

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 2018 年半年度报告

重要提示

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

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
独立董事	邱晓华	因其他公务	黄永进

三、本半年度报告未经审计。

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：保证半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

无。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本半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 经营情况的讨论与分析”中“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.....	8
第四节	经营情况的讨论与分析.....	12
第五节	重要事项.....	24
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	39
第七节	优先股相关情况.....	42
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	43
第九节	公司债券相关情况.....	45
第十节	财务报告.....	46
第十一节	备查文件目录.....	163

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
EPCI	指	设计、采办、建造、安装，Engineering design, Procurement, Construction and Installation 的英文缩写。
FPSO	指	浮式储油卸油装置，Floating Production Storage and Offloading 的英文缩写。
LNG	指	液化天然气，Liquefied Natural Gas 的英文缩写。
“四大能力”建设	指	以设计为核心的总承包能力建设；以大型装备为支撑的海上安装能力建设；以海管维修为突破点的水下设施维修能力建设；以常规水域市场为基础，加快深水能力建设。

第二节 公司简介和主要财务指标

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

五、 公司股票简况

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

六、 其他有关资料

适用 不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	3,575,719,177.21	4,178,337,240.72	-14.42
归属于上市公司股东的净利润	-182,410,322.88	199,850,430.99	-191.27
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	-242,791,263.00	50,283,232.30	-582.85
经营活动产生的现金流量净额	-1,630,748,043.48	-980,548,144.08	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上 年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	22,647,353,401.57	23,117,079,340.91	-2.03
总资产	26,632,312,358.61	28,395,956,227.87	-6.21

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
基本每股收益(元/股)	-0.04	0.05	-180.00
稀释每股收益(元/股)	-0.04	0.05	-180.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	-0.05	0.01	-600.00
加权平均净资产收益率(%)	-0.80	0.86	减少1.66个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率(%)	-1.06	0.22	减少1.28个百分点

公司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

适用 不适用

九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动资产处置损益	-1,528,755.64	
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	25,142,353.73	主要是科研等政府补助
委托他人投资或管理资产的损益	40,726,603.10	主要是银行理财产品收 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	-22,658,812.72	主要是远期结售汇合约 公允价值变动
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	13,507,423.11	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	18,273,351.32	主要是合营单位未实现 内部交易的转回

少数股东权益影响额	-50,440.45	
所得税影响额	-13,030,782.33	
合计	60,380,940.12	

十、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。

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（Fluor）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。

最近几年，公司大力开拓国际市场，承揽并实施了俄罗斯 Yamal、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、FPSO 浮体工程、高端橇装、LNG 接收站和液化工厂工程等一批重要的业务增长点；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，水下及深水结构物安装技术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、巴西国家石油、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

2018 年上半年，受益于美国、欧洲等主要经济体经济稳步复苏，全球石油需求进一步增强，加之原油市场供应总体偏紧，有力推动了国际油价继续攀升。布伦特原油价格从年初的 65 美元/桶震荡上行一度逼近 80 美元/桶，截止 6 月末，布伦特原油价格收盘在 78 美元。

然而，全球海洋油气工程行业景气度并未同步随着油价复苏，尽管海洋油气工程市场的资本开支规模略有增长，新开工项目数量有所增加，但行业投资总量仍处于相对低位，与高峰时期相比相差甚远。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，但仍远低于 2014 年行业投资峰值 7400 亿美元近 40%。除此之外，服务价格仍然面临较大压力，市场竞争依然十分激烈，各企业项目竞标时的价格战仍在持续。因此，海洋油气工程行业的发展仍然处于比较缓慢的恢复发展阶段。

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

三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

近年来，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，海外业务实现了较快增长，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。

较为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，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。

拥有性能比较先进、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。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。

公司船舶装备列表：

序号	类型	船名	获取方式	建成年份	购入年份	投资额(万元)	能力简介
1	起重铺管船	滨海 106	购买	1974	1974	3,574	额定起重量：200 吨；铺管直径范围：4~30"；张紧器 23 吨
2	起重船	滨海 108	购买	1979	1979	7,567	额定起重量：900 吨
3	起重铺管船	滨海 109	购买	1976	1987	5,747	额定起重量：318 吨；铺管直径范围：6~60"；张紧器 67.5 吨
4	起重铺管船	蓝疆号	投资建设	2001	-	105,222	额定起重量：3800 吨；铺管直径范围：4.5~48"；张紧器 72.5×2 吨
5	起重船	蓝鲸号	购买	2009	2009	141,730	额定起重量：7500 吨
6	起重铺管船	海油石油 201	投资建设	2012	-	275,617	额定起重量：4000 吨；铺管直径范围：6~60"；张紧

							器 200×2 吨
7	起重铺管船	海油石油 202	投资 建设	2009	-	102,226	额定起重量：1200 吨；铺 管直径范围：4~60"；张紧 器 100×2 吨
8	工程辅助船	海油石油 221	投资 建设	2004	-	9,493	载重量：29000 吨
9	工程辅助船	海油石油 222	投资 建设	2005	-	3,314	载重量：7000 吨
10	工程辅助船	海油石油 223	投资 建设	2005	-	3,348	载重量：7000 吨
11	工程辅助船	海洋石油 228	投资 建设	2013	-	28,071	载重量：57784 吨
12	工程辅助船	海洋石油 229	投资 建设	2008	-	58,508	载重量：89000 吨
13	工程辅助船	海洋石油 278	投资 建设	2012	-	84,212	载重量：53500 吨
14	工程辅助船	海洋石油 225	购买	2009	2009	23,965	载重量：17289 吨
15	工程辅助船	海洋石油 226	购买	2009	2009	24,166	载重量：16800 吨
16	工程辅助船	海油石油 698	购买	2009	2009	24,221	载重量：2940 吨；最大航 速：14.5 节；续航能力： 12000 海里
17	水下工程船	海洋石油 289	购买	2014	2014	94,234	工作月池 7.2×7.2 米；ROV 月池 4.8×5.5 米；额定起重 量：250 吨
18	水下工程船	海洋石油 286	投资 建设	2014	-	93,725	主起重机吊重能力 400 吨 （主动升沉补偿，工作水深 3000 米）；配备两台 3000 米水深的工作型 ROV，带 有 1 个月池，具备深水吊 装、铺设脐带缆/软管/电缆、 饱和潜水/ROV/IMR 作业 支持能力。
19	水下工程船	海洋石油 291	购买	2015	2015	111,032	主起重机吊重能力 250 吨 （主动升沉补偿；系柱拖力 361 吨；工作月池 7m×7m ； 配备两台 150HP 工作型 ROV；三卷筒锚系处理绞 车。
20	水下工程船	海洋石油 285	购买	2016	2017	53,000	主起重机吊重能力 250 吨 （主动升沉补偿）；月池参 数：7.2x7.2 米
21	水下工程船	海洋石油 287	购买	2016	2017	53,000	主起重机吊重能力 250 吨 （主动升沉补偿）；月池参 数：7.2x7.2 米
22	水下工程船	海洋石油 295	投资 建设	2017		36,214	主起重机吊重能力 100 吨 （主动升沉补偿；系柱拖力 90 吨。）；门吊吊重能力 100t；最大航速：14 节；续 航能力：12000 海里

第四节 经营情况的讨论与分析

一、经营情况的讨论与分析

2018 年上半年，海洋油气工程行业的发展总体处于恢复发展阶段。虽然全球海洋油气工程市场的资本开支规模有所增长，新启动的项目数量有所增加，但单个项目的平均投资规模较过去明显缩减，服务价格仍然面临较大压力，价格战仍在持续进行，市场竞争十分激烈。

面对复杂的内外部环境和较大生产经营压力，公司全力开拓市场，报告期实现市场承揽额 99.64 亿元，较去年同期 53.12 亿元增长 87.58%，承揽了流花、旅大、曹妃甸、浙江 LNG 二期等国内大型工程项目。

与此同时，公司持续提升安全质量管控水平，加强项目管理能力建设，扎实推进在建工程项目建设，巴西 FPSO P67 项目主体在报告期内圆满完工，流花 16-2 油田群开发项目 FPSO 船体建造开工，流花 29-1 深水总包项目前期准备工作有序开展，渤中、蓬莱、惠州、东方等大型海洋工程项目按计划稳步实施，公司在 LNG 工程、深水油气田开发、水下工程、FPSO 工程等领域的作业能力和竞争能力继续提升。公司加快推动改革，推进国际化建设；加强成本管控，有效降低固定成本，高度重视市场开发和项目执行过程中的商务和法律风险管控，开展全面风险排查，确保了上半年生产经营稳定有序。

上半年实现营业收入 35.76 亿元，归属于上市公司股东的净利润-1.82 亿元。截止报告期末，公司总资产 266.32 亿元，归属于上市公司股东的净资产 226.47 亿元，资产负债率 14.93%。

（一）巴西 P67 项目顺利完工，其余各工程项目按计划有序实施

上半年公司共运行 13 个海上油气田开发项目和 2 个模块化陆上建造项目，还有 12 个项目等待开工。蓬莱 19-3 油田 1/3/8/9 区综合调整项目、惠州 35-2/33-1 项目均已进入海上安装阶段，巴西 FPSO 项目 P67 船完工装船并运往巴西，于 7 月底到达目的地。报告期共完成了 5 座导管架和 1 座组块的陆上建造，实施了 4 座导管架、1 座组块的海上安装和 206 公里的海底管线铺设，另有 10 座组块和 1 座导管架正在建造中。

巴西 FPSO P67 的实施与交付，显著提升了公司在 FPSO 领域的工程能力，进一步提高了国际知名度。2018 年 5 月，由公司总包的世界最大吨位级 FPSO（浮式生产储卸油装置）P67 在青岛顺利交付。这是国内迄今为止为国外交付的工程量最大、最复杂、技术要求最高的 FPSO 项目。P67 的排水量达到 35 万吨，总长超过 300 米，总宽约 74 米，甲板面积相当于 3 个标准足球场，干重达 8 万吨。该 FPSO 作业水深 2200 米，最大产油量 15 万桶/天，储油量 160 万桶。

巴西 FPSO 项目是海油工程中途接手的“二手项目”，原来的巴西承包商由于自身原因不能继续承建，导致项目“坡”多“坎”多。海油工程于 2015 年 5 月承揽下 P67 和 P70 两艘 FPSO 的后续详细设计、采办、部分模块建造、运输以及整船的集成、调试、拖航、交付等工作。项目接手后，公司团队在设计、采办等前端工作领域做了大量的衔接、协调、整理工作，克服文化差异、沟通协调事项繁多、设计图纸残缺、技术澄清、海量物资采办等重重困难确保了项目顺利推进。

在 P67 的建造过程中,公司进行了 120 多项技术和工艺创新,完成了 17 个功能模块总重 25000 多吨的建造、集成和调试等工作。项目材料采办国产化程度高达 75%, 带动国内近 200 家企业的业务发展。不仅如此, 公司最后还完成了极具难度和挑战性的超重超大浮装作业, 通过精密组织排除了浮装作业可能发生的各种安全碰撞风险, 运用浮装托举的装船方式, 将 P67 装上半潜式运输船, 以“船背船”的方式进行“干拖”运往巴西, 为巴西业主节约了宝贵的航期时间。

该项目的成功实施, 进一步锤炼了公司在复杂项目管理、采办以及设计、建造等领域全方位的项目实施能力, 显著提升了公司在 FPSO 浮体工程领域的作业实力, 使公司成为国内第一家 FPSO 工程总包商, 也使公司拿到了进军南美巨大浮体市场的入场券, 为公司继续发力高端海洋工程建设, 开拓国际市场打下了良好基础。

大批项目等待开工, 工程建设渐入繁重时段。蓬莱 19-3 油田 4 区调整、旅大 21-2 等数个大型海洋工程项目等待开工, 福建漳州、陕西西安和浙江宁波三地的陆上 LNG 项目也将在下半年动工, 海外尼克森油砂长湖西南项目也会在近期内开工。公司正在全力为这些项目的开工做好必要的准备工作。

6 月下旬, 流花 16-2 油田群开发项目 FPSO 船体建造在青岛开工, 标志着我国首个自主实施的全水下深水油田开发项目正式拉开帷幕, 该项目截止报告期末实施进度 4%, 预计 2022 年初交付。在此之后, 公司年内还将迎来流花 29-1 和陵水两个大型深水项目的建设, 公司将抓住深水项目实施机遇, 切实做好各项设计、采办、建造、安装、项目管理和技术研发等工作, 用好深水船舶和装备, 高质量服务业主, 使得公司深水综合能力前进一大步, 为公司长期健康发展拓展空间。

重点工程项目实施进度（截至报告期末）：

序号	项目名称	实际进度
1	蓬莱 19-3 油田 4 区调整/蓬莱 19-9 油田二期开发项目	等待开工
2	旅大 21-2 旅大 16-3 油田区域开发项目	等待开工
3	福建漳州 LNG 接收站及储罐项目	等待开工
4	流花 29-1 项目	等待开工
5	浙江宁波 LNG 接收站二期工程项目	等待开工
6	文昌 13-2 油田综合调整开发工程项目	等待开工
7	尼克森油砂长湖西南项目	等待开工
8	壳牌企鹅 FPSO 项目	等待开工
9	流花 16-2 油田群工程项目	4%
10	尼日利亚 Dangote 项目	7%
11	曹妃甸 11-1 11-6 油田综合调整项目	9%
12	卡塔尔 NFA 项目	53%
13	渤中 34-9 油田开发项目	72%
14	蓬莱 19-3 油田 1/3/8/9 区综合调整项目	78%
15	东方 13-2 项目	79%
16	惠州 33-1/32-5 项目	82%
17	天津替代工程 16 万方储罐项目	90%
18	文昌 9-2/9-3/10-3 气田群工程开发项目	90%
19	巴西 FPSO P67 船项目	96%
20	巴西 FPSO P70 船项目上部模块	41%

主要工作量统计：

设计业务投入 49.30 万个工时。

建造业务完成钢材加工量 5.03 万结构吨。

安装等海上作业投入 4862 船天。

（二）市场开发取得新进展

报告期实现市场承揽额约 99.64 亿元人民币。其中实现国内市场承揽额 89.11 亿元，较去年同期 51.32 亿元增长 73.64%；实现海外市场承揽额 10.53 亿元，较去年同期 1.80 亿元增长 485%。截止报告期末，公司在手未完成订单额约 176 亿元。

1. 国内市场承揽额较快增长，揽获流花油田群项目深水工程

报告期，公司优化投标、立项、统计等方面的市场开发工作流程，加强客户关系管理，提升前置市场开发能力，保持与业主的良好沟通，对项目投资规划和客户需求紧密跟踪，提升了投标质量。上半年获得订单 89.11 亿元，较去年同期增长超过 70%。

特别是获得了流花 16-2 油田群项目和浙江 LNG 二期项目，标志着公司再次在深水、LNG 工程领域市场开发取得新的进展。流花 16-2 油田群项目是我国首次自主设计建造的深水 FPSO 总包项目，作业水深约 400 米，项目位于南海东部区域，公司将为该项目建设一艘 15 万吨级的 FPSO 和数套水下生产系统，以及数条海底管线、海缆和脐带缆的铺设作业。浙江 LNG 二期项目，则是继去年公司揽获福建漳州 LNG 项目 2 座 16 万方储罐和相应接收站工程后，再次在国内 LNG 市场获得的超过 10 亿元的 LNG 项目，对今后继续大力拓展 LNG 市场将产生积极影响。

2. 国际市场开发稳步推进

报告期公司于海外获得了尼克森公司加拿大长湖西南油田地面工程总包项目合同（约 7.5 亿元人民币），以及沙特阿美某气田开发项目电缆、脐带缆铺设运输及安装合同（1195 万美元）。

继续加强与 SHELL、FLUOR 等油公司及工程公司的合作。上半年，公司分别与 ROSETTI、SBM、西门子、JGC 四家公司签署了战略合作协议，在海外市场开发、数字化场地建设、标准化设计、模块化建造、FPSO 总包等各方面开展合作。截至报告期末，公司成为了壳牌、沙特阿美等 11 家大型油公司的合格供应商，与 13 家油气公司建立了长期战略合作关系。公司撤销并重设部分海外分支机构，积极进行海外布局优化，目前海外机构 18 家，正探索在各区域设立区域管理平台，以区域管理平台为中心，推动区域内市场开发，建设区域化的总包能力，以更好的满足国际市场拓展需求和国际业务运营需要。

公司当前目标市场主要在中东、东南亚、非洲、巴西、北美等地。本年里公司将进一步加强泰国、文莱、沙特、阿布扎比、加拿大、墨西哥、尼日利亚、俄罗斯、圭亚那等地的项目跟踪和市场开发，以期取得较好的效果。

（三）坚定推进和深化改革，努力实现公司高质量发展

1. 凝聚改革发展共识，明确改革目标和基本思路，加快推进改革步伐

公司上半年紧紧围绕推动实现“建设国际一流工程公司”奋斗目标，积极进行机构改革的谋划。公司管理层和全体员工坚持问题导向，聚焦“提升国际化能力、夯实工程技术服务水平、实现企业高质量发展”的改革目标，逐步凝聚改革发展共识，统筹谋划、精准施策，提出了改革目标和基本思路，不断完善改革方案，最终制订了具体的改革方案，明确了改革任务书、时间表、路线图。通过改革合理配置资源，为人才赋能，有效激发活力，释放企业发展新的动能，扎实推进全面国际化步伐和国际一流能源工程公司建设，努力实现企业的高质量发展与可持续发展。

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。公司主动开展全层级、全领域、全方位的国际对标，通过对比和寻找差距，系统规划国际化发展战略。上半年公司系统规划国际化业务组织管控体系和国际化运营运作能力建设，优化海外市场开发平台的配置，完善境外资产管理制度建设，排查海外项目潜在风险，保障投资安全及海外公司的发展，努力构建与当前激烈的国际业务竞争相匹配的市场开发体系和力量，加快整体全面“走出去”步伐。

（四）深水、水下技术研发持续取得新突破，为即将实施的流花、陵水深水项目打下技术基础

2018 年上半年公司管理运行的大型科研项目共计 61 项，其中国家级项目 26 项，中国海油集团项目 21 项运行。深水及水下课题共有 21 项正在运行，深水及水下技术的研究积累取得了多方面的积极成果。

科研课题“深水平台钢悬链线立管 X65 级管道焊接关键技术研究”顺利通过中国海油集团公司验收，标志着公司经过 3 年时间成功开发深水钢悬链立管焊接工艺，为南海深水项目国内首条深水悬链线立管的工程建设提供了重要的技术准备。

经过 3 年的技术积累，突破了深水碳钢海管 Reel 型卷管铺设的诸多关键技术，研发形成了适用于 1500 米以内水深、管径 4"-16" 的单层碳钢海管 Reel 型铺设技术能力，打破国外技术垄断，为深水油田的开发打下了较好基础。

工信部课题“水下连接系统及关键设备研制”项目顺利通过验收。项目完成了深水无潜连接共性关键技术、深水水下连接器及其配套工机具设计关键技术、制造技术、测试技术和装备、海上安装作业技术等研究工作。项目研究成果已在番禺 35-2/35-1、文昌 10-3 气田开发项目中得到了实际应用，并在南海 300 米左右水深处完成了样机的实海试验和卡箍式连接器的示范应用研究，有助于提升水下连接系统的国产化水平。

(一) 主营业务分析**1 财务报表相关科目变动分析表**

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	3,575,719,177.21	4,178,337,240.72	-14.42
营业成本	3,506,959,304.60	3,387,174,530.56	3.54
销售费用	4,489,351.56	4,488,182.17	0.03
管理费用	106,162,056.84	84,911,075.24	25.03
财务费用	-3,515,651.89	151,417,922.81	-102.32
经营活动产生的现金流量净额	-1,630,748,043.48	-980,548,144.08	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-323,835,407.63	1,165,493,103.40	-127.79
筹资活动产生的现金流量净额	-91,067,740.00	-352,135,480.00	不适用
研发支出	116,890,968.23	316,416,191.49	-63.06
归属于母公司股东的净利润	-182,410,322.88	199,850,430.99	-191.27

营业收入变动原因说明:报告期实现营业收入 35.76 亿元,同比减少 6.03 亿元,下降 14.42%,主要原因是一方面海洋油气工程服务价格仍然处于谷底位置,还未出现明显的回升;另一方面,去年同期 Yamal 项目处于收尾期实现收入 22.33 亿元,占去年同期收入比例超过 50%,剔除 Yamal 项目本期收入较去年同期增长 16.30 亿元,增幅 84%。

营业成本变动原因说明:营业成本 35.07 亿元,同比增加 1.20 亿元,增长 3.54%,主要原因是本期工作量较上年同期有所回升,营业成本相应增加。

销售费用变动原因说明:销售费用 448.94 万元,与去年基本持平。

管理费用变动原因说明:管理费用 1.06 亿元,同比增加 0.21 亿元,上涨 25.03%,主要是人工成本增加 0.23 亿元所致,公司将原来在年末计提的年终奖改变到按月计提使得人工成本当期相应增加。

财务费用变动原因说明:财务费用-351.57 万元,同比下降 1.55 亿元,下降 102.32%,主要原因是受人民币对美元等汇率波动的影响,本期汇兑净损失较上年同期减少 1.06 亿元;同时利息支出较上年同期减少 0.35 亿元。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:经营活动产生的现金流量净额-16.31 亿元,同比减少流入 6.50 亿元,主要原因是(1)公司收入规模下降,加之部分项目未达到收款节点(如巴西 FPSO 项目),经营活动现金的流入随之减少;(2)随着较多的新项目不断开工,经营活动现金支出增加,相应使得现金流量净额较上年同期减少。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:投资活动产生的现金流量净额-3.24 亿元,同比减少 14.89 亿元。主要原因是(1)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 0.66 亿元;(2)本期净收回的银行理财产品投资 0.26 亿元,较上年同期少收回 14.74 亿元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:筹资活动产生的现金流量净额-0.91 亿元,净现金流出较去年同期减少 2.61 亿元。主要是本期实施 2017 年度利润分配,共计派发现金股利 2.21

亿元；同时本期收到中国海洋石油集团有限公司拨付委托贷款 1.3 亿元；上年同期则是派发 4.42 亿现金股利，以及收到拨付委托贷款 0.9 亿元。

研发支出变动原因说明:研发支出 1.17 亿元，较去年同期减少 2.0 亿元，下降 63.06%，主要是根据项目研发安排，研发支出主要集中在今年下半年，上半年相对较少。

归属于母公司股东的净利润变动原因说明:归属于母公司净利润-1.82 亿元，同比减少 3.82 亿元，净利润下降主要原因是海洋油气工程行业处于缓慢的复苏阶段，当前市场竞争仍然激烈，订单价格是油价低迷时的价格，公司综合毛利率处于相对低位。

2 其他

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(2) 其他

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

科目	本期数	上年同期数	单位:元 币种:人民币	
			变动比例 (%)	是否具有可持续性
投资收益	-3,461,276.38	-84,990,935.36	不适用	受远期结汇结果影响，无法保障对利润的持续性
公允价值变动收益	-22,658,812.72	118,689,219.09	-119.09	无法保障对利润的持续性
营业外收入	14,277,395.95	72,628,249.91	-80.34	无法保障对利润的持续性
所得税费用	1,009,525.05	89,605,738.32	-98.87	无法保障对利润的持续性

变动原因说明:

投资收益-346.13 万元，同比增加 8,152.97 万元，主要原因是上年同期青岛子公司远期结汇确认投资收益-0.73 亿元，本期无此事项影响，使得本期投资收益同比增加。

公允价值变动收益-0.23 亿元，同比减少 1.41 亿元，下降 119.09%，主要原因是青岛子公司锁定 1 亿美元结售汇合约，由于美元升值产生公允价值变动收益-0.23 亿元；上年同期是由青岛子公司 Yamal 项目的远期结售汇合约产生，该合约已于上年交割完毕。

营业外收入 0.14 亿元，同比减少 0.58 亿元，下降 80.34%，主要是由于与日常活动相关的政府补助等在其他收益列报，从而导致本期营业外收入较上年同期减少。

所得税费用 100.95 万元，同比减少 8,859.62 万元，下降 98.87%，主要是由于报告期亏损所致。

(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	2,535,183,966.07	9.52	4,632,161,199.04	16.31	-45.27
应收票据及应 收账款	1,812,373,581.81	6.81	2,820,783,201.00	9.93	-35.75
预付款项	398,720,015.67	1.50	177,224,220.64	0.62	124.98
存货	3,345,685,936.11	12.56	1,694,988,237.78	5.97	97.39
可供出售金融 资产	152,768,778.00	0.57	238,775,578.00	0.84	-36.02
应付票据及应 付账款	2,590,081,349.16	9.73	3,779,805,573.24	13.31	-31.48
长期借款	220,000,000.00	0.83	90,000,000.00	0.32	144.44
递延所得税负 债	15,128,035.03	0.06	27,087,537.85	0.10	-44.15
其他综合收益	36,284,972.15	0.14	109,380,302.90	0.39	-66.83

其他说明

货币资金 25.35 亿元，较上年末减少 20.97 亿元，下降 45.27%，主要是部分工程项目未到收款节点使得经营活动产生的现金净流入减少，以及投资活动、筹资活动综合影响所致。

应收票据及应收账款 18.12 亿元，较上年末减少 10.08 亿元，下降 35.75%，主要是工程项目陆续收款结算，应收账款相应减少所致。

预付款项 3.99 亿元，较上年末增加 2.21 亿元，增长 124.98%，主要是生产项目购买材料的预付款项增长所致。

存货 33.46 亿元，较上年末增加 16.51 亿元，增长 97.39%，主要是已完工未结算的工程施工增加所致。

可供出售金融资产 1.53 亿元，较上年末减少 0.86 亿元，下降 36.02%，主要是公司持有的蓝科高新股票价格波动所致。

应付票据及应付账款 25.90 亿元，较上年末减少 11.90 亿元，下降 31.48%，主要是随着项目的开展，逐步与分包商付款结算所致。

长期借款 2.20 亿元，较上年末增加 1.30 亿元，主要是收到中国海洋石油集团有限公司拨付的委托贷款 1.3 亿元所致。

递延所得税负债 0.15 亿元，较上年末减少 0.12 亿元，下降 44.15%，主要是公司持有的蓝科高新股价波动导致由其产生的应纳税暂时性差异减少所致。

其他综合收益 0.36 亿元，较上年末减少 0.73 亿元，下降 66.83%，主要是持有的蓝科高新股票因股价变动影响-0.73 亿元所致。

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) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

公司于 2018 年 1 月 22 日召开的第六届董事会第六次会议审议通过了《关于对全资子公司深圳海油工程水下技术有限公司增资的议案》，同意对深圳海油工程水下技术有限公司（简称“深圳子公司”）增资 1.3 亿元人民币。该笔资金将全部用于国家油气管道应急救援南海（珠海）基地的相关设备购置。增资完成后，深圳子公司注册资本为 22.8 亿元人民币。

(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

公司于 2018 年 3 月 29 日披露了《关于在天津港保税区临港区域投资建设海洋工程装备制造基地的公告》（公告编号：2018-011）。公司拟全额出资，于天津港保税区临港区域建设一座海洋工程装备制造基地，基地规划总面积约为 57.5 万平方米（长约 965 米，宽约 600 米），码头总长 1631 米，项目总投资预计 39.89 亿元。

截至目前，公司正在开展土地购置、智能制造规划研究及勘察、设计、监理招标等相关工作，项目实施进度约 4%，本报告期内完成投资 760.67 万元，计划全年完成投资 5.17 亿元。

(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	8,209.74	0	-8,600.68	可供出售金融资产	原始股投资
合计		3,668.41	/	/	8,209.74	0	-8,600.68	/	/

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 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	228,561.47	海洋石油水下工程技术服务及海管维修等业务	552,275.18	411,938.17	-4,795.44	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	752,864.70	471,269.71	7,822.33	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	413,138.87	394,119.28	-3,031.47	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	15,679.15	4,632.27	82.07	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	9,602.24	8,575.21	-40.79	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	58.62	31.32	0	100%
7	海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	不适用	为实施尼日利亚丹格特项目设立	7,783.66	-174.50	-147.77	100%
8	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	1,538.16	1,280.62	13.58	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	648.55	648.36	0	100%
10	美国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	961.98	791.23	-309.37	70%
11	北京高泰深海技术有限公司	500.00	深海工程技术咨询	2,591.64	1,965.23	-339.68	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	122,542.20	42,721.77	641.94	100%
13	海油工程加	2,067.66	海洋石油工程设	3,516.77	956.79	-151.57	100%

	拿大有限公司		计、采办、建造、 安装业务				
14	海油工程国际有限公司 泰国公司	283.04	工程承包	1,293.54	403.53	-33.48	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:

2018 年上半年海洋石油工程（青岛）有限公司（简称“青岛子公司”）实现营业收入 5.91 亿元，营业利润 0.86 亿元，净利润 0.78 亿元，净利润较去年同期 7.52 亿元同比下降 90%，主要是去年同期青岛子公司实施的 Yamal 项目取得了较好的经济效益，Yamal 项目已于 2017 年完工，今年上半年以来青岛子公司实施的项目基本都是行业低谷期签订的，项目毛利率总体较低，净利润相应下滑。

2018 年上半年海洋石油工程（珠海）有限公司（简称“珠海子公司”）实现营业收入 983.70 万元，营业利润-0.23 亿元，净利润-0.30 亿元，净利润较去年同期-0.36 亿元同比减亏，主要是合资公司中海福陆重工有限公司亏损略有减少。2017 年上半年合资公司亏损-1.64 亿元，按照珠海子公司持有合资公司 51% 股权比例，珠海子公司确认投资收益-0.84 亿元。2018 年上半年合资公司亏损-1.40 亿元，按照珠海子公司持有合资公司 51% 股权比例，珠海子公司确认投资收益-0.71 亿元。

2018 年上半年深圳海油工程水下技术有限公司（简称“深圳子公司”）实现营业收入 6.21 亿元，营业利润-0.48 亿元，净利润-0.48 亿元，净利润较上年同期-0.43 亿元同比下降 11%，主要是受行业环境影响，深圳子公司完成的深水和水下工程项目毛利率较低所致。

(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:

2018 年上半年海洋石油工程（青岛）有限公司实现营业收入 5.91 亿元，营业利润 0.86 亿元，净利润 0.78 亿元，净利润较去年同期 7.52 亿元减少 6.74 亿元，同比下降 90%，主要是去年同期青岛子公司实施的 Yamal 项目取得了较好的经济效益，Yamal 项目已于 2017 年完工，今年上半年以来青岛子公司实施的项目基本都是行业低谷期签订的，项目毛利率总体较低，净利润相应下滑。

(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 (万元)	注册时间	经营范围	实际出资额 (万元)	持股比例
中海石油财务有限责任公司	400,000	2002 年 6 月	办理成员单位的存款、贷款及融资租赁等业务	7,067.14	1.77%
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	35,453	2008 年 12 月	石油钻采机械、炼 油化工设备、海洋	3,668.41	5.01%

			与沙漠石油设备和工程、炼油化工等		
--	--	--	------------------	--	--

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。

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

二、其他披露事项

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

适用 不适用

(二) 可能面对的风险

适用 不适用

1. 国际油价大幅波动带来的行业风险

国际油价的走势难以预测，若油价快速走低，会进一步影响行业投资信心，则当前尚未复苏的海洋油气工程行业将持续低迷更长时间，进而使公司的发展面临更大经营压力和挑战。

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，不断提高公司市场竞争能力，确保公司长期可持续发展。

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，我们将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，逐步加强政策研究，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，进一步整合完善公司设海外机构架构，设立区域中心，强化对海外人、财、物资源的应用能力，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，降低施工风险。

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。

(三) 其他披露事项

适用 不适用

下半年主要生产经营目标

公司预计下半年将进行 1 座导管架、7 座组块的陆地建造，以及 2 座导管架、6 座组块的海上安装和 120 公里海底管线铺设作业，将全面开展旅大项目、福建漳州 LNG 项目和浙江 LNG 项目等陆上建造工作，以及渤海海域和南海海域的海上安装工作。流花 16-2、陵水等深水浮体项目预计将相继启动。在海外，公司还将实施文莱、卡塔尔、沙特项目的海上安装工作。

面对较为严峻的经营形势，公司将一方面持续大力开拓国内外市场；另一方面，加强内部管理，在保证安全和质量的基础上，通过精细化管理不断降本、提质、增效，持续加强能力建设，坚定实施改革，提升核心竞争力，努力实现高质量发展，为股东创造更大价值。

第五节 重要事项

一、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查询索引	决议刊登的披露日期
海油工程 2018 年第一次临时股东大会决议公告	2018 年 2 月 7 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2018 年 2 月 8 日
海油工程 2017 年度股东大会决议公告	2018 年 4 月 25 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2018 年 4 月 26 日

股东大会情况说明
适用 不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数(股)	0
每 10 股派息数(元)(含税)	0
每 10 股转增数(股)	0

三、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

四、聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明
适用 不适用

2018 年 3 月 27 日召开的公司第六届董事会第七次会议审议了《关于续聘 2018 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 2018 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 2018 年 4 月 25 日召开的公司 2017 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

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

五、破产重整相关事项

适用 不适用

六、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

七、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

八、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。

九、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) 相关股权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、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	母公司的全资子公司	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	325,335,150.10	325,335,150.10	9.28	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	128,120,188.04	128,120,188.04	3.65	按照合同约定正常结算
中国海洋石油渤海有限公司	母公司的控股子公司	水电汽等其他公用事业费用(购买)	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	8,661,205.32	8,661,205.32	0.25	按照合同约定正常结算
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本公司提供运输、船舶等服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	8,219,414.98	8,219,414.98	0.23	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	为本公司提供房屋租赁、软件使用等服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	10,258,486.85	10,258,486.85	0.29	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	11,296,486.21	11,296,486.21	0.32	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、工程分包、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	3,337,794.54	3,337,794.54	0.10	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	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	5,204,308.68	5,204,308.68	0.15	按照合同约定正常结算
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	428,037.69	428,037.69	0.01	按照合同约定正常结算
中海石油炼化	母公司的全资	接受劳务	为本公司提供工程分包	按照市场原则,通过	862,287.72	862,287.72	0.02	按照合同约

有限责任公司	子公司		服务	招标确定合同价格					定正常结算
中国海洋石油南海东部有限公司	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	2,178,046.27	2,178,046.27	0.06		按照合同约定正常结算
中海油能源技术开发研究院有限责任公司	母公司的全资子公司	水电汽等其他公用事业费用(购买)	为本公司提供水电等服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	440,922.31	440,922.31	0.01		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	2,218,627,121.98	2,218,627,121.98	62.05		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	61,634,841.49	61,634,841.49	1.72		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	7,704,758.65	7,704,758.65	0.22		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外派劳务人员、材料销售、检测	按照市场原则,通过招标确定合同价格	13,767,879.58	13,767,879.58	0.39		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	134,663,176.04	134,663,176.04	3.77		按照合同约定正常结算
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	本公司为关联方提供运输、船舶服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	26,118,101.63	26,118,101.63	0.73		按照合同约定正常结算
合计				/	/	2,966,858,208.08	83.25	/	
大额销货退回的详细情况			无此情况。						
关联交易的说明			<p>(1) 关联交易的主要内容</p> <p>本公司是亚洲地区最大的海洋石油工程 EPCI 总承包公司之一, 主要业务包括为中国海域石油开采提供专业技术服务等。本公司与中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。</p>						

	<p>(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。</p> <p>(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发展，本公司与关联公司间的关联交易仍将持续。</p>
--	--

(二) 资产收购或股权收购、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

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

事项概述	查询索引
控股股东将国家安监总局下发的 1.30 亿元专项资金以委托贷款的形式划拨本公司，贷款期限 5 年，贷款利率 0.5%。	详细情况请见公司于 2018 年 1 月 23 日披露的《关于控股股东向本公司提供委托贷款的关联交易公告》（公告编号：临 2018-003）

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) 其他重大关联交易**适用 不适用**(六) 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、关联方应收应付款项等关联情况，具体请参阅本报告第十节财务报告里附注“十二、关联方及关联交易”里相关内容。

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 担保情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：美元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	0
公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	0.687
报告期末对子公司担保余额合计（B）	11.161
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	11.161
担保总额占公司净资产的比例(%)	33
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	<p>截至报告期末，公司有 7 项担保在履行中，具体如下：</p> <p>（1）经 2012 年 4 月 24 日召开的公司第四届董事会第十三次会议审议通过，本公司就 ICHTHYS 项目为青岛子公司出具以 JKC 作为受益人的母公司担保，并为青岛子公司在渣打银行向 JKC 公司开具的银行保函出具担保承诺书，两项担保最大赔付责任为 100% 合同额，即 3.054 亿美元。母公司担保期限为担保开出日至 2019 年 5 月 2 日。上述担保事项已经公司 2012 年 5 月 11 日召开的 2011 年度股东大会审议批准。（详见公司于 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）</p> <p>（2）经 2014 年 7 月 23 日召开的本公司第五届董事</p>

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）

（3）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）

（4）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。其中 Train 1 模块担保期限截止 2020 年 12 月 23 日，Train 2 模块担保期限截止 2021 年 03 月 23 日，Train 3 模块担保期限截止 2021 年 09 月 23 日。（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 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）

（6）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

	<p>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议通过。（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）</p> <p>（7）经 2018 年 5 月 21 日召开的本公司第六届董事会第九次会议审议通过，本公司为子公司海油工程加拿大有限公司承揽尼克森 LLSW（长湖西南）总包项目合同出具母公司担保，担保金额 0.75 亿加拿大元，担保期限为担保开出日至 2026 年 12 月 20 日。（详见公司于 2018 年 5 月 22 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）</p>
--	--

3 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 2018 年 6 月末 累计付款金额
中国海洋石油有限公司	海洋石油工程承包	780,183 万元人民币	266,307 万元人民币
TUPI B.V.	FPSO 项目	289,414 万元人民币	147,993 万元人民币

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。

十二、上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

适用 不适用

2. 报告期内精准扶贫概要

适用 不适用

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。2018 年上半年已投入金额 34.3 万元。

（1）扶贫济困工作

公司管理层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。在中国海洋石油集团有限公司“走进困难职工家庭送温暖”专项活动中，公司为 45 名困难职工送去温暖，帮扶金额 25.9 万元。根据公司建档的中国海油系统困难职工名单，按照子女 2018 年新学年年级情况及对应助学救助标准，拨付子女助学金 8.4 万元。

（2）希望小学慰问帮扶和志愿者工作

2018 年下半年公司计划组织对河北隆化县佟栅子和小汤头沟两所希望小学进行慰问和帮扶，对两所希望小学三好学生及优秀教师进行奖励，资助困难学生。

(3) 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，2018 年下半年计划捐赠额 10.5 万元。

3. 精准扶贫成效

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币
数量及开展情况

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1.资金	34.3
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	拨付困难职工子女助学金
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	8.4
4.2 资助贫困学生人数（人）	13
5.健康扶贫	
6.生态保护扶贫	
7.兜底保障	帮扶困难职工
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	25.9
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	45
8.社会扶贫	
9.其他项目	

4. 履行精准扶贫社会责任的阶段性进展情况

适用 不适用

5. 后续精准扶贫计划

适用 不适用

十三、 可转换公司债券情况

适用 不适用

十四、 环境信息情况

(一) 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

1. 排污信息

适用 不适用

公司全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司（以下简称“青岛子公司”）被山东省确定为山东省 2018 年土壤环境重点排污单位和山东省 2018 年水环境重点排污单位。青岛子公司的主要污染物为生活废水和少量废气。

污染物形成过程和原因：

（1）土壤污染物主要是青岛场地在实施海洋工程建造过程中产生的可能对土壤造成污染的废弃物，主要包括废油漆桶、废油漆渣、废矿物油、沾油漆垃圾、废油漆、废稀料、废防冻液等。这些废弃物在收集、暂存的过程中有可能产生渗漏、泄露，有可能污染到土壤，所以青岛子公司被当地环保部门列为土壤重点单位。不过，青岛子公司对废弃物管理高度重视，未发生过废弃物发生渗漏、泄露等污染土壤的情况。

（2）废水为青岛子公司生活污水，无生产性废水。生活污水全部经市政管网排往污水处理厂集中处理。生活污水中的主要污染物为 COD（化学耗氧量）、氨氮、悬浮物等。青岛子公司之所以被纳入水环境重点排污单位，主要是因为青岛场地面积 120 万平米，生产人员较多，用水量大导致排水量也相应比较大，排放废水中的氨氮、COD 等污染物，虽然排放浓度达标并符合相关规定，但是由于排水量大，造成氨氮、COD 等排放量较大，所以被列为重点单位。

（3）废气排放污染物主要包括苯、甲苯、二甲苯、非甲烷总烃颗粒物，形成过程和原因为涂装喷漆作业过程中，油漆及稀料中所含苯、甲苯等化学成分挥发（在正常范围内）。

污染物排放方式：有组织地排放。

排放口数量和分布情况：

废气排放口 13 处（其中包括 9 处有机废气排放口，4 处粉尘排放口），1#涂装车间 6 处（有机废气 5 处、粉尘排放口 1 处），三四米线 4 处（有机废气 2 处、粉尘排放口 2 处），2#涂装车间 3 处（有机废气 2 处、粉尘 1 处）。

厂区机修库南侧污水总排放口 1 处。

对于可能造成土壤污染的废弃物的处理，青岛子公司根据相关法律法规的要求，全部委托具备危险废弃物处置资质的第三方单位进行处置，在未处置之前，暂存在危废库内，危废库按照相关技术要求进行了地面防渗漏、防溢处理，设置了防溢槽、回收槽等相关措施，确保危险废弃物在暂存期间不会发生污染土壤的情况。

排放浓度和总量：

（1）废气排放量情况

苯：总计 0.00137 吨/年

甲苯：总计 0.133 吨/年

二甲苯：总计 0.00214 吨/年

非甲烷总烃：总计 0.886 吨/年

颗粒物排放总量：2.636 吨/年

排放浓度均低于各排放口规定的平均排放浓度。

(2) 废水排放量情况

实际用水量 34.83 万吨

排水量 29.60 万吨

COD 排放浓度 439mg/L; COD 排放总量 129.9 吨

氨氮排放量= 氨氮排放浓度 57.4mg/L; 氨氮排放总量 16.9 吨

SS 排放浓度 325mg/L; SS 排放总量 96.2 吨

需要特别说明的是，青岛子公司生活污水全部经过市政管网排放到污水处理厂，COD、氨氮等是排放到污水处理厂的数量，并不是直接排放到环境中的量，不会对水环境造成污染。

核定的排放总量：未核定排放总量，当地环保局无相关要求。

超标排放情况：无。

执行的污染物排放标准：有机废气及粉尘执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中相关标准；废水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中的三级标准要求。

本报告期内，青岛子公司未发生环境污染事故。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

13 处废气排放口均配备有机废气净化及除尘设备，定期对环保设备进行维护保养，填写相应的维保记录。环保设施全部正常运转，有机废气全部达标排放。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

(1) 青岛市环保局关于海洋石油工程（青岛）有限公司青岛场地项目一期工程环境影响报告书的批复。

(2) 青岛市环保局关于海洋石油工程（青岛）有限公司青岛场地项目二期工程环境影响报告书的批复。

(3) 青岛市环保局关于海洋石油工程青岛制造基地三期工程环境影响报告书的批复。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

青岛子公司编制了突发环境事件应急预案，包括有毒有害物质泄漏专项应急预案和码头溢油专项应急预案。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

每年编制环境自行监测方案，报海油工程总部批准。

6. 其他应当公开的环境信息

□适用 √不适用

(二) 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

□适用 √不适用

(三) 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

√适用 □不适用

公司主要自有场地资源是青岛场地，相关环保情况已在上面对青岛子公司环保情况里进行了详细说明。

其他分子公司严格执行环境保护相关法律法规，不存在特别需要说明的环保情况，也未发生环境污染事故。

(四) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

□适用 √不适用

十五、 其他重大事项的说明**(一) 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响**

√适用 □不适用

财政部于 2018 年 6 月 15 日发布了《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15 号），对一般企业财务报表格式进行了修订。本公司执行上述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）资产负债表中“应收票据”和“应收账款”合并列示为“应收票据及应收账款”；“应付票据”和“应付账款”合并列示为“应付票据及应付账款”；“应收利息”和“应收股利”并入“其他应收款”列示；“应付利息”和“应付股利”并入“其他应付款”列示；“固定资产清理”并入“固定资产”列示；“工程物资”并入“在建工程”列示；“专项应付款”并入“长期应付款”列示。比较数据相应调整。	“应收票据”和“应收账款”合并列示为“应收票据及应收账款”，期末金额 1,812,373,581.81 元，年初金额 2,820,783,201.00 元； “应付票据”和“应付账款”合并列示为“应付票据及应付账款”，期末金额 2,590,081,349.16 元，年初金额 3,779,805,573.24 元； 调增“其他应收款”期末金额 13,684,377.08 元，年初金额 7,816,161.42 元； 调增“其他应付款”期末金额 0.00 元，年初金额

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
	9,625.00 元； “固定资产”期末及年初影响金额均为 0.00 元； “在建工程”期末及年初影响金额均为 0.00 元； 调增“长期应付款”期末金额 27,765,118.65 元，年初金额 28,213,887.06 元。
(2) 在利润表中新增“研发费用”项目，将原“管理费用”中的研发费用重分类至“研发费用”单独列示；在利润表中财务费用项下新增“其中：利息费用”和“利息收入”项目。比较数据相应调整。	调减“管理费用”本期金额 116,890,968.23 元，上期金额 316,416,191.49 元，重分类至“研发费用”； “利息费用”本期金额 357,263.89 元，上期金额 35,338,944.99 元； “利息收入”本期金额 38,860,870.98 元，上期金额 25,646,677.24 元。
(3) 所有者权益变动表中新增“设定受益计划变动额结转留存收益”项目。比较数据相应调整。	本期及上期金额影响均为 0.00 元。

(二) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、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、股东情况

(一) 股东总数:

截止报告期末普通股股东总数(户)	124,781
截止报告期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	
中国海洋石油集团有限公司	0	2,270,969,554	51.36	0	无	0	国家
中国海洋石油南海西部有限公司	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	-11,790,917	102,152,906	2.31	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				
中国海洋石油集团有限公司	2,270,969,554	人民币普通股	2,270,969,554				
中国海洋石油南海西部有限公司	294,215,908	人民币普通股	294,215,908				
中国证券金融股份有限公司	102,152,906	人民币普通股	102,152,906				
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有限公司为中国海洋石油集团有限公司的全资子公司，存在关联关系。未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情况。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	没有优先股，不适用。

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

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

三、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、持股变动情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

单位:股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
林瑶生	董事、执行副总裁、党委副书记、工会主席	0	25,000	25,000	通过其配偶账户增持

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
金晓剑	董事长	选举
张武奎	董事	选举
邬汉明	监事、监事会主席	选举
吕波	原董事长	离任
魏君超	原监事会主席	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

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。

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，经 2017 年度股东大会审议批准被选举为公司监事，后经第六届监事会第七次会议审议被选举为公司监事会主席。

张武奎先生于 2018 年 3 月 27 日召开的第六届监事会第七次会议上被提名为公司董事候选人，经 2017 年度股东大会审议批准被选举为公司董事。

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。

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。

上述事项详见 2018 年 3 月 29 日披露的董事会决议公告和监事会决议公告，以及 2018 年 4 月 26 日披露的年度股东大会决议公告和监事会决议公告。

三、其他说明

适用 不适用

第九节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2018 年 6 月 30 日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	七、(一)	2,535,183,966.07	4,632,161,199.04
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			
应收票据及应收账款		1,812,373,581.81	2,820,783,201.00
预付款项	七、(三)	398,720,015.67	177,224,220.64
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、(四)	133,617,618.11	142,663,334.97
买入返售金融资产			
存货	七、(五)	3,345,685,936.11	1,694,988,237.78
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、(六)	2,690,686,702.78	2,668,665,837.82
流动资产合计		10,916,267,820.55	12,136,486,031.25
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	七、(七)	152,768,778.00	238,775,578.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、(八)	2,079,859,540.97	2,133,054,247.71
投资性房地产			
固定资产	七、(九)	11,701,848,800.77	12,141,262,118.03
在建工程	七、(十)	195,264,919.97	179,879,657.81
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	七、(十一)	790,542,037.44	804,397,804.53
开发支出			
商誉	七、(十二)	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	七、(十	85,850,330.78	75,200,195.81

	三)		
递延所得税资产	七、(十四)	696,835,072.87	673,825,537.47
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,716,044,538.06	16,259,470,196.62
资产总计		26,632,312,358.61	28,395,956,227.87
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、(十五)	22,658,812.72	
衍生金融负债			
应付票据及应付账款	七、(十六)	2,590,081,349.16	3,779,805,573.24
预收款项	七、(十七)	117,522,276.30	140,476,025.08
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七、(十八)	238,219,801.72	303,853,247.02
应交税费	七、(十九)	380,751,976.81	534,774,451.07
其他应付款	七、(二十)	75,832,439.05	81,899,116.87
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			
其他流动负债	七、(二十一)	6,589,093.57	5,677,671.40
流动负债合计		3,431,655,749.33	4,846,486,084.68
非流动负债:			
长期借款	七、(二十二)	220,000,000.00	90,000,000.00
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
长期应付款	七、(二十三)	27,765,118.65	28,213,887.06
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、(二十四)	105,746,387.29	105,746,387.29
递延收益	七、(二十五)	175,299,322.87	170,054,030.36

递延所得税负债	七、(十四)	15,128,035.03	27,087,537.85
其他非流动负债			
非流动负债合计		543,938,863.84	421,101,842.56
负债合计		3,975,594,613.17	5,267,587,927.24
所有者权益			
股本	七、(二十六)	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、(二十七)	4,247,940,206.11	4,247,940,206.11
减：库存股			
其他综合收益	七、(二十八)	36,284,972.15	109,380,302.90
专项储备	七、(二十九)	510,126,187.13	503,278,732.84
盈余公积	七、(三十)	1,449,944,931.43	1,449,944,931.43
一般风险准备			
未分配利润	七、(三十一)	11,981,702,304.75	12,385,180,367.63
归属于母公司所有者权益合计		22,647,353,401.57	23,117,079,340.91
少数股东权益		9,364,343.87	11,288,959.72
所有者权益合计		22,656,717,745.44	23,128,368,300.63
负债和所有者权益总计		26,632,312,358.61	28,395,956,227.87

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

2018 年 6 月 30 日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		539,038,540.00	1,012,305,301.10
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			
应收票据及应收账款	十七、(一)	1,767,109,902.58	2,723,731,607.21
预付款项		315,128,388.32	139,027,165.96
其他应收款	十七、(二)	2,211,868,174.07	685,946,883.69
存货		3,154,475,129.73	1,437,290,264.18
持有待售资产			

一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		229,739,482.12	1,194,553,336.86
流动资产合计		8,217,359,616.82	7,192,854,559.00
非流动资产：			
可供出售金融资产		152,768,778.00	238,775,578.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、 (三)	9,205,974,170.87	9,075,974,170.87
投资性房地产			
固定资产		5,417,092,798.67	5,628,018,515.00
在建工程		9,688,625.98	9,944,297.02
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		26,588,091.75	32,464,940.74
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		69,288,640.61	71,628,735.04
递延所得税资产		471,748,352.41	442,121,857.51
其他非流动资产			
非流动资产合计		15,353,149,458.29	15,498,928,094.18
资产总计		23,570,509,075.11	22,691,782,653.18
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			
应付票据及应付账款		4,365,163,982.05	4,501,148,605.84
预收款项		8,699,433.71	72,818,265.38
应付职工薪酬		171,083,664.01	210,696,600.34
应交税费		38,449,667.49	57,222,245.65
其他应付款		61,074,141.46	76,043,653.88
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债		4,033,653.30	4,033,653.30
流动负债合计		4,648,504,542.02	4,921,963,024.39
非流动负债：			
长期借款		220,000,000.00	90,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款		27,765,118.65	28,213,887.06
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		93,721,949.63	86,094,733.56
递延所得税负债		8,594,479.50	21,364,659.09
其他非流动负债			
非流动负债合计		350,081,547.78	225,673,279.71

负债合计		4,998,586,089.80	5,147,636,304.10
所有者权益：			
股本		4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,245,387,997.87	4,245,387,997.87
减：库存股			
其他综合收益		23,149,349.64	98,742,007.14
专项储备		468,730,418.74	462,845,719.46
盈余公积		1,440,302,369.54	1,440,302,369.54
未分配利润		7,972,998,049.52	6,875,513,455.07
所有者权益合计		18,571,922,985.31	17,544,146,349.08
负债和所有者权益总计		23,570,509,075.11	22,691,782,653.18

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
2018 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	七、(三十二)	3,575,719,177.21	4,178,337,240.72
其中:营业收入	七、(三十二)	3,575,719,177.21	4,178,337,240.72
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,770,056,547.35	3,996,883,487.77
其中:营业成本	七、(三十二)	3,506,959,304.60	3,387,174,530.56
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、(三十三)	37,400,073.25	51,234,763.65
销售费用	七、(三十四)	4,489,351.56	4,488,182.17
管理费用	七、(三十五)	106,162,056.84	84,911,075.24
研发费用	七、(三十六)	116,890,968.23	316,416,191.49
财务费用	七、(三十七)	-3,515,651.89	151,417,922.81
其中:利息费用	七、(三十七)	357,263.89	35,338,944.99
其中:利息收入	七、(三十七)	38,860,870.98	25,646,677.24
资产减值损失	七、(三十八)	1,670,444.76	1,240,821.85
加:其他收益	七、(四十二)	24,379,791.21	
投资收益(损失以“-”号填列)	七、(四十)	-3,461,276.38	-84,990,935.36
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	七、(四十)	-53,194,706.74	-65,227,455.86
加:公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	七、(三十九)	-22,658,812.72	118,689,219.09
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、(四十一)	137,719.49	

汇兑收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-195,939,948.54	215,152,036.68
加：营业外收入	七、（四十三）	14,277,395.95	72,628,249.91
减：营业外支出	七、（四十四）	1,673,885.45	711,208.05
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-183,336,438.04	287,069,078.54
减：所得税费用	七、（四十五）	1,009,525.05	89,605,738.32
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-184,345,963.09	197,463,340.22
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-184,345,963.09	197,463,340.22
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司所有者的净利润		-182,410,322.88	199,850,430.99
2.少数股东损益		-1,935,640.21	-2,387,090.77
六、其他综合收益的税后净额		-73,084,306.39	-42,914,813.59
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-73,095,330.75	-42,808,823.99
（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变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-73,095,330.75	-42,808,823.99
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		-73,105,780.00	-37,761,250.00
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		10,449.25	-5,047,573.99
6.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		11,024.36	-105,989.60
七、综合收益总额		-257,430,269.48	154,548,526.63
归属于母公司所有者的综合收益总额		-255,505,653.63	157,041,607.00
归属于少数股东的综合收益总额		-1,924,615.85	-2,493,080.37
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	十八、（二）	-0.04	0.05
（二）稀释每股收益(元/股)	十八、（二）	-0.04	0.05

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
2018 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十七、 (四)	3,059,074,653.66	1,823,936,061.15
减：营业成本	十七、 (四)	3,127,930,160.88	2,115,021,174.21
税金及附加		6,778,262.25	7,348,206.25
销售费用		701,173.62	346,451.21
管理费用		64,734,077.57	47,333,730.07
研发费用		95,518,438.60	184,838,136.41
财务费用		-8,537,625.68	49,373,634.08
其中：利息费用		429,517.21	35,615,892.95
其中：利息收入		6,050,278.79	12,473,408.28
资产减值损失		1,962,974.71	1,240,872.00
加：其他收益		7,835,652.34	
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、 (五)	1,508,129,009.28	2,010,533,986.17
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		137,719.49	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,286,089,572.82	1,428,967,843.09
加：营业外收入		3,452,679.97	9,306,452.28
减：营业外支出		483,584.98	104,618.57
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,289,058,667.81	1,438,169,676.80
减：所得税费用		-29,493,666.64	-84,502,237.94
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,318,552,334.45	1,522,671,914.74
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,318,552,334.45	1,522,671,914.74
2.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		-75,592,657.50	-32,595,935.62
（一）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变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-75,592,657.50	-32,595,935.62
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		-73,105,780.00	-37,761,250.00
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		-2,486,877.50	5,165,314.38
6.其他			
六、综合收益总额		1,242,959,676.95	1,490,075,979.12

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

2018 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,124,702,139.34	3,591,680,358.04
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		167,481,361.96	219,188,144.29
收到其他与经营活动有关的现金	七、（四十六）	111,415,261.51	149,759,792.65
经营活动现金流入小计		3,403,598,762.81	3,960,628,294.98
购买商品、接受劳务支付的现金		3,712,152,343.69	3,579,873,847.22
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		1,024,352,393.66	905,619,419.15
支付的各项税费		238,297,956.89	389,667,297.14
支付其他与经营活动有关的现金	七、（四十六）	59,544,112.05	66,015,875.55
经营活动现金流出小计		5,034,346,806.29	4,941,176,439.06
经营活动产生的现金流量净额		-1,630,748,043.48	-980,548,144.08
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,492,052,000.00	4,900,000,000.00
取得投资收益收到的现金		45,326,257.30	68,852,110.60
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		892,675.00	600.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		5,538,270,932.30	4,968,852,710.60
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		396,106,339.93	329,981,726.50
投资支付的现金		5,466,000,000.00	3,400,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的			

现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、(四十六)		73,377,880.70
投资活动现金流出小计		5,862,106,339.93	3,803,359,607.20
投资活动产生的现金流量净额		-323,835,407.63	1,165,493,103.40
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		130,000,000.00	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		130,000,000.00	90,000,000.00
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		221,067,740.00	442,135,480.00
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		221,067,740.00	442,135,480.00
筹资活动产生的现金流量净额		-91,067,740.00	-352,135,480.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-47,858,941.86	-107,902,970.34
五、现金及现金等价物净增加额		-2,093,510,132.97	-275,093,491.02
加：期初现金及现金等价物余额		4,628,562,169.78	6,628,261,765.31
六、期末现金及现金等价物余额		2,535,052,036.81	6,353,168,274.29

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

2018 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,501,864,415.39	1,622,546,045.32
收到的税费返还		72,148,379.81	39,468,191.14
收到其他与经营活动有关的现金		36,804,048.86	82,243,642.33
经营活动现金流入小计		2,610,816,844.06	1,744,257,878.79
购买商品、接受劳务支付的现金		2,946,929,566.92	2,592,988,526.47
支付给职工以及为职工支付的现金		745,092,161.10	654,087,298.04
支付的各项税费		17,593,280.02	15,041,935.92
支付其他与经营活动有关的现金		38,319,650.12	26,052,768.03
经营活动现金流出小计		3,747,934,658.16	3,288,170,528.46
经营活动产生的现金流量净额		-1,137,117,814.10	-1,543,912,649.67
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,863,294,000.00	2,468,750,000.00
取得投资收益收到的现金		23,976,340.19	526,717,092.11

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		892,675.00	600.00
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		2,888,163,015.19	2,995,467,692.11
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		198,565,289.54	98,397,085.68
投资支付的现金		1,930,000,000.00	1,590,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		2,128,565,289.54	1,688,397,085.68
投资活动产生的现金流量净额		759,597,725.65	1,307,070,606.43
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		130,000,000.00	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		130,000,000.00	90,000,000.00
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		221,067,740.00	442,135,480.00
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		221,067,740.00	442,135,480.00
筹资活动产生的现金流量净额		-91,067,740.00	-352,135,480.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-4,678,932.65	-10,651,385.14
五、现金及现金等价物净增加额		-473,266,761.10	-599,628,908.38
加：期初现金及现金等价物余额		1,012,305,301.10	1,829,859,749.59
六、期末现金及现金等价物余额		539,038,540.00	1,230,230,841.21

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

2018 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		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
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		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
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)							-73,095,330.75	6,847,454.29			-403,478,062.88	-1,924,615.85	-471,650,555.19
(一) 综合收益总额							-73,095,330.75				-182,410,322.88	-1,924,615.85	-257,430,269.48
(二) 所有者投入和减少资本													
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													

(三) 利润分配											-221,067,740.00		-221,067,740.00
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											-221,067,740.00		-221,067,740.00
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. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他													
(五) 专项储备							6,847,454.29						6,847,454.29
1. 本期提取							56,172,734.45						56,172,734.45
2. 本期使用							49,325,280.16						49,325,280.16
(六) 其他													
四、本期期末余额	4,421,354,800.00			4,247,940,206.11		36,284,972.15	510,126,187.13	1,449,944,931.43			11,981,702,304.75	9,364,343.87	22,656,717,745.44

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		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)							-42,808,823.99	-12,781,165.69			-242,285,049.01	-2,493,080.37	-300,368,119.06
(一) 综合收益总额							-42,808,823.99				199,850,430.99	-2,493,080.37	154,548,526.63
(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											-442,135,480.00		-442,135,480.00
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											-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. 设定受益计划变动额 结转留存收益													
5. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,247,940,206.11		141,590,890.46	502,770,046.93	1,364,424,702.20		12,179,495,516.41	10,485,413.10	22,868,061,575.21

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

2018 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公 积	减: 库存 股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公 积	未分配 利润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	4,421,354 ,800.00				4,245,38 7,997.87		98,742,0 07.14	462,845, 719.46	1,440,30 2,369.54	6,875,51 3,455.07	17,544,14 6,349.08
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				4,245,38 7,997.87		98,742,0 07.14	462,845, 719.46	1,440,30 2,369.54	6,875,51 3,455.07	17,544,14 6,349.08
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)							-75,592,6 57.50	5,884,69 9.28		1,097,48 4,594.45	1,027,776, 636.23
(一) 综合收益总额							-75,592,6 57.50			1,318,55 2,334.45	1,242,959, 676.95
(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										-221,067 ,740.00	-221,067,7 40.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东) 的分配										-221,067 ,740.00	-221,067,7 40.00

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. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他											
(五) 专项储备								5,884,699.28			5,884,699.28
1. 本期提取								46,239,799.64			46,239,799.64
2. 本期使用								40,355,100.36			40,355,100.36
(六) 其他											
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		23,149,349.64	468,730,418.74	1,440,302,369.54	7,972,998,049.52	18,571,922,985.31

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		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)											-32,595,935.62	-1,377,124.43			1,080,536,434.74	1,046,563,374.69
(一) 综合收益总额											-32,595,935.62				1,522,671,914.74	1,490,075,979.12
(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															-442,135,480.00	-442,135,480.00
1. 提取盈余公积																
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. 设定受益计划变动额结转留存收益																
5. 其他																
(五) 专项储备													-1,377,124.43			-1,377,124.43
1. 本期提取													25,866,262.68			25,866,262.68

2. 本期使用								27,243,387.11			27,243,387.11
(六) 其他											
四、本期期末余额	4,421,354,800.00				4,245,387,997.87		114,981,864.42	479,485,477.27	1,354,782,140.31	7,628,503,306.74	18,244,495,586.61

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责任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 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 8 月 17 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

截至 2018 年 6 月 30 日止，本公司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

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

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。

海油工程印度尼西亚有限公司以印尼盾为记账本位币。

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。

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。

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。

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。

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。

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。

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。

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
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差

	额，计提坏账准备
--	----------

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项:√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**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，则在预收款项中列示，反映在建合同尚未完成的工程进度但已办理了工程结算的款项）。

发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

不同类别存货可变现净值的确定依据

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发

生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

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

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

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

存货的盘存制度

采用永续盘存制。

低值易耗品和包装物的摊销方法

- (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

共同控制、重大影响的判断标准

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

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

初始投资成本的确定

- (1) 企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益

性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

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

(2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

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

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

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

(2) 权益法核算的长期股权投资

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

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

在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他

所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

本集团与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，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

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

预计负债的确认标准

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

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

各类预计负债的计量方法

本集团预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本集团在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

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

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

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

24. 股份支付

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) 销售商品收入确认的一般原则

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)
<p>执行财政部于 2018 年 6 月 15 日发布的《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2018〕15 号), 对一般企业财务报表格式进行了修订。</p> <p>资产负债表中“应收票据”和“应收账款”合并列示为“应收票据及应收账款”; “应付票据”和“应付账款”合并列示为“应付票据及应付账款”; “应收利息”和“应收股利”并入“其他应收款”列示; “应付利息”和“应付股利”并入“其他应付款”列示; “固定资产清理”并入“固定资产”列示; “工程物资”并入“在建工程”列示; “专项应付款”并入“长期应付款”列示。比较数据相应调整。</p>	经公司第六届董事会第十次会议审议通过	<p>“应收票据”和“应收账款”合并列示为“应收票据及应收账款”, 期末金额 1,812,373,581.81 元, 年初金额 2,820,783,201.00 元;</p> <p>“应付票据”和“应付账款”合并列示为“应付票据及应付账款”, 期末金额 2,590,081,349.16 元, 年初金额 3,779,805,573.24 元;</p> <p>调增“其他应收款”期末金额 13,684,377.08 元, 年初金额 7,816,161.42 元;</p> <p>调增“其他应付款”期末金额 0.00 元, 年初金额 9,625.00 元;</p> <p>“固定资产”期末及年初影响金额均为 0.00 元;</p> <p>“在建工程”期末及年初影响金额均为 0.00 元;</p> <p>调增“长期应付款”期末金额 27,765,118.65 元, 年初金额</p>

		28,213,887.06 元。
在利润表中新增“研发费用”项目，将原“管理费用”中的研发费用重分类至“研发费用”单独列示；在利润表中财务费用项下新增“其中：利息费用”和“利息收入”项目。比较数据相应调整。	经公司第六届董事会第十次会议审议通过	调减“管理费用”本期金额 116,890,968.23 元，上期金额 316,416,191.49 元，重分类至“研发费用”； “利息费用”本期金额 357,263.89 元，上期金额 35,338,944.99 元； “利息收入”本期金额 38,860,870.98 元，上期金额 25,646,677.24 元。
所有者权益变动表中新增“设定受益计划变动额结转留存收益”项目。比较数据相应调整。	经公司第六届董事会第十次会议审议通过	本期及上期金额影响均为 0.00 元。

其他说明
无。

(2)、重要会计估计变更

适用 不适用

31. 其他

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%、16%、11%、10%、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）。截至本财务报告报出日，本公司正在申请 2018 年度高新技术企业资格复审及 2018 至 2020 年企业所得税税收优惠，根据[2017]24 号《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》，本公司 2018 年 1-6 月暂按照 15%的企业所得税税率计提并预缴企业所得税。

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）。截至本财务报告报出日，海洋石油工程（青岛）有限公司正在申请 2018 年度高新技术企业资格复审及 2018 至 2020 年企业所得税税收优惠，根据[2017]24 号《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》，海洋石油工程（青岛）有限公司 2018 年 1-6 月暂按照 15%的企业所得税税率计提并预缴企业所得税。

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) 根据国务院批准，财政部、国家税务总局发布的财税[2016]36 号《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》，本公司及境内子公司自 2016 年 5 月 1 日起开始适用“营改增”的相关规定。根据国家税务总局公告 2017 年第 11 号《国家税务总局关于进一步明确营改增有关征管问题的公告》第一条“纳税人销售活动板房、机器设备、钢结构件等自产货物的同时提供建筑、安装服务，不属于《营业税改征增值税试点实施办法》（财税〔2016〕36 号文件印发）第四十条规定的混合销售，应分别核算货物和建筑服务的销售额，分别适用不同的税率或者征收率”，本公司签订的总承包或分包合同对建筑业劳务价款、自产货物及提供增值税应税劳务价款分别采用不同的税率或者征收率。

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	24,395.96	17,898.87
银行存款	2,535,027,640.85	4,628,544,270.91
其他货币资金	131,929.26	3,599,029.26
合计	2,535,183,966.07	4,632,161,199.04
其中：存放在境外的款项总额	358,473,522.78	386,280,142.03

其他说明

其中受到限制的货币资金明细如下

项目	期末余额	年初余额
保函保证金	131,929.26	3,599,029.26
合计	131,929.26	3,599,029.26

2、应收票据及应收账款

(1) 应收票据及应收账款情况

应收票据为 0。

应收账款期末余额 1,812,373,581.81 元，年初余额 2,820,783,201.00 元。

(2). 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	1,825,316,243.21	100.00	12,942,661.40		1,812,373,581.81	2,832,584,994.84	100.00	11,801,793.84		2,820,783,201.00
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	1,825,316,243.21	/	12,942,661.40	/	1,812,373,581.81	2,832,584,994.84	/	11,801,793.84	/	2,820,783,201.00

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	389,272,313.39		
1 年以内小计	389,272,313.39		
1 至 2 年	5,121,340.04	1,536,402.01	30.00
2 至 3 年	8,994,311.61	5,396,586.96	60.00
3 年以上	6,009,672.43	6,009,672.43	100.00
合计	409,397,637.47	12,942,661.40	

(3). 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 1,336,329.00 元；本期收回或转回坏账准备金额 200,000.00 元，因外币报表折算差额增加坏账准备 4,538.56 元。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 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	1,228,384,316.74	67.30	
中海油能源发展股份有限公司	109,365,742.85	5.99	
浙江石油化工有限公司	75,892,835.00	4.16	
Shell Nederland Raffinaderij BV	53,098,943.21	2.91	
YAMGAZ	44,772,722.13	2.45	
合计	1,511,514,559.93	82.81	

其他说明：

适用 不适用

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	395,287,737.44	99.13	175,241,119.86	98.88
1 至 2 年	2,532,565.99	0.64	1,983,100.78	1.12
2 至 3 年	899,712.24	0.23		
3 年以上				
合计	398,720,015.67	100.00	177,224,220.64	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
4C Solutions AS	35,991,067.85	9.03
Dockwise Shipping B.V.	27,522,385.97	6.90
天津舞钢钢铁销售有限公司	26,167,162.93	6.56
China Harbour Engineering LFTZ Enterprise	20,821,666.59	5.22
力阔国际有限公司	20,031,359.21	5.02
合计	130,533,642.55	32.73

4、其他应收款

(1). 其他应收款

其他应收款包括应收利息、应收股利和其他应收款 3 项。

应收利息期末余额 13,684,377.08 元，年初余额 7,816,161.42 元。其中应收利息主要为 1) 银行理财产品利息，期末余额 12,599,458.48 元，年初余额 6,333,142.68 元；2) 中海石油财务有限责任公司存款利息，期末余额 1,084,918.60 元，年初余额 1,483,018.74 元。

应收股利为 0。

其他应收款期末余额 119,933,241.03 元，年初余额 134,847,173.55 元。

(2). 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	120,690,811.49	97.93	757,570.46		119,933,241.03	135,610,954.01	98.55	763,780.46		134,847,173.55
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	2,551,222.83	2.07	2,551,222.83	100.00		1,997,644.74	1.45	1,997,644.74	100.00	
合计	123,242,034.32	/	3,308,793.29	/	119,933,241.03	137,608,598.75	/	2,761,425.20	/	134,847,173.55

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

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			
1 年以内	6,080,150.87		
1 年以内小计	6,080,150.87		
1 至 2 年			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	6,847,492.45	757,570.46	

(3). 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 826,645.71 元；本期转回坏账准备金额 0 元；因外币报表折算差额增加坏账准备 13,252.33 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(5). 其他应收款按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
出口退税款		88,790,834.02
押金、备用金、保证金	113,786,004.71	17,990,770.43
消费税返还款		17,958,818.30
代垫款项	9,456,029.61	12,868,176.00
合计	123,242,034.32	137,608,598.75

(6). 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
滨海新区土地发展中心	保证金	93,300,000.00	1 年以内	75.70	

中华人民共和国深圳海关	保证金	6,245,056.56	中华人民共和国深圳海关保证金期末余额 6,245,056.56 元, 其中账龄 1 年以内 636, 045.53 元, 1-2 年 2,573,340.88 元, 3 年以上 3,035,670.15 元	5.07	
青岛市黄岛区城市建设局	保证金	2,371,000.30	1-2 年	1.92	
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	代垫款	1,711,324.79	2-3 年	1.39	1,711,324.79
中海福陆重工有限公司	代垫款	1,339,529.73	1 年以内	1.09	
合计	/	104,966,911.38	/	85.17	1,711,324.79

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

5、 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	3,133,299,181.14	331,911,374.76	2,801,387,806.38	1,510,368,557.65	471,289,008.65	1,039,079,549.00
工程备料	614,951,430.67	70,653,300.94	544,298,129.73	743,252,375.41	87,343,686.63	655,908,688.78
合计	3,748,250,611.81	402,564,675.70	3,345,685,936.11	2,253,620,933.06	558,632,695.28	1,694,988,237.78

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	614,951,430.67	70,653,300.94	544,298,129.73	743,252,375.41	87,343,686.63	655,908,688.78
其中：						
一般钢材	71,146,477.14	59,085,611.65	12,060,865.49	124,161,353.83	73,342,417.97	50,818,935.86
进口材料	73,478,207.06	2,741,429.40	70,736,777.66	83,913,622.84	2,741,429.40	81,172,193.44
电工材料	48,881,246.62	791,622.46	48,089,624.16	48,826,270.21	791,622.46	48,034,647.75
其他材料	421,445,499.85	8,034,637.43	413,410,862.42	486,351,128.53	10,468,216.80	475,882,911.73

(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	471,289,008.65			139,377,633.89		331,911,374.76
工程备料	87,343,686.63			16,690,385.69		70,653,300.94
合计	558,632,695.28			156,068,019.58		402,564,675.70

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	87,343,686.63			16,690,385.69		70,653,300.94
其中：一般钢材	73,342,417.97			14,256,806.32		59,085,611.65
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			2,433,579.37		8,034,637.43

(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	8,826,259,320.42
累计已确认毛利	651,858,132.43
减：预计损失	331,911,374.76
已办理结算的金额	6,344,818,271.71
建造合同形成的已完工未结算资产	2,801,387,806.38

6、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
银行理财产品	2,366,000,000.00	2,392,052,000.00
留抵的增值税进项税	324,440,052.40	276,367,187.44
预缴企业所得税	246,650.38	246,650.38

合计	2,690,686,702.78	2,668,665,837.82
----	------------------	------------------

7、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：	152,768,778.00		152,768,778.00	238,775,578.00		238,775,578.00
按公允价值计量的	82,097,400.00		82,097,400.00	168,104,200.00		168,104,200.00
按成本计量的	70,671,378.00		70,671,378.00	70,671,378.00		70,671,378.00
合计	152,768,778.00		152,768,778.00	238,775,578.00		238,775,578.00

(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	82,097,400.00		82,097,400.00
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	45,413,289.51		45,413,289.51
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

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例(%)	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
中海石油财务有限责任公司	70,671,378.00			70,671,378.00					1.77	9,006,827.26
合计	70,671,378.00			70,671,378.00						9,006,827.26

8、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	2,133,054,247.71			-71,468,058.06					18,273,351.32	2,079,859,540.97	
小计	2,133,054,247.71			-71,468,058.06					18,273,351.32	2,079,859,540.97	
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	2,133,054,247.71			-71,468,058.06					18,273,351.32	2,079,859,540.97	

其他说明

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

9、 固定资产**(1). 固定资产及固定资产清理**

项目	期末余额	年初余额
固定资产	11,701,848,800.77	12,141,262,118.03
固定资产清理		
合计	11,701,848,800.77	12,141,262,118.03

(2). 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	3,579,866,335.46	2,940,576,955.30	14,121,876,243.53	173,083,728.14	20,815,403,262.43
2.本期增加金额	19,065,394.65	30,796,199.13	24,463,850.21	1,334,746.02	75,660,190.01
(1) 购置	1,823,008.71	24,324,360.71	969,988.06	1,324,974.32	28,442,331.80
(2) 在建工程转入	17,242,385.94	5,639,548.79	2,376,923.18		25,258,857.91
(3) 企业合并增加					
(4) 外币报表折算		832,289.63	21,116,938.97	9,771.70	21,959,000.30
3.本期减少金额	1,376,366.67	12,411,967.67	1,494,207.69	3,164,410.90	18,446,952.93
(1) 处置或报废	1,376,366.67	12,411,967.67	1,494,207.69	3,164,410.90	18,446,952.93
4.期末余额	3,597,555,363.44	2,958,961,186.76	14,144,845,886.05	171,254,063.26	20,872,616,499.51
二、累计折旧					
1.期初余额	1,258,587,673.97	2,163,291,991.39	4,949,766,182.95	136,999,940.99	8,508,645,789.30
2.本期增加金额	76,550,932.61	96,013,922.61	335,090,895.07	4,839,196.29	512,494,946.58
(1) 计提	76,550,932.61	95,742,547.30	322,868,728.58	4,839,024.33	500,001,232.82
(2) 外币报表折算		271,375.31	12,222,166.49	171.96	12,493,713.76
3.本期减少金额	712,269.76	11,134,148.32	1,344,786.93	2,677,187.23	15,868,392.24
(1) 处置或报废	712,269.76	11,134,148.32	1,344,786.93	2,677,187.23	15,868,392.24
4.期末余额	1,334,426,336.82	2,248,171,765.68	5,283,512,291.09	139,161,950.05	9,005,272,343.64
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	2,108,454,022.38	699,969,070.22	8,861,333,594.96	32,092,113.21	11,701,848,800.77
2.期初账面价 值	2,166,603,657.25	766,464,613.05	9,172,110,060.58	36,083,787.15	12,141,262,118.03

(3). 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
运输设备	526,594,976.08

(4). 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	609,574,323.82	正在办理

10、在建工程

(1). 在建工程及工程物资

项目	期末余额	年初余额
在建工程	195,264,919.97	179,879,657.81
工程物资		
合计	195,264,919.97	179,879,657.81

(2). 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
犁式挖沟机购置项目	85,873,694.67		85,873,694.67	55,091,502.62		55,091,502.62
深圳两台 3000 米级工作型 ROV 购置项目	69,845,412.33		69,845,412.33	69,820,139.83		69,820,139.83
VENOM 5(rov33)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	7,066,430.54		7,066,430.54	6,501,611.19		6,501,611.19
深水卷铺多功能工程船建造项目	6,384,740.34		6,384,740.34	5,457,364.09		5,457,364.09
设备安装	3,335,253.96		3,335,253.96	3,741,711.66		3,741,711.66
海洋石油 291 船加装 A 吊项目	1,073,222.63		1,073,222.63	2,672.63		2,672.63
海油工程资源价格信息系统开发项目（二期）	1,056,603.76		1,056,603.76	952,830.18		952,830.18
国家油气管道应急救援南海基地项目	413,727.76		413,727.76	58,668.68		58,668.68

蓝鲸勾头改造投资	159,809.41		159,809.41	153,726.46		153,726.46
其他	5,899,000.99		5,899,000.99	23,942,406.89		23,942,406.89
合计	195,264,919.97		195,264,919.97	179,879,657.81		179,879,657.81

(3). 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	69,820,139.83	25,272.50			69,845,412.33	70.50	99.00				自筹资金
VENOM5(rov33) 升级改造	53,170,000.00	14,157,023.58				14,157,023.58	67.61	68.00				自筹资金
临港基地建设项目前期研究	12,850,000.00	6,501,611.19	1,235,423.02		670,603.67	7,066,430.54	68.59	70.00				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	952,830.18	103,773.58			1,056,603.76	86.25	90.00				自筹资金
深水卷铺多功能工程船建造项目	1,980,300,000.00	5,457,364.09	927,376.25			6,384,740.34	0.33	0.35				自筹资金
犁式挖沟机购置项目	132,546,800.00	55,091,502.62	30,817,194.94		35,002.89	85,873,694.67	64.81	65.00				自筹资金
国家油气管道应急救援项目	90,000,000.00	58,668.68	355,059.08			413,727.76	0.46	0.50				自筹资金
蓝鲸勾头改造投资	18,500,000.00	153,726.46	6,082.95			159,809.41	0.86	0.60				自筹资金
海洋石油 291 船加装 A 吊项目	95,925,300.00	2,672.63	1,070,550.00			1,073,222.63	1.12	1.00				自筹资金
设备安装		3,741,711.66	5,997,222.78	6,403,680.48		3,335,253.96						自筹资金

其他		23,942,406.89	11,649,465.73	18,855,177.43	10,837,694.20	5,899,000.99							自筹 资金
合计	2,483,595,000.00	179,879,657.81	52,187,420.83	25,258,857.91	11,543,300.76	195,264,919.97							

11、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			155,392,116.24	1,093,921,218.21
2.本期增加金额				3,130,986.14	3,130,986.14
(1)购置				583,279.49	583,279.49
(2)内部研发					
(3)企业合并增加					
(4)在建工程转入				2,591,254.10	2,591,254.10
(外币报表折算)				-43,547.45	-43,547.45
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	938,529,101.97			158,523,102.38	1,097,052,204.35
二、累计摊销					
1.期初余额	160,063,519.25			129,459,894.43	289,523,413.68
2.本期增加金额	9,677,471.69			7,309,281.54	16,986,753.23
(1)计提	9,677,471.69			7,349,768.11	17,027,239.80
(2)外币报表折算				-40,486.57	-40,486.57
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	169,740,990.94			136,769,175.97	306,510,166.91
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	768,788,111.03			21,753,926.41	790,542,037.44

价值					
2.期初账面价值	778,465,582.72			25,932,221.81	804,397,804.53

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%

12、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。

13、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	69,827,658.81	13,366,405.83	1,889,825.37		81,304,239.27
租入资产改良支出	3,571,460.77		376,176.43		3,195,284.34
软件使用费	1,801,076.23		450,269.06		1,350,807.17
合计	75,200,195.81	13,366,405.83	2,716,270.86		85,850,330.78

14、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	538,135,640.23	80,720,346.03	697,495,073.33	104,867,618.93
内部交易未实现利润	649,381,673.15	162,354,411.73	667,655,024.47	166,922,749.55
可抵扣亏损	2,570,164,843.97	387,221,646.50	2,113,085,468.70	318,556,175.41

递延收益	207,212,757.18	31,081,913.58	202,416,233.11	30,362,434.97
预计负债	105,746,387.29	15,861,958.09	105,746,387.29	15,861,958.09
未取得发票的成本挂账	105,360,208.00	15,804,031.20	245,751,044.67	36,862,656.70
交易性金融负债公允价值变动	22,658,812.72	3,398,821.92		
辞退福利	2,612,958.77	391,943.82	2,612,958.77	391,943.82
合计	4,201,273,281.31	696,835,072.87	4,034,762,190.34	673,825,537.47

(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	45,413,289.51	6,811,993.43	131,420,089.51	19,713,013.43
固定资产折旧	55,440,277.34	8,316,041.60	49,163,496.14	7,374,524.42
合计	100,853,566.85	15,128,035.03	180,583,585.65	27,087,537.85

(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

15、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	22,658,812.72	
其中：发行的交易性债券		
衍生金融负债	22,658,812.72	
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	22,658,812.72	

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远期售汇合约的公允价值。

16、应付票据及应付账款

(1). 应付票据及应付账款分类

项目	期末余额	年初余额
应付票据		2,268,488.00
应付账款	2,590,081,349.16	3,777,537,085.24
合计	2,590,081,349.16	3,779,805,573.24

(2). 应付票据列示

种类	期末余额	年初余额
银行承兑汇票		2,268,488.00
合计		2,268,488.00

(3). 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	2,590,081,349.16	3,777,537,085.24
合计	2,590,081,349.16	3,777,537,085.24

(4). 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	39,381,039.54	尚未完工结算
S.B.SUBMARINE SYSTEMS CO.,LTD	30,767,190.00	尚未完工结算
天津开发区蓝鲸海洋工程技术有限公司	22,408,672.61	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
OFFTECH INTERNATIONAL LIMITED	13,764,195.41	尚未完工结算
中石化第四建设有限公司	13,149,919.87	尚未完工结算
天津市海洋石油物业管理有限公司	13,000,306.12	尚未完工结算
合计	148,434,277.51	/

其他说明

□适用 √不适用

17、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	114,391,161.02	140,193,916.31
其他	3,131,115.28	282,108.77
合计	117,522,276.30	140,476,025.08

(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	107,416,348.55
累计已确认毛利	498,411.97
减: 预计损失	
已办理结算的金额	222,305,921.54
建造合同形成的已完工未结算项目	114,391,161.02

18、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	300,632,143.61	806,665,750.54	871,691,051.20	235,606,842.95
二、离职后福利-设定提存计划	608,144.64	136,276,600.08	136,884,744.72	
三、辞退福利	2,612,958.77	38,453.75	38,453.75	2,612,958.77
四、一年内到期的其他福利				
合计	303,853,247.02	942,980,804.37	1,008,614,249.67	238,219,801.72

(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	254,372,837.31	605,980,025.66	670,648,609.95	189,704,253.02
二、职工福利费	19,780.00	22,256,950.83	22,127,350.83	149,380.00
三、社会保险费		67,947,359.31	67,947,359.31	
其中: 医疗保险费		60,674,843.02	60,674,843.02	
工伤保险费		3,191,691.50	3,191,691.50	
生育保险费		4,080,824.79	4,080,824.79	
四、住房公积金		69,239,174.58	69,248,150.58	-8,976.00
五、工会经费和职工教育经费	42,187,914.22	20,780,944.07	19,910,475.07	43,058,383.22
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	4,051,612.08	20,461,296.09	21,809,105.46	2,703,802.71

合计	300,632,143.61	806,665,750.54	871,691,051.20	235,606,842.95
----	----------------	----------------	----------------	----------------

(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		106,941,245.03	106,941,245.03	
2、失业保险费		3,303,466.69	3,303,466.69	
3、企业年金缴费	608,144.64	26,031,888.36	26,640,033.00	
合计	608,144.64	136,276,600.08	136,884,744.72	

19、 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	198,462,586.68	194,490,337.02
消费税		
营业税		
企业所得税	110,844,521.04	244,329,133.00
个人所得税	8,573,535.94	35,967,981.98
城市维护建设税	14,113,189.50	11,889,932.73
土地增值税	24,072,777.74	24,072,777.74
教育费附加	10,079,412.17	8,491,371.58
土地使用税	3,198,272.00	3,198,272.00
房产税	3,083,704.87	2,949,435.60
印花税	683,041.44	1,904,791.53
防洪费	238,034.69	236,997.27
其他	7,402,900.74	7,243,420.62
合计	380,751,976.81	534,774,451.07

20、 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
应付利息		9,625.00
应付股利		
其他应付款	75,832,439.05	81,889,491.87
合计	75,832,439.05	81,899,116.87

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

其他应付款具体列示

按款项性质列示其他应付款

项目	期末余额	年初余额
科研经费拨款	19,417,073.89	31,672,727.23
暂收款	56,415,365.16	50,216,764.64
合计	75,832,439.05	81,889,491.87

21、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	6,589,093.57	5,677,671.40
合计	6,589,093.57	5,677,671.40

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

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	3,959,546.36	2,909,526.65	1,998,104.48		4,870,968.53	与收益相关
场地配套设施费返还	1,365,125.04	682,562.52	682,562.52		1,365,125.04	与资产相关
保税区办公楼契税返还	353,000.00	176,500.00	176,500.00		353,000.00	与资产相关
合计	5,677,671.40	3,768,589.17	2,857,167.00		6,589,093.57	

说明：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 2,699,389.17 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。

22、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	220,000,000.00	90,000,000.00

合计	220,000,000.00	90,000,000.00
----	----------------	---------------

长期借款分类的说明：

信用借款：2017年3月及2018年2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分别贷款9,000万元、13,000.00万元，贷款期限五年，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。

23、长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
长期应付款		
专项应付款	27,765,118.65	28,213,887.06

其他说明：

√适用 □不适用

专项应付款

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
863 项目科研经费	28,213,887.06		448,768.41	27,765,118.65	国家拨款
合计	28,213,887.06		448,768.41	27,765,118.65	

24、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	105,746,387.29	
合计	105,746,387.29	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：

说明：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，截至本财务报告日该事项尚无实质性进展。

25、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	170,054,030.36	38,965,000.00	33,719,707.49	175,299,322.87	政府拨款
合计	170,054,030.36	38,965,000.00	33,719,707.49	175,299,322.87	/

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	112,870,488.97	38,965,000.00	21,756,418.32	11,104,226.65	118,974,844.00	与收益相关
场地配套设施费返还	52,329,791.39			682,562.52	51,647,228.87	与资产相关
保税区办公楼契税返还	4,853,750.00			176,500.00	4,677,250.00	与资产相关
合计	170,054,030.36	38,965,000.00	21,756,418.32	11,963,289.17	175,299,322.87	/

说明：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 9,263,900.00 元，期末从本项目结转到其他流动负债 2,699,389.17 元。

其他说明：

适用 不适用

26、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

27、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

28、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	109,380,302.90	-85,985,326.39		-12,901,020.00	-73,095,330.75	11,024.36	36,284,972.15
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	111,707,076.08	-86,006,800.00		-12,901,020.00	-73,105,780.00		38,601,296.08
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	-2,326,773.18	21,473.61			10,449.25	11,024.36	-2,316,323.93
其他综合收益合计	109,380,302.90	-85,985,326.39		-12,901,020.00	-73,095,330.75	11,024.36	36,284,972.15

29、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	503,278,732.84	56,172,734.45	49,325,280.16	510,126,187.13
合计	503,278,732.84	56,172,734.45	49,325,280.16	510,126,187.13

30、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	1,360,799,063.02			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	1,449,944,931.43			1,449,944,931.43

31、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	12,385,180,367.63	12,421,780,565.42
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	12,385,180,367.63	12,421,780,565.42
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-182,410,322.88	199,850,430.99
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	221,067,740.00	442,135,480.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	11,981,702,304.75	12,179,495,516.41

32、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	3,553,588,582.40	3,486,804,153.48	4,160,600,780.09	3,377,940,881.18
其他业务	22,130,594.81	20,155,151.12	17,736,460.63	9,233,649.38
合计	3,575,719,177.21	3,506,959,304.60	4,178,337,240.72	3,387,174,530.56

(1) 前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例(%)
中国海洋石油有限公司	2,218,627,121.98	62.05

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例(%)
TUPI B.V.	403,679,848.39	11.29
Hengyi Industries Sdn.Bhd	163,447,774.42	4.57
浙江石油化工有限公司	117,774,635.12	3.29
ECOVIX-ENGEVIX CONSTRU COE OCEANICAS S/A	112,081,371.87	3.14
合计	3,015,610,751.78	84.34

(2) 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	2,773,799,421.76	1,497,943,106.52
(2) 海洋工程非总承包项目收入	644,886,457.95	358,450,745.14
其中：海上安装及海管铺设收入	391,249,225.99	22,128,511.51
维修收入	74,773,075.40	193,711,664.24
陆地建造收入	153,143,944.24	123,326,728.02
设计收入	25,720,212.32	19,283,841.37
(3) 非海洋工程项目收入	134,902,702.69	2,304,206,928.43
合计	3,553,588,582.40	4,160,600,780.09

33、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	9,812,060.62	17,551,578.20
教育费附加	4,354,254.22	8,021,896.88
资源税		
房产税	9,879,045.91	9,672,234.85
土地使用税	6,854,331.46	6,644,275.02
车船使用税	97,874.72	4,008.00
印花税	2,854,222.14	2,294,106.81
地方教育费附加	2,771,506.88	4,647,080.26
防洪费	751,982.76	2,354,039.41
其他	24,794.54	45,544.22
合计	37,400,073.25	51,234,763.65

34、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
职工薪酬	1,376,860.09	1,402,066.83
宣传及展览费	1,108,394.81	2,004,537.42
其他	2,004,096.66	1,081,577.92
合计	4,489,351.56	4,488,182.17

35、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
职工薪酬	75,469,268.06	54,533,026.38
折旧及无形资产摊销	10,435,663.02	13,149,540.26
物业管理费及绿化费	2,174,163.75	376,167.63
差旅费	2,116,400.71	2,036,391.04
审计及咨询费	2,023,836.29	2,399,111.19
租赁费	2,001,147.08	2,809,261.03
办公及水电通讯费	1,866,215.48	1,778,417.01
运输费	1,185,143.17	1,580,721.50
业务招待费	50,999.17	35,983.69
其他	8,839,220.11	6,212,455.51
合计	106,162,056.84	84,911,075.24

36、研发费用

研发费用，本期发生额 116,890,968.23 元，上期发生额 316,416,191.49 元。

37、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
利息费用	357,263.89	35,338,944.99
减：利息收入	-38,860,870.98	-25,646,677.24
汇兑损益	27,718,162.54	133,569,655.97
其他	7,269,792.66	8,155,999.09
合计	-3,515,651.89	151,417,922.81

38、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	1,670,444.76	1,240,821.85
二、存货跌价损失		
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	1,670,444.76	1,240,821.85

39、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	-22,658,812.72	118,689,219.09
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	-22,658,812.72	118,689,219.09

40、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	-53,194,706.74	-65,227,455.86
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		-73,377,880.70
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	9,006,827.26	6,468,380.92
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
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	40,726,603.10	47,146,020.28
合计	-3,461,276.38	-84,990,935.36

41、资产处置收益

√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
固定资产处置利得	137,719.49	
合计	137,719.49	

42、其他收益

√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
政府补助	24,379,791.21	
合计	24,379,791.21	

43、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	762,562.52	48,416,245.04	762,562.52
其他	13,514,833.43	24,212,004.87	13,514,833.43
合计	14,277,395.95	72,628,249.91	14,277,395.95

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
政府扶持资金		10,238,800.00	与收益相关
国家重大课题科研拨款		31,712,614.87	与收益相关
深圳市科技研究开发资助费		4,555,000.00	与收益相关
场地配套设施费返还	682,562.52	682,562.52	与资产相关
863 深水海底管道铺设技术及水下结构物修复		448,768.41	与收益相关
保税区办公楼契税返还		176,500.00	与资产相关
其他	80,000.00	601,999.24	与收益相关
合计	762,562.52	48,416,245.04	/

44、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	1,666,475.13	669,442.89	1,666,475.13

失合计			
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			
其他	7,410.32	41,765.16	7,410.32
合计	1,673,885.45	711,208.05	1,673,885.45

45、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	23,077,543.27	128,810,106.70
递延所得税费用	-22,068,018.22	-39,204,368.38
合计	1,009,525.05	89,605,738.32

(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	-183,336,438.04
按法定/适用税率计算的所得税费用	-27,500,465.71
子公司适用不同税率的影响	-2,056,333.78
调整以前期间所得税的影响	-4,525,064.59
非应税收入的影响	19,218,038.61
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,885,500.10
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	9,302,455.87
其他	2,685,394.55
所得税费用	1,009,525.05

46、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
利息收入	39,258,971.12	27,466,243.24
科研及政府拨款	38,366,000.00	39,840,800.00
备用金、押金及保证金	3,708,965.65	13,365,704.45
保险理赔款	136,197.30	43,285,223.08

其他	29,945,127.44	25,801,821.88
合计	111,415,261.51	149,759,792.65

(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	15,614,274.82	22,293,443.41
手续费	7,268,026.69	8,155,999.09
审计及咨询费	6,966,650.93	2,399,111.19
研发费	4,065,752.50	12,262,893.28
差旅费	3,553,095.49	2,722,075.44
财产保险	3,012,348.36	2,896,612.50
物业管理费及绿化费	2,177,746.77	376,167.63
租赁费	2,001,147.08	2,809,261.03
宣传及广告费	1,411,649.34	2,004,537.42
运输费	1,207,907.28	1,580,721.50
办公费	196,207.63	1,812,634.34
健康安全环保费	118,106.02	262,176.88
配餐费		93,805.56
业务招待费	50,999.17	35,983.69
其他	11,900,199.97	6,310,452.59
合计	59,544,112.05	66,015,875.55

(3). 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		73,377,880.70
合计		73,377,880.70

47、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	-184,345,963.09	197,463,340.22
加: 资产减值准备	1,670,444.76	1,240,821.85
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	500,001,232.82	460,440,562.85
无形资产摊销	17,027,239.80	18,280,254.64
长期待摊费用摊销	2,266,001.80	2,053,800.07
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)	-137,719.49	
固定资产报废损失(收益以“-”号填	1,666,475.13	669,442.89

列)		
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	22,658,812.72	-118,689,219.09
财务费用(收益以“-”号填列)	28,075,426.43	168,908,600.96
投资损失(收益以“-”号填列)	3,461,276.38	84,990,935.36
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-23,009,535.40	-40,217,071.22
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	941,517.18	1,012,702.84
存货的减少(增加以“-”号填列)	-1,494,629,678.75	-913,451,205.46
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	800,139,521.03	-164,412,562.74
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-1,313,380,549.09	-666,057,381.56
其他	6,847,454.29	-12,781,165.69
经营活动产生的现金流量净额	-1,630,748,043.48	-980,548,144.08
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	2,535,052,036.81	6,353,168,274.29
减: 现金的期初余额	4,628,562,169.78	6,628,261,765.31
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	-2,093,510,132.97	-275,093,491.02

(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

(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	2,535,052,036.81	4,628,562,169.78
其中: 库存现金	24,395.96	17,898.87
可随时用于支付的银行存款	2,535,027,640.85	4,628,544,270.91
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	2,535,052,036.81	4,628,562,169.78
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		

48、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	131,929.26	保函保证金
应收票据		
存货		
固定资产		
无形资产		
合计	131,929.26	/

49、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	226,213,938.19	6.6166	1,496,767,143.43
欧元			
港币	5,870,706.53	0.8431	4,949,592.68
泰铢	20,146,572.18	0.1998	4,024,967.47
文莱元	73,748.20	4.8614	358,519.04
阿联酋迪拉姆	107,967.09	1.8020	194,556.33
加拿大元	4,858,968.62	4.9947	24,269,090.57
澳元	3.30	4.8633	16.05
印度尼西亚盾	127,175,675,926.00	0.0005	60,585,898.14
尼日利亚奈拉	5,439,356.44	0.0217	117,807.02
沙特里亚尔	3,561,957.51	1.7649	6,286,436.01
卡塔尔里亚尔	748,032.20	1.8172	1,359,360.89
应收账款			
其中：美元	107,209,409.42	6.6166	709,361,778.38
欧元	2,661,816.80	7.6515	20,366,891.25
港币	6,107,298.47	0.8431	5,149,063.34
加拿大元	1,046,612.91	4.9947	5,227,517.50
印度尼西亚盾	300,484,800.00	0.0005	154,253.72
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	10,647,627.02	6.6166	70,451,088.94
港元	396,029.44	0.8431	333,892.42
泰铢	580,154.15	0.1998	115,905.65
加拿大元	55,434.78	4.9947	276,880.10
印度尼西亚盾	4,249,266,305.00	0.0005	2,181,358.69
沙特里亚尔	471,200.00	1.7649	831,612.57
卡塔尔里亚尔	104,080.00	1.8172	189,139.29
欧元	560,353.91	7.6515	4,287,547.94
应付账款			
美元	87,466,594.14	6.6166	578,731,466.79
港元	2,414,678.29	0.8431	2,035,815.27
文莱元	4,396,248.29	4.8614	21,371,894.08
加拿大元	803,413.70	4.9947	4,012,810.41
澳元	20,311,901.22	4.8633	98,782,869.20
印度尼西亚盾	3,521,883,306.00	0.0005	1,807,957.00
沙特里亚尔	1,190,579.79	1.7649	2,101,233.28
卡塔尔里亚尔	233,254.04	1.8172	423,880.71
欧元	64,542,921.02	7.6515	493,850,160.18
英镑	1,401,581.44	8.6551	12,130,827.52
日元	21,030,000.00	0.0599	1,259,991.42
其他应付款			
美元	9,047,999.88	6.6166	59,866,996.00
港元	193,191.60	0.8431	162,879.84
泰铢	14,515.78	0.1998	2,900.02
加拿大元	100,526.54	4.9947	502,099.90
印度尼西亚盾	2,386,539,887.00	0.0005	1,225,129.03
欧元	11,538.60	7.6515	88,287.60
英镑	3,910,038.18	8.6551	33,841,771.45

(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	印尼盾	经营业务主要以该

重要境外经营实体	境外主要经营地	记账本位币	选择依据
			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

50、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	682,562.52	营业外收入	682,562.52
与日常经营活动相关，且与收益相关的政府补助	24,379,791.21	其他收益	24,379,791.21
与日常经营活动不相关，且与收益相关的政府补助	80,000.00	营业外收入	80,000.00

2. 政府补助退回情况

适用 不适用

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

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

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		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	1	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		设立
海油工程印度尼西亚有限公司	印尼	印尼	工程承包		100	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	5	设立
海油工程国际有限公司	香港	香港	工程承包	100		设立
海工国际工程有限责任公司	北京	北京	工程承包	100		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		设立
海洋石油工程(珠海)有限公司	珠海	珠海	工程承包	100		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	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	设立
北京高泰深海技术有限公司	北京	北京	劳务		70	设立
海油工程加拿大有限公司	加拿大	加拿大	工程承包, 劳务		100	设立
海油工程国际有限公司泰国公司	泰国	泰国	工程承包		100	设立

(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	13,583.08		1,280,618.19
美国高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	30.00	-1,949,223.29		8,083,725.68
北京高泰深海技术有限公司	30.00	-1,019,035.69		5,895,675.80

(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	13,820,308.28	1,561,297.75	15,381,606.03	2,575,424.10		2,575,424.10	13,474,270.23	1,621,468.67	15,095,738.90	2,538,598.51		2,538,598.51
美国高泰深海技术有限公司 (原译为科泰有限公司)	33,922,316.34	334,973.28	34,257,289.62	7,311,537.35		7,311,537.35	46,754,033.29	424,975.24	47,179,008.53	13,734,856.26		13,734,856.26
北京高泰深海技术有限公司	25,828,914.76	87,441.35	25,916,356.11	6,264,103.43		6,264,103.43	35,028,665.91	137,398.89	35,166,064.80	12,117,026.50		12,117,026.50

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	8,578,129.87	135,830.79	249,041.54	-850,286.01	7,874,742.70	513,189.95	115,678.62	15,915.02
美国高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	5,930,573.59	-6,497,410.98	-6,498,400.00	-8,873,590.18	5,328,590.01	-8,128,032.53	-8,348,827.44	-4,928,930.76
北京高泰深海技术有限公司	2,301,872.55	-3,396,785.62	-3,396,785.62	-4,949,157.97	3,064,760.01	-4,044,590.46	-4,044,590.46	-6,005,130.73

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	0	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	0	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	1,492,256,259.66	1,245,921,977.29
其中: 现金和现金等价物		
非流动资产	4,735,957,067.53	4,691,087,455.44
资产合计	6,228,213,327.19	5,937,009,432.73
流动负债	876,296,535.18	444,959,193.54
非流动负债	6,960,000.00	6,960,000.00
负债合计	883,256,535.18	451,919,193.54

少数股东权益		
归属于母公司股东权益	5,344,956,792.01	5,485,090,239.19
按持股比例计算的净资产份额	2,725,927,963.93	2,797,396,021.99
调整事项	-646,068,422.96	-664,341,774.28
--商誉		
--内部交易未实现利润	-649,381,673.15	-667,655,024.47
--其他	3,313,250.19	3,313,250.19
对合营企业权益投资的账面价值	2,079,859,540.97	2,133,054,247.71
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	808,810,472.41	155,111,917.07
财务费用	979,081.29	10,003,216.16
所得税费用	-46,711,149.06	-54,575,690.97
净利润	-140,133,447.18	-163,727,072.91
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-140,133,447.18	-163,727,072.91
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	548,338.00	6,205,529.76
非流动资产	2,086,359.45	2,998,513.70
资产合计	2,634,697.45	9,204,043.46
流动负债	26,081,629.25	31,738,821.01
非流动负债		
负债合计	26,081,629.25	31,738,821.01
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	-23,446,931.80	-22,534,777.55
按持股比例计算的净资产份额	-9,378,772.72	-9,013,911.02
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	-912,154.25	-152,024.72
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-912,154.25	-152,024.72
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	9,013,911.03	364,861.70	9,378,772.73

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 2018 年 6 月 30 日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本集团承担的财务担保，具体包括。

为降低信用风险，本集团成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

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

于 2018 年 6 月 30 日，本集团的前五大客户的应收账款占本集团应收账款总额的 82.81%。

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 2018 年 6 月 30 日，本集团持有的外币金融资产和外币金融负债列示如下，该等美元余额的资产和负债产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

项目	期末金额	年初金额
货币资金-美元	226,213,938.19	519,528,194.65
应收账款-美元	107,209,409.42	62,609,649.19
其他应收款-美元	10,647,627.02	523,755.48
应付账款-美元	87,466,594.14	45,472,741.33
其他应付款-美元	9,047,999.88	5,421,435.18
预收款项-美元	19,369,006.42	10,153,152.75
预付款项-美元	73,779,188.94	18,907,516.72

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。

(3) 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
应付账款	2,590,081,349.16			2,590,081,349.16
应付职工薪酬	238,219,801.72			238,219,801.72
其他应付款	75,832,439.05			75,832,439.05
长期借款			220,000,000.00	220,000,000.00
合计	2,904,133,589.93		220,000,000.00	3,124,133,589.93

(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%	221,943,827.24	221,943,827.24
所有外币	对人民币贬值 5%	-221,943,827.24	-221,943,827.24

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	82,097,400.00			82,097,400.00
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	82,097,400.00			82,097,400.00
(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	82,097,400.00			82,097,400.00
(五) 交易性金融负债	22,658,812.72			22,658,812.72
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债	22,658,812.72			22,658,812.72

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	22,658,812.72			22,658,812.72
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。

本集团交易性金融负债为本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司与渣打银行签订的远期售汇合约，该远期结售汇合约远期汇率由交易对手渣打银行提供，本公司根据渣打银行提供的远期汇率确定该远期结售汇合约的公允价值并确认公允价值变动金额。

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

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本公司子公司的情况详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“七、在其他主体中的权益”。

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

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有限公司	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

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	325,335,150.10	201,237,746.91
中海福陆重工有限公司	工程分包服务	128,120,188.04	79,541,521.66
中国海洋石油渤海有限公司	水电、员工体检等服务	8,661,205.32	7,297,861.73
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶等服务	8,219,414.98	29,566,042.00
中国海洋石油集团有限公司	房屋租赁、软件使用等服务	10,258,486.85	
中国近海石油服务(香港)有限公司	物资采购服务	11,296,486.21	6,425,448.69
中海实业有限责任公司	物业服务、工程分包、燃油及水电等服务	3,337,794.54	2,150,329.68
中海石油气电集团有限责任公司	工程分包服务	5,204,308.68	
中国海洋石油南海西部有限公司	房屋租赁服务	428,037.69	480,854.04
中海石油炼化有限责任公司	工程分包服务	862,287.72	606,112.87
中国海洋石油南海东部有限公司	工程分包服务	2,178,046.27	11,014.79
中海油能源技术开发研究院有限责任公司	水电等服务	440,922.31	
中国海洋石油有限公司	码头服务		148,096.42
中化建国际招标有限责任公司	工程分包、燃油及水电等服务		22,223.92

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	2,218,627,121.98	1,190,867,655.82
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	61,634,841.49	45,970,832.71
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	7,704,758.65	6,862,156.58

中海福陆重工有限公司	提供外派劳务人员、材料销售、检测	13,767,879.58	7,404,600.80
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	134,663,176.04	502,224.81
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶服务	26,118,101.63	
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		1,603,773.58

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
中国海洋石油有限公司	荔湾 3-1 及周边深水油气田工程建设技术研究及关键建造机具研制、荔湾 3-1 及周边气田水下管道回接技术及配套装备应用研究、水下生产系统失效模式分析及应急维修技术应用	23,551,127.03	28,800,780.54
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	2,679,435.20	4,107,944.42
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	13,631,405.30	14,342,200.30

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

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	
中国海洋石油集团有限公司	130,000,000.00	2018年2月	2023年2月	

(6). 关联方资产转让、债务重组情况适用 不适用**(7). 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	5,248,455.22	13.51	7,431,696.52	28.98
合计	5,248,455.22	13.51	7,431,696.52	28.98

(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	615,922,652.32	1,450,643,263.78
合计	615,922,652.32	1,450,643,263.78

(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	9,006,827.26		6,468,380.92	-7.61

小计	9,006,827.26		6,468,380.92	-7.61
合营企业				
中海福陆重工有限公司	-53,194,706.74		-65,227,455.86	76.75
小计	-53,194,706.74		-65,227,455.86	76.75

(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	357,263.89	100.00		
合计	357,263.89	100.00		

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	1,228,384,316.74		2,090,928,804.54	
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	39,689,439.66		120,761,577.53	
应收账款	中海油研究总院有限责任公司	5,262,000.00		56,361,917.40	
应收账款	中海石油炼化有限责任公司	7,099,004.86		28,518,728.67	
应收账款	中海福陆重工有限公司	17,656,487.63		12,299,803.46	
应收账款	中海油能源发展股份有限公司	109,365,742.85		1,314,498.69	
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	26,118,101.63			
其他应收款	中海福陆重工有限公司	1,339,529.73		2,564,078.38	
其他应收款	克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	1,711,324.79	1,711,324.79	1,997,644.74	1,997,644.74
其他应收款	中海福陆重工有限公司	1,339,529.73		2,564,078.38	
其他应收款	中国海洋石油南海东部有限公司	472,780.25			
其他应收款	中国海洋石油有限公司	310,602.72		88,881.95	
其他应收款	中海实业有限责任公司	73,192.70			
其他应收	中国海洋石油集团有限公	40,636.70		273,713.70	

款	司				
应收利息	中海石油财务有限责任公司	1,084,918.60		1,483,018.74	

(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	223,636,523.52	428,460,712.27
应付账款	中海福陆重工有限公司	98,521,430.96	88,317,940.86
应付账款	中海油田服务股份有限公司	6,099,975.79	27,905,170.47
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	9,211,725.66	17,117,686.98
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司	2,539,380.25	11,728,343.16
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	9,492,244.32	2,713,286.77
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	1,124,492.14	1,100,421.60
应付账款	中国海洋石油集团有限公司	4,640,790.96	922,195.35
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	406,500.00	486,500.00
应付账款	中国海洋石油南海东部有限公司	336,289.20	168,144.60
预收款项	中国海洋石油有限公司	28,906,077.55	68,278,791.45
其他应收款	中海福陆重工有限公司	666,090.36	2,467,117.75
其他应收款	中海油能源发展股份有限公司		105,292.18
其他应收款	中国化工建设有限公司	75,204.25	75,204.25
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	220,000,000.00	90,000,000.00

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 2018 年 6 月 30 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 2018 年 6 月 30 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，向 Nyhamna 项目总承包商挪威 KVAERNER 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；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）。

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 YAMZGA 公司出具母公司担保。被担保人为亚马尔项目总承包商 YAMGZA 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)。

7) 经 2018 年 5 月 21 日召开的本公司第六届董事会第九次会议审议通过, 本公司为子公司海油工程加拿大有限公司承揽 Nexen LLSW 总包项目, 向尼克森公司出具母公司担保, 合同金额 1.5 亿加元, 担保金额 0.75 亿加元, 担保期限为担保开出日至 2026 年 12 月 20 日。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 2018 年 5 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)。

(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，三方一直在进行持续谈判，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 2017 年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。截止目前针对第一列开裂模块本公司与业主方正在商谈初步意向，以扣减本公司工程款方式作为该事项的补偿，对第一列开裂模块将不再承担其他责任。

除存在上述或有事项外，截至 2018 年 6 月 30 日，本集团无其他重大或有事项。

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

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

经 2018 年 8 月 17 日召开的本公司第六届董事会第十次会议全体董事审议通过，本公司为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提供的母公司担保，担保金额由 0.332 亿美元调整至 0.382 亿美元，担保期限由担保开出日至 2018 年 12 月 31 日调整为 2019 年 09 月 30 日。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 2018 年 8 月 20 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）。

除上述事项外本集团本期无其他需要披露的重大资产负债表日后事项。

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

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、 应收票据及应收账款

(1). 应收票据及应收账款情况

项目	期末余额	年初余额
应收票据		
应收账款	1,767,109,902.58	2,723,731,607.21
合计	1,767,109,902.58	2,723,731,607.21

(2). 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	1,775,641,478.77	100.00	8,531,576.19		1,767,109,902.58	2,731,126,854.40	100.00	7,395,247.19		2,723,731,607.21
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	1,775,641,478.77	/	8,531,576.19	/	1,767,109,902.58	2,731,126,854.40	/	7,395,247.19	/	2,723,731,607.21

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	191,307,071.58		
1 年以内小计	191,307,071.58		
1 至 2 年	5,010,630.00	1,503,189.00	30.00
2 至 3 年	2,075,205.32	1,245,123.19	60.00
3 年以上	5,783,264.00	5,783,264.00	100.00
合计	204,176,170.90	8,531,576.19	

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

(3). 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 1,336,329.00 元；本期收回或转回坏账准备金额 200,000.00 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 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	965,653,339.87	54.38	
海洋石油工程(青岛)有限公司	286,815,427.52	16.15	
深圳海油工程水下技术有限公司	172,991,834.44	9.74	
浙江石油化工有限公司	75,892,835.00	4.27	
COSCOL (HK) INVESTMENT &	43,935,386.53	2.47	

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
DEVELOPMENT CO., LIMITED			
合计	1,545,288,823.36	87.01	

2、其他应收款

(1). 其他应收款

项目	期末余额	年初余额
应收利息		168,463.46
应收股利	1,485,000,000.00	
其他应收款	726,868,174.07	685,778,420.23
合计	2,211,868,174.07	685,946,883.69

应收利息

项目	期末余额	年初余额
中海石油财务有限责任公司存款利息		168,463.46
合计		168,463.46

应收股利

项目（或被投资单位）	期末余额	年初余额
海洋石油工程（青岛）有限公司	1,485,000,000.00	
合计	1,485,000,000.00	

(2). 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	727,318,517.36	99.65	450,343.29		726,868,174.07	686,228,763.52	99.75	450,343.29		685,778,420.23
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	2,551,222.83	0.35	2,551,222.83	100.00		1,711,324.79	0.25	1,711,324.79	100.00	
合计	729,869,740.19	/	3,001,566.12	/	726,868,174.07	687,940,088.31	/	2,161,668.08	/	685,778,420.23

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	3,464,707.10		
1 年以内小计	3,464,707.10		
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	3,924,821.51	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

(3). 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 826,645.71 元；本期转回坏账准备金额 292,529.95 元；因外币报表折算差额增加坏账准备 13,252.33 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(5). 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	618,451,860.23	655,382,292.76
备用金、押金、保证金	105,781,733.66	8,495,125.83
出口退税款		17,958,818.30
代垫款	5,636,146.30	6,103,851.42
合计	729,869,740.19	687,940,088.31

(6). 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	543,351,776.79	期末余额 543,351,776.79 元, 其中账龄 1 年以内 4,693,552.69 元, 3 年以上 538,658,224.10 元。	74.45	
滨海新区土地发展中心	保证金	93,300,000.00	1 年以内	12.78	
海工国际工程有限责任公司	关联方往来款	59,582,251.28	期末余额 59,582,251.28 元, 其中账龄 1 年以内 28,584,013.16 元, 1-2 年 17,443,389.84 元, 2-3 年 13,552,648.28 元, 3 年以上 2,200 元。	8.16	
海洋石油工程(青岛)有限公司	关联方往来款	11,163,260.40	1 年以内	1.53	
中华人民共和国深圳海关	保证金	6,245,056.56	期末余额 6,245,056.56 元, 其中账龄 1 年以内 636,045.53 元, 1-2 年 2,573,340.88 元, 3 年以上 3,035,670.15 元。	0.86	
合计	/	713,642,345.03	/	97.78	

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额:

□适用 √不适用

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	9,205,974,170.87		9,205,974,170.87	9,075,974,170.87		9,075,974,170.87
对联营、合营企业投资						
合计	9,205,974,170.87		9,205,974,170.87	9,075,974,170.87		9,075,974,170.87

(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	2,062,473,625.85	130,000,000.00		2,192,473,625.85		
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	9,075,974,170.87	130,000,000.00		9,205,974,170.87		

(2) 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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	3,041,670,176.31	3,125,507,300.46	1,812,544,039.30	2,112,768,125.63
其他业务	17,404,477.35	2,422,860.42	11,392,021.85	2,253,048.58
合计	3,059,074,653.66	3,127,930,160.88	1,823,936,061.15	2,115,021,174.21

其他说明：

其中：前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例（%）
中国海洋石油有限公司	1,972,554,203.98	64.48
TUPI B.V.	403,679,848.39	13.20
浙江石油化工有限公司	117,774,635.12	3.85
ECOVIX-ENGEVIX CONSTRUCOE OCEANICAS S/A	112,081,371.87	3.66

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)
QATAR PETROLEUM	80,392,817.67	2.63
合计	2,686,482,877.03	87.82

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	1,485,000,000.00	1,984,347,173.29
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	9,006,827.26	6,468,380.92
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
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	14,122,182.02	19,718,431.96
合计	1,508,129,009.28	2,010,533,986.17

6、其他

□适用 √不适用

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	-1,528,755.64	
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）	25,142,353.73	
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	40,726,603.10	
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	-22,658,812.72	
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	13,507,423.11	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	18,273,351.32	
所得税影响额	-13,030,782.33	
少数股东权益影响额	-50,440.45	
合计	60,380,940.12	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

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	-0.80	-0.04	-0.04
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-1.06	-0.05	-0.05

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

第十一节 备查文件目录

备查文件目录	载有董事长签名的半年度报告文本；
	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表；
	报告期内公司在上海证券交易所网站和中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件文本。

董事长：金晓剑

董事会批准报送日期：2018 年 8 月 17 日