

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 2022 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、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
独立董事	郑忠良	因病未出席	邱晓华

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人于毅、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.....	9
第四节	公司治理.....	27
第五节	环境与社会责任.....	29
第六节	重要事项.....	38
第七节	股份变动及股东情况.....	52
第八节	优先股相关情况.....	55
第九节	债券相关情况.....	56
第十节	财务报告.....	57

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；
	报告期内公司在上海证券交易所网站和中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件文本。

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		
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。
EPCI	指	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。
FEED	指	前端工程设计，Front End Engineer Design 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。
ROV	指	水下机器人，Remote Operated Vehicle 的英文缩写。
三新三化	指	新技术、新材料、新工艺；标准化、简易化、国产化。
公司“1832”数字化顶层设计	指	“1”是指打造与建设中国特色国际一流能源工程公司相匹配的数字化能力的愿景和目标，至 2025 年构建形成“数字海工”，至 2035 年构建形成“智慧海工”。“8”是指八个数字化转型主题，包括数字市场开发、数字项目管理、智能设计、数字采办、智能建造、数字安装、数字维保和数字职能管理，为确保八个主题落地，公司细致分解设计了 14 个数字化场景，明确了需完善的应用系统和应新建的技术应用。“3”是指公司构建基于大数据平台、技术开发平台、云基础平台的三级技术架构。“2”是指完善 IT 治理体系和网络安全体系两个保障体系，从而为公司数字化转型构建安全可靠的技术支撑。

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	于毅

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	李鹏
联系地址	天津港保税区海滨十五路 199 号
电话	022-59898808
传真	022-59898800
电子信箱	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	https://www.cnoocengineering.com
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》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
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
A股	上海证券交易所	海油工程	600583

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：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	1,173,403.72	747,093.56	57.06
归属于上市公司股东的净利润	48,113.57	39,970.08	20.37
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	35,143.85	26,472.34	32.76%
经营活动产生的现金流量净额	274,623.30	85,259.84	222.10
	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	2,276,862.82	2,274,207.10	0.12
总资产	3,666,104.60	3,465,426.38	5.79

(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)	0.11	0.09	22.22
稀释每股收益(元/股)	0.11	0.09	22.22
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.08	0.06	33.33
加权平均净资产收益率(%)	2.13	1.77	增加0.36个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率(%)	1.55	1.17	增加0.38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)
非流动资产处置损益	40.01	
越权审批，或无正式批准文件，或 偶发性的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助，但与公司 正常经营业务密切相关，符合国家 政策规定、按照一定标准定额或 定量持续享受的政府补助除外	667.61	
计入当期损益的对非金融企业收取 的资金占用费		

企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益	9,267.14	主要是结构性存款和大额存单的收入
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	3,005.16	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	795.64	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,762.56	
减：所得税影响额	2,525.46	
少数股东权益影响额（税后）	42.94	
合计	12,969.72	

注：其他符合非经常性损益定义的损益项目主要系与合营企业中海福陆重工有限公司未实现内部交易损益 1,762.56 万元。

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项目的情况说明

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

公司是中国唯一一家集海洋石油、天然气开发工程和液化天然气工程于一体的大型工程总承包公司，主营业务是为海洋油气资源开发提供设计、陆地制造和海上安装、调试、维修等专业工程和技术服务，是亚太地区最大的海洋油气工程 EPCI（设计、采办、建造、安装）总承包商之一。

公司总部位于天津市滨海新区。现有员工近 8000 人，形成了多层次、宽领域适应工程总承包的专业团队，建立了与国际接轨的运作程序和管理标准。在山东省青岛市拥有超过 120 万平方米的海洋工程制造基地，在天津市滨海新区临港工业区建成 57.5 万平方米海洋工程智能化制造基地，在广东省珠海市通过合营公司中海福陆重工有限公司（公司持股 51%）拥有 207 万平方米的海洋工程制造基地，形成了跨越南北、功能互补、覆盖深浅水、面向国内外市场的场地布局。拥有 3 级动力定位深水铺管船、7500 吨起重船、水下工程船等 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“建设中国特色国际一流能源工程公司”的发展目标和“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、信息化建设为五个具体抓手”的整体发展布局，具备了海洋工程设计、海洋工程建造、海洋工程安装、海上油气田维保、水下工程检测与安装、高端橇装产品制造、海洋工程质量检测、海洋工程项目总包管理、液化天然气工程建设等九大能力，拥有 3 万吨级超大型海洋平台的设计、建造、安装以及 300 米水深水下检测与维修、海底管道修复、海上废旧平台拆除等一系列核心技术，具备了 1500 米水深条件下的海底管道铺设能力，并成功实施了 3 万吨级超大型海洋平台、10 万吨级深水半潜式生产储油平台、30 万吨级深水 FPSO 等高端海洋油气装备的总包建设工作。

近年来，公司在巩固提升传统海洋工程能力基础上，抓住全球油气行业发展大趋势，加快向绿色低碳、高附加值产品转型升级，拓展能源工程一体化服务能力，培育形成了 LNG 工程（含 LNG 模块化建造、LNG 接收站和液化工厂工程）、深水工程、FPSO 工程等产业和能力，不断拓展综合能力和发展空间。

（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。先后为中国海洋石油有限公司、康菲、壳牌、哈斯基、科麦奇、Technip、MODEC、AkerSolutions、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。

（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，国内市场继续保持良好增长态势，海外市场有所复苏。

国内海洋油气工程行业持续受益于中国海油油气增储上产“七年行动计划”有力推进，行业发展呈现较好增长势头。据中国海洋石油有限公司（以下简称“中海油”）披露的战略展望文件显示，中海油 2022 年资本开支为 900 亿元-1000 亿元，较 2021 年实际完成的 876 亿元保持增长。中海油持续在南海、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，为公司业务发展带来了良好机遇。2022 年上半年公司承揽的国内海上油气工程订单大幅增长，新签陵水 25-1 气田开发工程项目，这是公司继陵水 17-2 气田开发项目后承揽的第二个千米级深水工程项目。预计中国海油“七年行动计划”的不断推进，将为公司“十四五”期间的国内海域工程建设量提供有力支撑。

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，正在逐步复苏，行业订单情况改善。根据第三方咨询机构预测，2022 年、2023 年全球海上油气勘探开发资本支出分别为 1100、1300 亿美元，较 2021 年 970 亿美元有一定幅度的增长。预计随着下半年石油需求回复至疫情前水平，亚太、中东、非洲、美洲等区域工程招投标将进一步活跃，有望带来行业情况的进一步改善。

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. 我国自主设计建造安装的亚洲第一深水导管架“海基一号”机械完工。实现国内首次 300 米级水深海域导管架平台的 EPCI 工作顺利完成，刷新了中国海上单体原油生产平台的重量记录，标志海油工程完整掌握深水超大型导管架平台制造安装的成套关键技术。

2. 我国首个海洋油气装备制造“智能工厂”——海油工程天津智能化制造基地正式投产。海油工程天津智能化制造基地大量应用 5G、工业大数据、人工智能等先进技术，实现从项目管控、车间建造到厂区管理的全流程智能化，为海洋油气装备行业提供可复制、可推广的数字化智能化运营管理模式。该基地的投产标志着我国海洋油气装备行业智能化转型实现突破。

3. 正式交付自主设计、建造和调试的首套深水水下多功能管汇系统。该产品是中国国内自主研发的首套 500 米水深的带控制系统的水下管汇工程化产品，标志着我国海洋油气水下生产装备自主研发、设计、制造和测试技术取得重要突破。

4. 完成我国首个海上二氧化碳封存示范工程设备制造安装。6 月 15 日，我国海上首个二氧化碳示范工程项目在公司青岛场地完成全部设备制造和安装，将服役于恩平 15-1 油田，预计每年可封存二氧化碳 30 万吨，累计封存 146 万吨以上。

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

3. 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：公司在青岛、珠海、天津临港、惠州等多地建有海洋工程制造基地，场地面积极近 350 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、澳大利亚 Ichthys 等一批大型 LNG 模块化建造项目。其中 Yamal 项目合同金额达到百亿元人民币，公司实现项目高质量运营和按期交付，奠定了在全球模块化建造市场地位。当前，公司正在实施北美壳牌 LNG 模块化建造项目，合同金额约 50 亿元人民币，公司将打造精品工程，继续提升模块化建造竞争力。

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

2022 年上半年，公司油气工程项目工作量持续增长，面对饱满、艰巨的生产任务，公司在保障安全生产的基础上，突出精益化管理，科学高效配置各项资源，确保各工程项目平稳有序运行。同时，公司统筹抓好市场开发、科技创新、降本增效等各项工作，低碳化发展能力持续增强，“卡脖子”关键技术取得重要进展，智能化数字化迈出实质步伐，价值管理指标体系逐渐形成，公司发展质量明显提升。

报告期公司实现营业收入 117.34 亿元，同比增长 57.06%，归属于上市公司股东的净利润 4.81 亿元，同比增长 20.37%。截至 2022 年 6 月末，总资产 366.61 亿元，归属于上市公司股东的净资产 227.69 亿元，资产负债率 37.86%，公司发展保持良好态势。

2022 年上半年完成的主要工作

（一）工程项目有序推进，多个领域实现突破

报告期公司共运行 48 个项目，完成钢材加工量 18.66 万结构吨，同比增长 102%，投入船天 1.14 万天，同比增长 10%；陆地建造导管架 15 座、组块 7 座，海上安装导管架 6 座、组块 6 座，铺设海底管线 172 公里，海底电缆 162 公里。

重点工程项目实施进度（截至报告期末）列示如下：

序号	项目名称	累计实施进度
1	北美壳牌 LNG 模块化建造项目	85.11%
2	香港海上液化天然气接收站项目	96.03%
3	天津 LNG 二期接收站工程项目	62.26%
4	唐山 LNG 项目接收站一期工程项目	84.18%
5	唐山 LNG 项目接收站二阶段工程项目	28.88%
6	广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目	28.32%
7	福建漳州 LNG 接收站及储罐项目	95.57%
8	龙口南山 LNG 一期工程接收站项目	50.30%
9	渤中 29-6 油田开发项目	46.40%
10	渤中 19-6 凝析气田 I 期开发项目	18.29%
11	渤中-垦利油田群岸电应用工程项目	42.91%
12	陵水 25-1 气田开发项目	1.10%
13	流花 11-1/4-1 二次开发项目	29.93%
14	恩平油田群区域开发项目	61.49%
15	垦利 6-1 油田 KL5-1、5-2、6-1 区块开发项目	54.72%
16	垦利 6-1 油田 10-1 北区块开发项目	88.69%
17	陆丰油田群区域工程项目	95.36%
18	垦利 6-1 油田 4-1 区块开发项目	100.00%
19	中海油北美公司 K1A 管线重建项目	68.02%
20	沙特阿美 Marjan P1 Gosp-4 项目	4.91%
21	乌干达 Kingfisher 项目	4.82%
22	企鹅 FPSO 项目	99.39%
23	巴西 P79 FPSO 项目	0.07%
24	巴西 P70 FPSO 项目	99.56%
25	卡塔尔 NFA 项目	99.97%

国内项目实现多个首次。亚洲第一深水导管架平台——陆丰油田群区域开发项目“海基一号”实现机械完工，实现国内首次 300 米级水深超大型导管架平台的 EPCI，刷新国内海上单体原油生产平台重量纪录，标志海油工程完整掌握深水超大型导管架平台制造安装的成套关键技术。亚洲首艘圆筒型 FPSO（浮式生产储卸油装置）——流花 11-1/4-1 油田二次开发项目 FPSO 在青岛场地正式开工，将助力公司深水超大型海洋油气装备自主设计建造和集成能力在 FPSO 领域取得新的突破。我国首个海上二氧化碳封存示范工程项目恩平 15-1 中心平台导管架在南海东部海域成功滑移下水并精准就位。上半年，公司同步运行天津、唐山、龙口等大型 LNG 项目 10 个，在建 16 万方及以上储罐 27 台，LNG 项目 EPCM 总包能力持续提升。

海外项目加快推进步伐。北美壳牌 LNG 模块建造项目进入建造高峰期，成功交付 10 个模块，并实现全部模块结构封顶。沙特 Marjan 项目预制工作全面展开。企鹅项目稳步推进机械完工，预计 10 月底具备交付条件。巴油 P79 FPSO 上部组块项目和乌干达 Kingfisher 项目顺利开工。

（二）市场承揽额 149.16 亿元，同比增长 118%

公司按照既定发展战略和市场开发策略，积极进行市场开发。上半年新签合同金额 149.16 亿元，较 2021 年上半年 68.40 亿元增长 118%，其中国内新签合同额约 130.76 亿元，海外新签合同额约 18.40 亿元，为完成今年全年市场目标奠定了坚实基础，也为未来 1-2 年工作量提供了有力支撑。

国内市场：随着中国海油增储上产七年行动计划持续推进，国内渤海海域大型项目不断涌现，南海海域深水项目接续。报告期新签国内大型项目为陵水 25-1 气田开发工程、渤中 19-6 凝析气田开发工程、垦利 6-1/5-1、5-2、6-1 区块开发项目海上安装调试总包工程。其中陵水 25-1 气田开发工程是公司继承揽陵水 17-2 气田开发项目后第二个千米级深水工程项目。

海外市场：公司保持国际化发展定力，继续加强市场开发，报告期新签海外主要项目为乌干达 Kingfisher 油田地面工程和巴西国家石油 P79 FPSO 模块建造项目。

新能源市场：报告期公司新能源业务市场取得突破，累计承揽额 7.06 亿元，同比增长 384.8%。承揽了深远海浮式风电研制与国产化应用项目、三峡阳江青洲六海上风电项目海上升压站建造运输及安装项目、漂浮式海上风电与养殖融合研究与示范项目详细设计项目等合同。

（三）筑牢安全防线，保障公司本质安全

在工作量持续增长带来的生产压力加大和安全风险快速上升的形势下，公司以高质量落实“安全生产专项整治三年行动计划”为抓手，全面加强安全生产管控。制定实施方案专项落实全国安全生产电视电话会议十五条措施，积极推进安全生产专项整治巩固提升、安全生产大检查等重点工作。大力开展安全培训，持续加强在项目运营、承包商、外租船、现场作业等方面安全管理力度，积极推动承包商施工人员作业环境改善，以高标准的 QHSE 管理推动公司高质量发展，牢牢守住重大生产安全事故“零发生”的底线。上半年累计完成人工时 4135 万小时，同比上升 33%，损工事件率为 0.005，同比下降 30.9%，安全绩效保持良好水平。

与此同时，新冠肺炎疫情防控扎实有效，公司克服作业点多、面广，承包商多、人员流动性大等现实困难，积极合理组织疫苗接种、全员大筛、环境检测、物资消杀，保障了人员和作业环境安全，为生产经营顺利运行提供了安全保障。

（四）强化经营意识，建立价值管理体系

报告期公司以完成“两利四率”目标为落脚点，持续提升自主经营意识，压实资产保值增值的责任意识，增强预算管理的刚性，深度筑牢强化价值引领的业财融合导向，系统建立起覆盖公司战略、运营、作业三个层级，兼顾组织、项目两个维度，涵盖市场开发、工效管理、总包协同、成本优化等 12 个管理主题的价值管理指标体系，形成了以“指标管理”为导向的经营管控机制。逐步释放降本提质增效 3.0 效能，在持续抓牢“四大费用”（分包费、外租船舶费、工程材料费、油料费）压降的基本盘上，同步打通“设计优化、采办节资及资源效率提升降本”的三条路径，推动降本目标从保障经营业绩向提升公司核心能力迈进。公司上半年实现降本提质增效 4.19 亿元，精益化管理能力稳步提升。

（五）加强自主创新，推进技术攻关和数字化转型

1. 加强技术攻关及成果应用，提升技术实力

报告期公司积极落实创新驱动战略，围绕深水导管架、深水浮体、水下系统等方向开展科研项目 114 项。塔架式单点系泊系统工程设计关键技术研究结题，突破了单点系泊 FPSO 水动力分析技术、系泊系统载荷分析技术、液滑环、光纤电滑环等关键技术；完成陵水半潜式生产平台研究课题，突破了 1500 米深水半潜平台设计、建造、安装和调试关键技术，掌握了聚酯缆锚泊系统、钢悬链立管系统设计制造安装关键技术，实现了我国深水油气田自主开发能力从 300 米到 1500 米水深的跨越；水下油气生产系统工程化示范应用创新专项攻克了 500 米水深水下多功能管汇产品详细设计及水下连接系统、控制系统集成测试技术，相关成果已在实际工程中进行应用；深水超大型导管架平台设计建造安装成套关键技术成功应用于“海基一号”建设，标志着公司固定平台技术挺进深水的探索取得重大突破，填补了国内超大型深水导管架设计建造安装的多项技术空白；圆筒型 FPSO 关键建造技术的研发及成功应用，标志着公司初步掌握了圆筒型 FPSO 产品的详细设计、分段建造、船体与模块集成、精度控制、船体出坞、码头系泊等关键建造技术，提升了公司在 FPSO 建造领域的竞争力。

2. 加大新能源及低碳技术研发，取得重要成果

报告期，公司研发了自升降式的海上风机整体自安装技术，为后续海洋风机向大型化、深水化发展进行技术积累。由公司自主研发设计的国内首个深远海浮式风电项目上半年在青岛场地开工建造，标志着公司在新能源领域布局迈出重要一步。

公司依托恩平 15-1 油田群开发项目，形成 CO₂ 回注实施方案设计编制能力、超临界 CO₂ 压缩机国产化集成能力和国内海上首个 CO₂ 封存量超百万吨级的 CCS 工程示范应用，填补国内技术空白，为后续 CCS/CCUS 提供借鉴和指导。

3. 积极推进“三新三化”项目实施，创造经济效益

报告期公司运行“三新三化”项目 139 项，产生效益 1.39 亿元，其中海管理深优化、导管架结构详细设计优化等多项技术成果得到推广应用。

4. “智能工厂”投产并投入运营，推动工效提升

报告期天津临港智能化制造基地正式投产，推动工业化与信息化的深度融合：完成了以 5G 等新一代技术为代表的网络基础设施建设，实现了全厂网络的无缝覆盖；落地实施了基于离散型重型钢结构加工的平面分段生产线切割工场、工艺管线生产线和自动化立体仓库，实现了基地主要生产环节的自动化升级；打造了基于单一数据源和一体化平台的数字化管控系统，实现了工程建设管理的全链条数字化协同管理；打造了能源管理信息化系统，实现了全场风、水、电、气的等能源数据的自动采集和处理，实现了能源管控精益化升级。

通过打造覆盖软硬件的一体化智能制造方案，该基地实现了数字化协同工程建造，降本增效推动作用初显。根据基地承接的首个工程项目渤中 29-6 运行，预制作业各环节工效提升 10%-20% 以上，检验作业提效 24%，总装周期缩短约 50%。后续随着软硬件稳定性的提升、全流程的优化

和新工艺的成熟应用，降本提质增效作用将进一步展现，将形成示范效应，带动公司海洋工程智能化制造水平的提升与突破，有力推动从“传统工厂”向“智能工厂”的跨越。

5. 探索数字孪生与数字仿真技术，降低工程风险

报告期，公司积极推进依托数字孪生的数字化交付，以陆丰 15-1DPP 导管架为试点开展海洋工程设施监测并基于数字化基础模型构建数字孪生系统，通过构建数字孪生系统，成功实现了对平台状态的实时监测和未来运行状态模拟，并做出及时预警。仿真中心开展陆丰 15-1 导管架滑移下水等 3 个项目工程应用，实现作业人员培训、仿真预演与评估等，全程实现自主可控。通过数字化仿真模拟，有效降低作业风险。

下半年经营展望

2022 年下半年，公司面临的工作量依然繁重，计划 9 个项目建成投产，预计建造加工量可能超过 20 万结构吨，投入船天超过 1.2 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，继续降本提质增效，努力降低生产成本，提升发展的质量和效益，为股东持续创造价值。聚焦风险防控，构筑生产安全、合规管理、疫情防控三道防线，慎终如始抓实抓细各项风险防控工作，确保公司本质安全。

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	1,173,403.72	747,093.56	57.06
营业成本	1,081,238.01	652,817.09	65.63
销售费用	962.95	984.01	-2.14
管理费用	9,368.04	9,238.36	1.40
财务费用	-3,901.31	2,100.66	-285.72
研发费用	23,090.13	32,889.18	-29.79
经营活动产生的现金流量净额	274,623.3	85,259.84	222.10
投资活动产生的现金流量净额	-91,383.06	-56,076.74	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-43,939.1	-57,632.28	不适用
税金及附加	4,841.36	3,139.19	54.22
其他收益	837.65	4,043.76	-79.29
投资收益	7,264.88	2,043.97	255.43
公允价值变动收益	3,005.16	-510.03	
信用减值损失	-9,039.75	-3,168.55	
营业外收入	1,088.88	470.39	131.48
所得税费用	12,826.37	9,265.62	38.43
归属于母公司所有者的净利润	48,113.57	39,970.08	20.37

其他综合收益的税后净额	-9,124.03	1,094.12	-933.91
-------------	-----------	----------	---------

营业收入变动原因说明：报告期实现营业收入 117.34 亿元，同比增加 42.63 亿元，增长 57.06%，主要原因是随着国内外项目建设的推进，完成的总体工作量保持增长，特别是陆地建造工作量显著，使得营业收入实现较大幅度增长。

营业成本变动原因说明：营业成本 108.12 亿元，同比增加 42.84 亿元，增长 65.63%，主要原因是工作量增长使得营业成本规模自然增加，由于海上施工推迟工作量后移，船舶待机成本增加，使得营业成本增速高于收入增速。

销售费用变动原因说明：销售费用 962.95 万元，同比减少 21.06 万元，下降 2.14%，主要原因是公司加强降本增效，销售费用相应减少。

管理费用变动原因说明：管理费用 9,368.04 万元，同比增加 129.68 万元，增长 1.40%，主要原因是本年下属高泰公司注销，辞退福利增加所致。

财务费用变动原因说明：财务费用-3,901.31 万元，同比减少 6,001.97 万元，主要原因：（1）受汇率波动影响，本期美元升值 5.26%，上年同期美元贬值 0.99%，汇兑净收益同比增加 5,615.30 万元；（2）利息支出同比增加 231.56 万元；（3）利息收入同比增加 175.30 万元，上述原因综合影响使得财务费用同比增长。

研发费用变动原因说明：研发支出 2.31 亿元，同比减少 0.98 亿元，下降 29.79%，主要原因是上年同期公司研发项目中有陵水半潜式生产平台这样的重大研发项目的投入和结题。2022 年上半年公司部分重大研发项目处于接续过程中，公司在海洋工程领域智能制造、重大技术装备等方向布局的大型研发项目于报告期刚刚启动相关研发活动，使得研发支出同比有所减少。

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约 27.46 亿元，同比增加流入 18.94 亿元，增长 222.10%，主要原因是公司做好项目现金流跟踪和管理，恩平、陆丰、香港 LNG 等项目收款同比增加所致。

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-9.14 亿元，同比增加流出 3.53 亿元，主要原因是（1）上年同期天津临港海洋工程装备制造基地建设项目处于在建高峰期，本年处于收尾阶段，投资净支出同比减少 3.17 亿元；（2）本期理财规模增加 7.70 亿元，上年同期减少 0.53 亿元，同比增加流出 8.23 亿元，上述原因综合影响使得投资活动现金流出同比增加。

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-4.39 亿元，净现金流出较去年同期减少 1.37 亿元，主要原因：（1）本年偿还中国银行 0.64 亿元贷款，上年同期偿还国家开发银行 2.30 亿元贷款；（2）派发的股利金额同比增加 0.45 亿元；（3）部分租赁合同本年到期，偿付租赁负债支出同比减少 0.11 亿元，上述原因综合使得筹资活动现金流出同比减少。

税金及附加变动原因说明：税金及附加 4,841.36 万元，同比增加 1,702.17 万元，增长 54.22%，主要原因是海洋工程装备智能制造基地投入使用及收支合同签订额上升，房产税、印花税同比增

加所致。

其他收益变动原因说明：其他收益 837.65 万元，同比减少 3,206.11 万元，下降 79.29%，主要原因是消费税退税申报的时间性差异影响所致。

投资收益变动原因说明：投资收益 7,264.88 万元，同比增加 5,220.91 万元，增长 255.43%，主要原因是（1）珠海场地工作量增加，场地利用率提升，中海福陆减亏 0.45 亿元；（2）时间性差异影响，本年较上年同期提前收到中海石油财务有限责任公司分红 0.08 亿元。

公允价值变动收益变动原因说明：公允价值变动收益 3,005.16 万元，同比增加 3,515.19 万元，主要原因是精益管理资金头寸，资金池实现规模效应，理财收益增长所致。

信用减值损失变动原因说明：计提信用减值损失 9,039.75 万元，同比增加 5,871.20 万元，主要原因是项目应收账款计提坏账准备增加所致。

营业外收入变动原因说明：营业外收入 1,088.88 万元，同比增加 618.49 万元，增长 131.48%，主要原因是供应商到货延迟依据合同确认罚款收入同比增加所致。

所得税费用变动原因说明：所得税费用 12,826.37 万元，同比增加 3,560.75 万元，增长 38.43%，主要原因是盈利增长、研发加计扣除时间性差异、海外减值及海外项目预提税综合影响所致。

归属于母公司所有者的净利润变动原因说明：归属于母公司所有者的净利润 4.81 亿元，同比增加 0.81 亿元，增长 20.37%，主要原因是报告期公司工作量保持增长，公司通过良好的项目管控，保障项目高质量按计划运行，以及通过有效的降本提质增效，提升公司整体盈利能力。

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-9,124.03 万元，同比减少 10,218.15 万元，下降 933.91%，主要原因是减持蓝科高新股票和外币报表折算差额综合影响所致。

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 （%）
货币资金	257,843.39	7.03	117,078.06	3.38	120.23

应收款项	415,043.34	11.32	565,721.97	16.32	-26.63
预付款项	87,944.76	2.40	63,428.24	1.83	38.65
其他应收款	3,021.02	0.08	1,790.19	0.05	68.75
存货	132,058.33	3.60	115,109.66	3.32	14.72
合同资产	434,216.79	11.84	291,266.84	8.40	49.08
其他流动资产	15,085.74	0.41	24,821.26	0.72	-39.22
长期股权投资	150,101.58	4.09	152,908.21	4.41	-1.84
其他权益工具投资	11,008.34	0.30	16,302.34	0.47	-32.47
固定资产	1,046,734.42	28.55	1,071,041.58	30.91	-2.27
在建工程	85,857.95	2.34	93,920.99	2.71	-8.58
使用权资产	7,239.71	0.20	9,509.82	0.27	-23.87
应付票据	39,253.31	1.07	18,267.37	0.53	114.88
合同负债	239,445.74	6.53	98,447.47	2.84	143.22
长期借款	42,152.34	1.15	47,505.75	1.37	-11.27
租赁负债	2,405.67	0.07	3,965.89	0.11	-39.34
递延所得税负债	4,350.40	0.12	3,255.61	0.09	33.63
其他综合收益	5,027.76	0.14	14,178.07	0.41	-64.54
总资产	3,666,104.60	100.00	3,465,426.38	100.00	5.79
负债总额	1,388,022.10	37.86	1,189,596.92	34.33	16.68
归属于母公司所有者权益	2,276,862.82	62.11	2,274,207.10	65.63	0.12

其他说明

货币资金 25.78 亿元，较上年末增加 14.08 亿元，增长 120.23%，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。

应收账款 41.50 亿元，较上年末减少 15.07 亿元，下降 26.63%，主要原因是公司不断优化项目现金流跟踪和管理，本期项目收款好转所致。

预付款项 8.79 亿元，较上年末增加 2.45 亿元，增长 38.65%，主要原因是大宗材料上涨，报告期公司预付的材料费较年初增加。

其他应收款 0.30 亿元，较上年末增加 0.12 亿元，增长 68.75%，主要原因是下属青岛子公司汇算清缴确认退税款 0.13 亿元。

存货 13.21 亿元，较上年末增加 1.69 亿元，增长 14.72%，主要原因是（1）工作量增加，在建项目增多，原材料规模自然增长；（2）大宗材料涨价，部分项目提前购置备料。

合同资产 43.42 亿元，较上年末增加 14.29 亿元，增长 49.08%，主要原因是本年工作量增加，随着在建项目的推进，项目已施工未结算的部分增加所致。

其他流动资产 1.51 亿元，较上年末减少 0.97 亿元，下降 39.22%，主要原因增值税重分类金额较年初有所下降所致。

长期股权投资 15.01 亿元，较上年末减少 0.28 亿元，下降 1.84%，主要原因是合营单位中海福陆本期亏损，长期股权投资按权益法核算减少所致。

其他权益工具投资 1.10 亿元，较上年末减少 0.53 亿元，下降 32.47%，主要原因是蓝科高新股价变动及减持两方面原因所致。

固定资产 104.67 亿元，较上年末减少 2.43 亿元，下降 2.27%，主要原因是按期计提折旧所致。

在建工程 8.59 亿元，较上年末减少 0.81 亿元，下降 8.58%，主要原因是部分在建工程达到预定使用状态转固所致。

使用权资产 0.72 亿元，较上年末减少 0.23 亿元，下降 23.87%，主要原因是按期计提折旧所致。

应付票据 3.93 亿元，较上年末增加 2.10 亿元，增长 114.88%，主要原因是 LNG 项目工作量增加，与分包商结算量增加所致。

合同负债 23.94 亿元，较上年末增加 14.10 亿元，增长 143.22%，主要原因是部分项目预收款项增加所致。

长期借款 4.22 亿元，较上年末减少 0.54 亿元，下降 11.27%，主要原因是本期偿还部分中国银行贷款所致。

租赁负债 0.24 亿元，较上年末减少 0.16 亿元，下降 39.34%，主要原因是按期支付租赁付款额所致。

递延所得税负债 0.44 亿元，较上年末增加 0.11 亿元，增长 33.63%，主要原因是交易性金融资产公允价值变动及大额存单投资收益确认的暂时性差异增加。

其他综合收益 0.50 亿元，较上年末减少 0.92 亿元，下降 64.54%，主要原因是减持蓝科高新股票和外币报表折算差额综合影响所致。

总资产 366.61 亿元，较上年末增加 20.07 亿元，增长 5.79%，主要原因是工作量增加，与业主结算量加大，合同资产自然增长，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 138.80 亿元，较上年末增加 19.84 亿元，增长 16.68%，主要原因是工作量增加，与业主结算量加大，合同负债自然增长所致。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 13.58（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 3.70%。

(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

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（以下简称“天津海洋工程装备制造基地建设项目”），基地规划总面积约为 57.5 万平方米（长约 965 米，宽约 600 米），码头总长 1631 米，总投资约 39.89 亿元人民币。（详见公司于 2018 年 3 月 20 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：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。

项目二期工程正在开展初步设计和概算编制，目前处于审查报批阶段。

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

截止报告期末，公司持有甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司（证券简称“蓝科高新”）股票 590 万股，持股比例为 1.66%，持股数量报告期内减少 450 万股。

单位：万元

证券代码	证券简称	最初投资成本	期初持股比例 (%)	期末持股比例 (%)	期末账面价值	报告期损益	报告期公允价值变动	会计核算科目	股份来源
601798	蓝科高新	3,668.41	2.93	1.66	3,941.20	0	-289.10	其他权益工具投资	原始股投资
合计		3,668.41	2.93	1.66	3,941.20	0	-289.10	/	/

与非股权投资相关的以公允价值计量的金融资产主要体现在交易性金融资产和其他权益工具投资两个科目，具体包括公司购买结构性存款、非保本浮动收益型理财产品情况，详见财务报告附注里相关分析。

(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	深圳海油工程水下技术有限公司	228,561.47	海洋石油水下工程技术服务及海管维修等业务	657,718.76	485,811.24	23,804.87	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	582,392.44	366,058.39	8,947.80	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	305,128.50	304,068.30	-2,792.26	100%
4	海工国际工程有限责任公司	6000.00	施工总承包、专业承包	16,566.55	6,240.17	1,459.09	100%
5	海油工程印度尼西亚有限公司	195.21	油气田开发、维修服务业务	8,497.87	3,126.52	122.63	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	139.84	85.85	2.17	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	29,448.53	-63,279.84	-5,826.58	100%
8	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	2,166.15	1,802.06	0.60	90%
9	蓝海国际有限公司	669.81	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	657.84	657.84	0	100%
10	美国高泰深海技术有限公司	956.87	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	2,072.74	1,310.63	-97.42	70%
11	北京高泰深海技术有限公司	500.00	深海工程技术咨询	4,677.42	2,215.44	-1,332.66	70%
12	海油工程国际有限公司	669.11	工程总承包、油气开发工程的设计、建造和安装等	138,009.60	57,669.31	1,544.53	100%
13	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	48,545.41	8,858.98	1,224.33	100%
14	海油工程国际有限公司泰国公司	283.04	工程承包	2,811.98	2,536.63	132.07	100%

15	海油工程国际有限公司巴西公司	314.30	工程承包	265.63	214.40	23.84	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:

深圳海油工程水下技术有限公司 2022 年半年度实现营业收入 11.58 亿元，净利润 2.38 亿元，较上年同期 0.84 亿元明显增长，主要是因为海上安装工作量增长，同时采取积极措施提升船舶利用率，减少船舶待机成本。

海洋石油工程（青岛）有限公司 2022 年半年度实现营业收入 22.46 亿元，净利润 0.89 亿元，较上年同期 0.07 亿元明显增长，主要是因为陆地建造工作量增长，加之降本提质增效工作有序开展。

海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司 2022 年半年度净利润-0.58 亿元，较上年同期-0.02 亿元明显减少，主要是因为丹格特项目应收账款计提坏账准备 0.58 亿元。

(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:

深圳海油工程水下技术有限公司业绩波动分析同上。

海洋石油工程（青岛）有限公司业绩波动分析同上。

海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司业绩波动分析同上。

(3) 报告期取得或处置重要子公司情况:

不适用。

2. 报告期内本公司主要参股企业基本情况

公司名称	注册资本 (万元)	注册时间	经营范围	实际出资额 (万元)	持股比例
中海石油财务有限责任公司	400,000	2002 年 6 月	办理成员单位的存款、贷款及融资租赁等业务	7,067.14	1.77%
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	35,453	2008 年 12 月	石油钻采机械、炼油化工设备、海洋与沙漠石油设备和工程、炼油化工等	1,217.99	1.66%

3. 重要合营公司情况

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

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 工程项目实施风险

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,存在施工上的风险。

对策:加强施工安全与质量管控体系建设,加快深水技术储备力度和深水装备建设,积累更多深水项目实际运作经验,持续提升深水工程技术水平,增长管理和施工经验,降低施工风险。

2. 国际市场运营带来的风险

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不足,地缘政治、不同国家或地区政策、海域环境、远程资源调配均可能给海外项目作业带来运营风险。

对策:(1)公司将做好国际化发展战略的规划和筹划,确定科学的发展思路和发展路径,在项目维度稳健推进,与公司主要客户在国际化发展上形成合力;(2)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,科学全面分析、识别海外项目运营中的风险点,有针对性地做好应对;(3)进一步完善海外组织架构,强化资源配置及核心能力,不断完善海外项目管控体系。

3. 自然灾害、恶劣天气等自然因素带来的风险

诸如台风频发等难以预测的自然灾害或恶劣天气可能给公司的生产经营,特别是海上安装业务带来较大不利影响和不可预知的风险。

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

4. 汇率变动风险

公司的记账本位币为人民币,随着公司海外业务规模的扩大,外币收入增加,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。

5. 其他风险

除了上面描述的风险外,公司经营发展过程中还可能面临一些共性风险,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、安全生产风险、人才流失风险等等,公司将根据情况尽最大努力进行有效规避和应对。

(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

聚焦海洋油气工程主业，传统产业加快转型升级，新产业、新业务形成新的经济增长点，形成抗风险能力较强的相关多元化产业结构体系。加快从传统工程向高端服务转型升级，从化石能源工程向绿色能源工程转型升级，从海上工程向陆上工程转型升级，从海油工程向海洋工程转型升级。坚持跟随中国海洋石油集团战略和聚焦于公司优势环节的原则发展新能源和新产业。

（二）规划部署

1. 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。

2. 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。

3. 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。

4. 探索发展新兴工程

紧跟国家“双碳”目标和中国海洋石油集团新能源业务布局，探索发展新兴工程。具备海洋牧场、海底采矿等海洋工程技术能力和工程承揽能力；利用公司自主攻关海上 CO₂ 捕集及回注封存新工艺形成的工程设计能力，加快项目推广应用，拓展海上碳捕集利用与封存工程市场；响应行业需求，积极参与可燃冰、海洋能开发等相关前沿技术研究和应用型研究，参与示范工程项目；探索具备公司特色的海洋经济融合发展新模式（如：海上浮式风电+海洋牧场+氢能工程、海洋牧场+海洋能+数字海洋等模式）。

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
2021 年度股东大会	2022 年 5 月 20 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 5 月 23 日	审议通过《公司 2021 年董事会工作报告》； 审议通过《公司 2021 年监事会工作报告》； 审议通过《公司 2021 年度财务决算报告》； 审议通过《公司 2021 年度利润分配方案》； 审议通过《公司 2021 年年度报告及摘要》； 审议通过《关于续聘 2022 年度公司财务和内部控制审计机构的议案》； 审议通过《关于修订公司章程并授权董事会办理工商登记的议案》； 审议通过《关于修订公司股东大会议事规则的议案》； 审议通过《关于修订公司董事会议事规则的议案》； 审议通过《关于修订公司募集资金管理和使用办法的议案》； 审议通过《关于修订公司独立董事工作制度的议案》； 审议通过《关于选举彭雷先生为公司董事的议案》。

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

姓名	担任的职务	变动情形
彭雷	董事、党委副书记	选举
李鹏	董事会秘书	聘任
刘连举	原董事会秘书	离任
于长生	原副总裁	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

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）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	0
每 10 股转增数（股）	0

利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明

本报告期，公司不进行利润分配，也不进行公积金转增股本。

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

公司全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司（以下简称“青岛子公司”）被山东省青岛市确定为山东省青岛市 2022 年重点排污单位，涉及的监管类别有：水环境、大气环境、土壤环境。青岛子公司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：

①废水为青岛子公司生活污水，无生产性废水，生活污水中的主要污染物为 COD（化学耗氧量）、氨氮、悬浮物等。青岛子公司被纳入水环境重点排污单位，主要是因为青岛场地面积 120 万平米，生产人员较多，用水量大导致排水量相应比较大，排放废水中的氨氮、COD 等污染物尽管排放浓度达标并符合相关规定，但因氨氮、COD 等排放量较大，因此被列为重点监管单位。

②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。

③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，因此青岛子公司被当地环保部门列为土壤重点单位。但是，青岛子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：

①青岛子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/T31962-2015）B 级标准后，排入市政污水管道，进入泥布湾污水处理厂。青岛子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。

②青岛子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。青岛子公司厂区内安装了 VOCs 在线监测系统，并实现与当地环保局 24 小时联网。

③对于可能造成土壤污染的废弃物的处理，青岛子公司根据相关法律法规要求，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：

① 废气有组织排放量情况：

苯：0.0065 吨；

甲苯：0.022 吨；

二甲苯：0.109 吨；

非甲烷总烃：2.2164 吨；

颗粒物排放总量：2.38 吨。

各排放口排放浓度均低于规定的排放浓度。

② 废水排放量情况：

排水量 1.34 万 m³；

COD 平均排放浓度 114mg/L，COD 排放总量 1.45 吨；

氨氮平均排放浓度 6.51mg/L，氨氮排放总量 0.0776 吨。

需要特别说明的是，青岛子公司生活污水全部经过市政管网排放到污水处理厂，COD、氨氮等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》（DB37/2801.5-2018）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》（DB37/2376-2013）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/T31962-2015）B 级标准要求。

本报告期内，青岛子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。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

青岛子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. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

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

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

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

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

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

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

青岛子公司每年编制环境自行监测方案,报海油工程总部批准。

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

(一) 海洋石油工程股份有限公司海洋工程装备制造基地

1. 排污信息

海洋石油工程股份有限公司海洋工程装备制造基地按照要求取得了排污许可证(证书编号91120116722950227Y007Q);证书有效期自2021年8月27日至2026年8月26日为止,同时取得了天津市城镇污水排入排水管网许可证,证书有效期自2021年8月20日-2026年8月19日为止(许可证编号(2021)津临排许可字第010号)

目前场地正在进行试生产运行阶段，期间严格落实各项环保管理要求，同时加强与属地生态环境部门沟通，积极推动临港场地环保竣工验收和突发环境事件应急预案备案工作，确保各项环保工作合法合规。

依据天津市生态环境局 2022 年 4 月 27 日下发的《关于天津市 2022 年度环境信息依法披露企业名单的公告》，未被纳入《天津市 2022 年度环境信息依法披露企业名单》，按照法规要求 2022 年未纳入重点排污单位名单。为履行社会责任，推进绿色转型发展，公司自主披露海洋石油工程股份有限公司海洋工程装备制造基地排污信息。

海洋石油工程股份有限公司海洋工程装备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。

污染物形成过程和原因：

①外排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。

②废气排放污染物主要包括二甲苯、非甲烷总烃、挥发性有机物（TVOC）及颗粒物，形成过程和原因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。

③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：

①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厂处理厂进一步处理。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，正在按照属地环保局要求推进调试及验收相关工作。

②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+RT0”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 套废气在线检测设施，其中 5 套 VOC 在线监测设施、4 套颗粒物在线监测设施。目前在线监控已全部安装完成，正在按照属地环保局推进调试及验收相关工作。

③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；最终，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。

(3) 排放浓度和总量：

① 废气有组织排放情况：

按照试生产要求做好各项环保规定，各排放口排放浓度均低于规定的排放浓度。在完成环保竣工验收后，将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，并填报到排污许可证年度报告，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。

② 废气排放总量

在对排放废气采取过滤、吸附、RTO 等措施后，预计最终排入大气的污染物的总量如下：常规因子：颗粒物 34.55t/a、SO₂ 0.59t/a、NO_x 3.26t/a，特征因子：二甲苯 2.64t/a、VOCs 6.12t/a。

③ 废水排放量情况：

总的废水排放量共计 413m³/d。其中生活污水共计 347.5m³/d，生产废水共计 65.5m³/d。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。

(4) 超标排放情况：试生产期间无超标排放情况。

(5) 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》（DB12/524-2020）表 1 表面涂装相关标准；无组织非甲烷总烃排放执行《《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB12/524-2020）；燃气烘干废气排放执行《工业炉窑大气污染物排放标准》（GB12/556-2015）表 3 及《锅炉大气污染物排放标准》（DB12/151-2020）表 3 中相关要求标准；臭气浓度执行《恶臭污染物排放标准》（DB12-059-2018）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》（GB16297-1996）二级关标准，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《污水综合排放标准》DB12/356-2018 三级标准限值相关要求。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

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。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 4 事故水池；满足应急处置需要，进一步降低了环境污染风险。

3. 建设项目环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定

（1）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（2017 年 8 月）

（2）《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）

4. 本报告期内，海洋石油工程股份有限公司海洋工程装备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。

（二）船舶环保管理

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，公司持续重视船舶环保管理工作，注重从源头对船舶进行管控，积极引进领先环保思路与理念，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。

（1）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。

（2）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。

（3）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。

(4) 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。2022 年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《安全生产专项整治三年行动巩固提升实施方案》工作部署，对外租船舶严格监督监管，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。

2022 年上半年，公司累计租用外租船舶 40 余艘，未发生环境污染事故事件。

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

报告期，公司在生产项目作业过程中采取先进技术积极保护海洋环境和海洋生物。

公司在进行香港海上液化天然气接收站项目建设过程中，严格遵守香港当地的环保法律法规，积极履行环境保护责任，尽最大努力减少生产活动对周边环境和海洋生物的影响。如该项目海上工序涉及海底冲喷，为了保护附近的海洋环境，公司采用淤泥幕的方式，冲喷机器在淤泥幕包围中工作，保证了冲喷工序产生的海泥困在淤泥幕里，防止淤泥流动污染附近的水质环境。同时，每周至少进行 3 次水质影响监测，确保水质影响符合环保要求。

该项目开展环境影响评估，为保护海洋哺乳类动物，在打桩作业周边设置不小于 500 米半径的海洋哺乳动物管制区，并配备了具备经验的海洋哺乳动物观察员。在观察员确认管制区内连续

30 分钟都没有海洋哺乳动物出现后，才进行打桩工程。一旦发现海洋哺乳动物进入海洋哺乳动物管制区，工程作业将会在安全情况下马上停止，以减低工程对海洋哺乳动物的影响。

(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

实现“碳达峰、碳中和”，是贯彻新发展理念、构建新发展格局、推动高质量发展的内在要求，是国家重大战略决策。公司高度重视双碳战略，深刻认识其重大意义和作用，结合公司自身业务特点，加快绿色低碳发展步伐，以节能降碳为抓手，推动公司在发展中促进绿色转型，在绿色转型中实现更好发展，取得了积极效果。2022 上半年，通过落实 112 项节能增效措施，共计实现措施节能量 1739 吨标准煤，完成全年目标的 96.6%；实现减碳量 5102 吨，完成全年目标的 48.6%。公司天津海洋工程装备制造基地正在开展国家绿色工厂建设申报工作。

报告期完成的主要工作如下：

1.开展双碳顶层设计

公司成立了以董事长为组长的“碳达峰、碳中和”工作领导小组，编制并发布了《海油工程 2022 年“碳达峰、碳中和”工作要点》，对 2022 年低碳工作进行了重点部署。

2.建立目标分解及考核保障机制

将绿色低碳战略实施方案有效分解，纳入年度目标责任书、领导班子任期考核方案，推动方案的执行落实。严格强化全员环保“红线”意识，积极推进减污降碳协同增效，全面落实“源头削减，过程控制，末端治理”。组织制定并实施年度环保工作计划，逐级签订环保管理责任书，施行环保约束指标考核，严格开展环境保护监测，持续进行环保管理监督检查，依法依规排放废水废气和处置固体废弃物和危险废弃物，切实履行环境保护责任。

3.加大与专业机构交流合作力度

与滨海新区环境创新研究院碳中和研究所、壳牌（中国）有限公司等专业机构开展“双碳”沟通交流，积极探索合作方式。

4.建设绿色智能化工厂，能源管理系统已初步推广

公司天津海洋工程装备制造基地建设项目动能监测系统（能源管理系统）已通过评审，初步上线。该系统的智能仪表及监测地点全面覆盖了场地电力系统、动力系统，给排水系统，提高了场地对能源消耗追踪能力，可以帮助场地查找能源浪费点，为排产与节能改造提供方向与依据，更好地推动智能化绿色工厂建设。

5.制造完成首个二氧化碳封存模块,助力我国海上首个二氧化碳示范工程

公司开展了首套海上二氧化碳压缩回注工程关键设备技术研究，攻关了二氧化碳压缩流程模拟设计及二氧化碳相态控制、超临界二氧化碳泄放等技术难点，于 6 月 15 日完成了我国海上首个二氧化碳封存模块的制造与安装。该二氧化碳封存模块重约 750 吨，是恩平 15-1 油田群中心平台

的重要装置，预计每年可封存二氧化碳约 30 万吨，累计可封存二氧化碳 146 万吨，相当于植树近 1400 万棵，将助力恩平 15-1 项目绿色油田建设。

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，认真履行中央企业社会责任，在扶贫济困、公益慈善、志愿服务等方面积极开展工作，为传递企业爱心、树立良好企业形象、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。根据相关政策要求，持续开展职工困难帮扶，结合职工家庭困难情况，持续开展“走进困难职工家庭送温暖”春节专项救助、大病救助以及困难职工子女助学、重疾救助等慰问工作，救助金额 113 万元。积极开展中国海油集团对口地区消费帮扶，消费帮扶金额约 318 万元。

二是扎实开展乡村振兴工作。深入实施中共中央办公厅印发的《关于向重点乡村持续选派驻村第一书记和工作队的意见》，去年公司已向天津市重点村选派驻村第一书记和工作队员 3 名，本报告期公司协助驻村干部拓展农产品销售渠道，助力农产品销售额约 28 万元。组织公司“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、生态课堂等活动，为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	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	中国海洋石油集团有限公司	承诺在本公司存续期间，中国海洋石油集团有限公司及其控制的法人现在和将来均不从事任何与本公司经营范围相同或相似的业务，以及不采取任何方式进行可能导致本公司利益受损的活动。	承诺时间：2001年8月15日，期限：本公司存续期间。	否	是

二、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

未被监管机构出具不诚信记录情况。

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式
中海油能源发展股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包、物资采购、运输、燃油及物业等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	77,163.44	77,163.44	7.14	按照合同约定正常结算
中海福陆重工有限公司	合营公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	27,570.4	27,570.4	2.55	按照合同约定正常结算
中国海洋石油集团有限公司	控股股东	接受劳务	为本公司提供员工保险、软件使用等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	0.56	0.56	0.0001	按照合同约定正常结算
中国海洋石油渤海有限公司	母公司的全资子公司	水电汽等其他公用事业费用（购买）	为本公司提供水电、员工体检等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	1,304.62	1,304.62	0.12	按照合同约定正常结算
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司	购买商品	为本公司提供物资采购服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	7,242.36	7,242.36	0.67	按照合同约定正常结算
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本公司提供运输、船舶等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	148.79	148.79	0.01	按照合同约定正常结算
中海实业有限责任公司	母公司的全资子公司	水电汽等其他公用事业费用（购买）	为本公司提供物业服务、工程分包、燃油及水电等服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	601.87	601.87	0.06	按照合同约定正常结算
中国海洋石油南海东部有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合	29.89	29.89	0.003	按照合同约定正常结算

				同价格				
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	-233.49	-233.49	-0.02	按照合同约定正常结算
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	2,204.24	2,204.24	0.20	按照合同约定正常结算
中国海洋石油南海西部有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供物业服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	6.21	6.21	0.001	按照合同约定正常结算
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本公司提供码头服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	1,638.97	1,638.97	0.15	按照合同约定正常结算
本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	其他关联人	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	50,860.59	50,860.59	4.70	按照合同约定正常结算
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	本公司为其提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	786,678.72	786,678.72	67.04	按照合同约定正常结算
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本公司为其提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	37,229.43	37,229.43	3.17	按照合同约定正常结算
中海油能源发展股份有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	本公司为其提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	924.28	924.28	0.08	按照合同约定正常结算
中海福陆重工有限公司	合营公司	提供劳务	本公司为其提供外派劳务人员、材料销售、检测	按照市场原则，通过招标确定合同价格	303.25	303.25	0.03	按照合同约定正常结算

中国海洋石油集团有限公司	控股股东	其它流入	科研经费	按照市场原则，通过招标确定合同价格	62.52	62.52	0.01	按照合同约定正常结算
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司	销售商品	设备销售	按照市场原则，通过招标确定合同价格	20.28	20.28	0.002	按照合同约定正常结算
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本公司为其提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	19.47	19.47	0.002	按照合同约定正常结算
中海石油化工进出口有限公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本公司为其提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	80.64	80.64	0.007	按照合同约定正常结算
合计				/	/	993,857.04	85.92	/
大额销货退回的详细情况				无				
关联交易的说明				<p>(1) 关联交易的主要内容</p> <p>本公司是亚洲地区最大的海洋石油工程 EPCI 总承包公司之一，主要业务包括为中国海域石油开采提供专业技术服务等。本公司与中国海洋石油有限公司等关联方之间存在较多提供海洋工程服务的关联交易，如：本公司向关联公司提供 EPCI 总承包专业服务，关联公司向本公司提供工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务。</p> <p>(2) 关联交易的定价及公允性</p> <p>这些关联交易为本公司提供了长期稳定的市场，是实现本公司发展不可或缺的部分。关联交易通过公开招投标确定合同价格，本公司还与关联方签订了长期服务协议，保证关联交易价格的公允，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。</p> <p>(3) 关联交易的持续性</p> <p>事实证明，这些关联交易的存在是必要的，在可预见的将来，随着中国海洋石油工业的快速发展，本公司与关联公司间的关联交易仍将持续。</p>				

(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	58,539.03	0.35%-1.15%	76,795.74	3,256,434.27	3,274,962.00	58,268.01

公司	司						
合计	/	/	/	76,795.74	3,256,434.27	3,274,962.00	58,268.01

备注：

1. 每日最高存款限额自会计师事务所审计 2021 年度公司财务报表后生效。
2. 存款利率范围 0.35%-1.15%，0.35%是指活期存款利率，1.15%是指协定存款利率。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	520,000.00	228,351.08

备注：“实际发生额”为报告期末公司使用财务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。

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

报告期公司与关联方的应收应付款项、关联受托研究课题、公司在中海石油财务有限责任公司的关联方存款利息和投资收益等关联情况，请具体参阅本报告第十节财务报告里附注“十二、关联方及关联交易”相关内容。

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 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）	
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	0.72
报告期末对子公司担保余额合计（B）	6.56
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	6.56
担保总额占公司净资产的比例（%）	19.34
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	0.19
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	0.19
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	<p>截至报告期末，公司有 6 项担保在履行中，具体如下：</p> <p>（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审议批准。（详见公司于 2018 年 5 月 22 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）</p> <p>（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</p>

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，只剩下质保保函担保仍在履行中，金额为 0.191 亿美元。

（3）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）

（4）经 2021 年 4 月 28 日召开的本公司第七届董事会第三次会议审议通过，本公司为海油工程国际有限公司（香港子公司）向中国银行申请 3 年期总额度不超过 0.60 亿美元银行贷款提供母公司担保，担保金额不超过 0.64 亿美元（本金+利息），截至本报告期末因偿还部分贷

	<p>款本金,实际担保余额已减至 0.52 亿美元,担保期限自海油工程国际有限公司提款之日起 3 年。 (详见公司于 2021 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告)</p> <p>(5) 经 2021 年 12 月 28 日召开的本公司第七届董事会第七次会议审议通过,本公司为深圳海油工程水下技术有限公司和海洋石油工程(青岛)有限公司使用本公司授信额度,对外出具银行保函及信用证,用于投标、履约以及付款等日常经营业务,为深圳子公司担保额度不超过 5.00 亿元人民币,为青岛子公司担保额度不超过 1.00 亿元人民币,合计不超过 6.00 亿元人民币。担保期限为自董事会批准之日起至 2023 年 12 月 31 日。(详见公司于 2021 年 12 月 30 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告)</p> <p>(6) 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 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)</p>
--	--

注: 2022 年 6 月 30 日银行间外汇市场人民币汇率中间价为 1 美元对 6.7114 元人民币, 1 加元对 0.7756 美元。

3 其他重大合同

√适用 □不适用

付款方	项目类型	合同金额	截至 2022 年 6 月末 累计付款金额
中国海洋石油有限公司	国内海洋石油工程承包	359.14 亿元人民币	195.47 亿元人民币
TUPI B.V.	巴西 FPSO 项目	7.32 亿美元	7.03 亿美元
JGC Fluor BC LNG Joint Venture	北美壳牌 LNG 模块化建造项目	50.02 亿元人民币	41.27 亿元人民币
Hong Kong LNG Terminal Limited; Castle Peak Power Company Limited; The Hongkong Electric Company, Limited	香港海上液化天然气接收站工程项目	54.60 亿港币	43.10 亿港币
国家管网集团	龙口南山 LNG 一期项目、天津 LNG 二期项目	82.33 亿元人民币	29.81 亿元人民币
曹妃甸新天液化天然气有限公司	唐山 LNG 一期项目、二期项目	59.94 亿元人民币	16.23 亿元人民币
广东珠海金湾液化天然气有限公司	广东珠海 LNG 扩建项目二期工程 EPC 项目	37.13 亿元人民币	9.43 亿元人民币

注：上述合同系合同金额占公司最近一期经审计净资产 10% 以上，且报告期内仍在执行的日常工程承包项目合同。

十二、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

(一) 报告期理财情况

1. 理财总体情况

类型	资金来源	发生额（万元）	未到期余额（万元）	逾期未收回金额（万元）
银行理财产品、货币市场基金产品	自有资金	850,000	850,000	0

备注：发生额指理财单日最高余额，2022年6月30日余额最高。

2. 单项理财情况

受托人	委托理财类型	委托理财金额（万元）	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	预期年化收益率	实际收益（万元）	本金收回情况	是否经过法定程序
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-4	2023-12-4	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	378.27	期末未到期	是
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	30,000.00	2020-12-4	2023-12-4	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	567.40	期末未到期	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-21	2023-12-21	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	378.27	期末未到期	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-21	2023-12-21	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	378.27	期末未到期	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-30	2023-12-30	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	378.27	期末未到期	是
工商银行天津分行	银行理财产品	10,000.00	2020-12-31	2023-12-31	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	189.13	期末未到期	是
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	30,000.00	2021-1-15	2024-1-15	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	551.73	期末未到期	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2021-7-20	2022-1-6	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.56%	313.14	20,000.00	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2021-7-29	2022-2-14	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.51%	362.91	20,000.00	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2021-7-30	2022-2-15	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.70%	810.96	40,000.00	是
建设银行天津	银行理	70,000.00	2021-8-27	2022-7-13	自有资金	银行理	浮动收	4.00%	-	期末未到期	是

分行	理财产品					财	益型				
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2021-9-30	2022-4-2	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	684.83	40,000.00	是
广发银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2021-9-30	2022-1-7	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	268.67	30,000.00	是
中国银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2021-10-29	2022-5-10	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	1,077.49	60,000.00	是
建设银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2021-11-12	2022-3-14	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	340.55	30,000.00	是
广发银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2021-11-29	2022-4-15	自有资金	结构性存款	浮动收益型	2.92%	620.50	60,000.00	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2021-11-30	2022-6-10	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	714.60	40,000.00	是
光大银行天津分行	银行理财产品	80,000.00	2021-12-17	2022-3-17	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	679.25	80,000.00	是
中信银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2021-12-31	2022-8-3	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.92%	-	期末未到期	是
交通银行北京分行	银行理财产品	20,000.00	2021-12-31	2022-1-18	自有资金	结构性存款	浮动收益型	1.85%	17.21	20,000.00	是
交通银行北京分行	银行理财产品	20,000.00	2021-12-31	2022-1-18	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.75%	34.89	20,000.00	是
招商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2021-12-31	2022-1-26	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.74%	39.10	20,000.00	是
中国银行天津分行	银行理财产品	13,000.00	2021-12-31	2022-1-28	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.76%	27.54	13,000.00	是
工商银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-1-27	2022-7-6	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.70%	-	期末未到期	是
建设银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2022-1-28	2022-6-6	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.53%	235.55	20,000.00	是
招商银行天津分行	银行理财产品	8,000.00	2022-1-30	2022-4-26	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.54%	47.91	8,000.00	是
工商银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-2-25	2022-9-6	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.65%	-	期末未到期	是

广发银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2022-2-25	2022-8-23	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	-	期末未到期	是
建设银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2022-3-30	2022-10-8	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.65%	-	期末未到期	是
交通银行北京分行	银行理财产品	35,000.00	2022-3-31	2022-10-11	自有资金	结构性存款	浮动收益型	2.05%	-	期末未到期	是
交通银行北京分行	银行理财产品	35,000.00	2022-3-31	2022-10-11	自有资金	结构性存款	浮动收益型	4.85%	-	期末未到期	是
中国银行天津分行	银行理财产品	28,000.00	2022-3-31	2022-4-13	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.82%	28.10	28,000.00	是
中信银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2022-4-29	2022-11-8	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.75%	-	期末未到期	是
招商银行天津分行	银行理财产品	24,000.00	2022-4-29	2022-5-27	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.21%	40.72	24,000.00	是
广发银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2022-5-31	2022-8-26	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	-	期末未到期	是
中国银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-5-31	2022-9-5	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	-	期末未到期	是
中国银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-5-31	2022-12-12	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.55%	-	期末未到期	是
招商银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2022-6-13	2022-7-18	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.17%	-	期末未到期	是
中国银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2022-6-28	2022-11-25	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.53%	-	期末未到期	是
广发银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2022-6-29	2022-12-13	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	-	期末未到期	是
合计	/	1,423,000.00							9,165.27	573,000.00	

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)	102,261
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、前十名流通股股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 （全称）	报告期内 增减	期末持股数量	比例 （%）	持有有 限售条 件股 份 数 量	质押、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	2,138,328,954	48.36	0	无	0	国家
中国海洋石油南海西部有限公司	0	294,215,908	6.65	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	25,912,650	188,622,944	4.27	0	无	0	境外法人
大成基金－农业银行－大成中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
嘉实基金－农业银行－嘉实中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知

南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	-131,266	36,573,134	0.83	0	无	0	未知
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	-193,900	36,510,500	0.83	0	无	0	未知
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	-303,500	36,400,900	0.82	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	-547,100	36,157,300	0.82	0	无	0	未知
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	-675,000	36,029,400	0.81	0	无	0	未知
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	-899,700	35,804,700	0.81	0	无	0	未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国海洋石油集团有限公司	2,138,328,954	人民币普通股	2,138,328,954				
中国海洋石油南海西部有限公司	294,215,908	人民币普通股	294,215,908				
香港中央结算有限公司	188,622,944	人民币普通股	188,622,944				
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	36,573,134	人民币普通股	36,573,134				
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	36,510,500	人民币普通股	36,510,500				
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	36,400,900	人民币普通股	36,400,900				
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	36,157,300	人民币普通股	36,157,300				
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	36,029,400	人民币普通股	36,029,400				
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	35,804,700	人民币普通股	35,804,700				
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	前 10 名股东中，中国海洋石油南海西部有限公司为中国海洋石油集团有限公司的全资子公司，存在关联关系。未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情况。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	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、企业债券、公司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

2022 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	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	七、1	257,843.39	117,078.06
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	705,623.06	625,617.90
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、3	415,043.34	565,721.97
应收款项融资			
预付款项	七、4	87,944.76	63,428.24
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	3,021.02	1,790.19
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、6	132,058.33	115,109.66
合同资产	七、7	434,216.79	291,266.84
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、8	15,085.74	24,821.26
流动资产合计		2,050,836.43	1,804,834.12
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、9	158,633.31	155,811.97
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、10	150,101.58	152,908.21
其他权益工具投资	七、11	11,008.34	16,302.34
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、12	1,046,734.42	1,071,041.58
在建工程	七、13	85,857.95	93,920.99
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	七、14	7,239.71	9,509.82
无形资产	七、15	107,338.66	109,515.43
开发支出			
商誉	七、16		
长期待摊费用	七、17	21,475.97	19,754.09
递延所得税资产	七、18	26,878.23	31,827.83
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,615,268.17	1,660,592.26
资产总计		3,666,104.60	3,465,426.38
流动负债：			
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	39,253.31	18,267.37
应付账款	七、20	876,716.15	833,710.71
预收款项	七、21	14.00	154.86
合同负债	七、22	239,445.74	98,447.47
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、23	31,575.05	37,839.59
应交税费	七、24	10,058.64	14,057.34
其他应付款	七、25	39,623.34	41,956.47
其中：应付利息			
应付股利		0.18	0.17
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、26	17,389.72	16,498.45
其他流动负债	七、27	62,138.82	48,824.58
流动负债合计		1,316,214.77	1,109,756.84
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、28	42,152.34	47,505.75
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、29	2,405.67	3,965.89
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、30	6,907.23	9,106.93
递延收益	七、31	15,991.69	16,005.90
递延所得税负债	七、18	4,350.40	3,255.61
其他非流动负债			
非流动负债合计		71,807.33	79,840.08

负债合计		1,388,022.10	1,189,596.92
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、32	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、33	424,802.17	424,802.17
减：库存股			
其他综合收益	七、34	5,027.76	14,178.07
专项储备	七、35	20,773.62	24,035.68
盈余公积	七、36	178,315.85	178,083.31
一般风险准备			
未分配利润	七、37	1,205,807.94	1,190,972.39
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,276,862.82	2,274,207.10
少数股东权益		1,219.68	1,622.36
所有者权益（或股东权益）合计		2,278,082.50	2,275,829.46
负债和所有者权益（或股东权益）总计		3,666,104.60	3,465,426.38

公司负责人：于毅

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

2022 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	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		221,222.66	92,183.62
交易性金融资产		705,623.06	625,617.90
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	416,741.35	571,699.34
应收款项融资			
预付款项		84,005.57	61,048.71
其他应收款	十七、2	36,556.25	31,985.23
其中：应收利息			
应收股利			
存货		82,341.95	61,178.85
合同资产		401,375.03	319,334.25
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		7,050.63	5,678.89
流动资产合计		1,954,916.50	1,768,726.79
非流动资产：			
债权投资		158,633.31	155,811.97

其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	920,597.42	920,597.42
其他权益工具投资		11,008.34	16,302.34
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		522,606.43	541,808.65
在建工程		70,764.33	64,883.19
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		52,380.52	68,146.69
无形资产		38,247.60	39,036.29
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		12,302.35	9,798.44
递延所得税资产		10,422.28	14,476.32
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,796,962.58	1,830,861.31
资产总计		3,751,879.08	3,599,588.10
流动负债：			
短期借款		332,579.41	181,029.41
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		39,253.31	18,267.37
应付账款		853,896.14	1,059,360.66
预收款项		2.79	149.70
合同负债		213,282.07	87,311.13
应付职工薪酬		20,641.45	26,484.77
应交税费		4,247.86	8,712.77
其他应付款		102,478.37	106,559.06
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		19,058.95	29,689.27
其他流动负债		58,461.27	46,073.81
流动负债合计		1,643,901.62	1,563,637.95
非流动负债：			
长期借款		22,002.06	22,002.95
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		31,712.43	38,334.60
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		3,982.35	4,975.64
递延收益		8,133.87	8,307.82
递延所得税负债		2,546.94	1,455.92
其他非流动负债			

非流动负债合计		68,377.65	75,076.93
负债合计		1,712,279.27	1,638,714.88
所有者权益（或股东权益）：			
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		424,538.80	424,538.80
减：库存股			
其他综合收益		1,997.52	10,966.24
专项储备		19,591.35	22,730.29
盈余公积		177,351.27	177,118.73
未分配利润		973,985.39	883,383.68
所有者权益（或股东权益）合计		2,039,599.81	1,960,873.22
负债和所有者权益（或股东权益）总计		3,751,879.08	3,599,588.10

公司负责人：于毅

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

2022 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入		1,173,403.72	747,093.56
其中：营业收入	七、38	1,173,403.72	747,093.56
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,115,599.18	701,168.49
其中：营业成本	七、38	1,081,238.01	652,817.09
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、39	4,841.36	3,139.19
销售费用	七、40	962.95	984.01
管理费用	七、41	9,368.04	9,238.36
研发费用	七、42	23,090.13	32,889.18
财务费用	七、43	-3,901.31	2,100.66
其中：利息费用	七、43	579.00	810.56
利息收入	七、43	906.58	731.28
加：其他收益	七、44	837.65	4,043.76
投资收益（损失以“-”号填列）	七、45	7,264.88	2,043.97

其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、45	-2,806.62	-7,229.42
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、46	3,005.16	-510.03
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、47	-9,039.75	-3,168.55
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、48	-157.14	-927.09
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、49		1,414.20
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		59,715.34	48,821.33
加：营业外收入	七、50	1,088.88	470.39
减：营业外支出	七、51	293.24	10.45
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		60,510.98	49,281.27
减：所得税费用	七、52	12,826.37	9,265.62
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		47,684.61	40,015.65
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		47,684.61	40,015.65
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）		48,113.57	39,970.08
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-428.96	45.57
六、其他综合收益的税后净额	七、34	-9,124.03	1,094.12
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、34	-9,150.31	1,099.80
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	七、34	-3,710.27	73.55
（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	七、34	-3,710.27	73.55
（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	七、34	-5,440.04	1,026.25
（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、34	-5,440.04	1,026.25
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		26.28	-5.68
七、综合收益总额	七、34	38,560.58	41,109.77
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		38,963.26	41,069.88
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-402.68	39.89
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）	七、61	0.11	0.09

(二) 稀释每股收益(元/股)	七、61	0.11	0.09
-----------------	------	------	------

公司负责人：于毅

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

2022 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	十七、4	929,446.62	609,472.96
减：营业成本	十七、4	889,917.57	541,772.28
税金及附加		3,774.80	1,486.91
销售费用		4.11	38.61
管理费用		4,783.64	5,341.88
研发费用		13,212.79	23,191.70
财务费用		-1,339.62	3,712.30
其中：利息费用		2,521.73	3,140.72
利息收入		813.42	690.79
加：其他收益		-66.89	2,383.92
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	109,786.08	29,073.38
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）		3,005.16	-510.03
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-3,047.32	-1,404.15
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-90.28	-110.55
资产处置收益（损失以“-”号填列）			43.49
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		128,680.08	63,405.34
加：营业外收入		951.50	301.48
减：营业外支出		215.47	4.23
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		129,416.11	63,702.59
减：所得税费用		5,536.38	6,529.54
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		123,879.73	57,173.05
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		123,879.73	57,173.05
（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		-8,968.72	949.57
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-3,710.27	73.55
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		-3,710.27	73.55
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		-5,258.45	876.02
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		-5,258.45	876.02
7. 其他			
六、综合收益总额		114,911.01	58,122.62
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：于毅

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

2022 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,427,063.39	937,432.27
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		20,007.99	6.01
收到其他与经营活动有关的现金	七、54	9,259.25	26,362.55
经营活动现金流入小计		1,456,330.63	963,800.83
购买商品、接受劳务支付的现金		994,155.62	709,580.46
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		139,182.95	130,321.11
支付的各项税费		38,736.48	19,202.88
支付其他与经营活动有关的现金	七、54	9,632.28	19,436.54
经营活动现金流出小计		1,181,707.33	878,540.99
经营活动产生的现金流量净额	七、55	274,623.30	85,259.84
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		576,302.71	531,707.86
取得投资收益收到的现金		7,429.33	6,781.01

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		60.59	2,101.61
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		583,792.63	540,590.48
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		25,175.69	70,667.22
投资支付的现金		650,000.00	526,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		675,175.69	596,667.22
投资活动产生的现金流量净额		-91,383.06	-56,076.74
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		9,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		9,000.00	
偿还债务支付的现金		15,374.60	23,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		35,804.93	31,717.24
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、54	1,759.57	2,915.04
筹资活动现金流出小计		52,939.10	57,632.28
筹资活动产生的现金流量净额		-43,939.10	-57,632.28
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,464.19	-253.74
五、现金及现金等价物净增加额	七、55	140,765.33	-28,702.92
加：期初现金及现金等价物余额	七、55	117,078.06	157,197.23
六、期末现金及现金等价物余额	七、55	257,843.39	128,494.31

公司负责人：于毅

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

2022 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,233,977.34	786,830.95
收到的税费返还		4,438.39	
收到其他与经营活动有关的现金		19,854.32	30,625.70
经营活动现金流入小计		1,258,270.05	817,456.65
购买商品、接受劳务支付的现金		1,096,935.73	615,551.02
支付给职工及为职工支付的现金		102,641.09	92,211.75
支付的各项税费		27,977.71	5,554.37
支付其他与经营活动有关的现金		9,252.05	12,902.60

经营活动现金流出小计		1,236,806.58	726,219.74
经营活动产生的现金流量净额		21,463.47	91,236.91
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		576,262.34	531,707.86
取得投资收益收到的现金		107,235.01	8,691.47
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			3.55
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		683,497.35	540,402.88
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		22,669.88	52,785.88
投资支付的现金		654,767.87	531,227.04
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		677,437.75	584,012.92
投资活动产生的现金流量净额		6,059.60	-43,610.04
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		9,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金		430,887.47	144,300.00
筹资活动现金流入小计		439,887.47	144,300.00
偿还债务支付的现金		9,020.51	23,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		36,679.27	32,414.71
支付其他与筹资活动有关的现金		293,396.55	132,329.48
筹资活动现金流出小计		339,096.33	187,744.19
筹资活动产生的现金流量净额		100,791.14	-43,444.19
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		724.83	-215.30
五、现金及现金等价物净增加额		129,039.04	3,967.38
加：期初现金及现金等价物余额		92,183.62	89,591.60
六、期末现金及现金等价物余额		221,222.66	93,558.98

公司负责人：于毅

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

2022 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	2022 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		14,178.07	24,035.68	178,083.31		1,190,972.39		2,274,207.10	1,622.36	2,275,829.46
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	442,135.48				424,802.17		14,178.07	24,035.68	178,083.31		1,190,972.39		2,274,207.10	1,622.36	2,275,829.46
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-9,150.31	-3,262.06	232.54		14,835.55		2,655.72	-402.68	2,253.04
（一）综合收益总额							-6,450.93				48,113.57		41,662.64	-402.68	41,259.96
（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												-35,370.84		-35,370.84		-35,370.84
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												-35,370.84		-35,370.84		-35,370.84
4. 其他																
(四) 所有者权益内部结转						-2,699.38		269.94		2,429.44						
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						-2,699.38		269.94		2,429.44						
6. 其他																
(五) 专项储备							-3,262.06							-3,262.06		-3,262.06
1. 本期提取							16,452.02							16,452.02		16,452.02
2. 本期使用							19,714.08							19,714.08		19,714.08
(六) 其他								-37.40		-336.62				-374.02		-374.02
四、本期期末余额	442,135.48				424,802.17	5,027.76	20,773.62	178,315.85		1,205,807.94				2,276,862.82	1,219.68	2,278,082.50

项目	2021 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		11,740.53	26,907.59	171,810.91		1,187,709.32		2,265,106.00	1,415.70	2,266,521.70
加：会计政策变更									-20.02		-181.45		-201.47		-201.47
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	442,135.48				424,802.17		11,740.53	26,907.59	171,790.89		1,187,527.87		2,264,904.53	1,415.70	2,266,320.23
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）						722.02	-6,880.39	26.57		9,259.74		3,127.94	39.89		3,167.83
（一）综合收益总额						1,099.80					39,970.08		41,069.88	39.89	41,109.77
（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											-30,949.48		-30,949.48		-30,949.48
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											-30,949.48		-30,949.48		-30,949.48
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转						-377.78		37.78		340.00					
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						-377.78		37.78		340.00					
6. 其他															
(五) 专项储备						-6,880.39				-6,880.39				-6,880.39	
1. 本期提取						11,787.81				11,787.81				11,787.81	
2. 本期使用						18,668.20				18,668.20				18,668.20	
(六) 其他								-11.21		-100.86				-112.07	
四、本期末余额	442,135.48				424,802.17	12,462.55	20,027.20	171,817.46		1,196,787.61			2,268,032.47	1,455.59	2,269,488.06

公司负责人：于毅

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

2022 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	2022 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		10,966.24	22,730.29	177,118.73	883,383.68	1,960,873.22
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		10,966.24	22,730.29	177,118.73	883,383.68	1,960,873.22
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-8,968.72	-3,138.94	232.54	90,601.71	78,726.59
(一) 综合收益总额							-6,269.34			123,879.73	117,610.39
(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									-35,370.84	-35,370.84
1. 提取盈余公积										
2. 对所有者(或股东)的分配									-35,370.84	-35,370.84
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									-2,699.38	269.94
6. 其他									2,429.44	
(五) 专项储备									-3,138.94	-3,138.94
1. 本期提取									13,941.92	13,941.92
2. 本期使用									17,080.86	17,080.86
(六) 其他									-37.40	-336.62
四、本期期末余额	442,135.48				424,538.80	1,997.52	19,591.35	177,351.27	973,985.39	2,039,599.81

项目	2021 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		8,451.57	25,283.41	170,846.66	857,884.47	1,929,140.39
加：会计政策变更									-20.35	-183.14	-203.49
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	442,135.48				424,538.80		8,451.57	25,283.41	170,826.31	857,701.33	1,928,936.90

三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)						571.79	-5,935.66	26.57	26,462.71	21,125.41
(一)综合收益总额						949.57			57,173.05	58,122.62
(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									-30,949.48	-30,949.48
1.提取盈余公积										
2.对所有者(或股东)的分配									-30,949.48	-30,949.48
3.其他										
(四)所有者权益内部结转						-377.78		37.78	340.00	
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						-377.78		37.78	340.00	
6.其他										
(五)专项储备							-5,935.66			-5,935.66
1.本期提取							9,829.57			9,829.57
2.本期使用							15,765.23			15,765.23
(六)其他								-11.21	-100.86	-112.07
四、本期期末余额	442,135.48				424,538.80	9,023.36	19,347.75	170,852.88	884,164.04	1,950,062.31

公司负责人：于毅

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2022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:于毅。

(2) 公司经营范围

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责任公司上海分公司登记在册的公司流通股股东支付每 10 股 2.4 股股票的对价，非流通股股东支付股票合计 3,041.28 万股。执行对价后，公司非流通股股东中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油渤海有限公司及中国海洋石油南海西部有限公司持股数量分别为 20,339.96 万股、141.48 万股和 3,405.28 万股，持股比例分别为 51.36%、0.36%和 8.60%。股权分置改革实施后首个交易日，公司全体非流通股股东所持有的非流通股股份即获得上市流通权。

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

4) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的六家特定投资者发行了人民币普通股(A 股)53191.48 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2013 年 10 月 9 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续。本次定向增发完成后，

中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油南海西部有限公司及中国海洋石油渤海有限公司持股数量分别为 227,011.3454 万股、29,421.5908 万股和 1,222.3847 万股，持股比例分别为 51.34%、6.65%和 0.28%。

5) 2015 年本公司控股股东中国海洋石油集团有限公司及一致行动人中海石油财务有限责任公司通过上海证券交易所交易系统于 2015 年 7 月 9 日至 2015 年 8 月 25 日期间分别买入本公司股票 85.61 万股和 157.18 万股。买入后中国海洋石油集团有限公司和中海石油财务有限责任公司持股数量分别为 227,096.9554 万股和 157.18 万股，持股比例分别为 51.36%和 0.04%。

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%。

本公司的母公司及实际控制方为中国海洋石油集团有限公司。

本财务报表业经公司董事会于 2022 年 8 月 19 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

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”。

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”。

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

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2022 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2022 年 1-6 月的合并及母公司经营成果和现金流量。

2. 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

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

本公司所属境外子公司海油工程国际有限公司、海油工程尼日利亚有限公司、海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司、蓝海国际有限公司及其控股的美国高泰深海技术有限公司（原译为科泰有限公司）以美元为记账本位币。

海油工程印度尼西亚有限公司以印尼盾为记账本位币。

安捷材料试验有限公司以港币为记账本位币。

海油工程加拿大有限公司以加拿大元为记账本位币。

海油工程国际有限公司泰国公司以泰铢为记账本位币。

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. 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。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

（1）合并范围

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。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

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、21 长期股权投资”。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(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。

10. 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。
- 3) 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

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。

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) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本公司以单项或组合的方式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) 和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

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。

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。

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。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)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。

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。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

13. 应收款项融资

适用 不适用

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见本节“12. 应收账款”。

15. 存货

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。

16. 合同资产**(1). 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。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√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、10（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

17. 持有待售资产

√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。

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 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。

22. 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一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。

23. 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	5%-10%	18%-47.5%

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率见上表。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

□适用 √不适用

24. 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。

25. 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。

26. 使用权资产

适用 不适用

见本节“40. 租赁(3)新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法”。

27. 无形资产**(1). 计价方法、使用寿命、减值测试**

√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：

①来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；

②综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为本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). 内部研究开发支出会计政策

√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：

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
 - ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
 - ③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
 - ④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
 - ⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。
- 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。

28. 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。

29. 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。

30. 合同负债

合同负债的确认方法

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

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。

31. 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

32. 租赁负债

√适用 □不适用

见本节“40. 租赁(3)新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法”。

33. 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。

34. 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。

35. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

36. 收入

(1). 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。

工程承包业务收入工程承包合同履行业务属于在某一时段内履行的，本公司按照履约进度确认收入。当履约进度能够合理确定时，在资产负债表日，按照合同总收入乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认收入后的金额，确认为当期合同收入。履约进度按本公司为履行履约义务而发生的支出或投入来衡量，该进度基于每份合同截至资产负债表日累计已发生的成本占预计总成本的比例确定。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，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。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

37. 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：

- (1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- (2) 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- (3) 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。

38. 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。

39. 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：

- (1) 商誉的初始确认；
- (2) 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)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，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：

- (1) 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；
- (2) 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。

40. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

对于由新冠肺炎疫情直接引发的、就现有租赁合同达成的租金减免、延期支付等租金减让，同时满足下列条件的，本公司对所有租赁选择采用简化方法，不评估是否发生租赁变更，也不重新评估租赁分类：

- 减让后的租赁对价较减让前减少或基本不变，其中，租赁对价未折现或按减让前折现率折现均可；
- 综合考虑定性和定量因素后认定租赁的其他条款和条件无重大变化。

本公司作为承租人**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。

本公司按照本节“28.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，并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。

5) 新冠肺炎疫情相关的租金减让

对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的，本公司不评估是否发生租赁变更，继续按照与减让前一致的折现率计算租赁负债的利息费用并计入当期损益，继续按照与减让前一致的方法对使用权资产进行计提折旧。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在达成减让协议等解除原租金支付义务时，按未折现或减让前折现率折现金额冲减相关资产成本或费用，同时相应调整租赁负债；延期支付租金的，本公司在实际支付时冲减前期确认的租赁负债。

对于短期租赁和低价值资产租赁，本公司继续按照与减让前一致的方法将原合同租金计入相关资产成本或费用。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在减免期间冲减相关资

产成本或费用；延期支付租金的，本公司在原支付期间将应支付的租金确认为应付款项，在实际支付时冲减前期确认的应付款项。

本公司作为出租人

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节“10.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，本公司按照本节“10.金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3) 新冠肺炎疫情相关的租金减让

- 对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的经营租赁，本公司继续按照与减让前一致的方法将原合同租金确认为租赁收入；发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在减免期间冲减租赁收入；延期收取租金的，本公司在原收取期间将应收取的租金确认为应收款项，并在实际收到时冲减前期确认的应收款项。

- 对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的融资租赁，本公司继续按照与减让前一致的折现率计算利息并确认为租赁收入。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在

达成减让协议等放弃原租金收取权利时，按未折现或减让前折现率折现金额冲减原确认的租赁收入，不足冲减的部分计入投资收益，同时相应调整应收融资租赁款；延期收取租金的，本公司在实际收到时冲减前期确认的应收融资租赁款。

售后租回交易

公司按照本节“36.收入”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节“10.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节“10.金融工具”。

41. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

(1) 终止经营

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本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联计划的一部分；
- 3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

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。

(2) 套期会计

1) 套期保值的分类

①公允价值套期，是指对已确认资产或负债，尚未确认的确定承诺(除外汇风险外)的公允价值变动风险进行的套期。

②现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期，此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险，或一项未确认的确定承诺包含的外汇风险。

③境外经营净投资套期，是指对境外经营净投资外汇风险进行的套期。境外经营净投资，是指企业在境外经营净资产中的权益份额。

2) 套期关系的指定及套期有效性的认定

在套期关系开始时，本公司对套期关系有正式的指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和套期策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具性质及其数量、被套期项目性质及其数量、被套期风险的性质、套期类型、以及本公司对套期工具有效性的评估。套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量变动的程度。

本公司持续地对套期有效性进行评价，判断该套期在套期关系被指定的会计期间内是否满足运用套期会计对于有效性的要求。如果不满足，则终止运用套期关系。

运用套期会计，应当符合下列套期有效性的要求：

①被套期项目与套期工具之间存在经济关系。

②被套期项目与套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。

③采用适当的套期比率，该套期比率不会形成被套期项目与套期工具相对权重的失衡，从而产生与套期会计目标不一致的会计结果。如果套期比率不再适当，但套期风险管理目标没有改变的，应当对被套期项目或套期工具的数量进行调整，以使得套期比率重新满足有效性的要求。

3) 套期会计处理方法

①公允价值套期

套期衍生工具的公允价值变动计入当期损益。被套期项目的公允价值因套期风险而形成的变动，计入当期损益，同时调整被套期项目的账面价值。

就与按摊余成本计量的金融工具有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，在调整日至到期日之间的剩余期间内进行摊销，计入当期损益。按照实际利率法的摊销可于账面价值调整后随即开始，并不得晚于被套期项目终止针对套期风险产生的公允价值变动而进行的调整。

如果被套期项目终止确认，则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

被套期项目为尚未确认的确定承诺的，该确定承诺的公允价值因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入当期损益。套期工具的公允价值变动亦计入当期损益。

②现金流量套期

套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为其他综合收益，属于无效套期的部分，计入当期损益。

如果被套期交易影响当期损益的，如当被套期财务收入或财务费用被确认或预期销售发生时，则将其他综合收益中确认的金额转入当期损益。如果被套期项目是一项非金融资产或非金融负债的成本，则原在其他综合收益中确认的金额转出，计入该非金融资产或非金融负债的初始确认金

额（或则原在其他综合收益中确认的，在该非金融资产或非金融负债影响损益的相同期间转出，计入当期损益）。

如果预期交易或确定承诺预计不会发生，则以前计入其他综合收益中的套期工具累计利得或损失转出，计入当期损益。如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使（但并未被替换或展期），或者撤销了对套期关系的指定，则以前计入其他综合收益的金额不转出，直至预期交易或确定承诺影响当期损益。

③境外经营净投资套期

对境外经营净投资的套期，包括作为净投资的一部分的货币性项目的套期，其处理与现金流量套期类似。套期工具的利得或损失中被确定为有效套期的部分计入其他综合收益，而无效套期的部分确认为当期损益。处置境外经营时，任何计入其他综合收益的累计利得或损失转出，计入当期损益。

42. 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

1) 执行《企业会计准则解释第 15 号》

财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》（财会〔2021〕35 号，以下简称“解释第 15 号”）。

① 关于试运行销售的会计处理

解释第 15 号规定了企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理及其列报，规定不应将试运行销售相关收入抵销成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。该规定自 2022 年 1 月 1 日起施行，对于财务报表列报最早期间的期初至 2022 年 1 月 1 日之间发生的试运行销售，应当进行追溯调整。

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。

②关于亏损合同的判断

解释第 15 号明确企业在判断合同是否构成亏损合同时所考虑的“履行该合同的成本”应当同时包括履行合同的增量成本和与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额。该规定自 2022 年 1 月 1 日起施行，企业应当对在 2022 年 1 月 1 日尚未履行完所有义务的合同执行该规定，累积影响数调整施行日当年年初留存收益及其他相关的财务报表项目，不调整前期比较财务报表数据。

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《关于适用<新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定>相关问题的通知》

财政部于 2022 年 5 月 19 日发布了《关于适用<新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定>相关问题的通知》（财会〔2022〕13 号），再次对允许采用简化方法的新冠肺炎疫情相关租金减让的适用范围进行调整，取消了原先“仅针对 2022 年 6 月 30 日前的应付租赁付款额的减让”才能适用简化方法的限制。对于由新冠肺炎疫情直接引发的 2022 年 6 月 30 日之后应付租赁付款额的减让，承租

人和出租人可以继续选择采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》规范的简化方法进行会计处理，其他适用条件不变。

本公司对适用范围调整前符合条件的租赁合同已全部选择采用简化方法进行会计处理，对适用范围调整后符合条件的类似租赁合同也全部采用简化方法进行会计处理，并对通知发布前已采用租赁变更进行会计处理的相关租赁合同进行追溯调整，但不调整前期比较财务报表数据；对 2022 年 1 月 1 日至该通知施行日之间发生的未按照该通知规定进行会计处理的相关租金减让，根据该通知进行调整。

执行该通知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

43. 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%、3%
城市维护建设税	以应交增值税及经税务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	详见下表披露的存在不同企业所得税税率纳税主体的明细情况
教育费附加	以应交增值税及经税务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	以应交增值税及经税务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 (%)
海洋石油工程股份有限公司	15
安捷材料试验有限公司	16.50
海洋石油工程（青岛）有限公司	15
深圳海油工程水下技术有限公司	15
海油工程印度尼西亚有限公司	25
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

蓝海国际有限公司	0
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
美国高泰深海技术有限公司	21
北京高泰深海技术有限公司	25
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

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) 2020 年 12 月，深圳海油工程水下技术有限公司经深圳市科技创新委员会、深圳市财政委员会、深圳市国家税务局、深圳市地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR202044203585 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		
银行存款	257,843.39	117,078.06
合计	257,843.39	117,078.06
其中：存放在境外的款项总额	50,803.76	26,498.15

其他说明：

本公司期末无货币资金因抵押、质押或冻结等对使用有限制，或存放在境外且资金回收存在风险的款项情况。

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
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	705,623.06	625,617.90
其中：		
结构性存款	481,929.50	421,270.06
非保本浮动收益型理财产品	223,693.56	204,347.84
合计	705,623.06	625,617.90

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
1年以内	
其中：1年以内分项	
1年以内小计	395,829.98
1至2年	24,006.42
2至3年	4,803.60
3年以上	5,463.76
合计	430,103.76

(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	430,103.76	100.00	15,060.42	3.50	415,043.34	573,124.97	100.00	7,403.00	1.29	565,721.97
其中：										
账龄组合	66,442.76	15.45	15,060.42	22.67	51,382.34	85,425.70	14.91	7,403.00	8.67	78,022.70
关联方组合	363,661.00	84.55			363,661.00	487,699.27	85.09			487,699.27
合计	430,103.76	/	15,060.42	/	415,043.34	573,124.97	/	7,403.00	/	565,721.97

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：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	66,442.76	15,060.42	22.67
关联方组合	363,661.00		
合计	430,103.76	15,060.42	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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	
应收账款坏账准备	7,403.00	7,433.51			223.91	15,060.42
合计	7,403.00	7,433.51			223.91	15,060.42

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
中国海洋石油有限公司	350,645.13	81.53	
DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITE	19,823.05	4.61	5,946.97
CASTLE PEAK POWER COMPANY LIMITED	11,706.06	2.72	
曹妃甸新天液化天然气有限公司	11,230.52	2.61	
中海油能源发展股份有限公司	7,853.77	1.83	
合计	401,258.53	93.30	5,946.97

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、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	84,253.29	95.80	61,776.21	97.40
1 至 2 年	3,677.71	4.18	1,652.03	2.60
2 至 3 年	13.76	0.02		
3 年以上				
合计	87,944.76	100.00	63,428.24	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：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
天津太钢销售有限公司	10,800.08	12.28
中国近海石油服务(香港)有限公司	7,628.59	8.67
江苏南钢钢材现货贸易有限公司	7,231.07	8.22
香港雅斐国际有限公司	5,976.02	6.80
宝武集团鄂城钢铁有限公司	4,677.34	5.32
合计	36,313.10	41.29

其他说明

□适用 √不适用

5、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	3,021.02	1,790.19
合计	3,021.02	1,790.19

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
1年以内	
其中：1年以内分项	
1年以内小计	3,712.56
1至2年	392.69
2至3年	160.01
3年以上	850.61
合计	5,115.87

(2). 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
往来款	1,606.24	
预缴税款	1,310.73	
押金、备用金、保证金	1,766.61	1,782.35
代垫款项	432.29	492.19
合计	5,115.87	2,274.54

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	18.00		466.35	484.35
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			1,606.24	1,606.24
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动			4.26	4.26
2022年6月30日余额	18.00		2,076.85	2,094.85

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

账面余额	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	1,808.19		466.35	2,274.54
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期新增	1,230.83		1,606.24	2,837.07
本期终止确认				
其他变动			4.26	4.26
期末余额	3,039.02		2,076.85	5,115.87

本期坏账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). 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	466.35	1,606.24			4.26	2,076.85
按组合计提坏账准备	18.00					18.00
合计	484.35	1,606.24			4.26	2,094.85

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

(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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
Branch of Maridive Offshore Project	往来款	1,606.24	1 年以内	31.40	1,606.24

中央金库黄岛区支库	预缴税款	1,310.73	1 年以内	25.62	
中华人民共和国深圳海关	保证金	286.52	3 年以上	5.60	
太原荣利贸易有限公司	代垫款项	215.15	3 年以上	4.21	215.15
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	代垫款项	171.13	3 年以上	3.35	171.13
合计	/	3,589.77	/	70.18	1,992.52

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明:

√适用 □不适用

按坏账计提方法分类披露:

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	2,076.85	40.60	2,076.85	100.00			466.35	20.50	466.35	100.00
按组合计提坏账准备	3,039.02	59.40	18.00	0.59	3,021.02	1,808.19	79.50	18.00	1.00	1,790.19
其中:										
账龄组合	1,350.57	26.40			1,350.57					
备用金及押金组合	1,535.74	30.02	18.00	1.17	1,517.74	1,806.34	79.42	18.00	1.00	1,788.34
关联方组合	152.71	2.98			152.71	1.85	0.08			1.85
合计	5,115.87	100.00	2,094.85		3,021.02	2,274.54	100.00	484.35		1,790.19

按单项计提坏账准备:

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
Branch of Maridive Offshore Project	1,606.24	1,606.24	100.00	预计无法收回
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	171.13	171.13	100.00	预计无法收回
太原荣利贸易有限公司	215.15	215.15	100.00	预计无法收回
Bassam Mohsen Foundations Contracto	49.25	49.25	100.00	预计无法收回
Abdullah Hashim Industrial Gases	35.08	35.08	100.00	预计无法收回
合计	2,076.85	2,076.85		

按组合计提坏账准备:

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	1,350.57		
其中: 1 年以内 (含 1 年)	1,350.57		
1-2 年 (含 2 年)			
2-3 年 (含 3 年)			
3 年以上			
备用金及押金组合	1,535.74	18.00	1.17
关联方组合	152.71		
合计	3,039.02	18.00	

6、 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
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本	2,508.80		2,508.80	1,648.47		1,648.47
工程备料	134,335.77	4,786.24	129,549.53	120,118.44	6,657.25	113,461.19
合计	136,844.57	4,786.24	132,058.33	121,766.91	6,657.25	115,109.66

其中: 工程备料明细为:

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	134,335.77	4,786.24	129,549.53	120,118.44	6,657.25	113,461.19
其中：						
一般钢材	32,498.02	1,429.40	31,068.62	40,241.60	3,300.41	36,941.19
进口材料	22,392.74	918.24	21,474.50	12,645.24	918.24	11,727.00
电工材料	4,005.74	593.30	3,412.44	4,092.54	593.30	3,499.24
其他材料	75,439.27	1,845.30	73,593.97	63,139.06	1,845.30	61,293.76
合计	134,335.77	4,786.24	129,549.53	120,118.44	6,657.25	113,461.19

(2). 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	
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
工程备料	6,657.25	0.16		1,871.17		4,786.24
合计	6,657.25	0.16		1,871.17		4,786.24

其中：工程备料明细为：

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	6,657.25	0.16		1,871.17		4,786.24
其中：						
一般钢材	3,300.41	0.16		1,871.17		1,429.40
进口材料	918.24					918.24
电工材料	593.30					593.30
其他材料	1,845.30					1,845.30
合计	6,657.25	0.16		1,871.17		4,786.24

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 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

7、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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
建造合同形成的已完工未结算资产	434,695.09	478.30	434,216.79	291,587.66	320.82	291,266.84
合计	434,695.09	478.30	434,216.79	291,587.66	320.82	291,266.84

(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). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	上年年末余额	本期计提	本期转回	本期转销/核销	其他	期末余额	原因
建造合同形成的已完工未结算资产	320.82	156.98			0.50	478.30	
合计	320.82	156.98			0.50	478.30	/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

合同资产按减值计提方法分类披露：

类别	期末余额				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提减值准备	434,695.09	100.00	478.30	0.11	434,216.79
其中：					
信用风险特征组合	434,695.09	100.00	478.30	0.11	434,216.79
合计	434,695.09	100.00	478.30		434,216.79

类别	期末余额				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提减值准备	291,587.66	100.00	320.82	0.11	291,266.84
其中：					
信用风险特征组合	291,587.66	100.00	320.82	0.11	291,266.84
合计	291,587.66	100.00	320.82		291,266.84

8、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	12,470.66	22,593.37
预缴企业所得税	2,150.32	1,763.52
其他	464.76	464.37
合计	15,085.74	24,821.26

其他说明：

无

9、 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	158,633.31		158,633.31	155,811.97		155,811.97
合计	158,633.31		158,633.31	155,811.97		155,811.97

(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	面值	票面利率	实际利率	到期日
农业银行天津塘沽分行	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4
农业银行天津塘沽分行	30,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4	30,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4
工商银行天津分行	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21
工商银行天津分行	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21
工商银行天津分行	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/30	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/30
工商银行天津分行	10,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/31	10,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/31
农业银行天津塘沽分行	30,000.00	3.9875%	3.9875%	2024/1/15	30,000.00	3.9875%	3.9875%	2024/1/15
合计	150,000.00	/	/	/	150,000.00	/	/	/

(3). 减值准备计提情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

减值准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	

2022年1月1日余额	155,811.97			155,811.97
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	2,821.34			2,821.34
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年6月30日余额	158,633.31			158,633.31

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

10、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业												
中海福陆重工有限公司	152,908.21			-4,569.19						1,762.56	150,101.58	
小计	152,908.21			-4,569.19						1,762.56	150,101.58	
二、联营企业												
克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司												
天津中合海洋能源工程有限公司												
小计												
合计	152,908.21			-4,569.19						1,762.56	150,101.58	

其他说明

注 1：本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司对克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司持股比例为 40.00%，初始投资成本 812.58 万元，损益调整为-812.58 万元，期末余额为 0.00 万元；

注 2：本公司之子公司北京高泰深海技术有限公司对天津中合海洋能源工程有限公司持股比例为 33.33%，初始投资成本 166.67 万元，损益调整为-166.67 万元，本期将持股比例 33.33%全部处置。

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	期末余额	期初余额
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	3,941.20	9,235.20
中海石油财务有限责任公司	7,067.14	7,067.14
合计	11,008.34	16,302.34

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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	其他综合收益转入留存收益的原因
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司		2,723.21		2,699.38	非交易性权益工具	部分处置
中海石油财务有限责任公司	764.35				非交易性权益工具	

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	1,045,514.47	1,069,873.93
固定资产清理	1,219.95	1,167.65
合计	1,046,734.42	1,071,041.58

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	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	471,085.30	365,346.06	1,314,217.14	9,888.48	15,123.26	2,175,660.24
2. 本期增加金额	1,095.51	20,874.99	8,858.13	64.98	1,132.90	32,026.51
(1) 购置		2,343.39	53.55	47.29	1,129.92	3,574.15
(2) 在建工程转入	1,086.40	18,499.77	196.95	7.9	2.59	19,793.61
(3) 企业合并增加						
(4) 外币报表折算	9.11	31.83	8,607.63	9.79	0.39	8,658.75
3. 本期减少金额		1,543.67	356.13	114.65	71.87	2,086.32

处置或报废		1,543.67	356.13	114.65	71.87	2,086.32
4. 期末余额	472,180.81	384,677.38	1,322,719.14	9,838.81	16,184.29	2,205,600.43
二、累计折旧						
1. 期初余额	183,266.04	267,977.18	620,451.88	7,998.13	9,543.54	1,089,236.77
2. 本期增加金额	9,355.10	6,942.16	38,299.70	811.36	745.13	56,153.45
(1) 计提	9,349.58	6,914.88	30,939.77	803.8	744.77	48,752.80
(2) 外币报表折算	5.52	27.28	7,359.93	7.56	0.36	7,400.65
3. 本期减少金额		1,365.42	320.51	103.18	64.69	1,853.80
处置或报废		1,365.42	320.51	103.18	64.69	1,853.80
4. 期末余额	192,621.14	273,553.92	658,431.07	8,706.31	10,223.98	1,143,536.42
三、减值准备						
1. 期初余额	15,467.50	1,082.04				16,549.54
2. 本期增加金额						
计提						
3. 本期减少金额						
处置或报废						
4. 期末余额	15,467.50	1,082.04				16,549.54
四、账面价值						
1. 期末账面价值	264,092.17	110,041.42	664,288.07	1,132.50	5,960.31	1,045,514.47
2. 期初账面价值	272,351.76	96,286.84	693,765.26	1,890.35	5,579.72	1,069,873.93

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 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	24,104.60	正在办理

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	0.09	0.09
机器设备	683.71	1,015.10
运输设备	64.07	2.07
电子设备	460.29	150.39
办公设备	11.79	
合计	1,219.95	1,167.65

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	85,857.95	93,920.99
工程物资		
合计	85,857.95	93,920.99

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
犁式挖沟机及 A 吊购置项目				5,933.88		5,933.88
临港基地建设项目	66,983.01		66,983.01	60,960.89		60,960.89
国家油气管道应急救援项目	9,618.16		9,618.16	17,509.45		17,509.45
两台 3000 米级工作型 ROV--LARS 部分	2,281.95		2,281.95	2,251.76		2,251.76
蓝鲸钩头改造	1,673.22		1,673.22	1,589.53		1,589.53
超深水打桩锤	2,542.70		2,542.70	2,871.26		2,871.26
其他项目	2,758.91		2,758.91	2,804.22		2,804.22
合计	85,857.95		85,857.95	93,920.99		93,920.99

(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
犁式挖沟机及 A 吊购置项目	22,847.21	5,933.88	432.89	6,366.77			54.22	100.00				自筹资金
临港基地建设 项目	249,514.30	60,960.89	6,484.93	462.81		66,983.01	98.44	99.99				自筹资金
国家油气管道 应急救援项目	22,000.00	17,509.45	3,381.06	11,272.35		9,618.16	94.96	98.00				政府拨款
两台 3000 米级 工作型 ROV--LARS 部分	2,291.37	2,251.76	30.19			2,281.95	99.59	99.00				自筹资金
蓝鲸钩头改造	2,505.09	1,589.53			-83.69	1,673.22	62.48	69.86				自筹资金
超深水打桩锤	17,262.00	2,871.26			328.56	2,542.70	14.73	16.65				自筹资金、 政府补偿
其他项目		2,804.22	1,681.24	1,691.68	34.87	2,758.91						自筹资金
合计	316,419.97	93,920.99	12,010.31	19,793.61	279.74	85,857.95	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□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

√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	6,169.38	11,949.72		164.58	18,283.68
2. 本期增加金额		325.86			325.86
(1) 新增租赁		155.01			155.01
(2) 重估调整		152.51			152.51
(3) 外币报表折算		18.34			18.34
3. 本期减少金额					
(1) 转出至固定资产					
(2) 处置					
4. 期末余额	6,169.38	12,275.58		164.58	18,609.54
二、累计折旧					
1. 期初余额	4,270.54	4,461.30		42.02	8,773.86
2. 本期增加金额	234.47	2,340.49		21.01	2,595.97
(1) 计提	234.47	2,329.53		21.01	2,585.01
(2) 外币报表折算		10.96			10.96
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
(1) 处置					
(2) 转出至固定资产					
4. 期末余额	4,505.01	6,801.79		63.03	11,369.83
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
(1) 计提					
(2) 外币报表折算					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
(2) 转出至固定资产					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,664.37	5,473.79		101.55	7,239.71
2. 期初账面价值	1,898.84	7,488.42		122.56	9,509.82

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	合计
一、账面原值			
1.期初余额	132,065.91	21,613.66	153,679.57
2.本期增加金额		10.53	10.53
(1)购置			
(2)内部研发			
(3)企业合并增加			
(4)外币报表折算		10.53	10.53
3.本期减少金额			
(1)处置			
(2)失效且终止确认的部分			
(3)其他			
4.期末余额	132,065.91	21,624.19	153,690.10
二、累计摊销			
1.期初余额	26,359.49	17,804.65	44,164.14
2.本期增加金额	1,349.87	837.43	2,187.30
(1)计提	1,349.87	827.72	2,177.59
(2)外币报表折算		9.71	9.71
3.本期减少金额			
(1)处置			
(2)失效且终止确认的部分			
(3)其他			
4.期末余额	27,709.36	18,642.08	46,351.44
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
(1)计提			
3.本期减少金额			
(1)处置			
(2)失效且终止确认的部分			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	104,356.55	2,982.11	107,338.66
2.期初账面价值	105,706.42	3,809.01	109,515.43

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

16、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
安捷材料试验有限公司	1,307.51					1,307.51
合计	1,307.51					1,307.51

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
安捷材料试验有限公司	1,307.51					1,307.51
合计	1,307.51					1,307.51

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

适用 不适用

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、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	5,775.92		92.66		5,683.26
装修费	152.43		48.13		104.30
软件使用费	181.93		93.48		88.45
船舶坞修费	4,293.56	3,492.07	1,415.99	-47.90	6,417.54
码头水域疏浚	8,075.78	-4.85	417.46		7,653.47
保险费	1,274.47	965.89	711.41		1,528.95
合计	19,754.09	4,453.11	2,779.13	-47.90	21,475.97

18、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	22,181.57	3,327.24	22,791.51	3,418.73
内部交易未实现利润	49,957.38	12,489.34	51,719.94	12,929.98
可抵扣亏损	2,547.03	471.20	2,705.01	500.43
预计负债	5,297.14	794.57	7,006.03	1,050.90
未取得发票的成本挂账	49,481.97	7,422.29	77,128.06	11,569.21
递延收益	15,823.91	2,373.59	15,723.88	2,358.58
合计	145,289.00	26,878.23	177,074.43	31,827.83

(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
其他权益工具投资公允价值变动	2,723.21	408.48	7,088.24	1,063.24
资产折旧、摊销、折耗差异	12,023.11	1,803.46	11,997.94	1,799.69
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	14,256.37	2,138.46	2,617.9	392.68
合计	29,002.69	4,350.4	21,704.08	3,255.61

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

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	12,410.48	5,348.70
可抵扣亏损	1,371.30	
合计	13,781.78	5,348.70

(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
2022年			
2023年			
2024年			

2025 年			
2026 年	1,371.30		
无限期			
合计	1,371.30		/

其他说明：

适用 不适用

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
商业承兑汇票	39,253.31	18,267.37
银行承兑汇票		
合计	39,253.31	18,267.37

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

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
工程项目款、材料款	876,716.15	833,710.71
合计	876,716.15	833,710.71

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

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
中国港湾工程有限责任公司	3,221.47	尚未完工结算
MARINE PLATFORMS LIMITED	2,386.12	尚未完工结算
广州海明船舶维修服务有限公司	966.62	尚未完工结算
合计	6,574.21	/

其他说明：

适用 不适用

21、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他	14.00	154.86
合计	14.00	154.86

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

22、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
建造合同形成的已结算未完工款	239,445.74	98,447.47
合计	239,445.74	98,447.47

(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

其他说明：

适用 不适用

23、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	37,815.41	113,246.87	119,576.40	31,485.88
二、离职后福利-设定提存计划	0.27	19,811.46	19,811.44	0.29
三、辞退福利	23.91	522.56	457.59	88.88
四、一年内到期的其他福利				
合计	37,839.59	133,580.89	139,845.43	31,575.05

(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	28,888.55	85,167.27	92,581.31	21,474.51
二、职工福利费		2,867.11	2,867.11	
三、社会保险费		12,637.28	12,637.28	
其中：医疗保险费		11,891.55	11,891.55	
工伤保险费		437.07	437.07	
生育保险费		308.66	308.66	
四、住房公积金		9,614.91	9,614.91	
五、工会经费和职工教育经费	8,926.86	2,911.31	1,826.80	10,011.37
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
其他		48.99	48.99	
合计	37,815.41	113,246.87	119,576.40	31,485.88

(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	0.27	13,322.07	13,322.05	0.29
2、失业保险费		433.85	433.85	
3、企业年金缴费		6,055.54	6,055.54	
合计	0.27	19,811.46	19,811.44	0.29

其他说明：

适用 不适用**24、 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	2,637.98	2,359.80
企业所得税	4,898.37	6,142.16
个人所得税	147.03	2,295.58
房产税	305.70	325.04
城市维护建设税	446.36	464.01
印花税	77.48	229.46
教育费附加	318.69	331.29
土地使用税	139.56	139.56
其他	1,087.47	1,770.44
合计	10,058.64	14,057.34

25、 其他应付款

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
应付利息		
应付股利	0.18	0.17
其他应付款	39,623.16	41,956.30
合计	39,623.34	41,956.47

应付利息适用 不适用**应付股利**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	0.18	0.17
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	0.18	0.17

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
暂收款	6,681.80	7,044.17
质保金、押金	32,390.87	29,965.14
科研经费		
代扣待缴款	550.49	4,946.99
往来款		
合计	39,623.16	41,956.30

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司	151.37	未到结算期
合计	151.37	/

其他说明：

□适用 √不适用

26、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	13,422.80	12,760.74
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款		
1年内到期的租赁负债	3,966.92	3,737.71
合计	17,389.72	16,498.45

27、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
短期应付债券		
应付退货款		
待转销项税额	62,138.82	48,824.58
合计	62,138.82	48,824.58

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

28、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	20,150.28	25,502.80
信用借款	22,002.06	22,002.95
合计	42,152.34	47,505.75

长期借款分类的说明：

注 1：2021 年 7 月本公司之子公司海油工程国际有限公司与中国银行股份有限公司珠海分行签订资金借款合同，贷款金额为 6,000.00 万美元，贷款期限为自实际提款日起算 35 个月，贷款资金用于偿还与本公司之间的借款，其中 13,422.80 万元重分类至一年内到期的非流动负债，期末余额中包含应付利息 16.08 万元。

注 2：2017 年 3 月及 2018 年 2 月本公司与中国海洋石油集团有限公司、中海石油财务有限责任公司签订三方委托贷款合同，由中国海洋石油集团有限公司委托中海石油财务有限责任公司向本公司分别贷款 9,000.00 万元、13,000.00 万元，贷款期限五年，贷款资金全部用于建设国家油气管道应急救援南海基地项目。9,000.00 万元贷款到期偿还后，2022 年 5 月本公司与中国海洋石油集团有限公司、中海石油财务有限责任公司签订三方委托贷款合同，由中国海洋石油集团有限公司委托中海石油财务有限责任公司向本公司分别贷款 9,000.00 万元，贷款期限三年，贷款资金全部用于流动资金周转（国拨资金下拨），期末余额中包含应计利息 2.06 万元。

其他说明，包括利率区间：

□适用 √不适用

29、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	2,418.43	1,894.49
场地及建筑物	3,954.16	5,809.11
船舶		
机器与设备		
减：一年内到期的租赁负债	-3,966.92	-3,737.71
合计	2,405.67	3,965.89

30、预计负债

√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

未决诉讼					
产品质量保证	1,547.33	1,515.76	1,547.33	1,515.76	注1
待执行的亏损合同	7,559.60		2,168.13	5,391.47	注2
合计	9,106.93	1,515.76	3,715.46	6,907.23	/

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。合同预计损失5,391.47万元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、为完成工程将要发生的预计损失。

31、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	16,005.90	3,032.02	3,046.23	15,991.69	政府拨款
合计	16,005.90	3,032.02	3,046.23	15,991.69	/

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
场地配套设施费返还	4,823.44			68.26		4,755.18	与资产相关
保税区办公楼契税返还	379.48			17.65		361.83	与资产相关
大气污染防治中央专项资金	437.50			25.00		412.50	与资产相关
863深水海底管道铺设技术	652.67			20.39		632.28	与资产相关
国家重大课题科研拨款	9,712.81	3,032.02		1,757.19	-1,157.74	9,829.90	与收益相关
合计	16,005.90	3,032.02		1,888.49	-1,157.74	15,991.69	

其他说明：

适用 不适用

32、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

33、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

34、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	6,025.00	-1,665.65		2,699.38	-654.76	-3,710.27		2,314.73
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	6,025.00	-1,665.65		2,699.38	-654.76	-3,710.27		2,314.73
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	8,153.07	-5,413.76				-5,440.04	26.28	2,713.03
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	8,153.07	-5,413.76				-5,440.04	26.28	2,713.03
其他综合收益合计	14,178.07	-7,079.41		2,699.38	-654.76	-9,150.31	26.28	5,027.76

35、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	24,035.68	16,452.02	19,714.08	20,773.62
合计	24,035.68	16,452.02	19,714.08	20,773.62

36、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	169,168.72	232.54		169,401.26
任意盈余公积	8,914.59			8,914.59
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	178,083.31	232.54		178,315.85

注：本期增加系处置非交易性权益工具投资结转留存收益。

37、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	1,190,972.39	1,187,709.32
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		-181.45
调整后期初未分配利润	1,190,972.39	1,187,527.87
加：本期归属于母公司所有者的净利润	48,113.57	39,970.08
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	35,370.84	30,949.48
转作股本的普通股股利		
其他	-2,092.82	-239.14
期末未分配利润	1,205,807.94	1,196,787.61

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响上期期初未分配利润-181.45 万元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 万元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 万元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 万元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 万元。

38、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	1,170,174.13	1,078,451.16	743,810.79	651,938.03
其他业务	3,229.59	2,786.85	3,282.77	879.06
合计	1,173,403.72	1,081,238.01	747,093.56	652,817.09

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

合同分类	合计
商品类型	
(1) 海洋工程总承包项目收入	719,275.29
(2) 海洋工程非总承包项目收入	77,024.87
其中：海上安装及海管铺设收入	28,458.11
维修收入	20,866.21
陆地建造收入	22,407.08
设计收入	5,293.47
(3) 非海洋工程项目收入	373,873.97
合计	1,170,174.13

合同产生的收入说明：

前五名客户的营业收入情况：

客户名称	本期金额	占全部营业收入的比例(%)
中国海洋石油有限公司	786,678.72	67.04
JGC Fluor BC LNG Joint Venture	106,587.25	9.08
The Hongkong Electric Company, Limited	89,771.46	7.65
国家石油天然气管网集团有限公司	46,011.18	3.92
曹妃甸新天液化天然气有限公司	37,364.78	3.18
合计	1,066,413.39	90.87

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

39、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	1,100.33	714.69
房产税	1,407.73	1,027.06
土地使用税	288.18	288.22
教育费附加	473.78	321.24
地方教育费附加	314.83	244.48
印花税	1,251.93	535.13

车船使用税	0.82	5.65
其他	3.76	2.72
合计	4,841.36	3,139.19

40、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	668.31	579.39
长期待摊费用摊销	48.13	48.13
办公及水电通讯费	12.77	10.58
折旧及无形资产摊销	56.22	60.23
其他	177.52	285.68
合计	962.95	984.01

41、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	7,318.28	6,996.25
折旧及无形资产摊销	788.13	878.36
租赁费	67.15	117.59
差旅费	59.71	208.11
物业管理费及绿化费	331.98	344.00
办公及水电通讯费	207.39	133.65
运输费	74.88	91.15
审计及咨询费	104.29	111.06
其他	416.23	358.19
合计	9,368.04	9,238.36

42、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	5,728.32	11,048.49
外包服务费	6,031.74	11,961.04
职工薪酬	8,849.00	6,690.46
船舶服务费	2,306.19	2,675.17
差旅费	110.62	243.72
专家咨询费	11.30	50.19
其他	52.96	220.11
合计	23,090.13	32,889.18

43、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	579.00	810.56
其中：租赁负债利息费用	147.68	365.41
减：利息收入	-906.58	-731.28
汇兑损益	-4,429.93	1,185.37
其他	856.20	836.01
合计	-3,901.31	2,100.66

44、其他收益

√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
消费税退税	-1,220.88	1,296.63
政府补助	1,888.49	2,519.86
代扣个人所得税手续费	142.86	145.11
其他	27.18	82.16
合计	837.65	4,043.76

其他说明：

计入其他收益的政府补助：

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与收益相关
土地配套设施费返还	68.26	68.26	与资产相关
保税区办公楼契税返还	17.65	17.65	与资产相关
大气污染防治中央专项资金	25.00	25.00	与资产相关
863 深水海底管道铺设技术	20.39		与资产相关
科研补助	1,375.58	2,298.88	与收益相关
稳岗补贴	43.34	4.20	与收益相关
加工贸易保函手续费补贴		47.99	与收益相关
稳增长补助		22.18	与收益相关
人社局培训补贴		30.00	与收益相关
人才补贴	289.80		与收益相关
拆迁补助	47.55		与收益相关
其他	0.92	5.70	与收益相关
合计	1,888.49	2,519.86	——

45、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
权益法核算的长期股权投资收益	-2,806.62	-7,229.42
处置长期股权投资产生的投资收益	40.01	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	6,445.80	6,480.26
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	764.35	
债权投资在持有期间取得的利息收入	2,821.34	2,793.13
其他债权投资在持有期间取得的利息收		

入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	7,264.88	2,043.97

46、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	3,005.16	-510.03
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	3,005.16	-510.03

47、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
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	7,433.51	3,168.55
其他应收款坏账损失	1,606.24	
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	9,039.75	3,168.55

48、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、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	0.16	873.05
三、合同资产减值损失	156.98	54.04
四、长期股权投资减值损失		
五、投资性房地产减值损失		
六、固定资产减值损失		
七、工程物资减值损失		
八、在建工程减值损失		

九、生产性生物资产减值损失		
十、油气资产减值损失		
十一、无形资产减值损失		
十二、商誉减值损失		
十三、其他		
合计	157.14	927.09

49、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
固定资产处置损益		1,414.20
合计		1,414.20

其他说明：

□适用 √不适用

50、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合计	33.71		33.71
其中：固定资产处置利得	33.71		33.71
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
合同违约赔偿	980.11	355.94	980.11
无需支付的应付款项	59.63	113.73	59.63
其他	15.43	0.72	15.43
合计	1,088.88	470.39	1,088.88

计入当期损益的政府补助

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

51、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合计	84.36	1.08	84.36
其中：固定资产处置损失	84.36	1.08	84.36
无形资产处置损失			

债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	150.00		150.00
其他	58.88	9.37	58.88
合计	293.24	10.45	293.24

52、 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	6,102.31	7,162.24
递延所得税费用	6,724.06	2,103.38
合计	12,826.37	9,265.62

(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	60,510.98
按法定/适用税率计算的所得税费用	9,076.65
子公司适用不同税率的影响	1,155.61
调整以前期间所得税的影响	-171.67
非应税收入的影响	1,027.65
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	63.52
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	342.83
其他	1,331.78
所得税费用	12,826.37

其他说明：

□适用 √不适用

53、 其他综合收益

√适用 □不适用

见本节“34、其他综合收益”。

54、 现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：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	6,588.73	18,273.28
保险理赔款	677.76	593.90
利息收入	906.58	731.28
备用金、押金及保证金	972.94	5,948.41

其他	113.24	815.68
合计	9,259.25	26,362.55

(2). 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	804.32	4,129.12
备用金、押金及保证金	2,981.20	7,412.24
审计及咨询费	104.29	111.06
手续费	856.20	836.01
差旅费	170.33	451.83
租赁费	67.15	
物业管理费及绿化费	331.98	344.00
其他	4,316.81	6,152.28
合计	9,632.28	19,436.54

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

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	1,759.57	2,915.04
合计	1,759.57	2,915.04

55. 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
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	47,684.61	40,015.65
加：资产减值准备	157.14	927.09
信用减值损失	9,039.75	3,168.55

固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	48,752.80	46,749.13
使用权资产摊销	2,585.01	3,758.09
无形资产摊销	2,177.59	1,987.15
长期待摊费用摊销	2,779.13	1,146.59
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）		-1,414.20
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	50.65	1.08
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-3,005.16	510.03
财务费用（收益以“-”号填列）	-3,850.93	1,995.93
投资损失（收益以“-”号填列）	-7,264.88	-2,043.97
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	4,949.60	6,913.05
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	1,749.55	-183.16
存货的减少（增加以“-”号填列）	-15,077.66	-32,498.17
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	137,929.86	122,337.13
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	49,228.30	-101,229.74
其他	-3,262.06	-6,880.39
经营活动产生的现金流量净额	274,623.30	85,259.84
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	257,843.39	128,494.31
减：现金的期初余额	117,078.06	157,197.23
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	140,765.33	-28,702.92

(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	257,843.39	117,078.06
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	257,843.39	117,078.06

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	257,843.39	117,078.06
其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物		

其他说明：

适用 不适用

56、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

57、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

58、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	-	-	47,684.35
其中：美元	2,077.71	6.7114	13,944.36
港币	25,914.21	0.8552	22,161.58
加元	2,101.45	5.2058	10,939.70
沙特里亚尔	15.35	1.7832	27.36
印尼盾	980,546.14	0.0005	452.19
尼日利亚奈拉	60.53	0.0162	0.98
人民币	156.22	1.0000	156.22
乌干达先令	1,096.88	0.0018	1.96
应收账款	-	-	44,188.66
其中：美元	4,349.64	6.7114	29,192.14
欧元	36.40	7.0084	255.08
港币	14,667.93	0.8552	12,543.87
加元	37.52	5.2058	195.34
人民币	2,002.23	1.0000	2,002.23
其他应收款	-	-	48,427.25
其中：美元	7,215.67	6.7114	48,427.25
应付账款	-	-	32,569.11
其中：美元	3,208.48	6.7114	21,533.40
欧元	405.31	7.0084	2,840.57
港币	9,150.26	0.8552	7,825.21

英镑	0.08	8.1365	0.63
人民币	365.77	1.0000	365.77
挪威克朗	5.20	0.6786	3.53
其他应付款	-	-	16,628.14
其中：美元	786.27	6.7114	5,276.97
欧元	11.01	7.0084	77.14
港币	399.73	0.8552	341.85
加元	2,100.00	5.2058	10,932.18

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

√适用 □不适用

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

59、套期

□适用 √不适用

60、政府补助

1. 政府补助基本情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与日常经营活动相关，且与资产相关的政府补助	131.30	其他收益	131.30
与日常经营活动相关，且与收益相关的政府补助	1,757.19	其他收益	1,757.19

2. 政府补助退回情况

□适用 √不适用

61、其他

√适用 □不适用

(1) 租赁**1) 作为承租人**

项目	本期金额（万元）	上期金额（万元）
租赁负债的利息费用	147.68	365.41
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	737.91	4,508.92
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	2,563.89	7,044.16
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

	本期金额（万元）	上期金额（万元）
经营租赁收入	26.28	
其中：与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入		

3) 执行新冠肺炎疫情租金减让会计处理规定的影响

对于满足条件的由新冠肺炎疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让，本公司选择按照《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》采用简化方法进行会计处理。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) 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（万元）	上期金额（万元）
归属于母公司普通股股东的合并净利润	48,113.57	39,970.08
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（元）	0.11	0.09
其中：持续经营基本每股收益	0.11	0.09
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（万元）	上期金额（万元）
归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）	48,113.57	39,970.08
本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）（万股）	442,135.48	442,135.48
稀释每股收益（元）	0.11	0.09
其中：持续经营稀释每股收益	0.11	0.09
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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

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

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

(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
安捷材料试验有限公司	10.00	0.06		180.21
美国高泰深海技术有限公司 (原译为科泰)	30.00	-429.02		1,039.47

有限公司)				
北京高泰深海 技术有限公司	30.00	-399.80		664.63

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
安捷材料试验有限公司	1,980.55	185.60	2,166.15	364.08		364.08	2,085.52	184.82	2,270.34	548.35		548.35
美国高泰深海技术有限公司 (原译为科泰有限公司)	5,945.44	352.30	6,297.74	2,665.07	167.79	2,832.86	8,505.99	558.55	9,064.54	3,913.70	316.97	4,230.67
北京高泰深海技术有限公司	4,335.16	342.26	4,677.42	2,294.20	167.79	2,461.99	6,561.33	543.05	7,104.38	3,239.31	316.97	3,556.28

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
安捷材料试验有限公司	651.36	0.60	80.07	-334.19	1,625.69	228.29	212.87	249.48
美国高泰深海技术有限公司 (原译为科泰有限公司)	649.22	-1,430.08	-1,368.98	-662.79	7,247.62	75.78	62.00	-662.50
北京高泰深海技术有限公司	468.26	-1,332.66	-1,332.66	-363.01	6,914.17	177.19	177.19	-1,126.75

(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

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位: 万元 币种: 人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中海福陆重工有限公司	珠海	珠海	工程承包	51.00		按权益法进行后续计量
天津中合海洋能源工程有限公司	天津	天津	服务	33.33		按权益法进行后续计量
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	青岛	青岛	设计和技术咨询服务	40.00		按权益法进行后续计量

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

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

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位: 万元 币种: 人民币

	期末余额/ 本期发生额	
	中海福陆重工有限公司	中海福陆重工有限公司
流动资产	220,717.89	198,342.51
其中: 现金和现金等价物	91,177.64	60,476.72
非流动资产	412,979.39	422,568.02
资产合计	633,697.28	620,910.53

流动负债	241,750.78	219,963.44
非流动负债	567.95	609.32
负债合计	242,318.73	220,572.76
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	391,378.56	400,337.77
按持股比例计算的净资产份额	199,603.07	204,172.26
调整事项	-49,501.49	-51,264.05
--商誉		
--内部交易未实现利润	-49,957.37	-51,719.94
--其他	455.88	455.89
对合营企业权益投资的账面价值	150,101.58	152,908.21
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	198,687.26	124,056.18
财务费用	-1,008.88	747.70
所得税费用		4,766.28
净利润	-8,959.20	-17,655.57
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-8,959.20	-17,655.57
本年度收到的来自合营企业的股利		

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	
	克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司	克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司
流动资产	48.96	48.96
非流动资产		
资产合计	48.96	48.96
流动负债	2,602.29	2,602.29
非流动负债		
负债合计	2,602.29	2,602.29
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	-2,553.33	-2,553.33
按持股比例计算的净资产份额	-1,021.33	-1,021.33
调整事项		

—商誉		
—内部交易未实现利润		
—其他		
对联营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自联营企业的股利		

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		-2.59
—其他综合收益		
—综合收益总额		-2.59

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
克瓦纳海工（青岛）工程技术有限公司	1,019.62		1,019.62

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

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、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本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。

1、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、应收票据、应收账款、应收款项融资、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信用较高的银行和财务公司的银行存款，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，对于应收票据、应收账款、应收款项融资和其他应收款等，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。

2、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		39,253.31				39,253.31
应付账款		876,716.15				876,716.15
其他应付款		39,623.34				39,623.34
一年内到期的非流动负债		17,389.72				17,389.72
长期借款		13,001.81	20,150.28	9,000.25		42,152.34
合计		985,984.33	20,150.28	9,000.25		1,015,134.86

项目	上年年末余额					合计
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	
应付票据		18,267.37				18,267.37
应付账款		833,710.71				833,710.71
其他应付款		41,956.47				41,956.47
一年内到期的非流动负债		16,498.45				16,498.45
长期借款			34,754.35	12,751.40		47,505.75
合计		910,433.00	34,754.35	12,751.40		957,938.75

3、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 2022 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减少或增加 130.87 万元（2021 年 12 月 31 日：10.48 万元）。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	13,944.36	33,739.99	47,684.35	18,574.30	16,330.00	34,904.30
应收账款	29,192.14	14,996.52	44,188.66	7,528.07	467.23	7,995.30
其他应收款	48,427.25		48,427.25	24,011.81	118.12	24,129.93
资产合计	91,563.75	48,736.51	140,300.26	50,114.18	16,915.35	67,029.53
应付账款	21,533.40	11,035.71	32,569.11	34,202.40	12,663.15	46,865.55
其他应付款	5,276.97	11,351.17	16,628.14	7,279.11	16,339.35	23,618.46
负债合计	26,810.37	22,386.88	49,197.25	41,481.51	29,002.50	70,484.01

于2022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3,237.67万元（2021年12月31日：431.63万元）。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2022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%，则本公司将增加或减少其他综合收益197.06万元（2021年12月31日：其他综合收益461.76万元）。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。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	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	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产		705,623.06		705,623.06
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		705,623.06		705,623.06
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				

(4)非保本浮动收益型理财产品		223,693.56		223,693.56
(5)结构性存款		481,929.50		481,929.50
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	3,941.20		7,067.14	11,008.34
(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	3,941.20	705,623.06	7,067.14	716,631.40
(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				

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

本公司以活跃市场报价作为第一层次金融资产的公允价值。

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

列入第二层次的金融工具为本公司持有的与汇率挂钩的结构性存款和净值型理财产品，本公司通过未来现金流折现估值技术确定其公允价值，使用的主要可观察值为汇率、理财产品净值。

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

公允价值的确定，使用第三层次输入值。如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)

中国海洋石油集团有限公司	北京	组织海上石油、天然气勘探、开发、生产、炼油；石油、化工产品销售等	11,380,000.00	48.36	55.33
--------------	----	----------------------------------	---------------	-------	-------

本企业的母公司情况的说明

中国海洋石油集团有限公司通过全资子公司中国海洋石油南海西部有限公司、中国海洋石油渤海有限公司和控股子公司中海石油财务有限责任公司分别持有本公司 6.65%、0.28%和 0.04%的股权，故表决权比例为 55.33%。

本企业最终控制方是中国海洋石油集团有限公司。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本公司子公司的情况详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“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，对本公司持股 5%以上的股东
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
中海石油化工进出口有限公司	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	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	77,163.44	53,173.88
中海福陆重工有限公司	工程分包服务	27,570.40	26,410.51
中国海洋石油集团有限公司	员工保险、软件使用等服务	0.56	0.72
中国海洋石油渤海有限公司	水电、员工体检等服务	1,304.62	543.26
中国近海石油服务(香港)有限公司	物资采购服务	7,242.36	615.55
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶等服务	148.79	6,181.81
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	601.87	653.44
中国海洋石油南海东部有限公司	工程分包服务	29.89	39.32
中海石油炼化有限责任公司	工程分包服务	-233.49	70.04
中海石油气电集团有限责任公司	工程分包服务	2,204.24	977.47
中国海洋石油南海西部有限公司	物业服务	6.21	27.94
中海石油化学股份有限公司	工程分包服务		90.00
中国海洋石油有限公司	码头服务	1,638.97	10.64
中化建国际招标有限责任公司	招投标服务		-56.47
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	50,860.59	40,105.39

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	786,678.72	451,909.86
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	37,229.43	2,064.15
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	924.28	7,665.07
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶服务		-0.17
中海油研究总院有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务		119.58
中海福陆重工有限公司	提供外派劳务人员、材料销售、检测	303.25	197.89
中国海洋石油集团有限公司	科研经费	62.52	342.77

中国近海石油服务(香港)有限公司	设备销售	20.28	2.68
中海石油炼化有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务	19.47	
中海石油化工进出口有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	80.64	

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

关联受托研究情况

课题委托单位	课题名称	课题经费	
		期末余额	上年年末余额
中国海洋石油有限公司	深水大型海上装备安全作业仿真与培训模拟装备研制、张力腿平台安装设计技术集成应用与验证、深水半潜式生产储卸油平台工程开发	4,150.20	3,429.22
中海油研究总院有限责任公司	水下多功能管汇工程化技术研究、水下生产系统关键设备应急维修技术研究、深水半潜式起重铺管船及配套工程技术	446.10	546.99
中国海洋石油集团有限公司	海洋油气生产平台上部模块智能制造解决方案及关键技术研究、水下油气生产系统集成测试研究	322.62	639.36

(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					28.80	49.79	2.36	5.28		272.65
中国海洋石油南海东部有限公司	场地及建筑物					72.36	126.63	0.59	99.06		264.17
中国海洋石油南海西部有限公司	场地及建筑物		27.94			16.30	32.60	0.90			
中海福陆重工有限公司	场地及建筑物						63.77	1.04	3.26		184.35
中海实业有限责任公司	场地及建筑物	8.22	124.72			1,301.17	1,551.88	85.12	117.60		6,229.30
中海油能源发展股份有限公司	场地及建筑物	47.99	200.43			249.10	443.37	12.40	24.79		1,275.97

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本节“十四、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
拆入			
中国海洋石油集团有限公司	9,000.00	2022年5月	2025年3月
中国海洋石油集团有限公司	13,000.00	2018年2月	2023年2月

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 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) 关联方存款利息收入

关联方	本期金额	上期金额
中海石油财务有限责任公司	303.09	270.74
合计	303.09	270.74

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	764.35	
中海福陆重工有限公司	-2,806.62	-7,229.42
小计	-2,042.27	-7,229.42

3) 关联方利息支出

关联方	本期金额	上期金额
中国海洋石油集团有限公司	40.47	48.52
合计	40.47	48.52

6. 关联方应收应付款项**(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

应收账款	中海油能源发展股份有限公司	7,853.77		17,484.49	
应收账款	中国海洋石油集团有限公司	242.52		82.71	
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	4,919.58		5,807.15	
应收账款	中海油研究总院有限责任公司			103.65	
应收账款	中国海洋石油有限公司	350,645.13		464,221.25	
应收账款	中海油田服务股份有限公司				
应收账款	中海福陆重工有限公司	316.78		176.30	
预付款项	中海油能源发展股份有限公司	410.75		404.86	
预付款项	中国近海石油服务(香港)有限公司	7,628.59		2,999.77	
预付款项	中国海洋石油集团有限公司	0.06			
预付款项	中化建国际招标有限责任公司	30.31			
其他应收款	中海油能源发展股份有限公司	1.50		1.50	
其他应收款	中国海洋石油有限公司	146.54		0.35	
其他应收款	克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	171.13	171.13	171.13	171.13
其他应收款	中国海洋石油集团有限公司	4.68			
其他应收款	中海福陆重工有限公司	39.84			
合同资产	中海油能源发展股份有限公司	1,372.76	1.51		
合同资产	中国海洋石油有限公司	107,986.85	118.94	18,493.19	20.41

(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	中国海洋石油渤海有限公司	1,201.80	1,914.83
应付账款	中国海洋石油南海东部有限公司	52.80	25.25
应付账款	中国海洋石油东海有限公司		0.44
应付账款	中海油能源发展股份有限公司	76,300.74	57,088.79
应付账款	中国海洋石油集团有限公司	749.00	807.18
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	4,064.42	1,915.07
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	4.54	151.43
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	2,245.31	137.08
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	18.63	15.68
应付账款	中海石油化学股份有限公司	186.79	186.79
应付账款	中海实业有限责任公司	256.82	98.79
应付账款	中海油田服务股份有限公司	936.63	788.92
应付账款	中海福陆重工有限公司	32,524.48	60,444.89
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	46,521.71	46,597.41
预收款项	中海石油炼化有限责任公司	11.21	
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司	1,670.03	1,720.92
其他应付款	中国近海石油服务(香港)有限公司	89.25	89.25
其他应付款	中国海洋石油渤海有限公司	72.52	
其他应付款	中国海洋石油集团有限公司	1,220.88	
其他应付款	克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	151.37	151.37
其他应付款	本公司所属集团的其他成员单位的	105.87	139.09

	合营或联营企业		
合同负债	中海石油气电集团有限责任公司	26,073.42	10,486.42
合同负债	中国海洋石油有限公司	178,535.45	55,988.79
合同负债	中国海洋石油集团有限公司	3,372.53	2,980.41
合同负债	中海油能源发展股份有限公司	4,478.19	
一年内到期的租赁负债	中国海洋石油渤海有限公司	69.74	93.96
一年内到期的租赁负债	中国海洋石油南海东部有限公司	17.23	68.33
一年内到期的租赁负债	中海油能源发展股份有限公司	667.29	685.94
一年内到期的租赁负债	中国海洋石油南海西部有限公司	39.67	35.82
一年内到期的租赁负债	中海实业有限责任公司	2,147.78	2,167.50
一年内到期的租赁负债	中海福陆重工有限公司	35.99	
租赁负债	中国海洋石油渤海有限公司	40.86	40.13
租赁负债	中国海洋石油南海西部有限公司		15.37
租赁负债	中海实业有限责任公司	921.23	1,920.68
租赁负债	中海油能源发展股份有限公司	12.46	
长期借款	中国海洋石油集团有限公司	22,002.06	22,002.95

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

资金集中管理

(1) 本公司参与和实行的资金集中管理安排的主要内容如下

本公司归集至中海石油财务有限责任公司的资金期末余额 58,268.01 万元（期初余额 76,795.74 万元），作为“货币资金”列示，本年度利息收入 303.09 万元（上年度 270.74 万元）。

2020 年 5 月 11 日，本公司与中海石油财务有限公司签订资金池服务协议并开立资金池账户，用于本公司与子公司之间资金归集与下拨，协议有效期自签订日至 2021 年 5 月 10 日，到期可无限顺延。

(2) 本公司归集至集团的资金

本公司归集至中海石油财务有限责任公司的资金

项目名称	期末余额		上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	58,268.01		76,795.74	
合计	58,268.01		76,795.74	
其中：因资金集中管理支取受限的资金				

(3) 本公司从集团母公司或成员单位拆借的资金

项目名称	期末余额	上年年末余额
长期借款	22,002.06	22,002.95
合计	22,002.06	22,002.95

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项**1、重要承诺事项**

适用 不适用

2、或有事项**(1)、资产负债表日存在的重要或有事项**

适用 不适用

对子公司的担保**截至 2022 年 6 月 30 日，本公司担保在履行中的担保事项：**

(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，本公司为子公司海油工程加拿大有限公司承揽 Nexen LLSW 总包项目，向尼克森公司出具母公司担保，合同金额 1.5 亿加元，担保金额 0.75 亿加元，担保期限为担保开出日至 2026 年 12 月 20 日。该担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2018 年 5 月 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）。

(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。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 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。（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）。

(4) 经 2021 年 4 月 28 日召开的本公司第七届董事会第三次会议审议通过，本公司为全资子公司海油工程国际有限公司向中国银行申请 3 年期总额度不超过 0.60 亿美元银行贷款出具母公司担保，担保金额不超过 0.64 亿美元（本金+利息），担保期限自海油工程国际有限公司提款之日起 3 年。（详见公司于 2021 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。

(5) 经 2021 年 12 月 28 日召开本公司第七届董事会第七次会议审议通过，本公司为深圳海油工程水下技术有限公司、海洋石油工程（青岛）有限公司两家全资子公司提供授信担保。为深圳海油工程水下技术有限公司担保额度不超过 5.00 亿元人民币，为海洋石油工程（青岛）有限公司担保额度不超过 1.00 亿元人民币。担保期限为自董事会批准之日起至 2023 年 12 月 31 日。（详见公司与 2021 年 12 月 28 日在上海证券交易所网站披露的董事会公告和担保公告）。

(6) 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，本公司为子公司海洋石油工程（青岛）有限公司承揽巴西 Buzios VIII（FPSO P79）模块建造项目，向总包商 SAIPEM SA 出具母公司担保，合同金额 1.1966 亿美元，担保金额 7,179.60 万美元，担保期限为担保开出日至总包商颁发项目临时接收证书之日起 48 个月。该担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2022 年 3 月 23 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。

仲裁事项

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。

截至 2022 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

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、 利润分配情况

适用 不适用

3、 销售退回

适用 不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	394,682.81
1 至 2 年	973.65
2 至 3 年	4,803.60
3 年以上	19,711.79
合计	420,171.85

(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	420,171.85	100.00	3,430.50	0.82	416,741.35	573,677.00	100.00	1,977.66	0.34	571,699.34
其中：										
账龄组合	36,053.07	8.58	3,430.50	9.52	32,622.57	46,979.57	8.19	1,977.66	4.21	45,001.91
关联方组合	384,118.78	91.42			384,118.78	526,697.43	91.81			526,697.43
合计	420,171.85	/	3,430.50	/	416,741.35	573,677.00	/	1,977.66	/	571,699.34

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：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	36,053.07	3,430.50	9.52
关联方组合	384,118.78		
合计	420,171.85	3,430.50	9.52

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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	
按组合计提坏账准备	1,977.66	1,441.08			11.76	3,430.50
合计	1,977.66	1,441.08			11.76	3,430.50

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
中国海洋石油有限公司	317,593.47	75.59	
深圳海油工程水下技术有限公司	30,797.21	7.33	
海洋石油工程(青岛)有限公司	17,978.17	4.28	
CASTLE PEAK POWER COMPANY LIMITED	11,706.06	2.79	
曹妃甸新天液化天然气有限公司	11,230.52	2.67	
合计	389,305.43	92.66	

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

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	36,556.25	31,985.23
合计	36,556.25	31,985.23

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). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(4). 应收股利

适用 不适用

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(6). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(7). 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
1年以内	
其中：1年以内分项	
1年以内小计	33,742.12
1至2年	1,655.67
2至3年	18.42
3年以上	3,216.99
合计	38,633.20

(8). 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
预缴税款		
关联方借款及利息、其他关联往来款	35,508.91	30,919.05
往来款	1,606.24	
押金、备用金、保证金	1,091.93	1,361.39
代垫款项	426.12	171.24
合计	38,633.20	32,451.68

(9). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	0.10		466.35	466.45
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			1,606.24	1,606.24
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动			4.26	4.26
2022年6月30日余额	0.10		2,076.85	2,076.95

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

账面余额	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	31,985.33		466.35	32,451.68
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期新增	4,571.02		1,606.24	6,177.26
本期终止确认				
其他变动			4.26	4.26
2022 年 6 月 30 日余额	36,556.35		2,076.85	38,633.20

本期坏账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

(10). 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	466.35	1,606.24			4.26	2,076.85
按组合计提坏账准备	0.10					0.10
合计	466.45	1,606.24			4.26	2,076.95

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

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

海油工程国际有限公司	借款及利息	24,121.06	注 1	62.44	
深圳海油工程水下技术有限公司	关联往来款	6,070.03	1 年以内	15.71	
海工国际工程有限责任公司	关联往来款	4,269.88	注 2	11.05	
Branch of Maridive Offshore Project	往来款	1,606.24	1 年以内	4.16	1,606.24
海洋石油工程(青岛)有限公司	关联往来款	1,001.66	1 年以内	2.59	
合计	/	37,068.87	/	95.95	1,606.24

注 1: 海油工程国际有限公司期末余额 24,121.06 万元, 其中账龄 1 年以内 (含 1 年) 21,670.08 万元, 5 年以上 2,450.98 万元;

注 2: 海工国际工程有限责任公司期末余额 4,269.88 万元, 其中账龄 1 年以内 (含 1 年) 2,891.50 万元, 1-2 年 1,378.38 万元。

(13). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

√适用 □不适用

按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	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	2,076.85	5.38	2,076.85	100.00		466.35	1.44	466.35	100.00	
按组合计提坏账准备	36,556.35	94.62	0.10		36,556.25	31,985.33	98.56	0.10		31,985.23
其中：										
账龄组合	39.84	0.10			39.84					
备用金及押金组合	1,007.60	2.61	0.10	0.01	1,007.50	1,065.93	3.28	0.10	0.01	1,065.83
关联方组合	35,508.91	91.91			35,508.91	30,919.40	95.28			30,919.40
合计	38,633.20	100.00	2,076.95		36,556.25	32,451.68	100.00	466.45		31,985.23

按单项计提坏账准备:

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
Branch of Maridive Offshore Project	1,606.24	1,606.24	100.00	预计无法收回
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	171.13	171.13	100.00	预计无法收回
太原荣利贸易有限公司	215.15	215.15	100.00	预计无法收回
Bassam Mohsen Foundations Contracto	49.25	49.25	100.00	预计无法收回
Abdullah Hashim Industrial Gases	35.08	35.08	100.00	预计无法收回
合计	2,076.85	2,076.85		

按组合计提坏账准备:

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	39.84		
其中: 1年以内(含1年)	39.84		
1-2年(含2年)			
2-3年(含3年)			
3年以上			
备用金及押金组合	1,007.60	0.10	0.01
关联方组合	35,508.91		
合计	36,556.35	0.10	

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	920,597.42		920,597.42	920,597.42		920,597.42
对联营、合营企业投资						
合计	920,597.42		920,597.42	920,597.42		920,597.42

(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	297,000.00			297,000.00		

岛)有限公司					
深圳海油工程水下技术有限公司	219,247.36			219,247.36	
海工国际工程有限责任公司	6,000.00			6,000.00	
安捷材料试验有限公司	2,009.46			2,009.46	
蓝海国际有限公司	669.81			669.81	
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	
合计	920,597.42			920,597.42	

(2) 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本

(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	927,439.99	889,121.36	606,471.21	541,575.37
其他业务	2,006.63	796.21	3,001.75	196.91
合计	929,446.62	889,917.57	609,472.96	541,772.28

(2). 合同产生的收入情况

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明:

前五名营业收入情况:

项目	本期金额(万元)	占全部营业收入的比例(%)
中国海洋石油有限公司	607,985.17	65.41
Hong Kong LNG Terminal Limited	89,771.46	9.66
国家石油天然气管网集团有限公司	46,011.18	4.95
曹妃甸新天液化天然气有限公司	37,364.78	4.02

爱思开新技术株式会社	36,118.82	3.89
合计	817,251.41	87.93

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	99,754.59	19,800.00
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	6,445.80	6,480.25
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	764.35	
债权投资在持有期间取得的利息收入	2,821.34	2,793.13
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	109,786.08	29,073.38

6、其他

□适用 √不适用

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	40.01	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	667.61	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益	9,267.14	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		

交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	3,005.16	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	795.64	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,762.56	
减：所得税影响额	2,525.46	
少数股东权益影响额（税后）	42.94	
合计	12,969.72	

注：其他符合非经常性损益定义的损益项目主要系与合营企业中海福陆重工有限公司未实现内部交易损益 1,762.56 万元。

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.13	0.11	0.11
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.55	0.08	0.08

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：于毅

董事会批准报送日期：2022 年 8 月 19 日

修订信息

适用 不适用