.27
----------	------------------	--	--	------------------	--	----------------	----------------	------------------	--	-------------------	---------------	-------------------

法定代表人：金晓剑

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
2017 年 1—12 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		147,577,800.04	480,862,601.70	1,354,782,140.31	6,547,966,872.00	17,197,932,211.92
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		147,577,800.04	480,862,601.70	1,354,782,140.31	6,547,966,872.00	17,197,932,211.92
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-48,835,792.90	-18,016,882.24	85,520,229.23	327,546,583.07	346,214,137.16
（一）综合收益总额							-48,835,792.90			855,202,292.30	806,366,499.40
（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									85,520,229.23	-527,655,709.23	-442,135,480.00
1. 提取盈余公积									85,520,229.23	-85,520,229.23	
2. 对所有者（或股东）的分配										-442,135,480.00	-442,135,480.00

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							-18,016,882.24				-18,016,882.24
1. 本期提取							93,514,123.38				93,514,123.38
2. 本期使用							111,531,005.62				111,531,005.62
(六) 其他											
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		98,742,007.14	462,845,719.46	1,440,302,369.54	6,875,513,455.07	17,544,146,349.08

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		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“－”号填列)							-25,568,725.40	-24,992,190.74		-1,283,488,582.91	-1,334,049,499.05
(一) 综合收益总额							-25,568,725.40			-178,149,882.91	-203,718,608.31

(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							-24,992,190.74				-24,992,190.74
1. 本期提取							88,189,090.17				88,189,090.17
2. 本期使用							113,181,280.91				113,181,280.91
(六) 其他											
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		147,577,800.04	480,862,601.70	1,354,782,140.31	6,547,966,872.00	17,197,932,211.92

法定代表人：金晓剑

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

√适用 □不适用

(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、中国海洋石油渤海有限公司以及中国海洋石油南海西部有限公司作为发起人共同发起设立的股份有限公司。公司的统一社会信用代码: 91120116722950227Y。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 2017 年 12 月 31 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:天津自贸试验区(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)及建筑工程的设计;承担石油天然气工程的规划咨询、评估咨询;承担各类海洋石油建设工程的施工和其它海洋工程施工;陆地石油化工工程施工;承担各种类型的钢结构、网架工程的制作与安装;压力容器设计与制造、压力管道设计;电仪自动化产品的研发、制造及销售;质量控制和检测、理化、测量测绘及相关技术服务;经营本企业自产产品及技术的出口业务;经营本企业生产所需的原辅材料、仪器仪表、机械设备、零配件及技术的进口业务;经营进料加工和“三来一补”业务;承包境外海洋石油工程和境内国际招标工程;承包上述境外工程的勘测、咨询、设计和监理项目;上述境外工程所需的设备、材料出口;对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员;国内沿海普通货船运输;国际航线普通货物运输;自有房屋租赁;钢材、管件、电缆、阀门、仪器仪表、五金交电销售(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)

(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集团有限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集团有限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集团有限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, 非流通股股东支付股票合计 3,041.28 万股。执行对价后, 公司非流通股股东中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油渤海有限公司及中国海洋石油南海西部有限公司持股数量分别为 20,339.96 万股、141.48 万股和 3,405.28 万股, 持股比例分别为 51.36%、0.36%和 8.60%。股权分置改革实施后首个交易日, 公司全体非流通股股东所持有的非流通股股份即获得上市流通权。

3) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2008]1091 号文核准, 本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限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, 中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油南海西部有限公司及中国海洋石油渤海有限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集团有限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, 中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油南海西部有限公司及中国海洋石油渤海有限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集团有限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集团有限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%。

本公司的母公司及实际控制方为中国海洋石油集团有限公司。

本财务报表业经公司董事会于 2018 年 3 月 27 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至 2017 年 12 月 31 日止，本集团合并财务报表范围内子公司如下：

子公司名称
安捷材料试验有限公司
海洋石油工程（青岛）有限公司
深圳海油工程水下技术有限公司
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
海油工程国际有限公司
海工国际工程有限责任公司
蓝海国际有限公司
海洋石油工程（珠海）有限公司
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司
美国高泰深海技术有限公司
北京高泰深海技术有限公司
海油工程加拿大有限公司
海油工程国际有限公司泰国公司

注：美国高泰深海技术有限公司原译为科泰有限公司。

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”和“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

√适用 □不适用

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

具体会计政策和会计估计提示：

☐适用 ☒不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

本集团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

☒适用 ☐不适用

本集团营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。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、海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司、蓝海国际有限公司及其控股的美国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

☒适用 ☐不适用

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

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

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、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

外币业务

外币业务采用交易发生时的上月最后一个工作日中国人民银行公布的市场汇率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

√适用 □不适用

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；贷款和应收款项；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。

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

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

√适用 □不适用

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
单项金额重大并单独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：

√适用 □不适用

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	30
2—3 年	60	60
3 年以上	100	100

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：

☒适用 ☐不适用

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

☒适用 ☐不适用

(1) 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）。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 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。

(4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

- 1) 低值易耗品采用一次转销法；
- 2) 包装物采用一次转销法。

13. 持有待售资产

√适用 □不适用

本集团将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- (1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- (2) 出售极可能发生，即本集团已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本集团相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

14. 长期股权投资

√适用 □不适用

(1) 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。

(2) 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。

(3) 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公司的部分，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

对按照成本模式计量的投资性房地产—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

☒ 适用 ☐ 不适用

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

√适用 □不适用

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	5-10	3-4.75
机器设备	年限平均法	5-10	5-10	9-19
运输设备	年限平均法	5-20	5-10	4.5-19
电子设备	年限平均法	5-10	5-10	9-19

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

□适用 □不适用

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

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

(1) 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。

（2）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。

（3）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。

（4）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

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

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

☒ 适用 ☐ 不适用

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。

商誉和使用寿命不确定的无形资产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

☒ 适用 ☐ 不适用

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**

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

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公司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

√适用 □不适用

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。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

□适用 √不适用

23. 预计负债

√适用 □不适用

（1）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。

（2）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

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

（1）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。

(2) 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。

(3) 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。

(4) 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**

√适用 □不适用

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。

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。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本集团将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：是否用于购建或以其他方式形成长期资产。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，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

√适用 □不适用

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。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本集团将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：是否用于购建或以其他方式形成长期资产。

与收益相关的政府补助，用于补偿本集团以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本集团已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本集团取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

2) 财政将贴息资金直接拨付给本集团的，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

27. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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、清偿负债同时进行时，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

√适用 □不适用

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，本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

√适用 □不适用

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。本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：本集团在租赁开始日，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. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

终止经营

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本集团处置或被本集团划归为持有待售类别：

- 1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- 2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- 3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

30. 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
执行《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》、	公司召开第六届董事会第二次会议，审议并通过了《关于公司会计政策变更的议案》	在利润表中分别列示“持续经营净利润”和“终止经营净利润”。比较数据相应调整。本期：列示持续经营净利润金额 489,852,030.12 元；列示终止经营净利润金额-219,867.41 元；上期：列示持续经营净利润金额 1,312,902,411.43 元；列示终止经营净利润金额 8,975.80 元。
执行《企业会计准则第 16 号——政府补助》	公司召开第六届董事会第二次会议，审议并通过了《关于公司会计政策变更的议案》	与本公司日常活动相关的政府补助，计入其他收益，不再计入营业外收入。比较数据不调整。在其他收益列示，列示金额 95,371,279.11 元。
执行《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》	公司召开第六届第七次会议，审议并通过了《关于公司会计政策变更的议案》	①将资产负债表中的“划分为持有待售资产”项目调整为“持有待售资产”项目，将“划分为持有待售负债”项目调整为“持有待售负债”项目。持有待售资产、持有待售负债，金额影响均为 0.00 元。 ②在利润表中新增“资产处置收益”项目，将部分原列示为“营业外收入”的资产处置损益重分类至“资产处置收益”项目。比较数据相应调整。本期：营业外收入减少 452,878,180.44 元，重分类至资产处置收益；上期：营业外收入减少 0 元，重分类至资产处置收益 452,878,180.44 元。

(2)、重要会计估计变更

□适用 √不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴	17%、11%、6%、3%、0%
城市维护建设税	以应交增值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：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. 税收优惠

√适用 □不适用

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) 2017 年 10 月，深圳海油工程水下技术有限公司经深圳市科技创新委员会、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 GR201744203099 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年（2017-2019 年度）。

4) 2016 年 12 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 GR201611001366 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年（2016-2018 年度）。

3. 其他

√适用 □不适用

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。根据财政部、国家税务总局《关于明确金融、房地产开发、教育辅助服务等增值税政策的通知》(财税[2016]140 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自 2017 年 1 月 1 日后签订的自营油田的海洋工程结构物销售合同不再适用免抵退政策。

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。自 2016 年 5 月 1 日起本公司及子公司海洋石油工程（青岛）有限公司执行财税[2016]36 号相关政策。

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) 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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	17,898.87	18,164.47
银行存款	4,628,544,270.91	6,628,243,600.84
其他货币资金	3,599,029.26	77,769,920.83
合计	4,632,161,199.04	6,706,031,686.14
其中：存放在境外的款项总额	386,280,142.03	215,640,048.85

其他说明

项目	期末余额	年初余额
保函保证金	3,599,029.26	77,769,920.83
合计	3,599,029.26	77,769,920.83

2、应收账款

(1). 应收账款分类披露

√适用 □不适用

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										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	2,832,584,994.84	100.00	11,801,793.84		2,820,783,201.00	1,999,204,314.57	100.00	6,425,507.47		1,992,778,807.10
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	2,832,584,994.84	/	11,801,793.84	/	2,820,783,201.00	1,999,204,314.57	/	6,425,507.47	/	1,992,778,807.10

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

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			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	516,694,754.05		
1 年以内小计	516,694,754.05		
1 至 2 年	4,385,565.90	1,315,669.77	30.00
2 至 3 年	7,130,637.45	4,278,382.46	60.00
3 年以上	6,207,741.61	6,207,741.61	100.00
合计	534,418,699.01	11,801,793.84	

(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 5,445,715.44 元；本期收回或转回坏账准备金额 41,868.00 元。因外币报表折算差额减少坏账准备 27,561.07 元。

(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：

☒适用 ☐不适用

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	2,090,928,804.54	73.82	
YAMGAZ	244,643,555.93	8.64	
中海石油气电集团有限责任公司	120,761,577.53	4.26	
Shell Nederland Raffinaderij BV	95,580,421.24	3.37	
中海油研究总院有限责任公司	56,361,917.40	1.99	
合计	2,608,276,276.64	92.08	

3、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

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	175,241,119.86	98.88	155,957,306.30	94.69
1 至 2 年	1,983,100.78	1.12	8,753,700.00	5.31
2 至 3 年				
3 年以上				
合计	177,224,220.64	100	164,711,006.30	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

√适用 □不适用

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
SUMITOMO CORPORATION (HONG KONG) LTD	35,973,197.84	20.30
Oil States Industries Inc	27,815,703.88	15.70
中石化石油机械股份有限公司沙市钢管分公司	11,416,387.20	6.44
VALVOSPAIN INDUSTRIAL.SA	11,154,854.85	6.29
天冠麟(香港)贸易公司	9,456,453.30	5.34
合计	95,816,597.07	54.07

4、 应收利息

(1). 应收利息分类

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		
债券投资		
银行理财产品利息	6,333,142.68	16,835,528.77
中海石油财务有限责任公司存款利息	1,483,018.74	3,056,030.35
合计	7,816,161.42	19,891,559.12

5、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

√适用 □不适用

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										
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	135,610,954.01	98.55	763,780.46		134,847,173.55	112,885,616.59	100.00	958,424.10		111,927,192.49
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	1,997,644.74	1.45	1,997,644.74	100.00						
合计	137,608,598.75	/	2,761,425.20	/	134,847,173.55	112,885,616.59	/	958,424.10	/	111,927,192.49

单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款全部为克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司亏损。

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			
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	1,997,644.74	1,997,644.74	100.00	亏损严重, 预计无法收回
合计	1,997,644.74	1,997,644.74	/	/

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			
其中: 1 年以内分项			
1 年以内	116,469,546.35		
1 年以内小计	116,469,546.35		
1 至 2 年	20,700.00	6,210.00	30.00
2 至 3 年	24,427.80	14,656.68	60.00
3 年以上	742,913.78	742,913.78	100.00
合计	117,257,587.93	763,780.46	

(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 1,925,287.09 元; 本期收回或转回坏账准备金额 122,285.99 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

其中重要的其他应收款核销情况:

□适用 √不适用

其他应收款核销说明:

□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
保险理赔款		37,145,349.82
出口退税款	88,790,834.02	30,949,948.10
押金、备用金、保证金	17,990,770.43	29,687,959.52
代垫款项	12,868,176.00	15,102,359.15
消费税返还款	17,958,818.30	
合计	137,608,598.75	112,885,616.59

(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
青岛市经济技术开发区国家税务局	出口退税款	88,790,834.02	1 年以内	64.52	
中华人民共和国财政部	消费税退税(注 1)	17,958,818.30	1 年以内	13.05	
中华人民共和国深圳海关	保证金	5,691,327.11	1 年以内 82,316.08 元, 1-2 年 2,573,340.88 元, 3 年以上 3,035,670.15 元。	4.14	
中海福陆重工有限公司	代垫款项	2,564,078.38	1 年以内	1.86	
青岛市黄岛区城市建设局	保证金	2,371,000.30	1 年以内	1.72	
合计	/	117,376,058.11	/	85.29	

注 1: 根据《财政部、国家税务总局关于对油(气)田企业生产自用成品油先征后返消费税的通知》(财税[2011]7 号)的规定, 本集团生产过程中耗用的内购成品油缴纳的消费税由中国海洋石油集团有限公司统一申请返还。

(6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

6、存货

(1). 存货分类

√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	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	1,510,368,557.65	471,289,008.65	1,039,079,549.00	1,020,540,659.03	116,770,176.63	903,770,482.40
工程备料	743,252,375.41	87,343,686.63	655,908,688.78	733,585,835.77	26,194,538.42	707,391,297.35
合计	2,253,620,933.06	558,632,695.28	1,694,988,237.78	1,754,126,494.80	142,964,715.05	1,611,161,779.75

其中工程备料明细如下：

项目	期末余额			年初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
工程备料	743,252,375.41	87,343,686.63	655,908,688.78	733,585,835.77	26,194,538.42	707,391,297.35
其中：						
一般钢材	124,161,353.83	73,342,417.97	50,818,935.86	75,989,324.52	26,194,538.42	49,794,786.10
进口材料	83,913,622.84	2,741,429.40	81,172,193.44	137,221,076.59		137,221,076.59
电工材料	48,826,270.21	791,622.46	48,034,647.75	101,563,817.98		101,563,817.98
其他材料	486,351,128.53	10,468,216.80	475,882,911.73	418,811,616.68		418,811,616.68

(2). 存货跌价准备

√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	116,770,176.63	360,412,231.64		5,893,399.62		471,289,008.65
工程备料	26,194,538.42	66,922,292.92		5,773,144.71		87,343,686.63
合计	142,964,715.05	427,334,524.56		11,666,544.33		558,632,695.28

其中，工程备料明细为：

项目	年初余额	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	
工程备料	26,194,538.42	66,922,292.92		5,773,144.71		87,343,686.63
其中：一般钢材	26,194,538.42	52,921,024.26		5,773,144.71		73,342,417.97
进口材料		2,741,429.40				2,741,429.40
电工材料		791,622.46				791,622.46
其他材料		10,468,216.80				10,468,216.80

(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	3,546,441,191.52

累计已确认毛利	103,005,625.64
减：预计损失	471,289,008.65
已办理结算的金额	2,139,078,259.51
建造合同形成的已完工未结算资产	1,039,079,549.00

7、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预缴企业所得税	246,650.38	277,520.94
留抵的增值税进项税	276,367,187.44	79,681,386.38
银行理财产品	2,392,052,000.00	3,600,000,000.00
合计	2,668,665,837.82	3,679,958,907.32

8、可供出售金融资产

(1). 可供出售金融资产情况

√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
可供出售债务工具：						
可供出售权益工具：	238,775,578.00		238,775,578.00	311,277,178.00		311,277,178.00
按公允价值计量的	168,104,200.00		168,104,200.00	240,605,800.00		240,605,800.00
按成本计量的	70,671,378.00		70,671,378.00	70,671,378.00		70,671,378.00
合计	238,775,578.00		238,775,578.00	311,277,178.00		311,277,178.00

(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	36,684,110.49		36,684,110.49
公允价值	168,104,200.00		168,104,200.00
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	131,420,089.51		131,420,089.51
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	账面余额	减值准备	在被投资单位	本期现金红利
-----	------	------	--------	--------

单位	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末	持股比例(%)	
中海石油财务有限责任公司	70,671,378.00			70,671,378.00					1.77	6,468,380.92
合计	70,671,378.00			70,671,378.00					1.77	6,468,380.92

9、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	其他		
一、合营企业											
中海福陆重工有限公司	2,046,600,498.78	177,723,332.34		-127,816,286.05					36,546,702.64	2,133,054,247.71	
小计	2,046,600,498.78	177,723,332.34		-127,816,286.05					36,546,702.64	2,133,054,247.71	
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	2,046,600,498.78	177,723,332.34		-127,816,286.05					36,546,702.64	2,133,054,247.71	

其他说明

注：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。

10、固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

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	3,588,231,018.95	2,888,284,672.08	12,768,212,204.10	178,399,619.47	19,423,127,514.60
2.本期增加金额	-7,589,183.49	67,083,643.56	2,293,328,841.85	2,355,861.10	2,355,179,163.02
(1) 购置		54,280,226.18	6,103,371.33	2,349,693.07	62,733,290.58
(2) 在建工程转入	10,544,180.47	13,303,875.75	2,390,452,448.87	12,820.51	2,414,313,325.60
(3) 企业合并增加					
(4) 外币报表折算	-141,987.14	-500,458.37	-103,226,978.35	-6,652.48	-103,876,076.34
(5) 其他（注 1）	-17,991,376.82				-17,991,376.82
3.本期减少金额	775,500.00	14,791,360.34	939,664,802.42	7,671,752.43	962,903,415.19
(1) 处置或报废	775,500.0	14,791,360.34	2,416,722.86	7,671,752.43	25,655,335.63
(2) 其他（注 2）			937,248,079.56		937,248,079.56
4.期末余额	3,579,866,335.46	2,940,576,955.30	14,121,876,243.53	173,083,728.14	20,815,403,262.43
二、累计折旧					
1.期初余额	1,104,694,542.26	1,975,791,962.26	4,564,639,009.40	127,873,232.82	7,772,998,746.74
2.本期增加金额	154,591,081.71	200,785,158.08	509,901,691.68	16,048,736.77	881,326,668.24
(1) 计提	154,660,750.67	201,214,030.20	563,073,747.07	16,049,240.85	934,997,768.79
(2) 外币报表折算	-69,668.96	-428,872.12	-53,172,055.39	-504.08	-53,671,100.55
3.本期减少金额	697,950.00	13,285,128.95	124,774,518.13	6,922,028.60	145,679,625.68
(1) 处置或报废	697,950.00	13,285,128.95	2,173,715.42	6,922,028.60	23,078,822.97
(2) 其他（注 2）			122,600,802.71		122,600,802.71
4.期末余额	1,258,587,673.97	2,163,291,991.39	4,949,766,182.95	136,999,940.99	8,508,645,789.30
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	2,166,603,657.25	766,464,613.05	9,172,110,060.58	36,083,787.15	12,141,262,118.03
2.期初账面价值	2,328,861,472.45	901,672,358.96	8,203,573,194.70	50,526,386.65	11,484,633,412.76

注 1：本集团本期固定资产账面原值其他增加为办公楼竣工决算调整。

注 2：本集团本期固定资产账面原值及累计折旧其他减少为工程船舶改造转入在建工程。

(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	0
运输设备	671,498,341.64

(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	632,306,311.09	正在办理

11、在建工程

(1). 在建工程情况

☒ 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

深圳两台 3000 米级工作型 ROV 购置项目	69,820,139.83		69,820,139.83	69,066,804.20		69,066,804.20
犁式挖沟机购置项目	55,091,502.62		55,091,502.62	8,150.00		8,150.00
VENOM 5(rosv33)升级改造	14,157,023.58		14,157,023.58	14,157,023.58		14,157,023.58
临港基地建设项目前期研究	6,501,611.19		6,501,611.19	610,946.49		610,946.49
深水卷铺多功能工程船建造项目	5,457,364.09		5,457,364.09	97,974.89		97,974.89
设备安装	3,741,711.66		3,741,711.66	1,972,251.87		1,972,251.87
海油工程资源价格信息系统开发项目（二期）	952,830.18		952,830.18	311,320.75		311,320.75
蓝鲸勾头改造投资	153,726.46		153,726.46			
国家油气管道应急救援南海基地项目	58,668.68		58,668.68			
海洋石油 291 船加装 A 吊项目	2,672.63		2,672.63			
深水软管铺设系统				97,335,064.37		97,335,064.37
管道挖沟（DP）工程船建造项目				68,644,636.54		68,644,636.54
抛丸车间有机废气净化设备改造				1,057,179.49		1,057,179.49
其他	23,942,406.89		23,942,406.89	10,368,852.99		10,368,852.99
合计	179,879,657.81		179,879,657.81	263,630,205.17		263,630,205.17

(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
深圳两台 3000 米级工作型 ROV 购置项目	99,077,900.00	69,066,804.20	753,335.63			69,820,139.83	70.47	99%				自筹资金
深水软管铺设系统	1,258,777,276.85	97,335,064.37	949,291,810.63	1,046,626,875.00			83.15	100%				自筹资金
VENOM5(rov33)升级改造	53,170,000.00	14,157,023.58				14,157,023.58	67.61	68%				自筹资金
管道挖沟工程船 (DP) 可行性研究项目	372,910,000.00	68,644,636.54	245,822,866.95	314,467,503.49			85.04	100%				自筹资金
抛丸车间有机废气净化设备改造	1,900,000.00	1,057,179.49	683,760.68	1,740,940.17			91.63	100%				自筹资金
临港基地建设项目前期研究	12,850,000.00	610,946.49	5,890,664.70		-	6,501,611.19	58.98	60%				自筹资金
海油工程资源价格信息系统开发项目 (二期)	1,225,000.00	311,320.75	641,509.43			952,830.18	77.78	82%				自筹资金
深水卷铺多功能工程船建造项目	1,980,300,000.00	97,974.89	5,359,389.20			5,457,364.09	0.28	0.3%				自筹资金
犁式挖沟机购置项目	132,546,800.00	8,150.00	55,083,352.62			55,091,502.62	41.56	40%				自筹资金

饱和潜水支持船项目	575,360,000.00		514,587,935.80	514,587,935.80			89.44	100%				自筹资金
深水水下检测维修船项目	582,170,000.00		514,683,339.70	514,683,339.70			88.41	100%				自筹资金
国家油气管道应急救援项目	90,000,000.00		58,668.68			58,668.68						自筹资金
蓝鲸勾头改造投资	18,500,000.00		153,726.46			153,726.46	0.83	0.55				自筹资金
海洋石油 291 船加装 A 吊项目	95,925,300.00		2,672.63			2,672.63						自筹资金
设备安装		1,972,251.87	10,695,718.55	7,341,762.14	1,584,496.62	3,741,711.66						自筹资金
其他		10,368,852.99	31,427,447.52	14,864,969.30	2,988,924.32	23,942,406.89						
合计	5,274,712,276.85	263,630,205.17	2,335,136,199.18	2,414,313,325.60	4,573,420.94	179,879,657.81	/	/			/	/

12、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

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	938,529,101.97			145,983,950.35	1,084,513,052.32
2.本期增加金额				9,408,165.89	9,408,165.89
(1)购置				7,304,661.62	7,304,661.62
(2)内部研发					
(3)企业合并增加					
(4)在建工程转入				2,130,176.00	2,130,176.00
(5)外币报表折算				-26,671.73	-26,671.73
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	938,529,101.97			155,392,116.24	1,093,921,218.21
二、累计摊销					
1.期初余额	140,708,575.89			112,633,531.76	253,342,107.65
2.本期增加金额	19,354,943.36			16,826,362.67	36,181,306.03
(1)计提	19,354,943.36			16,837,431.25	36,192,374.61
(2)外币报表折算				-11,068.58	-11,068.58
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	160,063,519.25			129,459,894.43	289,523,413.68
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	778,465,582.72			25,932,221.81	804,397,804.53
2.期初账面价值	797,820,526.08			33,350,418.59	831,170,944.67

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

13、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

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

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

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。

14、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	67,025,442.92	4,976,533.30	2,174,317.41		69,827,658.81
租入资产改良支出	1,598,236.17	4,143,807.79	2,170,583.19		3,571,460.77
软件使用费		1,801,076.23			1,801,076.23
合计	68,623,679.09	10,921,417.32	4,344,900.60		75,200,195.81

15、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	697,495,073.33	104,867,618.93	284,699,381.78	42,704,907.27
内部交易未实现利润	667,655,024.47	166,922,749.55	704,201,727.11	176,059,425.19
可抵扣亏损	2,113,085,468.70	318,556,175.41	992,122,804.89	150,160,935.17
未取得发票的成本挂账	245,751,044.67	36,862,656.70	476,306,652.20	71,445,997.83
递延收益	202,416,233.11	30,362,434.97	218,685,840.98	32,802,876.15
交易性金融负债公允价值变动			212,302,530.08	31,845,379.51
辞退福利	2,612,958.77	391,943.82	2,612,958.77	391,943.82
无形资产摊销			2,097,545.60	314,631.84
预计负债	105,746,387.29	15,861,958.09		
合计	4,034,762,190.34	673,825,537.47	2,893,029,441.41	505,726,096.78

(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	131,420,089.51	19,713,013.43	203,921,689.51	30,588,253.43
固定资产折旧	49,163,496.14	7,374,524.42	38,958,489.17	5,843,773.37
合计	180,583,585.65	27,087,537.85	242,880,178.68	36,432,026.80

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债：

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

□适用 √不适用

(5). 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

16、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		212,302,530.08
其中：发行的交易性债券		
衍生金融负债		212,302,530.08
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		212,302,530.08

其他说明：

衍生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 YAMAL 项目相关远期售汇合约的公允价值。

17、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	2,268,488.00	0
合计	2,268,488.00	0

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

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	3,777,537,085.24	4,065,799,905.94
合计	3,777,537,085.24	4,065,799,905.94

(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
天津中铁建业集团有限公司	57,990,368.82	尚未完工结算
S.B.SUBMARINE SYSTEMS CO.,LTD	30,384,030.00	尚未完工结算
中铁港航局集团有限公司	30,000,000.00	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
北京恒华国际货运代理有限公司	17,455,644.86	尚未完工结算
深圳赤湾胜宝旺工程有限公司	15,962,953.96	尚未完工结算
中冶天工集团有限公司	15,138,000.00	尚未完工结算
OFFTECH INTERNATIONAL LIMITED	13,764,195.41	尚未完工结算
中石化第四建设有限公司	11,046,026.07	尚未完工结算
江苏华西村海洋工程服务有限公司	10,106,025.00	尚未完工结算
合计	221,125,136.83	/

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	140,193,916.31	
其他	282,108.77	88,939.61
合计	140,476,025.08	88,939.61

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 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	1,727,801,605.92
累计已确认毛利	145,764,999.46
减: 预计损失	
已办理结算的金额	2,013,760,521.69
建造合同形成的已完工未结算项目	140,193,916.31

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	278,769,952.74	1,740,931,844.46	1,719,069,653.59	300,632,143.61
二、离职后福利-设定提存计划	608,144.64	256,486,263.03	256,486,263.03	608,144.64
三、辞退福利	2,612,958.77	126,411.00	126,411.00	2,612,958.77
四、一年内到期的其他福利				
合计	281,991,056.15	1,997,544,518.49	1,975,682,327.62	303,853,247.02

(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	253,870,872.67	1,280,868,000.00	1,280,366,035.36	254,372,837.31
二、职工福利费	880.00	82,151,939.52	82,133,039.52	19,780.00
三、社会保险费		147,603,351.87	147,603,351.87	
其中: 医疗保险费		134,191,749.30	134,191,749.30	
工伤保险费		6,877,812.87	6,877,812.87	
生育保险费		6,533,789.70	6,533,789.70	
四、住房公积金		137,616,714.15	137,616,714.15	
五、工会经费和职工教育经费	20,289,545.70	48,230,994.46	26,332,625.94	42,187,914.22
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	4,608,654.37	44,460,844.46	45,017,886.75	4,051,612.08
合计	278,769,952.74	1,740,931,844.46	1,719,069,653.59	300,632,143.61

(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		198,686,674.59	198,686,674.59	
2、失业保险费		6,926,428.84	6,926,428.84	
3、企业年金缴费	608,144.64	50,873,159.60	50,873,159.60	608,144.64
合计	608,144.64	256,486,263.03	256,486,263.03	608,144.64

21、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	194,490,337.02	47,897,645.38
消费税		
营业税		
企业所得税	244,329,133.00	366,514,613.10
个人所得税	35,967,981.98	23,738,022.50
城市维护建设税	11,889,932.73	2,278,864.39
土地增值税	24,072,777.74	24,072,777.74
房产税	2,949,435.60	5,974,751.78
印花税	1,904,791.53	2,654,966.14
土地使用税	3,198,272.00	2,411,298.99
教育费附加	8,491,371.58	1,626,322.58
防洪费	236,997.27	283,933.61
其他	7,243,420.62	13,848,219.20
合计	534,774,451.07	491,301,415.41

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		10,193,666.67
长期借款应付利息	9,625.00	
合计	9,625.00	10,193,666.67

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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	31,672,727.23	48,494,568.81
暂收款	50,216,764.64	76,801,728.58
合计	81,889,491.87	125,296,297.39

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

□适用 √不适用

24、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款		
1 年内到期的应付债券	0	1,198,558,008.00
1 年内到期的长期应付款		
合计	0	1,198,558,008.00

其他说明：

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市分行提供不可撤销连带责任保证担保。2017 年 11 月本公司在债券到期日兑付本息并摘牌。

25、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

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	5,677,671.40	6,266,945.12
合计	5,677,671.40	6,266,945.12

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

政府补助项目说明:

政府补助项目	年初余额	本期新增补助金额	本期计入当期损益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
国家重大课题科研拨款	4,548,820.08	4,488,672.93	5,077,946.65		3,959,546.36	与收益相关
场地配套设施费返还	1,365,125.04	1,365,125.04	1,365,125.04		1,365,125.04	与资产相关
保税区办公楼契税返还	353,000.00	353,000.00	353,000.00		353,000.00	与资产相关
合计	6,266,945.12	6,206,797.97	6,796,071.69		5,677,671.40	

注：本集团其他流动负债系预计一年内结转的递延收益，本年新增补助金额中 5,398,778.34 元为结转递延收益中预计一年内将结转损益的政府补助项目。

26、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	90,000,000.00	
合计	90,000,000.00	

长期借款分类的说明:

2017 年 3 月本公司与中国海洋石油集团有限公司、中海石油财务有限责任公司签订三方委托贷款合同，由中国海洋石油集团有限公司委托中海石油财务有限责任公司向本公司贷款 9,000 万元，有限期五年，贷款资金全部用于建设国家油气管道应急救援南海（珠海）基地项目。

27、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
国家 863 项目科研经费	29,111,423.88		897,536.82	28,213,887.06	国家拨款
合计	29,111,423.88		897,536.82	28,213,887.06	/

28、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			

待执行的亏损合同			
其他			
未决事项		105,746,387.29	
合计		105,746,387.29	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注：2017年2月24日与2017年6月1日，本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司分别收到 ICHTHYS项目油漆供应商及保温分包商提交的问题调查报告，称海洋石油工程（青岛）有限公司在项目中应用的油漆及承建模块的保温系统出现质量问题，截至资产负债表日各方对产生缺陷的原因没有达成一致，鉴于质保保函为见索即付保函且根据合同条款海洋石油工程（青岛）有限公司对项目材料、设计、施工和工艺上不出现缺陷承担一定的保证责任，因此将保函质保金额1,618.36万美元作为预计赔偿金额。

29、递延收益

递延收益情况

√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	185,426,101.41	75,231,432.49	90,603,503.54	170,054,030.36	政府拨款
合计	185,426,101.41	75,231,432.49	90,603,503.54	170,054,030.36	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

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
国家重大课题科研拨款	126,524,434.98	75,231,432.49	80,967,225.20	7,918,153.30	112,870,488.97	与收益相关
场地配套设施费返还	53,694,916.43			1,365,125.04	52,329,791.39	与资产相关
保税区办公楼契税返还	5,206,750.00			353,000.00	4,853,750.00	与资产相关
合计	185,426,101.41	75,231,432.49	80,967,225.20	9,636,278.34	170,054,030.36	/

注：本年政府补助其他变动系转拨合作单位款项及重分类至其他流动负债的预计一年内结转损益的款项，其中转拨合作单位金额 4,237,500.00 元，期末从本项目结转到其他流动负债 5,398,778.34 元。

30、股本

√适用 □不适用

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

31、资本公积

√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
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

32、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	184,399,714.45	-86,160,836.57		-10,875,240.00	-75,019,411.55	-266,185.02	109,380,302.90
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	173,333,436.08	-72,501,600.00		-10,875,240.00	-61,626,360.00		111,707,076.08
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	11,066,278.37	-13,659,236.57			-13,393,051.55	-266,185.02	-2,326,773.18
其他综合收益合计	184,399,714.45	-86,160,836.57		-10,875,240.00	-75,019,411.55	-266,185.02	109,380,302.90

33、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	515,551,212.62	161,092,541.73	173,365,021.51	503,278,732.84
合计	515,551,212.62	161,092,541.73	173,365,021.51	503,278,732.84

34、盈余公积

√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
法定盈余公积	1,275,278,833.79	85,520,229.23		1,360,799,063.02
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	85,520,229.23		1,449,944,931.43

35、未分配利润

√适用 □不适用

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	12,421,780,565.42	12,211,812,116.92
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	12,421,780,565.42	12,211,812,116.92
加：本期归属于母公司所有者的净利润	491,055,511.44	1,315,307,148.50
减：提取法定盈余公积	85,520,229.23	
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	442,135,480.00	1,105,338,700.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	12,385,180,367.63	12,421,780,565.42

36、营业收入和营业成本

√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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,189,023,978.17	8,053,025,360.75	11,908,025,817.15	10,059,060,829.59
其他业务	63,513,200.10	31,503,261.70	83,657,435.77	36,145,201.84
合计	10,252,537,178.27	8,084,528,622.45	11,991,683,252.92	10,095,206,031.43

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	4,399,241,253.13	42.91
YAMGAZ	3,509,389,832.69	34.23
TUPI B.V.	1,025,851,731.11	10.01
ECOVIX-ENGEVIXCONSTRUCOES OCEANICAS S/A	243,985,098.61	2.38
Shell Nederland Raffinaderij BV	211,082,058.76	2.06
合计	9,389,549,974.30	91.59

主营业务收入按产品分类：

产品名称	本期发生额	上期发生额
(1) 海洋工程总承包项目收入	5,259,364,900.17	5,343,467,146.72
(2) 海洋工程非总承包项目收入	1,146,739,134.72	876,263,152.25
其中：海上安装及海管铺设收入	341,802,861.27	269,861,481.34
维修收入	452,061,301.66	455,399,022.57
陆地建造收入	256,336,781.00	79,359,607.84
设计收入	96,538,190.79	71,643,040.50
(3) 非海洋工程项目收入	3,782,919,943.28	5,688,295,518.18
合计	10,189,023,978.17	11,908,025,817.15

37、税金及附加

√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
消费税		
营业税		
城市维护建设税		
教育费附加		
资源税		
房产税	19,881,012.07	22,363,897.83
土地使用税	13,131,418.93	6,198,690.17
车船使用税	533,541.12	359,117.06
印花税	5,170,184.25	5,530,995.47
营业税及附加税费	83,679,607.66	42,380,301.97
其他	4,909,405.60	11,227,427.52
合计	127,305,169.63	88,060,430.02

38、销售费用

√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
----	-------	-------

宣传及展览费	6,779,861.45	7,798,860.91
职工薪酬	4,337,382.34	3,027,350.23
差旅费	2,081,399.74	1,125,078.23
办公及水电通讯费	48,353.07	36,993.49
折旧及无形资产摊销	967.20	13,926.20
其他	735,960.54	1,045,285.43
合计	13,983,924.34	13,047,494.49

39、管理费用

√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
研发费用	620,680,260.33	703,950,047.71
职工薪酬	155,699,161.13	148,633,263.68
折旧及无形资产摊销	24,084,753.54	25,200,718.25
税费	2,921,296.75	15,672,808.27
物业管理费及绿化费	8,984,179.41	7,746,512.95
审计及咨询费	10,549,908.57	6,705,933.95
办公及水电通讯费	4,392,176.71	6,323,511.19
租赁费	4,527,942.09	6,045,597.27
运输费	4,757,883.98	5,286,352.87
差旅费	5,232,885.25	3,980,263.52
业务招待费	236,854.34	291,650.53
其他	36,639,187.50	19,823,382.51
合计	878,706,489.60	949,660,042.70

40、财务费用

√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
利息支出	60,733,325.33	70,732,601.64
减：利息收入	-67,192,115.63	-42,494,567.67
汇兑损益	344,282,606.38	-254,123,488.89
其他	15,757,965.72	16,059,991.60
合计	353,581,781.80	-209,825,463.32

41、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	7,206,848.54	-6,454,350.50
二、存货跌价损失	427,334,524.56	133,351,130.48
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	434,541,373.10	126,896,779.98

42、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		
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	212,302,530.08	-5,707,723.87
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	212,302,530.08	-5,707,723.87

43、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	-91,269,583.41	-777,122,729.25
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	-124,379,720.70	-147,186,340.00
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	6,468,380.92	7,849,600.28
处置可供出售金融资产取得的投资收益		1,982,020.73
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	87,664,482.19	91,915,540.97
合计	-121,516,441.00	-822,561,907.27

44、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
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	42,979,319.23	1,059,926,452.66	42,979,319.23
其他	40,440,649.86	17,428,951.75	40,440,649.86
合计	83,419,969.09	1,077,355,404.41	83,419,969.09

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
国家重大课题科研拨款	0	50,201,319.75	与收益相关
消费税返还	0	54,075,638.72	与收益相关
场地配套设施费返还	1,365,125.04	928,296,899.71	与资产相关
保税区财政局出口奖励	0	20,000,000.00	与收益相关
薛家岛办事处扶持资金	35,976,000.00	3,000,000.00	与收益相关
863 项目科研经费	0	1,841,122.47	与收益相关
技术改造资金拨款	0	973,912.00	与资产相关
财政局补贴	966,119.00	600,000.00	与收益相关
保税区办公楼契税返还	353,000.00	353,000.00	与资产相关
深圳市科技研究开发资助费	3,855,000.00	0	与收益相关
其他	464,075.19	584,560.01	与收益相关
合计	42,979,319.23	1,059,926,452.66	/

其他说明：

√适用 □不适用

资产处置收益情况：

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
固定资产处置利得		452,878,180.44	
合计		452,878,180.44	

45、营业外支出

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	2,528,828.62	12,720,837.58	2,528,828.62
其中：固定资产处置损失			
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	185,900.00	117,780.80	185,900.00
其他	78,435.20	398,984.99	78,435.20
合计	2,793,163.82	13,237,603.37	2,793,163.82

46、所得税费用**(1) 所得税费用表**

√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
当期所得税费用	303,610,517.74	532,187,232.42
递延所得税费用	-166,568,689.64	-227,734,331.69
合计	137,041,828.10	304,452,900.73

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	626,673,990.81
按法定/适用税率计算的所得税费用	94,001,098.62
子公司适用不同税率的影响	3,269,141.04
调整以前期间所得税的影响	8,195,415.32
非应税收入的影响	30,983,814.37
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,332,105.99
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	0
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	1,749,804.41
其他	-4,489,551.65
所得税费用	137,041,828.10

其他说明：

□适用 √不适用

47、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金:

√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
科研及政府拨款	107,736,658.45	177,194,994.87
保险理赔款	50,899,557.91	64,455,151.56
利息收入	68,765,127.24	46,555,302.46
备用金、押金及保证金	45,325,371.52	35,967,910.96
其他	169,572,580.49	43,514,257.33
合计	442,299,295.61	367,687,617.18

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金:

√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
备用金、押金及保证金	91,265,253.04	55,383,808.06
手续费	15,757,965.72	16,059,991.60
宣传及广告费	6,779,861.45	7,798,860.91
物业管理费及绿化费	8,984,179.41	7,746,512.95
审计及咨询费	10,549,908.57	6,705,933.95
办公费	4,440,529.78	6,360,504.68
租赁费	4,527,942.09	6,045,597.27
运输费	4,757,883.98	5,286,352.87
差旅费	7,314,284.99	5,105,341.75
机物料消耗及修理费	3,195,785.92	1,043,432.76
健康安全环保费	1,106,652.68	982,078.66
业务招待费	236,854.34	291,650.53
财产保险	152,105.87	382,989.08
配餐费	119,936.11	184,951.40
会议费	66,015.21	32,964.50
其他	28,424,689.61	15,342,980.86
合计	187,679,848.77	134,753,951.83

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√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
远期售汇合约亏损	124,379,720.70	147,186,340.00
合计	124,379,720.70	147,186,340.00

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

48、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

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	489,632,162.71	1,312,911,387.23
加：资产减值准备	434,541,373.10	126,896,779.98
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	934,997,768.79	1,019,269,088.07
无形资产摊销	36,192,374.61	35,378,886.29
长期待摊费用摊销	4,344,900.60	3,267,794.41
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）		-452,878,180.44
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	2,528,828.62	12,720,837.58
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-212,302,530.08	5,707,723.87
财务费用（收益以“－”号填列）	405,015,931.71	-183,390,887.25
投资损失（收益以“－”号填列）	121,516,441.00	822,561,907.27
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-168,099,440.69	-230,861,839.23
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	1,530,751.05	3,127,507.54
存货的减少（增加以“－”号填列）	-499,494,438.26	-15,704,063.54
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-928,597,526.50	2,679,281,591.96
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-78,159,969.59	-1,816,732,758.03
其他	-12,272,479.78	-33,564,374.13
经营活动产生的现金流量净额	531,374,147.29	3,287,991,401.58
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	4,628,562,169.78	6,628,261,765.31
减：现金的期初余额	6,628,261,765.31	4,809,364,031.01
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	-1,999,699,595.53	1,818,897,734.30

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	4,028,763.20
其中：海油工程澳大利亚有限公司	4,028,763.20
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	4,028,763.20
其中：海油工程澳大利亚有限公司	4,028,763.20
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,628,562,169.78	6,628,261,765.31
其中：库存现金	17,898.87	18,164.47
可随时用于支付的银行存款	4,628,544,270.91	6,628,243,600.84
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	4,628,562,169.78	6,628,261,765.31
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		

其他说明：

□适用 √不适用

49、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	3,599,029.26	保函保证金
应收票据		
存货		
固定资产		
无形资产		

合计	3,599,029.26	/
----	--------------	---

50、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目：

√适用 □不适用

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	519,528,194.65	6.5342	3,394,701,149.23
欧元			
港币	6,804,961.67	0.8359	5,688,267.48
泰铢	4,691,095.24	0.1998	937,280.52
文莱元	208,873.11	4.8506	1,013,159.91
阿联酋迪拉姆	302,503.54	1.7791	538,173.89
加拿大元	326,395.45	5.2009	1,697,550.10
澳元	3.30	5.0939	16.81
印度尼西亚盾	206,658,078,887.20	0.0005	99,925,579.27
尼日利亚奈拉	5,436,752.35	0.0214	116,556.93
沙特里亚尔	3,172,489.73	1.7422	5,527,155.17
卡塔尔里亚尔	152,948.36	1.7947	274,503.90
应收账款			
其中：美元	62,609,649.19	6.5342	409,104,261.05
欧元	363,970.00	7.8023	2,839,803.13
港币	4,338,539.44	0.8359	3,626,585.12
加拿大元	1,724,559.03	5.2009	8,969,259.06
印度尼西亚盾	2,979,445,000.00	0.0005	1,440,653.42
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	523,755.48	6.5342	3,422,325.47
港元	786,896.24	0.8359	657,766.57
加拿大元	63,087.66	5.2009	328,112.62
泰铢	554,100.00	0.1998	110,709.18
印度尼西亚盾	2,880,144,567.00	0.0005	1,392,638.61
新加坡元	26,108.00	4.8831	127,487.97
应付账款			
美元	45,472,741.33	6.5342	297,127,986.85
港元	766,890.69	0.8359	641,043.93
欧元	3,132,693.11	7.8023	24,442,211.46
澳元	104,727.73	5.0928	533,357.38
印度尼西亚盾	5,398,645,000.00	0.0005	2,610,411.10
文莱元	120,600.40	4.8506	584,984.30
新加坡元	197,269.24	4.8831	963,285.43

加拿大元	1,047,006.97	5.2009	5,445,378.55
英镑	62,285.78	8.7792	546,819.32
泰铢	35,652,427.69	0.1998	7,123,355.05
其他应付款			
美元	5,421,435.18	6.5342	35,424,741.76
港元	198,462.45	0.8359	165,894.76
欧元	29,521.96	7.8023	230,339.19
英镑	351.15	8.7792	3,082.82
印度尼西亚盾	61,412,310.00	0.0005	29,694.94
文莱元	8,098.19	4.8506	39,281.08
加拿大元	220,256.64	5.2009	1,145,532.76
泰铢	1,216,576.94	0.1970	243,072.07

(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
美国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
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	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

51、政府补助

1. 政府补助基本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与日常经营活动不相关，且与资产相关的政府补助	1,718,125.04	营业外收入	1,718,125.04
与日常经营活动相关的，且与收益相关的政府补助	95,371,279.11	其他收益	95,371,279.11

与日常经营活动不相关的， 且与收益相关的政府补助	41,261,194.19	营业外收入	41,261,194.19
-----------------------------	---------------	-------	---------------

2. 政府补助退回情况

☐适用 ☒不适用

52、其他

☒适用 ☐不适用

其他收益

补助项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关
科研补助	51,000,448.67		与收益相关
消费税退税	44,370,830.44		与收益相关
合计	95,371,279.11		

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、反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 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

其他说明：

☒适用 ☐不适用

本期注销三级公司海油工程澳大利亚有限公司。

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

5、 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：

☒适用 ☐不适用

本期投资新设三级公司海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司。

九、在其他主体中的权益**1、 在子公司中的权益****(1). 企业集团的构成**

☒适用 ☐不适用

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		100.00	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
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	尼日利亚	尼日利亚	工程承包		100.00	设立
美国高泰深海技术有限公司	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，		100.00	设立

司			劳务			
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：

美国高泰深海技术有限公司（原译为科泰有限公司），以下美国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

√适用 □不适用

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	36,295.11		1,255,714.04
美国高泰深海技术有限公司 (原译为科泰有限公司)	30.00	-1,459,643.84		10,033,245.68
北京高泰深海技术有限公司	30.00	-625,498.09		6,914,711.49

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

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	13,474,270.23	1,621,468.67	15,095,738.90	2,538,598.51		2,538,598.51	13,764,499.41	1,939,115.34	15,703,614.75	2,624,233.97		2,624,233.97
美国高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	46,754,033.29	424,975.24	47,179,008.53	13,734,856.26		13,734,856.26	55,712,703.50	459,276.44	56,171,979.94	17,270,128.65		17,270,128.65
北京高泰深海技术有限公司	35,028,665.91	137,398.89	35,166,064.80	12,117,026.50		12,117,026.50	39,974,769.71	318,981.03	40,293,750.74	15,159,718.81		15,159,718.81

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	14,914,803.58	362,951.12	-522,240.39	3,589,294.20	15,728,236.23	526,980.70	1,354,009.02	1,875,010.29
美国高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	27,789,980.50	-4,865,479.45	-5,457,699.02	-8,813,004.14	31,070,808.29	-8,161,531.13	-7,494,300.38	6,222,654.74
北京高泰深海技术有限公司	16,805,842.38	-2,084,993.63	-2,084,993.63	-9,210,365.12	21,420,272.06	-4,152,447.27	-4,152,447.27	4,182,774.39

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

√适用 □不适用

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理方法
				直接	间接	
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

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

2016年2月,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福陆有限公司成立合资公司中海福陆重工有限公司,海洋石油工程(珠海)有限公司以资产和资金出资,占51%股权,福陆有限公司以资金出资,占49%股权。合资公司董事会成员结构7人,海洋石油工程(珠海)有限公司委派4人,福陆有限公司委派3人,董事会任何会议需至少5位董事参与表决且需要包括两方股东委派董事各两名。根据双方合资协议及章程,对于中海福陆重工有限公司重大经营决策需出席董事会全体董事一致同意,任何一方不能单独控制且均能阻止对方单独控制,因此判断中海福陆重工有限公司属于合营企业。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

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	1,245,921,977.29	1,088,056,938.04
其中: 现金和现金等价物		
非流动资产	4,691,087,455.44	4,456,173,902.72
资产合计	5,937,009,432.73	5,544,230,840.76
流动负债	444,959,193.54	156,117,487.24
非流动负债	6,960,000.00	
负债合计	451,919,193.54	156,117,487.24
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	5,485,090,239.19	5,388,113,353.52
按持股比例计算的净资产份额	2,797,396,021.99	2,747,937,810.30

调整事项	-664,341,774.28	-701,337,311.52
--商誉		
--内部交易未实现利润	-667,655,024.47	-704,201,727.11
--其他	3,313,250.19	2,864,415.59
对合营企业权益投资的账面价值	2,133,054,247.71	2,046,600,498.78
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	494,478,143.89	278,640,993.28
财务费用	18,321,700.29	-5,960,992.42
所得税费用	-79,966,781.62	-47,660,785.71
净利润	-250,620,168.73	-142,982,357.13
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-250,620,168.73	-142,982,357.13
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

√适用 □不适用

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	6,205,529.76	5,059,304.58
非流动资产	2,998,513.70	4,822,810.34
资产合计	9,204,043.46	9,882,114.92
流动负债	31,738,821.01	30,592,595.83
非流动负债		
负债合计	31,738,821.01	30,592,595.83
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	-22,534,777.55	-20,710,480.91
按持股比例计算的净资产份额	-9,013,911.02	-8,284,192.36
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		
净利润		
终止经营的净利润		518,758.17

其他综合收益		
综合收益总额	-1,824,296.64	-2,758,425.19
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

√适用 □不适用

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	本期未确认的损失 (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	8,284,192.37	729,718.66	9,013,911.03

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明:

□适用 √不适用

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 2017 年 12 月 31 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 2017 年 12 月 31 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 92.08%。

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) 汇率风险

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 2017 年 12 月 31 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	519,528,194.65	592,021,990.81
应收账款-美元	62,609,649.19	4,797,875.47
其他应收款-美元	523,755.48	85,938.20
应付账款-美元	45,472,741.33	64,281,431.33
其他应付款-美元	5,421,435.18	1,401,337.06
预收款项-美元	10,153,152.75	0
预付款项-美元	18,907,516.72	2,274,240.17

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) 其他价格风险

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
应付票据	2,268,488.00			2,268,488.00
应付账款	3,777,537,085.24			3,777,537,085.24
应付职工薪酬	303,853,247.02			303,853,247.02
其他应付款	81,889,491.87			81,889,491.87

项目	一年以内	一到二年	二到五年	合计
应付利息	9,625.00			9,625.00
长期借款			90,000,000.00	90,000,000.00
合计	4,165,557,937.13		90,000,000.00	4,255,557,937.13

(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	本期	
		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%	153,092,499.08	153,092,499.08
所有外币	对人民币贬值 5%	-153,092,499.08	-153,092,499.08

十一、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

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	168,104,200.00			168,104,200.00
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	168,104,200.00			168,104,200.00
(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	168,104,200.00			168,104,200.00
(五) 交易性金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
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				
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

☒ 适用 ☐ 不适用

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。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

☐ 适用 ☒ 不适用

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

☐ 适用 ☒ 不适用

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

☐ 适用 ☒ 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

☐ 适用 ☒ 不适用

7、 本期内发生的估值技术变更及变更原因☐适用 ☒不适用**8、 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况**☐适用 ☒不适用**9、 其他**☐适用 ☒不适用**十二、 关联方及关联交易****1、 本企业的母公司情况**☒适用 ☐不适用

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(%)
中国海洋石油集团有限公司	北京	组织海上石油、天然气勘探、开发、生产、炼油；石油、化工产品销售等	11,380,000.00	51.36	58.33

本企业的母公司情况的说明

中国海洋石油集团有限公司通过全资子公司中国海洋石油南海西部有限公司、中国海洋石油渤海有限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集团有限公司。

注：本年度中国海洋石油总公司、中国海洋石油南海西部公司、中国海洋石油渤海公司经过公司制改制，分别更名为中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油南海西部有限公司、中国海洋石油渤海有限公司。

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”。

☐适用 ☒不适用**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”

☐适用 ☒不适用

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用**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
中国海洋石油渤海有限公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油南海西部有限公司	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
中海实业有限责任公司	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
中海油研究总院有限责任公司	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
中国化工建设有限公司	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

注：本年中海实业公司、中海油研究总院、中国化工建设总公司经过公司制，分别更名为中海实业有限责任公司、中海油研究总院有限责任公司、中国化工建设有限公司。

5、关联交易情况**(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易**

采购商品/接受劳务情况表

☒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
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶等服务	44,739,213.89	36,990,720.03
中海油能源发展股份有限公司	工程分包、物资采购、运输、燃油及物业等服务	736,843,476.28	764,706,237.33
中国海洋石油渤海有限公司	水电、员工体检等服务	46,437,502.40	38,916,012.24
中国海洋石油集团有限公司	员工保险、软件使用等服务	27,836,918.46	11,585,535.70
中国近海石油服务(香港)有限公司	物资采购服务	13,685,572.92	10,318,751.14
中海福陆重工有限公司	工程分包服务	136,092,148.21	126,786,756.78
中海实业有限责任公司	工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务	8,936,783.52	6,082,638.57
中海石油气电集团有限责任公司	工程分包服务	5,279,773.38	21,697,313.41

中国海洋石油南海西部有限公司	房屋租赁服务	1,804,956.76	1,963,727.20
中海石油炼化有限责任公司	工程分包服务	983,382.30	4,544,296.65
中化建国际招标有限责任公司	工程分包服务	322,914.42	0
中海油研究总院有限责任公司	工程分包等服务	292,304.72	886,644.33
中国海洋石油南海东部公司	工程分包服务	193,323.57	0
中国海洋石油有限公司	码头服务	153,106.80	0
中海油基建管理有限责任公司	工程分包服务	0	3,109,575.22

出售商品/提供劳务情况表

√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
中国海洋石油有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	4,399,241,253.13	4,548,345,817.93
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	147,866,217.74	126,523,003.24
中海油研究总院有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务	61,144,563.59	19,632,716.99
中海福陆重工有限公司	提供外派劳务人员、材料销售	21,074,126.07	21,023,717.02
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	4,290,738.63	26,450,958.53
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	1,195,037.44	2,469,248.69
中国海洋石油集团有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	687,404.72	36,043,222.97
中海油田服务股份有限公司	油料销售	0	719,116.14

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

□适用 √不适用

关联托管/承包情况说明

√适用 □不适用

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	荔湾 3-1 及周边深水油气田工程建造	28,800,780.54	8,738,932.54

课题委托单位	课题名称	课题经费	
		期末余额	年初余额
公司	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		
中国海洋石油集团有限公司	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	4,107,944.42	12,216,113.44
中海油研究总院有限责任公司	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、平台组块建造和安装技术研究、深水半潜式起重铺管船及配套工程技术	14,342,200.30	4,045,841.66

本公司委托管理/出包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

☒适用 ☐不适用

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	0	14,017,962.72

本公司作为承租方：

☐适用 ☒不适用

关联租赁情况说明

☐适用 ☒不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

☐适用 ☒不适用

本公司作为被担保方

☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明

☐适用 ☒不适用

(5). 关联方资金拆借

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				

中国海洋石油集团有限公司	90,000,000.00	2017 年 3 月	2022 年 3 月	
拆出				

(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	向关联方出售工程装备制造基地相关资产		1,607,093,026.64
中海油田服务股份有限公司	向关联方购买饱和潜水支持船和深水水下检测维修船	1,029,133,266.56	

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	708.24	683.07

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

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	15,710,237.35	23.38	18,158,312.71	42.73
合计	15,710,237.35	23.38	18,158,312.71	42.73

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	1,450,643,263.78	1,737,842,584.22
合计	1,450,643,263.78	1,737,842,584.22

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	6,468,380.92	-5.07	7,475,400.28	-0.91
小计	6,468,380.92	-5.07	7,475,400.28	-0.91
合营企业				
中海福陆重工有限公司	-91,269,583.41	75.11	-777,122,729.25	94.48
小计	-91,269,583.41	75.11	-777,122,729.25	94.48

4) 关联方利息支出

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				
中国海洋石油集团有限公司	245,000.00	0.40		
合计	245,000.00	0.40		

6、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

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	2,090,928,804.54		1,331,493,120.76	
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	120,761,577.53		197,704,449.10	
应收账款	中海油研究总院有限责任公司	56,361,917.40		19,587,433.97	
应收账款	中海石油炼化有限责任公司	28,518,728.67		31,706,481.78	
应收账款	中海福陆重工有限公司	12,299,803.46		21,023,717.02	
应收账款	中海油能源发展股份有限公司	1,314,498.69		9,461,207.50	
应收账款	中国海洋石油集团有限公司	280,769.00			
应收账款	中海油田服务股份有限公司			841,365.88	
预付款项	中国海洋石油渤海有限公司			5,779,200.00	
预付款项	中海油能源发展股份有限公司			964,461.55	
其他应收款	中海福陆重工有限公司	2,564,078.38		11,319,156.37	
其他应收款	克瓦纳海工(青岛)工程技术有限公司	1,997,644.74	1,997,644.74	1,711,324.79	
其他应收款	中海油能源发展股份有限公司	273,713.70			
其他应收款	中国海洋石油有限公司	88,881.95		88,881.95	
其他应收款	中化建国际招标有限责任公司			450,000.00	

应收利息	中海石油财务有限责任公司	1,483,018.74		3,056,030.35	
------	--------------	--------------	--	--------------	--

(2). 应付项目

√适用 □不适用

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	428,460,712.27	364,193,290.67
应付账款	中海福陆重工有限公司	88,317,940.86	118,156,896.69
应付账款	中海油田服务股份有限公司	27,905,170.47	15,603,596.49
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	17,117,686.98	23,282,940.20
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司	11,728,343.16	6,317,220.22
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	2,713,286.77	1,531,917.89
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	1,100,421.60	1,192,578.56
应付账款	中国海洋石油集团有限公司	922,195.35	2,110.00
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	486,500.00	2,577,650.00
应付账款	中国海洋石油南海东部公司	168,144.60	
应付账款	中海油基建管理有限责任公司		246,459.16
预收款项	中国海洋石油有限公司	68,278,791.45	
其他应付款	中海福陆重工有限公司	2,467,117.75	1,951,004.00
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司	105,292.18	453,200.00
其他应付款	中国化工建设有限公司	75,204.25	103,608.25
其他应付款	中国海洋石油集团有限公司		47,828,593.35
其他应付款	中海石油炼化有限责任公司		2,557.15
应付利息	中国海洋石油集团有限公司	9,625.00	
长期借款	中国海洋石油集团有限公司	90,000,000.00	

7、关联方承诺

□适用 √不适用

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

4、股份支付的修改、终止情况

□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

1) 对外投资重大承诺事项

本公司 2015 年 8 月 19 日召开第五届董事会第十三次会议，以及 2015 年 9 月 15 日召开 2015 年第一次临时股东大会审议通过了《关于与美国福陆公司成立合资公司暨将募投项目变更为合资经营方式的议案》，同意公司将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。根据上述文件，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 日共同注册成立—中海福陆重工有限公司，该合资公司注册资本 9.996 亿美元，其中海洋石油工程（珠海）有限公司以固定资产和现金共出资 5.098 亿美元。截至 2017 年 12 月 31 日已出资 4.558 亿美元，尚有 0.54 亿美元的出资义务需于 2019 年 12 月 31 日之前履行完毕。

2) 截至 2017 年 12 月 31 日，本集团无已签订但尚未支付的大额发包合同情况。

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

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。（详见公司于 2012 年 4 月 26 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告、担保公告和 5 月 12 日披露的股东大会决议公告）。

(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。（详见公司于 2014 年 4 月 29 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。

2017 年 1 月 BSP 项目 825 万美元的担保提前到期并关闭。

(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 公司出具母公

司担保。被担保人为亚马尔项目总承包商 Yamgaz 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。上述担保事项已经公司 2014 年 9 月 16 日召开的 2014 年第二次临时股东大会审议批准。（详见公司于 2014 年 7 月 25 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 9 月 17 日披露的股东大会决议公告）。

（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，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。（详见公司于 2015 年 7 月 10 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。

经 2017 年 3 月 17 日召开的本公司第五届董事会第二十六次会议审议通过，本公司为海洋石油工程（青岛）有限公司亚马尔项目涉及的三列模块重新开立三份履约保函，有效期分别涵盖各自模块的质保期，合计担保金额 1.31 亿美元，原 15.40 亿元人民币担保将在原履约保函到期关闭后减额 9.4 亿元人民币，剩余 6.0 亿元人民币担保额继续为 0.82 亿美元预付款保函提供担保，直到 2018 年 1 月 20 日关闭。（详见公司于 2017 年 3 月 21 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。剩余 6.0 亿元人民币为 0.82 亿美元预付款保函提供的担保根据项目实际情况已于 2017 年 7 月 20 日提前到期并关闭。

（5）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。（详见公司于 2016 年 7 月 8 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。

（6）经 2017 年 4 月 26 日召开的本公司第五届董事会第二十七次会议审议通过，本公司为新设子公司海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司承揽丹格特石油化工海上运输安装项目，向 DANGOTE PETROLEUM REFINERY AND PETROCHEMICALS FREE ZONE ENTERPRISE 及 DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITED 出具母公司担保，合同额为 1.66 亿美元，根据合同约定，最大赔付额为 0.332 亿美元，担保期限为担保开出日至 2018 年 12 月 31 日前止。该担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2017 年 4 月 28 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

√适用 □不适用

1) 仲裁事项

2016 年 11 月 9 日上海中英海缆有限公司就 KJO 项目分包合同款向香港国际仲裁中心提起仲裁，要求本公司之沙特分公司支付其在项目分包执行过程中承担的变更工程款并要求本公司承担担保责任，对该仲裁诉求本公司及本公司之沙特分公司与上海中英海缆有限公司未达成一致并聘请英国品诚梅森律师事务所为本公司辩护。目前仲裁事项尚处于前期阶段，根据英国品诚梅森律师事务所律师意见函本仲裁事项结果存在较大不确定性。截至本财务报告批准报出日，该仲裁事项尚未有明确进展。

2) Yamal 项目油漆事项

在经历 2016 年底俄罗斯萨贝塔现场冬季极寒天气后，YAMAL 项目第一列部分模块的防火漆及防深冷飞溅漆在俄罗斯现场出现开裂，第二列第三列在 2017 年交付后尚未出现相同问题。由于此问题涉及总包方、材料供货方、建造方多方面因素，目前三方正在进行持续谈判，对开裂根本原因的调查分析及责任划分还未形成最终结论。由于油漆供应商是按照业主提供的供应商名录及油漆规格要求进行选定，截至目前总包方和油漆供应商已完成第一列开裂模块的修复工作，YAMAL 项目第一列已投产。第一列开裂模块本公司赔偿的可能性较小，且无法确切估计赔偿金额。

3、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

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

单位：亿元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	2.21
经审议批准宣告发放的利润或股利	2.21

3、销售退回

☐ 适用 ☒ 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☒ 适用 ☐ 不适用

对子公司的担保：

经 2018 年 1 月 22 日召开的公司第六届董事会第六次会议通过，本公司为海洋石油工程（青岛）有限公司承揽 Nyhamna 项目出具母公司担保，担保金额由 110 万美元调整至 1,210 万美元，担保期限由担保开出日至 2017 年 10 月 30 日调整为业主出具接收证书之日，预计为 2019 年 06

月 14 日。(详见公司于 2018 年 1 月 23 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告)。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2). 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、债务重组

☐适用 ☒不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2). 其他资产置换

☐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

单位：元 币种：人民币

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
注销澳大利亚子公司		219,867.41	-219,867.41		-219,867.41	-219,867.41

其他说明：

1) 归属于母公司所有者的持续经营损益和终止经营损益

项目	本期发生额	上期发生额
归属于母公司所有者的持续经营损益	491,275,378.85	1,315,298,172.70
归属于母公司所有者的终止经营损益	-219,867.41	8,975.80

2) 终止经营净利润

项目	本期发生额	上期发生额
终止经营的损益：	-219,867.41	8,975.80
收入		341,411.16
成本费用	219,867.41	332,435.36
利润总额	-219,867.41	8,975.80

项目	本期发生额	上期发生额
所得税费用（收益）		
净利润	-219,867.41	8,975.80

3) 终止经营现金流量

项目	本期发生额	上期发生额
经营活动现金流量净额	-4,090,995.36	-310,470.90

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策：

□适用 √不适用

(2). 报告分部的财务信息

□适用 √不适用

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

□适用 √不适用

(4). 其他说明：

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□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：

√适用 □不适用

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										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	2,731,126,854.40	100.00	7,395,247.19		2,723,731,607.21	2,201,388,694.30	100.00	6,001,680.98		2,195,387,013.32
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	2,731,126,854.40	/	7,395,247.19	/	2,723,731,607.21	2,201,388,694.30	/	6,001,680.98	/	2,195,387,013.32

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

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	102,068,878.71		
1 年以内小计	102,068,878.71		
1 至 2 年	4,275,800.00	1,282,740.00	30.00
2 至 3 年	215,405.32	129,243.19	60.00
3 年以上	5,983,264.00	5,983,264.00	100.00
合计	112,543,348.03	7,395,247.19	

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

组合中，采用其他方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 1,435,434.21 元；本期收回或转回坏账准备金额 41,868.00 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). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

☒适用 ☐不适用

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	1,868,855,500.63	68.43	
海洋石油工程(青岛)有限公司	287,229,621.92	10.52	
深圳海油工程水下技术有限公司	165,652,634.64	6.07	
中海石油气电集团有限责任公司	120,761,577.53	4.42	
中海油研究总院有限责任公司	56,361,917.40	2.06	
合计	2,498,861,252.12	91.50	

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露:

√适用 □不适用

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										
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	686,228,763.52	99.75	450,343.29		685,778,420.23	898,626,515.25	100.00	443,014.95		898,183,500.30
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	686,228,763.52	/	450,343.29	/	685,778,420.23	898,626,515.25	/	443,014.95	/	898,183,500.30

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

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	21,891,230.52		
1 年以内小计	21,891,230.52		
1 至 2 年			
2 至 3 年	24,427.80	14,656.68	60.00
3 年以上	435,686.61	435,686.61	100.00
合计	22,351,344.93	450,343.29	

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 1,718,653.13 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 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	655,382,292.76	815,294,973.82
保险理赔款		37,145,349.82
备用金、押金、保证金	8,495,125.83	23,377,726.70
出口退税款	17,958,818.30	19,642,323.63
代垫款	6,103,851.42	3,166,141.28
合计	687,940,088.31	898,626,515.25

(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	借款及利息	598,870,158.96	1 年以内 4,693,552.69 元, 3 年以上 594,176,606.27 元	87.05	
海工国际工程有 限责任公司	代垫款	49,662,871.44	1 年以内 18,932,725.57 元, 1-2 年 17,209,407.26 元, 2-3 年 13,520,738.61 元	7.22	
中华人民共和国 财政部	消费税退税	17,958,818.30	1 年以内	2.61	
中华人民共和国 深圳海关	保证金	5,691,327.11	1 年以内 82,316.08 元, 1-2 年 2,573,340.88 元, 3 年 以上 3,035,670.15 元	0.83	
海洋石油工程(青 岛)有限公司	往来款	4,548,057.99	1 年以内	0.66	
合计	/	676,731,233.80	/	98.37	

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	9,075,974,170.87		9,075,974,170.87	8,985,974,170.87		8,985,974,170.87
对联营、合营企业 投资						
合计	9,075,974,170.87		9,075,974,170.87	8,985,974,170.87		8,985,974,170.87

(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	1,972,473,625.85	90,000,000.00		2,062,473,625.85		
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 公司	20,094,612.53			20,094,612.53		
蓝海国际有限公司	6,698,104.00			6,698,104.00		

海油工程国际有限公司	6,186,453.59			6,186,453.59		
海油工程尼日利亚有限公司	521,374.90			521,374.90		
合计	8,985,974,170.87	90,000,000.00		9,075,974,170.87		

4、营业收入和营业成本：

√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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,173,935,476.03	6,574,909,777.97	5,968,993,245.66	5,958,713,762.75
其他业务	48,214,236.61	7,912,431.22	45,237,097.20	15,174,760.60
合计	6,222,149,712.64	6,582,822,209.19	6,014,230,342.86	5,973,888,523.35

其他说明：

前五名客户的营业收入情况如下

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	4,117,641,848.07	66.18
TUPI B.V.	1,025,851,731.11	16.49
ECOVIX-ENGEVIXCONSTRUCOES OCEANICAS S/A	243,985,098.61	3.92
中海石油气电集团有限责任公司	147,866,217.74	2.38
浙江石油化工有限公司	84,456,456.68	1.36
合计	5,619,801,352.21	90.33

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	1,984,347,173.29	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		-336,847.85
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	6,468,380.92	7,849,600.28
处置可供出售金融资产取得的投资收益		1,982,020.73
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
其他	31,267,152.57	42,095,436.36
合计	2,022,082,706.78	243,630,409.52

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-2,528,828.62	
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）	138,350,598.34	主要是国家级科研项目拨款及消费税退税等
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	87,664,482.19	主要是购买银行理财产品的收益
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	87,922,809.38	主要是青岛子公司远期售汇合约交割影响
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	40,176,314.66	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	36,546,702.64	
所得税影响额	-66,480,335.18	
少数股东权益影响额	-413,217.48	

合计	321,238,525.93	
----	----------------	--

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

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	2.13	0.11	0.11
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.73	0.04	0.04

3、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	报告期内在上海证券交易所网站和中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：吕波

董事会批准报送日期：2018 年 3 月 27 日