

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 2021 年半年度报告

重要提示

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

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	王章领	因其他公务	杨敬红

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.....	8
第四节	公司治理.....	26
第五节	环境与社会责任.....	28
第六节	重要事项.....	34
第七节	股份变动及股东情况.....	48
第八节	优先股相关情况.....	51
第九节	债券相关情况.....	52
第十节	财务报告.....	53

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		
EPCI	指	设计、采办、建造、安装，Engineering design, Procurement, Construction and Installation 的英文缩写。
FPSO	指	浮式储油卸油装置，Floating Production Storage and Offloading 的英文缩写。
LNG	指	液化天然气，Liquefied Natural Gas 的英文缩写。
FEED	指	前端工程设计，Front End Engineer Design 的英文缩写。
PLET	指	海底管道终端，Pipeline End Termination 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。

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	刘连举
联系地址	天津港保税区海滨十五路199号
电话	022-59898808
传真	022-59898800
电子信箱	mingyf@cooec.com.cn

三、基本情况变更简介

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	2000年4月20日公司设立时，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	mingyf@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	公司董秘办
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	747,093.56	648,697.62	15.17
归属于上市公司股东的净利润	39,970.08	-24,353.79	不适用
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	26,472.34	-31,659.24	不适用
经营活动产生的现金流量净额	85,259.84	41,607.86	104.91
	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	2,268,032.47	2,265,106.00	0.13
总资产	3,202,385.06	3,328,189.62	-3.78
期末总股本(万股)	442,135.48	442,135.48	0

(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)	0.09	-0.06	不适用
稀释每股收益(元/股)	0.09	-0.06	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.06	-0.07	不适用
加权平均净资产收益率(%)	1.77	-1.09	增加2.86个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率(%)	1.17	-1.42	增加2.59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	1,414.20	
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	3,898.65	
委托他人投资或管理资产的损益	9,273.39	主要是结构性存款和大额存单的收益

除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、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	-510.03	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	459.94	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,774.92	
少数股东权益影响额	-28.48	
所得税影响额	-2,784.85	
合计	13,497.74	

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）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，主营业务包括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拥有 57.5 万平方米海洋工程制造基地（在建），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、深水挖沟船等 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，公司形成了海洋工程设计、海洋工程建造、海洋工程安装、海上油气田维保、水下工程检测与安装、高端橇装产品制造、海洋工程质量检测、海洋工程项目总包管理、LNG 工程建设九大能力，拥有了超大型海洋平台的设计、建造和安装以及水下检测与维修、海底管道修复、海上废旧平台拆除等一系列核心技术和能力。

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

公司主要通过总承包方式承揽工程合同，为客户提供“交钥匙”工程。先后为中国海洋石油有限公司、壳牌、康菲、沙特阿美、巴西国油、哈斯基、科麦奇、Technip、MODEC、Aker Solutions、FLUOR 等众多国内外客户开发海上油气资源提供工程服务，业务涉足中国各大海域、东南亚、中东、澳大利亚、俄罗斯、巴西、欧洲、非洲等多个国家和地区。

（三）行业情况

1. “七年行动计划”持续拉动国内海洋油气工程行业保持强劲增长

近年来，国内石油行业不断加大石油勘探开发力度，积极推进油气增储上产，海洋石油行业实施“七年行动计划”，明确了到 2025 年的油气增产上产目标，并在国内渤海、南海等各大海域启动了一大批油气开发项目，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，公司工程量持续增长。随着“七年行动计划”的不断推进，预计公司“十四五”期间的国内海域工程建设量整体呈现相对饱满态势。

2. 加快深海油气资源勘探开发的行业发展趋势将为公司带来中长期发展机遇

业内将水深超 300 米海域定义为深水，1500 米以上为超深水。南海油气资源丰富，大部分在深水。此前，深水油气勘探开发关键技术掌握在少数发达国家手中。随着多年以来中国海洋石油行业自力更生、自主创新、持续攻关和积累，终于在深水油气田开发上取得了重要突破，当前中国已经具备了深海油气开发的装备能力、技术能力和项目能力体系。国家近期要求海洋石油行业“建设海洋强国、加快深海油气资源勘探开发”，预计中长期内行业将加大南海深水油气资源勘探开发投入，不断进行关键核心技术攻关和深水能力建设，有利于公司未来深水业务的发展。

3. 受益于国际原油价格持续上行，国际海洋油气工程市场呈现缓慢复苏态势

报告期国际原油价格整体呈现持续上行态势，以布伦特原油期货价格为例，上半年涨幅超过 44%，最高突破 70 美元/桶。国际油价上扬给海洋油气工程市场带来希望，大型石油公司盈利明显好转，工程市场招投标有所活跃，预计未来 1-2 年海洋油气工程行业将进入缓慢复苏阶段。据国际权威咨询机构 IHS Markit 于 2021 年 3 月份预测，2022 年、2023 年全球海上油气勘探开发资本支出分别为 1000、1200 亿美元，较 2021 年的 880 亿美元有一定幅度增长，其中亚太、中东、拉美等地区将引领投资增长。虽然投资见长，但这些投资转化为工作量还需一段时间，而工程承包商们之前在手订单基本消耗完毕，近两年新增订单不多，因此未来两年全球产能利用难以出现大幅增长。而且由于过去几年行业低谷、市场寒冬、疫情、成本增长等各种因素影响，即使行业有所复苏，预计单个项目投资水平也难以大幅度增长，承包商们依然不同程度面临服务价格压力。

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：

公司深水油气田工程能力获得重大突破。2021 年 6 月 25 日，公司总包的陵水 17-2 深水气田工程项目投产，标志着公司初步形成了 1500 米级超深水油气田工程能力，深水工程总承包能力进一步提高。深水技术能力具有“高精尖”特点，深水油气资源开发是未来很长一段时间全球海洋油气资源的主要增量所在，将引领行业发展，具有很大发展潜力。公司作为国内惟一的大型海洋油气工程总承包商具备 1500 米级超深水油气田工程能力，意味着将有更多机会拓展深水市场，拓宽发展空间，同时对于支撑中国加快南海深水油气资源开发具有积极意义。

总体核心竞争力分析：

（一）国内海洋油气工程先行者的市场地位

公司是中国海洋油气工程建设的重要力量，四十多年来国内各海域两百余座海上油气平台的工程建设主要由公司实施，公司在国内具有市场先行者品牌优势和海洋工程总包业务优势，在资金支持、装备发展、科技研发等方面具有先发优势。

（二）具备 EPCI 总承包能力

传统水域较强的 EPCI 总承包能力。EPCI 总承包能力是公司核心优势，是公司区别于国外绝大多数海上油气工程商的显著特征。经过 40 多年发展和积累，公司已形成 300 米水深以内海上油气田开发设计、建造、安装、维修一整套成熟的技术、装备、能力体系，能够为客户提供富有效率的交钥匙工程和多样化服务。公司围绕海洋工程主业，不断拓展和多元化总承包业务，扩展至 FPSO、LNG 工程领域，推动总承包综合能力持续提升。

相对完整的详细设计能力。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。

拥有 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。经过多年研发与积累，公司具备了满足不同海域、不同水深、不同气候条件下的动力定位浮托安装、锚系浮托安装能力，万吨级平台海上浮托安装成为常态，拥有 3 万吨级超大型海上平台浮托安装和 3 万吨级导管架滑移下水工程业绩。公司浮托安装技术应用彻底改变了我国大型海上油气平台由切割建造、海上拼装到海上调试的传统模式，显著节省了工期、船队和资源，明显降低了我国海上油气田开发成本，大大推进了中国海洋石油开发进程。

成熟的制造场地和超大型海洋平台建造能力。在天津滨海新区、青岛等地区拥有成熟且富有效率的制造场地，年加工制造能力超过 20 万钢结构吨，具备 3 万吨级超大型导管架、组块的海洋平台建造能力。

较为丰富的海洋石油工程项目管理经验。公司拥有超过 40 年的海上油气田工程建设经验，在 300 米水深以内的常规海域具有较为丰富施工经验和管理经验。在国际项目运营方面，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）初步形成 1500 米超深水油气田工程能力

公司经过长期的深水技术攻关、深水装备发展和深水项目经验积累，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，具备了 1500 米超深水半潜平台、钢悬链线立管、水下生产系统、管道管线铺设等一系列综合性深水业务能力，深水能力迈出重要步伐。

在深水装备方面，公司配备大型深水船舶 7 艘，包括同时具备 3000 米级深水铺管能力、4000 吨级重型起重能力和 3 级动力定位能力的深水铺管起重船“海洋石油 201”，以及作业水深可达 3000 米的多功能水下工程船、深水多功能安装船、深水挖沟船等动力定位水下工程船，17 台水下机器人 1 套深水软铺系统和 1 套犁式挖沟机等大型装备，具备 3000 米级水下工程作业能力。

在深水项目方面，近十年来积累了数十个水下工程项目实施经验，涉及水下生产系统安装、锚系处理、深水软管铺设、海底挖沟和水下设施检测及维修等水下工程作业。尤其是陵水 17-2 项目、流花 16-2 项目、流花 29-1 项目等大型深水工程项目为公司积累了半潜式平台、水下生产系统、FPSO 等不同深水工程模式的项目经验。

（四）模块化建造具有全球竞争力，树立了国际品牌

模块化建造是公司海外业务的一张名片。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，持续提升模块化建造竞争力。

（五）形成 FPSO 总承包能力，逐步成为全球市场参与者

公司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，在超大型 FPSO 总包管理领域积累了较为丰富的项目经验和技能，成为 FPSO 工程总包商和国际 FPSO 总包领域参与者。

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

注：报告期公司处置低效资产“海洋石油 222”、“海洋石油 223”船（载重均为 7000 吨的工程辅助船），完成两艘船舶的出售工作，自有船舶数量由 21 艘降为 19 艘。

三、经营情况的讨论与分析

2021年上半年，公司油气工程项目工作量持续增长，面对饱满、艰巨的工作量任务，公司集中精力抓生产，科学高效配置各项资源，重点抓好项目安全、进度、质量管控，确保各项目按计划有序推进。

陵水 17-2 深水气田项目在党的百年华诞庆祝活动前如期投产，引发业界高度关注。项目完工投产标志着公司深水综合工程能力首次挺进 1500 米超深水，这是公司发展历史上的重大跨越和质的突破。

经营管理各项工作也取得积极成效。公司加强新冠肺炎疫情防控，积极开拓市场，全力降本增效，扎实开展技术创新，管理效率和运营效率得到提升，EPCI 总承包能力、深水工程能力、科技创新驱动生产能力和成本控制能力进一步增强，经济效益较去年同期有明显改善。

报告期公司实现营业收入 74.71 亿元，归属于上市公司股东的净利润 4.00 亿元，较去年同期扭亏并明显好转。截至 2021 年 6 月末，总资产 320.24 亿元，归属于上市公司股东的净资产 226.80 亿元，资产负债率 29%，资产负债结构继续保持在健康水平。

2021 年上半年完成的主要工作：

（一）陵水 17-2 深水气田项目如期投产，公司初步形成 1500 米超深水工程能力

陵水 17-2 深水气田位于琼东南盆地北部海域，距海南省三亚市 150 公里，水深在 1200 至 1600 米之间，最大水深超过 1500 米。气田采用“水下生产系统+半潜式生产平台+外输管道”全海式开发模式，核心装备为全球首例十万吨级深水半潜式生产储油平台，其总重 5.3 万吨，最大排水量达 11 万吨，船体工程焊缝总长度约 60 万米，使用电缆长度超 800 公里，由 24 万个零部件组成，按照“30 年不回坞检修”的高标准设计制造。

海油工程负责陵水 17-2 气田开发工程项目的 EPCI(设计、采办、建造、安装)总包工作。

本报告期内，公司项目团队继续发扬“勇担使命、敢打敢拼、团结协作、敬业奉献、科学严谨”的精神，组织精干力量高效完成陵水 17-2 项目生产储油平台的海上拖航工作、海上安装剩余工作和调试工作，确保了项目按计划进度于 2021 年 6 月 25 日正式投产。

圆满完成陵水项目对公司有以下重要意义。

显著提升公司深水总包能力。第一，利用工程总承包商综合技术优势，实现项目建设过程中各环节有机整合、合理交叉，减少内外部界面影响，有效提高项目建设效率，在工期紧张、叠加疫情影响背景下，实际工期仅为国外同类型项目 2/3，创造了“陵水速度”。第二，切实充分发挥设计龙头引领作用，大力进行百余项工程设计改进和技术创新，发挥设计前端协调控制作用，有效管控了施工质量。第三，运用信息化手段，提高工程安全、质量、进度保障能力，信息化控制贯穿项目实施全过程。第四，有效整合国内外优质施工资源，确保项目建设各阶段按既定目标开展实施，建造阶段创造性使用“海陆同时吊装”方式有效节省总装时间，深水海管铺设引入国外铺管资源作为有效补充。

实现了3项世界首创技术和13项国内首创技术，形成自主深水技术。公司通过陵水项目形成了世界首座十万吨级深水半潜式生产储油平台技术、世界最大跨距50米级桁架式上部组块技术、世界最重的5万吨级半潜平台合拢技术。掌握了半潜生产平台的整体方案设计技术、国产聚酯缆系泊系统设计与安装技术、油气混水钢制悬链立管的设计、铺设与回接等一批技术。完成了12种不同类型的管道终端系统的设计、建造、测试和安装。研发了覆盖深水半潜式油气生产平台大合龙、湿拖运输、系泊回接安装、SCR立管安装全过程的综合仿真平台，形成了作业方案仿真预演与评估能力。自主完成超深水打桩、全水下管汇安装等深水作业，将中国人的海洋工程建设深度推进到水下1542米，全面提升了公司深水工程能力。

培养一批深水人才队伍。通过项目锻造培养了一批懂深水、爱深水的管理、技术人才队伍，建立了相应深水项目总包管理制度和体系文件，积累了宝贵的深水项目实施经验。

继续助力国家深水开发。陵水17-2大气田的成功投产，标志着公司深水海洋工程装备自主研发建造水平，实现了从300米深水向1500米超深水挺进的历史性跨越，显著提升了公司在超大型深水装备领域的工程总包能力，对于支撑国家加快深水油气资源开发具有积极意义。

（二）扎实推进国内外各项目建设，总体工作量保持增长，重点项目取得积极进展

报告期公司共运行48个项目，包括37个海洋油气工程项目、10个LNG陆上建造项目和天津临港海洋工程装备制造基地项目的建设。总体工作量保持增长，项目进度符合预期。

报告期内完成11座导管架和11座组块的陆上建造，实施13座导管架、8座组块的海上安装，完成134公里海底管线铺设。建造业务完成钢材加工量9.25万结构吨，较上年同期8.67万结构吨增长7%。安装等海上作业投入1.03万船天，较上年同期0.77万船天增长34%。

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	40%
2	天津 LNG 二期接收站工程项目	35%
3	香港海上液化天然气接收站项目	41%
4	唐山 LNG 项目接收站一期工程项目	44%
5	福建漳州 LNG 接收站及储罐项目	71%
6	龙口南山 LNG 一期工程接收站项目	18%
7	陆丰油田群区域工程项目	64%
8	陵水 17-2 气田开发工程项目	99.78%
9	流花 16-2 油田群工程项目	98%
10	旅大 6-2 油田开发工程项目	82%
11	秦皇岛 32-6、曹妃甸 11-1 油田群岸电应用工程（扩容）项目	89%
12	秦皇岛 32-6、曹妃甸 11-1 油田群岸电应用工程（海上）项目	99%
13	曹妃甸 6-4 油田开发工程项目	100%
14	渤中 19-4 油田综合调整项目	75%
15	尼日利亚 Dangote 项目	100%
16	沙特 CRPO3648 海上运输安装项目 IK 合同	94%
	沙特 CRPO3648 海上运输安装项目 OOK 合同	98%
17	壳牌企鹅 FPSO 项目	87%
18	巴西 P70 FPSO 项目	99%

19	卡塔尔 NFA 项目	99%
----	------------	-----

国内“17+1”项目完成情况良好，亮点纷呈。“17+1”项目（即年内要完工投产的 17 个海上油气田项目和产能贡献重点项目垦利项目）取得良好进展。截至报告期末，陵水 17-2、曹妃甸 6-4、渤海岸电等 6 个项目提前投产，另有陆丰油田群 14-4 油田项目机械完工，累计贡献提前投产工期近 300 天。陆丰 14-4 油田中心平台是目前我国最大海上原油生产平台，上部组块重量达 1.5 万吨，公司统筹各方资源，仅用 14 个月完成建造，并将部分海上工作提前在陆地创造条件完成，保障项目提前机械完工。渤海岸电项目是计划外项目，开工急、工期紧、任务重、执行界面多，8 个单体两地同时建造开工，钢结构加工总量达到 2 万吨，公司克服困难、集中资源全力推进，已实现秦皇岛 32-6 平台的完工投产。

流花 16-2 油田群工程建设圆满收官。该油田群位于南海珠江口盆地，距深圳东南约 250 公里，平均水深 412 米，采用“全水下开发模式”，通过水下生产系统开采油气，再回接到水面的“海洋石油 119”FPSO(浮式生产储卸油装置)。继去年完成流花 16-2、流花 20-2 两油田建成投产后，截至本报告披露日流花 21-2 油田完工投产，标志着我国首个自营深水油田群全面投产。由于油田群离岸远，海况恶劣，开发技术难度和复杂性位居世界前列，公司通过技术攻关和项目总包管理，完成了 15 万吨级的 FPSO 和数套水下生产系统建造、立管、软管安装以及数条海底管道和脐带缆铺设作业，多样化深水能力更进一步。

海外项目取得明显进展。尼日利亚 Dangote 项目完工，项目团队复员回国。沙特 CRPO3648 项目实现机械完工。北美壳牌 LNG 模块建造项目 35 个模块全部开工，进入建造高峰期。壳牌企鹅 FPSO 项目完成所有模块吊装集成，进入最后调试阶段。

（三）积极进行市场开发，新签合同额 68.40 亿元

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 68.40 亿元，其中国内合同额约 56.5 亿元，海外合同额约 11.9 亿元。主要新签项目为陆丰 12-3 油田开发项目和唐山 LNG 项目接收站第二阶段工程总包项目。

对于海外市场的发展，公司将保持国际化发展定力，重拾海外发展信心，继续加强市场开发。目前正在进行加拿大、乌干达等地区市场开发；借助过去在巴西 FPSO、俄罗斯亚马尔等项目上的工程业绩和经验，跟进 FPSO 浮体市场、LNG 模块化建造工程市场；推进欧美、亚太和中东非洲三大区域中心布局和建设，寻找好的市场机会。

公司维持今年全年新签合同总额高于去年的目标不变，预计下半年合同签订节奏将加快，重点项目集中在下半年签订，相关项目主要为国内海上油气田工程项目和 LNG 工程项目。

（四）狠抓安全管理，促进安全生产形势向好

面对总体工作量创新高带来安全风险呈指数级别上升的严峻形势，公司集中攻坚安全生产专项整治三年行动计划，全面实施安全生产升级管控。从安全生产责任落实管控升级、风险管控升级、班前会管控升级、作业许可管控升级、考核追责升级等 11 个方面制定了 46 项升级管控措施，进一步压实责任。集中开展三次隐患全面排查检查，及时深入进行整改。持续加强安全培训、宣

传和安全文化建设，安全管理取得实效。上半年完成工时 3165 万（含直接承包商），同比上升 19.3%；OSHA 统计损工事件率 0.006，应记录事件率 0.006，同比均保持下降，新冠肺炎疫情防控亦实现“零输入、零输出、零感染、零确诊”防控成绩，为生产经营顺利运行提供了安全保障。

（五）持续狠抓降本提质增效，取得积极效果

报告期公司在固化 2020 年降本增效成果和经验基础上，重点强化目标导向、业财融合、标本兼治三方面工作，系统打造降本提质增效 2.0 版。在目标导向方面，以净利润目标为起点，从财务、生产成本、管销费用、协同管控等 8 个方面分解和落实，制定出降本目标。在业财融合方面，加强市场开发与生产运营的联动，从自有资源提质增效和外取资源品类采购节资两方面双向降本，并推进经营与财务的协同，从项目维度和组织维度提高管控效率。在标本兼治方面，聚焦年度目标，总结上年经验，优化降本方案，针对存在的问题梳理剖析原因，制定提升计划，持续夯实管理基础，进一步优化成本管理体系。

（六）坚持技术创新服务生产，形成一批技术应用成果

报告期公司积极进行“卡脖子”技术攻关，成功突破深水半潜式生产平台关键技术、水下生产系统工程技术、单点系泊系统和深水钢悬链线立管系统等部分关键核心技术。积极推进数字化转型，开展数字化顶层设计，报告期完成临港场地数字化管理系统蓝图设计，推进系统设计平台详细设计及专业设计软件集成开发，数字化信息化水平进一步提升。持续开展“三新三化”，加强技术成果转化，1500 米级超深水钢悬链立管（SCR）S-lay 安装技术、高压注气压缩机成套技术、全自动 TT 焊接工艺等 30 余项成果成功应用于工程项目，为项目实施提供有效技术支撑。

下半年经营展望

船到中流浪更急。下半年公司面临更大的工作强度和工作压力，预计将进行 27 座导管架、28 座组块和 37 座模块的陆地建造，其中新开工 20 座导管架和 20 座组块建造、14 座导管架和 11 座组块海上安装，以及 150 公里海底管线铺设作业和 67 公里海底电缆铺设作业，建造加工量可能超过 18 万结构吨。公司将继续抓好疫情防控，加强项目运营管控，确保安全、质量与进度，继续降本提质增效，大力开拓市场，积极储备项目，为股东持续创造价值。

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

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	747,093.56	648,697.62	15.17
营业成本	652,817.09	626,817.55	4.15

销售费用	984.01	1,205.01	-18.34
管理费用	9,238.36	9,644.22	-4.21
财务费用	2,100.66	-1,060.98	不适用
研发费用	32,889.18	34,814.22	-5.53
经营活动产生的现金流量净额	85,259.84	41,607.86	104.91
投资活动产生的现金流量净额	-56,076.74	-19,911.99	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-57,632.28	-3,577.18	不适用
所得税费用	9,265.62	538.99	1,619.07
归属于母公司股东的净利润	39,970.08	-24,353.79	不适用

营业收入变动原因说明：报告期实现营业收入 74.71 亿元，同比增加 9.84 亿元，增长 15.17%，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，特别是海上安装工作量增长较快，使得营业收入保持增长。

营业成本变动原因说明：营业成本 65.28 亿元，同比增加 2.60 亿元，增长 4.15%，主要原因是工作量增长使得营业成本规模自然增加，但公司通过优化项目资源调配、提高船舶利用效率、加强项目进度和质量精细化管控等有效的降本提质增效工作，使得成本增速低于收入增速。

销售费用变动原因说明：销售费用 984.01 万元，同比减少 221.00 万元，下降 18.34%，主要是因为公司加强降本增效，销售费用相应减少。

管理费用变动原因说明：管理费用 9,238.36 万元，同比减少 405.86 万元，下降 4.21%，主要是公司深挖降本增效潜力，减少非必要费用支出所致。

财务费用变动原因说明：财务费用 2,100.66 万元，同比增加 3,161.64 万元，主要原因：（1）期末美元兑人民币汇率为 6.46，较期初贬值 0.99%，汇兑净损失较上年同期增加 2,945.14 万元；（2）利息支出同比增加 743.28 万元；（3）在保障资金风险可控基础上，引入多家银行扩大资源池，获取最具竞争力的金融服务价格，保函平均费率由 2.14%/年降至 1.82%/年，压降 15%，使得银行手续费同比减少 349.37 万元，上述三方面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 3.29 亿元，同比减少 0.19 亿元，下降 5.53%，主要是由于本年研发结题和结算集中在下半年，报告期相对较少，与上年同期相比有所减少。

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 8.53 亿元，同比增加流入 4.37 亿元，主要原因是公司做好项目现金流跟踪和管理，流花、陵水、陆丰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-5.61 亿元，同比增加流出 3.62 亿元，主要原因是天津临港海洋工程装备制造基地建设项目本年处于在建高峰期，投资支出同比增加 3.10 亿元，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-5.76 亿元，净现金流出较去年同期增加 5.41 亿元，主要原因：（1）公司偿还国家开发银行贷款 2.30 亿元，上年同期取得国家开发银行 2.30 亿元贷款；（2）派发的股利金额同比增加 0.44 亿元；（3）报告期执行新租赁准则，偿付租赁负债支出 0.29 亿元，上年同期无此事项，上述原因综合使得筹资活动现金流

出同比增加。

所得税费用变动原因说明：所得税费用 9,265.62 万元，同比增加 8,726.63 万元，主要原因是报告期利润总额较上年同期大幅增加，使得所得税费用同比增加。

归属于母公司股东的净利润变动原因说明：归属于母公司股东的净利润 4.00 亿元，同比增加 6.43 亿元，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，使得项目整体毛利率水平较上年同期提高所致。

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 (%)
应收款项	506,553.98	15.82	737,082.01	22.15	-31.28
存货	133,648.32	4.17	101,122.29	3.04	32.17
合同资产	252,962.59	7.90	192,758.98	5.79	31.23
使用权资产	17,406.03	0.54	不适用	不适用	不适用
短期借款	0	0.00	23,320.95	0.70	-100.00
应交税费	38,530.71	1.20	55,347.64	1.66	-30.38
合同负债	41,223.63	1.29	61,342.05	1.84	-32.80
一年内到期的非 流动负债	6,919.36	0.22	10.89	0.0003	63,438.66
总资产	3,202,385.06	100.00	3,328,189.62	100.00	-3.78
负债总额	932,897.00	29.13	1,061,667.92	31.90	-12.13
归属于上市公司 股东的净资产	2,268,032.47	70.82	2,265,106.00	68.06	0.13

其他说明

应收账款 50.66 亿元，较上年末减少 23.05 亿元，下降 31.28%，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。

存货 13.36 亿元，较上年末增加 3.25 亿元，增长 32.17%，主要原因是合同履行成本较上年末增长所致。

合同资产 25.30 亿元，较上年末增加 6.02 亿元，增长 31.23%，主要原因是随着在建项目的推进，项目已施工未结算的部分增加所致。

使用权资产 1.74 亿元，上年末无该科目，主要原因是本年执行新租赁准则，根据租赁合同确认使用权资产。

短期借款减少 2.33 亿元，主要原因是报告期偿还国家开发银行贷款。

应交税费 3.85 亿元，较上年末减少 1.68 亿元，下降 30.38%，主要原因是公司本年海外项目收入较上年同期大幅增长，且海外项目不确认销项税额所致。

合同负债 4.12 亿元，较上年末减少 2.01 亿元，下降 32.80%，主要原因是随着在建项目的推进，项目陆续确认合同收入，冲减前期预收款项所致。

一年内到期的非流动负债 0.69 亿元，较上年末增加 0.69 亿元，增长 63,438.66%，主要原因是本年执行新租赁准则，一年内到期的租赁负债重分类至此科目。

总资产 320.24 亿元，较上年末减少 12.58 亿元，下降 3.78%，主要原因是随着应收账款的回收，流动资产较上年末下降所致。

负债总额 93.29 亿元，较上年末减少 12.88 亿元，下降 12.13%，主要原因：（1）偿还短期借款 2.30 亿元；（2）加强对营运资本的管理，应付账款和合同负债较上年末减少 8.78 亿元，两方面因素综合影响使得负债总额减少。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 16.78（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 5.24%。

(2) 境外资产相关说明

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

①天津海洋工程装备制造基地建设项目一期工程

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”）

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））

目前项目一期工程正在建设中，批复工程概算投资为 27.14 亿元，2020 年 4 月项目方案优化及一期工程调整，调整后概算投资 24.95 亿元，预计于 2021 年 9 月完工投产。主要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。一期项目建成后，基本满足海洋工程制造主体设施设备需求。

截至 2021 年 6 月底，计划累计进度 94.98%，实际进度 95.01%。一期工程建设相关投资审批和政府审批均按要求完成；初步设计、施工图设计、审图及工程量清单编制完成；土方补吹和场地平整工作完成；陆域工程及码头工程各标段建设工作稳步推动，各类设备陆续进场开展安装调试工作。目前正在按照 2021 年 9 月完工投产的计划全力推进项目建设。

②珠海深水海洋工程装备制造基地建设项目

珠海深水海洋工程装备制造基地位于珠海高栏港区黄茅海作业区，总面积为 207 万平方米，岸线 1349 米。按照可行性研究报告，项目拟分为五期建设，总投资为 101 亿元人民币。

项目一期工程、二期工程由公司全资子公司珠海公司组织实施建设并已完工投产。

珠海一期工程建设内容包括：141 万平方米地基处理、1#滑道、1#码头、1#码头后平台、1#码头后驳岸、切割车间、切割车间辅助楼、1#涂装车间、综合仓库、油化库、放射源存放库、1#、2#设计楼，以及公用动力和辅助工程等。一期工程投资额 26.92 亿元。

珠海二期工程批复建设内容：1#码头（193 米）、5#码头（183 米）、总装区域的相关公用动力设施、扩建钢料堆场、结构车间、结构车间辅助楼、管子涂装间、涂装车间辅助楼、涂装堆场、综合仓库、综合仓库辅助楼、危废库、固废堆场、维修车间、维修车间辅助楼、1#分段及预舾装堆场、2#分段及预舾装堆场、大型装备存放场地、探伤间、业主楼、其他配套设施。二期工程已经完成项目竣工决算验收工作，投资额 13.32 亿元。

珠海三期工程由合营公司中海福陆重工有限公司组织实施，三期工程总建筑面积 56,548 平方米，主要新增 3#滑道、2#涂装车间、配套车间等。项目预计投资额 9.26 亿元人民币。项目实施主体为合营公司，项目投资不计入公司年度生产建设计划。截止 2021 年 6 月底完成累计进度 100%。

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

①持有蓝科高新股票变动情况

截至报告期末，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 1,709 万股，持股比例为 4.82%，持股数量报告期内减少 68 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 (%)	期末账面值	报告期损益	报告期公允价值变动	会计核算科目	股份来源

601798	蓝科高新	3,668.41	5.01	4.82	9,843.84	0	-357.92	其他权益工具投资	原始股投资
合计		3,668.41	/	/	9,843.84	0	-357.92	/	/

备注：存款利率范围 0.35%-1.69%，0.35%是指活期存款利率，1.69%是指 6 个月定期存款利率。公司在财务公司存款的利率优于商业银行同期存款利率范围 0.35%-1.30%。

关于减持蓝科高新股票计划的说明：

公司计划自 2021 年 5 月 20 日起至 2022 年底之前逐步减持所持全部 1,777.00 万股蓝科高新股份。首次减持计划主要内容为：减持数量不超过 7,080,000 股，减持比例不超过蓝科高新总股本 2%，减持期间不超过 6 个月，计划 2021 年 5 月 20 日起至 2021 年 11 月 15 日止，减持方式为集中竞价交易减持，减持价格区间为按市场价格减持。上述减持计划已由蓝科高新于 2021 年 4 月 24 日进行了披露。公司也依法合规配合蓝科高新履行了相关信息披露义务。

自 2021 年 5 月 20 日减持初始日至 2021 年 6 月 30 日报告期末，公司共减持 68.00 万股，持股数量减少至 1,709.00 万股，持股比例降至 4.82%。

②外汇套期保值情况

公司于 2021 年 4 月 28 日召开第七届董事会第三次会议，审议通过了《关于开展外汇套期保值业务的议案》，公司拟开展外汇套期保值业务，总额度不超过 2.20 亿美元，自董事会审议通过后至 2021 年 12 月 31 日内有效。详细情况请见公司于 2021 年 4 月 30 日披露的《关于开展外汇套期保值业务的公告》（公告编号：临 2021-012）。

截至报告期末，公司正积极与合作金融机构沟通外汇套期保值业务，将结合实际需求择机开展。

(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	620,062.80	442,643.03	8,395.84	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	662,364.52	443,915.28	742.06	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	356,819.68	355,736.25	-7,366.55	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	19,577.30	4,784.78	45.07	100%
5	海油工程印度尼西亚有限公司	195.21	油气田开发、维修服务业务	8,329.47	8,280.21	128.75	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	46.84	-5.50	-36.83	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	36,868.44	-66,581.22	-151.21	100%
8	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	2,120.37	1,491.66	228.29	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	633.12	633.02	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	1,989.74	1,133.88	-101.41	70%
11	北京高泰深海技术有限公司	500.00	深海工程技术咨询	11,565.43	3,282.05	177.19	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	134,679.84	48,825.77	6,888.74	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	13,378.65	7,176.14	522.14	100%
14	海油工程国际有限公司泰国公司	283.04	工程承包	2,928.08	701.51	59.80	100%
15	海油工程国际有限公司巴西公司	314.30	工程承包	152.28	122.56	-40.40	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 2021 年上半年实现营业收入 8.90 亿元，净利润 0.84 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%，主要是因为海上安装工作量增长，船舶待机成本低，净利润较上年同期 0.21 亿元明显增长。

海油石油工程（珠海）有限公司 2021 年上半年投资收益-0.66 亿元，营业利润-0.68 亿元，净利润-0.74 亿元，较上年同期-0.32 亿元亏损增加 0.42 亿元，对合并净利润影响较大，主要原因是公司持股 51%的合营公司中海福陆重工有限公司因历史遗留诉讼事项新增亏损 1.17 亿元所致。

海油工程国际有限公司 2021 年上半年实现营业收入 1.20 亿元，净利润 0.69 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%，主要是因为其下属加拿大公司本期分红确认投资收益 0.45 亿元，上年同期无此事项，净利润较上年同期 0.10 亿元明显增长。

（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。

海油石油工程（珠海）有限公司业绩波动分析同上。

海油工程国际有限公司业绩波动分析同上。

海洋石油工程（青岛）有限公司 2021 年上半年实现营业收入 15.30 亿元，净利润 0.07 亿元，净利润较去年同期-0.87 亿元明显改善，主要是因为其收入规模较大，本期执行的项目综合毛利率较上年同期有所提高，净利润增长所致。

海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司 2021 年上半年实现营业收入 1.26 亿元，净利润-151.21 万元，净利润较去年同期-1.38 亿元明显改善，主要是因为上年同期丹格特项目新增亏损 1.38 亿元，本期项目正常运行，无新增亏损所致。

（3）报告期取得或处置重要子公司情况：

不适用。

2. 报告期内本公司主要参股企业基本情况

公司名称	注册资本 (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	3,528.03	4.82%

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. 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。

2. 工程项目实施风险

公司海上油气田工程正在走向300米以上更深的水域，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，尽快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。

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。

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，如世界经济增速下滑带来的原油需求下降风险、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

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
2020 年度股东大会	2021 年 5 月 21 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2021 年 5 月 24 日	1. 审议通过《公司 2020 年董事会工作报告》； 2. 审议通过《公司 2020 年监事会工作报告》； 3. 审议通过《关于计提减值准备的议案》； 4. 审议通过《公司 2020 年度财务决算报告》； 5. 审议通过《公司 2020 年度利润分配方案》； 6. 审议通过《公司 2020 年年度报告及摘要》； 7. 审议通过《关于续聘 2021 年度公司财务和内部控制审计机构的议案》； 8. 审议通过《关于更换独立董事的议案》。

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
辛伟	独立董事	选举
郑忠良	独立董事	选举
郭涛	原独立董事	离任
黄永进	原独立董事	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

报告期内原独立董事郭涛先生、黄永进先生因任职已满 6 年到期辞任，公司董事会和股东大会选举辛伟先生、郑忠良先生担任独立董事，任期与公司第七届董事会同步。

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

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 环境与社会責任

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 2021 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。

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。

(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。青岛子公司之所以被纳入水环境重点排污单位，主要是因为青岛场地面积 120 万平米，生产人员较多，用水量大导致排水量也相应比较大，排放废水中的氨氮、COD 等污染物，虽然排放浓度达标并符合相关规定，但是由于排水量大，造成氨氮、COD 等排放量较大，所以被列为重点监管单位。

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，形成过程和原因为生产营运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。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，所以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的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产生渗漏、泄露，有可能污染到土壤，所以青岛子公司被当地环保部门列为土壤重点单位。不过，青岛子公司对废弃物管理高度重视，未发生过废弃物渗漏、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，以及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的要求，全部委托具备危险废弃物处置资质的第三方单位进行处置，在未处置之前，暂时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、回收槽等相关措施，确保危险废弃物在暂存期间不会发生污染土壤的情况。

（3）排放浓度和总量：

① 废气有组织排放量情况：

苯：0.056 吨；

甲苯：0.062 吨；

二甲苯：0.985 吨；

非甲烷总烃：1.47 吨；

颗粒物排放总量：1.69 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 1.85 万 m³；

COD 平均排放浓度 92.2mg/L，COD 排放总量 1.78 吨；

氨氮平均排放浓度 3.97mg/L，氨氮排放总量 0.059 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。

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

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, 引进领先环保思路与理念, 通过优化装备结构、科技创新等管理手段, 不断提高船舶环保管理水平, 确保了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) 做好船舶污油水环保管理

公司船舶污油水按照《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且具备污染物处理资质的机构进行回收处理。

严格执行《船舶水污染物排放控制标准》（GB 3552-2018），目前公司已完成5艘船舶（滨海108、海洋石油225、海洋石油226、蓝鲸、蓝疆）生活污水改造工作。

（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）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。各船舶作业现场针对溢油污染等潜在紧急情况制订现场应急处置方案，按照相关法规要求定期开展专项应急演练，提高应急响应和现场处置能力，并根据《海油工程船舶机舱含油污水合规、达标排放排查工作方案》定期进行排查，对发现的问题立即整改。

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，公司组织保障和末端治理并举，全面推进环保专项管理提升。

一是增设环保管理专职岗位。公司完成质量健康安全环保部、建造事业部（青岛、天津）、安装事业部、海洋工程技术服务分公司、特种设备分公司、LNG工程分公司专职环保人员配备，在组织和人员配备上为公司环保工作提供保障。

二是大力推动办理固定污染源排污许可取证。公司天津保税区总部大楼完成排污登记办理，天津建造公司按照属地环境局要求完成了排污许可证变更工作。

三是全面推进环保专项管理提升，实施环保设施升级改造。青岛子公司完成危废存放场所建设、有机溶剂净化机组购置、组块配套车间焊接烟尘治理，相关设施设备均已投入使用；挥发性有机物（VOCs）管控工艺改进工作取得阶段性进展，天津、青岛的样板实验均已完成，专项小组正在分析新型环保涂料试用可能性；船舶污水改造工作进展顺利，蓝鲸、蓝疆、滨海108船均已完成相关改造，剩余3艘船舶计划年底前完成。截至报告期末，公司58项环保专项提升工作清单已完成33项，剩余25项正在推进中。

四是定期开展环境隐患自查整改。自5月自查整改工作展开以来，公司各层级共发现环境风险隐患382项，现已全部整改完成。

报告期内，公司未发生环境污染事件，未受到环境主管部门处罚。

(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

1. 扎实开展节能降碳技术革新，实现节能减排

上半年公司共实施50项节能降碳技改项目，实现节能量992吨标准煤，减少碳排放量3,133吨，各项指标完成既定目标。

2. 开展“碳达峰、碳中和”交流调研，稳步推进顶层设计

1)及时开展“碳达峰、碳中和”专项研究，组织开展了现状调研、数据分析、路径研究等工作，完成《公司低碳发展行动方案》编制与审批。

2)积极配合政府“碳达峰、碳中和”调研，地方政府生态环境局赴公司临港基地调研“碳达峰、碳中和”工作，公司低碳发展行动方案及临港基地源头减碳措施获得相关部门肯定。

3)积极对碳中和概念、内涵及影响等进行解读，出版《政策资讯动态-碳中和政策专刊》。

4)积极参加行业内碳减排技术研讨会。邀请专业机构对各单位相关专业人员开展“碳中和策略与实施路径”培训。

5)组织临港基地从源头节能降碳，开展能源管理系统优化，细化能效、碳排放等相关监控指标。

6)开展固定资产投资项目碳评、能评工作。

3. 积极配合政府开展年度节能“双控”考核，持续强化节能管控

按照属地政府要求，组织各单位开展年度节能工作自查，编制了《海油工程2020年度能耗总量和强度“双控”考核自查报告》，报送政府主管部门。扎实推进节能管理措施落地见效，公司天津地区企业“十三五”期间实现节能量6,843吨标准煤（实现政府下达目标的137%），2020年消费能耗总量6.58万吨标煤（未超过年度总量要求），圆满完成“双控”目标。积极配合地方政府主管部门开展2020年度节能“双控”现场考评，结合现场考评情况完善自查报告及过程资料，并制定下一步节能强化管控措施。

4. 中国海上第一个“绿色油田”成功投产，助力行业推进“双碳”目标

报告期中国海上第一个“绿色油田”曹妃甸6-4油田成功投产，标志着公司积极践行绿色低碳战略取得新的进展。公司通过优化项目方案，改造已有设备设施，实现了岸电在曹妃甸6-4项目的成功运用，与以往海上油气平台搭载燃油发电主机相比，预计每年将减少主机原油消耗1.1万吨，年均节约原油约1.6万吨标准煤，减少二氧化碳排放约4万吨。

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。

持续做好扶贫济困工作。公司根据相关政策要求，持续开展职工扶贫济困，结合职工家庭困难情况，在2021年“走进困难职工家庭送温暖”春节专项活动和节前困难职工慰问工作中，公司走访慰问困难家庭28户，慰问金额27.9万元，为他们解决力所能及困难。除职工扶贫济困外，公司还积极开展中国海油集团对口地区消费扶贫，上半年消费扶贫金额约367.55万元。

大力开展志愿服务工作。公司持续推进“蔚蓝力量”青年志愿服务活动规范化、标准化，依托“3·5”学雷锋日、“6·8”全国海洋宣传日，开展垃圾分类宣传、残障儿童慰问、疫苗接种服务、海洋日宣传画征集等志愿服务活动；组织开展“凝聚爱心 点燃希望”河北隆化希望小学慰问活动，赠送电脑、衣物；组织开展“关爱儿童成长 汇聚海油力量”主题活动，和滨海新区3名留守儿童进行结对帮扶，组织参观国家海洋博物馆，赠送爱心文具，让留守儿童及家庭感受到更多关爱与帮助。

积极开展乡村振兴工作。为贯彻落实国家乡村振兴战略，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》，按照上级党组织要求，公司向天津市重点村选派驻村第一书记和工作队员三名，努力为乡村振兴工作作出积极贡献。

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	53,173.88	53,173.88	7.12	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	26,410.51	26,410.51	3.54	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	0.72	0.72	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	543.26	543.26	0.07	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	615.55	615.55	0.08	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	6,181.81	6,181.81	0.83	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	653.44	653.44	0.09	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，通过招标确定合同价格	39.32	39.32	0.01	按照合同约定正常结算
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	70.04	70.04	0.01	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	977.47	977.47	0.13	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	27.94	27.94	0.004	按照合同约定正常结算

中海石油化学股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	90.00	90.00	0.01	按照合同约定正常结算	
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司	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	10.64	10.64	0.001	按照合同约定正常结算	
中化建国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供招投标服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	-56.47	-56.47	-0.01	按照合同约定正常结算	
本公司所属集团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	40,105.39	40,105.39	5.37	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	451,909.86	451,909.86	69.22	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	2,064.15	2,064.15	0.32	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	7,665.07	7,665.07	1.17	按照合同约定正常结算	
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	本公司为其提供运输、船舶服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	-0.17	-0.17	-0.00003	按照合同约定正常结算	
中海油研究总院有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本公司为其提供设计、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	119.58	119.58	0.02	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	197.89	197.89	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	342.77	342.77	0.05	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	2.68	2.68	0.0004	按照合同约定正常结算	
合计					/	/	591,145.33	88.06	/
大额销货退回的详细情况		不适用							
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	期末余额
中海石油财务有限责任公司	存在关联关系的财务公司	86,610.23	0.35%-1.69%	86,506.39	78,241.63
合计	/	/	/	86,506.39	78,241.63

备注：存款利率范围 0.35%-1.69%，0.35%是指活期存款利率，1.69%是指 6 个月定期存款利率。公司在财务公司存款的利率优于商业银行同期存款利率范围 0.35%-1.30%。

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	350,000.00	190,820.17

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	0.64
报告期末对子公司担保余额合计（B）	12.48
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	

担保总额 (A+B)	12.48
担保总额占公司净资产的比例(%)	35.54
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
担保情况说明	<p>截至报告期末, 公司有 7 项担保在履行中, 具体如下:</p> <p>(1) 经 2014 年 7 月 23 日召开的本公司第五届董事会第四次会议审议通过, 本公司为青岛子公司承揽俄罗斯 Yamal 项目出具母公司担保。被担保人为 Yamal 项目总承包商 Yamgaz 公司。担保金额为项目合同总金额的 35% (约 5.75 亿美元), 其中最大累计责任上限为合同金额的 25%, 最大延期罚款为合同金额的 10%。担保期限为担保开出日至 2021 年 9 月 23 日。上述担保事项已经公司 2014 年 9 月 16 日召开的 2014 年第二次临时股东大会审议批准。(详见公司于 2014 年 7 月 25 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 9 月 17 日披露的股东大会决议公告)</p> <p>(2) 经 2017 年 3 月 17 日召开的本公司第五届董事会第二十六次会议审议通过, 本公司为青岛子公司 Yamal 项目涉及的三列模块重新开立三份履约保函, 有效期分别涵盖各自模块的质保期, 合计担保金额 1.31 亿美元。其中 Train 1 模块担保期限截止 2020 年 12 月 23 日, Train 2 模块担保期限截止 2021 年 03 月 23 日, Train 3 模块担保期限截止 2021 年 9 月 23 日 (详见公司于 2017 年 3 月 21 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告)。截至本报告期末因 Train 1、Train 2 模块担保已到期并相应减额, Train 3 不变, 故目前该担保金额减为 0.26 亿美元。</p> <p>(3) 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</p>

	<p>所网站披露的董事会决议公告和担保公告)</p> <p>(4) 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。</p> <p>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)。截至本报告期末因预付款担保已到期并解除, 故目前该担保金额减为 0.191 亿美元。</p> <p>(5) 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)</p> <p>(6) 经 2020 年 3 月 20 日召开的本公司第六届董事会第二十二次会议审议通过, 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、北京高泰深海技术有限公司等三家子公司使用本公司</p>
--	---

	<p>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 7.00 亿元人民币，为青岛子公司担保额度不超过 0.80 亿元人民币，为北京高泰子公司担保额度不超过 0.20 亿元人民币，合计不超过 8.00 亿元人民币。担保期限为自董事会批准之日起至 2021 年 12 月 31 日。（详见公司于 2020 年 3 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公告）</p> <p>（7）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），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>报告期解除的担保：</p> <p>（1）尼日利亚丹格特石油化工海上运输安装项目预付款保函 0.191 亿美元，已于 2021 年 6 月 30 日到期解除。</p> <p>（2）公司子公司海洋石油工程（青岛）有限公司 Yamal 项目涉及的三列模块中 Train 2 模块担保金额 0.26 亿美元，担保期限截至 2021 年 03 月 23 日，报告期到期已解除。</p>
--	---

注：汇率按照 2021 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:6.4601 计算。

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 2021 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	157.90 亿元人民币	105.65 亿元人民币
TUPI B.V.	巴西 FPSO 项目	7.32 亿美元	6.77 亿美元
JGC Fluor BC LNG Joint Venture	北美壳牌 LNG 模块化建造项目	48.98 亿元人民币	17.52 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	47.00 亿港币	16.66 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	13.04 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	8.31 亿元人民币

注：上述合同系合同金额占公司上一年度经审计净资产 10%及以上，且项目于本年度内仍在执行的日常生产经营业务合同。

十二、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

(一) 委托理财情况

1. 委托理财总体情况

单位：亿元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财产品	自有资金和非公开发行募集资金	60.00	56.47	0

说明：发生额 60.00 亿元指理财单日最高余额，2021 年 1 月 29 日公司理财余额最高。

2. 单项委托理财情况

单位：万元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	预期年化收益率	实际收益或损失	本金收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划
建设银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2020-7-10	2021-1-11	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.20%	23.52	50,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2020-10-19	2021-1-21	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	39.07	40,000.00	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2020-9-29	2021-4-1	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.80%	353.58	40,000.00	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2020-10-20	2021-4-29	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	658.77	60,000.00	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2020-10-29	2021-5-10	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	466.79	40,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2020-10-30	2021-2-2	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.40%	112.48	40,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2020-10-30	2021-7-27	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.54%	795.31	期末未到期	是	是
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	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	是
广发银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2020-12-14	2021-3-15	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	292.25	50,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2020-12-14	2021-3-15	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	376.71	50,000.00	是	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	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	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2020-12-25	2021-5-6	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.65%	514.79	40,000.00	是	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	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	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%	523.52	期末未到期	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2021-1-25	2021-6-9	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	293.83	50,000.00	是	是
建设银行天津开发分行	银行理财产品	40,000.00	2021-1-29	2021-6-11	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.60%	528.64	40,000.00	是	是
招商银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2021-3-19	2021-8-2	自有资金	银行理财	浮动收益型	4.00%	410.96	1,301.76	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	30,000.00	2021-3-29	2021-4-19	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.10%	50.48	30,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2021-3-29	2021-7-5	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.65%	126.34	期末未到期	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	80,000.00	2021-4-29	2021-10-26	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.80%	495.01	期末未到期	是	是
光大银行天津	银行理财	40,000.00	2021-4-30	2021-9-2	自有	结构性存款	浮动收	3.65%	233.96	期末未到期	是	是

分行	产品				资金		益型					
中信银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2021-5-27	2021-12-6	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.80%	/	期末未到期	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2021-5-28	2021-11-22	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.75%	197.73	期末未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2021-6-29	2021-10-12	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.70%	/	期末未到期	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	50,000.00	2021-6-30	2021-7-14	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.45%	/	期末未到期	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	16,000.00	2021-6-30	2021-10-13	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.70%	/	期末未到期	是	是
合计	/	/	/	/	/	/	/	/	8,763.36	/	/	/

说明：表头科目“实际收益或损失”为 2021 年上半年取得的税后收益（体现在利润表中）

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：

截止报告期末普通股股东总数(户)	103,792
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股东（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	48,414,364	133,957,502	3.03	0	无	0	境外法人
中国证券金融股份有限公司	-58,496,000	66,157,942	1.50	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	-23,650,500	66,064,000	1.49	0	无	0	国有法人

中国银行股份有限公司－易方达供给改革灵活配置混合型证券投资基金	54,200,702	61,375,095	1.39	0	无	0	其他
博时基金－农业银行－博时中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
易方达基金－农业银行－易方达中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
大成基金－农业银行－大成中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
嘉实基金－农业银行－嘉实中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
中欧基金－农业银行－中欧中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
华夏基金－农业银行－华夏中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
银华基金－农业银行－银华中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
南方基金－农业银行－南方中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
工银瑞信基金－农业银行－工银瑞信中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国海洋石油集团有限公司	2,138,328,954	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	133,957,502	人民币普通股	133,957,502				
中国证券金融股份有限公司	66,157,942	人民币普通股	66,157,942				
中央汇金资产管理有限责任公司	66,064,000	人民币普通股	66,064,000				
中国银行股份有限公司－易方达供给改革灵活配置混合型证券投资基金	61,375,095	人民币普通股	61,375,095				
博时基金－农业银行－博时中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
易方达基金－农业银行－易方达中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
大成基金－农业银行－大成中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
嘉实基金－农业银行－嘉实中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				
中欧基金－农业银行－中欧中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400				

华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
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

2021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	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	128,494.31	157,197.23
交易性金融资产	七、2	416,644.28	452,456.07
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、3	506,553.98	737,082.01
预付款项	七、4	52,757.68	30,719.47
其他应收款	七、5	4,728.18	1,963.52
其中：应收利息		0	25.24
应收股利		0	0
买入返售金融资产			
存货	七、6	133,648.32	101,122.29
合同资产	七、7	252,962.59	192,758.98
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	10,738.90	12,844.53
流动资产合计		1,506,528.24	1,686,144.10
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、9	152,990.63	120,197.49
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、10	201,432.08	208,661.50
其他权益工具投资	七、11	16,910.98	17,409.28
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、12	979,166.07	928,476.32
在建工程	七、13	173,120.23	204,401.28
使用权资产	七、14	17,406.03	不适用
无形资产	七、15	109,952.72	110,915.43
开发支出			
商誉	七、16	1,307.51	1,307.51
长期待摊费用	七、17	9,903.58	10,096.67
递延所得税资产	七、18	33,666.99	40,580.04
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,695,856.82	1,642,045.52

资产总计		3,202,385.06	3,328,189.62
流动负债：			
短期借款	七、19	0	23,320.95
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、20	685,654.81	753,431.45
预收款项	七、21	369.15	128.59
合同负债	七、22	41,223.63	61,342.05
应付职工薪酬	七、23	24,368.15	29,852.24
应交税费	七、24	38,530.71	55,347.64
其他应付款	七、25	30,827.11	37,910.81
其中：应付利息		0	0
应付股利		0	0
一年内到期的非流动负债	七、26	6,919.36	10.89
其他流动负债			
流动负债合计		827,892.92	961,344.62
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、27	43,414.59	43,619.97
应付债券			
租赁负债	七、28	8,898.42	
长期应付款	七、29	2,629.66	2,650.06
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、30	31,896.77	32,845.10
递延收益	七、31	15,355.23	18,161.91
递延所得税负债	七、18	2,809.41	3,046.26
其他非流动负债			
非流动负债合计		105,004.08	100,323.30
负债合计		932,897.00	1,061,667.92
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			
资本公积	七、33	424,802.17	424,802.17
减：库存股			
其他综合收益	七、34	12,462.55	11,740.53
专项储备	七、35	20,027.20	26,907.59
盈余公积	七、36	171,817.46	171,810.91
一般风险准备			
未分配利润	七、37	1,196,787.61	1,187,709.32
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,268,032.47	2,265,106.00
少数股东权益		1,455.59	1,415.70
所有者权益（或股东权益）合计		2,269,488.06	2,266,521.70
负债和所有者权益（或股东权益）总计		3,202,385.06	3,328,189.62

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

2021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	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金		93,558.98	89,591.60
交易性金融资产		416,644.28	452,456.07
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	532,475.64	755,161.42
预付款项		49,629.19	23,419.65
其他应收款	十七、2	103,452.29	74,008.87
其中：应收利息		0	14.61
应收股利		19,800.00	0
存货		72,631.04	41,066.61
合同资产		265,753.45	189,283.04
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		767.99	596.73
流动资产合计		1,534,912.86	1,625,583.99
非流动资产：			
债权投资		152,990.63	120,197.49
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		16,910.98	17,409.28
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		461,324.50	477,028.63
在建工程		113,446.03	74,106.65
使用权资产		81,105.99	
无形资产		39,166.19	39,165.83
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		7,484.17	6,951.48
递延所得税资产		14,215.26	20,821.44
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,807,241.17	1,676,278.22
资产总计		3,342,154.03	3,301,862.21
流动负债：			
短期借款		134,679.41	144,379.72
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		915,417.15	975,659.79
预收款项		363.99	74.33

合同负债		36,906.38	61,338.79
应付职工薪酬		16,705.98	18,824.04
应交税费		39,565.44	25,307.56
其他应付款		92,918.19	77,992.94
其中：应付利息		0	0
应付股利		0	0
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		25,480.91	10.89
其他流动负债			
流动负债合计		1,262,037.45	1,303,588.06
非流动负债：			
长期借款		43,414.59	43,619.97
应付债券			
租赁负债		57,778.94	
长期应付款		2,629.66	2,650.06
长期应付职工薪酬			
预计负债		17,313.15	11,376.28
递延收益		7,678.65	10,117.98
递延所得税负债		1,239.28	1,369.47
其他非流动负债			
非流动负债合计		130,054.27	69,133.76
负债合计		1,392,091.72	1,372,721.82
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			
资本公积		424,538.80	424,538.80
减：库存股			
其他综合收益		9,023.36	8,451.57
专项储备		19,347.75	25,283.41
盈余公积		170,852.88	170,846.66
未分配利润		884,164.04	857,884.47
所有者权益（或股东权益）合计		1,950,062.31	1,929,140.39
负债和所有者权益（或股东权益）总计		3,342,154.03	3,301,862.21

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

2021年1—6月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
一、营业总收入		747,093.56	648,697.62
其中：营业收入	七、38	747,093.56	648,697.62
利息收入			
二、营业总成本		701,168.49	674,286.02
其中：营业成本	七、38	652,817.09	626,817.55

利息支出			
税金及附加	七、39	3,139.19	2,866.00
销售费用	七、40	984.01	1,205.01
管理费用	七、41	9,238.36	9,644.22
研发费用	七、42	32,889.18	34,814.22
财务费用	七、43	2,100.66	-1,060.98
其中：利息费用	七、43	810.56	67.28
利息收入	七、43	731.28	553.88
加：其他收益	七、44	4,043.76	3,800.43
投资收益（损失以“-”号填列）	七、45	2,043.97	-910.47
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、45	-7,229.42	-4,019.40
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	-510.03	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、47	-3,168.55	-1,379.38
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、48	-927.09	-150.76
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、49	1,414.20	8.62
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		48,821.33	-24,219.96
加：营业外收入	七、50	470.39	464.36
减：营业外支出	七、51	10.45	8.42
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		49,281.27	-23,764.02
减：所得税费用	七、52	9,265.62	538.99
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		40,015.65	-24,303.01
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		40,015.65	-24,303.01
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）		39,970.08	-24,353.79
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		45.57	50.78
六、其他综合收益的税后净额	七、34	1,094.12	-1,544.95
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、34	1,099.80	-1,551.18
1.不能重分类进损益的其他综合收益	七、34	73.55	-377.61
（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	73.55	-377.61
（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	1,026.25	-1,173.57
（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	1,026.25	-1,173.57
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-5.68	6.23
七、综合收益总额	七、34	41,109.77	-25,847.96
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		41,069.88	-25,904.97
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		39.89	57.01
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	七、59	0.09	-0.06
(二) 稀释每股收益(元/股)	七、59	0.09	-0.06

本期未发生同一控制下企业合并事项。

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

2021年1—6月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
一、营业收入	十七、4	609,472.96	562,933.87
减：营业成本	十七、4	541,772.28	540,637.48
税金及附加		1,486.91	1,690.39
销售费用		38.61	44.41
管理费用		5,341.88	6,024.93
研发费用		23,191.70	19,753.12
财务费用		3,712.30	-1,135.77
其中：利息费用		3,140.72	482.56
利息收入		690.79	683.40
加：其他收益		2,383.92	1,768.79
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	29,073.38	2,308.92
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）		-510.03	
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-1,404.15	13.24
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-110.55	-101.26
资产处置收益（损失以“-”号填列）		43.49	8.62
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		63,405.34	-82.38
加：营业外收入		301.48	167.56
减：营业外支出		4.23	2.74
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		63,702.59	82.44
减：所得税费用		6,529.54	2,114.57
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		57,173.05	-2,032.13
(一) 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		57,173.05	-2,032.13

填列)			
(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		949.57	-1,625.45
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		73.55	-377.61
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		73.55	-377.61
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		876.02	-1,247.84
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		876.02	-1,247.84
7.其他			
六、综合收益总额		58,122.62	-3,657.58

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

2021年1—6月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020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		937,432.27	744,856.73
收到的税费返还		6.01	2,395.42
收到其他与经营活动有关的现金	七、54	26,362.55	6,849.15
经营活动现金流入小计		963,800.83	754,101.30
购买商品、接受劳务支付的现金		709,580.46	568,279.41
支付给职工及为职工支付的现金		130,321.11	117,182.97
支付的各项税费		19,202.88	16,948.86
支付其他与经营活动有关的现金	七、54	19,436.54	10,082.20
经营活动现金流出小计		878,540.99	712,493.44
经营活动产生的现金流量净额	七、55	85,259.84	41,607.86
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		531,707.86	353,000.00
取得投资收益收到的现金		6,781.01	3,623.80
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,101.61	10.32
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		540,590.48	356,634.12
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		70,667.22	22,546.11
投资支付的现金		526,000.00	354,000.00

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		596,667.22	376,546.11
投资活动产生的现金流量净额		-56,076.74	-19,911.99
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金			23,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			23,000.00
偿还债务支付的现金		23,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		31,717.24	26,577.18
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	2,915.04	
筹资活动现金流出小计		57,632.28	26,577.18
筹资活动产生的现金流量净额		-57,632.28	-3,577.18
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-253.74	1,191.03
五、现金及现金等价物净增加额	七、55	-28,702.92	19,309.72
加：期初现金及现金等价物余额	七、55	157,197.23	173,207.27
六、期末现金及现金等价物余额	七、55	128,494.31	192,516.99

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

2021年1—6月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020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		786,830.95	592,899.01
收到的税费返还			394.87
收到其他与经营活动有关的现金		30,625.70	10,498.04
经营活动现金流入小计		817,456.65	603,791.92
购买商品、接受劳务支付的现金		615,551.02	503,302.58
支付给职工及为职工支付的现金		92,211.75	86,268.08
支付的各项税费		5,554.37	6,545.69
支付其他与经营活动有关的现金		12,902.60	13,422.82
经营活动现金流出小计		726,219.74	609,539.17
经营活动产生的现金流量净额		91,236.91	-5,747.25
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		531,707.86	260,000.00
取得投资收益收到的现金		8,691.47	2,795.02
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	0.32
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		540,402.88	262,795.34
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		52,785.88	14,419.65
投资支付的现金		531,227.04	311,013.20
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		584,012.92	325,432.85
投资活动产生的现金流量净额		-43,610.04	-62,637.51
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金			84,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		144,300.00	
筹资活动现金流入小计		144,300.00	84,000.00
偿还债务支付的现金		23,000.00	15,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		32,414.71	26,618.72
支付其他与筹资活动有关的现金		132,329.48	
筹资活动现金流出小计		187,744.19	41,618.72
筹资活动产生的现金流量净额		-43,444.19	42,381.28
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-215.30	641.87
五、现金及现金等价物净增加额		3,967.38	-25,361.61
加：期初现金及现金等价物余额		89,591.60	102,791.99
六、期末现金及现金等价物余额		93,558.98	77,430.38

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

合并所有者权益变动表

2021年1—6月

单位：万元 币种：人民币

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											小计			
	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		
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															

2021 年半年度报告

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	-112.07
四、本期期末余额	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

项目	2020 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				424,794.02		6,888.17	42,176.91	165,664.67		1,184,404.79		2,266,064.04	1,219.54	2,267,283.58	
加：会计政策变更											-351.02		-351.02		-351.02	

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			424,794.02	6,888.17	42,176.91	165,664.67	1,184,053.77	2,265,713.02	1,219.54	2,266,932.56		
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-1,551.18	3,684.95		-50,881.93	-48,748.16	57.01	-48,691.15		
（一）综合收益总额					-1,551.18			-24,353.79	-25,904.97	57.01	-25,847.96		
（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								-26,528.14	-26,528.14		-26,528.14		
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								-26,528.14	-26,528.14		-26,528.14		
4. 其他													
（四）所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本（或股本）													
2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变													

动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备						3,684.95				3,684.95		3,684.95	
1. 本期提取						10,918.76				10,918.76		10,918.76	
2. 本期使用						7,233.81				7,233.81		7,233.81	
(六) 其他													
四、本期期末余额	442,135.48				424,794.02	5,336.99	45,861.86	165,664.67	1,133,171.84	2,216,964.86	1,276.55	2,218,241.41	

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

2021 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

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											
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
6. 其他										340.00	
(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
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

项目	2020 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		3,024.98	41,231.27	164,700.41	829,369.40	1,905,000.34
加：会计政策变更										-272.98	-272.98
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	442,135.48				424,538.80		3,024.98	41,231.27	164,700.41	829,096.42	1,904,727.36
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)							-1,625.45	4,466.79		-28,560.26	-25,718.92
(一) 综合收益总额							-1,625.45			-2,032.13	-3,657.58

(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									-26,528.13		-26,528.13
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配									-26,528.13		-26,528.13
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备								4,466.79			4,466.79
1. 本期提取								9,135.71			9,135.71
2. 本期使用								4,668.92			4,668.92
(六) 其他											
四、本期末余额	442,135.48				424,538.80		1,399.53	45,698.06	164,700.41	800,536.16	1,879,008.44

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2021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)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。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 2021 年 8 月 20 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

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司及所属境内子公司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

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。

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，采用交易发生日的即期汇率折算。

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

10. 金融工具

适用 不适用

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

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—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

(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

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

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

公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费。

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. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

(1) 使用权资产的确认和初始计量

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：

1) 租赁负债的初始计量金额；

2) 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；

3) 公司发生的初始直接费用；

4) 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。

(2) 使用权资产的折旧方法

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。

(3) 使用权资产减值准备的确认标准、计提方法

本公司按照本附注“五、30.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。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产的计价方法

1) 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。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

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

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。

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。

30. 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。

31. 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。

32. 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。

33. 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

34. 租赁负债

适用 不适用

租赁负债的确认和计量方法

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：

- (1) 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；
- (2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- (3) 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- (4) 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；
- (5) 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：

(1) 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；

(2) 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。

35. 预计负债

适用 不适用

(1) 预计负债的确认标准

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。

(2) 各类预计负债的计量方法

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：

- 1) 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 2) 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。

36. 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

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 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。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。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：

1) 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。

2) 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。

3) 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约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；同时，按照合同预计总成本乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认费用后的金额，确认为当期合同费用。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

39. 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。

40. 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。

41. 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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

自 2021 年 1 月 1 日起的会计政策

按照本附注“五、42.(3).新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法”。

2021 年 1 月 1 日前的会计政策

租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和

报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

经营租赁会计处理

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

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

2) 公司出租资产所收取的租赁费,在不扣除免租期的整个租赁期内,按直线法进行分摊,确认为租赁相关收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用,计入当期费用;如金额较大的,则予以资本化,在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时,公司将该部分费用从租金收入总额中扣除,按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

自 2021 年 1 月 1 日起的会计政策

按照本附注“五、42.(3).新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法”。

2021 年 1 月 1 日前的会计政策

1) 融资租入资产:公司在承租开始日,将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值,将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值,其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费用,在资产租赁期间内摊销,计入财务费用。公司发生的初始直接费用,计入租入资产价值。

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

(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。

本公司作为承租人

承租人不再区分经营租赁和融资租赁。

在租赁期开始日,本公司对所有租赁确认使用权资产和租赁负债,简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

1) 使用权资产

使用权资产的会计政策按照本附注“五、28.使用权资产”。

2) 租赁负债

租赁负债的会计政策见本附注“五、34.租赁负债”。

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。

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附注“五、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，本公司按照本附注“五、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。

售后租回交易

公司按照本附注“五、38.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附注“五、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“本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、10.金融工具”。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

其他说明：

执行《企业会计准则第 21 号——租赁》（2018 年修订）

财政部于 2018 年度修订了《企业会计准则第 21 号——租赁》（简称“新租赁准则”）。本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则。根据修订后的准则，对于首次执行日前已存在的合同，公司选择在首次执行日不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。

- 本公司作为承租人

本公司选择根据首次执行新租赁准则的累积影响数，调整首次执行新租赁准则当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，不调整可比期间信息。

对于首次执行日前已存在的经营租赁，本公司在首次执行日根据剩余租赁付款额按首次执行日本公司的增量借款利率折现的现值计量租赁负债，并根据每项租赁选择以下两种方法之一计量使用权资产：

- 假设自租赁期开始日即采用新租赁准则的账面价值，采用首次执行日的本公司的增量借款利率作为折现率。

- 与租赁负债相等的金额，并根据预付租金进行必要调整。

对于首次执行日前的经营租赁，本公司在应用上述方法的同时根据每项租赁选择采用下列一项或多项简化处理：

- 1) 将于首次执行日后 12 个月内完成的租赁作为短期租赁处理；

- 2) 计量租赁负债时，具有相似特征的租赁采用同一折现率；

- 3) 使用权资产的计量不包含初始直接费用；

- 4) 存在续租选择权或终止租赁选择权的，根据首次执行日前选择权的实际行使及其他最新情况确定租赁期；

- 5) 作为使用权资产减值测试的替代，按照本附注“五、35.预计负债”评估包含租赁的合同在首次执行日前是否为亏损合同，并根据首次执行日前计入资产负债表的亏损准备金额调整使用权资产；

- 6) 首次执行日之前发生的租赁变更，不进行追溯调整，根据租赁变更的最终安排，按照新租赁准则进行会计处理。

在计量租赁负债时，本公司使用 2021 年 1 月 1 日的承租人增量借款利率 4.20% 来对租赁付款额进行折现。

对于首次执行日前已存在的融资租赁，本公司在首次执行日按照融资租入资产和应付融资租赁款的原账面价值，分别计量使用权资产和租赁负债。

- 本公司作为出租人

对于首次执行日前划分为经营租赁且在首次执行日后仍存续的转租赁，本公司在首次执行日基于原租赁和转租赁的剩余合同期限和条款进行重新评估，并按照新租赁准则的规定进行分类。重分类为融资租赁的，本公司将其作为一项新的融资租赁进行会计处理。

除转租赁外，本公司无需对其作为出租人的租赁按照新租赁准则进行调整。本公司自首次执行日起按照新租赁准则进行会计处理。

- 本公司执行新租赁准则对财务报表的主要影响如下：

单位：万元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目	对 2021 年 1 月 1 日余额的影响金额	
			合并	母公司

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目	对2021年1月1日余额的影响金额	
			合并	母公司
公司作为承租人对于首次执行日前已存在的经营租赁的调整	第七届董事会第二次会议	使用权资产	11,435.23	7,852.58
		长期待摊费用	-157.93	
		租赁负债	7,913.41	5,261.48
		一年内到期的非流动负债	3,565.36	2,794.59
		盈余公积	-20.02	-20.35
		未分配利润	-181.45	-183.14

执行《企业会计准则解释第14号》

财政部于2021年2月2日发布了《企业会计准则解释第14号》（财会〔2021〕1号，以下简称“解释第14号”），自公布之日起施行。2021年1月1日至施行日新增的有关业务，根据解释第14号进行调整。

①政府和社会资本合作（PPP）项目合同

解释第14号适用于同时符合该解释所述“双特征”和“双控制”的PPP项目合同，对于2020年12月31日前开始实施且至施行日尚未完成的有关PPP项目合同应进行追溯调整，追溯调整不切实可行的，从可追溯调整的最早期间期初开始应用，累计影响数调整施行日当年年初留存收益以及财务报表其他相关项目，对可比期间信息不予调整。

②基准利率改革

解释第14号对基准利率改革导致金融工具合同和租赁合同相关现金流量的确定基础发生变更的情形作出了简化会计处理规定。

根据该解释的规定，2020年12月31日前发生的基准利率改革相关业务，应当进行追溯调整，追溯调整不切实可行的除外，无需调整前期比较财务报表数据。在该解释施行日，金融资产、金融负债等原账面价值与新账面价值之间的差额，计入该解释施行日所在年度报告期间的期初留存收益或其他综合收益。

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。

执行《关于调整<新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定>适用范围的通知》

财政部于2020年6月19日发布了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》（财会〔2020〕10号），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，企业可以选择采用简化方法进行会计处理。

财政部于2021年5月26日发布了《关于调整<新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定>适用范围的通知》（财会〔2021〕9号），自2021年5月26日起施行，将《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》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由“减让仅针对2021年6月30日前的应付租赁付款额”调整为“减让仅针对2022年6月30日前的应付租赁付款额”，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2021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

(3). 2021年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

合并资产负债表

单位：万元 币种：人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	157,197.23	157,197.23	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	452,456.07	452,456.07	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	737,082.01	737,082.01	
应收款项融资			
预付款项	30,719.47	30,719.47	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	1,963.52	1,963.52	
其中：应收利息	25.24	25.24	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	101,122.29	101,122.29	
合同资产	192,758.98	192,758.98	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	12,844.53	12,844.53	
流动资产合计	1,686,144.10	1,686,144.10	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	120,197.49	120,197.49	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	208,661.50	208,661.50	
其他权益工具投资	17,409.28	17,409.28	
其他非流动金融资产			

投资性房地产			
固定资产	928,476.32	928,476.32	
在建工程	204,401.28	204,401.28	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		11,435.23	11,435.23
无形资产	110,915.43	110,915.43	
开发支出			
商誉	1,307.51	1,307.51	
长期待摊费用	10,096.67	9,938.74	-157.93
递延所得税资产	40,580.04	40,580.04	
其他非流动资产			
非流动资产合计	1,642,045.52	1,653,322.82	11,277.30
资产总计	3,328,189.62	3,339,466.92	11,277.30
流动负债：			
短期借款	23,320.95	23,320.95	
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			
应付账款	753,431.45	753,431.45	
预收款项	128.59	128.59	
合同负债	61,342.05	61,342.05	
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	29,852.24	29,852.24	
应交税费	55,347.64	55,347.64	
其他应付款	37,910.81	37,910.81	
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	10.89	3,576.25	3,565.36
其他流动负债			
流动负债合计	961,344.62	964,909.98	3,565.36
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	43,619.97	43,619.97	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		7,913.41	7,913.41
长期应付款	2,650.06	2,650.06	
长期应付职工薪酬			
预计负债	32,845.10	32,845.10	

递延收益	18,161.91	18,161.91	
递延所得税负债	3,046.26	3,046.26	
其他非流动负债			
非流动负债合计	100,323.30	108,236.71	7,913.41
负债合计	1,061,667.92	1,073,146.69	11,478.77
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	424,802.17	424,802.17	
减：库存股			
其他综合收益	11,740.53	11,740.53	
专项储备	26,907.59	26,907.59	
盈余公积	171,810.91	171,790.89	-20.02
一般风险准备			
未分配利润	1,187,709.32	1,187,527.87	-181.45
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	2,265,106.00	2,264,904.53	-201.47
少数股东权益	1,415.70	1,415.70	
所有者权益（或股东权益）合计	2,266,521.70	2,266,320.23	-201.47
负债和所有者权益（或股东权益）总计	3,328,189.62	3,339,466.92	11,277.30

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：万元 币种：人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	89,591.60	89,591.60	
交易性金融资产	452,456.07	452,456.07	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	755,161.42	755,161.42	
应收款项融资			
预付款项	23,419.65	23,419.65	
其他应收款	74,008.87	74,008.87	
其中：应收利息	14.61	14.61	
应收股利			
存货	41,066.61	41,066.61	
合同资产	189,283.04	189,283.04	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	596.73	596.73	
流动资产合计	1,625,583.99	1,625,583.99	
非流动资产：			

债权投资	120,197.49	120,197.49	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	920,597.42	920,597.42	
其他权益工具投资	17,409.28	17,409.28	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	477,028.63	477,028.63	
在建工程	74,106.65	74,106.65	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		7,852.58	7,852.58
无形资产	39,165.83	39,165.83	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	6,951.48	6,951.48	
递延所得税资产	20,821.44	20,821.44	
其他非流动资产			
非流动资产合计	1,676,278.22	1,684,130.80	7,852.58
资产总计	3,301,862.21	3,309,714.79	7,852.58
流动负债：			
短期借款	144,379.72	144,379.72	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	975,659.79	975,659.79	
预收款项	74.33	74.33	
合同负债	61,338.79	61,338.79	
应付职工薪酬	18,824.04	18,824.04	
应交税费	25,307.56	25,307.56	
其他应付款	77,992.94	77,992.94	
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	10.89	2,805.48	2,794.59
其他流动负债			
流动负债合计	1,303,588.06	1,306,382.65	2,794.59
非流动负债：			
长期借款	43,619.97	43,619.97	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		5,261.48	5,261.48
长期应付款	2,650.06	2,650.06	
长期应付职工薪酬			
预计负债	11,376.28	11,376.28	
递延收益	10,117.98	10,117.98	
递延所得税负债	1,369.47	1,369.47	
其他非流动负债			

非流动负债合计	69,133.76	74,395.24	5,261.48
负债合计	1,372,721.82	1,380,777.89	8,056.07
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	8,451.57	8,451.57	
专项储备	25,283.41	25,283.41	
盈余公积	170,846.66	170,826.31	-20.35
未分配利润	857,884.47	857,701.33	-183.14
所有者权益（或股东权益）合计	1,929,140.39	1,928,936.90	-203.49
负债和所有者权益（或股东权益）总计	3,301,862.21	3,309,714.79	7,852.58

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2021年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 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	以应交增值税及经国家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	以应交增值税及经国家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	以应交增值税及经国家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	15
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

其他税项按国家有关税法的规定计算缴纳。

2. 税收优惠

适用 不适用

(1) 2018年11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GR201812000296的《高新技术企业证书》，有效期3年，所得税税率为15%。截至本财务报告报出日，本公司正在申请2021年度高新技术企业资格复审及2021至2023年企业所得税税收优惠，根据[2017]24号《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》，本公司2021年1-6月暂按照15%的企业所得税税率计提并预缴企业所得税。

(2) 2018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GR201837100123的《高新技术企业证书》，有效期3年，所得税税率为15%。截至本财务报告报出日，海洋石油工程（青岛）有限公司正在申请2021年度高新技术企业资格复审及2021至2023年企业所得税税收优惠，根据[2017]24号《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》，海洋石油工程（青岛）有限公司2021年1-6月暂按照15%的企业所得税税率计提并预缴企业所得税。

(3) 2017年10月，深圳海油工程水下技术有限公司经深圳市科技创新委员会、深圳市财政委员会、深圳市国家税务局、深圳市地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为GR201744203099的《高新技术企业证书》，有效期3年，所得税税率为15%。2020年12月，深圳海油工程水下技术有限公司申请2020年度高新技术企业资格复审及2020至2022年企业所得税税收优惠，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%。

(4) 2016年12月，北京高泰深海技术有限公司经北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市国家税务局、北京市地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为GR201611001366

的《高新技术企业证书》，有效期3年（2016-2018年度）。2019年12月，北京高泰深海技术有限公司申请2019年度高新技术企业资格复审及2019至2021年企业所得税税收优惠，并取得编号为GR201911007589的《高新技术企业证书》，有效期3年，所得税税率为15%。

3. 其他

√适用 □不适用

(1)根据财政部、国家税务总局《关于出口货物劳务增值税和消费税政策的通知》(财税[2012]39号)，本公司及子公司海洋石油工程(青岛)有限公司、海洋石油工程(珠海)有限公司向海上石油天然气开采企业销售的自产的海洋工程结构物，视同出口货物，在销售时实行“免、抵、退”税管理办法。根据财政部、国家税务总局《关于明确金融、房地产开发、教育辅助服务等增值税政策的通知》(财税[2016]140号)，本公司及子公司海洋石油工程(青岛)有限公司、海洋石油工程(珠海)有限公司向海上石油天然气开采企业销售的自产的海洋工程结构物自2017年1月1日后签订的自营油田的海洋工程结构物销售合同不再适用免抵退政策。

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

七、 合并财务报表项目注释

1、 货币资金

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1.48	1.64
银行存款	128,492.83	157,195.59
其他货币资金		
合计	128,494.31	157,197.23
其中：存放在境外的款项总额	22,081.86	28,067.23

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	416,644.28	452,456.07
其中：		
结构性存款	347,946.04	452,456.07
非保本浮动收益型理财产品	68,698.24	
债务工具投资		
合计	416,644.28	452,456.07

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	498,851.55
1 年以内小计	498,851.55
1 至 2 年	10,906.32
2 至 3 年	0.37
3 年以上	5,338.03
减：坏账准备	8,542.29
合计	506,553.98

(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	515,096.27	100.00	8,542.29	1.66	506,553.98	742,636.42	100.00	5,554.41	0.75	737,082.01
其中：										
账龄组合	62,316.55	12.10	8,542.29	13.71	53,774.26	82,681.29	11.13	5,554.41	6.72	77,126.88
关联方组合	452,779.72	87.90			452,779.72	659,955.13	88.87			659,955.13
合计	515,096.27	/	8,542.29	/	506,553.98	742,636.42	/	5,554.41	/	737,082.01

按单项计提坏账准备：

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	62,316.55	8,542.29	13.71
关联方组合	452,779.72		
合计	515,096.27	8,542.29	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款坏账准备	5,554.41	3,168.55		75.82	-104.85	8,542.29
合计	5,554.41	3,168.55		75.82	-104.85	8,542.29

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

单位：万元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	75.82

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
浙江华电能源有限公司	往来款	53.49	逾期3年以上欠款	党委会审议通过	否
宝鸡市通华石油设备制造有限公司	往来款	7.79	逾期3年以上欠款	党委会审议通过	否
Zetian International Lintied	往来款	4.35	逾期3年以上欠款	党委会审议通过	否
其他单位	往来款	10.19	逾期3年以上欠款	党委会审议通过	否
合计	/	75.82	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
中国海洋石油有限公司	438,653.64	85.16	
中海油能源发展股份有限公司	9,535.25	1.85	
国家管网集团天津液化天然气有限责任公司	9,301.42	1.81	
DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITE	9,254.26	1.80	
JGC Fluor BC LNG Joint Venture	9,101.90	1.77	
合计	475,846.47	92.39	

(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

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	48,291.98	91.54	26,709.46	86.95
1至2年	4,164.51	7.89	3,882.04	12.64
2至3年	301.19	0.57	127.97	0.41
3年以上				
合计	52,757.68	100.00	30,719.47	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
北京宝钢北方贸易有限公司	3,946.78	7.48
FMC LOADING SYSTEMS SAS	3,002.82	5.69
中国近海石油服务(香港)有限公司	2,999.77	5.69
天津舞钢钢铁销售有限公司	2,763.14	5.24
BAOSTEEL SINGAPORE PTE LTD	2,746.14	5.21
合计	15,458.65	29.31

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		25.24
应收股利		
其他应收款	4,728.18	1,938.28
合计	4,728.18	1,963.52

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

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		
债券投资		
中海石油财务有限责任公司存款利息	0	25.24
合计	0	25.24

(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

应收股利

(1). 应收股利

□适用 √不适用

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他应收款

(4). 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（含1年）	3,568.21

1年以内小计	3,568.21
1至2年	454.41
2至3年	98.74
3年以上	1,092.23
减：坏账准备	485.41
合计	4,728.18

(5). 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
押金、备用金、保证金	2,691.91	1,362.93
代垫款项	1,220.68	1,061.57
消费税返还	1,301.00	
合计	5,213.59	2,424.50

(6). 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)	
2021年1月1日余额	17.96		468.26	486.22
2021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				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动			-0.81	-0.81
2021年6月30日余额	17.96		467.45	485.41

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)	
2021年1月1日余额	1,956.24		468.26	2,424.50
2021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	2,789.90			2,789.90
本期终止确认				
其他变动			-0.81	-0.81
2021年6月30日余额	4,746.14		467.45	5,213.59

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

(7). 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	468.26				-0.81	467.45
按组合计提坏账准备	17.96					17.96
合计	486.22				-0.81	485.41

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(8). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(9). 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
中国海洋石油集团有限公司	消费税返还	1,301.00	1年以内	24.95	
中海油能源发展股份有限公司	往来款	565.40	1年以内	10.84	
中华人民共和国深圳海关	保证金	557.37	注	10.69	
国家税务总局青岛经济技术开发区税务局	待返还税金	432.13	1年以内	8.29	
太原荣利贸易有限公司	往来款	215.15	3年以上	4.13	215.15
合计	/	3,071.05	/	58.90	215.15

注：中华人民共和国深圳海关保证金期末余额 557.37 万元，其中账龄 1 年以内 3.53 万元，3 年以

上 553.84 万元。

(10). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(12). 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	467.45	8.97	467.45	100.00		468.26	19.31	468.26	100.00	
按组合计提坏账准备	4,746.14	91.03	17.96	0.38	4,728.18	1,956.24	80.69	17.96	0.92	1,938.28
其中：										
账龄组合	99.51	1.91	17.96	18.05	81.55	29.06	1.20	17.96	61.80	11.10
备用金及押金组合	2,691.91	51.63			2,691.91	1,362.93	56.22			1,362.93
关联方组合	1,954.72	37.49			1,954.72	564.25	23.27			564.25
合计	5,213.59	100.00	485.41		4,728.18	2,424.50	100.00	486.22		1,938.28

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
太原荣利贸易有限公司	215.15	215.15	100.00	对方无偿付能力
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	171.13	171.13	100.00	对方无偿付能力
Bassam Mohsen Foundations Contractors	47.41	47.41	100.00	对方无偿付能力
Abdullah Hashim Industrial Gases	33.76	33.76	100.00	对方无偿付能力
合计	467.45	467.45		

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	99.51	17.96	18.05
其中: 1年以内(含1年)	81.51		
1-2年(含2年)			
2-3年(含3年)	0.10	0.06	60.00
3年以上	17.90	17.90	100.00
备用金及押金组合	2,691.91		
关联方组合	1,954.72		
合计	4,746.14	17.96	

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	28,424.70		28,424.70	2,717.77		2,717.77
工程备料	113,453.80	8,230.18	105,223.62	106,662.56	8,258.04	98,404.52
合计	141,878.50	8,230.18	133,648.32	109,380.33	8,258.04	101,122.29

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	113,453.80	8,230.18	105,223.62	106,662.56	8,258.04	98,404.52
其中:						
一般钢材	46,243.87	4,574.16	41,669.71	27,680.91	5,109.86	22,571.05
进口材料	6,749.28	748.14	6,001.14	5,626.73	223.49	5,403.24
电工材料	3,238.58	578.97	2,659.61	5,689.81	662.07	5,027.74
其他材料	57,222.07	2,328.91	54,893.16	67,665.11	2,262.62	65,402.49
合计	113,453.80	8,230.18	105,223.62	106,662.56	8,258.04	98,404.52

(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	8,258.04	873.05		900.91		8,230.18
合计	8,258.04	873.05		900.91		8,230.18

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	8,258.04	873.05		900.91		8,230.18
其中：						0.00
一般钢材	5,109.86	365.21		900.91		4,574.16
进口材料	223.49	524.65				748.14
电工材料	662.07	-83.10				578.97
其他材料	2,262.62	66.29				2,328.91
合计	8,258.04	873.05		900.91		8,230.18

(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	253,189.39	226.80	252,962.59	192,932.08	173.10	192,758.98
合计	253,189.39	226.80	252,962.59	192,932.08	173.10	192,758.98

(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	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
建造合同形成的已完工未结算资产	54.04			
合计	54.04			/

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：

单位：万元 币种：人民币

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	253,189.39	100.00	226.80	0.09	252,962.59
其中：					
信用风险特征组合	253,189.39	100.00	226.80	0.09	252,962.59
合计	253,189.39	100.00	226.80		252,962.59

按组合计提减值准备：

名称	期末余额		
	合同资产	减值准备	计提比例 (%)
信用风险特征组合	253,189.39	226.80	0.09
合计	253,189.39	226.80	

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
合同取得成本		
应收退货成本		
留抵的增值税进项税	9,780.78	11,941.86
预缴企业所得税	672.59	620.23
其他	285.53	282.44
合计	10,738.9	12,844.53

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	152,990.63		152,990.63	120,197.49		120,197.49
合计	152,990.63		152,990.63	120,197.49		120,197.49

(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
工商银行天津分行大额存单	10,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/31	10,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/31
工商银行天津分行大额存单	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21
工商银行天津分行大额存单	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/30	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/30
工商银行天津分行大额存单	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21
农业银行天津塘沽分行大额存单	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大额存单	30,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4	30,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4
农业银行天津翠亨广场支行大额存单	30,000.00	3.9875%	3.9875%	2024/1/15				
合计	150,000.00	/	/	/	120,000.00	/	/	/

(3). 减值准备计提情况

□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	208,661.50			-9,004.34					1,774.92	201,432.08	
小计	208,661.50			-9,004.34					1,774.92	201,432.08	
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	208,661.50			-9,004.34					1,774.92	201,432.08	

其他说明

本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司对克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司持股比例为 40.00%，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；

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，期末余额为 0.00 万元。

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	9,843.84	10,342.14
中海石油财务有限责任公司	7,067.14	7,067.14
合计	16,910.98	17,409.28

(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		6,315.81		377.78	非交易性权益工具	部分处置
中海石油财务有限责任公司					非交易性权益工具	

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	978,228.45	927,928.70
固定资产清理	937.62	547.62
合计	979,166.07	928,476.32

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	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	365,930.06	343,743.53	1,228,007.79	16,108.26	1,953,789.64
2.本期增加金额	-2.32	12,180.56	85,696.92	693.64	98,568.80
(1) 购置		5,096.59		27.07	5,123.66
(2) 在建工程转入		7,086.91	87,358.45	668.60	95,113.96
(3) 企业合并增加					
(4) 外币报表折算	-2.32	-2.94	-1,661.53	-2.03	-1,668.82
3.本期减少金额	0.85	5,423.95	6,781.81	291.93	12,498.54

处置或报废	0.85	5,423.95	6,781.81	291.93	12,498.54
4.期末余额	365,926.89	350,500.14	1,306,922.90	16,509.97	2,039,859.90
二、累计折旧					
1.期初余额	167,168.90	260,757.78	567,837.91	13,546.81	1,009,311.40
2.本期增加金额	7,582.30	8,326.99	29,247.26	299.27	45,455.82
(1) 计提	7,583.31	8,326.13	30,537.09	302.60	46,749.13
(2) 外币报表折算	-1.01	0.86	-1,289.83	-3.33	-1,293.31
3.本期减少金额	0.76	3,318.58	6,103.62	262.35	9,685.31
处置或报废	0.76	3,318.58	6,103.62	262.35	9,685.31
4.期末余额	174,750.44	265,766.19	590,981.55	13,583.73	1,045,081.91
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	175,708.95	83,651.91	715,941.35	2,926.24	978,228.45
2.期初账面价值	183,293.66	81,903.71	660,169.88	2,561.45	927,928.70

(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	27,231.90	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
机器设备	787.97	426.62
电子设备	140.04	121.00
运输设备	9.52	
房屋建筑物	0.09	

合计	937.62	547.62
----	--------	--------

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	173,120.23	204,401.28
工程物资		
合计	173,120.23	204,401.28

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	6,044.20		6,044.20	92,692.45		92,692.45
临港基地建设项目	112,757.67		112,757.67	69,334.53		69,334.53
ROV 式柔性管缆挖沟机	11,261.45		11,261.45	11,294.92		11,294.92
三期水域疏浚项目	8,248.15		8,248.15	8,247.15		8,247.15
国家油气管道应急救援项目一期	17,126.01		17,126.01	7,097.51		7,097.51
HYSY201 船新建第一节托管架				3,797.64		3,797.64
3#涂装车间建设项目	4,966.42		4,966.42	2,972.22		2,972.22
两台 3000 米级工作型 ROV--LARS 部分	2,251.76		2,251.76	2,236.98		2,236.98
蓝鲸钩头改造	1,610.57		1,610.57	1,626.73		1,626.73
深水软铺系统塔顶导向轮升级项目				921.44		921.44
50 吨张紧器购置项目				889.60		889.60
应急指挥中心建设项目				668.60		668.60
其他项目	8,854.00		8,854.00	2,621.51		2,621.51
合计	173,120.23		173,120.23	204,401.28		204,401.28

(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	92,692.45	710.20	87,358.45		6,044.20	52.81	53.00				自筹资金
临港基地建设项目	249,514.30	69,334.53	43,423.14			112,757.67	90.31	95.00				自筹资金
ROV 式柔性管缆挖沟机	15,002.97	11,294.92			33.47	11,261.45	75.06	80.00				自筹资金
三期水域疏浚项目	8,982.00	8,247.15	1.00			8,248.15	91.83	95.00				自筹资金
国家油气管道应急救援项目一期	22,000.00	7,097.51	10,028.50			17,126.01	77.85	80.00				政府拨款
HYSY201 船新建第一节托管架	4,842.00	3,797.64	1,046.38	4,844.02			100.04	100.00				自筹资金
3#涂装车间建设项目	9,688.00	2,972.22	1,994.20			4,966.42	51.26	53.00				自筹资金
两台 3000 米级工作型 ROV--LARS 部分	2,291.37	2,236.98	14.78			2,251.76	98.27	99.00				自筹资金
蓝鲸钩头改造	2,678.18	1,626.73			16.16	1,610.57	60.14	64.90				自筹资金
深水软铺系统塔顶导向轮升级项目	980.00	921.44		855.05	66.39		87.25	100.00				自筹资金
50 吨张紧器购置项目	3,075.63	889.60		841.03	48.57		27.34	100.00				自筹资金
应急指挥中心建设项目	750.00	668.60		668.60			89.15	100.00				自筹资金
其他项目		2,621.51	7,165.77	546.81	386.47	8,854.00						自筹资金
合计	342,651.66	204,401.28	64,383.97	95,113.96	551.06	173,120.23	/	/			/	/

(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	2,503.12	10,793.47		19,465.97
2.本期增加金额		9,564.40		164.58	9,728.98
(1) 新增租赁		9,566.08		164.58	9,730.66
(2) 外币报表折算		-1.68			-1.68
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	12,067.52	10,793.47	164.58	29,194.95
二、累计折旧					
1.期初余额	3,801.61	181.58	4,047.55		8,030.74
2.本期增加金额	234.47	2,153.52	1,349.18	21.01	3,758.18
(1) 计提	234.47	2,153.43	1,349.18	21.01	3,758.09
(2) 外币报表折算		0.09			0.09
3.本期减少金额					
(1) 处置					
(2) 转出至固定资产					
4.期末余额	4,036.08	2,335.10	5,396.73	21.01	11,788.92
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(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	2,133.30	9,732.42	5,396.74	143.57	17,406.03
2.期初账面价值	2,367.77	2,321.54	6,745.92		11,435.23

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	软件	合计
一、账面原值			
1.期初余额	132,065.91	19,044.52	151,110.43
2.本期增加金额		1,022.59	1,022.59
(1)购置		1,024.73	1,024.73
(2)内部研发			
(3)企业合并增加			
(4)外币报表折算		-2.14	-2.14
3.本期减少金额		49.06	49.06
(1)处置		49.06	49.06
(2)失效且终止确认的部分			
(3)其他			
4.期末余额	132,065.91	20,018.05	152,083.96
二、累计摊销			
1.期初余额	23,659.75	16,535.25	40,195.00
2.本期增加金额	1,349.87	635.43	1,985.30
(1)计提	1,349.87	637.28	1,987.15
(2)外币报表折算		-1.85	-1.85
3.本期减少金额		49.06	49.06
(1)处置		49.06	49.06
(2)失效且终止确认的部分			
(3)其他			
4.期末余额	25,009.62	17,121.62	42,131.24
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
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	107,056.29	2,896.43	109,952.72
2.期初账面价值	108,406.16	2,509.27	110,915.43

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

(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

本公司商誉系 2009 年度非同一控制下企业合并收购安捷材料试验有限公司 90% 股权所形成，期末公司对商誉进行减值测试，包含商誉在内的资产组可回收价值高于账面价值，商誉未发生减值。

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	5,983.54		105.15		5,878.39
装修费	633.78		265.94		367.84
软件使用费	357.12		89.56		267.56
船舶坞修费	2,964.30	1,126.79	685.94	15.36	3,389.79
合计	9,938.74	1,126.79	1,146.59	15.36	9,903.58

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	30,013.50	4,502.07	22,916.81	3,437.58

内部交易未实现利润	54,183.82	13,545.95	55,958.75	13,989.68
可抵扣亏损	38,973.76	5,944.54	82,560.02	12,483.13
预计负债	10,574.64	1,586.20	10,574.64	1,586.20
未取得发票的成本挂账	36,259.91	5,438.99	40,114.37	6,017.15
递延收益	17,661.59	2,649.24	20,441.98	3,066.30
合计	187,667.22	33,666.99	232,566.57	40,580.04

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	6,315.81	947.37	6,673.73	1,001.06
资产折旧、摊销、折耗差异	10,467.55	1,570.13	11,178.62	1,676.79
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	1,946.04	291.91	2,456.07	368.41
合计	18,729.40	2,809.41	20,308.42	3,046.26

(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	18,864.23	24,404.69
可抵扣亏损	11.80	14.20
合计	18,876.03	24,418.89

(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
2021年度	11.80	11.80	
2022年度			
2023年度		2.40	
合计	11.80	14.20	/

其他说明：

适用 不适用**19、短期借款****(1). 短期借款分类**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	0	23,320.95
合计	0	23,320.95

注：2020年6月本公司与国家开发银行签订资金借款合同，贷款金额为23,000.00万元，贷款期限由2020年6月18日至2021年6月18日，贷款资金用于支持企业受疫情影响复工复产达产所需的生产资料购买、人员工资支付、上下游贷款支付、社保缴纳、日常经营费用等用途，保障重大工程和重点项目尽早开工和建设的流动性需求，短期借款上年年末余额中包含应计利息320.95万元。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况适用 不适用适用 不适用**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	685,654.81	753,431.45
合计	685,654.81	753,431.45

(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
友联船厂（蛇口）有限公司	2,330.04	尚未完工结算
中船黄埔文冲船舶有限公司	980.03	尚未完工结算
合计	3,310.07	/

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	369.15	128.59
合计	369.15	128.59

(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程款	41,223.63	61,342.05
合计	41,223.63	61,342.05

(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	29,846.28	109,254.86	114,732.99	24,368.15
二、离职后福利-设定提存计划		18,461.17	18,461.17	
三、辞退福利	5.96	1.02	6.98	
四、一年内到期的其他福利				
合计	29,852.24	127,717.05	133,201.14	24,368.15

(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	19,052.05	83,314.88	85,815.29	16,551.64
二、职工福利费		3,492.03	3,492.03	
三、社会保险费		7,735.46	7,735.46	
其中: 医疗保险费		7,101.66	7,101.66	
工伤保险费		349.87	349.87	
生育保险费		283.93	283.93	
四、住房公积金		9,525.03	9,525.03	
五、工会经费和职工教育	7,359.60	2,578.35	2,121.44	7,816.51

经费				
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	3,434.63	2,609.11	6,043.74	
合计	29,846.28	109,254.86	114,732.99	24,368.15

(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		11,774.90	11,774.90	
2、失业保险费		384.36	384.36	
3、企业年金缴费		6,301.91	6,301.91	
合计		18,461.17	18,461.17	

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	34,991.18	44,502.96
企业所得税	2,686.11	7,897.29
个人所得税	160.73	1,364.62
城市维护建设税	74.06	41.36
房产税	302.08	304.68
印花税	79.06	351.76
教育费附加	52.76	29.40
土地使用税	139.56	139.56
其他	45.17	716.01
合计	38,530.71	55,347.64

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		
其他应付款	30,827.11	37,910.81
合计	30,827.11	37,910.81

应付利息

□适用 √不适用

应付股利

□适用 √不适用

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	293.61	7,541.40
质保金、押金	24,275.44	18,327.03
科研经费		9,425.58
代扣待缴款	3,370.35	2,212.91
往来款	2,887.71	403.89
合计	30,827.11	37,910.81

(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		10.89
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	6,919.36	3,565.36
合计	6,919.36	3,576.25

27、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	43,414.59	43,619.97
合计	43,414.59	43,619.97

长期借款分类的说明：

注1：2017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。

注 2：2020 年 7 月本公司与中国进出口银行天津分行签订借款合同，由中国进出口银行天津分行向本公司提供最高不超过 8,400.00 万美元的出口卖方信贷，贷款期限自贷款项下首次放款日起算，至最后还款日止两年。截至 2021 年 6 月 30 日，中国进出口银行天津分行向本公司贷款 3,313.46 万美元。贷款资金全部用于一般机电产品所需流动资金的资金需求（可用于置换前期已支付的自有资金）。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

28、租赁负债

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
土地	2,095.18	2,207.31
场地及建筑物	7,859.78	2,324.18
船舶	5,862.82	6,947.28
机器与设备		
减：一年内到期的租赁负债	-6,919.36	-3,565.36
合计	8,898.42	7,913.41

29、长期应付款

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
长期应付款		
专项应付款	2,629.66	2,650.06
合计	2,629.66	2,650.06

长期应付款

适用 不适用

专项应付款

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
863 项目科研经费	2,650.06		20.40	2,629.66	国家拨款
合计	2,650.06		20.40	2,629.66	/

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	期末余额	形成原因
未决诉讼	10,574.64	10,574.64	
合同预计损失	22,270.46	21,322.13	
合计	32,845.10	31,896.77	/

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，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21,322.13万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。

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

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	18,161.91	1,455.29	4,261.97	15,355.23	政府拨款
合计	18,161.91	1,455.29	4,261.97	15,355.23	/

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	4,959.95			68.26		4,891.69	与资产相关
保税区办公楼契 税返还	414.78			17.65		397.13	与资产相关
大气污染防治中 央专项资金	487.50			25.00		462.50	与资产相关
国家重大课题科 研拨款	12,299.68	1,455.29		2,388.55	-1,762.51	9,603.91	与收益相关
合计	18,161.91	1,455.29		2,499.46	-1,762.51	15,355.23	

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					税后归属于少数股东	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		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	5,672.67	76.53		377.78	2.98	-304.23		5,368.44
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	5,672.67	76.53		377.78	2.98	-304.23		5,368.44
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	6,067.86	1,020.57				1,026.25	-5.68	7,094.11
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	6,067.86	1,020.57				1,026.25	-5.68	7,094.11
其他综合收益合计	11,740.53	1,097.10		377.78	2.98	722.02	-5.68	12,462.55

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	26,907.59	11,787.81	18,668.20	20,027.20
合计	26,907.59	11,787.81	18,668.20	20,027.20

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	162,876.30	26.57		162,902.87
任意盈余公积	8,914.59			8,914.59
合计	171,790.89	26.57		171,817.46

注：本期增加系处置非交易性权益工具投资结转盈余公积26.57万元。

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	1,187,709.32	1,184,404.79
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-181.45	-351.02
调整后期初未分配利润	1,187,527.87	1,184,053.77
加：本期归属于母公司所有者的净利润	39,970.08	36,329.93
减：提取法定盈余公积		6,146.24
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	30,949.48	26,528.14
转作股本的普通股股利		
其他	-239.14	
期末未分配利润	1,196,787.61	1,187,709.32

调整期初未分配利润明细：

注 1：由于执行新租赁准则，影响年初未分配利润-181.45 万元；

注 2：其他调整系处置非交易性权益工具投资结转未分配利润 239.14 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	743,810.79	651,938.03	648,262.28	626,683.37
其他业务	3,282.77	879.06	435.34	134.18
合计	747,093.56	652,817.09	648,697.62	626,817.55

(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	436,868.26
(2) 海洋工程非总承包项目收入	63,583.26
其中：海上安装及海管铺设收入	21,300.23
维修收入	4,829.25
陆地建造收入	32,650.73
设计收入	4,803.05
(3) 非海洋工程项目收入	243,359.27
合计	743,810.79

合同产生的收入说明：

前五名客户的营业收入情况：

单位：万元 币种：人民币

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	451,909.86	60.49
The Hongkong Electric Company, Limited	90,835.56	12.16
JGC Fluor BC LNG Joint Venture	85,534.15	11.45
国家管网集团天津液化天然气有限责任公司	24,694.30	3.31
Fluor Limited	20,923.89	2.80
合计	673,897.76	90.21

(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	714.69	493.82
教育费附加	321.24	254.55
房产税	1,027.06	887.03
土地使用税	288.22	246.31
车船使用税	5.65	6.55
地方教育费附加	244.48	104.80
印花税	535.13	855.53
其他	2.72	17.41
合计	3,139.19	2,866.00

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	579.39	888.77
长期待摊费用摊销	48.13	48.13
办公及水电通讯费	10.58	38.48
折旧及无形资产摊销	60.23	25.91
其他	285.68	203.72
合计	984.01	1,205.01

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	6,996.25	7,026.92
折旧及无形资产摊销	878.36	725.74
租赁费	117.59	283.20
差旅费	208.11	22.28
物业管理费及绿化费	344.00	378.37
办公及水电通讯费	133.65	134.11
运输费	91.15	89.62
审计及咨询费	111.06	122.57
其他	358.19	861.41
合计	9,238.36	9,644.22

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	11,048.49	12,521.83
外包服务费	11,961.04	12,033.78
职工薪酬	6,690.46	6,597.58
船舶服务费	2,675.17	3,306.02
差旅费	243.72	143.19
专家咨询费	50.19	24.45
其他	220.11	187.37
合计	32,889.18	34,814.22

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	810.56	67.28
减：利息收入	-731.28	-553.88
汇兑损益	1,185.37	-1,759.78
其他	836.01	1,185.40

合计	2,100.66	-1,060.98
----	----------	-----------

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	1,296.63	
政府补助	2,519.86	3,420.33
个税手续费返还	145.11	248.42
增值税退税		115.46
其他	82.16	16.22
合计	4,043.76	3,800.43

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		与资产相关
科研补助	2,298.88	989.66	与收益相关
稳岗补贴	4.20	550.31	与收益相关
经济奖励资金		884.82	与收益相关
加工贸易保函手续费补贴	47.99	331.00	与收益相关
工业增加值奖励项目		300.00	与收益相关
稳增长补助	22.18	120.00	与收益相关
港航补贴		147.86	与收益相关
人社局培训补贴	30.00		与收益相关
其他	5.70	10.77	与收益相关
合计	2,519.86	3,420.33	

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	-7,229.42	-4,019.40
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	6,480.26	3,108.93
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入	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		
合计	2,043.97	-910.47

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

衍生金融工具产生的公允价值变动收益为结构性存款产生的公允价值变动收益。

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	3,168.55	1,429.29
其他应收款坏账损失		-8.68
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		-41.23
合计	3,168.55	1,379.38

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	873.05	150.76
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
十三、合同资产减值损失	54.04	
合计	927.09	150.76

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	8.62
合计	1,414.20	8.62

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			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
其他	470.39	464.36	470.39
合计	470.39	464.36	470.39

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	1.08		1.08
其中：固定资产处置损失	1.08		1.08
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠			
其他	9.37	8.42	9.37
合计	10.45	8.42	10.45

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	7,162.24	1,030.31
递延所得税费用	2,103.38	-491.32
合计	9,265.62	538.99

(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	49,281.27
按法定/适用税率计算的所得税费用	7,392.19
子公司适用不同税率的影响	238.87
调整以前期间所得税的影响	-1,200.19
非应税收入的影响	2,251.09
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-680.05
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-0.40
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	
其他	1,264.11
所得税费用	9,265.62

其他说明：

□适用 √不适用

53、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、34

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	18,273.28	2,716.51
保险理赔款	593.90	636.12
利息收入	731.28	557.81
备用金、押金及保证金	5,948.41	641.27
其他	815.68	2,297.44
合计	26,362.55	6,849.15

(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	4,129.12	
备用金、押金及保证金	7,412.24	6,150.92
审计及咨询费	111.06	122.57
手续费	836.01	1,185.39
差旅费	451.83	146.36
租赁费		440.22
物业管理费及绿化费	344.00	446.12
其他	6,152.28	1,590.62
合计	19,436.54	10,082.20

(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	2,915.04	
合计	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	40,015.65	-24,303.01
加：资产减值准备	927.09	150.76
信用减值损失	3,168.55	1,379.38
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	46,749.13	47,830.86
使用权资产摊销	3,758.09	
无形资产摊销	1,987.15	1,866.19
长期待摊费用摊销	1,146.59	769.25
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	-8.62
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	1.08	

公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	510.03	
财务费用（收益以“-”号填列）	1,995.93	-1,692.49
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,043.97	910.47
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	6,913.05	-658.51
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-183.16	124.01
存货的减少（增加以“-”号填列）	-32,498.17	-24,140.02
合同资产的减少（增加以“-”号填列）	-60,257.31	52,026.57
合同负债的增加（减少以“-”号填列）	-20,118.42	65,217.57
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	202,712.86	-99,642.74
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-101,229.74	18,093.25
其他	-6,880.39	3,684.94
经营活动产生的现金流量净额	85,259.84	41,607.86
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	128,494.31	192,516.99
减：现金的期初余额	157,197.23	173,207.27
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	-28,702.92	19,309.72

(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	128,494.31	157,197.23
其中：库存现金	1.48	1.64
可随时用于支付的银行存款	128,492.83	157,195.59
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	128,494.31	157,197.23
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

适用 不适用

56、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

57、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	-	-	33,228.84
其中：美元	2,924.70	6.4601	18,893.84
港币	5,862.78	0.8320	4,877.83
加拿大元	1,700.00	5.2097	8,856.49
印度尼西亚盾	972,700.29	0.0005	486.35
阿联酋迪拉姆	12.22	1.7588	21.50
尼日利亚奈拉	214.06	0.0157	3.36
卡塔尔里亚尔	24.75	1.7403	43.07
沙特里亚尔	24.92	1.7215	42.89
乌干达先令	1,947.37	0.0018	3.51
应收账款	-	-	13,732.36
其中：美元	2,082.42	6.4601	13,452.61
欧元	36.40	7.6862	279.75
其他应收款	-	-	33.01
其中：港币	39.68	0.8320	33.01
应付账款			29,381.20
其中：美元	2,982.61	6.4601	19,267.96
港币	1,716.37	0.8320	1,428.02
文莱元	505.70	4.8835	2,469.57
英镑	0.15	8.9410	1.36
欧元	808.50	7.6862	6,214.29
其他应付款			706.31
其中：美元	74.48	6.4601	481.13
欧元	29.30	7.6862	225.18
长期借款			21,405.26
其中：美元	3,313.46	6.4601	21,405.26

(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

58、政府补助

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	110.91	其他收益	110.91
与日常经营活动相关，且与收益相关的政府补助	2,408.95	其他收益	2,408.95

政府补助退回情况

□适用 √不适用

59、其他

√适用 □不适用

租赁

1、作为承租人

项目	本期金额
----	------

租赁负债的利息费用	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	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	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	

本公司已承诺但尚未开始的租赁预计未来年度现金流出的情况如下：

剩余租赁期	未折现租赁付款额
1 年以内	7,455.20
1 至 2 年	6,309.28
2 至 3 年	2,241.32
3 年以上	1,232.17
合计	17,237.97

2、作为出租人 经营租赁

	本期金额
经营租赁收入	85.91
其中：与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	

每股收益

1、基本每股收益

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润	39,970.08	-24,353.79
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		
其中：持续经营基本每股收益	0.09	-0.06
终止经营基本每股收益		

2、稀释每股收益

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）	39,970.08	-24,353.79
本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）	442,135.48	442,135.48
稀释每股收益		
其中：持续经营稀释每股收益	0.09	-0.06
终止经营稀释每股收益		

60、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

61、套期

适用 不适用

八、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

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

适用 不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
安捷材料试验有限公司	香港	香港	检测	90.00		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

注：美国高泰深海技术有限公司（原译为科泰有限公司），以下美国高泰深海技术有限公司的财务数据均为合并报表数据。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：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	22.83		149.17
美国高泰深海技术有限公司（原译为科泰有限公司）	30.00	22.73		1,306.42
北京高泰深海技术有限公司	30.00	53.16		984.61

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	1,916.87	203.49	2,120.36	628.71		628.71	1,533.85	209.84	1,743.69	464.90		464.90
美国高泰深海技术有限公司 (原译为科泰有限公司)	12,543.02	646.96	13,189.98	8,445.65	389.60	8,835.25	16,103.55	360.31	16,463.86	11,801.14	369.98	12,171.12
北京高泰深海技术有限公司	10,940.20	625.23	11,565.43	7,893.78	389.60	8,283.38	14,265.40	332.25	14,597.65	11,122.81	369.98	11,492.79

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	1,625.69	228.29	212.87	249.48	863.45	27.78	49.45	124.68
美国高泰深海技术有限公司 (原译为科泰有限公司)	7,247.62	75.78	62.00	-662.50	9,748.42	160.01	173.56	215.56
北京高泰深海技术有限公司	6,914.17	177.19	177.19	-1,126.75	8,365.09	560.38	560.38	732.17

(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

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

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	期初余额/ 上期发生额
	中海福陆重工有限公司	中海福陆重工有限公司
流动资产	285,890.34	157,258.22
其中: 现金和现金等价物	70,591.42	54,848.34
非流动资产	482,195.55	491,868.00
资产合计	768,085.89	649,126.22

流动负债	267,119.69	147,335.96
非流动负债	652.45	521.31
负债合计	267,772.14	147,857.27
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	500,313.75	501,268.95
按持股比例计算的净资产份额	255,160.02	262,364.17
调整事项	-53,727.94	-53,702.67
--商誉		
--内部交易未实现利润	-54,183.82	-55,958.75
--其他	455.88	2,256.08
对合营企业权益投资的账面价值	201,432.08	208,661.50
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	124,056.18	19,522.08
财务费用	747.70	-115.54
所得税费用	4,766.28	-3,736.87
净利润	-17,655.57	-11,361.02
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-17,655.57	-11,361.02
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	期初余额/ 上期发生额
	克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司	克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司
流动资产	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		-4.27
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		-4.27
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
天津中合海洋能源工程有限公司	136.87	2.59	139.46

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

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。

（一）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、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声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行、其他大中型上市银行，以及国有大型企业集团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。

（二）流动性风险

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

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

（三）市场风险

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

i. 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 2021 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 181.95 万元（2020 年 12 月 31 日：52.17 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。

ii. 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：

单位：万元

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	18,893.84	14,335.00	33,228.84	46,441.63	12,551.81	58,993.44
应收账款	13,452.61	279.75	13,732.36	12,920.86		12,920.86
其他应收款		33.01	33.01	102.83	30.71	133.54
资产合计	32,346.45	14,647.76	46,994.21	59,465.32	12,582.52	72,047.84
应付账款	19,267.96	10,113.24	29,381.20	18,570.36	3,585.23	22,155.59
其他应付款	481.13	225.18	706.31	461.41	88.34	549.75
长期借款	21,405.26		21,405.26	21,619.97		21,619.97
负债合计	41,154.35	10,338.42	51,492.77	40,651.74	3,673.57	44,325.31

于 2021 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%，则公司将增加或减少净利润 2,418.25 万元（2020 年 12 月 31 日：4,704.31 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。

iii. 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 2021 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 492.19 万元（2020 年 12 月 31 日：其他综合收益 517.11 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

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。

单位：万元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产			416,644.28	416,644.28
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			416,644.28	416,644.28
(1) 债务工具投资			68,698.24	68,698.24
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产			347,946.04	347,946.04
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	9,843.84		7,067.14	16,910.98
(三) 其他权益工具投资				
(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	9,843.84		423,711.42	433,555.26
(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				

注：衍生金融资产 347,946.04 万元为结构性存款。债务工具投资为非保本浮动收益型理财产品。

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

本公司以公允价值计量的其他权益工具投资系公司持有的上市公司股票，该资产的公允价值确定依据为期末股票的收盘价。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

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

注：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

适用 不适用

本企业子公司的情况详见附注“九、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

适用 不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注“九、在其他主体中的权益”。

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
中国海洋石油渤海有限公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司
中海石油财务有限责任公司	母公司的控股子公司
中国海洋石油南海东部有限公司	母公司的全资子公司
中海实业有限责任公司	母公司的全资子公司
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司
中海油能源发展股份有限公司	母公司的控股子公司
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司
中海油研究总院有限责任公司	母公司的全资子公司
中化建国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司
中海石油化学股份有限公司	母公司的控股子公司
中国海洋石油东海有限公司	母公司的全资子公司

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	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	53,173.88	49,849.19
中海福陆重工有限公司	工程分包服务	26,410.51	20,250.38
中国海洋石油集团有限公司	员工保险、软件使用等服务	0.72	
中国海洋石油渤海有限公司	水电、员工体检等服务	543.26	641.57
中国近海石油服务(香港)有限公司	物资采购服务	615.55	3,425.04
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶等服务	6,181.81	31.27
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	653.44	1,695.47
中国海洋石油南海东部有限公司	工程分包服务	39.32	139.38
中海石油炼化有限责任公司	工程分包服务	70.04	28.69
中海石油气电集团有限责任公司	工程分包服务	977.47	37.41
中国海洋石油南海西部有限公司	物业服务	27.94	40.06
中海石油化学股份有限公司	工程分包服务	90.00	217.35
中国海洋石油有限公司	码头服务	10.64	38.81
中化建国际招标有限责任公司	招投标服务	-56.47	
中海油研究总院有限责任公司	工程分包服务	0	0.48
中国海洋石油东海有限公司	车辆租赁服务	0	0.44
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	工程分包服务	40,105.39	31,331.17

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	451,909.86	479,032.60
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	2,064.15	27,005.17
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	7,665.07	55.35
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶服务	-0.17	1,381.59
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	5.05
中海福陆重工有限公司	提供外派劳务人员、材料销售、检测	197.89	123.04
中国海洋石油集团有限公司	科研经费	342.77	0
中国近海石油服务(香港)有限公司	设备销售	2.68	0

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

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	荔湾 3-1 及周边深水油气田工程建造技术研究及关键建造机具研制、荔湾 3-1 及周边气田水下管道回接技术及配套装备应用研究、水下生产系统失效模式分析及应急维修技术应用	4,564.46	4,672.43
中海油研究总院有限责任公司	浮式平台建造、安装技术研究、FLNG/FLPG 装置油气预处理及液化上部模块设计研究、西非深水技术研究课题外输系统及跳接管关键技术研究、平台组块建造和安装技术研究、深水半潜式起重铺管船及配套工程技术	932.55	1,365.47
中国海洋石油集团有限公司	轻型半潜、深水立管监测、201 铺管系统实时分析、新型 SAPR 储油技术二期	411.16	1,891.27

本公司委托管理/出包情况表：

□适用 √不适用

关联管理/出包情况说明

□适用 √不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
中国海洋石油渤海有限公司	场地及建筑物		29.33
中国海洋石油南海东部有限公司	场地及建筑物		68.37
中国海洋石油南海西部有限公司	场地及建筑物	27.94	40.06
中海福陆重工有限公司	场地及建筑物		85.85
中海实业有限责任公司	场地及建筑物	124.72	986.45
中海油能源发展股份有限公司	场地及建筑物	200.43	5.25

关联租赁情况说明

适用 不适用

对本公司作为承租方的补充披露：

出租方名称	租赁资产种类	本期按简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	本期支付的租金	本期增加的使用权资产	本期承担的租赁负债利息支出	上期确认的租赁费
中国海洋石油渤海有限公司	场地及建筑物		49.79	272.65	5.28	29.33
中国海洋石油南海东部有限公司	场地及建筑物		126.63	264.17	99.06	68.37
中国海洋石油南海西部有限公司	场地及建筑物	27.94	32.6			40.06
中海福陆重工有限公司	场地及建筑物		63.77	184.35	3.26	85.85
中海实业有限责任公司	场地及建筑物	124.72	1,551.88	6,229.30	117.6	986.45
中海油能源发展股份有限公司	场地及建筑物	200.43	443.37	1,275.97	24.79	5.25

(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“十四、2、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	2017年3月1日	2022年3月1日
中国海洋石油集团有限公司	13,000.00	2018年2月1日	2023年2月1日

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 其他关联交易

适用 不适用

1) 关联方存款利息收入

关联方	本期金额	上期金额
中海石油财务有限责任公司	270.74	92.19
合计	270.74	92.19

2) 关联方存款余额

关联方	期末余额	上年年末余额
中海石油财务有限责任公司	78,241.63	86,506.39
合计	78,241.63	86,506.39

3) 关联方取得的投资收益

关联方	本期金额	上期金额
中海福陆重工有限公司	-7,229.42	-4,019.40
小计	-7,229.42	-4,019.40

4) 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	48.52	48.79
合计	48.52	48.79

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	9,535.25		479.60	
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	3,751.02		5,203.01	
应收账款	中海油研究总院有限责任公司	159.99		219.99	
应收账款	中国海洋石油有限公司	438,653.64		653,372.52	
应收账款	中海油田服务股份有限公司	679.82		680.00	
应收账款	中海福陆重工有限公司	94.41		508.17	
预付款项	中海油能源发展股份有限公司	1,450.09		404.97	
预付款项	中国近海石油服务(香港)有限公司	2,999.77			
预付款项	中海石油气电集团有限责任公司	2.77			
预付款项	中海福陆重工有限公司	1,523.06			
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	中化建国际招标有限责任公司	80.00			
其他应收款	中海油能源发展股份有限公司	565.40		563.90	
其他应收款	中国海洋石油集团有限公司	1,301.00			
其他应收款	中国海洋石油有限公司	6.35		0.35	
其他应收款	中海实业有限责任公司	1.97			
其他应收款	中海福陆重工有限公司	42.36			
其他应收款	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	11.96			
应收利息	中海石油财务有限责任公司			25.24	
合同资产	中海油研究总院有限责任公司	134.26	0.12	122.25	0.11
合同资产	中国海洋石油有限公司	78,389.79	70.02	45,334.09	40.80
合同资产	中海福陆重工有限公司			182.08	0.16

(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	123.01	572.03
应付账款	中国海洋石油南海东部有限公司	6.77	24.91
应付账款	中海油能源发展股份有限公司	61,502.20	76,789.46
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	576.25	3,454.84
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	81.47	48.58
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	1,346.06	633.60
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	15.52	18.94
应付账款	中国海洋石油有限公司	166.74	156.10
应付账款	中海石油化学股份有限公司	976.51	886.51
应付账款	中海实业有限责任公司	113.39	282.15
应付账款	中海油田服务股份有限公司	6,798.38	1,377.83
应付账款	中海福陆重工有限公司	52,634.05	64,661.47
应付账款	中国海洋石油集团有限公司		20.33

应付账款	中国海洋石油东海有限公司		0.79
应付账款	中化建国际招标有限责任公司		59.86
应付账款	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	34,467.20	41,427.88
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司	832.42	574.14
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	中海油田服务股份有限公司	7.36	7.36
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	中国海洋石油有限公司		6,311.66
其他应付款	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	216.07	185.61
合同负债	中海石油气电集团有限责任公司	949.09	765.26
合同负债	中国海洋石油有限公司	8,415.60	11,381.63
长期借款	中国海洋石油集团有限公司	22,002.68	22,002.95

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

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

截至 2021 年 6 月 30 日，本公司担保在履行中的担保事项：

(1) 经 2014 年 7 月 23 日召开的本公司第五届董事会第四次会议审议通过，本公司为子公司海洋石油工程（青岛）有限公司承揽俄罗斯亚马尔项目，向亚马尔项目总承包商 YAMZGA 公司出具母公司担保。被担保人为亚马尔项目总承包商 YAMGZA 公司。担保金额为项目合同总金额的 35%（约 5.75 亿美元），其中最大累计责任上限为合同金额的 25%，最大延期罚款为合同金额的 10%。担保期限为担保开出日至 2021 年 9 月 23 日。上述担保事项已经公司 2014 年 9 月 16 日召开的 2014 年第二次临时股东大会审议批准。（详见公司于 2014 年 7 月 25 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 9 月 17 日披露的股东大会决议公告）。

(2) 经 2017 年 3 月 17 日召开的本公司第五届董事会第二十六次会议审议通过，本公司为子公司海洋石油工程（青岛）有限公司 Yamal 项目涉及的三列模块重新开立三份履约保函，有效期分别涵盖各自模块的质保期。其中 Train 3 模块担保期限截至 2021 年 9 月 23 日，担保金额 0.26 亿美元。（详见公司于 2017 年 3 月 21 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告）。

(3) 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）。

(4) 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）。

(5) 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）。

（6）经2020年3月20日召开的本公司第六届董事会第二十二次会议审议通过，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、北京高泰深海技术有限公司等三家子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7.00亿元人民币，为青岛子公司担保额度不超过0.80亿元人民币，为北京高泰子公司担保额度不超过0.20亿元人民币，合计不超过8.00亿元人民币。担保期限为自董事会批准之日起至2021年12月31日。（详见公司于2020年3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公告）。

（7）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）。

报告期内解除的担保事项：

（1）经2017年3月17日召开的本公司第五届董事会第二十六次会议审议通过，本公司为子公司海洋石油工程（青岛）有限公司Yamal项目涉及的三列模块重新开立三份履约保函，有效期分别涵盖各自模块的质保期。其中Train 2模块担保金额0.26亿美元，担保期限截至2021年3月23日。（详见公司于2017年3月21日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告）。

（2）经2018年8月17日召开的本公司第六届董事会第十次会议审议通过，本公司为子公司尼日利亚自贸区公司履行丹格特石油化工海上运输安装项目合同开立银行履约保函和预付款保函，因合同额增加，担保金额由0.332亿美元调整为0.382亿美元，其中履约保函担保金额为0.191亿美元，预付款保函担保金额为0.191亿美元。最长担保期限由2018年12月31日延长至2020年6月30日。后经2020年6月23日召开的本公司第六届董事会第二十四次会议审议通过，对履约保函担保最长期限由2020年6月30日延长至2020年12月31日，担保金额0.191亿美元保持不变。预付款保函于2020年6月30日已到期并解除。（详见公司于2020年6月24日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保延期公告）。后经2020年12月4日召开的本公司第六届董事会第二十八次会议审议通过，对履约保函担保最长期限由2020年12月31日延长至2021年4月30日，担保金额0.191亿美元保持不变。重启预付款保函，担保金额0.191亿美元，担保期限至2021年4月30日，若项目工期发生变化，母公司担保随银行保函有效期变化相应调整。2021

年 6 月 30 日，预付款保函到期解除。（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）。

(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

归属于母公司所有者的持续经营损益和终止经营损益

单位：万元

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司所有者的持续经营净利润	39,970.08	-24,353.79
归属于母公司所有者的终止经营净利润		

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	478,679.66
1年以内小计	478,679.66
1至2年	36,401.30
2至3年	1,871.55
3年以上	19,107.31
减：坏账准备	3,584.18
合计	532,475.64

(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										
其中：										
按组合计提坏账准备	536,059.82	100.00	3,584.18	0.67	532,475.64	757,421.08	100.00	2,259.66	0.30	755,161.42
其中：										
账龄组合	30,266.30	5.65	3,584.18	11.84	26,682.12	56,397.75	7.45	2,259.66	4.01	54,138.09
关联方组合	505,793.52	94.35			505,793.52	701,023.33	92.55			701,023.33
合计	536,059.82	/	3,584.18	/	532,475.64	757,421.08	/	2,259.66	/	755,161.42

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	30,266.30	3,584.18	11.84
关联方组合	505,793.52		
合计	536,059.82	3,584.18	11.84

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	2,259.66	1,404.15		61.28	-18.35	3,584.18
合计	2,259.66	1,404.15		61.28	-18.35	3,584.18

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

单位：万元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	61.28

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
浙江华电能源有限公司	往来款	53.49	对方无偿付能力	党委会审议通过	否
宝鸡市通华石油设备制造有限公司	往来款	7.79	对方无偿付能力	党委会审议通过	否
合计	/	61.28	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

按欠款方归集的期末余额前五名的应收款情况

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
中国海洋石油有限公司	432,310.76	80.65	
深圳海油工程水下技术有限公司	44,362.83	8.28	
海油工程国际有限公司	13,324.39	2.49	
国家管网集团天津液化天然气有限责任公司	9,301.42	1.74	
海洋石油工程(青岛)有限公司	6,485.12	1.21	
合计	505,784.52	94.37	

(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

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		14.61
应收股利	19,800.00	
其他应收款	83,652.29	73,994.26
合计	103,452.29	74,008.87

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

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		
债券投资		
中海石油财务有限责任公司存款利息	0	14.61
减：坏账准备		
合计	0	14.61

(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

应收股利

(4). 应收股利

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
海洋石油工程（青岛）有限公司	19,800.00	
减：坏账准备		
合计	19,800.00	

(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	14,214.28
1 年以内小计	14,214.28
1 至 2 年	16,610.27
2 至 3 年	2,586.45
3 年以上	50,708.80
减：坏账准备	467.51
合计	83,652.29

(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
关联方借款及利息、其他关联往来款	82,012.23	73,592.87
备用金、押金、保证金	1,584.70	787.27
代垫款	522.87	82.44
消费税返还		

合计	84,119.80	74,462.58
----	-----------	-----------

(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)	
2021年1月1日余额	0.06		468.26	468.32
2021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				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动			-0.81	-0.81
2021年6月30日余额	0.06		467.45	467.51

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)	
2021年1月1日余额	73,994.32		468.26	74,462.58
2021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	9,658.03			9,658.03
本期终止确认				
其他变动			-0.81	-0.81
2021年6月30日余额	83,652.35		467.45	84,119.80

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	468.26				-0.81	467.45
按组合计提坏账准备	0.06					0.06
合计	468.32				-0.81	467.51

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	63,781.56	其中账龄1年以内(含1年)4,770.28万元, 1-2年14,310.51万元, 2-3年815.33万元, 3年以上43,885.44万元	75.82	
海工国际工程有限责任公司	代垫款	9,382.98	其中账龄1年以内(含1年)2,010.83万元, 1-2年387.71万元, 2-3年2,015.74万元, 3年以上4,968.70万元	11.15	
深圳海油工程水下技术有限公司	代垫款	3,607.22	其中账龄1年以内(含1年)1,300.48万元, 1-2年1,829.21万元, 2-3年477.53万元	4.29	
海洋石油工程(青岛)有限公司	代垫款	3,162.12	1年以内	3.76	
中国海洋石油集团有限公司	消费税返还	1,301.00	1年以内	1.55	
合计	/	81,234.88	/	96.57	

(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					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	467.45	0.56	467.45	100.00		468.26	0.63	468.26	100.00	
按组合计提坏账准备	83,652.35	99.44	0.06		83,652.29	73,994.32	99.37	0.06		73,994.26
其中：										
账龄组合	55.42	0.07	0.06	0.11	55.36	0.10		0.06	60.00	0.04
关联方组合	82,012.23	97.49			82,012.23	73,206.94	98.31			73,206.94
备用金及押金组合	1,584.70	1.88			1,584.70	787.28	1.06			787.28
合计	84,119.80	100.00	467.51		83,652.29	74,462.58	100.00	468.32		73,994.26

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
太原荣利贸易有限公司	215.15	215.15	100.00	对方无偿付能力
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	171.13	171.13	100.00	对方无偿付能力
Bassam Mohsen Foundations Contractors	47.41	47.41	100.00	对方无偿付能力
Abdullah Hashim Industrial Gases	33.76	33.76	100.00	对方无偿付能力
合计	467.45	467.45		

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	55.42	0.06	0.11
关联方组合	82,012.23		
备用金及押金组合	1,584.70		
合计	83,652.35	0.06	

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(青岛)有限公司	297,000.00			297,000.00		
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	606,471.21	541,575.37	562,804.97	540,631.96
其他业务	3,001.75	196.91	128.90	5.52
合计	609,472.96	541,772.28	562,933.87	540,637.48

(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：

前五名客户的营业收入情况

项目	本期金额	占全部营业收入的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	438,477.89	71.94
The Hongkong Electric Company, Limited	90,835.56	14.90
国家管网集团天津液化天然气有限责任公司	24,694.30	4.05
国家管网集团南山(山东)天然气有限公司	15,195.83	2.49
曹妃甸新天液化天然气有限公司	14,696.30	2.41
合计	583,899.88	95.79

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	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	6,480.25	2,308.92

益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入	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		
合计	29,073.38	2,308.92

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	1,414.20	
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）	3,898.65	
委托他人投资或管理资产的损益	9,273.39	
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	-510.03	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	459.94	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,774.92	
所得税影响额	-2,784.85	
少数股东权益影响额	-28.48	
合计	13,497.74	

注：其他符合非经常性损益定义的损益项目是与合营单位中海福陆重工有限公司未实现内部交易损益 1,774.92 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	1.77	0.09	0.09
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.17	0.06	0.06

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：2021 年 8 月 20 日