

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 2024 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性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人王章领、主管会计工作负责人李鹏及会计机构负责人（会计主管人员）要宝琴声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本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

本报告第三节中涉及经营计划、经营目标、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实际承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他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、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

本报告分析了公司可能面临的风险，敬请投资者予以关注，详见“第三节 管理层讨论与分析”中“五（一）可能面对的风险”相关内容分析。

十一、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	管理层讨论与分析 .....	8
第四节	公司治理 .....	25
第五节	环境与社会责任 .....	27
第六节	重要事项 .....	38
第七节	股份变动及股东情况 .....	49
第八节	优先股相关情况 .....	52
第九节	债券相关情况 .....	53
第十节	财务报告 .....	54

备查文件目录	载有董事长签名的半年度报告文本；
	载有公司负责人、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。

## 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		
本公司、公司、海油工程	指	海洋石油工程股份有限公司
中国海油集团、控股股东、实际控制人	指	中国海洋石油集团有限公司
中国海油	指	中国海洋石油有限公司，中国海洋石油集团有限公司控股子公司
财务公司	指	中海石油财务有限责任公司，中国海洋石油集团有限公司控股子公司
珠海公司	指	海洋石油工程（珠海）有限公司，海洋石油工程股份有限公司全资子公司
中海福陆	指	中海福陆重工有限公司，海洋石油工程股份有限公司控股子公司
EPCI	指	工程设计、采办、建造、安装，Engineering design, Procurement, Construction and Installation 的英文缩写。
EPCM	指	设计、采办、施工管理，Engineering design, Procurement, Construction Management 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。
CCS	指	碳捕捉与封存，Carbon Capture and Storage 的英文缩写。
CCUS	指	碳捕捉、利用与封存，Carbon Capture, Utilization and Storage 的英文缩写。

## 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	王章领

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	李鹏
联系地址	天津市天津港保税区海滨十五路 199 号
电话	022-59898808
电子信箱	tijing@cooec.com.cn

### 三、基本情况变更简介

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
公司注册地址的历史变更情况	公司于 2000 年 4 月 20 日设立时，注册地址为天津新技术产业园区华苑产业区中济科技园 A 座 248 号。2004 年 10 月 27 日变更为天津市塘沽区河北路 4-396 号。2007 年 9 月 6 日变更为天津市塘沽区丹江路 1078 号。2009 年 12 月 31 日变更为天津港保税区海滨十五路 199 号。2011 年 8 月 10 日变更为天津空港经济区西二道 82 号丽港大厦裙房二层 202-F105 室。2018 年 1 月 10 日变更为天津自贸试验区（空港经济区）西二道 82 号丽港大厦裙房二层 202-F105 室。
公司办公地址	天津港保税区海滨十五路 199 号
公司办公地址的邮政编码	300461
公司网址	<a href="https://www.cnoocengineering.com">https://www.cnoocengineering.com</a>
电子信箱	tijing@cooec.com.cn
报告期内变更情况查询索引	不适用

### 四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》
登载半年度报告的网站地址	<a href="http://www.sse.com.cn">www.sse.com.cn</a>
公司半年度报告备置地点	公司财务管理部
报告期内变更情况查询索引	不适用

### 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	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	海油工程	600583	不适用

## 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：万元 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	1,342,938.54	1,444,181.94	-7.01
归属于上市公司股东的净利润	119,657.43	98,331.36	21.69
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	83,901.07	78,097.16	7.43
经营活动产生的现金流量净额	259,376.57	290,894.74	-10.83
	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	2,533,818.42	2,479,459.37	2.19
总资产	4,621,996.58	4,325,166.35	6.86

## (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)	0.27	0.22	22.73
稀释每股收益(元/股)	0.27	0.22	22.73
扣除非经常性损益后的基本每股收 益(元/股)	0.19	0.18	5.56
加权平均净资产收益率(%)	4.77	4.05	增加0.72个百分 点
扣除非经常性损益后的加权平均净 资产收益率(%)	3.35	3.22	增加0.13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：万元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减 值准备的冲销部分	8.19	
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 确定的标准享有、对公司损益产生持续影响 的政府补助除外	26,028.16	

除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	3,515.90	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益	12,021.71	主要是结构性存款和大额存单的收入
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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		
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		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
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		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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	484.39	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	6,302.01	
少数股东权益影响额（税后）	-0.02	
合计	35,756.36	

对公司将《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》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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

#### 十、其他

适用 不适用

### 第三节 管理层讨论与分析

#### 一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

##### （一）公司主营业务

公司是中国海洋石油集团有限公司控股的上市公司，是国内唯一集海洋油气开发工程设计、采购、建造和海上安装、调试、维修以及液化天然气、海上风电、炼化工程等为一体的大型工程总承包公司，也是亚太地区规模最大、实力最强的海洋油气工程总承包商之一。公司总部位于天津滨海新区。2002年2月在上海证券交易所上市（股票简称：海油工程，股票代码：600583）。

公司现有员工约 9700 人，形成了全方位、多层次、宽领域的适应工程总承包的专业团队；拥有国际一流的资质水平，建立了与国际接轨的运作程序和管理标准。公司的总体设计水平已与世界先进的设计水平接轨；在天津滨海、山东青岛、广东珠海等地拥有大型海洋工程制造基地，场地总面积近 400 万平方米，形成了跨越南北、功能互补、覆盖深浅水、面向全世界的场地布局；拥有 3 级动力定位深水铺管船、7500 吨起重船等 19 艘船舶组成的专业化海上施工船队，海上安装与铺管能力在亚洲处于领先地位。

经过 40 多年的建设和发展，公司明确了“建设中国特色世界一流海洋能源工程公司”的愿景和“以设计为龙头的 EPCI 总包能力建设为唯一核心，以经营管理能力和技术引领能力建设为两个基础，以国际化、深水化、新产业化为三个发展方向，以人才、市场、成本、风控、信息化建设为五个抓手”的发展策略，系统形成了以“大型起重铺管船舶序列”“1500 米级深水作业 ROV 序列”“建造场地及建造施工装备”等为核心的十大装备、以“深水浮式平台技术”“水下系统及产品技术”“超大型海上结构物及模块化技术”等为核心的十大技术，先后为中国海油、康菲、壳牌、沙特阿美、巴国油、卡塔尔国家能源、JGC、Technip、Fluor 等众多中外业主提供了优质产品和服务，业务涉足 20 多个国家和地区。

##### （二）经营模式

公司以 EPCI 总承包或者分包的方式承揽工程合同，参与海洋油气田工程、LNG、FPSO、海上风电等项目建设，为客户提供“交钥匙”工程。目前公司正向国际工程总承包商加速转型；业务结构向低碳化、全产业化加速转型；生产模式向标准化、数字化加速转型；通过全方位提升价值创造能力，为客户提供海洋能源工程“一揽子”解决方案。

##### （三）公司所属行业发展情况

报告期，公司所处的海洋油气工程行业总体呈现积极变化，国内市场继续保持稳步增长态势，海外市场逐步复苏。

国内海洋油气工程行业受益于中国海油油气增储上产“七年行动计划”有力推进，持续保持较好增长势头。根据中国海油集团披露的 2024 年战略展望，2024 年资本支出预算为 1250-1350 亿元，较 2023 年资本支出增长约 250 亿元。中国海油持续在南海、渤海等各大海域启动一批油气

开发项目，形成了较大规模的能源工程建设需求，多个新项目年内计划投产，支持未来产量增长。海油工程承揽的增储上产项目为公司国内海域工程建设量提供了有力支撑。

国际海洋油气工程行业受高油价背景下油公司资本开支的增长所推动，市场逐步复苏并呈增长态势。根据中国海油集团发布的《中国海洋能源发展报告》，2024 年，全球海洋油气勘探投资继续增长，预计投资超过 300 亿美元；海洋油气新建投产项目开发投资稳中有增，约为 780 亿美元；海洋石油产量将稳步增长，预计全球海洋石油产量将增长到 28.5 百万桶/天，同比增长 3.1%。从水深看，全水域产量都将增加，其中 1501-3000 米、0-300 米水深产量增加最多；从区域看，增长主要源自南美洲、中东地区和北美洲。

## 二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

### 报告期内核心竞争力重要变化提示：

1. 成功完成亚洲第一深水导管架——“海基二号”海上安装，“海基”深水系列产品实现新升级，全类型浮式生产储卸油装置设计建造技术实现高水平自主化。

2. 成功打造亚洲首艘圆筒型 FPSO “海葵一号”，建造周期较国际同类型产品缩短近 50%，进一步提升了公司在高端 FPSO 建造领域的行业话语权。

3. 成功完成国内首个深水高压气田“深海一号”二期项目建设任务，有效助力“深海一号”超深水大气田高峰年产量提升 50%。

4. 顺利推动天津 LNG 二期、漳州 LNG 项目投产，高效完成国内全容量最大海上升压站导管架——青洲六项目海上安装，为绿色能源转型增添海工价值。

### 总体核心竞争力分析：

以设计为龙头的 EPCI 总承包能力是公司安身立命之本，是公司区别于国内国际绝大多数海上油气工程商的独特优势，也是公司参与国际竞争的最基础支撑。经过 40 多年发展和积累，公司已形成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，能够为客户提供富有效率的交钥匙工程。公司围绕海洋工程主业，不断拓展和多元化总承包和分包业务，扩展至 FPSO、LNG 工程领域，推动公司综合竞争力持续提升。

### 1. 技术体系

海洋油气开发是典型的高技术行业，公司始终坚定设计引领，培育形成了“深水浮式生产设施设计、建造、安装、调试技术”、“超大型海上结构物及模块化设计、建造、安装技术”、“海上油气平台浮托安装技术”、“LNG 全容储罐工程技术”、“1500 米级海底管道及水下生产系统设计、建造、安装及调试技术”、“300 米级深水导管架设计、建造、安装技术”、“海上固定平台工程设施标准化、系列化设计、建造、安装、调试技术”、“海洋工程智能制造及海上作业仿真技术”、“海洋工程数字化与全生命周期检测与评估技术”、“海洋油气田在役设施 IMR（检测、维护、维修）技术”等十大技术，这是公司发展的核心力量。

## 2. 装备体系

海洋石油技术装备是海上油气开发的核心，是世界海洋工程高端装备竞争的核心。公司提前谋划，提前储备，形成了“深水多功能作业船舶及柔性管缆铺设装备序列”、“起重、铺管船序列及海底管道焊接设备系列”、“建造场地及建造施工装备”、“挖沟作业船海床处理及挖沟装备系列”、“世界先进的 ROV 装备”、“大型下水驳船”、“海洋工程作业仿真装备”、“深水及水下工程应急维抢修中心及系列装备”、“水下产品研发测试中心及系列测试装备”、“海洋工程无损检测装备”等十大装备，这是公司发展核心利器。

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	起重船	滨海 108	购买	1979	1979	7,567	额定起重量：900 吨
2	起重铺管船	滨海 109	购买	1976	1987	6,272	额定起重量：318 吨；铺管直径范围：6~60"；张紧器 67.5 吨
3	起重铺管船	蓝疆	投资建设	2001	-	105,734	额定起重量：3800 吨；铺管直径范围：4.5~48"；张紧器 72.5×2 吨
4	起重船	蓝鲸	购买	2009	2009	150,538	额定起重量：7500 吨
5	起重铺管船	海油石油 201	投资建设	2012	-	296,115	额定起重量：4000 吨；铺管直径范围：6~60"；张紧器 200×2 吨
6	起重铺管船	海油石油 202	投资建设	2009	-	102,502	额定起重量：1200 吨；铺管直径范围：4~60"；张紧器 100×2 吨
7	工程辅助船	海油石油 221	投资建设	2004	-	9,555	载重量：29000 吨
8	工程辅助船	海洋石油 228	投资建设	2013	-	28,078	载重量：57784 吨
9	工程辅助船	海洋石油 229	投资建设	2008	-	58,508	载重量：89000 吨
10	工程辅助船	海洋石油 278	投资建设	2012	-	84,212	载重量：53500 吨
11	工程辅助船	海洋石油 225	购买	2009	2009	23,976	载重量：17289 吨
12	工程辅助船	海洋石油 226	购买	2009	2009	24,177	载重量：16800 吨
13	工程辅助船	海油石油 698	购买	2009	2009	25,633	载重量：2940 吨；最大航速：14.5 节；续航能力：12000 海里
14	水下工程船	海洋石油 289	购买	2014	2014	95,654	工作月池 7.2×7.2 米；ROV 月池 4.8×5.5 米；额定起重量：250 吨

15	水下工程船	海洋石油 286	投资建设	2014	-	104,108	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。
16	水下工程船	海洋石油 291	购买	2015	2015	111,116	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。
17	水下工程船	海洋石油 285	购买	2016	2017	51,475	主起重机吊重能力 250 吨（主动升沉补偿）；月池参数：7.2x7.2 米
18	水下工程船	海洋石油 287	购买	2016	2017	51,484	主起重机吊重能力 250 吨（主动升沉补偿）；月池参数：7.2x7.2 米
19	水下工程船	海洋石油 295	投资建设	2017	-	31,447	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

### 能力体系：

**工程设计能力：**公司拥有设计人员千余人，服务领域覆盖可行性研究、概念设计、FEED 设计、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成熟的设计能力。与此同时，积极进行 300 米水深以上的深水设计能力建设，逐步积累了深水浮式平台系统、深水海管及立管、水下系统等深水产品关键设计技术，深水设计能力不断提升。

**陆地建造能力：**公司在天津滨海、山东青岛、广东珠海等地建有海洋工程制造基地，场地面积约 400 万平方米，具备 3 万吨级超大型导管架、组块的海洋平台建造能力。近年来，公司依托较强的陆地建造资源和能力，积极拓展模块化建造市场，承揽并实施了俄罗斯 Yamal、澳大利亚 Gorgon、北美壳牌 LNG 等一批大型 LNG 模块化建造项目。其中北美壳牌 LNG 项目成功实施，标志着公司 LNG 高端模块化建造能力已稳居国际行业第一梯队。

**海上安装能力：**公司具备 3 万吨级组块海上浮托安装能力和 3 万吨级导管架滑移下水能力，大大提升中国海洋油气开发效率，加速中国海洋油气开发进程。尤其是最近两年来围绕国内陵水 17-2、流花 16-2、流花 29-1 等深水油气工程项目大力进行深水技术攻坚和能力建设，已初步形成 1500 米水深油气田工程能力。公司还立足自主创新不断加大 FPSO 领域科技投入，相继承揽了巴

西 P67/P70 FPSO、壳牌企鹅圆筒形 FPSO、流花 16-2 项目 FPSO 等国内外大型 FPSO 项目，成为 FPSO 工程总包商和国际 FPSO 总包领域参与者。

**项目管理能力：**公司拥有超过 40 年的海上油气田工程建设经验，在国内常规海域具有较为丰富施工经验和管理经验。近年来为俄罗斯、澳大利亚、沙特、缅甸、文莱、马来西亚等国家的业主提供工程服务，积累了一定的国际项目运营经验。

### 三、经营情况的讨论与分析

2024 年上半年，公司工程量同比持续增加，重要工程项目高质高效推进，安全绩效继续保持优异水平，“海基”深水系列产品实现新升级，高端 FPSO 建造领域行业话语权进一步提升，清洁能源业务、绿色能源转型有序展开。

公司提质增效工作成果显著，供应链建设逐步深化，价值管理推动战略与业务融合作用更加明显。公司科技创新成效显著，产业链建设、创研生态打造稳步推进，智能制造向纵深拓展，风险管理向业务端深化，人才队伍建设逐步夯实，海外发展势头强劲，国际工程总包商的身份角色持续巩固。

报告期公司实现营业收入 134.29 亿元，同比下降 7.01%，归属于上市公司股东的净利润 11.97 亿元，同比增长 21.69%。截至 2024 年 6 月末，总资产 462.20 亿元，归属于上市公司股东的净资产 253.38 亿元，资产负债率 40.82%，资产平稳增长，效益大幅提升，现金流充裕，公司发展继续保持良好态势。

#### 2024 年上半年完成的主要工作

##### 1. 工作量再创同期新高，重大项目屡获突破

公司积极推进国内外油气工程建设，报告期共运行规模以上项目 72 个，其中 7 个项目完工交付。完成了 35 座导管架和 11 座组块的陆上建造、22 座导管架和 9 座组块的海上安装、168 公里海底管线和 42 公里海底电缆铺设。建造业务完成钢材加工量 27.13 万吨，较上年同期增长 16%。安装等海上作业投入 1.14 万船天，较去年同期降低 12%，但导管架和组块海上安装数量大幅增长，大型结构物安装船天同比增长 110%，报告期公司进一步提升效率，自有船舶营运率保持 90% 高位水平，外租船舶船天同比减少。

**国内项目屡获重大创新。**成功完成亚洲第一深水导管架——“海基二号”海上安装，刷新了作业水深、高度、重量等多项亚洲纪录；成功打造亚洲首艘圆筒型 FPSO “海葵一号”，“海基”

“海葵”强强联合，两座“亚洲第一”重器向深水油气全速进发，为我国深水油气田高效开发提供全新方案，为南海东部增储上产贡献力量。国内距离最长、水深深度最深、终端尺寸最大的动态脐带缆——“深海一号”二期项目动态脐带缆在南海北部成功铺设，这是由我国自主设计、自有装备进行的深水多功能动态脐带缆安装，并应用于深水高温高压油气藏开发。国内首个海上超高温超高压气田乐东 10-1 项目机械完工，将进一步提高东方气田群的产能，更为海南自贸港区域经济发展提供更有利的能源保障。我国首个智能钻采平台-惠州 26-6 项目组块完成海上浮托安

装，项目投产后将有效增强华南地区清洁能源供应能力。我国海上首个全方位绿色设计油田乌石 23-5 油田群开发项目投产，为海上石油勘探开发生产的低碳化转型起到示范作用，促进了绿色低碳与增储上产的深度融合。我国海上最大规模二次调整项目绥中 36-1/旅大 5-2 油田二次调整项目主体工程全部投产，是渤海油田上产 4000 万吨的“压舱石”工程之一，将大幅提升油田的采收率和产能水平，推动老油田持续稳产上产。

**海外项目稳步推进。**我国首个沙特阿美海洋油气独立总承包项目——沙特阿美 CRPO122 项目第一、二批导管架顺利交付，海外项目按期交付能力、质量安全管控能力得到新提升。卡塔尔 ISND5-2 项目建造顺利开工，推动公司与卡塔尔能源公司的合作迈上新台阶。

**绿色工程全新升级。**由公司承接的国内海上风电最大升压站——青洲六海上升压站陆地完工，已顺利进入海上安装阶段。公司承揽的“东方富岛分布式光伏项目”进入完工收尾阶段，标志着公司新能源业务进入了“风光”互补、齐头并进的发展阶段。珠海 LNG 二期项目 D 号储罐及配套设施成功实现机械完工，标志着由中国海油完全自主研发、自主设计的粤港澳大湾区首座全球最大 27 万立方米储罐全面建成；2024 年全国首个新建液化天然气接收站项目——漳州 LNG 项目投产，标志着以中国海油自主设计、自主管理、自主建设能力开展实施的国家管网首个新建 LNG 接收站项目投产。

## 2. 市场开发有序推进，海外市场势头良好

公司围绕战略布局和市场开发策略，积极推进市场开发，整体市场态势良好。上半年新签合同金额 125.18 亿元。其中，海外新签合同额约 49.75 亿元，占上半年新签合同总额 39.74%，同比增长 1.2 个百分点，海外市场开发工作稳步推进，为持续推动公司国际化业务高质量发展提供了有力保障，为实现全年目标奠定了坚实基础。截止报告期末，在手订单总额约为 388 亿元，为公司业务持续发展提供有力支撑。

**境内油气业务市场：**境内市场持续保持稳健发展态势。报告期境内油气业务新签合同额 75.39 亿元，主要国内项目包括渤中 26-6 油田开发项目、渤中 19-2 油田开发项目、番禺 11-12 油田/番禺 10-1 油田/番禺 10-2 油田调整联合开发项目、绥中 36-2 油田 36-2 区块开发项目等。

**海外业务市场：**公司始终坚定国际化发展信心，不断加强海外市场拓展力度，致力于推动公司海外业务高质量发展行稳致远。报告期新签海外主要项目包括浦项制铁四期开发总包项目、中海油北美公司 MSA EPC 框架协议、沙特阿美 CRPO125/126 导管架运输和安装项目等。

**新能源市场：**报告期清洁能源业务新签合同额 0.04 亿元。新签项目主要为中国海油海南东方富岛分布式光伏项目工程设计施工总承包项目。

## 3. 加强责任落实，推动关口前移，筑牢风险管控防线

公司统筹推进安全生产“治本攻坚”三年专项行动、承包商安全管理专项提升 2.0 等工作，通过优化全员安全生产责任制、风险和隐患排查双重预防机制等措施，进一步强化责任落实，提升风险管控能力，推动关口前移，安全生产管理向事前预防转变。系统开展对标“世界一流”规划工作，明确“安全环保率先进入世界一流”的工作目标，安全发展的战略路径更为清晰。持续改进

完善 QHSE 管理体系，完成 47 份公司体系文件修订和发布实施，QHSE 体系信息化系统正式投入使用，实现中英文体系文件的查询和意见反馈功能，体系执行力和持续改进措施不断增强。报告期内，公司累计投入人工时约 5,215 万，同比上升 12%，损工事件率为 0，可记录事件率 0.0038，同比下降 11%，安全绩效继续延续过去 10 年最佳纪录的良好态势。

#### 4. 提高上市公司质量工作成果丰硕，亮点纷呈

公司精心组织，全力投入，提高上市公司质量工作取得丰硕成果。科技创新领域，公司负责工程总承包的“‘深海一号’超深水大气田开发工程关键技术与应用”获评 2023 年度国家科技进步一等奖；公司治理领域，董事会成立“战略与可持续发展委员会”，建立了以董事会为中心，结构完整、层级清晰、权责明确的“决策层-研究层-执行层”三级 ESG 治理架构，形成有效的可持续发展管理体系和运作机制，提升公司 ESG 价值创造和风险应对能力。公司继 2023 年荣获董事会杂志社评选的第十八届中国上市公司董事会金圆桌奖-“优秀董事会”，本年度又荣获“公司治理特别贡献”奖，公司独立董事郑忠良先生荣获董事会金圆桌奖-“最具影响力独立董事”，财务总监兼董事会秘书李鹏先生荣获董事会金圆桌奖-“最具创新力董秘”。投资者关系方面，公司凭借在投关维护、财务质量、投资者回报、ESG 水平等方面的卓越表现，连续第二年荣获“中国上市公司投资者关系天马奖”。

#### 5. 聚焦科技创新，持续推动数智赋能

**锚定公司战略，推动公司高水平科技自立自强。**报告期公司积极落实创新驱动战略，成效突出，围绕浮式生产装置、水下生产系统及产品、清洁能源、数字化智能化等技术方向开展科技攻关项目 102 项。关键核心技术攻关取得重大突破，公司自主设计建造的亚洲首艘圆筒型浮式生产储卸油装置“海葵一号”海上安家落户，标志着公司深水油气装备自主设计建造能力、深水油气田浮体设施系泊系统安装能力实现新突破；公司研发的大型深水导管架调平器，在亚洲第一的“海基二号”导管架上完成首次工程成功应用，主要性能指标达到国际同类技术先进水平；公司承担的国家工信部项目“超深水打桩锤系统研制”成功通过验收；“南海奋进单点系统”国产液滑环正式投用且运行状态良好。科技成果分级分类管理机制初见成效，助推科技成果加速转化应用，300 米水深级导管架设计及建造关键技术、复合脐带缆安装技术、导管架裙桩夹桩器等 10 项成果应用于流花 11-1、陵水 25-1 等工程项目，实现科技降本增效 2,150 万元，为公司完成生产经营任务贡献科技价值。一批科技研发成果获得国家、省部级奖励，公司作为《“深海一号”超深水大气田开发工程关键技术与应用》项目的主要完成单位获得 2023 年度国家科技进步奖一等奖，作为《1500 米级超深水油气田全海式开发工程关键技术及应用》项目的第一完成单位获得 2023 年度天津市科技进步一等奖。

**强化数智赋能，数字化转型工作有序开展。**报告期内公司落实五部委“智能制造示范工厂”和国资委“国有企业数字化转型试点企业”建设工作，依据“1832”数字转型蓝图持续推动“智能工程”和“智能制造”建设，推进协同设计、智能制造深化应用，数字市场开发、数字采办、数字安装、数字双交付与数字孪生顺利实施。智能生产线效率提升 18%，场地总装效率大

幅提升，推动数字资产与工程实体同步交付，初步建成海油工程数据资产目录、数据资产地图，不断巩固面向未来的数智底座。

### 下半年经营展望

2024年下半年，公司面临的工作量依然繁重，计划35个项目建成投产，预计建造加工量可能超过14万吨，投入船天超过1.5万个。公司将聚焦能力建设，加强项目运营管控，强化精益化管理，科学合理调配和使用资源，高效完成各项生产建设任务。聚焦价值创造，加大市场开发力度，为健康可持续发展提供动力，全力以赴推进双循环发展迈向新阶段，为股东持续创造价值。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

适用 不适用

## 四、报告期内主要经营情况

### (一) 主营业务分析

#### 1 财务报表相关科目变动分析表

单位：万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	1,342,938.54	1,444,181.94	-7.01
营业成本	1,197,595.09	1,266,961.15	-5.47
财务费用	-6,834.02	-3,973.06	不适用
研发费用	32,349.99	55,792.86	-42.02
经营活动产生的现金流量净额	259,376.57	290,894.74	-10.83
投资活动产生的现金流量净额	66,964.65	-98,902.72	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-68,467.07	-91,115.71	不适用
其他收益	26,396.74	3,188.55	727.86
信用减值损失	1,572.84	-8,820.95	不适用
公允价值变动收益	3,515.90	7,290.98	-51.78
营业外收入	1,019.85	1,461.08	-30.20
其他综合收益的税后净额	-1,356.54	-3,989.43	不适用

营业收入变动原因说明：报告期实现营业收入134.29亿元，同比减少10.13亿元，下降7.01%，主要原因是上年同期海外项目集中交付，本期新承揽的海外项目处于启动阶段，海外收入同比减少导致收入小幅下降。

营业成本变动原因说明：营业成本119.76亿元，同比减少6.94亿元，下降5.47%，主要原因是收入同比减少使得营业成本规模自然减少，同时公司通过开展降本提质增效也助推了营业成本进一步减少。

财务费用变动原因说明：财务费用-0.68亿元，同比减少0.29亿元，主要原因一是加强现金主动管理，资金规模增长，利息收入增加0.19亿元，利用美元汇率稳定，美元存款4%利差绝对优势，增加约1.67亿美元存款，美元利息收入增加0.17亿元，利息收入合计同比增加0.36亿元；二是本年无银行贷款，去年同期支付美元贷款利息，利息支出同比减少0.03亿元；三是

美元兑人民币汇率升值 0.62%，去年同期为升值 3.75%，汇兑净收益减少 0.09 亿元。

研发费用变动原因说明：研发支出 3.23 亿元，同比减少 2.35 亿元，下降 42.02%，主要原因是公司进一步夯实科技创新能力，报告期深水、新型工程、智能化产品技术项目研发尚处于初始阶段。

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 25.94 亿元，同比减少流入 3.15 亿元，与上年同期基本持平，主要原因是公司持续做好项目现金流跟踪和管理，执行项目和组织双维度现金流管理模式，使得经营活动现金流持续保持较好水平。

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 6.70 亿元，同比增加流入 16.59 亿元，主要原因是（1）本期理财规模减少 8.00 亿元，上年同期增加 7.90 亿元，同比增加流入 15.90 亿元；（2）上年同期购买定期存款 0.35 亿元，本年无此事项；（3）购建资产支出同比增加 1.48 亿元；（4）取得投资收益流入同比增加 1.75 亿元；上述原因综合影响使得投资活动现金流入同比增加。

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-6.85 亿元，净现金流出较去年同期减少 2.26 亿元，主要原因：（1）上年同期偿还 0.30 亿美元长期借款和 2.24 亿元短期借款，本年无此事项；（2）派发的股利金额同比增加 2.08 亿元，上述原因综合使得筹资活动现金流出同比减少。

其他收益变动原因说明：其他收益 2.64 亿元，同比增加 2.32 亿元，上升 727.86%，主要原因是本年确认消费税退税 2.33 亿元，上年同期无此事项。

信用减值损失变动原因说明：信用减值损失 0.16 亿元，同比减少 1.04 亿元，主要原因是本年收回逾期应收款项转回减值损失，上年同期计提减值损失综合影响所致。

公允价值变动原因说明：公允价值变动收益 0.35 亿元，同比减少 0.38 亿元，下降 51.78%，主要原因是受宽松货币政策影响，市场收益率持续降低，理财收益有所下降。

营业外收入变动原因说明：营业外收入 0.10 亿元，同比减少 0.04 亿元，下降 30.20%，主要原因是供应商到货延迟依据合同确认罚款收入同比减少所致。

其他综合收益的税后净额变动原因说明：其他综合收益的税后净额-0.14 亿元，同比增加 0.26 亿元，主要原因是外币报表折算差额影响所致。

## 2 本期公司业务类型、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

### (二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

### (三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

## 1. 资产及负债状况

单位：万元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上年期末变动比例(%)	情况说明
货币资金	692,723.60	14.99	432,081.13	9.99	60.32	主要原因是报告期公司加强项目现金流管理，本年应收款项回收情况较好，货币资金较年初增加。
预付款项	83,304.08	1.80	40,745.12	0.94	104.45	主要原因是随项目进度购置材料支付预付款，预付金额较年初增加。
其他应收款	12,331.80	0.27	2,090.67	0.05	489.85	主要原因是报告期确认消费税退税，其他应收款较期初增长。
合同资产	422,978.93	9.15	281,211.88	6.50	50.41	主要原因是随着在建项目陆续开票和部分项目完工结转至应收暂估，已完工未结算金额较年初有所减少。
一年内到期的非流动资产	-		66,743.01	1.54		主要原因是上年同期一年内到期大额存单重分类所致，本期无此事项。
其他流动资产	26,098.09	0.56	51,256.65	1.19	-49.08	主要原因是增值税重分类金额影响。
使用权资产	91,085.02	1.97	12,099.13	0.28	652.82	主要原因是新增长租船舶业务影响所致。
递延所得税资产	23,677.06	0.51	37,962.48	0.88	-37.63	主要原因是本年无发票挂账对应的预提费用减少，确认递延所得税资产减少。
合同负债	226,107.11	4.89	100,641.06	2.33	124.67	主要原因为预收部分项目工程款，合同负债较期初增加。
应交税费	21,817.96	0.47	38,136.48	0.88	-42.79	主要原因是计提的增值税较上年末计提金额减少。
一年内到期的非流动负债	32,942.08	0.71	5,367.52	0.12	513.73	主要原因是本年长期借款一年内到期部分重分类影响所致。
其他流动负债	31,906.96	0.69	51,937.78	1.20	-38.57	主要原因是增值税待转销项税变动影响。
长期借款	13,000.36	0.28	22,000.67	0.51	-40.91	主要原因是本年长期

						借款一年内到期部分重分类影响所致。
租赁负债	67,667.74	1.46	6,686.42	0.15	912.02	主要原因是新增长租船舶业务影响所致。
其他综合收益	-4,904.30	-0.11	-3,547.76	-0.08	不适用	主要原因是外币报表折算差额影响所致。
总资产	4,621,996.58	100.00	4,325,166.35	100.00	6.86	主要原因是工作量增加，与业主结算量加大，随着应收账款的收回，货币资金及理财产品较年初增加所致。
负债总额	1,886,841.62	40.82	1,647,330.89	38.09	14.54	主要原因是工作量增加，与业主结算量加大，合同负债与应付账款自然增长所致。
归属于上市公司股东的净资产	2,533,818.42	54.82	2,479,459.37	57.33	2.19	主要原因一是本期实现盈利增长，归母净利润增加 11.97 亿元；二是本期分配股利 6.50 亿元，两者综合影响所致。

其他说明

无

## 2. 境外资产情况

适用 不适用

### (1) 资产规模

其中：境外资产 8.44（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 1.83%。

### (2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

## 3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

## 4. 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

#### (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

### 天津海洋工程装备制造基地建设项目

经公司 2018 年 3 月 27 日召开的第六届董事会第七次会议审议通过，公司于天津市滨海新区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 万平米（长约 965 米，宽约 600 米），码头总长 1631 米，总投资约 39.89 亿元人民币，计划分两期建设。（详见公司于 2018 年 3 月 29 日披露的《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：临 2018-011））

截止 2022 年 6 月底，项目一期工程已完工，总投资金额为 24.95 亿元，主要工程包括钢结构智能制造、机管电仪制造中心、智能存储中心、喷涂车间、总装场地和码头等主要生产设施，以及研发、动力、环保等配套设施。一期项目的建成基本满足海洋工程制造主体设施设备需求。

项目二期工程初步设计及概算于 2022 年 9 月 15 日获批，批复概算为 6.70 亿元人民币。主要建设内容包括结构管线智造车间、接长及成品堆场、总装场地、3 号出运通道及 172 米码头等，二期项目的建设会将临港场地的产能得到充分释放。项目已于 2023 年 7 月 25 日正式开工建设，项目勘察、设计、施工及主要设备的招采工作已完成，陆域及码头施工正按计划推进。

### 多功能海洋工程船建造项目

经公司 2023 年 6 月 13 日召开的第七届董事会第二十次会议审议通过，同意全资子公司——中海油深圳海洋工程技术服务有限公司建造一艘多功能海洋工程船，该船总长约 126 米，型宽约 28 米，设计吃水约 5.5 米，甲板载货面积约 1800 平米，甲板起重能力约 400 吨。投资总额约 48,859.25 万元人民币。（详见公司于 2023 年 6 月 21 日披露的《海油工程对外投资公告》（公告编号：临 2023-018））。项目已完成初步设计和船厂建造合同签订，目前正在进行设备采办工作。

**(3). 以公允价值计量的金融资产**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
交易性金融资产-结构性存款	563,187.59	294.39			760,000.00	510,000.00		813,481.98
交易性金融资产-净值型理财	309,335.99	-9,216.78			100,000.00	370,000.00		30,119.21
<b>合计</b>	<b>872,523.58</b>	<b>-8,922.39</b>			<b>860,000.00</b>	<b>880,000.00</b>		<b>843,601.19</b>

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

**(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. 报告期内本公司合并报表的子公司基本情况**

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	中海油深圳海洋工程技术服务有限公司	228,561.47	海洋石油水下工程技术服务及海管维修等业务	827,228.48	492,925.74	23,127.02	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	640,232.58	375,476.08	14,190.29	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	342,382.77	341,243.43	230.99	100%
4	中海福陆重工有限公司	657,641.38	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修	605,143.27	396,463.11	6,041.74	51%
5	海工国际工程有限责任公司	6,000.00	施工总承包、专业承包	9,645.43	6261.31	116.11	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	148.28	107.64	7.61	100%
7	海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	0	为实施尼日利亚丹格特项目设立	6,589.59	-84,095.00	-37.16	100%
8	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	38,438.86	-14,387.24	2,940.34	100%
9	海油工程加拿大有限公司	2,067.66	油气工程设计、采办、建造、安装业务	36,558.33	14,413.38	2,583.22	100%
10	海油工程国际有限公司泰国公司	283.04	工程承包	2,838.13	2,749.75	17.20	100%
11	海油工程国际有限公司巴西公司	314.30	工程承包	477.95	268.57	24.45	100%
12	海油工程沙特有限公司	9,869.83	工程承包	37,344.05	7,214.17	692.83	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：**

海洋石油工程（青岛）有限公司 2024 年半年度实现营业收入 19.27 亿元，净利润 1.42 亿元，较上年同期 2.47 亿元明显减少，主要是因为上年同期海外项目成功交付，新承揽的海外项目处于启动阶段。

**(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：**

海洋石油工程（青岛）有限公司业绩波动分析同上。

**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%

**(七) 公司控制的结构化主体情况**

适用 不适用

**五、其他披露事项****(一) 可能面对的风险**

适用 不适用

**1. 国际化经营风险**

公司进入国际市场时间相对较短，国际化人才相对缺乏，国际项目运营经验和风险防控能力有待进一步提高；面对地缘冲突日益升级、行业格局加速调整的复杂环境，公司在国际化发展、海外项目执行等方面依然面临较大风险。

对策：建立客户清单机制，从市场开发前段把控风险；定期跟踪所在国国别风险，紧密跟踪关注相关国家的政治、经济战略，评估对境外客户战略发展和境外公司业务经营的影响；加强基础能力建设，加快培养国际性人才，提升公司在国际商务、法律、采办、技术、管理方面的业务能力；充分运用公司工程项目（合同）全生命周期风险手册，科学全面识别、分析中东地区等海外项目运营中的风险点，有针对性地做好风险应对。

**2. 工程项目全生命周期管理风险**

公司油气田工程正在走向 300 米以上乃至 1500 米深的海域，项目的实施难度和技术要求更高，因公司在深水工程领域的技术、管理和施工经验相对薄弱，工程项目在全生命周期管理过程中可能存在质量安全、进度、成本、合规、法律纠纷、汇率、应收账款等多方面的风险。

对策：持续增强风险管理意识；增强项目管理人员的法律、合规意识，重视项目合同管理、合规管理；加强项目管理的质量安全、进度和成本的管控，加强项目红黄灯预警和重要经营指标管控；加强汇率和应收账款等财务管理；加快深水技术储备力度和深水装备建设，持续提升深水工程技术水平。

**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，外币收入增加，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，在日常资金管理中不断提高防范汇率变动风险的能力。

#### 4. 其他风险

除上面描述的风险外，公司经营发展过程中还可能面临一些风险，如国际油价大幅波动带来的海洋油气工程行业周期性波动风险、新能源对传统石油行业冲击风险、质量健康安全环保风险、社会/公共安全风险、信息安全风险等等，公司将根据情况尽最大努力进行风险有效规避和应对。

### (二) 其他披露事项

适用 不适用

#### 公司绿色低碳发展思路（不构成对投资者的实际承诺）

##### （一）总体思路

紧跟世界能源转型发展节奏，以市场需求为导向，以技术创新为主要手段，努力构建海油工程绿色低碳工程技术服务能力。深耕油气工程业务，为海上油气开发提供低碳工程技术解决方案；加快发展新能源工程业务，为海上风电、海上岸电、氢能工程、海上综合能源开发等提供创新工程技术服务；积极发展减碳工程业务，为能源开发、利用等领域提供 CCUS 工程技术服务。

##### （二）规划部署

#### 1. 为海上油气开发提供基于技术创新的低碳解决方案

开展以减排为目标的 FEED 创新，为海上油气田开发提供在生产过程中降低 CO<sub>2</sub> 和甲烷排放的创新开发方案；通过技术创新提高海上油气田生产操作效率，包括在组块设计中推荐高效的发电装置和改进处理工艺等；通过技术创新减免以前正常的碳排放，包括取消火炬、减少排气口、强化甲烷泄露检测等技术措施。

#### 2. 做强 LNG 全产业链，坚持 EPCM 总包发展模式

聚焦 LNG 接收站与储罐工程总包业务；形成天然气液化工厂总包能力；拓展 FSRU（浮式储存及再气化装置）、FLNG（浮式液化天然气装置）等高端业务。坚持 EPCM 总包发展模式，推进内外部资源整合，掌握核心技术；强化设计和采办，强化项目经营，提升工程项目管理能力；借助信息化、数字化手段，推动“智慧工地”建设，打造国内一流的 LNG 接收站总承包商。

#### 3. 培育海上风电工程总承包全产业链能力

依托海上工程经验，发挥比较优势，高质量对标欧洲海上风电发展模式，加快发展海上风电产业；以深水风电、大型升压站、换流站为发展重点，初步建立以海上风电设计为核心业务，以建造、安装为业务延伸的 EPCI 全业务链条；以设计优化、模块化制造、智能制造、数字交付、海上安装方式创新等为切入点，探索推进海上风电产业全生命周期降本。到 2025 年，基本确立公司在国内深水浮式海上风电工程产业的优势地位。

#### 4. 培育海上岸电全产业链工程总承包能力

加快推动电力设计资质获取，以设计引领海上岸电总包能力提升；建立以设计为核心业务，以海上变电站建造和安装、海缆铺设、修理为业务延伸的全业务链条；优先保障渤海地区增储上产，加快培育其他区域市场。

#### 5. 探索 CCUS 和氢能工程

打造具有综合竞争优势的碳捕集装置模块化制造能力；从装置和设施建造向工程解决方案基本设计、概念设计领域推进，逐步打造 CCUS 工程业务全产业链业务能力；以为海上风电制氢提供工程技术解决方案为发展重点，聚焦海上风电制氢平台 EPCI 总包、氢气/混合气海底管道设计及安装、制氢装置模块化建造及海上安装、液氢/液氨储罐 EPCM 总包等环节，成为国内海上风电制氢工程领先企业。

## 第四节 公司治理

### 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	会议决议
2023 年年度股东大会	2024 年 5 月 16 日	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>	2024 年 5 月 17 日	1. 审议通过《公司 2023 年董事会工作报告》 2. 审议通过《公司 2023 年监事会工作报告》 3. 审议通过《公司 2023 年度财务决算报告》 4. 审议通过《公司 2023 年度利润分配方案》 5. 审议通过《公司 2023 年年度报告及摘要》 6. 审议通过《关于续聘 2024 年度公司财务和内部控制审计机构的议案》 7. 审议通过《关于修订〈海洋石油工程股份有限公司独立董事工作规则〉的议案》 8. 审议通过《关于〈公司未来三年（2024-2026 年）股东回报规划〉的议案》

### 表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

### 股东大会情况说明

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

### 公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

### 三、利润分配或资本公积金转增预案

#### 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）	不适用
每 10 股派息数(元)（含税）	不适用
每 10 股转增数（股）	不适用
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
不适用	

四、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

## 第五节 环境与社会责任

### 一、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主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

##### (1) 海洋石油工程股份有限公司临港智能制造基地

公司分公司天津智能制造分公司所属海洋工程装备制造基地(以下简称“临港智能制造基地”)被天津市生态环境局确定为天津市 2024 年环境监管重点单位,涉及的监管类别为环境风险。临港智能制造基地的主要污染物为厂区生活废水、涂装作业产出的有机废气、生产过程中产生的危险废弃物。

##### ① 污染物形成过程和原因:

a. 废水主要为生活废水、冬季锅炉排污水、去离子水净化设备产生的废水、管线试压废水等,各类污水中的主要污染物为 COD(化学耗氧量)、氨氮、悬浮物等。

b. 废气主要为生产作业过程中焊接产生的焊接烟尘、打磨产生的打磨粉尘、喷砂过程产生的颗粒物粉尘、喷漆和晾干产生的有机废气,各类废气中的主要污染物为二甲苯、非甲烷总烃、挥发性有机物(TRVOC)及颗粒物。

c. 土壤污染风险主要来源于生产过程中产生的危险废弃物,在危险废弃物收集、暂存的过程中存在渗漏、泄露的可能性,一旦管理不当,有污染到土壤的风险。这些危险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。

##### ② 污染物排放方式:

a. 排放的废水包括生活污水和生产废水。其中生活污水包括职工生活污水和取暖锅炉排污水,生产废水包括去离子制备系统排放的高盐水和反冲洗水、总装场地试压水、管线试压后清洗废水和拆解场地地面冲洗废水。

根据排水设计,职工食堂餐厅含油污水经隔油池处理;职工盥洗废水经化粪池沉淀处理,清洗废水设沉淀池沉淀处理,经市政污水管网排入临港经济区第二污水处理厂进一步处理。按照环评要求,在污水总排口安装流量计,测量流量并做好在线监测。目前在污水在线监控已全部安装完成,根据《关于天津市 2024 年环境监管重点单位名录的公告》,未被列入水环境重点排污单位,不需要与生态环境主管部门系统联网,施行自主管控。

b. 临港场地生产过程产生的焊接烟尘和打磨粉尘采用高负压焊烟净化、中央滤筒除尘净化、移动焊烟净化器以及滤筒过滤式除尘装置等方式进行过滤除尘。预处理抛丸废气采用“旋风+滤筒”除尘方式,预处理喷漆、烘干废气采用“干式过滤+RTO”处理方式,处理达标后由 30 米高排气筒排放。喷砂车间局部、真空吸砂除尘废气采用“旋风+滤筒除尘”处理方式,处理达标后由 20 米高排气筒排放。喷砂车间全室除尘废气采用“旋风+滤筒”除尘处理方式,处理达标后由 20 米

高排气筒排放。喷漆车间产生的喷漆、烘干废气经“干式过滤+沸石转轮+CO 吸附装置”进行吸附净化处理后，净化后的废气由 30m 高排气筒排放。

按照环评及属地政府要求，共安装 9 套废气在线监测系统，其中 5 套是 VOCs 的、4 套是颗粒物的。目前在线监控系统已全部安装完成，根据《关于天津市 2023 年环境监管重点单位名录的公告》，未被列入大气环境重点排污单位，不需要与生态环境主管部门系统联网，施行自主管控。

c. 对于可能造成土壤污染的危险废弃物，在生产过程中进行分类收集、严格监管、及时转移至暂存库；危废暂存库按照相关技术要求进行了地面防渗漏、防溢处理，并设置了防溢槽、回收槽等设施；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；确保危险废弃物在产生、收集、暂存、处置期间不会发生污染土壤的情况，设置了地下水监测井，对地下水和突然污染因子进行检测。

③ 排放浓度和总量：

a. 废气有组织排放量情况：

颗粒物 3.5 吨，二氧化硫 0.1 吨，氮氧化物 1.02 吨，二甲苯 0.05 吨，VOCs 0.43 吨；各排放口排放浓度均低于规定的排放浓度。

b. 废水排放量情况：

2024 上半年排水量 9000m<sup>3</sup>；

COD 平均排放浓度 126mg/L，COD 排放总量 1.13 吨；

氨氮平均排放浓度 15.1mg/L，氨氮排放总量 0.14 吨；

五日生化需氧量平均排放浓度 48.6mg/L，五日生化需氧量排放总量 0.44 吨。

各处污水污染物排放浓度均能满足《污水综合排放标准》（天津）（DB12/356-2008）三级限值要求。需要特别说明的是，基地生活污水全部经过市政管网排放到污水处理厂，COD、氨氮等排放量为排放到污水处理厂的数量，并不是直接排放到环境中的数量，不会对水环境造成污染。

按照属地政府环保要求，全面统计各类废气有组织排放统计情况，填报到排污许可证年度报告及各类环境信息系统，同时将监测结果上传到天津市污染源监测数据管理系统中。

④ 核定的排放总量：未核定排放总量（属地环保局无相关要求）。

⑤ 超标排放情况：无超标排放情况。

⑥ 执行的污染物排放标准：

有机废气排放执行天津市《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB 12/524-2020）表 1 表面涂装相关标准；无组织非甲烷总烃排放执行天津市《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB 12/524-2020）；燃气烘干废气排放执行天津市《工业炉窑大气污染物排放标准》（DB 12/556-2015）表 3 及《锅炉大气污染物排放标准》（DB 12/151-2020）表 3 中相关要求标准；臭气浓度执行天津市《恶臭污染物排放标准》（DB 12-059-2018）中相关要求；颗粒物有组织排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）二级标准，颗粒物无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中相关标准；废水排放执行天津市《污水综合排放标

准》（DB 12/356-2018）三级标准限值相关要求。

本报告期内，临港智能制造基地未发生环境污染事故，也未受到任何环保相关行政处罚。

## （2）海洋石油工程（青岛）有限公司

公司全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司（以下简称“青岛公司”）被青岛市生态环境局确定为青岛市 2024 年环境监管重点单位，涉及的监管类别有：大气环境、土壤污染监管、环境风险管控。青岛公司的主要污染物为厂区生活废水、涂装作业产生的有机废气、生产过程中产生的危险废弃物。

### ①污染物形成过程和原因：

a. 废气排放污染物主要包括苯、甲苯、二甲苯、非甲烷总烃及颗粒物，形成过程和原因为建造过程中焊接产生的焊接烟尘、打磨产生的打磨粉尘、喷砂产生的颗粒物粉尘、喷漆和晾干产生的有机废气。虽然排放的浓度达标并符合相关规定，但是由于油漆年均使用量大，造成废气排放量较大，因此被列为重点监管单位。

b. 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可能对土壤造成污染的危险废弃物，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。这些废物在收集、暂存的过程中有可能出现渗漏、泄露，有可能污染到土壤，因此青岛公司被当地环保部门列为土壤重点单位。但是，青岛公司对废弃物管理高度重视，未发生过废弃物渗漏、泄露等污染土壤的情况。

### ②污染物排放方式：

a. 青岛公司产生的生活污水全部经厂区内一体化污水处理设备预处理达《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）B 级标准后，排入市政污水管道，进入泥布湾污水处理厂。青岛公司厂区内安装了污水在线监测系统，并实现与当地环保局 24 小时联网。

b. 青岛公司生产过程中产生的焊接烟尘和打磨粉尘采用烟气捕集手臂移动式焊接净化机组和自循环滤筒过滤式除尘装置两种方式进行过滤除尘。抛丸产生的金属氧化物粉尘采用旋风滤筒二级除尘，处理达标后由 25m 高排气筒排放。喷漆产生的漆雾粉尘经沸石转轮吸附装置进行吸附净化处理后，有机废气进入蓄热式催化燃烧（RCO）处理，净化后的废气由 25m 高排气筒排放。青岛公司厂区内安装了 VOCs 在线监测系统，并实现与当地环保局 24 小时联网。

c. 对于可能造成土壤污染的废弃物的处理，青岛公司根据相关法律法规要求，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，暂存放于危废暂存库内，危废暂存库按照相关技术要求进行了地面防渗漏、防溢处理，并设置了防溢槽、回收槽，确保危险废弃物在暂存期间不会发生污染土壤的情况。

### ③排放浓度和总量：

#### a. 废气有组织排放量情况：

苯：0.0028 吨；甲苯：0.0028 吨；二甲苯：0.1429 吨；非甲烷总烃：3.051 吨；颗粒物排放总量：0.71 吨。

各排放口排放浓度均低于规定的排放浓度。

b. 废水排放量情况：

排水量 14182m<sup>3</sup>；

COD 平均排放浓度 53.6mg/L，COD 排放总量 0.758 吨；

氨氮平均排放浓度 2.26mg/L，氨氮排放总量 0.0294 吨。

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

④核定的排放总量：未核定排放总量（属地环保局无相关要求）。

⑤超标排放情况：无。

⑥执行的污染物排放标准：有机废气排放执行《挥发性有机物排放标准第 5 部分表面涂装行业》（DB 37/2801.5-2018）表 1 相关标准；颗粒物有组织排放执行《山东省区域性大气污染物综合排放标准》（DB 37/2376-2022）表 1（大气污染物排放浓度限值（第三阶段））相关标准；颗粒物无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中相关标准；废水排放执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）B 级标准要求。

本报告期内，青岛公司未发生环境污染事故，也未受到任何环保相关行政处罚。

### （3）中海福陆重工有限公司

公司全资子公司海洋石油工程（珠海）有限公司下属合资公司中海福陆重工有限公司（以下简称“中海福陆”）被广东省珠海市生态环境局确定为广东省珠海市 2024 年重点排污单位，涉及的重点监管类别为大气环境、环境风险重点管控。中海福陆的主要污染物为厂区生活废水、初期雨水、试压废水、涂装等作业产出的有组织和无组织废气、生产过程中产生的一般工业固体废物和危险废弃物。

① 污染物形成过程和原因：

a. 废水为生活污水、初期雨水、试压废水，各类污水中的主要污染物为 COD（化学耗氧量）、氨氮、悬浮物等。

b. 废气排放污染物分为有组织排放污染物和无组织排放污染物。有组织排放污染物主要包括颗粒物、苯、甲苯、二甲苯、总挥发性有机物（VOCs），无组织排放污染物主要包括颗粒物、苯、二甲苯、非甲烷总烃、总挥发性有机物（VOCs）。形成过程和原因为建造过程中焊接产生的焊接烟尘、打磨产生的打磨粉尘、喷砂产生的颗粒物粉尘、喷漆和油漆固化产生的有机废气。公司有组织和无组织排放污染物的浓度均达到广东省地方和国家的排放标准，由于公司年均使用油漆量大，废气排放量较大，排放污染物相比较多等因素，2024 年被列为珠海市大气环境重点监管单位。

c. 土壤污染物主要来源于生产经营活动过程中产生的一般工业固体废物和危险废物，这些废弃物在产生、收集、暂存等环节存在污染、渗漏、泄露的风险，可能对土壤、地下水环境造成环境影响。这些废弃物包括废金属、工业粉尘、废木材、废塑料、废橡胶等一般工业固体废物，以及废油漆桶、废油漆渣、废有机溶剂、油漆油类沾染废物、吸附过滤油漆油类材料、试压废水、

酸洗废液、废矿物油、含油废液、废电池等危险废物。

② 污染物排放方式：

a. 排放的废水包括生活污水、食堂污水、初期雨水、试压废水。生活污水经化粪池沉淀处理后经厂区生活污水管网排入当地市政污水管网进入珠海市城市排水有限公司南水水质净化厂（以下简称“南水水质净化厂”）作进一步处理。食堂污水经隔油隔渣处理后经厂区生活污水管网排入当地市政污水管网，进入南水水质净化厂作进一步处理。初期雨水经隔油沉砂池处理后，经厂区雨水管网排入黄茅海再进入南海。试压废水委托有资质的单位进行处置。

b. 排放的有组织废气和无组织废气经过处理装置处理后达标排放。下料、预制生产活动中产生的加工粉尘和打磨粉尘，经移动式吸风口捕集后，通过滤筒除尘器处理后无组织排放。预制生产活动中产生的焊接烟尘采用高真空焊接烟尘净化系统进行捕集和过滤除尘。预处理抛丸废气采用“旋风+滤筒”方式除尘，处理达标后由 30m 高排气筒排放。预处理喷漆、烘干固化废气采用“吸附+催化燃烧”方式处置，处理达标后 30m 高排气筒排放。喷砂车间局部、真空吸砂除尘废气采用“旋风+滤筒除尘”处理方式，处理达标后由 20 米高排气筒排放。喷砂车间全室除尘废气采用“旋风+滤筒”除尘处理方式，处理达标后由 30 米高排气筒排放。喷漆车间产生的喷漆、固化废气经“吸附脱附+催化燃烧”、“沸石转轮+蓄热式催化燃烧（RCO）”进行吸附净化处理，净化后的废气由 30m 高排气筒排放。

c. 对于可能造成土壤污染的废弃物，在生产环节严格分类收集、监管，及时按类暂存在固废站、危废库，并根据产废情况定时委托有资质的企业进行处置。固废站、危废库按照固废、危废贮存标准建设和日常管理，确保了一般工业固废、危险废物在产生、收集、暂存、处置期间不发生污染土壤的情况。

③ 排放浓度和总量：

a. 废气有组织排放量情况：

苯：0.014903 吨；甲苯：0.094723 吨；二甲苯：0.108131 吨；总挥发性有机物：0.225578 吨；颗粒物排放总量：19.59053 吨。

各排放口排放浓度均低于规定的排放浓度。

b. 废水排放量情况：

生活污水平均排水量 667m<sup>3</sup>/d，初期雨水间断排放。生活污水经市政污水管网进入南水水质净化厂，南水水质净化厂处理后达标排放。初期雨水污染物排放浓度均满足广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）第二时段二级标准。

排水量 48830 m<sup>3</sup>；

COD 初期雨水平均排放浓度 14 mg/L，生活污水平均排放浓度 125mg/L，COD 排放总量 3.8769 吨；

氨氮初期雨水平均排放浓度 0.515 mg/L，生活污水平均排放浓度 19.7mg/L，氨氮排放总量 0.578 吨。

需要特别说明的是，中海福陆生活污水全部经过市政管网排放到南水污水处理厂，COD、氨氮等排放量为排放到污水处理厂的数量，经过南水污水处理厂处理后达到排放标准排放，并不是直接排放到环境中的数量，不会对水环境造成污染。

④ 核定的排放总量：未核定排放总量（属地环保局无相关要求）。

⑤ 超标排放情况：无。

⑥ 执行的污染物排放标准：热风炉二氧化硫、氮氧化物、林格曼黑度、颗粒物排放执行广东省《锅炉大气污染物排放标准》（DB 44/765-2019）表 2 燃气锅炉排放限值；有机废气排放执行广东省《固定污染源挥发性有机物综合排放标准》（DB 44/2367-2022）表 1 挥发性有机物排放限值；颗粒物有组织排放执行广东省《大气污染物排放限值》（DB 44/ 27-2001）第二时段二级标准；有机废气无组织排放执行广东省《固定污染源挥发性有机物综合排放标准》（DB 44/2367-2022）表 3 厂区内 VOCs 无组织排放限值、表 4 企业边界 VOCs 无组织排放限值；颗粒物无组织排放执行广东省《大气污染物排放限值》（DB 44/ 27—2001）表 2 第二时段无组织排放限值；初期雨水排放执行《水污染物排放限值》（DB 44/26-2001）第二时段二级标准；厨房油烟废气排放执行《饮食业油烟排放标准》（GB 18483-2001）。

本报告期内，中海福陆未发生环境污染事故，也未受到任何环保相关行政处罚。

## 2. 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

### ① 临港智能制造基地

基地内涂装车间均配有有机废气净化及除尘设备，定期对环保设备进行维护保养。环保设施全部正常运转，有机废气全部达标排放。目前在线监控已全部安装完成，正在按照属地环保局全面推进在线监控调试及验收相关工作。

基地内设置雨水总排口闸门及雨水调节池等可作为二级防控系统；设置事故池 2 座，其中危废库和油化库共用 1 座事故水池，喷漆车间用 1 座事故水池；满足应急处置需要，进一步降低了环境污染风险。

### ② 青岛公司

厂区内设一体化污水处理设备一套，该设备污水处理能力为 200 吨/天，出水标准满足《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）A 级标准要求。

厂区内涂装车间均配有有机废气净化及除尘设备，定期对环保设备进行维护保养，并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 中海福陆重工有限公司

厂区内 4 个涂装车间均配有有机废气净化及除尘设备，定期对环保设备进行维护保养。环保设施全部正常运转，排放口已按照国家和地方标准安装了在线检测设备，按照巡检和维保要求，

由专业机构进行维保巡查，保证在线监测设备的运行有效，定期由第三方检测机构对排口的浓度进行了检测并出具报告，有机废气全部达标排放。

厂内设置一个生活污水总排口，连接市政污水管网，设置隔油沉渣设施和生活污水管网，通过生活污水总排口排放生活污水；设置 4 个初期雨水排放口，设置隔油沉渣设施和雨水管网，有雨水时通过雨水管网排放初期雨水；设置应急事故水池 6 座，分别是 1、2、3#涂装车间、管子涂装间、油化库危废库应急事故水池，满足应急处置需要，环境污染风险可控。

### 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) 天津市滨海新区行政审批局《关于海洋石油工程股份有限公司天津海洋工程装备制造基地建设项目环境影响报告书的批复》（津滨临审批【2017】118号）

(2) 天津市滨海新区行政审批局《关于天津海洋工程装备制造基地建设项目码头工程环境影响报告书的批复》（津保审环准【2018】32号）

(3) 青岛市环境保护局《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》（青环评字【2005】124号）

(4) 青岛市环境保护局《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》（青环评字【2006】5号）

(5) 青岛市环境保护局《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》（青环评字【2007】60号）

(6) 珠海高栏港经济区管理委员会环境保护局《关于海油工程珠海深水海洋工程装备制造基地项目环境影响报告书审批意见》（珠港环建【2013】39号）

(7) 珠海市生态环境局《关于中海福陆重工有限公司珠海深水海洋工程装备制造基地 3#涂装车间扩建项目建设环境影响报告书的批复》（珠环建书【2022】9号）

### 4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

天津智能制造分公司、青岛公司、中海福陆重工有限公司均编制了突发环境事件应急预案，上报属地生态环境局进行备案，同时按照应急预案要求配备了应急物资，组织进行培训宣贯，定期开展应急演练。

### 5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

临港智能制造基地、青岛公司、中海福陆重工有限公司每年编制环境自行监测方案，报属地环保部门和公司总部备案，并按照监测方案定期开展环境监测。

**6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况**

适用 不适用

**7. 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环保情况说明**

适用 不适用

**1. 因环境问题受到行政处罚的情况**

适用 不适用

**2. 参照重点排污单位披露其他环境信息**

适用 不适用

**① 自有船舶环保管理**

截至报告期末，公司拥有 19 艘工程施工船舶，公司一直高度重视船舶环保管理工作，注重从源头对船舶进行管控，积极推行先进环保理念，通过优化装备结构、科技创新等有效管理手段，不断提高公司环保管理水平，确保了公司船舶依法合规运营和环境保护和谐发展。本报告期内，公司未发生船舶环境污染事故。

**a. 船舶水污染防治**

公司严格执行《船舶水污染物排放控制标准》（GB3552-2018）及 MARPOL73/78 公约附则 IV “防止船舶生活污水污染规则”的相关规定。为所属 19 艘船舶安装了生活污水处理装置，同时严格按照《船舶水污染物排放控制标准》（GB3552-2018）及 MARPOL73/78 公约附则 IV “防止船舶生活污水污染规则”进行排放。已完成海洋石油 225 船、海洋石油 226 船、滨海 108 船、蓝鲸船、蓝疆船、海洋石油 228 船、海洋石油 229 船、海洋石油 221 船、滨海 109 船共计 9 条船舶的生活污水舱改造工程，满足生活污水禁排海域零排放要求。对收集的生活污水全部由具备资质的单位接收、处置。

**b. 大气污染物排放控制**

公司船舶严格执行《国际防止船舶造成污染公约》（MARPOL 公约）、交通运输部印发的《珠三角、长三角、环渤海（京津冀）水域船舶排放控制区实施方案》（交海发[2015]177 号）及交通运输部印发的《大气污染物排放控制区实施方案》（交海发[2018]168 号）。公司使用轻油船舶燃油硫含量低于 0.1% $m/m$ （低于公约和中国政府要求），使用重油船舶均配有高低硫油转化装置，并严格执行高低硫油转化程序。

**c. 船舶污油水、含油污水、垃圾处置情况**

公司按照相关海事法律法规的要求，建立了船舶安全管理体系，对船舶污油水、含油污水、垃圾的处置有明确要求。船舶污油水按照《沿海海域船舶排污设备铅封管理规定》（交海发[2007]165 号）要求实施零排放，全部交予与公司签订回收协议的具备污染物处理资质的机构进行

回收处理。所有的含油污水、垃圾均由符合资质的专业公司进行对口接收，并提供符合海事机关要求的接收证明。

#### d. 应急管理

公司船舶配有中国海事局批准的《垃圾管理计划》(GMP)和《油污应急计划》(SOPEP)，船舶各项操作严格执行 GMP 和 SOPEP。公司和船舶定期开展演练不断提高应急响应和现场处置能力。

#### ②外租船舶环保管理

公司将外租船舶作为船舶防污染管理的重点。成立外租船舶专业管理机构，负责外租船舶起租前验船和租用过程中安全防污染监管等工作，并建章立制形成《外租船舶综合管理手册》，明确对外租船舶的检验、准入、起租、过程监管、退租等全过程的安全防污染管理要求。

严格按照防污染相关公约、法律法规要求，在起租检验过程中，对外租船舶防污染相关法定证书有效性、防污染设备设施运行记录及维护保养情况、排污设备铅封情况、油类记录簿/垃圾记录簿的记录完整性、污/油水及垃圾处理接收单据证明等重点环保事项进行检查，发现问题及时组织整改，全部整改完毕后才进行租用，有效保证了公司租用船舶在防污染方面的合法合规性。

租用过程中强化对外租船舶的过程监管，通过签订现场安全生产管理协议，明确安全防污染的职责界面和管理要求。按照公司体系要求，对外租船舶严格监督管理，不定期进行监督检查，定期组织外租船舶船员及岸基管理人员开展警示教育培训，提升环境保护意识及防污染管理能力。

### 3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

#### (三) 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

#### (四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

##### 1. 高标准实施海外项目生态环境保护

公司海外项目采用高质量的环保标准来加强自身绿色低碳转型及提升生态环境合规管理水平，密切关注项目所在国在环境治理、生态保护、应对气候变化、ESG 等方面的新规则新要求，积极主动保护当地生态环境，通过良好的生态环境保护行动来提升公司的全球竞争力。

公司乌干达 Kingfisher 项目积极贯彻落实习近平总书记生态文明思想和人类命运共同体理念，加强对项目施工过程中的生态环境管理水平，做好项目的生态环境风险防范，有效规避、及早识别化解项目可能产生的生态环境和气候变化风险。项目配有环保专员，将环境保护作为项目执行的重要环节之一，定期开展环保检查、车辆泄油检查、突发环境事件应急演练、深入当地社区开展环保理念宣讲、营区内植树、在施工现场为野生动物修建饮水点等活动，在营地组织中外作业人员一起植树，为保持生物多样性贡献力量。项目组的环保行动得到了周围社区居民和油田

工作人员的广泛好评，不仅直接展示了项目组对环境保护的高度重视与和谐友爱的社区关系，同时也提升了公司良好的涉外形象。

## 2. 开展海洋环境保护行动

按照《沿海城市海洋垃圾清理行动方案》的要求，公司积极推动海洋垃圾防治工作，实施海洋垃圾防控与专项整治，定期进行码头沿岸巡检、打卡，推进海洋垃圾的及时清理和常态化监管。2024 年 1-6 月份公司共计巡查 627 次，打捞海洋垃圾 1,520 KG，为推进美丽海湾建设贡献力量。

蓝鲸船购买安装塑料垃圾粉碎，将各种塑料制品快速粉碎成小颗粒进行集中存放，防范塑料垃圾占用空间较大、容易飘落入海的风险。截止 2024 年上半年，已累计粉碎塑料垃圾超 18000m<sup>3</sup>，既保护了海洋环境，又节约塑料垃圾运输成本上百万元，实现了减污与降本协同效应。

## 3. 建设移动源环保门禁系统

天津智能制造分公司开发应用移动源环保智能门禁系统，对车辆排放信息进行智慧管控。该系统自动录入出入厂、车辆信息等信息，并与国家运输委系统平台对接，可实现车辆交互查询功能，可自动识别车辆排放阶段，实时远端核验，并对异常数据进行报警、记录，对不符合车辆实施禁行。

在降低人力成本的同时，大大提高车辆通行效率，利用智慧大脑助力移动污染源治理，该系统的应用有效保证了临港基地重污染绩效评级提升 B 级工作，有助于提升环保管理的智能化水平，筑牢“绿色工厂”基础。

## (五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用  不适用

公司坚决贯彻国家绿色发展战略，深入践行“做低碳生产模式的有力践行者，做低碳解决方案的有效提供者”愿景，大力推进清洁能源利用，扎实开展老旧高耗能设备更新改造，着力提高能源利用效能，全力打造绿色制造基地。2024 上半年，通过落实 42 项节能降碳措施，实现技措减碳量 0.46 万吨。

### 报告期完成的主要工作如下：

#### 1. 加快推进绿色制造体系创建

6 月 25 日，天津市工信局发布 2023 年度天津市绿色制造单位名单，公司旗下天津智能制造分公司获评天津市“绿色工厂”称号。后续，公司将按照国家工信部相关要求，继续推进天津智能制造分公司、青岛公司开展国家工信部“绿色工厂”、“绿色供应链管理企业”建设申报工作。

#### 2. 持续开展光伏项目建设

海油工程在 2023 年已建成天津、青岛、珠海场地光伏项目的基础上，继续开展珠海场地光伏项目二期建设，该项目装机规模 10MW，现已完成主体建设，预计于 7 月底前建成并网发电。项目建成后，公司将形成近总计 19MW 的光伏自发电能力，可年产绿电 1900 万千瓦时，实现年节能 2300 吨标准煤、减碳 1.12 万吨。

### 3.实施可再生能源消纳，践行绿色清洁生产

公司积极践行绿色清洁生产，扎实开展清洁可再生能源利用，2024 年上半年消纳绿电 1078 万千瓦时，自建光伏累计发电 436 万千瓦时，共计利用清洁电力 1514 万千瓦时，占公司上半年总用电量的 18%，清洁能源利用实现新突破。后续，公司将进一步加大绿电购买力度，持续开展光伏项目建设，不断推动清洁能源利用占比提升。

### 4.推动高效设备运用，促进生产效能提升

实施并完成珠海场地涂装车间喷砂机器人项目，项目采用“远程控制舱+驾驶舱+行车机器人的方式”实现对散件的喷砂处理，具备高效、节能、低排放等特点；可以节约 50%-70% 的能源消耗，并减少污染物的排放，极大减少噪声、粉尘等对人员健康的损害。

### 5.我国海上首个全方位绿色设计油田投产

由海油工程承建的我国海上首个全方位绿色设计油田“乌石 23-5 油田群开发项目”顺利投产，该项目秉承高效开发和绿色低碳一体化思路，从源头攻关，将“绿色低碳”战略导向和目标要求贯穿于油田的设计期、建造期和生产期，在乌石终端内集成了丰富的绿色处理工艺，把对海洋环境的影响控制在最小范围，开启了油田高效设计、绿色建设新模式。

## 二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

公司高度重视巩固拓展脱贫攻坚成果和乡村振兴工作。结合自身经营实际，认真履行企业社会责任，树立良好企业形象，在扶贫济困、公益慈善、志愿服务等方面广泛开展工作，为传递企业爱心、促进乡村特色产业发展，持续拓宽农民增收致富渠道，促进社会和谐作出积极贡献。

一是持续巩固拓展脱贫攻坚成果。持续开展困难职工帮扶，结合职工家庭困难情况，开展“走进困难职工家庭送温暖”春节专项活动、残疾人帮扶、重疾一次性慰问等慰问救助工作，救助帮扶人数 297 人，救助金额合计 118.4 万元。

二是持续深入开展乡村振兴、慈善公益工作。2024 年公司开展公益慈善捐助资金计划 195.5 万元，已完成捐助拨款 180 万元。公司向天津市重点村选派驻村工作队，对照“五增五提升”34 项指标任务开展各项工作，积极投身拓展农产品销售渠道，持续提升天津特色农产品“小站稻”“六瓣红”大蒜知名度，本报告期驻村工作队助力帮扶村农产品销售额约 30 余万元。端午节等节日，公司工会响应乡村振兴消费帮扶号召，采购特色农产品等进行职工慰问，投入资金 350 余万元；购买对口帮扶地区矿泉水、工服等商品 25.1 万元，切实帮助帮扶地区增收。公司开展“蔚蓝力量”青年志愿服务队赴对口帮扶村开展助农春耕、环境提升、爱心理发等活动；组织公司内部公益活动，为西藏尼玛县学校、幼儿园捐赠电脑，帮助建立信息化教室，改善当地教育信息化教学条件。

公司持续践行企业社会责任，为巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴工作积极贡献力量。

## 第六节 重要事项

### 一、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	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	股份限售	中国海洋石油集团有限公司	无在未来12个月内增持或处置其已拥有权益的股份及本次权益变动取得股份的计划。	2023年10月31日	是	12个月	是
	其他	中国海洋石油集团有限公司	中国海油集团及关联方承诺，与上市公司开展的关联交易始终遵循有关法律法规要求以及市场原则，以公允、合理的市场价格进行，保护上市公司及股东的合法权益；承诺按照有关法律、法规和公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务。本次权益变动完成后，中国海油集团及关联方未因此显著增加与上市公司之间的关联交易；承诺按照有关法律法规和公司章程规定行使股东权利、履行股东义务，不损害上市公司和其他股东利益；承诺严格履行上述承诺，如因违反该等承诺并因此给上市公司造成损失的，中国海油集团将承担相应的赔偿责任。	2023年10月31日	否	长期	是
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。	2001年8月15日	否	本公司存续期间	是

### 二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

□适用 √不适用

### 三、违规担保情况

适用 不适用

### 四、半年报审计情况

适用 不适用

### 五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

### 六、破产重整相关事项

适用 不适用

### 七、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

### 八、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

### 九、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

### 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

公司与中国海油集团及其下属单位等关联方的关联交易披露及审议程序符合《上海证券交易所股票上市规则》《公司章程》等有关规定。公司于2023年3月17日第七届董事会第十八次会议，审议通过《海油工程关联交易管理办法》，并审议通过了《关于2023-2025年度日常关联交易预计的议案》，同意公司2023年度日常关联交易额度上限为391.88亿元。2023年5月19日公司2022年度股东大会审议通过上述议案。详细情况请见公司于2023年3月21日、2023年5月22日在《中国证券报》《上海证券报》和上交所网站（www.sse.com.cn）发布的相关公告。

公司独立董事认为：公司相关关联交易为公司提供了长期稳定的市场，是实现公司发展不可或缺的部分。关联交易定价遵循了公平、公正的市场价格原则以及平等协商的契约自由原则。公司对2023-2025年度日常关联交易的预计，是根据公司日常生产经营的需要制定，关联交易定价参考市场价格确定，有利于实现优势互补，符合公司利益，不存在损害公司及全体股东特别是中小股东利益的情形，不会影响上市公司业务的独立性。

2024 年 1-6 月累计发生的关联交易情况符合《上海证券交易所股票上市规则》的有关规定。截止 2024 年 6 月底，公司与控股股东中国海洋石油集团有限公司及其附属公司（不含本公司及本公司附属公司）实际发生约 170 亿元，占当年预计额度的 42%。

关联交易类型		关联方	2024 年预计 发生金额 (亿元)	2024 年实际 发生金额 (亿元)
出售商品、提供劳务		中国海洋石油有限公司	265	91.79
		中国海油集团及其他附属公司	15.52	6.60
采购商品、接受劳务		中海油能源发展股份有限公司	24.48	8.16
		中国海油集团及其他附属公司	3.98	0.76
关联租赁	承租	中海实业有限责任公司	0.35	0.12
		中国海油集团及其他附属公司	0.13	0.08
	出租	中海油田服务股份有限公司	0.004	0.001
		中国海油集团其他附属公司	0.003	0.001
关联方资金拆入		中国海油集团	6	2.2
		中国海油集团及其他附属公司	7	0
金融服务	存款	财务公司	10	9.94
	授信等其他 金融业务	财务公司	60	50
		中国海油集团及其他附属公司	5	0
	贷款利息 及各类服 务费用	财务公司	0.4	0.0294
受托研究		中国海洋石油有限公司	1.4	0.1784
		中国海油集团及其其他附属公司	0.2	0
合计			<b>399.47</b>	<b>169.86</b>

### 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

#### (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

## 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) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

## 1. 存款业务

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中海石油财务有限责任公司	存在关联关系的财务公司	100,000.00	0.35%-3.00%	99,430.04	2,555,486.03	2,555,564.60	99,351.47
合计	/	/	/	99,430.04	2,555,486.03	2,555,564.60	99,351.47

1. 每日最高存款限额自 2023 年 6 月 12 日公司与中海石油财务有限责任公司签署《金融服务框架协议》起生效。

2. 存款利率范围 0.35%-3.00%/年，人民币存款利率为 0.35%/年-1.15%/年，美元活期存款利率为 3.00%/年。公司在中海石油财务有限责任公司存款利率为商业银行存款利率可比水平。

## 2. 贷款业务

适用 不适用

**3. 授信业务或其他金融业务**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中海石油财务有限责任公司	存在关联关系的财务公司	授信业务	500,000.00	312,181.78

备注：“实际发生额”为报告期末公司使用中海石油财务有限责任公司授信额度的存续余额。使用授信额度的业务为保函业务和承兑汇票业务。

**4. 其他说明**

□适用 √不适用

**(六) 其他重大关联交易**

□适用 √不适用

**(七) 其他**

□适用 √不适用

**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 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√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）																
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系	
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
报告期末对子公司担保余额合计（B）																6.09
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）																
担保总额（A+B）																6.09
担保总额占公司净资产的比例（%）																17.14%
其中：																
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）																0.00
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）																0.19
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）																0.00
上述三项担保金额合计（C+D+E）																0.19
未到期担保可能承担连带清偿责任说明																无
担保情况说明							<p><b>一、截至报告期末，公司有4项担保在履行中，具体如下：</b></p> <p>（1）经2018年8月17日召开的本公司第六届董事会第十次会议审议通过，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，因合同额增加，担保金额由0.332亿美元调整为0.382亿美元，其中履约保函担保金额为0.191亿美元，预付款保函担保金额为0.191亿美元。最长担保期</p>									

限由2018年12月31日延长至2020年6月30日。后经2020年6月23日召开的本公司第六届董事会第二十四次会议和2020年12月4日召开的本公司第六届董事会第二十八次会议审议通过，对担保进行相应调整。一是履约保函的母公司担保延期，由2020年12月31日延长至2021年4月30日，若项目工期发生变化，母公司担保随银行保函有效期变化相应调整。二是重启预付款保函的母公司担保，担保金额0.191亿美元，担保期限至2021年4月30日，若项目工期发生变化，母公司担保随银行保函有效期变化相应调整。三是提供质保保函母公司担保，项目完工时履约保函结束，质保保函相应启动，质保保函担保金额0.191亿美元，质保保函有效期自业主颁发完工证明之日起24个月（详见公司于2020年12月7日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告）。截至本报告期末预付款担保已到期并解除，仅剩质保保函担保仍在履行中，金额为0.191亿美元。

（2）经2019年6月6日召开的本公司第六届董事会第十七次会议审议通过，本公司为青岛子公司履行与日挥福陆签订的LNG模块建造合同出具母公司担保。担保金额为24.49亿元人民币，担保期限为担保开出日至2025年9月15日。上述担保事项已经公司2019年6月25日召开的2019年第一次临时股东大会审议批准。（详见公司于2019年6月7日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和6月26日披露的股东大会决议公告）

（3）经2022年3月18日召开的本公司第七届董事会第九次会议审议通过，本公司为全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司作为分包商与总包商SAIPEMSA签订巴西BuziosVIII（FPSOP79）模块建造项目合同提供母公司担保，担保金额为0.72亿美元。担保期限为担保开出之日起至总包商颁发项目临时接收证书之日起48个月。（详见公司于2022年3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）

（4）经2023年12月22日召开的本公司第八届董事会第二次会议审议通过，本公司为全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司作为分包商与总包商SERVIZI ENERGIA ITALIAS. p. A. 签订卡塔尔NFPSEPC2项目合同提供母公司担保，担保金额为1.75亿美元。担保期限为担保开出之日起至总包商颁发项目临时接收证书之日起40个月。（详见公司于2023年12月25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）

## 二、报告期解除的担保：

（1）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，本公司为加拿大子公司履行长湖西南总包项目合同出具母公司担保，担保金额为0.75亿加拿大元，担保期限为担保开出日至2026年12月20日。上述担保事项无需经过本公司股东大会

	会审议批准。截至本报告期末，公司已与项目业主协商一致，提前解除公司母公司担保责任，担保事项相应解除。（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）
--	--

注：2024 年 6 月 30 日，中国外汇交易中心公布人民币汇率中间价为 1 美元对 7.1268 元人民币。

### 3 其他重大合同

适用 不适用

## 十二、募集资金使用进展说明

适用 不适用

### (一) 募集资金整体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	扣除发行费用后募集资金净额 (1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额 (2)	超募资金总额 (3) = (1) - (2)	截至报告期末累计投入募集资金总额 (4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额 (5)	截至报告期末募集资金累计投入进度 (%) (6) = (4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度 (%) (7) = (5)/(3)	本年度投入金额 (8)	本年度投入金额占比 (%) (9) = (8)/(1)	变更用途的募集资金总额
其他	2013年9月27日	349,999.94	347,149.62	347,149.62	/	331,142.27	/	95.39	/	3,144.38	0.91	0.00
合计	/	349,999.94	347,149.62	347,149.62	/	331,142.27	/	95.39	/	3,144.38	0.91	0.00

### (二) 募投项目明细

适用 不适用

#### 1、募集资金明细使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额 (1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化, 如是, 请说明具体情况	节余金额
其他	珠海深水海洋工程装备制造基地项目	生产建设	是	否	347,149.62	3,144.38	331,142.27	95.39	截至期末基地一期、二期、三期已完工投入使用	否	是	不适用	3,081.29	珠海公司及中海福陆作为募投项目实施主体期间, 按照持股比例计算, 项目累计给公司带来的投资收益为 -125,210.30 万元。	否	0.00
合计	/	/	/	/	347,149.62	3,144.38	331,142.27	95.39	/	/	/	/	3,081.29	/	/	0.00

## 2、超募资金明细使用情况

适用 不适用

## (三) 报告期内募投变更或终止情况

适用 不适用

**(四) 报告期内募集资金使用的其他情况**

1、募集资金投资项目先期投入及置换情况

适用 不适用

2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

适用 不适用

公司于 2024 年 3 月 15 日召开的第八届董事会第三次会议，审议通过了《关于使用闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司在本次董事会决议做出的一年期内使用不超过 4.10 亿元闲置募集资金暂时补充流动资金。根据上述董事会决议，2024 年上半年使用募集资金 4.10 亿元暂时补充了流动资金。

3、对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

**十三、其他重大事项的说明**

适用 不适用

## 第七节 股份变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

##### 1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

##### 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：

截至报告期末普通股股东总数(户)	76,995
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

#### (二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股（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（不含通过转融通出借股份）							
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、标记或 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	2,446,340,509	55.33	0	无	0	国家
香港中央结算有限公司	949,828	218,905,152	4.95	0	无	0	境外法人
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
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	0	36,575,600	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	34,913,434	0.79	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	34,905,400	0.79	0	无	0	未知
中国光大银行股份有限公司—兴全商业模式优选混合型证券投资基金（LOF）	0	33,291,834	0.75	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	32,682,300	0.74	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	32,375,800	0.73	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	31,515,700	0.71	0	无	0	未知
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
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	2,446,340,509	人民币普通股	2,446,340,509				
香港中央结算有限公司	218,905,152	人民币普通股	218,905,152				
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				
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	36,575,600	人民币普通股	36,575,600				
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	34,913,434	人民币普通股	34,913,434				
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	34,905,400	人民币普通股	34,905,400				
中国光大银行股份有限公司—兴全商业模式优选混合型证券投资基金（LOF）	33,291,834	人民币普通股	33,291,834				
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	32,682,300	人民币普通股	32,682,300				
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	32,375,800	人民币普通股	32,375,800				
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	31,515,700	人民币普通股	31,515,700				
前十名股东中回购专户情况说明	不适用						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用						
上述股东关联关系或一致行动的说明	未知						

表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明
---------------------

不适用
-----

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 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十名股东**

适用 不适用

### 三、董事、监事和高级管理人员情况

**(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

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

**(三) 其他说明**

适用 不适用

### 四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

## 第八节 优先股相关情况

适用 不适用

## 第九节 债券相关情况

### 一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

### 二、可转换公司债券情况

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

2024 年 6 月 30 日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	692,723.60	432,081.13
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	843,601.19	872,523.58
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、3	549,598.30	614,740.03
应收款项融资			
预付款项	七、4	83,304.08	40,745.12
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、5	12,331.80	2,090.67
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、6	100,055.69	98,279.37
其中：数据资源			
合同资产	七、7	422,978.93	281,211.88
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、8		66,743.01
其他流动资产	七、9	26,098.09	51,256.65
流动资产合计		2,730,691.68	2,459,671.44
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、10	235,617.74	232,385.80
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资	七、11	7,067.14	7,067.14
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、12	1,246,850.94	1,281,758.11
在建工程	七、13	43,145.80	46,651.73
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七、14	91,085.02	12,099.13
无形资产	七、15	219,931.40	223,580.16
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	七、16	23,929.80	23,990.36
递延所得税资产	七、17	23,677.06	37,962.48
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,891,304.90	1,865,494.91
资产总计		4,621,996.58	4,325,166.35
<b>流动负债：</b>			
短期借款			
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、19	31,458.67	41,185.44
应付账款	七、20	1,324,490.29	1,211,690.46
预收款项			
合同负债	七、21	226,107.11	100,641.06
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、22	45,319.54	53,232.03
应交税费	七、23	21,817.96	38,136.48
其他应付款	七、24	46,434.46	60,687.03
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、25	32,942.08	5,367.52
其他流动负债	七、26	31,906.96	51,937.78
流动负债合计		1,760,477.07	1,562,877.80
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、27	13,000.36	22,000.67
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、28	67,667.74	6,686.42
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、29	27,579.84	34,172.24
递延收益	七、30	14,363.04	17,707.76

递延所得税负债	七、17	3,753.57	3,886.00
其他非流动负债			
非流动负债合计		126,364.55	84,453.09
负债合计		1,886,841.62	1,647,330.89
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、31	442,135.48	442,135.48
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、32	424,802.17	424,802.17
减：库存股			
其他综合收益	七、33	-4,904.30	-3,547.76
专项储备	七、34	14,451.61	13,399.54
盈余公积	七、35	206,980.83	206,980.83
一般风险准备			
未分配利润	七、36	1,450,352.63	1,395,689.11
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,533,818.42	2,479,459.37
少数股东权益		201,336.54	198,376.09
所有者权益（或股东权益）合计		2,735,154.96	2,677,835.46
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,621,996.58	4,325,166.35

公司负责人：王章领 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

### 母公司资产负债表

2024 年 6 月 30 日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		470,411.70	250,670.97
交易性金融资产		843,601.19	872,523.58
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十八、1	557,400.59	633,563.43
应收款项融资			
预付款项		60,822.13	37,449.99
其他应收款	十八、2	46,423.88	33,562.74
其中：应收利息			
应收股利			
存货		36,839.87	44,267.59
其中：数据资源			
合同资产		353,079.26	261,602.14
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			66,743.01

其他流动资产		11,977.29	16,405.12
流动资产合计		2,380,555.91	2,216,788.57
<b>非流动资产：</b>			
债权投资		235,617.74	232,385.80
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十八、3	927,156.99	917,918.15
其他权益工具投资		7,067.14	7,067.14
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		534,582.33	549,546.40
在建工程		38,411.35	38,398.75
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		8,945.80	9,960.15
无形资产		40,954.05	41,723.88
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		15,945.58	15,133.44
递延所得税资产		13,252.93	27,292.44
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,821,933.91	1,839,426.15
资产总计		4,202,489.82	4,056,214.72
<b>流动负债：</b>			
短期借款		418,040.00	423,940.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		31,458.67	34,187.26
应付账款		1,112,502.39	1,069,412.70
预收款项			
合同负债		178,703.28	82,115.76
应付职工薪酬		23,303.14	25,307.19
应交税费		8,318.27	29,633.39
其他应付款		29,115.43	137,205.24
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		14,200.85	5,554.34
其他流动负债		37,974.64	51,573.66
流动负债合计		1,853,616.67	1,858,929.54
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		13,000.36	22,000.67
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		3,767.30	3,498.35

长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		8,263.42	18,858.27
递延收益		6,902.76	9,437.11
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		31,933.84	53,794.40
负债合计		1,885,550.51	1,912,723.94
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		442,135.48	442,135.48
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		396,523.30	424,538.80
减：库存股			
其他综合收益		51.66	-6,121.76
专项储备		14,102.09	13,045.04
盈余公积		206,016.25	206,016.25
未分配利润		1,258,110.53	1,063,876.97
所有者权益（或股东权益）合计		2,316,939.31	2,143,490.78
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,202,489.82	4,056,214.72

公司负责人：王章领 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

### 合并利润表

2024 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业总收入		1,342,938.54	1,444,181.94
其中：营业收入	七、37	1,342,938.54	1,444,181.94
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,244,418.84	1,341,387.67
其中：营业成本	七、37	1,197,595.09	1,266,961.15
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、38	6,886.14	8,545.78
销售费用	七、39	721.52	729.18
管理费用	七、40	13,700.12	13,331.76

研发费用	七、41	32,349.99	55,792.86
财务费用	七、42	-6,834.02	-3,973.06
其中：利息费用	七、42	418.79	768.56
利息收入	七、42	5,856.73	2,216.01
加：其他收益	七、43	26,396.74	3,188.55
投资收益（损失以“-”号填列）	七、44	12,021.71	13,805.62
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、45	3,515.90	7,290.98
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、46	1,572.84	-8,820.95
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、47	-923.34	-646.49
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、48	8.19	-64.74
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		141,111.74	117,547.24
加：营业外收入	七、49	1,019.85	1,461.08
减：营业外支出	七、50	535.46	630.42
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		141,596.13	118,377.90
减：所得税费用	七、51	18,978.25	16,890.81
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		122,617.88	101,487.09
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		122,617.88	101,487.09
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.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		119,657.43	98,331.36
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		2,960.45	3,155.73
六、其他综合收益的税后净额		-1,356.54	-3,989.43
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1.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			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		-1,356.54	-3,994.92

(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额	七、33	-1,356.54	-3,994.92
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			5.49
七、综合收益总额		121,261.34	97,497.66
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		118,300.89	94,336.44
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		2,960.45	3,161.22
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	七、56	0.27	0.22
(二) 稀释每股收益(元/股)	七、56	0.27	0.22

公司负责人：王章领 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

### 母公司利润表

2024 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	十八、4	1,136,687.80	1,100,575.28
减：营业成本	十八、4	1,063,184.96	1,002,342.04
税金及附加		4,810.49	3,875.24
销售费用		83.63	71.74
管理费用		6,690.89	6,166.41
研发费用		17,813.90	38,251.16
财务费用		-1,593.53	-107.60
其中：利息费用		2,732.55	3,210.43
利息收入		3,710.45	957.25
加：其他收益		19,395.37	955.81
投资收益（损失以“-”号填列）	十八、5	94,240.70	49,299.72
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		3,515.90	7,276.33
信用减值损失（损失以“-”号填列）		313.67	-2,103.53

资产减值损失（损失以“-”号填列）		-454.21	-673.20
资产处置收益（损失以“-”号填列）		266.44	-5.01
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		162,975.33	104,726.41
加：营业外收入		762.13	673.10
减：营业外支出		213.03	401.93
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		163,524.43	104,997.58
减：所得税费用		10,732.35	9,992.26
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		152,792.08	95,005.32
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		152,792.08	95,005.32
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		6,173.42	-4,126.46
（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			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		6,173.42	-4,126.46
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额		6,173.42	-4,126.46
7.其他			
六、综合收益总额		158,965.50	90,878.86
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：王章领 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

### 合并现金流量表

2024 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,499,364.89	1,605,902.56

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			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
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			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		24,048.76	16,889.76
收到其他与经营活动有关的现金	七、51	16,976.16	11,837.65
经营活动现金流入小计		1,540,389.81	1,634,629.97
购买商品、接受劳务支付的现金		1,014,007.59	1,096,036.90
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			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		183,801.82	170,591.36
支付的各项税费		66,177.54	54,227.57
支付其他与经营活动有关的现金	七、51	17,026.29	22,879.40
经营活动现金流出小计		1,281,013.24	1,343,735.23
经营活动产生的现金流量净额	七、52	259,376.57	290,894.74
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		940,000.00	695,000.00
取得投资收益收到的现金		28,877.64	10,184.61
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		39.19	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			605.98
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		968,916.83	705,790.59
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		41,952.18	27,217.36
投资支付的现金		860,000.00	777,475.95
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			
投资活动现金流出小计		901,952.18	804,693.31
投资活动产生的现金流量净额		66,964.65	-98,902.72
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
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			19,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			

筹资活动现金流入小计			19,000.00
偿还债务支付的现金			62,526.79
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		65,005.10	45,107.24
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	七、51	3,461.97	2,481.68
筹资活动现金流出小计		68,467.07	110,115.71
筹资活动产生的现金流量净额		-68,467.07	-91,115.71
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,967.02	3,872.84
五、现金及现金等价物净增加额	七、52	259,841.17	104,749.15
加：期初现金及现金等价物余额	七、52	422,910.15	208,671.98
六、期末现金及现金等价物余额	七、52	682,751.32	313,421.13

公司负责人：王章领 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

### 母公司现金流量表

2024年1—6月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,320,469.83	1,228,630.47
收到的税费返还		9,515.62	8,568.03
收到其他与经营活动有关的现金		61,026.68	24,216.98
经营活动现金流入小计		1,391,012.13	1,261,415.48
购买商品、接受劳务支付的现金		1,004,942.59	1,000,004.69
支付给职工及为职工支付的现金		121,517.05	114,694.54
支付的各项税费		48,945.59	31,017.78
支付其他与经营活动有关的现金		46,381.98	17,739.29
经营活动现金流出小计		1,221,787.21	1,163,456.30
经营活动产生的现金流量净额		169,224.92	97,959.18
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		940,000.00	755,785.86
取得投资收益收到的现金		111,163.63	48,471.38
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1.07	10,521.70
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		5,609.81	
投资活动现金流入小计		1,056,774.51	814,778.94
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		32,179.38	19,192.54
投资支付的现金		869,760.10	783,373.03
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		15,389.70	1,216.58
投资活动现金流出小计		917,329.18	803,782.15
投资活动产生的现金流量净额		139,445.33	10,996.79

<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			13,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		421,761.37	358,232.71
筹资活动现金流入小计		421,761.37	371,232.71
偿还债务支付的现金			13,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		67,515.16	44,213.55
支付其他与筹资活动有关的现金		444,844.08	337,474.88
筹资活动现金流出小计		512,359.24	394,688.43
筹资活动产生的现金流量净额		-90,597.87	-23,455.72
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		1,334.72	1,788.77
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		219,407.10	87,289.02
加：期初现金及现金等价物余额		250,644.93	102,069.56
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		470,052.03	189,358.58

公司负责人：王章领 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

## 合并所有者权益变动表

2024 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	2024 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	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	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	442,135.48				424,802.17		-3,547.76	13,399.54	206,980.83		1,395,689.11		2,479,459.37	198,376.09	2,677,835.46
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	442,135.48				424,802.17		-3,547.76	13,399.54	206,980.83		1,395,689.11		2,479,459.37	198,376.09	2,677,835.46
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）							-1,356.54	1,052.07			54,663.52		54,359.05	2,960.44	57,319.50

(一) 综合收 益总额							-1,356.54					119,657.43		118,300.89	2,960.45	121,261.34
(二) 所有者 投入和 减少资 本																
1. 所有 者投入 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												-64,993.91		-64,993.91		-64,993.91
1. 提取 盈余公 积																
2. 提取 一般风 险准备																
3. 对所 有者 (或股												-64,993.91		-64,993.91		-64,993.91

东)的分配															
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. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五)专项储备								1,052.07						1,052.07	1,052.07

1. 本期提取							18,084.99					18,084.99		18,084.99	
2. 本期使用							17,032.92					17,032.92		17,032.92	
(六) 其他															
四、本期期末余额	442,135.48				424,802.17		-4,904.30	14,451.61	206,980.83		1,450,352.63		2,533,818.42	201,336.54	2,735,154.96

项目	2023 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	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	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	442,135.48				424,802.17		-1,444.22	19,861.60	193,761.28		1,291,071.58		2,370,187.89	197,959.04	2,568,146.93
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	442,135.48				424,802.17		-1,444.22	19,861.60	193,761.28		1,291,071.58		2,370,187.89	197,959.04	2,568,146.93
三、本期增减变动金							-3,994.92	-291.79			54,117.81		49,831.10	2,806.63	52,637.73

额（减少以“—”号填列）														
（一）综合收益总额						-3,994.92				98,331.36		94,336.44	3,161.22	97,497.66
（二）所有者投入和减少资本													-54.59	-54.59
1. 所有者投入的普通股														
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													-54.59	-54.59
（三）利润分配										-44,213.55		-44,213.55	-300.00	-44,513.55
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											-44,213.55		-44,213.55	-300.00	-44,513.55
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. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备							-291.79					-291.79		-291.79	
1. 本期提取							23,632.21					23,632.21		23,632.21	
2. 本期使用							23,924.00					23,924.00		23,924.00	
(六) 其他															
四、本期末余额	442,135.48				424,802.17		-5,439.14	19,569.81	193,761.28		1,345,189.39		2,420,018.99	200,765.67	2,620,784.66

公司负责人：王章领 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

### 母公司所有者权益变动表

2024 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	2024 年半年度										
	实收资本 (或股本)	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	442,135.48				424,538.80		-6,121.76	13,045.04	206,016.25	1,063,876.97	2,143,490.78
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											

二、本年期初余额	442,135.48			424,538.80		-6,121.76	13,045.04	206,016.25	1,063,876.97	2,143,490.78
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）				-28,015.50		6,173.42	1,057.05		194,233.56	173,448.53
（一）综合收益总额						6,173.42			152,792.07	158,965.49
（二）所有者投入和减少资本				-28,015.50					106,435.41	78,419.91
1. 所有者投入的普通股										
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				-28,015.50					106,435.41	78,419.91
（三）利润分配									-64,993.92	-64,993.92
1. 提取盈余公积										
2. 对所有者（或股东）的分配									-64,993.92	-64,993.92
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. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
（五）专项储备							1,057.05			1,057.05
1. 本期提取							16,307.32			16,307.32
2. 本期使用							15,250.27			15,250.27
（六）其他										
四、本期期末余额	442,135.48			396,523.30		51.66	14,102.09	206,016.25	1,258,110.53	2,316,939.31

项目	2023 年半年度									
----	-----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	实收资本 (或股本)	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	442,135.48				424,538.80		-4,263.27	18,690.94	192,796.70	989,114.60	2,063,013.25
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	442,135.48				424,538.80		-4,263.27	18,690.94	192,796.70	989,114.60	2,063,013.25
三、本期增减变动金额（减 少以“-”号填列）							-4,126.46	-319.67		50,791.77	46,345.64
（一）综合收益总额							-4,126.46			95,005.32	90,878.86
（二）所有者投入和减少资 本											
1. 所有者投入的普通股											
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										-44,213.55	-44,213.55
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的 分配										-44,213.55	-44,213.55
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. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备							-319.67				-319.67
1. 本期提取							19,611.34				19,611.34
2. 本期使用							19,931.01				19,931.01
(六) 其他											
四、本期期末余额	442,135.48				424,538.80		-8,389.73	18,371.27	192,796.70	1,039,906.37	2,109,358.89

公司负责人：王章领 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

### 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“公司”或“本公司”)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。所属行业为开采辅助活动行业。截至 2024 年 6 月 30 日,本公司累计发行股本总数 442,135.48 万股,注册资本为 442,135.48 万元,注册地:天津自贸试验区(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,法定代表人:王章领。

##### (2) 公司主要经营活动

本公司主要经营活动为工程总承包;石油天然气(海洋石油)及建筑工程的设计;承担石油天然气工程的规划咨询、评估咨询;承担各类海洋石油建设工程的施工和其它海洋工程施工;陆地石油化工工程施工;承担各种类型的钢结构、网架工程的制作与安装;压力容器设计与制造、压力管道设计;电仪自动化产品的研发、制造及销售;质量控制和检测、理化、测量测绘及相关技术服务;经营本企业自产产品及技术的出口业务;经营本企业生产所需的原辅材料、仪器仪表、机械设备、零配件及技术的进口业务;经营进料加工和“三来一补”业务;承包境外海洋石油工程和境内国际招标工程;承包上述境外工程的勘测、咨询、设计和监理项目;上述境外工程所需的设备、材料出口;对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员;国内沿海普通货船运输;国际航线普通货物运输;自有房屋租赁;钢材、管件、电缆、阀门、仪器仪表、五金交电销售(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)。

##### (3) 公司股票首次发行情况

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

##### (4) 公司股票首次发行后历次增资情况

1) 本公司于 2003 年第一次临时股东大会通过了《公司资本公积金转增股本的方案》,以总股本 25,000 万股为基数,用资本公积金每 10 股转增 1 股。股本转增方案完成后,公司的总股本为 27,500 万股,其中流通股为 8,800 万股。公司于 2004 年 1 月 12 日完成工商注册变更登记,变更后的注册资本为贰亿柒仟伍佰万元整。

2) 本公司于 2003 年股东大会通过了《公司资本公积金、未分配利润转增股本的方案》,以总股

本 27,500 万股为基数，按每 10 股转增 1 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 2,750 万股，并按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 2,750 万股，合计增加股本 5,500 万股。公司于 2004 年 10 月 27 日办理完成工商注册变更登记，变更后的注册资本为人民币叁亿叁仟万元整。

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

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

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

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

7) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2008]1091 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的八家特定投资者发行了人民币普通股股票（A 股）26,000 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2008 年 12 月 29 日在中国证券登记结算有限公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续，并于 2009 年 2 月 16 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币为贰拾壹亿陆仟零捌拾万元整。

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

9) 本公司于 2009 年度股东大会通过了《公司 2009 年度公积金转增股本方案》，以总股本 324,120

万股为基数，按每 10 股转增 2 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 64,824 万股，增加股本 64,824 万股。变更后的注册资本为人民币叁拾捌亿捌仟玖佰肆拾肆万元整。

10) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的六家特定投资者发行人民币普通股(A股)53,191.48 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2013 年 10 月 9 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续，并于 2013 年 10 月 14 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币为肆拾肆亿贰仟壹佰叁拾伍万肆仟捌佰元整。

#### (5) 公司发起人股权变更情况

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

2) 经国务院国有资产监督管理委员会国资产权[2006]2 号《关于海洋石油工程股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》批准及 2006 年 1 月 16 日召开的股权分置改革股东会议审议通过的公司股权分置改革方案，本公司非流通股股东向 2006 年 1 月 20 日在中国证券登记结算有限公司上海分公司登记在册的公司流通股股东支付每 10 股 2.4 股股票的对价，非流通股股东支付股票合计 3,041.28 万股。执行对价后，公司非流通股股东中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油渤海有限公司及中国海洋石油南海西部有限公司持股数量分别为 20,339.96 万股、141.48 万股和 3,405.28 万股，持股比例分别为 51.36%、0.36%和 8.60%。股权分置改革实施后首个交易日，公司全体非流通股股东所持有的非流通股股份即获得上市流通权。

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

4) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的六家特定投资者发行了人民币普通股(A 股) 5,3191.48 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%。

6) 根据国家有关安排，2018 年 10 月，中国海洋石油集团有限公司将持有的本公司 3%股份 13,264.06 万股以换购央企结构调整 ETF 基金的方式过户给华夏基金、博时基金、银华基金等分别管理的中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金。认购完成后，中国海洋石油集团有限公司持有本公司股票由 227,096.9554 万股减少至 213,832.8954 万股，持股比例由 51.36%降至 48.36%。

7) 为优化公司股权结构，2023 年 10 月 30 日，中国海洋石油集团有限公司通过大宗交易受让中海石油财务有限责任公司所持公司 157.18 万股，交易均价为 6.33 元/股。2023 年 10 月 31 日，中国海洋石油集团有限公司分别与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签署了《股份无偿划转协议》，拟通过无偿划转方式分别受让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所持公司 29,421.59 万股、1,222.38 万股，无偿划转事项已于 2023 年 11 月 29 日完成证券过户登记手续，公司已收到中国证券登记结算有限责任公司出具的《过户登记确认书》。本次权益变动后，中国海洋石油集团有限公司直接持有 244,634.05 万股海油工程股份，占公司总股本的 55.33%，公司控股股东及实际控制人不会发生变化，中国海洋石油集团有限公司仍为公司控股股东。

本财务报表业经公司董事会于 2024 年 8 月 16 日批准报出。

## 2. 合并财务报表范围

本报告期合并范围变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”。

本公司子公司的相关信息详见本附注“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

本财务报表按照财政部颁布的《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》的相关规定编制。

### 2. 持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

**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

本公司营业周期为 12 个月。

**4. 记账本位币**

本公司及所属境内子公司中海油深圳海洋工程技术服务有限公司、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、中海福陆重工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、海油工程沙特有限公司以美元为记账本位币。

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。

海油工程国际有限公司巴西公司以巴西雷亚尔为记账本位币。

本财务报表以人民币列示。

**5. 重要性标准确定方法和选择依据**

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	1,000.00
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	1,000.00
本期重要的应收款项核销	1,000.00
合同资产账面价值发生重大变动	1,000.00
重要的债权投资	1,000.00
重要的在建工程	1,000.00
重要的非全资子公司	1,000.00
重要的资本化研发项目	1,000.00

**6. 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：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。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：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的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或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

## 7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

适用 不适用

### （1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

### （2）合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。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。

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，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和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，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，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

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，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的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

## 2) 处置子公司

### ①一般处理方法

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，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以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下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。

### 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，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- 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。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；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。

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

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

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。

## 8. 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。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司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，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、（十九）长期股权投资”。

## 9. 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。

## 10. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

### 1) 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。

### 2) 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，采用交易发生时的当月第一个工作日和最后一个工作日中国人民银行公布的市场汇率算术平均值折算。

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。

## 11. 金融工具

√适用 □不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

### 1) 金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产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。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地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。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

### 2) 金融工具的确认依据和计量方法

- 1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

#### 2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

#### 3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

#### 4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

#### 5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

#### 6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

### (3) 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且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；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，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。

公司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以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）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以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

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

#### (4)金融负债终止确认

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；本公司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。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，

将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

#### (5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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

#### (6) 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

## 12. 应收票据

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

## 13. 应收账款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

## 14. 应收款项融资

适用 不适用

## 15. 其他应收款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

## 16. 存货

适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

适用 不适用

### (1) 存货的分类和成本

存货分类为：工程备料和初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的合同履约成本。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

### (2) 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

### (3) 不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

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。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

### (4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制

### (5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品采用一次转销法；

2) 包装物采用一次转销法。

## 存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

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。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

**按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据**

适用 不适用

**基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据**

适用 不适用

**17. 合同资产**

适用 不适用

**合同资产的确认方法及标准**

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。

本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**

适用 不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11（6）金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

**基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法**

适用 不适用

**按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准**

适用 不适用

**18. 持有待售的非流动资产或处置组**

适用 不适用

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

本公司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，即本公司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。有关规定要求本公司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。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）

或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

#### 划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

#### 终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

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公司处置或被本公司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计划的一部分；

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

## 19. 长期股权投资

适用 不适用

### (1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司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，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

### (2) 初始投资成本的确定

#### 1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，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时，调整留存收益。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，按上述原则确认的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。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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初始投资成本。

#### 2) 通过企业合并以外的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。

### (3) 后续计量及损益确认方法

#### 1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。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，同时调整长期股权投资的成本。

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（简称“其他所有者权益变动”），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、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，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和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、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，但投出或出售的资产构成业务的除外。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。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

#### 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。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的

其他综合收益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结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置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，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，其他所有者权益变动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，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益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比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；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，确认为金融资产，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，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

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，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

## 20. 投资性房地产

### (1). 如果采用成本计量模式的

#### 折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司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。

## 21. 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。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

## (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
办公设备	年限平均法	2-5	0-5	19-50

## 22. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

## 23. 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，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。

(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。

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。

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。

### (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实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

## 24. 生物资产

适用 不适用

## 25. 油气资产

适用 不适用

## 26. 无形资产

### (1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

#### 1) 无形资产的计价方法

①公司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。

#### 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。

#### 2) 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。

### 3) 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

公司将无法预见该资产为本公司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：

② 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公司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). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

### 1) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司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。

### 2) 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

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；

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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

## 27. 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、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，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。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，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。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

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。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

## 28. 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。

## 29. 合同负债

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

## 30. 职工薪酬

### (1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工为本公司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。

本公司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，在职工为本公司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。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

## (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

本公司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，在职工为本公司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。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

### 2) 设定受益计划

本公司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，本公司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

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司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；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

#### (4)、其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

#### 31. 预计负债

适用 不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

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

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。

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。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

#### 32. 股份支付

适用 不适用

本公司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。本公司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。

##### (1) 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。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，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。

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。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行

权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。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。

#### (2) 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，按照本公司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。授予后立即可行权的股份支付交易，本公司在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本公司以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司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，并相应计入负债。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。

本公司修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件，使其成为以权益结算的股份支付的，在修改日（无论发生在等待期内还是等待期结束后），本公司按照所授予权益工具当日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。如果由于修改延长或缩短了等待期，本公司按照修改后的等待期进行会计处理。

### 33. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

### 34. 收入

#### (1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义

务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

## (2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

### 35. 合同成本

适用 不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是

对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- (1) 因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- (2) 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

### 36. 政府补助

适用 不适用

#### (1) 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司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。

本公司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，本公司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。

#### (2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

#### (3) 会计处理

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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司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公司提供贷款的，本公司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公司的, 本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

### 37. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外, 本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于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;
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损), 且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异, 确认递延所得税负债, 除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异, 当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时, 确认递延所得税资产。

资产负债表日, 对于递延所得税资产和递延所得税负债, 根据税法规定, 按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日, 本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益, 则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时, 减记的金额予以转回。

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。

资产负债表日, 递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示:

- 纳税主体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;
- 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。

### 38. 租赁

√适用 □不适用

#### 作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

##### (1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司发生的初始直接费用；
- 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注五、27.长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

##### (2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

### (3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

### (4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

## 作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用  不适用

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

### 1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

## 2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、21.金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“五、21.金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

### 售后租回交易

公司按照本附注“五、34.金融工具”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

#### (1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“五、21.金融工具”。

#### (2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、21.金融工具”。

## 39. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

#### 40. 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

其他说明

(1) 执行《企业会计准则解释第 17 号》

财政部于 2023 年 10 月 25 日公布了《企业会计准则解释第 17 号》（财会〔2023〕21 号，以下简称“解释第 17 号”）。

##### ①关于流动负债与非流动负债的划分

解释第 17 号明确：

—企业在资产负债表日没有将负债清偿推迟至资产负债表日后一年以上的实质性权利的，该负债应当归类为流动负债。

—对于企业贷款安排产生的负债，企业将负债清偿推迟至资产负债表日后一年以上的权利可能取决于企业是否遵循了贷款安排中规定的条件（以下简称契约条件），企业在判断其推迟债务清偿的实质性权利是否存在时，仅应考虑在资产负债表日或者之前应遵循的契约条件，不应考虑企业在资产负债表日之后应遵循的契约条件。

—对负债的流动性进行划分时的负债清偿是指，企业向交易对手方以转移现金、其他经济资源（如商品或服务）或企业自身权益工具的方式解除负债。负债的条款导致企业在交易对手方选择的情况下通过交付自身权益工具进行清偿的，如果企业按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的规定将上述选择权分类为权益工具并将其作为复合金融工具的权益组成部分单独确认，则该条款不影响该项负债的流动性划分。

该解释规定自 2024 年 1 月 1 日起施行，企业在首次执行该解释规定时，应当按照该解释规定对可比期间信息进行调整。

##### ②关于供应商融资安排的披露

解释第 17 号要求企业在进行附注披露时，应当汇总披露与供应商融资安排有关的信息，以有助于报表使用者评估这些安排对该企业负债、现金流量以及该企业流动性风险敞口的影响。在识别和披露流动性风险信息时也应考虑供应商融资安排的影响。该披露规定仅适用于供应商融资安排。供应商融资安排是指具有下列特征的交易：一个或多个融资提供方提供资金，为企业支付其应付供应商的款项，并约定该企业根据安排的条款和条件，在其供应商收到款项的当天或之后向融资提供方还款。与原付款到期日相比，供应商融资安排延长了该企业的付款期，或者提前了该企业供应商的收款期。

该解释规定自 2024 年 1 月 1 日起施行，企业无需在首次执行该解释规定的中期报告中披露该规定要求的信息。

##### ③关于售后租回交易的会计处理

解释第 17 号规定，承租人在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，确定租赁付款

额或变更后租赁付款额的方式不得导致其确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。企业在首次执行该规定时，应当对《企业会计准则第 21 号——租赁》首次执行日后开展的售后租回交易进行追溯调整。

该解释规定自 2024 年 1 月 1 日起施行，允许企业自发布年度提前执行。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

### (2) 执行《企业数据资源相关会计处理暂行规定》

财政部于 2023 年 8 月 1 日发布了《企业数据资源相关会计处理暂行规定》（财会〔2023〕11 号），适用于符合企业会计准则相关规定确认为无形资产或存货等资产的数据资源，以及企业合法拥有或控制的、预期会给企业带来经济利益的、但不满足资产确认条件而未予确认的数据资源的相关会计处理，并对数据资源的披露提出了具体要求。

该规定自 2024 年 1 月 1 日起施行，企业应当采用未来适用法，该规定施行前已经费用化计入损益的数据资源相关支出不再调整。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

### (3) 保证类质保费用重分类

财政部于 2024 年 3 月发布了《企业会计准则应用指南汇编 2024》，规定保证类质保费用应计入营业成本。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

## (2). 重要会计估计变更

适用  不适用

其他说明

本报告期公司主要会计估计未发生变更。

## (3). 2024 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用  不适用

## 41. 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	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%

城市维护建设税	以应交增值税及经国家税务总局正式审核批准的当期免抵税额为计税依据	7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	
教育费附加	以应交增值税及经国家税务总局正式审核批准的当期免抵税额为计税依据	3%
地方教育费附加	以应交增值税及经国家税务总局正式审核批准的当期免抵税额为计税依据	2%
房产税	房产原值的 70% / 房产租金收入	1.2%/12%

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（%）
本公司	15
海洋石油工程（青岛）有限公司	15
中海油深圳海洋工程技术服务有限公司	15
海油工程尼日利亚有限公司	30
海油工程国际有限公司	25
海工国际工程有限责任公司	25
海洋石油工程（珠海）有限公司	25
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	30
海油工程沙特有限公司	20
海油工程加拿大有限公司	23
海油工程国际有限公司泰国公司	20
海油工程国际有限公司巴西公司	34
中海福陆重工有限公司	25

## 2. 税收优惠

适用 不适用

（1）2021 年 10 月，本公司经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR202112000342 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年，所得税税率为 15%。

（2）2021 年 11 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、国家税务总局青岛市税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR202137100184 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年，所得税税率为 15%。

（3）2023 年 11 月，中海油深圳海洋工程技术服务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 GR202344205284 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年，所得税税率为 15%。

## 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：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1.00	1.00
银行存款	692,722.60	432,080.13
其他货币资金		
存放财务公司存款		
合计	692,723.60	432,081.13
其中：存放在境外的款项总额	21,240.77	46,618.00

#### 其他说明

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制，因资金集中管理支取受限，以及放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
涉诉冻结资金	8,942.06	8,942.06
合计	8,942.06	8,942.06

### 2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	843,601.19	872,523.58	/
其中：			

结构性存款	813,481.98	563,187.59	/
非保本浮动收益型理财产品	30,119.21	309,335.99	/
合计	843,601.19	872,523.58	/

其他说明：

适用 不适用

### 3、应收账款

#### (1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	546,654.14	611,260.21
1 年以内小计	546,654.14	611,260.21
1 至 2 年	3,451.24	5,570.67
2 至 3 年	3,254.88	22,371.78
3 年以上	25,853.60	6,578.60
合计	579,213.86	645,781.26

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：万元 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(%)	
按单项计提坏账准备	27,856.09	4.81	22,284.87	80.00	5,571.22	27,683.72	4.29	22,146.98	80.00	5,536.74
其中：										
DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITE	27,856.09	4.81	22,284.87	80.00	5,571.22	27,683.72	4.29	22,146.98	80.00	5,536.74
按组合计提坏账准备	551,357.77	95.19	7,330.69	1.33	544,027.08	618,097.54	95.71	8,894.25	1.44	609,203.29
其中：										
信用风险特征组合	551,357.77	95.19	7,330.69	1.33	544,027.08	618,097.54	95.71	8,894.25	1.44	609,203.29
合计	579,213.86	/	29,615.56	/	549,598.3	645,781.26	/	31,041.23	/	614,740.03

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 万元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITE	27,856.09	22,284.87	80.00	预期信用损失
合计	27,856.09	22,284.87	80.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITE 受尼日利亚国家货币改革和外汇管制影响, 信用风险明显升高。

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 万元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	117,862.36	7,330.68	6.22
关联方组合	433,495.41		
合计	551,357.77	7,330.68	

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

□适用 √不适用

**(3). 坏账准备的情况**

√适用 □不适用

单位: 万元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	22,146.98				137.89	22,284.87
按组合计提坏账准备	8,894.25	-1,572.84			9.28	7,330.69
合计	31,041.23	-1,572.84			147.17	29,615.56

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

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

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和合同资产情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	应收账款 期末余额	合同资产 期末余额	应收账款 和合同资 产期末余 额	占应收账款和 合同资产期 末余额合计 数的比例 (%)	坏账准备 期末余额
中国海洋石油有限公司	428,847.74	126,096.87	554,944.61	51.75	189.15
爱思开尔世恩株式会社	36,798.37		36,798.37	3.43	
DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITED	27,856.09	3,784.00	31,640.09	2.95	25,312.07
Saipem SA	19,730.90		19,730.90	1.84	
国家管网集团天津液化天然气有限责任公司	13,712.51	42,013.33	55,725.84	5.20	63.02
合计	526,945.61	171,894.20	698,839.81	65.16	25,564.24

其他说明

无

## 4、合同资产

## (1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	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
工程承包业务形成的已完工未结算资产	426,639.92	3,660.99	422,978.93	284,664.03	3,452.15	281,211.88
合计	426,639.92	3,660.99	422,978.93	284,664.03	3,452.15	281,211.88

## (2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

## (3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：万元 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(%)	
按单项计提坏账准备	3,784.00	0.89	3,027.20	80.00	756.80	3,788.47	1.33	3,030.84	80.00	757.63
按组合计提坏账准备	422,855.92	99.11	633.79	0.15	422,222.13	280,875.56	98.67	421.31	0.15	280,454.25
合计	426,639.92	/	3,660.99	/	422,978.93	284,664.03	/	3,452.15	/	281,211.88

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITE	3,784.00	3,027.20	80.00	预期信用损失
合计	3,784.00	3,027.20	80.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITE 受尼日利亚国家货币改革和外汇管制影响，信用风险明显升高。

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：信用风险特征组合

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
信用风险特征组合	422,855.92	633.79	0.15
合计	422,855.92	633.79	0.15

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

#### (4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
工程承包业务形成的已完工未结算资产	190.45		-18.39	
合计	190.45		-18.39	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

#### (5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 5、预付款项

### (1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：万元 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	83,063.53	99.71	39,455.48	96.83
1 至 2 年	36.40	0.04	120.23	0.30
2 至 3 年			11.15	0.03
3 年以上	204.15	0.25	1,158.26	2.84
合计	83,304.08	100.00	40,745.12	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

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中信泰富钢铁贸易有限公司	27,383.86	32.87
沈阳透平机械股份有限公司	15,517.57	18.63
湖南华菱湘潭钢铁有限公司	8,256.12	9.91
天津太钢销售有限公司	7,558.85	9.07
江苏金贸钢宝电子商务股份有限公司	5,806.96	6.97
合计	64,523.36	77.45

其他说明

适用 不适用

## 6、其他应收款

### 项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	12,331.80	2,090.67
合计	12,331.80	2,090.67

其他说明：

适用 不适用

**其他应收款****(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	11,849.73	1,621.27
1 年以内小计	11,849.73	1,621.27
1 至 2 年	24.85	80.88
2 至 3 年	101.56	227.46
3 年以上	355.66	161.06
合计	12,331.80	2,090.67

**(1). 按款项性质分类情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收政府补助	10,782.26	
押金、备用金、保证金	1,466.03	893.50
保险赔偿款		1,021.22
代垫款项及其他	83.51	175.95
合计	12,331.80	2,090.67

**(2). 坏账准备计提情况**

□适用 √不适用

**(3). 坏账准备的情况**

□适用 √不适用

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

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
中华人民共和国财政部	10,782.26	87.43	出口退税款	1年以内	
中国寰球工程有限公司	539.47	4.37	押金及保证金	1年以内	
天津港电力有限公司	120.00	0.97	押金及保证金	3-4年	
深圳市招商公寓发展有限公司	89.18	0.72	押金及保证金	注	
华电招标有限公司	80.00	0.65	押金及保证金	1年以内	
合计	11,610.91	94.14	/	/	

注：深圳市招商公寓发展有限公司其他应收款账龄1年以内2.34万元，4-5年86.84万元。

#### (6). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 7、 存货

#### (1). 存货分类

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成 本减值准备	账面价值
工程备料	107,845.67	8,692.69	99,152.98	107,033.22	8,753.85	98,279.37
其中：						
一般钢材	27,420.28	788.22	26,632.06	38,511.48	654.66	37,856.82
进口材料	6,552.65	2,992.44	3,560.21	6,907.58	2,992.44	3,915.14
电工材料	4,919.21	583.88	4,335.33	6,207.45	641.34	5,566.11
其他材料	68,953.53	4,328.15	64,625.38	55,406.71	4,465.41	50,941.30
合同履约成本	902.71		902.71			
合计	108,748.38	8,692.69	100,055.69	107,033.22	8,753.85	98,279.37

#### (2). 确认为存货的数据资源

适用 不适用

#### (3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

单位：万元 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	
工程备料	8,753.85	732.89		794.05		8,692.69
其中：						
一般钢材	654.66	135.26		1.70		788.22
进口材料	2,992.44					2,992.44

电工材料	641.34	21.42		78.88		583.88
其他材料	4,465.41	576.21		713.47		4,328.15
合同履约成本						
合计	8,753.85	732.89		794.05		8,692.69

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 8、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资		66,743.01
合计		66,743.01

一年内到期的债权投资

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

## 9、其他流动资产

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税重分类	21,862.82	47,420.23
预缴企业所得税	437.06	1,352.64
待摊支出	3,745.59	2,483.78
待处理流动资产损益	52.62	
合计	26,098.09	51,256.65

## 10、 债权投资

## (1). 债权投资情况

√适用 □不适用

单位：万元 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
三年期可转让大额存单	235,617.74		235,617.74	299,128.81		299,128.81
小计	235,617.74		235,617.74	299,128.81		299,128.81
减：一年内到期部分				66,743.01		66,743.01
合计	235,617.74		235,617.74	232,385.80		232,385.80

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

## (2). 期末重要的债权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
工商银行天津 航运中心支行	10,000.00	2.900%	2.900%	2026/8/31		10,000.00	2.900%	2.900%	2026/8/31	
广发银行天津 新开路支行	10,000.00	2.900%	2.900%	2026/10/16		10,000.00	2.900%	2.900%	2026/10/16	
建设银行天津 开发分行	20,000.00	2.900%	2.900%	2026/8/31		20,000.00	2.900%	2.900%	2026/8/31	
广发银行天津 新开路支行	20,000.00	2.900%	2.900%	2026/11/22		20,000.00	2.900%	2.900%	2026/11/22	
建设银行天津 开发分行	30,000.00	2.900%	2.900%	2026/8/31		30,000.00	2.900%	2.900%	2026/8/31	
广发银行天津 新开路支行	30,000.00	2.900%	2.900%	2026/9/11		30,000.00	2.900%	2.900%	2026/9/11	
兴业银行北京 朝外支行	30,000.00	2.900%	2.900%	2026/9/12		30,000.00	2.900%	2.900%	2026/9/12	
兴业银行北京 朝外支行	30,000.00	2.850%	2.850%	2026/10/11		30,000.00	2.850%	2.850%	2026/10/11	
广发银行天津 新开路支行	50,000.00	3.250%	3.250%	2026/5/8		50,000.00	3.250%	3.250%	2026/5/8	
工商银行天津 航运中心支行	10,000.00	2.900%	2.900%	2026/8/31		10,000.00	2.900%	2.900%	2026/8/31	
合计	230,000.00	/	/	/		230,000.00	/	/	/	

**(3). 减值准备计提情况**

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

**(4). 本期实际的核销债权投资情况**

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

## 11、其他权益工具投资

## (1).其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
中海石油财务有限责任公司	7,067.14						7,067.14				
合计	7,067.14						7,067.14				/

## (2).本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 12、固定资产

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	1,245,713.92	1,280,833.37
固定资产清理	1,137.02	924.74
合计	1,246,850.94	1,281,758.11

## 固定资产

## (1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	房屋建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	办公设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	874,625.60	488,543.01	1,291,290.53	14,050.63	25,948.04	2,694,457.81
2. 本期增加金额	2,483.28	16,739.21	194.13	42.49	1,366.03	20,825.14
(1) 购置	3.72	7,456.89	29.04	-4.19	1,364.37	8,849.83
(2) 在建工程转入	2,479.56	9,282.30		46.68	7.66	11,816.20
(3) 外币报表折算		0.02	165.09		-6.00	159.11
3. 本期减少金额		6,741.00	938.42	739.75	497.83	8,917.00
(1) 处置或报废		6,741.00	938.42	739.75	167.60	8,586.77
(2) 其他					330.23	330.23
4. 期末余额	877,108.88	498,541.22	1,290,546.24	13,353.37	26,816.24	2,706,365.95
二、累计折旧						
1. 期初余额	300,694.58	329,632.97	709,153.87	9,966.30	17,037.01	1,366,484.73
2. 本期增加金额	14,129.56	11,892.25	27,013.77	473.48	1,407.87	54,916.93
(1) 计提	14,129.56	11,892.09	26,864.85	473.48	1,413.61	54,773.59
(2) 外币报表折算		0.16	148.92		-5.74	143.34
3. 本期减少金额		6,066.90	844.58	738.97	238.89	7,889.34
(1) 处置或报废		6,066.90	844.58	738.97	167.34	7,817.79
(2) 其他					71.55	71.55
4. 期末余额	314,824.14	335,458.32	735,323.06	9,700.81	18,205.99	1,413,512.32
三、减值准备						
1. 期初余额	44,971.52	2,168.19				47,139.71
2. 本期增加金额						
3. 本期减少金额						
4. 期末余额	44,971.52	2,168.19				47,139.71
四、账面价值						
1. 期末账面价值	517,313.22	160,914.71	555,223.18	3,652.56	8,610.25	1,245,713.92
2. 期初账面价值	528,959.50	156,741.85	582,136.66	4,084.33	8,911.03	1,280,833.37

## (2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

## (3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

## (4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：万元 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	17,479.91	正在办理

## (5). 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 固定资产清理

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋建筑物		16.98
机器设备	710.54	528.87
运输设备	184.35	134.87
电子设备	142.25	143.86
办公设备	99.88	100.16
合计	1,137.02	924.74

## 13、在建工程

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	43,145.80	46,651.73
工程物资		
合计	43,145.80	46,651.73

## 在建工程

## (1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：万元 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
临港基地建设项目(一期)				5,463.76		5,463.76

临港基地建设项目 (二期)	24,643.43		24,643.43	19,316.50		19,316.50
超深水打桩锤	5,587.98		5,587.98	5,536.13		5,536.13
大型深水导管架调 平器	1,275.47		1,275.47	1,054.27		1,054.27
深水海管铺设智能 监测系统	1,132.35		1,132.35	894.79		894.79
226 船用风力旋筒 助推系统项目				778.77		778.77
3#滑道延长				2,436.43		2,436.43
其他项目	10,506.57		10,506.57	11,171.08		11,171.08
合计	43,145.80		43,145.80	46,651.73		46,651.73

## (2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：万元 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
临港基地建设项目(一期)	249,514.30	5,463.76		5,463.76			98.30	100.00				全部自筹
临港基地建设项目(二期)	66,987.00	19,316.50	5,326.93			24,643.43	36.79	55.00				全部自筹
超深水打桩锤	17,262.00	5,536.13	51.84			5,587.97	97.88	98.00				全部自筹
大型深水导管架调平器	4,979.00	1,054.27	221.20			1,275.47	25.62	35.00				全部自筹
深水海管铺设智能监测系统	13,426.00	894.79	237.56			1,132.35	48.43	45.00				全部自筹
226 船用风力旋筒助推系统项目	778.77	778.77		778.77			100.00	100.00				全部自筹
3#滑道延长	3,142.90	2,436.43	90.16	2,526.59			80.39	100.00				全部自筹
其他项目		11,171.08	2,390.97	3,047.08	8.39	10,506.58						全部自筹
合计		46,651.73	8,318.66	11,816.20	8.39	43,145.80	/	/			/	/

## (3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

## (4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 工程物资

□适用 √不适用

## 14. 使用权资产

## (1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	土地	场地及建筑物	船舶	机器与设备	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	6,011.47	15,426.23		164.58	21,602.28
2. 本期增加金额		2,872.64	84,013.11		86,885.75
-新增租赁		2,872.64	84,013.11		86,885.75
-外币报表折算					
3. 本期减少金额		1,595.90			1,595.90
-合同到期或终止		1,595.90			1,595.90
4. 期末余额	6,011.47	16,702.97	84,013.11	164.58	106,892.13
二、累计折旧					
1. 期初余额	4,971.54	4,405.55		126.06	9,503.15
2. 本期增加金额	194.99	3,120.75	4,271.85	21.01	7,608.60
(1) 计提	194.99	3,120.75	4,271.85	21.01	7,608.60
(2) 外币报表折算					
3. 本期减少金额		1,304.64			1,304.64
-合同到期或终止		1,304.64			1,304.64
4. 期末余额	5,166.53	6,221.66	4,271.85	147.07	15,807.11
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	844.94	10,481.31	79,741.26	17.51	91,085.02
2. 期初账面价值	1,039.93	11,020.68		38.52	12,099.13

## (2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

## 15、无形资产

## (1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	软件	合计
一、账面原值				
1.期初余额	267,148.46	1,530.17	32,378.90	301,057.53
2.本期增加金额			846.36	846.36
(1)购置			838.19	838.19
(2)内部研发			8.39	8.39
(3)外币报表折算			-0.22	-0.22
3.本期减少金额			5,182.60	5,182.60
(1)报废			5,182.60	5,182.60
4.期末余额	267,148.46	1,530.17	28,042.66	296,721.29
二、累计摊销				
1.期初余额	53,749.48	270.03	23,457.86	77,477.37
2.本期增加金额	2,888.10	135.02	1,472.00	4,495.12
(1)计提	2,888.10	135.02	1,472.00	4,495.12
3.本期减少金额			5,182.60	5,182.60
(1)报废			5,182.60	5,182.60
4.期末余额	56,637.58	405.05	19,747.26	76,789.89
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
3.本期减少金额				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	210,510.88	1,125.12	8,295.40	219,931.40
2.期初账面价值	213,398.98	1,260.14	8,921.04	223,580.16

## (2). 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

## (3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

## (4). 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 16、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：万元 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
车位使用费	5,405.27		92.66		5,312.61
船舶坞修费	7,786.34	1,238.66	1,793.09		7,231.91
码头水域疏浚	6,401.09		417.46		5,983.63
经营租入固定资产改良支出		198.42	12.80		185.62
保险费	4,144.64	4,606.36	3,740.28		5,010.72
软件使用费	253.02		47.71		205.31
合计	23,990.36	6,043.44	6,104.00		23,929.80

## 17、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：万元 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	21,940.15	3,292.06	23,960.92	3,653.10
内部交易未实现利润	7,219.13	1,082.87	8,777.40	1,316.61
可抵扣亏损	29,370.53	7,342.63	29,276.04	7,319.01
预计负债	19,557.17	3,047.82	28,015.72	4,244.42
未取得发票的成本挂账	86,855.64	13,028.35	167,813.73	25,172.07
租赁事项	90,214.49	13,599.05	10,163.06	1,551.69
递延收益	14,363.04	2,154.46	17,707.76	2,656.16
合计	269,520.15	43,547.24	285,714.63	45,913.06

## (2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：万元 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	15,014.29	3,753.57	15,543.99	3,886.00
债权投资应计利息	5,617.74	842.66	9,128.81	1,369.32
资产折旧、摊销、折耗差异	20,929.72	3,139.47	21,196.54	3,179.48
租赁事项	89,479.78	13,482.13	10,006.57	1,523.24
交易性金融资产公允价值变动	16,039.48	2,405.92	12,523.59	1,878.54
合计	147,081.01	23,623.75	68,399.50	11,836.58

## (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

单位：万元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	19,870.18	23,677.06	7,950.58	37,962.48
递延所得税负债	19,870.18	3,753.57	7,950.58	3,886.00

## (4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	57,303.71	63,627.36
可抵扣亏损	99,003.74	99,003.74
合计	156,307.45	162,631.10

## (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

单位：万元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2023年			
2024年	41,187.17	41,187.17	
2025年	18,115.93	18,115.93	
2026年	25,888.42	25,888.42	
2027年	13,812.22	13,812.22	
无限期			
合计	99,003.74	99,003.74	/

其他说明：

□适用 √不适用

## 18. 所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	8,942.06	8,942.06	冻结	冻结	8,942.06	8,942.06	冻结	冻结
合计	8,942.06	8,942.06	/	/	8,942.06	8,942.06	/	/

## 19. 应付票据

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	31,458.67	41,185.44

合计	31,458.67	41,185.44
----	-----------	-----------

## 20、应付账款

### (1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	1,277,484.93	1,173,086.75
1 至 2 年	25,144.67	21,601.41
2 至 3 年	11,860.96	10,902.79
3 年以上	9,999.73	6,099.51
合计	1,324,490.29	1,211,690.46

### (2). 账龄超过 1 年或逾期的的重要应付账款

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中石化南京工程有限公司	14,484.35	尚未完工结算
南京南化建设有限公司	10,468.59	尚未完工结算
交通运输部上海打捞局	6,375.51	尚未完工结算
MARINE PLATFORMS LIMITED	4,445.76	尚未完工结算
天津华利保温建材有限公司	4,234.67	尚未完工结算
中国电建集团河南工程有限公司	1,146.67	尚未完工结算
EPIC International FZN	1,116.68	尚未完工结算
合计	42,272.23	/

其他说明：

适用 不适用

## 21、合同负债

### (1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程承包业务形成的已结算未完工款	226,107.11	100,641.06
合计	226,107.11	100,641.06

### (2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

适用 不适用

### (3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 22、应付职工薪酬

## (1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：万元 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	50,031.11	146,869.80	154,781.39	42,119.52
二、离职后福利-设定提存计划	3,119.10	27,197.27	27,197.27	3,119.10
三、辞退福利	81.82	10.82	11.72	80.92
四、一年内到期的其他福利				
合计	53,232.03	174,077.89	181,990.38	45,319.54

## (2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：万元 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	38,431.29	107,375.74	115,101.28	30,705.75
二、职工福利费		6,308.37	6,308.37	
三、社会保险费	0.04	10,802.93	10,802.94	0.03
其中：医疗保险费	0.04	9,667.15	9,667.16	0.03
工伤保险费		743.78	743.78	
生育保险费		392.00	392.00	
四、住房公积金	127.23	13,950.72	13,951.72	126.23
五、工会经费和职工教育经费	11,472.55	3,548.16	3,733.20	11,287.51
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他		4,883.88	4,883.88	
合计	50,031.11	146,869.80	154,781.39	42,119.52

## (3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：万元 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	0.10	17,679.67	17,679.67	0.10
2、失业保险费		673.72	673.72	
3、企业年金缴费	3,119.00	8,843.88	8,843.88	3,119.00
合计	3,119.10	27,197.27	27,197.27	3,119.10

其他说明：

□适用 √不适用

## 23、应交税费

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	6,463.23	1,655.73
企业所得税	11,278.80	29,387.86
个人所得税	1,057.27	3,860.00
房产税	1,079.31	1,856.31
城市维护建设税	55.65	11.57
印花税	306.13	501.84
教育费附加	40.11	8.63
土地使用税	242.28	344.99
其他	1,295.18	509.55
合计	21,817.96	38,136.48

## 24、其他应付款

### (1). 项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	46,434.46	60,687.03
合计	46,434.46	60,687.03

### (2). 应付利息

适用 不适用

### (3). 应付股利

适用 不适用

### (4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质保金、押金	38,607.80	39,428.92
员工报销款项及其他	5,996.84	8,608.88
暂收款	379.36	141.27
资金往来款	1,450.46	
消费税退税返还		12,507.96
合计	46,434.46	60,687.03

### 账龄超过1年或逾期的其他应付款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**25、1 年内到期的非流动负债**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	9,000.25	
1 年内到期的租赁负债	23,941.83	5,367.52
合计	32,942.08	5,367.52

其他说明：

无

**26、其他流动负债**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	31,906.96	51,937.78
合计	31,906.96	51,937.78

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

**27、长期借款****(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：万元 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	13,000.36	22,000.67
合计	13,000.36	22,000.67

其他说明

√适用 □不适用

注：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 22,000.00 万元，期末余额中包含应付利息 0.32 万元。贷款资金全部用于建设国家油气管道应急救援南海基地项目，其中 9,000.00 万元借款期限为 2017 年 3 月至 2022 年 3 月，借款年利率为 0.35%，到期偿还后续借期限为 2022 年 5 月至 2025 年 5 月，借款年利率为 0.1%；13,000.00 万元借款期限为 2023 年 6 月至 2026 年 6 月，借款年利率为 0.1%。

**28、租赁负债**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
土地	977.18	1,162.09
场地及建筑物	10,399.28	10,891.85
船舶	80,233.11	
小计	91,609.57	12,053.94
减：一年内到期的租赁负债	23,941.83	5,367.52
合计	67,667.74	6,686.42

**29、预计负债**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
产品质量保证	29,996.40	20,150.67	注 1
待执行的亏损合同	4,175.84	7,429.17	注 2
合计	34,172.24	27,579.84	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注1：根据《企业会计准则第14号—收入》、《企业会计准则第13号—或有事项》要求，质量保证是为了向客户保证所销售的商品符合既定标准的，该质量保证条款产生的义务满足相关条件的，应当对质量保证确认预计负债。

注2：根据《企业会计准则第14号—收入》、《企业会计准则第13号—或有事项》要求，待执行合同变成亏损合同的，该亏损合同产生的义务满足相关条件的，应当对亏损合同确认预计负债。期末余额为合同预计总成本超过合同总收入的项目根据履约进度确认的剩余的、未完成工程将要发生的预计损失。

**30、递延收益**

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：万元 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	17,707.76	688.75	4,033.47	14,363.04	政府补助
合计	17,707.76	688.75	4,033.47	14,363.04	/

√适用 □不适用

涉及政府补助的项目：

单位：万元 币种：人民币

负债项目	上年年末余额	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
场地配套设施费返还	4,550.42		68.26		4,482.16
保税区办公楼契税返还	308.88		17.65		291.23
大气污染防治中央专项资金	337.50		25.00		312.50

863 深水海底管道铺设技术	310.47		20.39		290.08
企业技术改造设备投资奖补		30.00	30.00		
国家重大课题科研拨款	12,200.49	658.75	2,594.59	-1,277.58	8,987.07
合计	17,707.76	688.75	2,755.89	-1,277.58	14,363.04

### 31、股本

√适用 □不适用

单位：万元 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	442,135.48						442,135.48

### 32、资本公积

√适用 □不适用

单位：万元 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）	422,970.20			422,970.20
其他资本公积	1,831.97			1,831.97
合计	424,802.17			424,802.17

## 33、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：万元 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：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-3,547.76	-1,356.54				-1,356.54		-4,904.30
外币财务报表折算差额	-3,547.76	-1,356.54				-1,356.54		-4,904.30
其他综合收益合计	-3,547.76	-1,356.54				-1,356.54		-4,904.30

**34、专项储备**

√适用 □不适用

单位：万元 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	13,399.54	18,084.99	17,032.92	14,451.61
合计	13,399.54	18,084.99	17,032.92	14,451.61

**35、盈余公积**

√适用 □不适用

单位：万元 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	198,066.24			198,066.24
任意盈余公积	8,914.59			8,914.59
合计	206,980.83			206,980.83

**36、未分配利润**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	1,395,689.11	1,291,071.58
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	1,395,689.11	1,291,071.58
加：本期归属于母公司所有者的净利润	119,657.43	162,050.63
减：提取法定盈余公积		13,219.55
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	64,993.91	44,213.55
转作股本的普通股股利		
其他		
期末未分配利润	1,450,352.63	1,395,689.11

**37、营业收入和营业成本****(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,337,657.56	1,195,501.94	1,439,470.81	1,263,407.38
其他业务	5,280.98	2,093.15	4,711.13	3,553.77
合计	1,342,938.54	1,197,595.09	1,444,181.94	1,266,961.15

## (1). 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

单位：万元 币种：人民币

合同分类	本期发生额	上期发生额
商品类型		
(1) 海洋工程总承包项目收入	985,678.98	856,100.23
(2) 海洋工程非总承包项目收入	144,292.69	100,887.47
其中：海上安装及海管铺设收入	90,397.27	78,860.88
维修收入	40,770.76	12,820.08
陆地建造收入		278.32
设计收入	13,124.66	8,928.19
(3) 非海洋工程项目收入	207,685.89	482,483.11
合计	1,337,657.56	1,439,470.81

合同产生的收入说明：前五名客户的营业收入情况

单位：万元 币种：人民币

项目	本期金额	占全部营业收入的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	917,930.76	68.35
Saudi Aramco Oil Company	63,756.87	4.75
中海石油气电集团有限责任公司	58,730.83	4.37
中海油绿能港浙江宁波能源有限公司	37,740.07	2.81
国家管网集团南山（山东）天然气有限公司	33,682.25	2.51
合计	1,111,840.78	82.79

## (2). 履约义务的说明

□适用 √不适用

## (3). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

## (4). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

## 38、税金及附加

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	2,011.77	2,830.81
教育费附加	903.50	1,217.95
房产税	2,222.35	2,207.91
土地使用税	390.90	493.62
车船使用税	5.48	5.70
印花税	740.10	925.12
地方教育费附加	602.33	811.97

其他	9.71	52.70
合计	6,886.14	8,545.78

### 39、销售费用

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	542.12	475.88
办公及水电通讯费	40.16	75.69
长期待摊费用摊销		48.13
折旧及无形资产摊销	21.68	44.26
其他	117.56	85.22
合计	721.52	729.18

### 40、管理费用

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	9,382.14	9,897.97
折旧及无形资产摊销	1,705.20	1,429.70
审计及咨询费	478.52	220.32
租赁费	50.79	52.32
物业管理费及绿化费	485.51	351.56
差旅费	244.30	289.80
税费	134.43	3.84
运输费	145.22	82.86
办公及水电通讯费	220.33	454.48
其他	853.68	548.91
合计	13,700.12	13,331.76

### 41、研发费用

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
机物料消耗	1,715.96	17,196.66
外包服务费	3,692.14	11,938.10
职工薪酬	13,785.64	10,232.12
船舶服务费	10,797.51	9,226.40
差旅费	366.27	6,857.49
专家咨询费	6.22	283.38
其他	1,986.25	58.71
合计	32,349.99	55,792.86

### 42、财务费用

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

利息费用	418.79	768.56
其中：租赁负债利息费用	407.67	110.26
减：利息收入	5,856.73	2,216.01
汇兑损益	-2,674.27	-3,584.28
其他	1,278.19	1,058.67
合计	-6,834.02	-3,973.06

**43、其他收益**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
消费税退税	23,272.27	
政府补助	2,755.89	3,041.81
个税手续费返还	240.43	146.74
进项税加计抵减	128.15	
其他		
合计	26,396.74	3,188.55

**44、投资收益**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置长期股权投资产生的投资收益		725.68
交易性金融资产在持有期间的投资收益	8,761.55	9,566.38
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		462.26
债权投资在持有期间取得的利息收入	3,260.16	3,051.30
合计	12,021.71	13,805.62

**45、公允价值变动收益**

√适用 □不适用

单位：万元 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
交易性金融资产	3,515.90	7,290.98
合计	3,515.90	7,290.98

**46、信用减值损失**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-1,572.84	8,820.95
合计	-1,572.84	8,820.95

**47、资产减值损失**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	190.45	-168.70

二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	732.89	815.19
合计	923.34	646.49

#### 48、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置固定资产收益		-59.73
租赁合同变更利得	8.19	-5.01
合计	8.19	-64.74

其他说明：

□适用 √不适用

#### 49、营业外收入

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得	1.41		1.41
合同违约赔偿	721.43	1,107.86	721.43
罚款收入	51.81	291.84	51.81
无需支付的应付款项	238.20	48.83	238.20
其他	7.00	12.55	7.00
合计	1,019.85	1,461.08	1,019.85

其他说明：

□适用 √不适用

#### 50、营业外支出

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失	386.65	438.78	386.65
对外捐赠	150.00	150.00	150.00
滞纳金	0.02	5.77	0.02
盘亏损失		0.87	
其他	-1.21	35.00	-1.21
合计	535.46	630.42	535.46

#### 51、所得税费用

##### (1) 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	4,825.95	18,092.28

递延所得税费用	14,152.30	-1,201.47
合计	18,978.25	16,890.81

## (2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	141,596.13
按法定/适用税率计算的所得税费用	21,239.42
子公司适用不同税率的影响	-1,017.74
调整以前期间所得税的影响	-667.67
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	632.43
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	
其他	-1,208.19
所得税费用	18,978.25

其他说明：

□适用 √不适用

## 52、现金流量表项目

## (1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
科研及政府拨款	704.31	5,716.16
保险理赔款	4,232.41	852.35
赔款收入	1,021.22	
利息收入	5,856.73	2,216.01
备用金、押金及保证金	1,954.37	1,462.74
废品拍卖款	2,490.70	1,326.32
其他	716.42	264.07
合计	16,976.16	11,837.65

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
短期及低价值租赁支出	1,751.51	2,150.18
备用金、押金及保证金	1,519.52	803.40
审计及咨询费	478.52	220.32
手续费	1,278.19	1,058.67
差旅费	10,373.45	6,573.18
物业管理费及绿化费	485.51	351.56
其他	1,139.59	11,722.09

合计	17,026.29	22,879.40
----	-----------	-----------

**(2). 与投资活动有关的现金**

收到的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用**(3). 与筹资活动有关的现金**

收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债支付的现金	3,461.97	2,481.68
合计	3,461.97	2,481.68

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用**(4). 以净额列报现金流量的说明**适用 不适用**(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响**适用 不适用**53. 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：万元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	122,617.88	101,487.09
加：资产减值准备	-1,572.84	8,820.95
信用减值损失	923.34	646.49
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	54,773.59	61,409.70

使用权资产摊销	7,608.60	2,027.14
无形资产摊销	4,495.12	4,174.34
长期待摊费用摊销	6,104.00	4,315.57
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）	-8.19	64.74
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	385.24	438.78
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-3,515.90	-7,290.98
财务费用（收益以“-”号填列）	-2,255.48	-2,815.72
投资损失（收益以“-”号填列）	-12,021.71	-13,805.62
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-14,285.42	3,582.22
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-132.43	-4,727.46
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,715.16	-3,515.02
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	39,816.43	29,549.29
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	57,107.43	106,825.02
其他	1,052.07	-291.79
经营活动产生的现金流量净额	259,376.57	290,894.74
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	682,751.32	313,421.13
减：现金的期初余额	422,910.15	208,671.98
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	259,841.17	104,749.15

## (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：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	682,751.32	422,910.15
其中：库存现金	1.00	1.00

可随时用于支付的银行存款	682,750.32	422,909.15
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	682,751.32	422,910.15
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		

## (5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

适用 不适用

## (6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 54、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

## 55、外币货币性项目

## (1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：万元

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			166,874.00
其中：美元	21,548.58	7.1268	153,572.42
港币	2,733.44	0.9127	2,494.81
加元	1,115.98	5.2274	5,833.67
沙特里亚尔	2,521.64	1.9057	4,805.49
泰铢	62.85	0.1952	12.27
尼日利亚奈拉	7.91	0.004673	0.04
巴西雷亚尔	40.67	1.3696	55.70
迪拉姆	14.93	1.9462	29.06
乌干达先令	30,586.88	0.001921	58.76
文莱元	2.25	5.2432	11.78
应收账款			63,228.51
其中：美元	7,593.20	7.1268	54,115.18
加元	1,743.38	5.2274	9,113.33
其他应收款			34,712.60

其中：美元	4,861.74	7.1268	34,648.62
港币	3.10	0.9127	2.83
加元	5.38	5.2274	28.12
泰铢	59.52	0.1952	11.62
迪拉姆	0.50	1.9462	0.97
巴西雷亚尔	14.93	1.3696	20.44
应付账款			122,621.04
其中：美元	14,141.77	7.1268	100,785.56
欧元	194.03	7.6617	1,486.63
港币	53.86	0.9127	49.16
英镑	58.01	9.0430	524.54
加元	2,766.73	5.2274	14,462.80
卡塔尔里亚尔	2.33	1.9548	4.55
沙特里亚尔	2,729.07	1.9057	5,200.79
泰铢	223.23	0.1952	43.57
挪威克朗	14.17	0.6706	9.50
巴西雷亚尔	35.65	1.3696	48.83
迪拉姆	2.63	1.9462	5.11
其他应付款			45,773.28
其中：美元	5,126.58	7.1268	36,536.08
欧元	10.46	7.1268	74.53
港币	846.93	7.6617	6,488.92
英镑	34.70	0.9127	31.67
加元	291.36	9.0430	2,634.81
泰铢	6.68	0.1952	1.30
迪拉姆	3.07	1.9462	5.97

(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
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
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
海油工程国际有限公司巴西公司	巴西	雷亚尔	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程沙特有限公司	沙特阿拉伯	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算

## 56、租赁

## (1) 作为承租人

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	407.67	110.26
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	1,751.51	2,150.18
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）		
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		
其中：售后租回交易产生部分		
转租使用权资产取得的收入		
与租赁相关的总现金流出	5,213.48	4,631.86
售后租回交易产生的相关损益		
售后租回交易现金流入		
售后租回交易现金流出		

## (2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	401.51	
合计	401.51	

## 57、其他

□适用 √不适用

每股收益

## 1) 基本每股收益

基本每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润	119,657.43	98,331.36
本公司发行在外普通股的加权平均数	442,135.48	442,135.48
基本每股收益	0.27	0.22
其中：持续经营基本每股收益	0.27	0.22
终止经营基本每股收益		

## 2) 稀释每股收益

稀释每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）除以本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）	119,657.43	98,331.36
本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）	442,135.48	442,135.48
稀释每股收益	0.27	0.22

其中：持续经营稀释每股收益	0.27	0.22
终止经营稀释每股收益		

## 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

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

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

其他说明：

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

公司下属海油工程沙特分公司成立于 2011 年，业务聚焦于沙特阿美项目。为进一步落实公司在中东地区发展战略，加快推进沙特公司实体化、本地化发展，增强海外经营的“防火墙”功能，结合沙特当地法律法规政策，将海油工程沙特分公司转换为海油工程沙特子公司。

公司于 2023 年 12 月 22 日召开第八届董事会第二次会议审议通过了《关于海油工程沙特分公司转换为海油工程沙特子公司的议案》，并授权公司管理层办理沙特子公司的设立手续，2024 年 4 月 15 日，公司完成子公司设立手续。

### 6、其他

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

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
海洋石油工程(青岛)有限公司	青岛	300,000.00	青岛	工程承包	99.00	1.00	设立
中海油深圳海洋工程技术服务有限公司	深圳	228,561.47	深圳	工程承包, 劳务	100.00		设立
海油工程尼日利亚有限公司	尼日利亚	54.88	尼日利亚	工程承包	95.00	5.00	设立
海油工程国际有限公司	香港	669.11	香港	工程承包	100.00		设立
海工国际工程有限责任公司	北京	6,000.00	北京	工程承包	100.00		设立
海洋石油工程(珠海)有限公司	珠海	395,000.00	珠海	工程承包	100.00		设立
海油工程沙特有限公司	沙特阿拉伯	9,869.83	沙特阿拉伯	工程承包	100.00		设立
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	尼日利亚	344.03	尼日利亚	工程承包	100.00		设立
海油工程加拿大有限公司	加拿大	2,067.66	加拿大	工程承包, 劳务	100.00		设立
海油工程国际有限公司巴西公司	巴西	314.30	巴西	工程承包, 劳务	100.00		设立
海油工程国际有限公司泰国公司	泰国	283.04	泰国	工程承包	100.00		设立
中海福陆重工有限公司	珠海	657,641.38	珠海	工程承包	51.00		非同一控制下企业合并取得的子公司

## (2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：万元 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
中海福陆重工有限公司	49.00	2,960.45		201,336.54

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## (3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 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
中海福陆重工有限公司	237,428.08	367,715.19	605,143.27	201,537.97	7,142.19	208,680.16	208,368.12	376,573.59	584,941.71	189,186.26	5,334.09	194,520.35

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
中海福陆重工有限公司	144,993.59	6,041.74	6,041.74	21,162.84	176,541.01	6,834.17	6,834.17	34,441.54

## (4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

□适用 √不适用

## (5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 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

## 4、重要的共同经营

√适用 □不适用

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额(%)	
				直接	间接
COOEC AND CPECC JOINT VENTURE	乌干达	乌干达	工程承包	50.00	

## 5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

## 6、其他

□适用 √不适用

## 十、政府补助

## 1、报告期末按应收金额确认的政府补助

□适用 √不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

## 2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	5,507.27	30.00		161.30		5,375.97	与资产相关
递延收益	12,200.49	658.75		2,594.59	-1,277.58	8,987.07	与收益相关
合计	17,707.76	688.75		2,755.89	-1,277.58	14,363.04	/

## 3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额

与资产相关	161.30	131.30
与收益相关	2,594.59	2,910.51
合计	2,755.89	3,041.81

## 十一、与金融工具相关的风险

### 金融工具的风险

√适用 □不适用

公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

#### （一）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收账款、合同资产、其他应收款、债权投资、其他债权投资和财务担保合同等，以及未纳入减值评估范围的以公允价值计量且其变动计入当期损益的债务工具投资和衍生金融资产等。

本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。此外，对于应收账款、合同资产和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

#### （二）流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。本公司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	期末余额					合计
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	
应付票据		31,458.67				31,458.67
应付账款		1,324,490.29				1,324,490.29
其他应付款		46,434.46				46,434.46

一年内到期的长期借款		9,000.25				9,000.25
长期借款			13,000.36			13,000.36
合计		1,411,383.67	13,000.36			1,424,384.03

项目	上期年末余额					
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
应付票据		41,185.44				41,185.44
应付账款		1,211,690.46				1,211,690.46
其他应付款		60,687.03				60,687.03
长期借款			9,000.67	13,000.00		22,000.67
合计		1,313,562.93	9,000.67	13,000.00		1,335,563.60

### (三) 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，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

#### 1. 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。

本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

于 2024 年 6 月 30 日，在其他变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 100 个基点，则本公司的净利润将不发生变动。管理层认为 100 个基点合理反映了下一年度利率可能发生变动的合理范围。

#### 2. 汇率风险

汇率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。

本公司持续监控外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。此外，公司还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。于本期及上期，本公司未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额			上年年末余额		
	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
货币资金	153,572.42	13,301.58	166,874.00	54,211.27	16,512.54	70,723.81
应收账款	54,115.18	9,113.33	63,228.51	35,709.23	2,492.89	38,202.12
其他应收款	34,648.62	63.98	34,712.60	121,693.45	23,398.55	145,092.00
资产合计	242,336.22	22,478.89	264,815.11	211,613.95	42,403.98	254,017.93
应付账款	100,785.56	21,835.48	122,621.04	110,289.16	21,321.19	131,610.35
其他应付款	36,536.08	9,237.20	45,773.28	123,291.53	24,870.43	148,161.96
负债合计	137,321.64	31,072.68	168,394.32	233,580.69	46,191.62	279,772.31

于 2024 年 6 月 30 日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对美元升值或贬值 5%，则公司将减少或增加净利润 4,463.12 万元（2023 年 12 月 31 日：-933.59 万元）。管理层认为 5% 合理反映了下一年度人民币对美元可能发生变动的合理范围。

### 3. 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

于 2024 年 6 月 30 日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果权益工具的价值上涨或下跌 5%，则不会影响本公司净利润与其他综合收益（2023 年 12 月 31 日：不会影响本公司净利润与其他综合收益）。管理层认为 5% 合理反映了下一年度权益工具价值可能发生变动的合理范围。

## 十二、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：万元 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
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
（一）交易性金融资产		843,601.19		843,601.19
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		843,601.19		843,601.19
（1）非保本浮动收益性理财产品		30,119.21		30,119.21
（2）结构性存款		813,481.98		813,481.98
（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）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资			7,067.14	7,067.14
（四）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				
（五）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		843,601.19	7,067.14	850,668.33
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

## 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

## 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

## 十三、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	55.33	55.33

## 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

本公司重要的合营和联营企业详见本附注“九、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	母公司的控股子公司
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司
中海油研究总院有限责任公司	母公司的全资子公司
中化建国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司

中海石油化学股份有限公司	母公司的控股子公司
中国海洋石油东海有限公司	母公司的全资子公司

## 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：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	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	81,648.35			86,111.68
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶等服务	68.27			4,199.32
中国海洋石油渤海有限公司	水电、员工体检等服务	547.48			1,107.70
中国海洋石油集团有限公司	员工保险、软件使用等服务	1,055.51			893.73
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	564.00			678.50
中国近海石油服务(香港)有限公司	物资采购服务	626.30			307.19
中海石油气电集团有限责任公司	工程分包服务	3,524.71			431.39
中海石油炼化有限责任公司	工程分包服务	457.95			87.93
中国海洋石油南海东部有限公司	工程分包服务				33.73
中海石油化学股份有限公司	工程分包服务	359.06			18.72
中国海洋石油有限公司	码头服务	241.27			11.68
中国海洋石油东海有限公司	外包服务	0.05			0.06
中国海洋石油南海西部有限公司	物业服务	-0.29			-41.52
中海油研究总院有限责任公司	工程分包服务	141.51			
中国海洋石油南海东部有限公司	工程分包服务	0.14			
中化建国际招标有限责任公司	工程分包服务	18.77			
本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	工程分包服务	53,778.70			57,493.14

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 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	917,943.15	876,368.16
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	4,809.52	10,827.15
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	58,730.83	37,488.74
中海油研究总院有限责任公司	运输、船舶服务	31.98	
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶服务		14.28
中国近海石油服务(香港)有限公司	设备销售		0.70
本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	设计、安装、建造等专业生产服务	37,740.07	11,170.94

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

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

单位：万元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中国海洋石油渤海有限公司	场地及建筑物									0.73	
中国海洋石油有限公司	场地及建筑物			39.03	4.98	606.31					
中国海洋石油南海东部有限公司	场地及建筑物			87.43	6.86						
中国海洋石油南海西部有限公司	场地及建筑物			19.98	1.64		26.08			0.16	
中海实业有限责任公司	场地及建筑物			1,272.92	102.69	1,160.78	118.82		1,094.58	48.43	
中海油能源发展股份有限公司	场地及建筑物			1,310.25	38.02	961.85	30.53		290.15	29.03	

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

本公司对子公司的担保详见附注“十五、承诺及或有事项”。

**(5). 关联方资金拆借**

适用 不适用

单位：万元 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	9,000.00	2022/5/1	2025/3/1	
中国海洋石油集团有限公司	13,000.00	2018/2/1	2026/6/1	

**(6). 关联方资产转让、债务重组情况**

适用 不适用

**(7). 关键管理人员报酬**

适用 不适用

**(8). 其他关联交易**

适用 不适用

**1) 关联金融服务**

关联方	关联方交易内容	本期金额	上期金额
中海石油财务有限责任公司	利息收入	637.07	267.56
中国海洋石油集团有限公司	利息费用	11.12	25.23
合计	/	648.19	292.79

**2) 关联方取得的投资收益**

关联方	本期金额	上期金额
中海石油财务有限责任公司		462.26
合计		462.26

**6、 应收、应付关联方等未结算项目情况****(1). 应收项目**

适用 不适用

单位：万元 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
货币资金	中海石油财务有限责任公司	99,351.47		99,430.04	
应收账款	中国海洋石油有限公司	428,847.74		548,897.21	
应收账款	中海油能源发展股份有限公司	3,766.70		6,231.27	
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	793.76		280.35	
应收账款	中海油研究总院有限责任公司	87.20		53.31	
应收账款	中海油田服务股份有限公司			633.12	
应收账款	中国海洋石油集团有限公司			29.64	
预付款项	中海油能源发展股份有限公司	2.26		11.10	
预付款项	中国海洋石油有限公司	13.66			
其他应收款	中化建国际招标有限责任公司	60.00			
其他应收款	中国海洋石油有限公司	7.73		7.73	
其他应收款	中海油能源发展股份有限公司	1.50		118.89	
合同资产	中国海洋石油有限公司	126,096.87	189.15	21,939.02	32.91
合同资产	中海油能源发展股份有限公司	239.28	0.36	1,280.27	1.92
合同资产	中海石油气电集团有限责任公司	51.40	0.08	38.27	0.06
合同资产	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	10,003.88	15.01		

## (2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：万元 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	55,020.56	43,302.34
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	3,736.19	266.74
应付账款	中国海洋石油集团有限公司	1,102.71	139.66
应付账款	中国近海石油服务（香港）有限公司	865.60	402.10
应付账款	中海石油化学股份有限公司	368.49	25.49
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	490.47	542.52
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司	225.98	425.08
应付账款	中海实业有限责任公司	158.25	205.26
应付账款	中海油田服务股份有限公司	133.46	3,764.87
应付账款	中国海洋石油有限公司	23.08	12.37
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	17.68	35.57
应付账款	中海油研究总院有限责任公司	56.60	
应付账款	中国海洋石油东海有限公司	0.05	4.88

应付账款	中国海洋石油南海东部有限公司	2.05	1.22
应付账款	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	53,863.19	60,473.40
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司	1,116.85	1,201.74
其他应付款	中海油田服务股份有限公司	56.10	69.55
其他应付款	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	49.40	42.12
其他应付款	中国海洋石油东海有限公司	0.55	1.09
合同负债	中国海洋石油有限公司	90,851.05	46,881.36
合同负债	中国海洋石油集团有限公司	4,926.71	7,401.58
合同负债	中海石油气电集团有限责任公司		20,364.25
合同负债	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业		1,978.38
一年内到期的租赁负债	中海实业有限责任公司	1,899.41	1,948.26
一年内到期的租赁负债	中海油能源发展股份有限公司	1,148.47	1,355.18
一年内到期的租赁负债	中国海洋石油有限公司	139.40	
一年内到期的租赁负债	中国海洋石油南海东部有限公司	266.13	261.36
一年内到期的租赁负债	中国海洋石油南海西部有限公司	37.88	46.82
一年内到期的租赁负债	中海油田服务股份有限公司		106.34
租赁负债	中海实业有限责任公司	2,711.42	3,823.06
租赁负债	中国海洋石油渤海有限公司	475.66	
租赁负债	中国海洋石油南海东部有限公司	67.09	205.46
租赁负债	中国海洋石油南海西部有限公司	49.28	71.43
租赁负债	中海油能源发展股份有限公司	624.41	1,873.26
租赁负债	中海油田服务股份有限公司		87.24
一年内到期的长期借款	中国海洋石油集团有限公司	9,000.25	
长期借款	中国海洋石油集团有限公司	13,000.36	22,000.67

## 7、关联方承诺

适用 不适用

## 8、其他

适用 不适用

## 十四、股份支付

### 1、各项权益工具

适用 不适用

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

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、本期股份支付费用

适用 不适用

#### 5、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

#### 6、其他

适用 不适用

### 十五、承诺及或有事项

#### 1、重要承诺事项

适用 不适用

#### 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

##### (1) 对子公司提供担保

**截至 2024 年 6 月 30 日，本公司担保在履行中的担保事项：**

1) 经 2019 年 6 月 6 日召开的本公司第六届董事会第十七次会议审议通过，本公司为子公司海洋石油工程（青岛）有限公司承揽 LNG 模块建造项目，向日挥福陆合资公司出具母公司担保，合同金额 48.98 亿元人民币，担保金额 24.49 亿元人民币，担保期限为担保开出日至 2025 年 9 月 15 日。截至 2024 年 6 月 30 日，海洋石油工程（青岛）有限公司承揽 LNG 模块建造项目已经履约完毕。上述担保事项已经公司 2019 年 6 月 25 日召开的 2019 年第一次临时股东大会审议批准。

2) 经 2018 年 8 月 17 日召开的本公司第六届董事会第十次会议审议通过，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，因合同额增加，担保金额由 0.332 亿美元调整为 0.382 亿美元，其中履约保函担保金额为 0.191 亿美元，预付款保函担保金额为 0.191 亿美元。最长担保期限由 2018 年 12 月 31 日延长至 2020 年 6 月 30 日。后经 2020 年 6 月 23 日召开的本公司第六届董事会第二十四次会议审议通过，对履约保函担保最长期限由 2020 年 6 月 30 日延长至 2020 年 12 月 31 日，担保金额 0.191 亿美元保持不变。预付款保函于 2020 年 6 月 30 日已到期并解除。（详见公司于 2020 年 6 月 24 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保延期公告）。后经 2020 年 12 月 4 日召开的本公司第六届董事会第二十八次会议审议通过，对履约保函担保最长期限由 2020 年 12 月 31 日延长至 2021 年 4 月 30 日，担保金额 0.191 亿美元保持不变。重启预付款保函，担保金额 0.191 亿美元，担保期限至 2021 年 4 月 30 日，若项目工期发生变化，母公司担保随银行保函有效期变化相应调整。2021 年 6 月 30 日，项目完工履约保函结束，启动质保保函，担保金额 0.191 亿美元，质保保函有效期自业主颁发完工证明之日起 24 个月，2023 年到期日延期至 2024 年 6 月 28 日。

3) 经 2022 年 3 月 18 日召开本公司第七届董事会第九次会议审议通过, 本公司为全资子公司海洋石油工程(青岛)有限公司作为分包商与总包商 SAIPEM SA 签订巴西 Buzios VIII (FPSO P79) 模块建造项目合同提供母公司担保, 担保金额为 0.72 亿美元。担保期限为担保开出之日起至总包商颁发项目临时接收证书之日起 48 个月。

4) 经召开本公司第八届董事会第二次会议审议通过, 本公司为全资子公司海洋石油工程(青岛)有限公司作为分包商与总包商 SERVIZI ENERGIA ITALIA S.p.A. 签订了卡塔尔 NFPS EPC2 项目合同提供母公司担保, 担保金额为 1.75 亿美元。担保期限为担保开出之日起至总包商颁发项目临时接收证书之日起 40 个月。

## (2) 未决诉讼、仲裁事项

1) 2021 年 7 月 13 日 Branch of Maridive Offshore Projects Company 就沙特 3648 项目分包合同款向迪拜仲裁中心提起仲裁, 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待机费用及工期变更索赔款等, 对该仲裁诉求本公司之沙特分公司聘请英国品诚梅森律师事务所为之辩护并提出反索赔, 要求其支付因工程终止导致本公司之沙特分公司产生的损失。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) 本公司所属中海福陆重工有限公司涉及与江苏天目建设集团有限公司、中石化第四建设有限公司、天津华利保温建材有限公司、深圳市远鸣实业有限公司、中石化第十建设有限公司等的仲裁事项, 涉及的申述金额约为人民币 14,092 万元, 除作为第三方应诉的案件外, 均计提了相关应付账款, 共计提 13,943 万元的应付款项。

截至 2024 年 6 月 30 日, 除存在上述或有事项外, 本公司无其他重大或有事项。

## (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

## 3、其他

适用 不适用

## 十六、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

十七、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、重要债务重组

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

## 十八、母公司财务报表主要项目注释

## 1、应收账款

## (1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	554,706.06	623,402.27
1 年以内小计	554,706.06	623,402.27
1 至 2 年	2,564.69	10,054.56
2 至 3 年	917.01	1,227.84
3 年以上	4,803.60	4,803.60
合计	562,991.36	639,488.27

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：万元 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(%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	562,991.36	100.00	5,590.77	0.99	557,400.59	639,488.27	100.00	5,924.84	0.93	633,563.43
其中：										
信用风险特征组合	562,991.36	100.00	5,590.77	0.99	557,400.59	639,488.27	100.00	5,924.84	0.93	633,563.43
合计	562,991.36	/	5,590.77	/	557,400.59	639,488.27	/	5,924.84	/	633,563.43

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：信用风险组合

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	91,238.55	5,590.77	6.13
关联方组合	471,752.81		
合计	562,991.36	5,590.77	

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

### (3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备						
按信用风险特征组合计提坏账准备	5,924.84	-313.67			20.40	5,590.77
合计	5,924.84	-313.67			20.40	5,590.77

### (4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

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和合同资产情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中国海洋石油有限公司	390,122.05	99,086.93	489,208.98	53.37	148.63
爱思开尔世恩株式会社	36,798.37		36,798.37	4.01	
国家管网集团天津液化天然气有限责任公司	13,712.51	42,013.33	55,725.84	6.08	63.02
曹妃甸新天液化天然气有限公司	12,790.38	61,516.53	74,306.91	8.11	92.27
国家管网集团南山(山东)天然气有限公司	6,607.57		6,607.57	0.72	
合计	460,030.88	202,616.79	662,647.67	72.29	303.92

其他说明：

适用 不适用

## 2、其他应收款

### 项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	46,423.88	33,562.74
合计	46,423.88	33,562.74

其他说明：

适用 不适用

### 应收利息

#### (1). 应收利息分类

适用 不适用

#### (2). 重要逾期利息

适用 不适用

#### (3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

**(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

**(5). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

**(6). 本期实际核销的应收利息情况**

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

**应收股利**

**(1). 应收股利**

适用 不适用

**(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利**

适用 不适用

**(3). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

## (4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

## (5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

## (6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 其他应收款

## (1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	45,522.97	27,753.17
1 年以内小计	45,522.97	27,753.17
1 至 2 年		4,968.92
2 至 3 年	90.26	175
3 年以上	810.65	665.65
合计	46,423.88	33,562.74

## (2). 按款项性质分类

适用 不适用

单位：万元 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	35,066.53	33,077.54
备用金、押金、保证金	575.09	485.21
应收退税款	10,782.26	
合计	46,423.88	33,562.75

## (3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

## (4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

## (5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

## (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：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
海油工程国际有限公司	27,581.78	59.41	关联往来款	1 年以内	
中华人民共和国财政部	10,782.26	23.23	应收退税款	1 年以内	
中海油深圳海洋工程技术服务有限公司	905.18	1.95	关联往来款	1 年以内	
海工国际工程有限责任公司	363.98	0.78	关联往来款	1 年以内	
海洋石油工程(珠海)有限公司	122.57	0.26	关联往来款	1 年以内	
合计	39,755.77	85.63	/	/	

## (7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 3、长期股权投资

适用 不适用

单位：万元 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	927,156.99		927,156.99	917,918.15		917,918.15
对联营、合营企业投资						
合计	927,156.99		927,156.99	917,918.15		917,918.15

## (1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：万元 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	395,000.00			395,000.00		
海洋石油工程（青岛）有限公司	297,000.00			297,000.00		
中海油深圳海洋工程技术服务有限公司	219,247.36			219,247.36		
海工国际工程有限责任公司	6,000.00			6,000.00		
海油工程国际有限公司	618.65		618.65			
海油工程尼日利亚有限公司	52.14			52.14		
海油工程沙特有限公司		9,857.49		9,857.49		
合计	917,918.15	9,857.49	618.65	927,156.99		

## (2) 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

## (1). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 4、营业收入和营业成本

## (1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,133,406.00	1,062,387.90	1,096,280.91	1,000,913.44
其他业务	3,281.80	797.06	4,294.37	1,428.60
合计	1,136,687.80	1,063,184.96	1,100,575.28	1,002,342.04

## 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

其中：前五名客户的营业收入情况

项目	本期金额	占全部营业收入的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	824,888.41	72.57
Saudi Aramco Oil Company	63,756.87	5.61
中海石油气电集团有限责任公司	58,730.83	5.17
中海油绿能港浙江宁波能源有限公司	37,740.07	3.32
国家管网集团南山(山东)天然气有限公司	33,682.25	2.96
合计	1,018,798.43	89.63

## (2). 履约义务的说明

□适用 √不适用

## (3). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

## (4). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

## 5、投资收益

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	82,218.99	37,376.05
处置长期股权投资产生的投资收益		-792.50
交易性金融资产在持有期间的投资收益	8,761.55	9,566.38
债权投资在持有期间取得的利息收入	3,260.16	3,051.30
委托贷款收益		98.49
合计	94,240.70	49,299.72

## 6、其他

□适用 √不适用

## 十九、补充资料

## 1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	8.19	
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	26,028.16	

确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	3,515.90	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益	12,021.71	
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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		
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		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
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		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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	484.39	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	6,302.01	
少数股东权益影响额（税后）	0.02	
合计	35,756.36	

其他说明

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	4.77	0.27	0.27
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.35	0.19	0.19

### 3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

### 4、其他

适用 不适用

董事长：王章领

董事会批准报送日期：2024 年 8 月 16 日

### 修订信息

适用 不适用