

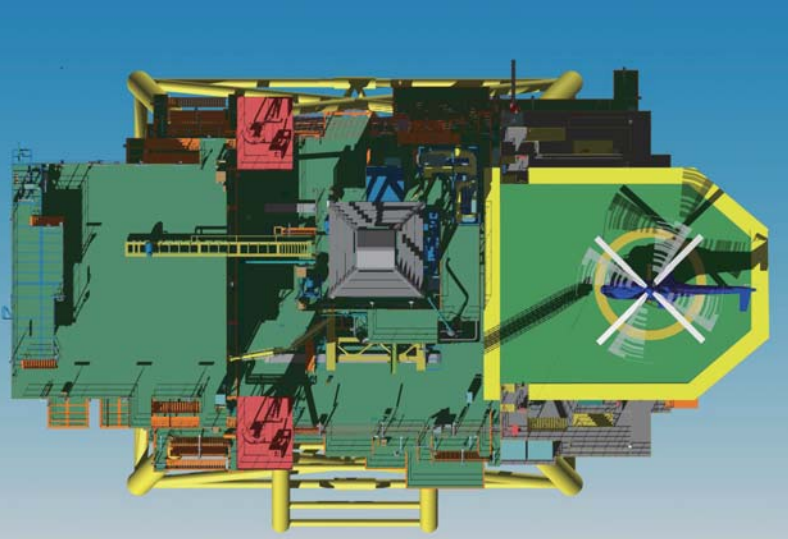
COOEC

股票简称 海油工程
股票代码 600583

2021 年度报告

海洋石油工程股份有限公司





目录

- 001 重要提示
- 002 董事长致辞
- 005 释义
- 006 公司简介和主要
财务指标
- 010 管理层讨论与分析
- 057 公司治理
- 080 环境与社会
责任
- 086 重要事项
- 099 股份变动及
股东情况
- 104 优先股相关
情况
- 105 债券相关
情况
- 106 财务报告

工程设计

海上安装

陆地建造

海底管道铺设

欢迎进入 海油工程

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

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

四、公司负责人于毅、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

公司拟以 2021 年末总股本 4,421,354,800 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.80 元（含税），不分配股票股利和利用资本公积转增股本。本次共需派发现金约 3.54 亿元，占 2021 年度实现合并净利润的 95.65%，未分配的利润结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交 2021 年度股东大会审议批准。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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年度报告的真实性、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“（四）可能面对的风险”相关内容分析。

十一、

其他

适用 不适用

备查文件目录

载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。

载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

报告期内在上海证券交易所网站和中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长致辞



董事长、党委书记 | 于毅

公司“1235” 发展策略

坚持以设计为龙头的 EPCI 总包能力建设为唯一核心；以经营管理能力和技术引领能力为两个基础；以国际化、深水化、新产业化为三个发展方向；以人才、市场、成本、风控、信息化为五个抓手。

尊敬的股东朋友们：

我谨代表董事会和管理层，向大家呈报海油工程 2021 年年度报告，报告公司在该期间的业绩和发展变化，并简要介绍公司 2022 年发展趋势和主要任务。

2021 年，奋发进取，成果丰硕

2021 年，全球新冠肺炎疫情延宕反复、世界经济复苏面临诸多风险挑战，虽然国际油价回升，但国际石油公司勘探开发投入存在一定滞后性和谨慎性，海外油气工程市场复苏缓慢。与海外不一样的是，国内海洋石油行业受益于中国海油增储上产“七年行动计划”和保障国家能源安全战略的持续推动，资本支出保持增长，新油气开发项目包括深水项目不断涌现，行业发展欣欣向荣。

面对以上机遇与挑战，公司积极融入国家战略，积极顺应行业发展趋势，着力推动油气工程项目建设、市场开发、降本提质增效、深化改革、科技攻关与数字化转型、清洁能源发展等重点工作，取得积极成效。特别是，陵水 17-2 深水气田项目如期投产，公司深水工程能力首次挺进 1500 米超深水，实现核心竞争力的重大跨越和突破。

全年高效运行项目 59 个，国内外项目建设扎实推进，重大里程碑点全部实现，质量安全绩效持续保持良好水平，总承

包能力得到提升。系统推进降本提质增效，打造降本提质增效 2.0 版，初步形成长效机制。扎实推进国企改革三年行动，全面启动三项制度改革，不断加强公司治理，使组织运营更加高效，更好地聚焦公司发展战略和能力建设。加强科技自主创新，积极推进关键核心技术攻关和数字化转型，取得一系列成果。积极向清洁能源业务发展，LNG 工程和海上风电工程业务取得新的进展，全年新签市场合同 253 亿元，创近年来新高。经济效益稳中有进，实现了“十四五”良好开局。

报告期公司实现营业收入 197.95 亿元，归属于上市公司股东的净利润 3.70 亿元。截至 2021 年 12 月底，总资产 346.54 亿元，归属于上市公司股东的净资产 227.42 亿元，资产负债率 34.33%，资产负债结构继续保持在稳健水平。

为与股东共享发展成果，董事会建议向全体股东派发现金红利每 10 股 0.80 元（含税），分红金额达 3.54 亿元，占 2021 年实现净利润比例 96%。



△ 陵水 17-2 气田开发工程项目
建造吊装

2022 年，咬紧目标，砥砺前行

2022 年我国经济发展面临需求收缩、供给冲击、预期转弱三重压力。世纪疫情冲击下，百年变局加速演进，外部环境更趋复杂严峻和不确定。展望海洋油气工程行业，国内市场受益于中国海油“七年行动计划”的持续推进，工程建设力度依然比较大，工作业务量比较确定。海外海洋油气工程行业预计随着国际油价稳中有升，也有望逐步迎来复苏，但复苏的速度和力度存在不确定性。

与 2021 年相比，2022 年公司生产任务更加艰巨，国内有 11 个海上油气田项目要建成投产，陆地建造工作量将明显增长，安全管理、质量管控、资源保障压力倍增。面对更具挑战的生产形势，公司将紧紧盯住年度经营目标，沿着业已确定的公司“1235”发展策略和“十四五”规划，坚持一张蓝图绘到底，扎实推进一系列重点任务。一是继续加强工程服务能力，全力保障新一年的油气增储上产项目按期建成投产；二是加强关键核心技术攻关，加快科技成果转化，加快推进数字化转型取得更多成果；三是持续深化改革，聚焦

现代企业治理体系建设、“两利四率”提升和队伍建设；四是继续强化降本提质增效，增强经营管控能力；五是坚持以市场需求为导向，大力开拓市场，保持订单平稳。

相信通过全体员工的全力以赴和共同努力，一定能够圆满完成 2022 年各项工作任务，实现更高质量的发展。

最后，我代表董事会和管理层对广大员工为公司发展所付出的辛勤工作表示衷心感谢！对全体股东和各界朋友的帮助与支持表示诚挚谢意！

董事长、党委书记
于毅

A handwritten signature in black ink, appearing to read '于毅' (Yu Yi).



释义

一、释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
EPCI	指	设计、采办、建造、安装，Engineering design, Procurement, Construction and Installation 的英文缩写。
FPSO	指	浮式储油卸油装置，Floating Production Storage and Offloading 的英文缩写。
LNG	指	液化天然气，Liquefied Natural Gas 的英文缩写。
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。
“1235”发展策略	指	坚持以设计为龙头的 EPCI 总包能力建设为唯一核心；以经营管理能力和技术引领能力为两个基础；以国际化、深水化、新产业化为三个发展方向；以人才、市场、成本、风控、信息化为五个抓手。
三新三化	指	新技术、新材料、新工艺；标准化、简易化、国产化。



公司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 OILENGINEERING 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技园 A 座 248 号。2004 年 10 月 27 日变更为天津市塘沽区河北路 4-396 号。2007 年 9 月 6 日变更为天津市塘沽区丹江路 1078 号。2009 年 12 月 31 日变更为天津港保税区海滨十五路 199 号。2011 年 8 月 10 日变更为天津空港经济区西二道 82 号丽港大厦裙房二层 202-F105 室。2018 年 1 月 10 日变更为天津自贸试验区（空港经济区）西二道 82 号丽港大厦裙房二层 202-F105 室。
公司办公地址	天津港保税区海滨十五路 199 号
公司办公地址的邮政编码	300461
公司网址	https://www.cnoocengineering.com
电子信箱	mingyf@cooec.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》、《上海证券报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

五、公司股票简况

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

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市朝阳区安定路5号院7号楼中海国际中心A座17-20层
	签字会计师姓名	王首一、修军

七、近三年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	2021年	2020年	本期比上年同期增减 (%)	2019年
营业收入	1,979,548.12	1,786,257.63	10.82	1,471,039.43
归属于上市公司股东的净利润	36,979.89	36,329.92	1.79	2,792.68
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	708.73	5,179.88	-86.32	-26,012.79
经营活动产生的现金流量净额	303,321.95	202,079.46	50.10	-7,480.71
	2021年末	2020年末	本期末比上年同期末 增减(%)	2019年末
归属于上市公司股东的净资产	2,274,207.10	2,265,106.00	0.40	2,266,064.04
总资产	3,465,426.38	3,328,189.62	4.12	3,185,654.29
期末总股本（万股）	442,135.48	442,135.48	0	442,135.48

（二）主要财务指标

主要财务指标	2021年	2020年	本期比上年同期增减 (%)	2019年
基本每股收益（元/股）	0.08	0.08	0	0.01
稀释每股收益（元/股）	0.08	0.08	0	0.01
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.002	0.01	-80.00	-0.06
加权平均净资产收益率（%）	1.64	1.61	增加0.03个百分点	0.12
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	0.03	0.23	减少0.20个百分点	-1.15

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

（三）境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2021 年分季度主要财务数据

单位：万元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	309,142.61	437,950.95	447,720.95	784,733.61
归属于上市公司股东的净利润	11,982.22	27,987.86	14,940.12	-17,930.31
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	5,237.23	21,235.11	7,882.24	-33,645.85
经营活动产生的现金流量净额	5,380.35	79,879.49	128,839.05	89,223.06

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

非经常性损益项目	2021 年金额	附注（如适用）	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	1,406.48		0.00	-3.21
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	17,394.46	主要是消费税退税、 科研拨款、政府补助等	17,658.80	13,552.92
委托他人投资或管理资产的损益	16,394.30	主要是购买理财产品的收益	11,717.50	14,770.42
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	2,617.90		2,456.07	0.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,232.54		2,218.39	2,954.81
其他符合非经常性损益定义的损益项目	4,316.38	主要是与合营公司中海福陆重工有限公司未实现内部交易损益 4,238.81 万元	3,548.30	3,610.55
减：所得税影响额	7,052.84		6,314.31	6,014.29
少数股东权益影响额（税后）	38.06		134.71	65.73
合计	36,271.16		31,150.04	28,805.47

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

十一、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响 金额
其他权益工具投资 - 公司持有的蓝科高新股票	10,342.14	9,235.20	-1,106.94	0
交易性金融资产 - 结构性存款	452,456.07	421,270.06	-31,186.01	13,397.72
交易性金融资产 - 净值型理财	0	204,347.84	204,347.84	
合计	462,798.21	634,853.10	172,054.89	13,397.72

十二、其他

适用 不适用

▽ 陆丰油田群区域工程项目
海上浮托现场



管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2021 年，全球新冠肺炎疫情延宕反复、世界经济复苏面临诸多风险，虽然国际油价回升，但国际石油公司勘探开发投入存在一定滞后性和谨慎性，海外油气工程市场复苏缓慢，总体仍然低迷。与海外不同的是，国内海洋石油行业受益于中国海油增储上产“七年行动计划”和保障国家能源安全战略的持续推动，资本支出保持增长，新油气开发项目包括深水项目不断涌现，行业发展欣欣向荣。

面对以上机遇与挑战，公司积极融入国家战略，积极顺应行业发展趋势，着力推动油气工程项目建设、市场开发、降本提质增效、深化改革、科技攻关与数字化转型等重点工作，取得积极成效。特别是，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，公司深水工程能力首次挺进 1500 米超深水，实现核心竞争力的重大跨越和突破。新签合同较快增长，经济效益稳中有进，实现了“十四五”良好开局。

报告期公司实现营业收入 197.95 亿元，归属于上市公司股东的净利润 3.70 亿元。截至 2021 年 12 月底，总资产 346.54 亿元，归属于上市公司股东的净资产 227.42 亿元，资产负债率 34.33%，资产负债结构继续保持在稳健水平。



北美壳牌 LNG 模块建造项目
首个核心工艺模块完工



陵水 17-2 气田开发工程项目
如期投产



▽ 流花 16-2 油田群工程项目
FPSO 安装现场



▷ 海管焊接作业



2021 年完成的主要工作：

（一）深水项目实施不断取得突破，推动公司深水能力和核心竞争力持续提升

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。公司作为总承包商，系统实施了该项目 EPCI 总包工作，利用工程总承包商综合技术优势，有效提高项目建设效率，在工期紧张、疫情扰动背景下，实际工期仅为国外同类型项目 2/3，创造了“陵水速度”，确保了项目按计划进度完工投产。该项目的实施显著提升了公司深水总包能力，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，培养了一批深水人才队伍，也标志着公司深水海洋工程装备自主研发建造水平、水下安装作业技术实现了从 300 米深水向 1500 米超深水挺进的跨越，显著提升了公司在超大型深水装备领域的工程总包能力。陵水 17-2 深水大气田的投产对于我国进军深海、加快深海油气开发具有重要里程碑意义。

流花 16-2 油田群工程建设圆满收官，提升公司 FPSO 和水下生产系统建造安装能力。流花 16-2 油田群位于南海，是我国首个自营深水油田群，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 FPSO。继上年公司完成流花 16-2、流花 20-2 两油田工程建设后，报告期流花 21-2 油田完工投产，标志着油田群全面投产。公司通过持续的技术攻关和项目总包管理，完成了 15 万吨级 FPSO 和数套水下生产系统建造、立管、软管安装以及相关海底管道和脐带缆铺设作业，掌握了全水下开发模式工程能力，使得公司深水工程能力更加多样化。



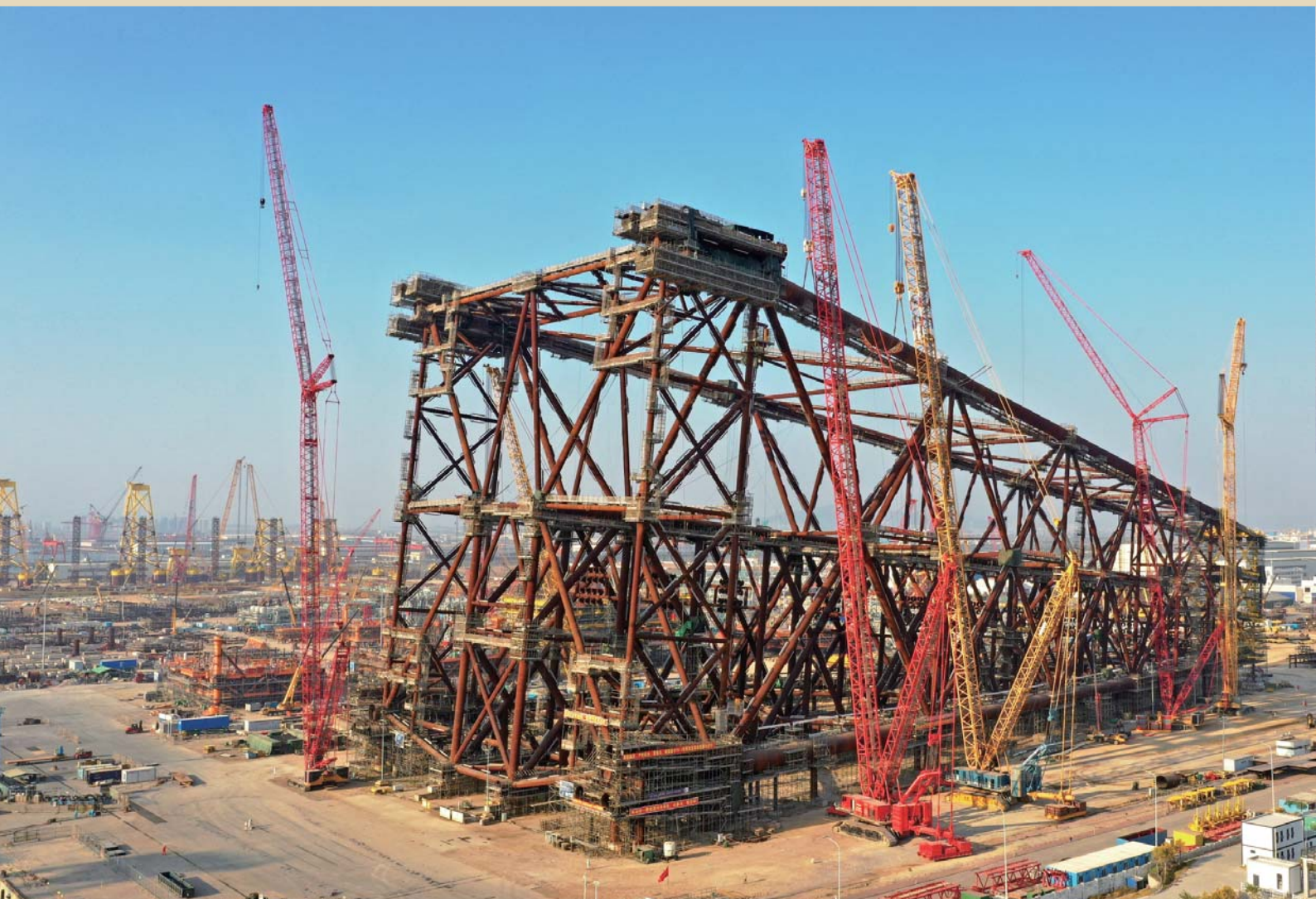


◁ 于毅董事长登上陆丰 15-1
三万吨级导管架检查现场
建造和安全管理工作的

南海流花 11-1/4-1、陆丰 15-1 等超 300 米深水固定式平台开建，推动公司超大型深水平台建设能力不断突破。报告期，由公司总包的陆丰 15-1 平台导管架、流花 11-1 平台导管架相继开工建造。流花 11-1 平台导管架所在海域平均水深 325 米，导管架设计高度 338 米，重量超 37000 吨，陆丰 15-1 平台导管架 302 米，两个导管架建造规模均超过了公司曾经完成的荔湾 3-1 大气田

项目导管架，是我国加快深水能源勘探开发，推进科技创新和核心技术攻关的大型项目。两个项目时间紧、任务重，存在超大型导管架设计建造、新材料首次应用、焊接施工、尺寸和重量控制、海上安装等诸多挑战，公司还将首次大量使用 S420 级高强度钢进行建造。项目的实施，将推动公司深水超大型海洋油气装备的自主设计建造能力实现新的突破。

▽ 陆丰油田群 15-1 工程项目
导管架陆地建造





338_米

37000_吨

302_米

流花 11-1 平台导管架设计高度 338 米，重量超 37000 吨，陆丰 15-1 平台导管架 302 米，两个导管架建造规模均超过了公司曾经完成的项目

△ 陆丰油田群 14-4 工程项目
海上安装

（二）国内外项目建设扎实推进，重点项目取得积极进展

报告期公司共运行 59 个项目，其中境内传统油气领域项目 40 个，LNG 项目 9 个，境外传统油气领域项目 9 个（不含 LNG 项目），制造基地建设项目 1 个。

完成 21 座导管架和 22 座组块的陆上建造，实施 25 座导管架、27 座组块的海上安装，铺设海底管线 276 公里。





21

21 座导管架和 22 座组块的
陆上建造

22

25

25 座导管架、27 座组块
的海上安装

27

276

276 公里的海底管线铺设

59

公司共运行 59 个工程
项目，包括 49 个传统
油气领域项目，9 个
LNG 项目和 1 个制造
基地建设项目

▷ 天津海洋工程临港智能制造基地
智能设备测试

◁ 北美壳牌 LNG 模块建造项目
陆地建造





24

建造业务实现钢材加工量
24 万结构吨

万结构吨

2.22

安装等海上作业投入 2.22
万船天

万船天



◀ 渤中 26-3 油田扩建项目
PAPD 组块装船



建造业务完成钢材加工量 24 万结构吨，较上年同期 26.70 万结构吨减少 10%。安装等海上作业投入 2.22 万船天，较上年同期 1.58 万船天增长 41%。

▽ 渤中 26-3 油田扩建项目
PAPD 组块海上安装





△ 秦皇岛 32-6 项目
CEPL 组块海上安装

▷ 曹妃甸 6-4 油田开发工程项目
CEPA 组块陆地拖拉装船

▽ 旅大 29-1 油田开发工程项目





△ 旅大 6-2 油田开发工程项目
CEPA 组块装船

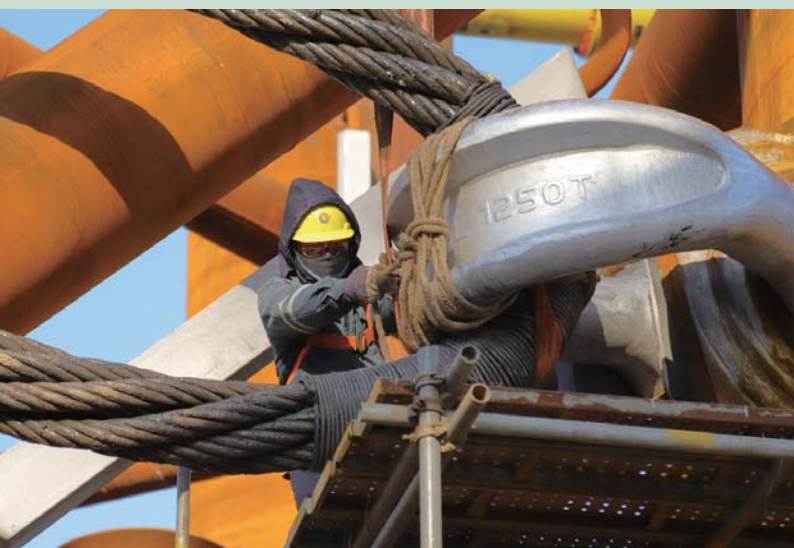
重点工程项目实施进度（截至报告期末）列示如下：

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	68%
2	香港海上液化天然气接收站项目	79%
3	天津 LNG 二期接收站工程项目	53%
4	唐山 LNG 项目接收站一期工程项目	62%
5	唐山 LNG 项目接收站二阶段工程项目	15%
6	广东珠海 LNG 扩建项目二期工程 EPC 项目	待开工
7	福建漳州 LNG 接收站及储罐项目	90%
8	龙口南山 LNG 一期工程接收站项目	37%
9	流花 11-1/4-1 二次开发项目	15%
10	恩平油田群区域开发项目	31%
11	垦利 6-1 油田 KL5-1、5-2、6-1 区块开发项目	21%
12	陆丰油田群区域工程项目	76%
13	陵水 17-2 气田开发工程项目	100%
14	流花 16-2 油田群工程项目	100%
15	旅大 6-2 油田开发工程项目	100%
16	秦皇岛 32-6、曹妃甸 11-1 油田群岸电应用工程（扩容）项目	100%
17	秦皇岛 32-6、曹妃甸 11-1 油田群岸电应用工程（海上）项目	100%
18	曹妃甸 6-4 油田开发工程项目	100%
19	渤中 19-4 油田综合调整项目	100%
20	沙特阿美 Marjan P1 Gosp-4 项目	1%
21	中海油北美公司 K1A 管线重建项目	19%
22	尼日利亚 Dangote 项目	100%
23	沙特 CRPO3648 海上运输安装项目 IK 合同	100%
	沙特 CRPO3648 海上运输安装项目 OOK 合同	100%
24	壳牌企鹅 FPSO 项目	98%
25	巴西 P70 FPSO 项目	99.28%
26	卡塔尔 NFA 项目	99.97%



△ 香港海上液化天然气接收站项目
导管架装船

国内工程项目高质量完成，总包能力不断提升。公司聚焦增储上产工程建设重大任务，全力保障项目进度和质量。2021年内要建成投产的17个海上油气田项目均提前或按计划投产，工程建设任务圆满完成。其中，令人瞩目的陵水17-2深水气田项目在建造工期较国际惯例缩短一年的基础上，顺利实施海上安装，保障项目如期投产。流花16-2油田群全面投产。陆丰14-4油田项目攻克水下300米海管铺设中存在的巨型可移动沙坡沙脊世界级难题，且通过浮托法高效率完成重达1.5万吨的上部组块安装，确保了海上安装提前完成。



▷ 施工人员固定锁具

近年来，公司同步运营的项目数量由 20-30 个快速增加至 50 个以上，项目数量快速增长，大体量项目增加，尤其是很多增储上产项目存在急、难、险、重、新等特点，叠加疫情影响，对公司计划控制能力、统筹运营能力、资源调配能力、攻坚克难能力提出了严苛要求，公司积极有力应对，强化项目管理，通过实际项目运营不断锤炼管理能力，总承包能力得到提升。



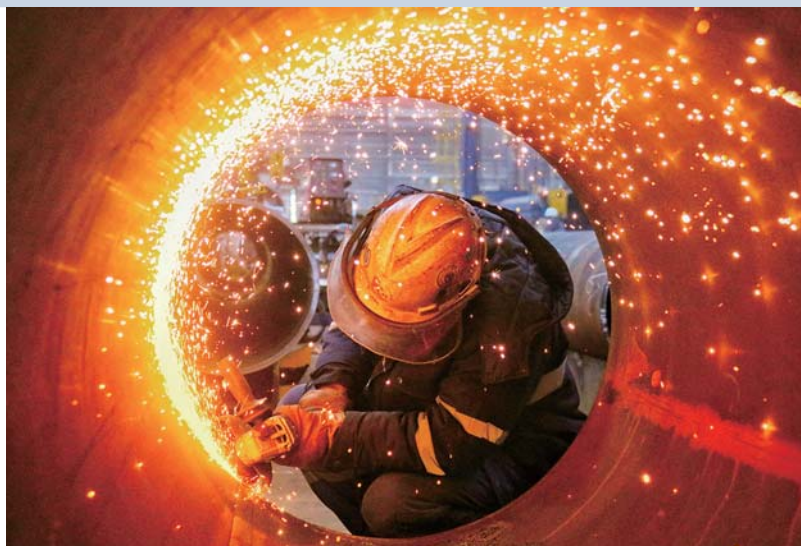
旅大 6-2 油田开发工程项目
CEPA 组块海上浮托安装

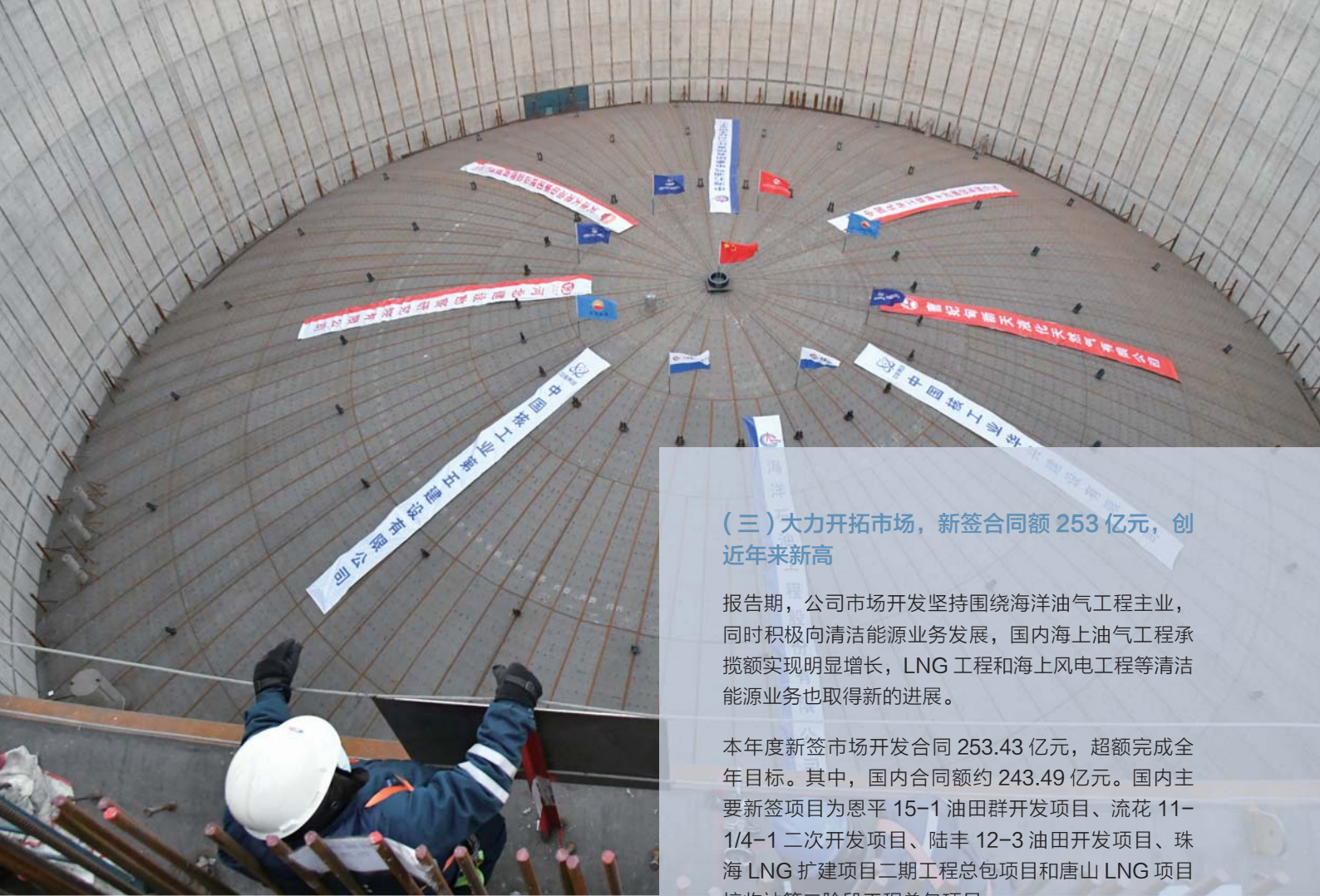


△ 壳牌企鹅 FPSO 项目

海外项目取得明显进展。尼日利亚 Dangote 项目和沙特 CRPO3648 项目完工，沙特 Marjan 项目组块开工建造，北美壳牌 LNG 模块建造项目也积极努力推进，项目进度取得积极进展。

▷ 打磨结构钢管坡口





△ 唐山 LNG 项目接收站
一期工程

▽ 天津 LNG 二期接收站工程项目
焊接作业现场



(三) 大力开拓市场，新签合同额 253 亿元，创近年来新高

报告期，公司市场开发坚持围绕海洋油气工程主业，同时积极向清洁能源业务发展，国内海上油气工程承揽额实现明显增长，LNG 工程和海上风电工程等清洁能源业务也取得新的进展。

本年度新签市场开发合同 253.43 亿元，超额完成全年目标。其中，国内合同额约 243.49 亿元。国内主要新签项目为恩平 15-1 油田群开发项目、流花 11-1/4-1 二次开发项目、陆丰 12-3 油田开发项目、珠海 LNG 扩建项目二期工程总包项目和唐山 LNG 项目接收站第二阶段工程总包项目。

恩平、流花、陆丰等大型海上油气工程项目合同的签订，将为公司未来 1-2 年提供可靠的海洋工程业务量支撑。珠海 LNG 二期和唐山 LNG 二阶段项目合计金额超过 53 亿元，将为公司清洁能源业务收入规模增长提供有力支持。公司还积极加强与国内风电公司市场合作，充分利用公司海上船舶作业间隙，在作业海域就地开展海上风电项目安装，开创了公司积极发展海上风电业务的新模式。

国际市场重拾信心。做实三大海外区域中心平台(美洲、中东和亚太)，加强资源整合和业务拓展，成功承揽中海油北美洲 K1A 管线项目等国际项目。

▽ 天津 LNG 二期接收站工程项目
8 号储罐升顶



(四) 狠抓安全管理和疫情防控，促进安全生产形势向好

在生产任务压力巨大带来安全风险快速上升的严峻形势下，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。全年投入人工时 6,901 万个，同比上升 8.6%，OSHA 统计损工事件率和应记录事件率均为 0.003，分别下降 84.6% 和 89.8%，连续三年保持下降。新冠肺炎疫情防控精准有效，全年完成 1056 人次出入境，2 条外籍船入境作业和 9 艘次自有船舶出境作业，疫苗应接尽接，实现接种率 100%，加强针接种率超 80%，牢牢守住了“零感染”底线，为生产经营顺利运行提供了安全保障。

▽ “海洋石油 286” 船实施福建长乐风电场主缆敷设施工



△ 高空作业



▷ 深海一号能源站投产前技术人员正在平台巡检

（五）系统推进降本提质增效，形成长效机制

报告期公司在固化上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，以“两个维度、三个方面、四大费用”（即项目、组织为两个维度；目标导向、业财融合、标本兼治为三个方面；分包费、外租船舶费、工程材料费、油料费为四大费用）为核心的“234”成本管控机制初步形成，公司的财务管理深度、降本增效意识、目标成本管理机制、注重效率理念全方位提升，公司降本增效从成本费用降本向战略、组织、资产效能提升转变。在各主要业务环节，设计业务板块发挥设计龙头引领作用，通过设计的方案优化、标准化、国产化和带料设计等方式实现源头降本，全年实施技术优化措施 141 项，有力提升了项目市场竞争力；安装业务板块聚焦提高自有船舶运营效率，加强船舶资源在不同项目间的过渡衔接，通过对内提高作业效率，对外开拓海上风电市场，实现自有船舶运营率创新高；采办业务板块通过加强品类采购、提升采办效率、推动国产化采购来降低采办成本。系统有效的降本提质增效举措，有力促进了经营管理水平提高，也为提升公司整体效益发挥了重要作用。



▷ 于毅董事长在“青岛创新之夜”论坛介绍公司数字化业务探索与发展情况



▽ 于毅董事长在“青岛创新之夜”论坛作主题发言



(六) 加强科技自主创新，积极推进关键核心技术攻关和数字化转型

报告期公司积极进行关键核心技术攻关，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关键核心技术，为流花、陵水等重大工程项目顺利实施提供了有力技术支撑。积极推进 LNG 储罐环 / 立缝自动焊接技术，先后在漳州、唐山 LNG 项目成功应用，焊接一次合格率达到 99.8%，显著提升了公司 LNG 储罐建造过程中的焊接效率。积极推进“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等多项技术成果在各级工程项目中得到推广应用，创造了经济效益。

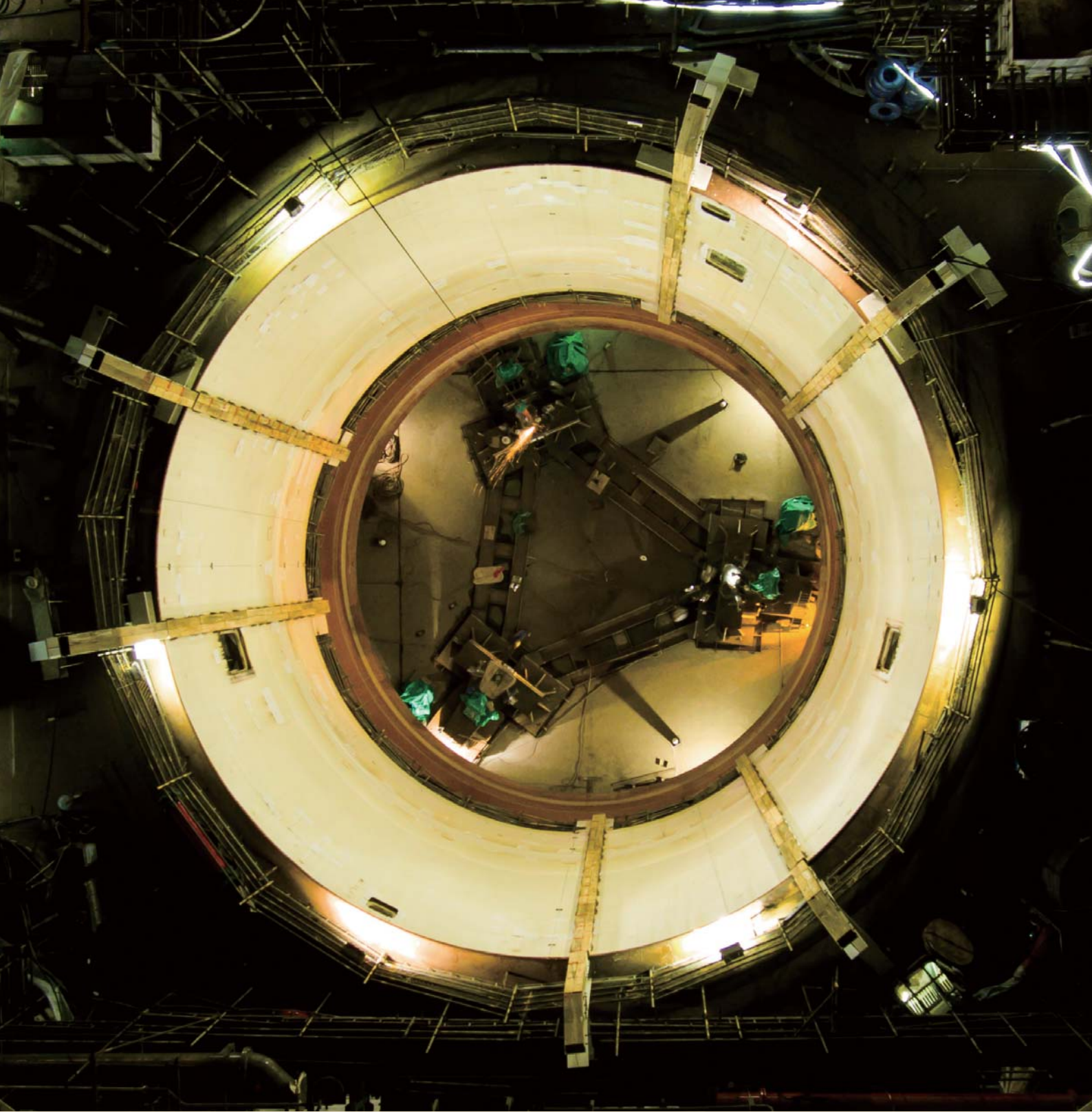
积极推进公司数字化转型，系统谋划数字化发展。数字化智能化是企业未来的转型方向，公司持续加大力度推动数字化工作，报告期系统构建了“1832”数字化顶层设计。“1”是指打造与建设中国特色国际一流能源工程公司相匹配的数字化能力的愿景和目标，至 2025 年构建形成“数字海工”，至 2035 年构建形成“智慧海工”。“8”是指八个数字化转型主题，包括数字市场开发、数字项目管理、智能设计、数字采办、智能建造、数字安装、数字维保和数字职能管理，为确保八个主题落地，公司细致分解设计了 14 个数字化场景，明确了需完善的应用系统和应新建的技术应用。“3”是指公司构建基于大数据平台、技术开发平台、云基础平台的三级技术架构。“2”是指完善 IT 治理体系和网络安全体系两个保障体系，从而为公司数字化转型构建安全可靠的技术支撑。



当前公司数字化平台建设积极推进，天津临港智能化制造基地进入试生产阶段，协同设计平台完成数据平台、物资编码和软件深化开发建设，工程项目管理平台部分系统上线运行，有效提升公司以大数据技术为支撑的数据服务能力。公司在数字孪生三维设计、基于数字孪生的海洋平台运行状态模拟等应用方面已经有了初步应用。在数字仿真方面，公司通过已建成的国内首个覆盖海洋工程典型作业的数字化仿真中心，对海上作业方案进行预演和验证、测试工况边界范围、优化作业方案，已完成文昌、东方、陵水等多个工程项目的吊装、浮托、合拢、拖航等仿真应用，有效降低了作业风险，并摆脱了对国外技术的依赖。

▽ 天津海洋工程临港智能制造基地





△ 海洋石油 119 单点吊装前夕，工人在月池内挑灯奋战

（七）持续深化改革，释放企业活力，增强发展内生动力

2021年，是公司体制机制“改革年”，公司积极推进国企改革三年行动，全面启动三项制度改革。

公司印发《海油工程改革三年行动实施方案》，聚焦体制机制、结构调整、活力效率提升等方面改革重点，制定相应改革任务和改革分项。系统谋划“两制一契”改革，建立健全公司董事会对高管层、公司对分子公司的业绩考核硬约束、强激励机制。明确考核退出、制度退出、问责退出、不适宜退出和“非优必转”退出等途径，细化可衡量、易操作退出条件，使管理层的岗位退出真正实现更坚决、更刚性，促进职务能上能下、人员能进能出、收入能增能减，激发管理层干事创业活力。

公司系统谋划实施三项制度改革，深入推进组织机构优化、干部人事、劳动用工和收入分配制度改革等“一揽子”改革任务。通过组织机构优化，公司各级组织架构已实现对战略目标的有效支撑，在“放管服”方面，赋予各分公司子公司必要的自主经营权，激发其积极性和主动性，同时加强顶层设计和统筹协调，构建一体化、全过程的监控体系，增强防范抵御各类运营风险能力。加强人才队伍建设，培养选拔优秀年轻干部，开展员工“练兵”，提升员工整体专业能力和专业素质，锻造一支海洋工程铁军队伍。

通过不断深化改革，公司进一步理顺公司体制机制，使组织运营更加高效，更好地聚焦公司发展战略和能力建设，提升公司核心竞争力和发展优势，进而推动公司健康可持续发展和高质量发展，为股东、为社会创造更大价值。

二、报告期内公司所处行业情况

2021年，海洋油气工程行业依然呈现“外冷内暖”局面。

受全球新型冠状病毒肺炎疫情持续、国际油气行业波动以及能源行业向清洁低碳加速转型的多重因素影响，国际石油公司对于油气开发投入依然保持审慎，根据第三方咨询机构数据显示，2021年全球海上油气资本支出为970亿美元，较2020年仅增加8%，致使国际油气工程供大于求状态改善有限，服务价格和装备使用率处于低位，市场依然比较低迷，加之受钢材、设备、人工、防疫支出等成本上涨影响，2021年海上油气工程承包商总体成本增长20%左右，上述因素综合使得国际油气工程行业经营比较艰难。

而国内受益于中国海油油气增储上产“七年行动计划”持续有力推进，国内海洋油气工程行业保持增长。据中国海洋石油有限公司披露的战略展望文件显示，中海油2021年资本开支预计为900亿元，较2020年795亿元增长13%。中海油持续在南海、渤海等各大海域启动一批油气开发项目，形成了较大规模的能源工程建设需求，为公司业务发展带来了良好机遇，2021年公司承揽的国内海上油气工程订单显著增长，新承揽恩平15-1油田群、流花11-1/4-1油田等大型工程项目。预计“七年行动计划”的不断推进，将为公司“十四五”期间的国内海域工程建设量提供有力支撑。

▽ 设备巡检



▷ 陆丰油田群 14-4 工程项目
海上安装



三、报告期内公司从事的业务情况

(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 (一期已建成投产)，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 工程建设等方面能力，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。

120 万
平方米

在山东青岛拥有超过 120 万平方
米的海洋工程制造基地

(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、AkerSolutions、FLUOR 等众多国内外客户开发海上油气资源提供工程服务，业务涉足中国各大海域、东南亚、中东、澳大利亚、俄罗斯、巴西、欧洲、非洲等多个国家和地区。

300 米

300 米以内水深传统海域较强的
油气田工程建设综合能力

19 艘

7500 吨起重船等 19 艘海上
施工船舶

3 万吨

掌握了 3 万吨级超大型导管架和
组块的设计、建造和安装技术

57.5 万平 方米

天津临港海洋工程制造基地（一期已
建成投产）

207 万平 方米

在广东珠海合资拥有 207 万平
方米的海洋工程制造基地

1500 米

1500 米水深铺管和作业技术

▽ 渤中 26-3 油田扩建项目
PAPD 组块装船





四、报告期内

核心竞争力分析

适用 不适用

△ 陵水 17-2 气田开发工程项目
陆地建造现场

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产量的主要增量所在，将引领行业发展，具有很大发展潜力。公司作为国内唯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，同时能为国家加快南海深水资源开发提供更好支持。

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三百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。以设计为龙头的 EPCI 总承包能力是公司安身立命之本，是公司区别于国内国际绝大多数海上油气工程商的独特优势，也是公司参与国际竞争的最基础支撑。经过 40 多年发展和积累，公司已形成 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。



△ 天津 LNG 二期接收站工程项目
8号储罐升顶

◁ 陵水 17-2 气田开发工程项目
建造



△ 蜘蛛人正在高空为锈点补漆



▽ 陵水 17-2 平台交付前的调试检查



(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，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 2021 年成功实施陵水 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，深水能力实现了从 300 米到 1500 米的飞跃。

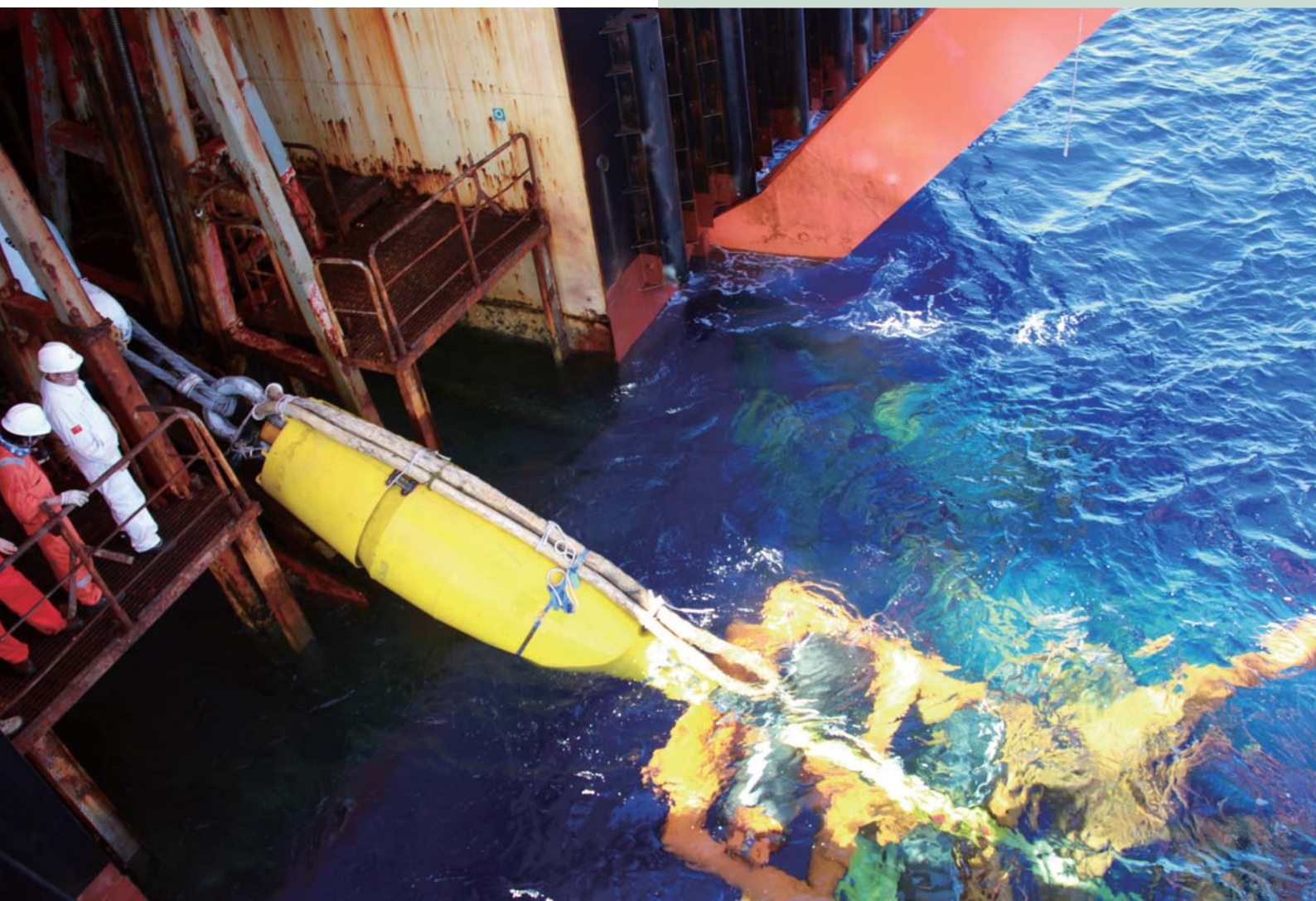
(四) 模块化建造具有全球竞争力，树立了国际品牌

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，继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術，成为 FPSO 工程总包商和国际 FPSO 总包领域参与者。

▽ 1500 米级超深水钢悬链线立管 (SCR) S-lay 安装技术



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。

五、报告期内主要经营情况

2021年度，公司实现营业收入197.95亿元，同比增长10.82%；实现归属于上市公司股东的净利润3.70亿元，较上年稳中有进。截至2021年末，总资产346.54亿元，归属于上市公司股东的净资产227.42亿元。

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	1,979,548.12	1,786,257.63	10.82
营业成本	1,770,706.57	1,602,194.98	10.52
销售费用	2,220.02	2,555.13	-13.12
管理费用	23,979.40	23,248.11	3.15
财务费用	4,464.40	12,000.23	-62.80
研发费用	92,881.87	98,270.92	-5.48
经营活动产生的现金流量净额	303,321.95	202,079.46	50.10
投资活动产生的现金流量净额	-294,554.97	-232,655.18	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-46,882.06	19,076.59	-345.76
税金及附加	7,729.12	14,450.81	-46.51
投资收益	-38,582.43	3,118.73	-1337.12
营业外收入	1,324.87	2,413.27	-45.10
其他综合收益的税后净额	2,424.91	4,825.37	-49.75
归属于母公司股东的净利润	36,979.89	36,329.92	1.79

营业收入变动原因说明：报告期公司实现营业收入197.95亿元，较上年同期增加19.33亿元，增长10.82%，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 177.07 亿元，较上年同期增加 16.85 亿元，增长 10.52%，主要原因是工作量增长使得营业成本规模自然增加，大宗商品涨价推高公司工程项目原材料、燃料成本，以及疫情防控增加公司费用刚性支出，但公司通过优化项目资源调配、提高自有资源利用效率、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 0.22 亿元，同比减少 0.03 亿元，下降 13.12%，主要原因是公司加强降本增效，销售费用相应减少。

管理费用变动原因说明：管理费用 2.40 亿元，同比增加 0.07 亿元，增长 3.15%，主要原因是党组织工作经费与离退休人员费用增长所致，剔除此因素，管理费用同比减少 0.02 亿元。

财务费用变动原因说明：财务费用 0.45 亿元，同比减少 0.75 亿元，下降 62.80%，主要原因：(1) 汇兑净损失同比减少 0.81 亿元，公司坚持汇率风险中性理念，期末敞口规模较期初压降 60%，美元贬值汇率损失风险得到有效控制；(2) 利息支出同比增加 0.13 亿元，其中执行新租赁准则确认偿付租赁负债利息支出 0.06 亿元，开展“承贴通”供应链金融业务票据贴现利息支出 0.05 亿元；(3) 利息收入同比增加 0.06 亿元，公司全面应用境内外资金池管理体系，发挥资金专业化和规模经济优势，利息收入增加。上述三方面原因综合影响使得财务费用同比减少。

研发费用变动原因说明：研发支出 9.29 亿元，同比减少 0.54 亿元，下降 5.48%，主要原因是上年同期深水科研项目投入较多且集中结题导致研发支出比较集中，本年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 30.33 亿元，同比增加流入 10.12 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 -29.46 亿元，同比增加流出 6.19 亿元，主要原因：(1) 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 3.52 亿元；(2) 理财投入净流出较上年同期增加 1.73 亿元，两方面因素综合使得投资活动现金流出同比增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动产生的现金流量净额 -4.69 亿元，净现金流出较去年同期增加 6.60 亿元，主要原因：(1) 报告期公司取得中国银行三年期低息贷款 3.86 亿元并偿还国家开发银行贷款 2.30 亿元和进出口银行美元贷款 2.11 亿元，上年同期取得了上述贷款；(2) 报告期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 0.90 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。

税金及附加变动原因说明：税金及附加 0.77 亿元，同比减少 0.67 亿元，下降 46.51%，主要原因是出口额同比减少，出口退税附加相应减少所致。

投资收益变动原因说明：投资收益 -3.86 亿元，同比减少 4.17 亿元，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在建项目亏损、资产减值及递延所得税资产转回，较上年同期大幅亏损所致。

营业外收入变动原因说明：营业外收入 0.13 亿元，同比减少 0.11 亿元，下降 45.10%，主要原因是无需支付的应付款项清理金额较上年同期减少所致。

其他综合收益的税后净额变动原因说明：其他综合收益的税后净额 0.24 亿元，同比减少 0.24 亿元，下降 49.75%，主要原因是公司持有的蓝科高新股票公允价值变动和外币报表折算综合影响所致。

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 3.70 亿元，较上年同期增长 1.79%，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和提质增效，保障项目高质量按计划运行，项目整体毛利率水平较上年同期提升，以及通过有成效的费用控制措施降低成本所致。因公司持股比例 51% 的中海福陆重工有限公司报告期计提固定资产减值 3.06 亿元，可弥补亏损的递延所得税资产转回 2.54 亿元，合计 5.60 亿元，相应公司通过投资收益科目核算的收益减少 2.86 亿元，显著拖累了公司业绩，若扣除该一次性因素影响，公司净利润较去年同期增长 80.72%。

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

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

收入和成本具体构成分析见下文。

(1) 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：亿元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年 增减(%)	营业成本比上年 增减(%)	毛利率比上年 增减(%)
海洋工程	117.72	103.09	12.43	-18.02	-20.67	增加 2.92 个百分点
非海洋工程	80.23	73.98	7.79	129.03	144.32	减少 5.77 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年 增减(%)	营业成本比上年 增减(%)	毛利率比上年 增减(%)
国内	145.00	122.45	15.55	-3.01	-2.29	减少 0.62 个百分点
渤海	42.02	34.40	18.13	-12.60	-8.75	减少 3.46 个百分点
南海	63.08	50.56	19.85	-25.45	-30.34	增加 5.62 个百分点
东海	5.68	5.45	4.05	510.75	461.86	增加 9.12 个百分点
LNG 陆上建造	34.21	32.04	6.34	115.56	127.88	减少 5.01 个百分点
境外	52.95	54.62	-3.15	81.77	56.50	增加 16.67 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

① 主营业务分行业分析

主营业务分行业来看，来自海洋工程的收入与成本减少，主要系本年海洋工程陆地建造工作量较上年同期减少，海洋工程行业的收入规模和成本规模相应减少。海洋工程毛利率 12.43%，较上年毛利率 9.51% 增加 2.92 个百分点，主要系公司大力实施降本增效取得成效，特别是推动自有船舶利用率不断提升，相应船舶待机成本较上年同期减少 3.17 亿元，提升了毛利率水平。

非海洋工程行业收入主要来自于天津、漳州、香港、唐山、珠海等 LNG 储罐和接收站项目的建造收入，因项目工作量较上年明显增长，收入规模和成本规模相应增加，但受大宗商品涨价影响，整体毛利率较上年同期呈现较为明显下降。

② 主营业务分地区分析

主营业务分地区来看，来自国内项目的业务收入微幅下降，营业收入同比下降 3.01%，主要系上年同期南海海域陵水 17-2、流花 16-2 项目等重点项目处于在建高峰期，本报告期处于收尾阶段，其中南海海域营业收入较上年明显减少。LNG 陆地建造收入较上年大幅增长，主要系来自于天津、漳州、唐山、龙口等陆上 LNG 储罐和接收站项目处于施工高峰期，收入相应较上年大幅增长。境外项目收入较上年增长 81.77%，主要系香港 LNG、北美壳牌 LNG 项目进入建造高峰期，收入大幅增长，境外项目毛利率同比上年有较为明显提升，主要系海外 LNG 项目盈利提升所致。

(2) 产销量情况分析表

适用 不适用

(3) 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

(4) 成本分析表

单位：亿元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
油气工程	材料费	36.37	20.54	23.80	14.85	52.82
	人工费用	24.81	14.01	23.06	14.40	7.59
	折旧及摊销	10.41	5.88	9.75	6.09	6.77
	燃料费	5.81	3.28	4.41	2.75	31.75
	工程费用	99.67	56.29	99.20	61.91	0.47
	合计	177.07	100.00	160.22	100.00	10.52

成本分析其他情况说明

- 1) 材料费同比增长 52.82%，主要原因是：报告期为项目准备的钢材库存明显增加且钢价上涨，使得材料费同比大幅增长。
- 2) 燃料费同比增长 31.75%，主要原因是柴油市场价格上涨，以及海上工作量增长带来的船天增长，使得燃料费同比大幅增长。
- 3) 工程费用 99.67 亿元，占成本比例高，主要原因是根据行业特性，公司以分包的形式完成部分工作量，其主要构成是陆地建造分包费、船舶分包费、船舶停靠、港杂等其他费用等费用。本年度船舶分包费明显下降主要系公司想方设法提高自有船舶利用率所致。

工程费用明细构成如下表列示：

单位：亿元

成本构成项目	成本构成明细	本期金额	本期占成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
工程费用	陆地建造工程分包费	84.49	84.77	78.58	79.21	7.52
	船舶分包费	7.07	7.09	12.94	13.04	-45.36
	船舶停靠、港杂等其他费用	8.11	8.14	7.68	7.74	5.60
	合计	99.67	100.00	99.20	100.00	0.47

(5) 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7) 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

前五名客户销售额 187.68 亿元，占年度销售总额 94.81%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 107.29 亿元，占年度销售总额 54.20%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	中国海洋石油有限公司	107.29	54.20

B. 公司主要供应商情况

前五名供应商采购额 41.57 亿元，占年度采购总额 23.23%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 11.29 亿元，占年度采购总额 6.31%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

3. 费用

适用 不适用

销售费用、管理费用、财务费用，请见前文“利润表及现金流量表相关科目变动分析”中进行的相应分析。

4. 研发投入

(1) 研发投入情况表

适用 不适用

单位：万元

本期费用化研发投入	92,881.87
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	92,881.87
研发投入总额占营业收入比例 (%)	4.69
研发投入资本化的比重 (%)	0

(2) 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	1,404
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	17.70

研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	25
硕士研究生	495
本科	793
专科	59
高中及以下	32

研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下(不含30岁)	130
30-40岁(含30岁,不含40岁)	915
40-50岁(含40岁,不含50岁)	330
50-60岁(含50岁,不含60岁)	27
60岁及以上	2

(3) 情况说明

适用 不适用

本期研发投入 9.29 亿元，重点围绕满足生产项目技术需求进行研发投入。研发费用较 2020 年的 9.83 亿元减少了 0.54 亿元，主要是因为公司上年同期深水科研项目投入较多且集中结题，本年与上年同期相比有所减少。

2021 年内，公司重点围绕深水浮式、水下生产系统、深水 FPSO 等方面的 7 项国家重大专项科研项目和公司级科研项目进行研发，取得了重要阶段性成果。单点系泊系统关键技术研究 - 塔架式单点系泊系统工程设计关键技术研究项目完成了目标油田总体方案与单点功能需求研究，单点工程设计技术研究，单点关键产品设计研究，突破塔架单点系统集成与关键产品的设计技术，实现了塔架单点技术解卡。陵水半潜式生产平台研究专项课题，研发完成了南海 1500 米水深国内首座 10 万吨级半潜式生产储油外输综合平台“深海一号”的设计、建造、安装和调试，并实现成功投产，其中具体完成了聚酯缆系泊系统国产化评估设计技术研发，实现了对国产化聚酯缆的自主评估；研发了深水钢悬链线立管系统工程设计技术，形成了立管提升系统和立管底部限位系统设计技术能力，实现了“深海一号”能源站 6 根钢悬链立管的顺利提升和底部限位；实现深水锚桩、深水重力锚、深水立管限位特型锚、深水自平衡托管架国产化，完成了四项装备的设计、建造、测试及实际现场安装。水下油气生产系统工程化示范应用创新专项课题、深海结构物全生命周期安全可靠性评估与完整性诊断技术研究与应用课题、圆筒型 FPSO 关键建造技术研究及应用课题、水下脐带缆终端技术研究课题均取得了研究突破，为公司深水综合技术能力形成和深水项目得以顺利实施发挥了积极作用。

(4) 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5. 现金流

适用 不适用

经营活动产生的现金流量净额、投资活动产生的现金流量净额、筹资活动产生的现金流量净额等现金流指标分析，请见前文“利润表及现金流量表相关科目变动分析”中的分析内容。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

公司持股 51% 的合营公司中海福陆重工有限公司产生的亏损对公司净利润的影响请见上文“利润表及现金流量表相关科目变动分析”中对投资收益科目和净利润科目的具体分析。

(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	本期期末数占		上期期末数占		本期期末金额 较上期期末变 动比例(%)
	本期期末数	总资产的比例 (%)	上期期末数	总资产的比例 (%)	
交易性金融资产	625,617.90	18.05	452,456.07	13.59	38.27
预付款项	63,428.24	1.83	30,719.47	0.92	106.48
合同资产	291,266.84	8.40	192,758.98	5.79	51.10
在建工程	93,920.99	2.71	204,401.28	6.14	-54.05
商誉	0	0.00	1,307.51	0.04	-100.00
长期待摊费用	19,754.09	0.57	10,096.67	0.30	95.65
短期借款	0	0.00	23,320.95	0.70	-100.00
应付票据	18,267.37	0.53	0	0.00	不适用
合同负债	98,447.47	2.84	61,342.05	1.84	60.49
一年内到期的非流动负债	16,498.45	0.48	10.89	0.00	151,400.92
租赁负债	3,965.89	0.11	不适用	不适用	不适用
长期应付款	0	0.00	2,650.06	0.08	-100.00
预计负债	9,106.93	0.26	32,845.10	0.99	-72.27
总资产	3,465,426.38	100.00	3,328,189.62	100.00	4.12
负债总额	1,189,596.92	34.33	1,061,667.92	31.90	12.05
归属于上市公司股东的净资产	2,274,207.10	65.63	2,265,106.00	68.06	0.40

其他说明

- (1) 交易性金融资产较上年末增加 17.32 亿元，增长 38.27%，主要原因是公司购买理财和结构性存款较上年同期增长所致。
- (2) 预付款项较上年末增加 3.27 亿元，增长 106.48%，主要原因是公司集中采购钢材导致预付账款增长。
- (3) 合同资产较上年末增加 9.85 亿元，增长 51.10%，主要原因是本年执行的工程项目较上年增加，项目已完工未结算部分同比增长所致。
- (4) 在建工程较上年末减少 11.05 亿元，下降 54.05%，主要原因是本年天津临港海洋工程制造基地项目部分在建工程达到预定可使用状态转固定资产所致。
- (5) 商誉为 0，较上年末减少 1,307.51 万元，主要原因是期初公司持有香港安捷材料试验有限公司 90% 股权，相应商誉 1,307.51 万元，公司根据未来整体发展战略安排，并结合安捷公司目前经营现状，计划关闭安捷公司，本年末对商誉进行减值测试，经第三方评估事务所评估全部减值。
- (6) 长期待摊费用较上年末增加 0.97 亿元，增长 95.65%，主要原因是青岛子公司水域疏浚项目达到预定使用状态转入长期待摊费用所致。
- (7) 短期借款较上年末减少 2.33 亿元，主要原因是公司本年偿还国家开发银行 2.30 亿元贷款所致。
- (8) 应付票据 1.83 亿元，上年期末无该科目，主要原因是公司本年部分 LNG 项目采用银行承兑汇票与分包商结算所致。
- (9) 合同负债较上年末增加 3.71 亿元，增长 60.49%，主要原因是公司工程项目的预收款项同比增长所致。

- (10) 一年内到期的非流动负债 1.65 亿元，较上年末增加 1.65 亿元，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所致。
- (11) 租赁负债 0.40 亿元，上年期末无该科目，主要原因是本年执行新租赁准则所致。
- (12) 长期应付款为 0，较上年末减少 0.27 亿元，主要原因是该专项应付款为国家级科研项目收款，本年调整至递延收益进行摊销。
- (13) 预计负债较上年末减少 2.37 亿元，下降 72.27%，主要原因：1) 在执行的亏损项目随工程进度推进，预计负债随项目成本进度转回；2) 澳大利亚 ICHTHYS 项目保函到期，预计负债转回所致。
- (14) 总资产较上年末增加 13.72 亿元，增长 4.12%，主要原因是本年应收账款周转提升，经营活动现金流净额显著增长，同时精益管理货币资金持续创效，年末理财规模大幅增加所致。
- (15) 负债总额较上年末增加 12.79 亿元，增长 12.05%，主要原因是公司收入规模增加，与供应商结算量加大，合同负债与应付账款同比增长所致。
- (16) 归属于上市公司股东的净资产较上年末增加 0.91 亿元，增长 0.40%，主要原因：1) 本年发放上年度现金股利 3.09 亿元；2) 本年累计盈利，增加未分配利润 3.72 亿元；3) 本年计提盈余公积 0.59 亿元；4) 专项储备减少 0.29 亿元；5) 其他综合收益增加 0.25 亿元，以上五方面因素综合影响使得净资产较上年末增加。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 16.60（单位：亿元币种：人民币），占总资产的比例为 4.79%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

适用 不适用

1. 重大的股权投资

适用 不适用

2. 重大的非股权投资

适用 不适用

天津海洋工程装备制造基地建设项目一期工程

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”)，基地规划总面积约为 57.5 万平米(长约 965 米，宽约 600 米)，码头总长 1631 米，总投资约 39.89 亿元人民币。(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))

目前项目一期工程已完成，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。一期项目的建成基本满足海洋工程制造主体设施设备需求。

截至 2021 年 12 月底，一期工程建设项目实施进度 99.99%。一期总投资金额为 24.95 亿元，2021 年完成投资 8.95 亿元，累计完成投资 24.95 亿元。

3. 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

截止报告期末，公司持有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 1,040 万股，持股比例为 2.93%，持股数量报告期内减少 737 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	2.93	9,235.20	0	414.51	其他权益工具投资	原始股投资
合计		3,668.41	5.01	2.93	9,235.20	0	414.51	/	/

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

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

1. 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	612,014.59	462,520.32	27,430.52	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	647,174.15	457,481.97	14,525.32	100%

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
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	307,937.96	306,860.56	-56,242.14	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	21,373.50	4,781.08	41.37	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	8,100.22	2,899.10	41.10	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	137.81	79.38	48.90	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	36,726.70	-54,409.77	11,382.85	100%
8	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	2,270.34	1,721.99	487.39	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	624.94	624.94	0.19	100%
10	美国高泰深海技术有限公司	956.87	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	2,394.58	1,346.95	125.62	70%
11	北京高泰深海技术有限公司	500.00	深海工程技术咨询	7,104.38	3,548.10	443.24	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	129,305.95	53,246.57	11,767.09	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	23,807.51	7,289.61	922.76	100%
14	海油工程国际有限公司泰国公司	283.04	工程承包	3,167.59	2,412.10	1,801.98	100%
15	海油工程国际有限公司巴西公司	314.30	工程承包	199.78	167.23	27.11	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 年实现营业收入 18.46 亿元, 净利润 2.74 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, 同时采取积极措施提升船舶利用率, 减少船舶待机成本, 净利润较上年同期 1.69 亿元明显增长。

海洋石油工程(青岛)有限公司 2021 年实现营业收入 32.89 亿元, 净利润 1.45 亿元, 占公司合并净利润比例超过了 10%, 主要是因为 ICHTHYS 项目保函到期, 预计负债转回 1.05 亿元, 净利润较上年同期 1.02 亿元增长。

海油石油工程(珠海)有限公司 2021 年投资收益 -5.45 亿元, 营业利润 -5.51 亿元, 净利润 -5.62 亿元, 较上年同期 -0.82 亿元亏损增加 4.80 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在建项目亏损、计提固定资产减值及递延所得税资产转回等原因综合所致。

海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司 2021 年实现营业收入 1.66 亿元, 净利润 1.14 亿元, 占公司合并净利润比例超过了 10%, 主要是因为公司执行的丹格特项目亏损已于以前年度确认, 本年部分工作实际发生成本较预期节约, 净利润较上年同期 -5.26 亿元好转。

海油工程国际有限公司 2021 年实现营业收入 2.34 亿元，净利润 1.18 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%，主要是因为本年下属加拿大子公司及印尼子公司分红，确认投资收益 0.96 亿元，净利润较上年同期 0.17 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。

海洋石油工程（青岛）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。

海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司业绩波动分析同上。

海油工程加拿大有限公司 2021 年实现营业收入 1.66 亿元，净利润 0.09 亿元，净利润较上年同期 0.57 亿元下降，主要是因为上年同期公司执行的长湖西南项目毛利较好，本年同期在建项目整体毛利偏低。

(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	2,146.96	2.93%

3. 重要合营公司情况

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

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

展望海洋油气工程行业未来发展格局和趋势，国内市场受益于中国海油“七年行动计划”的持续推进，工程建设力度依然比较大，工作业务量比较确定。而海外市场预计随着疫情逐步得到有效控制，全球经济逐步复苏回缓，国际油价稳中有升，国际海洋油气工程行业也有望迎来逐步复苏，但复苏的速度和力度存在不确定性。

对于未来发展，公司既面临较好机遇，也面临很大挑战。

1. 机遇

在传统油气工程领域，中国是世界上最大的能源消费国，化石能源在未来较长一段时间仍是主导能源，机构普遍预测在 2030 年之前国内油气消费增速仍将保持提升。在中国油气对外依存度日益攀升的背景下，加大油气勘探开发力度，保障我国能源供应安全仍是石油企业最重要的任务。目前我国油气增储上产持续推进，海洋油气作为国内增储上产主力军的态势没有改变，中国海油正在持续大力实施增储上产“七年行动计划”，明确了到 2025 年乃至 2030 年的油气增产上产目标，“十四五”期间能源工程建设规模大，需求较为旺盛，为公司业务发展带来良好机遇，公司仍处于大有可为的战略机遇期。

根据中海油披露的 2022 年战略展望，2022 年资本支出预算为 900-1000 亿元，较 2021 年资本支出 900 亿元稳中有升。

在 LNG 工程领域，由于全球能源行业向清洁低碳加速转型，天然气在世界能源消费结构中的比重将持续上升，有机构预计 2026 年天然气将超越石油和煤炭，成为世界第一大能源，直到 2050 年天然气将一直占据世界第一大能源的位置。受益于能源结构的低碳转型，中国天然气产业快速发展，国内 LNG 储罐和接收站工程建设需求持续释放，为公司带来了重要发展机遇，2018 年以来公司连续承揽漳州、宁波、龙口、唐山等地大型 LNG 工程项目，2021 年再次承揽珠海、唐山两地 LNG 工程项目，在手 LNG 合同不断增长，公司未来还将继续依托自身优势持续拓展 LNG 工程市场，做大做强清洁能源产业，不断在绿色能源转型上取得新的进展。

在深水工程领域，全球油气增量看海上油气开发，而海上增量主要来自深水油气区块。中国海油“深海一号”超深水大气田成功投产后，国家对海洋石油行业提出了“加强科技自主创新，加快进军深海步伐”的新要求，国内加快南海深水油气资源开发的趋势已经更为明显。随着公司在深水油气田工程领域综合能力的积累与突破，为公司未来积极参与国内深水油气田建设，乃至开拓海外深水工程市场，拓展发展空间提供了有力支撑。

2. 挑战

在全球新型冠状病毒肺炎疫情持续、国际油气行业波动以及能源行业加速转型的多重因素影响下，国际石油公司面临的行业发展环境更为复杂。一方面，疫情持续影响行业开采开发活动、资源调配和施工效率，带来开发成本的上升；另一方面传统石油行业加快向绿色清洁能源转型，带来石油公司对中长期石油需求和行业发展趋势的担忧，均会影响石油公司的资本开支决策，对于油气开发投入保持相对审慎。

然而，当前国际油价处于相对高位，石油公司短期回报可观，又刺激石油公司有积极性提升资本开支规模，且更有意愿加快“短、平、快”的海上项目开发建设，会带来油气工程建设需求的逐步恢复，但这种恢复可能不会一蹴而就、很快恢复到高位水平。从目前形势看，国际海洋油气工程市场依然比较低迷，供大于求的状态改善有限，工程市场竞争依旧比较激烈，海洋油气工程行业的复苏需要一个逐步的过程。据挪威能源咨询机构预测，海上油气投资尽管较陆上油气投资更快反弹，但可能要到 2024 年才能恢复至 2019 年水平（1500 亿美元）。在此期间，工程承包商之前在手订单不断被消耗完毕，而新增订单增速相对较慢，加上过去几年行业低谷、疫情冲击、成本刚性增长等多种因素影响，即使行业有所复苏，单个项目投资水平也难以大幅度回升，承包商将依然不同程度面临服务价格压力。

面对挑战与机遇，公司将保持战略定力，抓好国家油气增储上产持续推进带来的机遇，一如既往深化改革、全力提高管理水平和技术水平、不断提升 EPCI 总包能力、持续降本提质增效、加快产业升级，依然有望在海洋油气工程行业的变化与发展中保持相对稳健发展态势。

（二）公司发展战略

适用 不适用

《海油工程“十四五”发展规划》要点：

1. 发展思路

全力支持服务国内油气增储上产，以市场需求为导向，面向全球能源工程和海洋工程市场，寻求发展机遇和成长空间；顺应全球能源产业绿色低碳发展和数字化转型，加快进军绿色能源工程产业，加快导入智能化生产方式，开创智能化产品研发和生产能力，构建在智能化时代的市场竞争力；秉持创新发展理念，以科技创新和管理创新驱动公司高质量发展。

2. 发展定位

以服务国家战略为己任，以客户为中心，坚持高质量发展，建设中国特色国际一流能源工程公司。

3. 发展策略

落实“海洋强国”战略、“四个革命、一个合作”能源安全战略、“加大国内油气勘探开发”要求，坚定执行海油工程“1235”发展策略，即坚持以设计为龙头的 EPCI 总包能力建设为唯一核心；以经营管理能力和技术引领能力为两个基础；以国际化、深水化、新产业化为三个发展方向；以人才、市场、成本、风控、信息化为五个抓手。

4. 规划部署

“十四五”发展规划部署及重点任务

规划部署	重点任务
一、突出工程服务能力建设	(一) 全力支持保障国内油气增储上产
	(二) 做优做强海洋工程产业价值链
	(三) 突破科技创新关键核心技术瓶颈
二、加快推进产业升级	(四) 传统油气工程向高端产品和服务转型升级
	(五) 持续做强 LNG 工程、加快发展新能源新产业
三、全力推进数字转型	(六) 顶层设计, 形成数字化转型战略共识
	(七) 平台承接, 加快推进“智能海工”建设
四、稳步推进国际化发展	(八) 市场引领, 做实做强三大区域平台
	(九) 多措并举, 提升国际运营管控能力
	(十) 融入国家区域发展战略, 助力区域协调发展
五、积极融入国家重大战略	(十一) 响应“一带一路”倡议, 扩大国际合作
	(十二) 落实国家“双碳”要求, 实现绿色发展

(三) 经营计划

适用 不适用

1. 对经营目标未达到计划目标情况的解释说明

回顾 2021 年度经营目标落实情况, 公司实现收入 197.95 亿元, 较 2020 年 178.63 亿元增长 10.82%, 低于公司 2020 年度报告披露的预计收入增长 20% 的目标, 主要原因是从第三季度开始, 渤海海域部分项目根据建设总体进展, 适当调整了工作计划, 使得公司第三季度、第四季度建造工作量较年初预计相应减少, 全年建造工作量因此相应下调至 24.03 万结构吨, 较年初预计减少 25%, 影响了整体收入规模。营业成本占营业收入比例控制在 89.4%, 显著优于控制在 91.5% 以内的预计目标; 三项费用 (销售费用、管理费用含研发费用、财务费用同口径比较) 占营业收入比例 6.26%, 未达到控制在 5% 以内的预计目标, 主要原因在于研发费用较年初预计增加 1.06 亿元, 财务费用较年初预计增加 0.31 亿元, 其中研发费用较年初预计增长主要是公司 2021 年加大深水领域研发, 包括创建了超深水半潜式生产储卸油平台建造技术体系, 开展深水多功能管汇等关键技术攻关, 助力公司陵水 17-2、流花 16-2 等深水油气田项目建设; 财务费用较年初预计增加, 主要是公司深入贯彻汇率风险中性原则, 采取自然对冲、即期结售汇、专项债务置换、推动跨境人民币业务等方式, 将美元汇率风险净敞口规模压降 60%, 尽管财务费用有所增加但汇率风险得到有效控制。归属于母公司所有者净利润未达到 2020 年报预计, 主要是因为合营公司中海福陆重工有限公司亏损、计提固定资产减值以及可弥补亏损的递延所得税资产转回, 对公司净利润产生了显著拖累。但从公司经营性净利润完成情况和毛利率水平看, 优于 2020 年报里对经营目标的预计, 源于公司较好完成工程建设项目和全力降本增效, 主营业务带来的经营性净利润明显提升。

需要特别说明的是, 公司年度报告里披露的经营计划仅为公司基于年初情况进行的判断和预计, 不构成对投资者的实际承诺。对于 2021 年下半年工作量的变化, 公司已在 2021 年第三季度报告进行了充分提示和说明。

2. 2022 年经营计划

展望 2022 年, 公司工作量预计保持增长, 国内有 11 个海上油气田项目要建成投产, 其他国内外项目要按进度实施, 工作任务依然很重, 钢材加工量和营运船天将较 2021 年度保持增长。

因总体工作量增长, 预计公司 2022 年收入较 2021 年增长约 20%。公司将努力把营业成本占营业收入的比例控制在 90% 以内, 三项费用 (销售费用、管理费用含研发费用、财务费用) 占营业收入的比例控制在 6% 以内。

面对极具挑战的 2022 年生产经营任务, 公司将继续科学配置资源、不断提高效率, 安全、按计划、高质量推进工程项目建设, 确保各项目重大里程碑点按计划实现, 继续全力实施降本提质增效, 以精益管理保障 2022 年各项工作任务顺利完成, 努力实现更高质量的发展。

2022 年主要工作安排：

(1) 保持战略定力，谋深做实战略发展重点任务

公司将沿着业已确定的公司“1235”发展策略和“十四五”规划，坚持一张蓝图绘到底，扎实推进一系列重点任务。一是继续加强工程服务能力，全力保障完成增储上产任务，打造高水平、低成本的一体化综合能源服务能力。二是加快推进产业升级，推动传统油气工程向高端产品和服务转型升级，加快突破深水和水下工程能力，形成深水水下生产设施总装集成测试能力。三是以 LNG 液化工厂总包、深水风电、大型升压站等为发展重点，推动公司新能源业务发展。此外，将全力推进数字转型，稳步推进国际化发展，继续抓好科技攻关，继续深化改革，继续抓好队伍建设，积极融入国家重大战略，确保公司战略任务不断落实。

(2) 全力保障新一年的油气增储上产项目按期建成投产

2022 年公司将确保在建项目的投产和按计划实施，重点保障垦利 6-1 油田 10-1N 区块开发、垦利 6-1 油田 5-1、5-2、6-1 区块开发、陆丰 15-1/22-1 油田开发、恩平 15-1/10-2/15-2/20-4 油田群联合开发、渤中 - 垦利岸电等重点工程项目建设。将以项目里程碑点为过程管控着力点，统筹配置全年所需的内外部人力、场地和船舶资源，加强安全和质量管控，保障项目按计划投产，继续为我国油气增储上产和保障国家能源安全贡献公司价值。

(3) 加强科技创新力度，加快科技成果转化

公司将抓好关键核心技术攻关，加快突破单点系泊系统、水下生产系统、海上风电技术等关键核心技术瓶颈，加快科技成果转化实际生产力和经济效益。抓好科技体制改革，积极推动科技研发“揭榜挂帅”，赋予科研团队及项目负责人更大自主权，强化考核，把科研成果转化应用和创收创效作为考核重要依据。按照公司业已确定的数字化顶层设计，加快数字化转型发展，稳步推进数字化平台、天津临港智能工厂建设，加快数据标准化建设进度，提升数字化交付能力，为“智能油田”、无人化平台建设与发展提供更有力的数字化支持。

(4) 持续深化改革，以改革释放活力、促进效率、提升能力

进一步增强深化改革的历史使命感，继续深化改革。在上年已完成组织机构优化和分子公司“两制一契”签订工作基础上，2022 年将重点聚焦现代企业治理体系建设、“两利四率”（即净利润、利润总额；营业收入利润率、研发投入强度、全员劳动生产率、国有资产保值增值率）提升和队伍建设。将系统完善公司治理体系制度建设，根据国资委三年改革行动计划要求明确党组织与其他治理主体的关系，明确股东大会、董事会、监事会和经理层职责权限，探索建立经理层市场化用工机制和薪酬分配机制，推进治理组织高效化，加快打造机构设置精简、权责配置合理、生产经营高效的组织体系。将聚焦国资委“两利四率”考核要求，制定任务清单，细化落实措施，系统提升公司运营管理水平。将抓好人才培养工作，依托技能大师工作室培养技能工匠，做好员工“练兵”和优秀年轻干部培养锻炼，提升员工队伍专业能力和素养，为公司发展提供人才保障。

(5) 继续强化降本提质增效，持续增强经营管控能力

在公司降本提质增效 2.0 基础上，打造更高效益、更精益化的降本提质增效 3.0，以“业财融合”为主线，持续优化成本管控体系，进一步固化可借鉴、可推广、可复制的长效机制，推动公司业财融合向纵深迈进，着力打造“成本领先、优势突出”的成本竞争力。持续提升资源掌控能力，大力推进品类采购和资源池建设，进一步提升公司对市场资源的配置与驾驭能力，提升供应链的韧性和灵活性。持续提升装备专业能力，探索单装备考核模式，推动场地工单制、船舶作业效率提升等专项工作，进一步提升自有装备资源利用率和作业效率，为公司实现经营目标提供保障。

(6) 坚持以市场需求为导向，不断增强市场拓展能力，保持订单平稳

坚定国内国际双维度发展方向。按照“工程 + 产品 + 服务”的市场开发模式，推进国内国际市场开发。国内市场围绕海洋石油行业增储上产任务，积极开拓海上油气工程市场，提升市场开发综合水平和能力。奋力开拓清洁能源市场，持续推进在天然气、海上风电领域的市场开发，做好文昌深远海浮式风电国产化研制及示范应用项目，加强与国内风电商合作，开拓东南沿海风电项目机会。海外市场将立足中海油国际市场，稳步开拓其它国际市场，加强公司三个海外区域中心实体化本地化建设，提升资源配置能力和市场拓展能力，积极争取好的市场机会。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 工程项目实施风险

公司油气田工程正在走向 300 米以上乃至 1500 米深的海域，项目的实施难度和技术要求更高，因公司在深水工程领域的技术、管理和施工经验相对薄弱，存在施工上的风险。

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

2. 国际市场运营带来的风险

公司进入国际市场时间相对较短，国际化人才相对缺乏，国际项目运营经验和风险防控能力不足，地缘政治、不同国家或地区政策、海域环境、远程资源调配均可能给海外项目作业带来运营风险。

对策：(1) 公司将做好国际化发展战略的规划和筹划，确定科学的发展思路和发展路径，在项目维度稳健推进，与公司主要客户在国际化发展上形成合力；(2) 加强基础能力建设，加快培养国际性人才，提升公司在国际商务、法律、采办、技术、管理方面的业务能力，科学全面分析、识别海外项目运营中的风险点，有针对性地做好应对；(3) 进一步完善海外组织架构，强化资源配置及核心能力，不断完善海外项目管控体系。

3. 自然灾害、恶劣天气等自然因素带来的风险

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

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

4. 汇率变动风险

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

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

5. 其他风险

除了上面描述的风险外，公司经营发展过程中还可能面临一些共性风险，如国际油价大幅波动带来的海洋油气工程行业周期性波动风险、新能源对传统石油行业冲击风险、安全生产风险、人才流失风险等等，公司将根据情况尽最大努力进行有效规避和应对。

(五) 其他

√适用 □不适用

公司绿色低碳发展思路（不构成对投资者的实际承诺）

(一) 总体思路

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

(二) 规划部署

1. 做强 LNG 全产业链，坚持 EPCM 总包发展模式

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

2. 培育海上风电工程总承包全产业链能力

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

3. 培育海上岸电全产业链工程总承包能力

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

4. 探索发展新兴工程

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

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

适用 不适用



△ 公司第七届董事会
第三次会议合影

公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司依据《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和《上海证券交易所上市规则》等法律法规，遵循中国证监会、上海证券交易所等监管机构的要求，建立了规范、清晰的公司治理结构，形成了科学有效的职责分工和制衡机制。公司股东大会享有法律法规和公司章程规定的各项权力，依法行使对公司经营方针、筹资、投资、利润分配等重大事项的决策权；董事会对股东大会负责，依法行使股东大会决议的执行权和规定范围内的经营决策权；监事会对股东大会负责，对公司财务、内部控制和高级管理人员履职等情况等进行检查监督；管理层负责组织实施股东大会、董事会决议事项，主持公司日常经营管理工作。公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

（一）关于公司治理制度体系的建立和健全情况

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

（二）关于股东大会

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

2021 年度，公司分别于 5 月、11 月共召开 2 次股东大会，审议批准了 2020 年度报告、利润分配方案、董事会工作报告、监事会工作报告、财务决算报告、聘任公司财务和内部控制审计机构、选举董事等 9 项议案，切实维护了股东的合法权益。

（三）关于董事会

1. 董事会组成

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

截至报告期末，公司董事会成员分别为于毅董事长、王章领董事、杨敬红董事、邱健勇董事、邱晓华独立董事、辛伟独立董事和郑忠良独立董事。

报告期内，公司董事会根据公司业务发展和董事任期实际情况对董事会成员进行了调整，辛伟先生、郑忠良先生被选举为公司独立董事，邱健勇先生被选举为公司董事。三位新任董事分别在勘察设计、财务管理和 LNG 工程领域拥有十分丰富的阅历和经验，将对公司董事会科学高效决策、推动公司高质量发展发挥重要作用。

报告期内原独立董事郭涛先生和黄永进先生因在公司连续任职已满六年，不再担任公司独立董事，康卓玮女士因工作调整辞去董事职务，公司对他（她）们在任职期内为公司发展所作出的贡献表示衷心感谢。



◁ 公司董事长向离任的独立董事赠送纪念锡盘

2. 董事会履职情况

公司董事会深入谋划“十四五”开局，充分发挥战略引领作用，强化规范运作、依法运营理念，持之以恒地坚持集体讨论决策，重视发挥独立董事作用，董事会会议上各项议案均经过各位董事一起充分讨论，确保了公司重大事项经各位董事慎重讨论之后方才做出决策，维护了股东整体利益。

2021年度公司分别于3月、4月、7月、8月、10月、12月共召开6次董事会，审议了公司定期报告、社会责任报告、利润分配预案、财务预算计划、资本支出计划、“十四五”发展规划、选举董事、落实董事会职权实施方案、经理层成员任期制和契约化管理实施方案、聘任副总裁、为子公司提供担保等重要事项，听取了公司关于董事会决议要求和执行情况、董事会、股东大会工作计划等重要事项的汇报，为公司生产经营正常运行提供决策保障。

报告期董事会发挥战略引领作用，督促公司管理层全力以赴做好生产经营和疫情防控，聚焦国内油气工程重点项目和海外项目建设，不断深化改革，持续降本提质增效，加强项目管理和风险管控，加强技术创新，推动公司发展稳中有进。

董事会认为2021年公司治理提升主要体现在以下方面：

1. 加强党的领导，积极把“一以贯之”理念和要求做实、落地，把党的领导内嵌到公司治理中。一是确保公司生产经营重大决策经过党委充分讨论。二是修订完善管理制度，在前期党建内嵌入公司章程、修订公司“三重一大”决策管理规定，落实党委审议前置程序、修订完善公司投资管理制度和董事会议事规则等制度基础上，2021年公司全面推进治理制度体系修订工作，制定党委前置研究讨论重大经营管理事项清单，厘清各治理主体责任边界，发挥党委把方向、管大局、促落实作用。三是切实发挥党委领导作用，公司党委定期或不定期召开党委会，贯彻落实党中央各项决策部署，持之以恒加强政治建设，持之以恒落实从严治党，持之以恒促进生产经营。
2. 落实董事会职权。公司按照国资委《关于中央企业落实子企业董事会职权有关事项的通知》，编制《海油工程落实董事会职权实施方案》，明确工作目标、主要措施、配套制度、监督管理等要求，计划尽快修订公司章程、董事会议事规则、总裁工作细则等相关管理制度，落实董事会各项职权，其中重点是落实董事会在中长期发展决策权、经理层成员选聘权、经理层成员业绩考核权、经理层成员薪酬管理权、职工工资分配管理权、重大财务事项管理权等6方面职权。旨在依法发挥公司董事会定战略、作决策、防风险的作用，有效提升公司治理能力和治理效能。
3. 深化体制机制改革，提升活力效率。公司积极推进国企改革三年行动，印发《海油工程三年行动实施方案》，聚焦体制机制、结构调整、活力效率提升等三个方面的7项改革重点，制定9个部分、25条、39项改革任务和70个改革子项，完成总体任务超90%。系统谋划实施三项制度改革，深入推进组织机构优化、干部人事、劳动用工和收入分配制度改革等“一揽子”改革任务，有效提升了公司治理效率和效能。
4. 强化监督工作，提升合规运营能力。积极推进深化纪检体制改革，强化基层监督，选优配强监督力量，公司所属纪检机构从5个增加到12个，实现横到边、纵到底、全覆盖。重点加强对“一把手”和领导班子监督，制定《纪检组定期约谈党委委员工作办法》《关于加强对“一把手”和领导班子监督实施方案》，狠抓落实。系统强化海外监督，深入开展国际工程公司、海外机构、海外项目监督；深入推进境外巡察，实现任期内对所属单位巡察全覆盖，始终保持反腐败高压态势。
5. 重视并推动ESG管理理念。2021年公司ESG（环境、社会、公司治理）获MSCI（明晟指数）授予的BBB评级，在国内同行业公司中处于前列。公司在日常管理中积极推行ESG理念，成立生态环境保护工作领导小组，制定绿色低碳发展规划和专项实施方案，大力开拓LNG工程业务市场，努力做清洁能源的建设者、绿色发展的推动者和生态文明建设的践行者。公司根据MSCI评级报告结果不断改善优化ESG工作，包括增加披露公司在生物多样性及其保护方面的信息，增加披露公司的反腐败政策、公司绿色低碳战略和举措以及节能减排具体数据，进一步优化ESG管理工作。
6. 持续做好信息披露和投资者关系管理工作。根据行业环境及经营实际，公司在定期报告中及时向投资者做出风险提示，对业务趋势和经营计划尽可能给予清晰展望，保持与投资者顺畅沟通，努力维护投资者合法权益。公司2020-2021年度信息披露工作荣获上海证券交易所考评A类评价。



△ 公司第七届监事会
第三次会议现场

（四）关于监事会

公司监事会的构成符合法律法规要求，由 3 名监事组成，其中股东监事 2 名，职工代表监事 1 名。公司监事具有会计、审计、人力资源管理等方面的专业知识和工作经历，能够按照《公司章程》和《监事会议事规则》认真履行职责，对公司生产经营管理及内部控制进行监督，经常性地开展对公司的调研并提出改进建议，充分发挥了监督职能，维护了公司及所有股东的合法权益。

截至报告期末，公司监事会成员分别为彭文监事会主席、车永刚监事和李涛监事。

年内监事会召开了 5 次会议，全体监事参会，审议公司定期报告、内部控制评价报告、财务报表、计提减值准备、利润分配预案、募集资金使用、购买理财产品等重要事项，对董事会编制的定期报告出具书面审核意见。并积极出席股东大会，列席全部董事会会议。各位监事认真履行自己的职责，高度关注公司提质降本增效、工程项目建设、财务状况、定期报告、董事会和管理层履行职责等事项。

（五）关于管理层及高级管理人员

公司设党委书记 1 人，总裁兼党委副书记 1 人，党委副书记 1 人，财务总监 1 人，副总裁若干人，管理层团队务实敬业、经验丰富。按照《公司法》和《公司章程》的有关规定，高级管理人员之间业务分工明确、权责清晰，董事会与监事会能够对高级管理人员实施有效监督和制约。

报告期内，公司管理层及全体高级管理人员勤勉尽责、主动自觉贯彻落实董事会各项决议和公司发展战略，聚焦经营与财务管理深度融合，降本提质增效走深走实，有效推动公司经营管理持续提升。聚焦“增储上产攻坚工程”，圆满完成年度油气工程建设任务，推动生产管理再上新台阶，其中“深海一号”能源站按计划顺利投产，获得业内高度评价。市场开发能力再获突破，全年累计实现市场承揽额创近年来新高。持续强化安全管理，全年安全形势总体平稳，安全管理取得良好绩效。党的建设、科技攻关、队伍建设、合规运营等一系列工作也取得了积极成果，为公司健康可持续发展提供了重要保障。

(六) 关于信息披露

报告期公司深刻领会中国证监会对上市公司“四个敬畏”（敬畏市场、敬畏法治、敬畏专业、敬畏投资者）和“四条底线”（不披露虚假信息，不从事内幕交易，不操纵股票价格，不损害上市公司利益）要求，及时学习上海证券交易所关于股票上市规则和上市公司自律监管指引的修订意见，始终保持对信息披露工作的高度重视，不断夯实公司规范运作基础。公司严格按照上海证券交易所股票上市规则和信息披露各项规章规范要求，依法合规做好信息披露工作，报告期完成 4 份定期报告和 32 份临时公告的编制披露工作。在定期报告中，公司注重将生产经营重点和详实生产数据进行披露，结合行业变化对财务指标进行有效性分析，并对行业发展趋势和公司未来发展趋势进行有效展望，努力为投资者决策提供有价值的信息。此外，公司也重视通过公司互联网站依法合规进行自愿性披露，将生产动态及时传递给各利益相关方，更好地发挥信息披露作用。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

三、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	http://www.sse.com.cn	2021 年 5 月 24 日	审议通过《公司 2020 年董事会工作报告》； 审议通过《公司 2020 年监事会工作报告》； 审议通过《关于计提减值准备的议案》； 审议通过《公司 2020 年度财务决算报告》； 审议通过《公司 2020 年度利润分配方案》； 审议通过《公司 2020 年年度报告及摘要》； 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》； 审议通过《选举辛伟先生和郑忠良先生为公司第七届董事会独立董事的议案》。
2021 年第一次临时股东大会	2021 年 11 月 16 日	http://www.sse.com.cn	2021 年 11 月 17 日	审议通过《关于选举邱健勇先生为公司董事的议案》。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
于毅	董事长、党委书记	男	57	2019-05-17		0	0	0		121.16	否
王章领	总裁、董事、党委副书记	男	53	2020-12-04		0	0	0		114.38	否
杨敬红	董事、党委副书记、工会主席	男	58	2020-12-22		0	0	0		98.40	否
邱健勇	董事	男	59	2021-11-16		0	0	0		0	是
邱晓华	独立董事	男	63	2016-11-23		0	0	0		12.80	否
辛伟	独立董事	男	58	2021-05-21		0	0	0		7.81	否
郑忠良	独立董事	男	49	2021-05-21		0	0	0		7.81	否
彭文	监事会主席	男	52	2020-12-22		0	0	0		0	是
车永刚	监事	男	58	2020-12-22		0	0	0		0	是
李涛	职工监事	男	39	2020-08-26		0	0	0		74.40	否
李鹏	财务总监、董事会秘书	男	44	2019-08-30		0	0	0		92.60	否
孔令海	副总裁	男	49	2020-07-22		0	0	0		91.19	否
谢日彬	副总裁	男	42	2020-08-14		0	0	0		92.01	否
张海涛	副总裁、总工程师	男	50	2021-08-20		0	0	0		86.06	否
康卓玮	原董事	女	50	2020-12-22	2021-11-16	0	0	0		0	是
郭涛	原独立董事	男	66	2015-05-20	2021-05-21	0	0	0		4.99	否
黄永进	原独立董事	男	55	2015-05-20	2021-05-21	0	0	0		4.99	否
于长生	原副总裁	男	56	2016-07-06	2022-03-03	0	0	0		91.49	否
刘连举	原董事会秘书	男	56	2007-04-10	2022-03-18	40,000	40,000	0		75.44	否
合计	/	/	/	/	/	40,000	40,000	0	/	975.53	/

姓名	主要工作经历
于毅	1988年1月至2002年9月先后在渤海石油公司和中海石油(中国)有限公司天津分公司工作。2003年9月至2004年4月,在中海石油天然气及发电有限责任公司工作。2004年4月至2006年10月,任中海石油天然气及发电有限责任公司中海福建天然气有限责任公司副总经理。2006年10月至2007年2月,任中海石油天然气及发电有限责任公司粤东LNG一体化项目筹备组总经理。2007年2月至2009年6月,任中海石油气电集团有限责任公司广东大鹏液化天然气有限公司副总裁。2009年6月至2012年7月,任中海石油气电集团有限责任公司广东珠海金湾液化天然气有限公司总经理。2012年7月至2012年11月,任中国海洋石油总公司(中国海洋石油有限公司)工程建设部副总经理兼中海石油气电集团有限责任公司广东珠海金湾液化天然气有限公司总经理。2012年11月至2017年11月,任中国海洋石油总公司(中国海洋石油有限公司)工程建设部副总经理。2017年11月至2018年6月,任中国海洋石油集团有限公司(中国海洋石油有限公司)工程建设部副总经理。2018年6月至2019年4月,任中国海洋石油集团有限公司(中国海洋石油有限公司)工程建设部总经理。2019年4月至今,任海洋石油工程股份有限公司党委书记。2019年5月至今,任海洋石油工程股份有限公司董事、董事长。

姓名	主要工作经历
王章领	2003年6月至2007年4月,任中海石油(中国)有限公司天津分公司工程建设办公室经理。2007年4月至2010年12月,任中海石油(中国)有限公司特别授权项目总经理。2010年12月至2016年2月,任中海油基建管理有限责任公司副总经理、党委委员。2016年3月至2019年8月,任中国海洋石油渤海石油管理局工程建设中心党委书记、总经理。2019年8月至2020年11月,任中国海洋石油集团有限公司采办部副总经理。2020年12月起,任海洋石油工程股份有限公司总裁、董事。
杨敬红	1984年8月至1995年2月,在渤海石油钻井公司工作。1995年2月至2001年11月,在中海石油北方钻井公司先后任安全部副经理、技安部经理、人力资源部经理。2001年11月至2002年10月,任中海油田服务有限公司人力资源部人力资源开发岗位经理。2002年10月至2010年1月,在中海油田服务股份有限公司先后任油田技术事业部副总经理、人力资源部总经理。2010年1月至2010年7月,任中海油田服务股份有限公司物探事业部总经理。2010年7月至2013年12月,任中海油田服务股份有限公司物探事业部总经理兼物探研究院院长。2013年12月至2017年6月,任中国海洋石油南海西部石油管理局副局长兼中国海洋石油南海西部公司总经理、党委书记。2017年6月至2017年11月,任中国海洋石油南海西部石油管理局副局长、党委副书记、工会主席兼中国海洋石油南海西部公司总经理、党委书记。2017年11月至2019年4月,任中国海洋石油南海西部石油管理局副局长、党委副书记、工会主席,中国海洋石油南海西部有限公司董事长、总经理、党委书记。2019年4月至2019年7月,任海洋石油工程股份有限公司党委副书记。2019年7月至今,任海洋石油工程股份有限公司党委副书记、工会主席。2020年12月起,兼任海洋石油工程股份有限公司董事。
邱健勇	1984年8月至1987年9月,任航空工业部第六一四研究所技术员;1989年8月至1996年10月,就职于海洋石油开发工程设计公司;1996年10月至2001年10月,任中国海洋石油总公司天然气项目办公室总工程师;2001年10月至2004年4月,任中国海洋石油总公司新事业部LNG项目经理;2004年4月至2005年7月,任中海福建天然气有限责任公司总经理;2005年7月至2007年12月,在中海石油天然气及发电有限责任公司先后任总工程师、副总经理;2007年12月至2021年8月,在中海石油气电集团有限责任公司先后任总工程师、副总经理、总经理、党委副书记;2021年8月至今,任中国海洋石油集团有限公司专职外部董事。2021年11月起,兼任海洋石油工程股份有限公司董事。
邱晓华	1982年2月分配到国家统计局工作,先后担任国家统计局综合司副处长、处长、副局长,国家统计局总经济师兼新闻发言人、副局长、局长。1998年8月至1999年9月在安徽省人民政府任省长助理。2008年6月至2012年8月,在中国海洋石油集团有限公司工作,曾任能源经济研究院(政策研究室)首席经济学家。2012年9月至2018年2月任民生证券股份有限公司首席经济学家,兼任中国泛海控股集团有限公司董事,泛海控股股份有限公司董事、职工代表监事、泛海研究院院长。2016年1月至2018年12月任广东华兴银行股份有限公司首席经济学家。现任金砖(厦门)股权投资基金有限公司董事长,阳光保险集团股份有限公司首席经济学家,阳光资产管理股份有限公司首席战略官,新华都商学院教授,澳门城市大学经济研究所所长,纳川股份独立董事,首开股份独立董事,易联众独立董事,龙洲股份独立董事,兼任中国国际经济交流中心学术委员、高级研究员。2016年11月起,兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
辛伟	1985年7月至1987年6月,任建设部综合勘察院助理工程师;1987年6月至1997年5月,任上海市政工程设计研究院工程师;1997年5月至2003年6月,任上海世训岩土工程有限公司副总经理、总工程师;2003年6月至2003年11月,任上海岩土工程勘察设计研究院副总工程师;2003年11月至2011年12月,任上海岩土工程勘察设计研究院有限公司副总工程师;2011年12月至2018年3月,任上海岩土工程勘察设计研究院有限公司副总裁;2018年3月至今,任上海勘察设计研究院(集团)有限公司副总裁。2021年5月起,兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
郑忠良	1994年7月至1995年7月,任北京市机械局第三机床厂会计;1995年7月至1999年9月,任艾菲杰国际工程公司财务经理、财务总监;1999年9月至2006年7月,在北京理工大学和武汉大学学习;2006年7月至2007年8月,任中国海洋石油有限公司内部审计主管;2007年9月至2011年9月,在上海交通大学安泰经济管理学院进行博士后研究;2011年9月至2013年9月,在中华人民共和国商务部任副研究员;2013年9月至今,任中国农业大学经济管理学院会计系副教授、会计系主任、会计专硕项目主任。2019年12月至今兼任赞同科技独立董事。2021年5月起,兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
彭文	1991年7月至1999年4月,在大屯煤电公司先后任地质勘探队财务科出纳、会计、特殊建筑基础工程总公司财务科会计、社会保险统筹处财务会计、财务基金科副科长、主任科员。1999年4月至2006年4月,先后任大屯煤电(集团)有限责任公司孔庄矿财务科科长、建筑安装工程公司总会计师、总法律顾问。2006年4月至2007年9月任湖南省兵器工业集团有限责任公司副总经理、总会计师。2007年9月至2013年4月任中联煤层气有限责任公司总会计师。2013年4月至2016年2月任中联煤层气有限责任公司总会计师,中海石油(中国)有限公司非常规油气分公司总会计师。2016年2月至2017年2月任中海油国际融资租赁有限公司副总裁。2017年2月至2020年6月任中海油国际融资租赁有限公司副总裁,中海石油投资控股有限公司副总经理。2020年6月至今任中国海洋石油集团有限公司专职监事。现任中海油田服务股份有限公司、中海油研究总院有限公司、中联煤层气有限公司、中海油海南能源有限公司监事会主席。2020年12月起,兼任海洋石油工程股份有限公司监事会主席。
车永刚	1984年7月至2000年12月,在北方钻井公司任职,2001年7月至2004年11月,任中海油田服务有限公司钻井事业部综合管理部经理。2004年11月至2006年3月,任中海油田服务股份有限公司钻井事业部总装备师。2006年3月至2008年11月,任中海油田服务股份有限公司钻井事业部墨西哥模块钻机项目组组长。2008年11月至2012年6月,任中海油田服务股份有限公司钻井事业部副总经理。2012年6月至2015年1月,任中海油田服务股份有限公司船舶事业部副总经理。2015年1月至2016年1月,任中海油田服务股份有限公司船舶事业部党委书记兼副总经理。2016年1月至2020年6月,任中海油田服务股份有限公司船舶事业部党委书记兼总经理。2020年7月至今任中国海洋石油集团有限公司专职监事。2020年12月起,兼任海洋石油工程股份有限公司监事。

姓名	主要工作经历
李涛	2005年7月至2005年12月,任海洋石油工程股份有限公司检验公司检验员。2005年12月至2008年12月,任海洋石油工程股份有限公司设计公司办公室行政管理、行政主管。2008年12月至2011年4月,任海洋石油工程股份有限公司质量管理部产品体系主管。2011年4月至2012年1月,任海洋石油工程股份有限公司设计公司质量技术部质量工程师、副经理。2012年1月至2016年9月,任海洋石油工程股份有限公司设计公司人力资源部经理、总经理助理。2016年9月至2018年3月,任海洋石油工程股份有限公司办公室副总经理、党委办公室副主任。2018年3月至2018年11月,任海洋石油工程股份有限公司人力资源部副总经理、党委组织部副部长、机关党委书记(期间:2018年9月至2019年10月,兼任国际交流中心副总经理)。2018年11月至2019年10月,任海洋石油工程股份有限公司人力资源部副总经理、党委组织部部长、机关党委书记(期间:2019年3月至今,兼任项目管理办公室副主任)。2019年10月至今,任海洋石油工程股份有限公司人力资源部总经理、党委组织部部长、机关党委书记。2020年8月起,兼任海洋石油工程股份有限公司职工监事。2021年1月起,兼任海洋石油工程股份有限公司总裁助理。
李鹏	2002年7月至2005年12月,任北京首创股份有限公司高级财务经理。2005年12月至2007年11月,任中国海洋石油有限公司对外披露高级主管。2007年11月至2010年3月,任中国海洋石油有限公司财务报告及业务分析高级主管。2010年3月至2012年1月,任中国海洋石油有限公司财务报告及业务分析经理。2012年1月至2013年6月,任中国海洋石油有限公司财务报告及对外披露处处长。2013年6月至2014年11月,任中国海洋石油有限公司财务部财务政策处处长(经理)。2014年11月至2016年10月,任中国海洋石油有限公司财务部会计政策及并购支持处处长。2016年10月至2019年8月,任中海石油财务有限责任公司副总经理。2019年8月至今,任海洋石油工程股份有限公司财务总监。2020年4月起,兼任海洋石油工程股份有限公司总法律顾问。2022年3月起,兼任海洋石油工程股份有限公司董事会秘书。
孔令海	1995年7月至1998年2月,在渤海石油公司工程部工作;1998年2月至2003年6月,在中海石油(中国)有限公司天津分公司对外合作处工作;2003年6月至2006年2月,任中海石油(中国)有限公司南堡35-2油田开发项目组副总经理;2006年2月至2009年2月,任中海石油(中国)有限公司渤中34-1油田工程项目组副总经理;2009年2月至2009年6月,任中海石油气电集团管网信息监控中心高级工程师;2009年6月至2010年1月,任中海石油海南天然气有限公司副总经理;2010年1月至2016年5月,先后任广东珠海金湾液化天然气有限公司副总经理、代总经理、总经理、党委书记;2016年5月至2018年3月,任中海石油气电集团珠海地区党委书记、广东珠海金湾液化天然气有限公司总经理、党委书记、中海石油广东液化天然气有限公司总经理;2018年3月至2020年6月,任中国海洋石油集团有限公司(中国海洋石油有限公司)工程建设部副总经理。2020年7月至今,任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
谢日彬	2003年7月至2004年4月,在中石油大港油田任技术员;2004年4月至2007年3月,任中海石油深圳分公司流花油田作业区生产操作、生产主操;2007年3月至2012年3月,任中海石油深圳分公司流花油田作业区生产监督、生产主管;2010年6月至2012年10月,任中海石油深圳分公司流花4-1生产代表、生产准备组经理;2012年3月至2016年10月,任中海石油深圳分公司流花油田作业区生产经理(其间:2012年8月至2015年4月,兼任中海石油深圳分公司流花油田作业区工会主席);2016年10月至2018年5月,任中海石油深圳分公司流花油田作业区副总经理(其间:2016年11月至2017年11月,兼任中海石油深圳分公司流花油田作业区党委副书记、纪委书记;2017年11月至2018年5月,兼任中海石油深圳分公司流花油田作业区党委书记、代理总经理);2018年5月至2020年6月,任中海石油深圳分公司流花油田作业区党委书记、总经理。2020年8月至今,任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
张海涛	1992年7月至1994年11月,任天津航空机电公司助理工程师;1994年11月至2000年4月,在中海石油工程设计公司先后任机电部助理工程师、工程师和撬块项目组设计副经理;2000年4月至2001年5月,任海洋石油工程股份有限公司设计公司撬块项目组设计副经理;2001年5月至2007年6月,在海洋石油工程股份有限公司设计公司先后任PL19-3设计项目工程师、明珠号改造设计经理、BZ25-1油田开发工程设计副经理、设计经理、八角亭、锦州21-1、锦州25-1S项目设计经理;2007年6月至2012年3月,在海洋石油工程股份有限公司设计公司先后任项目管理部副经理、总经理助理、副总经理;2012年3月至2013年2月,任海洋石油工程股份有限公司建造公司总经理;2013年2月至2015年2月,任海洋石油工程股份有限公司特种设备公司总经理;2015年2月至2018年3月,任海洋石油工程股份有限公司特种设备公司党委书记、总经理;2018年3月至2020年7月,任海洋石油工程股份有限公司办公室总经理、公司党委办公室主任;2020年7月至2021年7月,任海洋石油工程股份有限公司设计院党委书记、院长、海洋工程技术中心主任。2021年8月至今,任海洋石油工程股份有限公司副总裁兼总工程师。
刘连举	2001年2月-2022年3月,任海洋石油工程股份有限公司董事会秘书。2005年3月-2010年12月,兼任证券部总经理。2010年12月-2021年10月,兼任董秘办总经理。

其它情况说明

√适用 □不适用

期后事项:

1. 经公司于2022年3月18日召开的董事会第七届第九次会议审议通过,聘任公司现任财务总监李鹏先生担任公司董事会秘书。

2. 经公司于2022年3月18日召开的董事会第七届第九次会议审议通过，公司原董事会秘书刘连举先生根据公司“三项制度”改革要求，因年龄原因，辞去公司董事会秘书职务。
3. 经公司于2022年3月3日召开的董事会第七届第八次会议审议通过，原副总裁于长生先生辞去副总裁职务。董事会于2022年3月2日收到于长生先生的书面辞职申请。因个人原因，于长生先生申请辞去公司副总裁职务。根据《公司法》、《公司章程》的相关规定，于长生先生的辞职申请自送达董事会之日起生效。于长生先生辞职后，不再担任公司其他任何职务。详见公司于2022年3月4日披露的董事会决议公告。

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1. 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
邱健勇	中国海洋石油集团有限公司	专职董事	2021年8月	不适用
彭文	中国海洋石油集团有限公司	专职监事	2020年6月	不适用
车永刚	中国海洋石油集团有限公司	专职监事	2020年7月	不适用
在股东单位任职情况的说明		不适用		

2. 在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
辛伟	上海勘察设计研究院(集团)有限公司	副总裁	2018年3月	不适用
郑忠良	中国农业大学经济管理学院	会计系副教授、会计系主任、会计专硕项目主任	2013年9月	不适用
	赞同科技	独立董事	2019年12月	
在其他单位任职情况的说明		独立董事邱晓华先生、监事会主席彭文先生在其他单位任职的情况较多，具体请参见本章节第一部分董事、监事和高管主要工作经历的相关内容。		

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

适用 不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据岗位的职责和复杂程度以及工作表现和成绩，本着有利于人员稳定及激励与约束相结合的原则，确定报酬标准。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	参照本行业董事、监事和高管人员的工资薪酬。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	1. 公司三名独立董事的津贴为每人每年12.8万元人民币(含税)，出席董事会和股东大会的差旅费以及其他按《公司章程》行使职权所需费用在公司据实报销。 2. 不在公司领取报酬、津贴的董事、监事有邱健勇先生、彭文先生、车永刚先生以及已离任的康卓玮女士。上述董事、监事在控股股东中国海洋石油集团有限公司或控股股东下属公司领取报酬、津贴。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	975.53万元(税前)。

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
邱健勇	董事	选举	新任, 根据公司管理和发展需要
辛伟	独立董事	选举	新任, 根据公司管理和发展需要
郑忠良	独立董事	选举	新任, 根据公司管理和发展需要
张海涛	副总裁、总工程师	聘任	新任, 根据公司管理和发展需要
康卓玮	原董事	离任	因工作调整
郭涛	原独立董事	离任	因任职已满 6 年到期辞任
黄永进	原独立董事	离任	因任职已满 6 年到期辞任

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第七届第二次 董事会	2021 年 3 月 19 日	<p>(一) 审议通过《公司 2020 年董事会工作报告》。</p> <p>(二) 审议通过《公司 2020 年总裁工作报告》。</p> <p>(三) 审议通过《公司 2020 年度内部控制评价报告》。</p> <p>(四) 审议通过《公司 2020 年度内部控制审计报告》。</p> <p>(五) 审议通过《关于会计政策变更的议案》。</p> <p>(六) 审议通过《关于计提减值准备的议案》。</p> <p>(七) 审议通过《公司 2020 年度财务决算报告》。</p> <p>(八) 审议通过《公司 2020 年度利润分配预案》。</p> <p>经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审计, 母公司 2020 年度实现净利润 614,624,204.93 元, 截至 2020 年末, 母公司可供股东分配的利润为 8,578,844,741.44 元, 母公司资本公积金余额为 4,245,387,997.87 元。公司拟以 2020 年末总股本 4,421,354,800 股为基数, 每 10 股派发现金红利 0.70 元(含税), 不分配股票股利和利用资本公积金转增股本。本次分配共计派发现金红利 309,494,836.00 元, 未分配的利润余额结转至以后年度分配。</p> <p>(九) 审议通过《公司 2020 年度社会责任报告》。</p> <p>(十) 审议通过《董事会审计委员会关于立信会计师事务所从事本公司 2020 年度财务和内控审计工作的总结报告》。</p> <p>(十一) 审议通过《公司 2020 年年度报告及摘要》。</p> <p>(十二) 审议通过《关于公司年度募集资金存放与使用情况的专项报告》。</p> <p>(十三) 审议通过《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》。</p> <p>同意公司使用不超过 4.10 亿元人民币的闲置募集资金暂时补充流动资金, 使用期限为自公司董事会审议批准之日起不超过 12 个月, 到期将归还至募集资金专户。</p> <p>(十四) 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》。</p> <p>同意续聘立信会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2021 年度财务和内部控制审计机构, 为公司提供会计报表审计以及财务报告为主的内控审计服务和其他相关审计服务, 聘期一年。授权公司经营层与立信会计师事务所(特殊普通合伙)商定 2021 年度整体审计费用。</p> <p>董事会通过的上述第一、六、七、八、十一、十四项议案须提交公司 2020 年度股东大会审议。</p>

会议届次	召开日期	会议决议
第七届第三次 董事会	2021年4月28日	<p>(一) 审议通过《公司2021年第一季度报告》。</p> <p>(二) 审议通过《关于为海油工程国际有限公司提供担保的议案》。 为降低融资成本，同意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。 董事会授权管理层办理本次担保的相关事宜。</p> <p>(三) 审议通过《关于开展外汇套期保值业务的议案》。 为防范汇率波动对公司经营业绩带来的不确定性影响，同意公司2021年开展总额度不超过2.20亿美元（或等值港元）的套期保值业务，交易对手限于银行资产规模在国内排名前10位的国有大型商业银行或穆迪评级A级以上的大型外资银行，套期保值业务产品限于两年期以内的外汇远期、期权交易。 鉴于外汇套期保值业务与公司生产经营密切相关，董事会授权公司管理层审批日常外汇套期保值业务方案，并签署外汇套期保值业务相关合同。授权期限自董事会审议通过后至2021年12月31日内有效。</p> <p>(四) 审议通过《关于更换独立董事的议案》。 根据中国证监会《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》及公司《独立董事工作制度》的要求，独立董事连任时间不得超过六年。公司现任独立董事郭涛先生和黄永进先生自2015年5月起在公司连续任职已满六年，向董事会申请辞去独立董事职务和董事会专门委员会相关职务，辞职后将不在公司任职。公司董事会对郭涛先生和黄永进先生在担任公司独立董事期间忠实诚信、勤勉尽责的工作表示由衷感谢！ 综上，根据《公司法》、《公司章程》及公司《独立董事工作制度》等有关规定，提名辛伟先生和郑忠良先生为独立董事候选人进入公司第七届董事会，任期自股东大会审议通过之日起至第七届董事会届满时止。 该议案尚须提交公司2020年年度股东大会审议批准。</p> <p>(五) 审议通过《关于召开公司2020年年度股东大会的议案》。</p>
第七届第四次 董事会	2021年7月21日	<p>(一) 审议通过《关于调整第七届董事会部分专门委员会委员的议案》。 同意调整公司第七届董事会薪酬与考核委员会、审计委员会和提名委员会委员组成，调整后的公司第七届董事会薪酬与考核委员会、审计委员会和提名委员会委员如下： 薪酬与考核委员会委员：邱晓华先生、杨敬红先生、辛伟先生，其中邱晓华先生担任召集人。 审计委员会委员：郑忠良先生、邱晓华先生、辛伟先生，其中郑忠良先生担任召集人。 提名委员会委员：辛伟先生、于毅先生、邱晓华先生，其中辛伟先生担任召集人。</p>
第七届第五次 董事会	2021年8月20日	<p>(一) 审议通过《关于计提减值准备的议案》。</p> <p>(二) 审议通过《公司2021年半年度报告及摘要》。</p> <p>(三) 审议通过《关于公司2021年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》。</p> <p>(四) 审议通过《关于调整公司2021年度自有资金理财额度的议案》。 为提高资金使用效率，经公司2020年12月22日召开的第七届董事会第一次会议审议批准，同意公司在保证正常经营、资金安全的前提下，授权公司管理层使用不超过人民币60亿元的暂时闲置资金，投资安全性高的大额存单、银行理财产品、货币市场基金、信托理财产品，该等额度在决议有效期内可循环使用。该授权自董事会审议通过之日起至2021年12月31日有效。 因公司现金流持续改善，为进一步提高资金使用效率，同意将2021年自有资金理财额度由不超过人民币60亿元调整至不超过人民币70亿元，理财产品范围保持不变。</p> <p>(五) 审议通过《关于聘任张海涛先生为公司副总裁兼总工程师的议案》。 根据公司管理和发展的需要，同意聘任张海涛先生为公司副总裁兼总工程师。</p>

会议届次	召开日期	会议决议
第七届第六次 董事会	2021年10月27日	<p>(一) 审议通过《关于计提减值准备的议案》。 2021年第三季度,公司计提减值损失0.59亿元,均为应收账款按账龄计提的坏账准备。</p> <p>(二) 审议通过《公司2021年第三季度报告》。</p> <p>(三) 审议通过《关于康卓玮女士辞去公司董事及董事会相关专业委员会职务的议案》。 公司董事会于2021年10月27日收到康卓玮女士的辞职申请,康卓玮女士因工作安排变动原因,申请辞去公司董事及担任的董事会专门委员会相关职务。康卓玮女士的辞职申请将在股东大会选举新董事之时生效。 康卓玮女士自2020年12月出任海油工程董事以来,勤勉尽责,恪尽职守,发挥自身资金管理专业特长,对公司提高资金使用效率、防控资金使用风险,确保资金使用安全等方面提出了建设性意见和建议,为公司规范运作及健康发展发挥了积极的作用。 董事会对康卓玮女士为公司可持续健康发展做出的突出贡献表示衷心的感谢!</p> <p>(四) 审议通过《关于选举邱健勇先生为公司董事候选人的议案》。 根据公司股东提名,同意选举邱健勇先生为公司第七届董事会董事候选人。 该议案尚须提交公司2021年第一次临时股东大会审议批准。</p> <p>(五) 审议通过《关于召开公司2021年第一次临时股东大会的议案》。</p>
第七届第七次 董事会	2021年12月28日	<p>(一) 审议通过《关于增补董事会战略委员会委员的议案》。 同意增补邱健勇先生为公司第七届董事会战略委员会委员,任期与第七届董事会同步。</p> <p>(二) 审议通过《关于公司2022年度财务预算的议案》。</p> <p>(三) 审议通过《关于公司2022年度银行授信额度的议案》。 同意公司与中海石油财务有限责任公司、商业银行等金融机构签订授信协议,授信额度总额258亿元人民币。 授权公司管理层代表公司签署上述额度内的授信文件。</p> <p>(四) 审议通过《关于使用部分暂时闲置自有资金购买理财产品并授权管理层签订相关购买理财产品协议的议案》。 为提高资金使用效率,在保证正常经营、资金安全的前提下,授权公司管理层使用不超过人民币85亿元的暂时闲置资金,投资安全性高的大额存单、结构性存款、银行理财产品、信托理财产品、货币市场基金,该等额度在决议有效期内可循环使用。该授权自董事会审议通过之日起至2022年12月31日有效。</p> <p>(五) 审议通过《关于为全资子公司提供授信担保的议案》。 为支持公司全资子公司业务发展,加强授信集中管理,节约公司整体财务费用,同意公司为部分全资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,或获取独立银行授信时提供合理必要的担保,本公司承担相应的连带担保责任。担保总额不超过等值人民币6亿元,担保期限为自董事会批准之日起至2023年12月31日。 董事会授权管理层具体办理出具母公司担保等相关事宜。</p> <p>(六) 审议通过《关于与中国海洋石油集团有限公司签署财务共享服务协议的议案》。 同意与中国海洋石油集团有限公司签订财务共享服务协议,服务价格793.94万元(含6%增值税),服务期限自2021年1月1日至2021年12月31日。 在审议该项关联交易事项时,关联董事邱健勇先生回避表决。</p> <p>(七) 审议通过《关于开展外汇套期保值业务的议案》。 为防范汇率波动对公司经营业绩带来的不确定性影响,同意公司2022年开展总额度不超过1.20亿美元的套期保值业务,交易对手限于银行资产规模在国内排名前十位的国有大型商业银行或穆迪评级A级以上的大型外资银行,套期保值业务产品限于一年(含)期以内的外汇远期、期权交易。 鉴于外汇套期保值业务与公司生产经营密切相关,董事会授权公司管理层审批日常外汇套期保值业务方案,并签署外汇套期保值业务相关合同。授权期限自董事会审议通过后至2022年12月31日内有效。</p> <p>(八) 审议通过《公司2022年度投资计划》。 公司2022年计划投资10.54亿元人民币,主要用于基地建设、专业技术服务装备、科研资本性支出、信息化建设、节能低碳、环境治理、办公设备及慈善公益事业等项目。</p> <p>(九) 审议通过《关于〈公司“十四五”发展规划〉的议案》。</p> <p>(十) 审议通过《关于海洋石油工程(青岛)有限公司购置浮体平台大型龙门起重机的议案》。 为进一步提升浮体项目大型分段、上部模块总装能力和效率,提高装焊平台甲板片预制和模块建造能力,同意公司全资子公司海洋石油工程(青岛)有限公司购置1台800吨级龙门起重机,投资总额约1.41亿元人民币,全部投资由青岛子公司自筹资金解决,并批准其可研报告。</p> <p>(十一) 审议通过《关于〈海油工程落实董事会职权实施方案〉的议案》。</p> <p>(十二) 审议通过《关于〈海油工程经理层成员任期制和契约化管理实施方案〉的议案》。</p>

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
于毅	否	6	6	0	0	0	否	2
王章领	否	6	5	0	1	0	否	1
杨敬红	否	6	6	0	0	0	否	0
邱健勇	否	1	1	1	0	0	否	0
邱晓华	是	6	6	4	0	0	否	0
辛伟	是	4	4	2	0	0	否	0
郑忠良	是	4	4	2	0	0	否	0
康卓玮	否	5	4	2	1	0	否	0
郭涛	是	2	2	0	0	0	否	1
黄永进	是	2	2	0	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	6
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	3

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(1) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	郑忠良、邱晓华、辛伟
提名委员会	辛伟、于毅、邱晓华
薪酬与考核委员会	邱晓华、杨敬红、辛伟
战略委员会	于毅、王章领、邱健勇

(2) 报告期内战略委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 12 月 28 日	审议公司“十四五”发展规划	<p>1. 面对“3060”双碳目标，公司应该跳出传统的发展思路，找到绿色低碳转型的抓手，可以考虑借鉴中国海油已经开展的全生命周期完整性管理，包括碳足迹。公司可以考虑将碳足迹延伸至全产业链，所有产业链关联材料、设备的碳足迹记录到最终交付的产品上，这是公司转型过程中需要着力考虑的问题。</p> <p>2. 关于新能源方面，海上风电未来有相当的成长空间，公司将其作为重要的业务方向，不仅仅是要提供海上风电设备的制造、安装，而是延展至运维，为项目全生命周期提供综合服务。公司应该围绕着清洁能源的未来发展，先人一步，考虑整合市场上的有效资源，为客户在新能源领域提供全生命周期服务，培育公司新的增长点。</p> <p>3. 关于整体资源整合，目前公司装备设施主要是通过购买或租赁的方式获得，公司可以从战略角度提前谋划，发挥公司管理优势，整合资源为我所用。</p> <p>4. “十四五”发展规划是公司向高质量发展迈进的纲领性文件，公司应深刻认识“十四五”发展规划的重要意义，找准公司“十四五”发展规划与国家“十四五”规划纲要的切入点，积极融入国家发展大局。要坚决维护规划执行的连贯性，坚持一张蓝图干到底，全面提升公司规划目标引领力。系统做好各发展阶段的战略任务分解，压实规划指标责任，定期跟踪监督通报，增强战略执行力，确保规划部署有人管、有人跟、有落实，确保规划各项指标落实落地。为保障国家能源安全展现公司的担当与价值。</p> <p>会议形成决议如下： 海洋石油工程股份有限公司于 2021 年 12 月 28 日以视频通讯方式召开了公司 2021 年第一次董事会战略委员会会议。战略委员会成员于毅先生、王章领先生、邱健勇先生出席了本次会议；董事会秘书列席了会议。会议的召开符合法律、法规、规章及公司章程的规定。 本次会议由董事会战略委员会召集人于毅先生主持。与会董事一致审议通过《关于〈公司“十四五”发展规划〉的议案》。</p>	

(3) 报告期内提名委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 4 月 28 日	审议《关于提名公司独立董事候选人的议案》	<p>公司现任独立董事郭涛先生和黄永进先生自 2015 年 5 月起在公司连续任职已满六年，向董事会申请辞去独立董事职务和董事会专门委员会相关职务，辞职后将不在公司任职。</p> <p>鉴于此，根据《公司法》、《公司章程》、中国证监会《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》以及公司《独立董事工作制度》等有关规定，经慎重考察和征求意见，提名辛伟先生和郑忠良先生为独立董事候选人进入公司第七届董事会，任期自股东大会审议通过之日起至第七届董事会届满时止。</p> <p>委员会已按照法律规定对被提名人的个人履历、教育背景、工作业绩等情况进行审查，并征得被提名人同意。</p> <p>委员会认为：被提名人符合《公司法》、《公司章程》及《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》的有关规定，任职资格合法，同意将以上人选提交公司董事会审议。</p>	
2021 年 8 月 20 日	审议《关于提名张海涛先生为公司副总裁兼总工程师的议案》	<p>经与会委员认真审议，一致审议通过《关于提名张海涛先生为公司副总裁兼总工程师的议案》，同意将该议案提交公司第七届第五次董事会审议。</p> <p>根据公司管理和发展的需要，提名委员会提名张海涛先生为公司副总裁兼总工程师。委员会已按照法律规定对被提名人的个人履历、教育背景、工作业绩等情况进行审查，并征得被提名人同意。</p> <p>委员会认为：被提名人符合《公司法》和《公司章程》的有关规定，任职资格合法，符合上市公司高级管理人员的任职条件，同意将以上人选提交公司董事会审议。</p>	

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021年10月27日	审议《关于提名邱健勇先生为公司董事候选人的议案》	<p>经与会委员认真审议，一致审议通过《关于提名邱健勇先生为公司董事候选人的议案》，同意将该议案提交公司第七届第六次董事会审议。</p> <p>康卓玮女士因工作安排变动原因，其本人申请辞去公司董事职务。公司需要增补一名董事。持有公司有表决权总数 48.36% 股份的股东中国海洋石油集团有限公司推荐邱健勇先生为公司第七届董事会董事候选人。</p> <p>根据公司管理和发展的需要，提名委员会提名邱健勇先生为公司董事候选人，委员会已按照法律规定对被提名人的个人简历、教育背景、工作业绩等情况进行审查，并征得被提名人同意。</p> <p>提名委员会认为：被提名人具备《公司法》等法律法规规定的担任上市公司董事的资格，符合《公司章程》规定的任职条件，同意将以上人选提交公司董事会审议。</p>	

(4) 报告期内薪酬委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021年12月28日	审议《关于〈海油工程经理层成员任期制和契约化管理实施方案〉的议案》	<ol style="list-style-type: none"> 1. 《方案》整体构架全面，考核措施和要点充分。建议考核要有明确的量化指标，便于考核。 2. 《方案》较以前更全面、更系统。建议执行过程中也要考虑一些特殊情况或不可抗力的影响，比如新冠疫情或特大台风导致业绩指标无法完成的情况。 <p>与会董事一致审议通过《关于〈海油工程经理层成员任期制和契约化管理实施方案〉的议案》。</p>	

(5) 报告期内审计委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 3 月 19 日	<p>1. 公司财务管理部汇报了《会计政策变更的议案》、《计提减值准备的议案》和《2020 年度财务决算报告》3 项议案；</p> <p>2. 审计部汇报了《2020 年度内控评价报告》；</p> <p>3. 立信会计师事务所向审计委员会汇报了海油工程 2020 年财务和内控审计工作的管理建议书；</p> <p>4. 公司财务总监汇报了《关于续聘公司 2021 年度财务审计机构和内部控制审计机构的议案》；</p> <p>5. 审计委员会召集人郭涛汇报了《向董事会提交会计师事务所从事本年度海油工程审计工作的总结报告》和《董事会审计委员会 2020 年度履职情况报告》议案。</p>	<p>董事重要意见和建议</p> <p>1. 公司应该在对外投资决策方面加大制度化的管理。公司部分海外项目发生亏损，说明公司在投资管控上明显存在不足。</p> <p>2. 公司应该关注地缘政治风险对公司海外项目带来的影响。</p> <p>3. 公司要关注 2021 年内控缺陷整改的进度。</p> <p>4. 公司应做好海外项目在投标前的风险控制。</p> <p>会议决议</p> <p>(一) 审议通过《公司会计政策变更的议案》。</p> <p>审计委员会认为，本次公司会计政策的变更，是严格财政部《企业会计准则第 21 号—租赁》要求进行的变更及调整，符合公司实际情况。同意将本次会计政策变更提交董事会审议。</p> <p>(二) 审议通过《公司计提减值准备的议案》。</p> <p>审计委员会认为，本次计提减值准备是公司根据《企业会计准则》及公司会计政策的相关规定进行的。计提后能更加公允的反映公司截止 2020 年 12 月 31 日的财务状况、资产价值及经营情况。同意将本次计提减值准备议案提交董事会审议。</p> <p>(三) 审议通过《公司 2020 年度财务决算报告》。</p> <p>审计委员会认为：</p> <p>1. 公司在审计前编制的财务报表与审计后的财务报表没有重大差异，经审计的财务报表如实地反映了公司的财务状况。</p> <p>2. 经审计的公司财务报表符合新企业会计准则的相关规定，能够如实地反映了企业的生产经营状况，财务数据准确无误，不存在重大遗漏。</p> <p>3. 立信会计师事务所（特殊普通合伙）（以下简称“立信”）在对公司 2020 年度财务报表审计过程中，以公允、客观的态度完成了独立审计，同意将公司财务会计报表提交董事会审议。</p> <p>(四) 审议通过《公司 2020 年度内控评价报告》。</p> <p>审计委员会认为，公司 2020 内部控制制度较为健全并有效执行。公司已经建立起较为健全和完善的内部控制体系，各项内部控制制度符合我国法律法规以及相关监管规则的要求，且能够得到有效执行。报告真实、客观地反映了公司 2020 年内部控制的建设及运行情况。</p> <p>(五) 审议通过《向董事会提交会计师事务所从事 2020 年度海油工程审计工作的总结报告》。</p> <p>审计委员会认为，立信在对公司进行 2020 年度审计过程中，按照中国注册会计师审计准则的要求执行了恰当的审计程序，为发表审计意见获取了充分、恰当的审计证据。立信对公司财务报表和财务报告内部控制发表的标准无保留审计意见，是在获取充分、恰当的审计证据的基础上做出的。</p> <p>(六) 审议通过《关于续聘公司 2021 年度财务和内部控制审计机构的议案》。</p> <p>审计委员会认为，立信在公司 2020 年度财务报表和财务报告内部控制审计过程中，能依照国家的政策、法规，认真负责地按期保质完成审计工作，保持了应有的独立性，以公允、客观的态度进行了独立审计，较好地完成了年度审计工作，建议续聘立信为公司 2021 年度财务和内控审计机构。授权公司经营层与立信商定 2021 年度整体审计费用，整体审计费用控制在 250 万元以内。同意将该事项提交董事会审议，并将提交股东大会审议批准。</p> <p>(七) 审议通过《董事会审计委员会 2020 年度履职情况报告》。</p>	

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021年4月28日	公司财务管理部汇报了《2021年第一季度财务报告》	<p>会议决议</p> <p>海洋石油工程股份有限公司于2021年4月28日在北京市召开了公司2021年第二次董事会审计委员会会议。审计委员会成员郭涛先生、邱晓华先生、黄永进先生出席了本次会议，公司监事、部分高级管理人员和财务管理部总经理列席了会议。会议的召开符合法律、法规、规章及公司章程的规定。</p> <p>本次会议由董事会审计委员会召集人郭涛先生主持。会议审议通过了《公司2021年第一季度财务报告》。</p> <p>审计委员会认为：</p> <p>(1) 公司编制的财务报表如实地反映了2021年第一季度公司的财务状况。</p> <p>(2) 同意将公司2021年第一季度财务会计报表提交董事会审议。</p>	
2021年8月20日	公司财务管理部汇报了《关于计提减值准备的议案》和《2021年半年度财务报告》	<p>董事重要意见和建议</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 上半年公司通过加强管理，收入效益有明显的改善。公司在管理方面下了很大的功夫，也明显体现在了取得的效益方面。 2. 在整体经济形势非常不明朗的情况下，公司积极开拓市场，取得了良好的市场份额，LNG业务收入较快增长。 3. 公司克服上游产品原材料涨价较多的不利影响，扭转了去年同期亏损的局面，实现了4亿元净利润，成绩来之不易。 <p>会议决议</p> <p>(一)《关于计提减值准备的议案》</p> <p>审计委员会认为，本次计提减值准备是公司根据《企业会计准则》及公司会计政策的相关规定进行的。计提后能更加公允的反映公司截止2021年6月30日的财务状况、资产价值及经营情况。同意将本次计提减值准备议案提交董事会审议。</p> <p>(二)《公司2021年半年度财务报告》</p> <p>审计委员会认为：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 公司编制的财务报表如实地反映了2021年上半年公司的经营成果、财务状况和现金流情况。 2. 同意将公司编制的2021年上半年财务会计报表提交董事会审议。 	
2021年10月27日	公司财务管理部汇报了《关于计提减值准备的议案》和《公司2021年第三季度财务报告》	<p>会议决议</p> <p>(一)《关于计提减值准备的议案》</p> <p>审计委员会认为，本次计提减值准备是公司根据《企业会计准则》及公司会计政策的相关规定进行的。计提后能更加公允的反映公司截止2021年9月30日的财务状况、资产价值及经营情况。同意将本次计提减值准备议案提交董事会审议。</p> <p>(二)《公司2021年第三季度财务报告》</p> <p>审计委员会认为：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 公司编制的财务报表如实地反映了2021年第三季度公司的经营成果、财务状况和现金流情况； 2. 同意将公司编制的2021年第三季度财务会计报表提交董事会审议。 	

(6) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

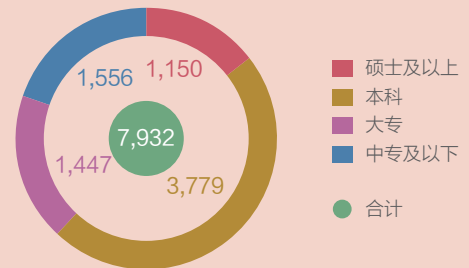
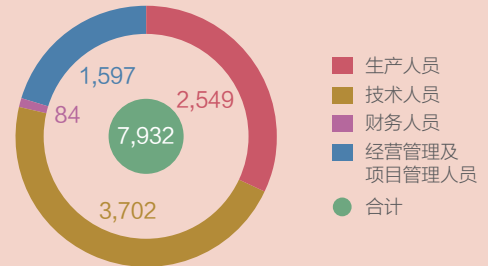
适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	5,544
主要子公司在职员工的数量	2,388
在职员工的数量合计	7,932
母公司及主要子公司需承担费用的 离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	2,549
技术人员	3,702
财务人员	84
经营管理及项目管理人员	1,597
合计	7,932
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士及以上	1,150
本科	3,779
大专	1,447
中专及以下	1,556
合计	7,932



(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司深化实施价值导向的薪酬分配制度，执行岗位绩效工资制，健全与员工岗位相匹配、与业务发展相适应的员工薪酬福利体系。强化完善业绩考核和收入分配联动机制，加强业绩奖金考核兑现方式，建立健全经营业绩考核、员工个人工作绩效评价同效益奖金分配强挂钩的约束激励机制。同时，公司不断推进市场化薪酬建设进程，逐步构建生产、技术、管理等多要素参与，涵盖年初指标设定、突出贡献评价、年终重要成果总结的奖励激励体系，不断加强对科研、关键岗位和一线人员的精准激励力度，为公司高质量发展提供薪酬福利保障。

◁ 公司参加 2021 年“一带一路”暨金砖国家技能发展与技术创新大会嘉克杯国际焊接大赛，尽锐出战再获佳绩



△ 陆丰油田群 14-4 工程项目
海上安装

（三）培训计划

√适用 □不适用

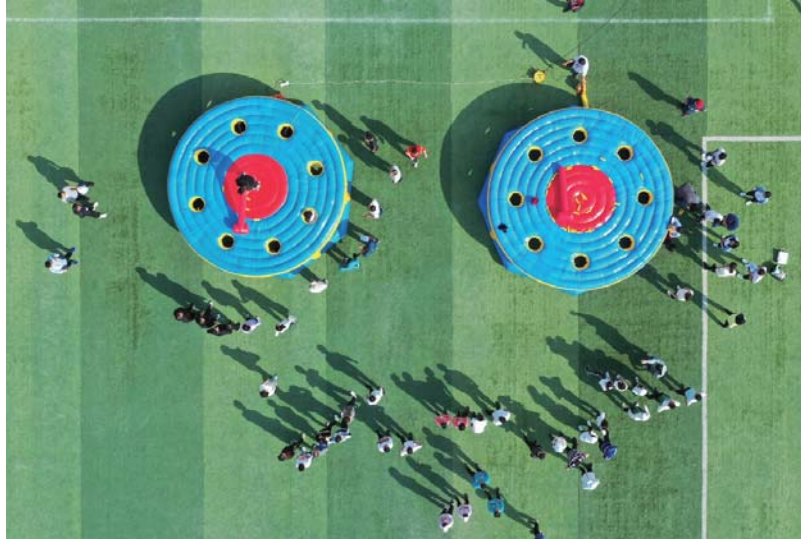
2021 年，公司认真贯彻落实中央人才工作会精神，扎实推进公司“人才兴企”战略和干部人才“3+1”工程实施方案，持续完善“五位一体”培训体系，明确普适化、提升化、专项化、高端化培训路径，不断创新培训模式、挖潜培训资源、优化培训流程、强化培训保障，持续提高员工综合素质和能力水平，本年度培训总人次 19.43 万人次，培训总学时 134 万学时，

▽ 于毅董事长为 2021 年新员工
起航计划训练营授课

人均达 169 学时，超额完成培训学时目标；大力推广使用“海学”平台，开办全员基础知识培训，创新培养手段，提高培训效能，为建设中国特色国际一流能源工程公司提供人才支持和保障。



▷ 趣味运动会



(四) 劳务外包情况

适用 不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

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

2021 年，公司没有对现金分红相关政策进行调整。

公司章程中规定的利润分配政策为：

1. 公司利润分配政策的基本原则

- (1) 公司充分考虑对投资者的回报，在不违反《公司法》分红规定的前提下，每年按当年实现的合并报表中归属于母公司股东的净利润的规定比例向股东分配股利。
- (2) 公司的利润分配政策保持连续性和稳定性，同时兼顾公司的长远利益、全体股东的整体利益及公司的可持续发展。
- (3) 公司优先采用现金分红的利润分配方式。

2. 公司利润分配具体政策

(1) 利润分配的形式

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

(2) 现金分红的具体条件和比例

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

特殊情况是指：

- ① 公司未来十二个月内发生重大对外投资计划或重大现金支出（募集资金项目除外）达到或者超过公司最近一期经审计

净资产的 30%；投资计划或现金支出包括公司拟对外投资、收购资产、对外偿付债务或者购买设备等；

② 审计机构对公司该年度财务报告未出具标准无保留意见的审计报告。

(3) 发放股票股利的具体条件

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

3. 公司利润分配方案的审议程序

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

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

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

(3) 公司调整或变更利润分配政策的决策程序

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

4. 公司利润分配方案的实施

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

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 <input type="checkbox"/> 否

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

适用 不适用

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

参照本行业董事、监事和高管人员的工资薪酬，根据岗位的职责和复杂程度以及工作表现和成绩，本着激励与约束相结合的原则进行考核并确定报酬标准。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

持续开展内控制度体系优化工作。报告期完成制度新制定或修订共计 149 个，其中新增 12 个，修订 93 个，废止 44 个，进一步健全完善公司内控控制制度体系。

优化授权放权事项，进一步为基层赋能。结合公司两制一契改革，优化权限设置，激发基层活力，增加向分子公司授权 35 个，释放管理权限，降低审批层级 59 个，扩大审批金额 18 项，增强审批效率，减少审批环节 60 个。

精简优化制度体系，保持制度精简高效。落实公司国企三年改革行动方案，实施制度精简优化，公司层面精简制度 44 个，精简比例 10.71%；分子公司层面精简制度 132 个，精简比例达到 10.62%，进一步提升制度实施的效率和效果。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

报告期内，公司根据《公司法》《证券法》等法律及公司章程，对子公司实施管理控制，指导子公司健全法人治理结构，修订公司章程，实施组织机构优化，完善子公司治理体系制度建设，加强对子公司内部控制和风险管理，持续推进子公司治理体系和治理能力现代化建设，提升子公司的经营管理水平和防风险能力；督促子公司聚焦生产经营管理，按照公司经营目标分解、压实业绩考核主体责任；按照放管结合、适当授权、目标导向原则，围绕资产创效、降本增效、科技创新、改革发展等目标，对各子公司因业施策分类管控，充分调动各子公司的积极性，形成牢固的利益共同体；四是加强设计、建造、海上安装、LNG 工程等创造价值单元能力建设，保持管理机构与团队精炼高效，使子公司成为公司战略推进和业务发展的中坚力量。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

立信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2021 年度的内部控制进行了审计，并出具了标准无保留的《内部控制审计报告》，

认为公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

《内部控制审计报告》与本报告同日披露，详细报告请见上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

严格按照中国证监会的要求完成公司治理自查。2021年，根据《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》，中国证监会启动上市公司治理专项行动。公司严格根据专项行动第一阶段要求的自查清单开展自查，认真查找公司治理存在的不足和差距，于2021年3月底前向中国证监会提交了自查清单。

根据《上市公司治理准则》（2018年修订），为加强公司治理，进一步规范董事、监事选举程序，保护中小股东的合法权益，海油工程计划在公司章程和股东大会议事规则中明确董事、监事选举采用累积投票制，并规定相关实施细则。并计划将公司章程等制度修订案上报公司拟于2022年上半年召开的股东大会审议批准。

十六、其他

适用 不适用

环境与社会责任

一、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

1. 排污信息

适用 不适用

公司全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司（以下简称“青岛子公司”）被山东省青岛市确定为山东省青岛市 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。



(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。但是，青岛子公司对废弃物管理高度重视，未发生过废弃物渗漏、泄露等污染土壤的情况。

(2) 污染物排放方式:

- ① 青岛子公司产生的生活污水全部经厂区内一体化污水处理设备预处理达《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B 级标准后，排入市政污水管道，进污水处理厂处理。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: 0.095 吨;

甲苯: 0.247 吨;

二甲苯: 1.349 吨;

非甲烷总烃: 4.51 吨;

颗粒物排放总量: 3.793 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 3.79 万 m³;

COD 平均排放浓度 88.9mg/L, COD 排放总量 3.3 吨;

氨氮平均排放浓度 3.72mg/L, 氨氮排放总量 0.107 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。

本报告期内，青岛子公司未发生环境污染事故，也未受到任何环保相关行政处罚。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

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

2021 年，青岛子公司继续推进环保设施升级改造，完成组块配套车间、制管车间 15 台套焊烟除尘设施的安装及验收工作，投入使用后将进一步改善车间作业环境，减少排放。

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) 船舶水污染防治

严格执行《船舶水污染物排放控制标准》（GB 3552-2018），公司已按照计划完成了全部 8 条船舶的生活污水系统零排放改造工作，涉及公司海洋石油 225 船、海洋石油 226 船、滨海 108 船、蓝鲸船、蓝疆船、海洋石油 228 船、海洋石油 229 船和海洋石油 221 船。

(2) 大气污染物排放控制

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

(3) 船舶污水水、含油污水、垃圾处置情况

公司按照相关海事法律法规的要求，建立了船舶安全管理体系，对船舶污水水、含油污水、垃圾的处置有明确要求。船舶污水水按照《沿海海域船舶排污设备铅封管理规定》（交海发[2007]165号）要求实施零排放，全部交予与公司签订回收协议的具备污染物处理资质的机构进行回收处理。所有的含油污水、垃圾均由符合资质的专业公司进行对口接收，并提供符合海事机关要求的接收证明。

(4) 应急管理

公司船舶配有中国海事局批准的《垃圾管理计划》（GMP）和《油污应急计划》（SOPEP），船舶各项操作严格执行 GMP 和 SOPEP。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）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保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。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 2021 年 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。

（四）在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

实现“碳达峰、碳中和”，是贯彻新发展理念、构建新发展格局、推动高质量发展的内在要求，是国家重大战略决策。公司高度重视双碳战略，深刻认识其重大意义和作用，结合公司业务特点，加快绿色低碳发展步伐，以节能降碳为抓手，推动公司在发展中促进绿色转型，在绿色转型中实现更好发展，取得了积极效果。2021 年，通过落实 137 项节能增效措施，共计实现节能量 3,288 吨标准煤，完成考核目标的 206%；实现减碳量 9,939 吨，完成考核目标的 101%，节约生产运营成本 1,953 万元；在天津市 2021 年组织的能耗双控考核中获得超额完成等级，受到天津市发改委通报表扬，获评天津市节能信用等级 A 级企业。“十三五”时期，公司旗下 2 家单位荣获国家绿色工厂荣誉称号、1 家单位获绿色供应链示范企业称号，获得国家拨付的 1,203 万元节能政策资金。

完成的主要工作如下：

1. 开展双碳顶层设计

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《海油工程低碳发展行动方案》编制与审批，制定了《海油工程碳达峰碳中和实施策略》，为低碳发展确立了行动纲领。同时，在公司“十四五”发展规划中明确了低碳重点任务，涵盖未来五年低碳发展方向及部署，并根据国家和集团产业政策进行动态滚动和优化调整。

2. 建立目标分解及考核保障机制

将绿色低碳行动方案有效分解，纳入年度目标责任书、领导班子任期考核方案，推动方案的执行落实。

3. 加大与专业机构交流合作力度

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。与滨海新区环境创新研究院碳中和研究所等专业机构开展“双碳”对话交流活动，寻求合作基础和共赢模式。

4. 开展多种形式的低碳宣传

组织低碳行为倡议、绿色低碳战略宣贯、签名承诺、案例展示、节能降碳大比拼等活动，加强低碳宣传，发布多篇专题报道，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》，凝聚绿色低碳共识。

5. 从源头打造低碳工厂

公司天津临港海洋工程装备制造基地项目实施源头节能优化，通过论证、开发涂装车间燃气辐射加热系统、空压机智能调控系统、照明系统优化等专项方案，可实现项目投产后节能 2,406 吨标准煤 / 年，减碳 6,280 吨 / 年，节约投产后运行成本 1,268 万元 / 年，从源头植入了节能低碳基因。

6. 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

报告期由公司承建的中国海上第一个“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、社会责任工作情况

适用 不适用

详见公司于本年度报告同日披露在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 上披露的《海洋石油工程股份有限公司 2021 年度社会责任报告》。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

公司高度重视巩固拓展脱贫攻坚成果和乡村振兴工作，结合自身经营实际，认真履行中央企业社会责任，在扶贫济困、公益慈善、志愿服务等方面积极开展工作，为传递企业爱心、树立良好企业形象、促进社会和谐作出积极贡献。

一是，持续做好扶贫济困工作。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，年度消费扶贫金额约 361.7 万元。

二是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，向天津市重点村选派驻村第一书记和工作队员 3 名，在职工福利慰问和对外交流活动中，积极推广乡村振兴农产品，协助驻村干部拓展农产品销售渠道，助力农产品销售额 100.11 万元，为乡村振兴工作作出积极贡献。

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) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目

是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

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、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

会计政策变更

1. 执行《企业会计准则第 21 号——租赁》（2018 年修订）（以下简称“新租赁准则”）

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，对首次执行日新租赁准则与现行租赁准则的差异追溯调整入 2021 年年初留存收益，比较财务报表不做调整。执行该准则的主要影响如下：

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
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	0
		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

（二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

（三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

（四）其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	218
境内会计师事务所审计年限	6

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	27

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司于 2021 年 3 月 19 日召开的第七届董事会第二次会议审议通过了《关于续聘 2021 年度公司财务和内部控制审计机构的议案》，续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2021 年度财务和内部控制审计机构，为公司提供会计报表审计以及财务报告为主的内控审计服务和其他相关审计服务，聘期一年。

上述事项已经 2021 年 5 月 21 日召开的公司 2020 年年度股东大会审议通过。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十、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

十一、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。

十二、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
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	1,072,897.58	1,072,897.58	54.20	按照合同约定正常结算

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
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	32,929.91	32,929.91	1.66	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	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	16,463.14	16,463.14	0.83	按照合同约定正常结算
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	本公司为关联方提供运输、船舶服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	-0.17	-0.17	-0.00001	按照合同约定正常结算
中海油研究总院有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	288.28	288.28	0.01	按照合同约定正常结算
中海福陆重工有限公司	合营公司	提供劳务	本公司为关联方提供外派劳务人员、材料销售、检测	按照市场原则,通过招标确定合同价格	561.76	561.76	0.03	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	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	50.00	50.00	0.003	按照合同约定正常结算
中国海洋石油集团有限公司	母公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	3,560.50	3,560.50	0.17986	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	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	3.29	3.29	0.0002	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	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	16.64	16.64	0.0008	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	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	127,399.97	127,399.97	7.19	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	70,155.57	70,155.57	3.96	按照合同约定正常结算
中国海洋石油集团有限公司	母公司	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	1,069.34	1,069.34	0.06	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	3,750.38	3,750.38	0.21	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	4,570.31	4,570.31	0.26	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	6,352.21	6,352.21	0.36	按照合同约定正常结算

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
中海实业有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供物业服务、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	1,265.72	1,265.72	0.07	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	83.37	83.37	0.005	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	241.39	241.39	0.01	按照合同约定正常结算
中海石油电气集团有限责任公司	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	15,807.59	15,807.59	0.89	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	31.05	31.05	0.002	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	183.09	183.09	0.01	按照合同约定正常结算
中海油研究总院有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	37.33	37.33	0.002	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	21.55	21.55	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	30.47	30.47	0.002	按照合同约定正常结算
中国海洋石油东海有限公司	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	1.26	1.26	0.0001	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	68,339.92	68,339.92	3.86	按照合同约定正常结算
合计				/	/	1,426,111.45	73.83	/
大额销货退回的详细情况	无							

关联交易的说明

(1) 关联交易的主要内容

本公司是亚洲地区最大的海洋石油工程 EPCI 总承包公司之一，主要业务包括为中国海域石油开采提供专业技术服务等。本公司与中国海洋石油有限公司等关联方之间存在较多提供海洋工程服务的关联交易，如：本公司向关联公司提供 EPCI 总承包专业服务，关联公司向本公司提供工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务。

(2) 关联交易的定价及公允性

这些关联交易为本公司提供了长期稳定的市场，是实现本公司发展不可或缺的部分。关联交易通过公开招标确定合同价格，本公司还与关联方签订了长期服务协议，保证关联交易价格的公允，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。

(3) 关联交易的持续性

事实证明，这些关联交易的存在是必要的，在可预见的将来，随着中国海洋石油工业的快速发展，本公司与关联公司间的关联交易仍将持续。

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项
适用 不适用
2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项
适用 不适用
3. 临时公告未披露的事项
适用 不适用
4. 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况
适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项
适用 不适用
2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项
适用 不适用
3. 临时公告未披露的事项
适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项
适用 不适用
2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项
适用 不适用
3. 临时公告未披露的事项
适用 不适用

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

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款 限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入 金额	本期合计取出 金额	
中海石油财务有限责任公司	存在关联关系的财务公司	86,610.23	0.35%-1.69%	86,506.39	3,054,387.77	3,064,098.42	76,795.74
合计	/	/	/	86,506.39	3,054,387.77	3,064,098.42	76,795.74

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	450,000.00	216,930.58

4. 其他说明

□适用 √不适用

(六) 其他

√适用 □不适用

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

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1. 托管情况

适用 不适用

2. 承包情况

适用 不适用

3. 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：美元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	0
公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	1.58
报告期末对子公司担保余额合计（B）	6.20
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	6.20
担保总额占公司净资产的比例（%）	17.38
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

截至报告期末，公司有 5 项担保在履行中，具体如下：

- 担保情况说明
- (1) 经 2018 年 5 月 21 日召开的本公司第六届董事会第九次会议审议通过，本公司为加拿大子公司履行长湖西南总包项目合同出具母公司担保，担保金额为 0.75 亿加拿大元，担保期限为担保开出日至 2026 年 12 月 20 日。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2018 年 5 月 22 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）
 - (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，目前该担保中金额减为 0.191 亿美元。
 - (3) 经 2019 年 6 月 6 日召开的本公司第六届董事会第十七次会议审议通过，本公司为青岛子公司履行与日挥福陆签订的 LNG 模块建造合同出具母公司担保。担保金额为 24.49 亿元人民币，担保期限为担保开出日至 2025 年 9 月 15 日。上述担保事项已经公司 2019 年 6 月 25 日召开的 2019 年第一次临时股东大会审议批准。（详见公司于 2019 年 6 月 7 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 6 月 26 日披露的股东大会决议公告）
 - (4) 经 2021 年 4 月 28 日召开的本公司第七届董事会第三次会议审议通过，本公司为海油工程国际有限公司（香港子公司）向中国银行申请 3 年期总额度不超过 0.60 亿美元银行贷款提供母公司担保，担保金额不超过 0.64 亿美元（本金 + 利息），担保期限自海油工程国际有限公司提款之日起 3 年。（详见公司于 2021 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）
 - (5) 经 2021 年 12 月 28 日召开的本公司第七届董事会第七次会议审议通过，本公司为深圳海油工程水下技术有限公司和海洋石油工程（青岛）有限公司使用本公司授信额度，对外出具银行保函及信用证，用于投标、履约以及付款等日常经营业务，为深圳子公司担保额度不超过 5.00 亿元人民币，为青岛子公司担保额度不超过 1.00 亿元人民币，合计不超过 6.00 亿元人民币。担保期限为自董事会批准之日起至 2023 年 12 月 31 日。（详见公司于 2021 年 12 月 30 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）

报告期解除的担保：

- (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，担保期限截至 2021 年 4 月 30 日。该担保已于报告期到期解除。
- (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。该担保已于报告期到期解除。
- (3) 公司为青岛子公司承揽俄罗斯 Yamal 项目出具母公司担保，担保金额 5.75 亿美元，担保期限为担保开出日至 2021 年 9 月 23 日。该担保已于报告期到期解除。
- (4) 本公司为青岛子公司 Yamal 项目涉及的三列模块开立三份履约保函，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。上述担保事项报告期全部到期并已解除。
- (5) 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。上述担保事项报告期全部到期并已解除。

（三）委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

（1）委托理财总体情况

√适用 □不适用

单位：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、货币市场基金产品	自有资金	77.30	77.30	0

说明：发生额 77.30 亿元指理财单日最高余额，2021 年 12 月 31 日公司理财余额最高。

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：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	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划
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	3.02%	23.52	50,000.00	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
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	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%	890.46	40,000.00	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%	752.36	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%	1,128.54	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%	752.36	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%	752.36	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%	752.36	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%	376.18	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%	1,100.32	期末未到期	是	是

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划
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%	602.29	50,000.00	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	1.30%	131.71	40,000.00	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	3.73%	1,388.04	80,000.00	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2021-4-30	2021-9-2	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.65%	470.60	40,000.00	是	是
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%	402.00	20,000.00	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%	1,035.15	60,000.00	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%	200.83	20,000.00	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	25,000.00	2021-6-30	2021-7-14	自有资金	结构性存款	浮动收益型	1.48%	13.39	25,000.00	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	25,000.00	2021-6-30	2021-7-14	自有资金	结构性存款	浮动收益型	5.42%	49.03	25,000.00	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%	160.66	16,000.00	是	是
建设银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2021-7-16	2021-11-16	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.70%	352.88	30,000.00	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2021-7-16	2021-12-16	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.65%	717.37	50,000.00	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2021-7-20	2022-1-6	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.80%	-	期末未到期	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2021-7-29	2022-2-14	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.70%	-	期末未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2021-7-30	2022-2-15	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.70%	-	期末未到期	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2021-7-30	2021-12-27	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.65%	562.42	40,000.00	是	是
建设银行天津分行	银行理财产品	70,000.00	2021-8-27	2022-7-13	自有资金	银行理财	浮动收益型	4.00%	-	期末未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2021-9-30	2022-4-2	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	-	期末未到期	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2021-9-30	2022-1-7	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	-	期末未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2021-10-29	2022-5-10	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	-	期末未到期	是	是

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划
工银瑞信基金管理有限公司	货币市场基金	20,000.00	2021-10-28	2021-11-9	自有资金	货币市场基金	浮动收益型	2.30%	13.86	20,000.00	是	是
工银瑞信基金管理有限公司	货币市场基金	40,000.00	2021-10-29	2021-12-14	自有资金	货币市场基金	浮动收益型	2.30%	72.79	40,000.00	是	是
华夏基金管理有限公司	货币市场基金	10,000.00	2021-10-29	2021-11-9	自有资金	货币市场基金	浮动收益型	2.30%	5.41	10,000.00	是	是
建设银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2021-11-12	2022-3-14	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	-	期末未到期	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2021-11-29	2022-4-15	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.30%	-	期末未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2021-11-30	2022-6-10	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	-	期末未到期	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	80,000.00	2021-12-17	2022-3-17	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	-	期末未到期	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2021-12-31	2022-8-3	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.92%	-	期末未到期	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	20,000.00	2021-12-31	2022-1-18	自有资金	结构性存款	浮动收益型	1.85%	-	期末未到期	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	20,000.00	2021-12-31	2022-1-18	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.75%	-	期末未到期	是	是
招商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2021-12-31	2022-1-26	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.74%	-	期末未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	13,000.00	2021-12-31	2022-1-28	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.76%	-	期末未到期	是	是
合计	/	1,909,000.00							16,394.30	1,136,000.00	是	是

说明:

- (1) 表头科目“实际收益或损失”为2021年内取得的税后投资收益。
- (2) 期末未到期收回的大额存单产品,收益核算在“投资收益”科目,纳入“实际收益或损失”中计算。
- (3) 期末未到期的结构性存款和银行理财因报告期适用新金融工具准则,在“公允价值变动损益”中核算,不纳入投资收益核算,因此不计入“实际收益或损失”。

其他情况

适用 不适用

- (3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况**(1) 委托贷款总体情况**适用 不适用

其他情况

适用 不适用**(2) 单项委托贷款情况**适用 不适用

其他情况

适用 不适用**(3) 委托贷款减值准备**适用 不适用**3. 其他情况**适用 不适用**(四) 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 12 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	266.52 亿元人民币	143.31 亿元人民币
TUPI B.V.	巴西 FPSO 项目	7.32 亿美元	6.85 亿美元
JGC Fluor BC LNG Joint Venture	北美壳牌 LNG 模块化建造项目	50.52 亿元人民币	29.71 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 亿港元	33.25 亿港元
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	21.76 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	12.36 亿元人民币
广东珠海金湾液化天然气有限公司	广东珠海 LNG 扩建项目二期工程 EPC 项目	37.13 亿元人民币	3.99 亿元人民币

注：上述合同系合同金额占公司净资产 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。

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明适用 不适用

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

适用 不适用

4. 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数（户）	104,532
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）	104,657
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限 售条件股 份数量	质押、标记或 冻结情况		股东性质
					股份 状态	数量	
中国海洋石油集团有限公司	0	2,138,328,954	48.36	0	无	0	国家
中国海洋石油南海西部有限公司	0	294,215,908	6.65	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	77,167,156	162,710,294	3.68	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 投资基金	33,078,027	40,252,420	0.91	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	162,710,294	人民币普通股	162,710,294
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 投资基金	40,252,420	人民币普通股	40,252,420
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。		

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	股份种类及数量	
		种类	数量
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 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	中国海洋石油集团有限公司
单位负责人或法定代表人	汪东进
成立日期	1982-02-15
主要经营业务	①可经营项目：海上采油（气）、钻井、物探、测井、录井、井下作业、储运等；汽油、煤油、柴油的批发。②一般经营项目：组织石油、天然气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内中国海洋石油集团有限公司控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海油能源发展股份有限公司、中海石油化学股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会控制的中央企业。国务院国有资产监督管理委员会持有中国海洋石油集团有限公司 90% 股份，全国社保基金理事会持有中国海洋石油集团有限公司 10% 股份。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

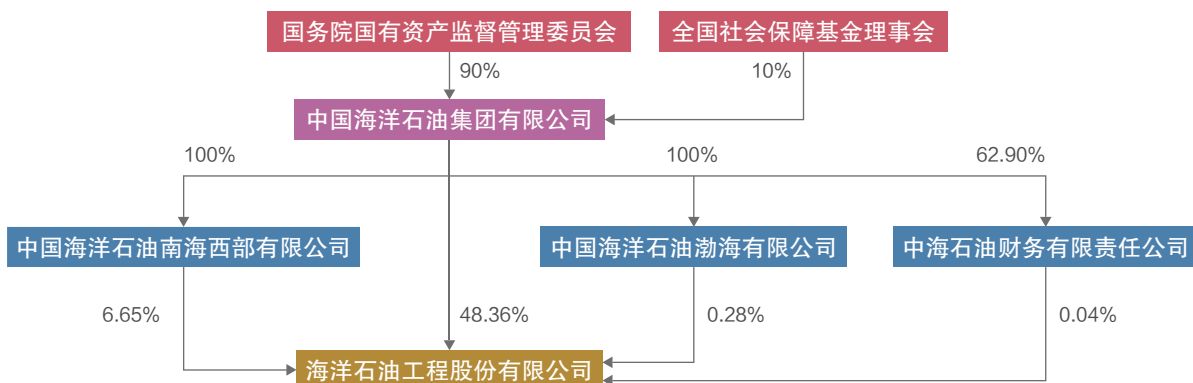
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

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

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

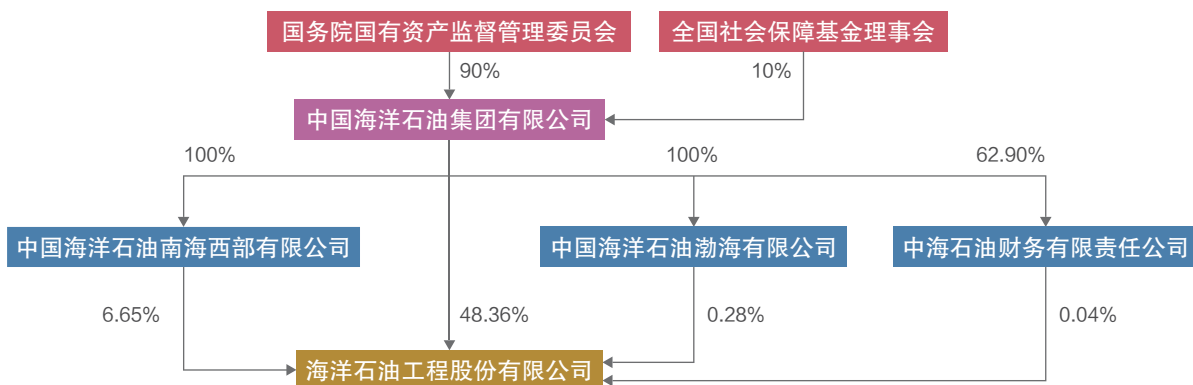
适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

优先股相关情况

适用 不适用

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

财务报告



一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

信会师报字 [2022] 第 ZG10042 号

海洋石油工程股份有限公司全体股东：

(一) 审计意见

我们审计了海洋石油工程股份有限公司(以下简称“海油工程”)财务报表,包括 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表,2021 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了海油工程 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

(二) 形成审计意见的基础

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

(三) 关键审计事项

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

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>工程承包业务的收入确认</p> <p>关于收入确认的会计政策的披露见附注五、38,关于收入类别的披露见附注七、40,附注十七、4。</p> <p>于 2021 年度,海油工程合并营业收入为人民币 1,979,548.12 万元,其中工程承包业务确认的收入为人民币 1,965,651.28 万元,占合并营业收入 99.30%,对财务报表整体具有重要性。</p> <p>海油工程的工程承包业务按照《企业会计准则第 14 号 - 收入》的规定,主要属于在某一时段内履行的履约义务,在合同期内按照投入法确定的履约进度确认收入。海油工程管理层(以下简称“管理层”)根据工程承包项目的合同预算,对合同预计总收入、合同预计总成本作出合理估计以确定合同的履约进度,并于合同执行过程中持续进行评估和修订,这涉及管理层运用重大会计估计和判断,该等估计受到对未来市场以及对经济形势判断的影响,进而可能影响海油工程是否按照履约进度在恰当会计期间确认收入。基于上述原因,我们将工程承包业务的收入确认认定为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的程序主要包括:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、测试和评价与工程承包项目预计总成本编制和收入确认相关的关键内部控制的有效性; 2、抽样复核工程承包合同台账中的工程项目合同,评价管理层对在某一时点还是某一时段内履约判断的正确性,以及评价管理层对交易价格与可变对价评估的合理性; 3、抽样选取工程承包项目样本,检查预计总收入和预计总成本所依据的工程项目合同和成本预算资料,评价管理层所作估计是否合理、依据是否充分; 4、选取样本对本年度发生的合同成本进行测试; 5、抽样选取工程承包合同台账中的工程项目,重新计算其履约进度,以验证其准确性; 6、选取重大项目,对工程形象进度进行现场查看,与工程项目管理部门等讨论确认工程的形象进度,并与账面记录的履约进度进行比较,对异常偏差执行进一步的检查程序。

（四）其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括海油工程 2021 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

（五）管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督海油工程的财务报告过程。

（六）注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

1. 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
2. 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
3. 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
4. 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对海油工程持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致海油工程不能持续经营。
5. 评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
6. 就海油工程中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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



中国·上海

中国注册会计师：王首一



中国注册会计师：修军



2022 年 3 月 18 日

二、财务报表

合并资产负债表

2021年12月31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12月31日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金	七.1	117,078.06	157,197.23
交易性金融资产	七.2	625,617.90	452,456.07
应收账款	七.3	565,721.97	737,082.01
预付款项	七.4	63,428.24	30,719.47
其他应收款	七.5	1,790.19	1,963.52
其中：应收利息	七.5	0	25.24
应收股利		0	0
存货	七.6	115,109.66	101,122.29
合同资产	七.7	291,266.84	192,758.98
其他流动资产	七.8	24,821.26	12,844.53
流动资产合计		1,804,834.12	1,686,144.10
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七.9	155,811.97	120,197.49
长期股权投资	七.10	152,908.21	208,661.50
其他权益工具投资	七.11	16,302.34	17,409.28
固定资产	七.12	1,071,041.58	928,476.32
在建工程	七.13	93,920.99	204,401.28
使用权资产	七.14	9,509.82	
无形资产	七.15	109,515.43	110,915.43
商誉	七.16	0	1,307.51
长期待摊费用	七.17	19,754.09	10,096.67
递延所得税资产	七.18	31,827.83	40,580.04
非流动资产合计		1,660,592.26	1,642,045.52
资产总计		3,465,426.38	3,328,189.62
流动负债：			
短期借款	七.19	0	23,320.95
应付票据	七.20	18,267.37	
应付账款	七.21	833,710.71	753,431.45
预收款项	七.22	154.86	128.59
合同负债	七.23	98,447.47	61,342.05
应付职工薪酬	七.24	37,839.59	29,852.24
应交税费	七.25	14,057.34	55,347.64
其他应付款	七.26	41,956.47	37,910.81
其中：应付利息		0	0
应付股利	七.26	0.17	0
一年内到期的非流动负债	七.27	16,498.45	10.89
其他流动负债	七.28	48,824.58	0

项目	附注	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动负债合计		1,109,756.84	961,344.62
非流动负债：			
长期借款	七 .29	47,505.75	43,619.97
租赁负债	七 .30	3,965.89	0
长期应付款	七 .31	0	2,650.06
预计负债	七 .32	9,106.93	32,845.10
递延收益	七 .33	16,005.90	18,161.91
递延所得税负债	七 .18	3,255.61	3,046.26
非流动负债合计		79,840.08	100,323.30
负债合计		1,189,596.92	1,061,667.92
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七 .34	442,135.48	442,135.48
资本公积	七 .35	424,802.17	424,802.17
其他综合收益	七 .36	14,178.07	11,740.53
专项储备	七 .37	24,035.68	26,907.59
盈余公积	七 .38	178,083.31	171,810.91
未分配利润	七 .39	1,190,972.39	1,187,709.32
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,274,207.10	2,265,106.00
少数股东权益		1,622.36	1,415.70
所有者权益（或股东权益）合计		2,275,829.46	2,266,521.70
负债和所有者权益（或股东权益）总计		3,465,426.38	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12月31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12月31日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金		92,183.62	89,591.60
交易性金融资产		625,617.90	452,456.07
应收账款	十七.1	571,699.34	755,161.42
预付款项		61,048.71	23,419.65
其他应收款	十七.2	31,985.23	74,008.87
其中：应收利息	十七.2	0	14.61
应收股利		0	0
存货		61,178.85	41,066.61
合同资产		319,334.25	189,283.04
其他流动资产		5,678.89	596.73
流动资产合计		1,768,726.79	1,625,583.99
非流动资产：			
债权投资		155,811.97	120,197.49
长期股权投资	十七.3	920,597.42	920,597.42
其他权益工具投资		16,302.34	17,409.28
固定资产		541,808.65	477,028.63
在建工程		64,883.19	74,106.65
使用权资产		68,146.69	0
无形资产		39,036.29	39,165.83
长期待摊费用		9,798.44	6,951.48
递延所得税资产		14,476.32	20,821.44
非流动资产合计		1,830,861.31	1,676,278.22
资产总计		3,599,588.10	3,301,862.21
流动负债：			
短期借款		181,029.41	144,379.72
应付票据		18,267.37	0
应付账款		1,059,360.66	975,659.79
预收款项		149.70	74.33
合同负债		87,311.13	61,338.79
应付职工薪酬		26,484.77	18,824.04
应交税费		8,712.77	25,307.56
其他应付款		106,559.06	77,992.94
一年内到期的非流动负债		29,689.27	10.89
其他流动负债		46,073.81	
流动负债合计		1,563,637.95	1,303,588.06
非流动负债：			
长期借款		22,002.95	43,619.97
租赁负债		38,334.60	
长期应付款		0	2,650.06

项目	附注	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
预计负债		4,975.64	11,376.28
递延收益		8,307.82	10,117.98
递延所得税负债		1,455.92	1,369.47
非流动负债合计		75,076.93	69,133.76
负债合计		1,638,714.88	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
资本公积		424,538.80	424,538.80
其他综合收益		10,966.24	8,451.57
专项储备		22,730.29	25,283.41
盈余公积		177,118.73	170,846.66
未分配利润		883,383.68	857,884.47
所有者权益（或股东权益）合计		1,960,873.22	1,929,140.39
负债和所有者权益（或股东权益）总计		3,599,588.10	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—12月

单位：万元币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、营业总收入		1,979,548.12	1,786,257.63
其中：营业收入	七.40	1,979,548.12	1,786,257.63
二、营业总成本		1,901,981.38	1,752,720.18
其中：营业成本	七.40	1,770,706.57	1,602,194.98
税金及附加	七.41	7,729.12	14,450.81
销售费用	七.42	2,220.02	2,555.13
管理费用	七.43	23,979.40	23,248.11
研发费用	七.44	92,881.87	98,270.92
财务费用	七.45	4,464.40	12,000.23
其中：利息费用	七.45	1,802.32	493.37
利息收入	七.45	2,037.26	1,480.83
加：其他收益	七.46	17,801.08	17,991.16
投资收益（损失以“-”号填列）	七.47	-38,582.43	3,118.73
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七.47	-55,753.29	-9,513.41
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七.48	2,617.90	2,456.07
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七.49	-2,075.19	-2,354.93
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七.50	-2,716.36	-3,022.66
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七.51	1,406.48	0
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		56,018.22	51,725.82
加：营业外收入	七.52	1,324.87	2,413.27
减：营业外支出	七.53	92.33	194.88
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		57,250.76	53,944.21
减：所得税费用	七.54	20,051.47	17,391.08
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		37,199.29	36,553.13
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		37,199.29	36,553.13
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		0	0
（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）		36,979.89	36,329.92
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		219.40	223.21
六、其他综合收益的税后净额	七.55	2,424.91	4,825.37
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七.55	2,437.54	4,852.36
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	七.55	352.33	-589.08
(1) 其他权益工具投资公允价值变动	七.55	352.33	-589.08
2. 将重分类进损益的其他综合收益	七.55	2,085.21	5,441.44
(1) 外币财务报表折算差额	七.55	2,085.21	5,441.44
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七.55	-12.63	-26.99
七、综合收益总额		39,624.20	41,378.50
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		39,417.43	41,182.28
（二）归属于少数股东的综合收益总额		206.77	196.22

项目	附注	2021 年度	2020 年度
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益 (元 / 股)	七 .63	0.08	0.08
(二) 稀释每股收益 (元 / 股)	七 .63	0.08	0.08

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—12月

单位：万元币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、营业收入	十七.4	1,684,746.47	1,548,982.05
减：营业成本	十七.4	1,571,142.79	1,398,255.07
税金及附加		4,685.55	11,674.17
销售费用		57.02	168.40
管理费用		14,154.00	13,684.77
研发费用		69,391.11	66,416.80
财务费用		8,151.46	7,147.60
其中：利息费用		6,183.27	1,693.77
利息收入		1,624.88	1,695.79
加：其他收益		11,395.88	9,353.86
投资收益（损失以“-”号填列）	十七.5	36,970.86	11,832.13
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		2,617.90	2,456.07
信用减值损失（损失以“-”号填列）		99.98	-1,851.35
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-509.64	-2,984.40
资产处置收益（损失以“-”号填列）		34.06	8.63
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		67,773.58	70,450.18
加：营业外收入		844.61	1,597.30
减：营业外支出		75.41	160.86
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		68,542.78	71,886.62
减：所得税费用		9,325.06	10,424.19
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		59,217.72	61,462.43
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		59,217.72	61,462.43
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		0	0
五、其他综合收益的税后净额		2,514.67	5,426.59
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		352.33	-589.08
1. 其他权益工具投资公允价值变动		352.33	-589.08
（二）将重分类进损益的其他综合收益		2,162.34	6,015.67
1. 外币财务报表折算差额		2,162.34	6,015.67
六、综合收益总额		61,732.39	66,889.02

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—12 月

单位：万元币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 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		2,226,728.48	1,940,048.55
收到的税费返还		12,583.81	35,430.06
收到其他与经营活动有关的现金	七 .56	44,861.02	32,608.46
经营活动现金流入小计		2,284,173.31	2,008,087.07
购买商品、接受劳务支付的现金		1,625,945.19	1,483,503.12
支付给职工及为职工支付的现金		276,025.42	246,508.26
支付的各项税费		43,024.21	54,765.46
支付其他与经营活动有关的现金	七 .56	35,856.54	21,230.77
经营活动现金流出小计		1,980,851.36	1,806,007.61
经营活动产生的现金流量净额	七 .57	303,321.95	202,079.46
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,141,227.98	1,017,000.00
取得投资收益收到的现金		14,864.31	13,655.32
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,103.34	623.37
投资活动现金流入小计		1,158,195.63	1,031,278.69
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		113,742.63	66,384.22
投资支付的现金		1,339,007.97	1,197,549.65
投资活动现金流出小计		1,452,750.60	1,263,933.87
投资活动产生的现金流量净额		-294,554.97	-232,655.18
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金		38,633.93	45,769.26
筹资活动现金流入小计		38,633.93	45,769.26
偿还债务支付的现金		44,137.86	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		32,367.12	26,692.67
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		0	0.06
支付其他与筹资活动有关的现金	七 .56	9,011.01	0
筹资活动现金流出小计		85,515.99	26,692.67
筹资活动产生的现金流量净额		-46,882.06	19,076.59
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-2,004.09	-4,510.91
五、现金及现金等价物净增加额	七 .57	-40,119.17	-16,010.04
加：期初现金及现金等价物余额	七 .57	157,197.23	173,207.27
六、期末现金及现金等价物余额	七 .57	117,078.06	157,197.23

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—12月

单位：万元币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,924,453.53	1,614,553.10
收到的税费返还		10,955.92	33,624.52
收到其他与经营活动有关的现金		69,648.26	52,815.15
经营活动现金流入小计		2,005,057.71	1,700,992.77
购买商品、接受劳务支付的现金		1,491,427.42	1,372,189.40
支付给职工及为职工支付的现金		196,975.33	177,573.71
支付的各项税费		22,613.02	32,642.37
支付其他与经营活动有关的现金		26,986.04	21,713.68
经营活动现金流出小计		1,738,001.81	1,604,119.16
经营活动产生的现金流量净额		267,055.90	96,873.61
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,186,171.08	913,290.75
取得投资收益收到的现金		34,477.43	32,425.40
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5.28	694.56
投资活动现金流入小计		1,220,653.79	946,410.71
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		92,545.08	45,010.69
投资支付的现金		1,375,520.00	1,150,314.60
投资活动现金流出小计		1,468,065.08	1,195,325.29
投资活动产生的现金流量净额		-247,411.29	-248,914.58
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金		0	45,769.26
收到其他与筹资活动有关的现金		348,763.18	261,318.82
筹资活动现金流入小计		348,763.18	307,088.08
偿还债务支付的现金		44,137.86	0
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		33,841.83	27,169.28
支付其他与筹资活动有关的现金		286,321.51	140,260.05
筹资活动现金流出小计		364,301.20	167,429.33
筹资活动产生的现金流量净额		-15,538.02	139,658.75
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,514.57	-818.17
五、现金及现金等价物净增加额		2,592.02	-13,200.39
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		92,183.62	89,591.60

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—12 月

项目			
	实收资本 (或股本)	资本公积	其他综合收益
一、上年年末余额	442,135.48	424,802.17	11,740.53
加：会计政策变更			
二、本年期初余额	442,135.48	424,802.17	11,740.53
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			2,437.54
(一) 综合收益总额			5,368.69
(二) 利润分配			
1. 提取盈余公积			
2. 对所有者 (或股东) 的分配			
(三) 所有者权益内部结转			-2,931.15
1. 其他综合收益结转留存收益			-2,931.15
(四) 专项储备			
1. 本期提取			
2. 本期使用			
(五) 其他			
四、本期期末余额	442,135.48	424,802.17	14,178.07

项目			
	实收资本 (或股本)	资本公积	其他综合收益
一、上年年末余额	442,135.48	424,794.02	6,888.17
加：会计政策变更			
二、本年期初余额	442,135.48	424,794.02	6,888.17
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)		8.15	4,852.36
(一) 综合收益总额			4,852.36
(二) 所有者投入和减少资本		8.15	
1. 其他		8.15	
(三) 利润分配			
1. 提取盈余公积			
2. 对所有者 (或股东) 的分配			
(四) 专项储备			
1. 本期提取			
2. 本期使用			
四、本期期末余额	442,135.48	424,802.17	11,740.53

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

单位：万元币种：人民币

2021 年度						
归属于母公司所有者权益				少数股东权益	所有者权益合计	
专项储备	盈余公积	未分配利润	小计			
26,907.59	171,810.91	1,187,709.32	2,265,106.00	1,415.70	2,266,521.70	
	-20.02	-181.45	-201.47		-201.47	
26,907.59	171,790.89	1,187,527.87	2,264,904.53	1,415.70	2,266,320.23	
-2,871.91	6,292.42	3,444.52	9,302.57	206.66	9,509.23	
		36,979.89	42,348.58	206.77	42,555.35	
	5,921.77	-36,871.25	-30,949.48	-0.11	-30,949.59	
	5,921.77	-5,921.77				
		-30,949.48	-30,949.48	-0.11	-30,949.59	
	293.11	2,638.04				
	293.11	2,638.04				
-2,871.91			-2,871.91		-2,871.91	
31,350.84			31,350.84		31,350.84	
34,222.75			34,222.75		34,222.75	
	77.54	697.84	775.38		775.38	
24,035.68	178,083.31	1,190,972.39	2,274,207.10	1,622.36	2,275,829.46	
2020 年度						
归属于母公司所有者权益				少数股东权益	所有者权益合计	
专项储备	盈余公积	未分配利润	小计			
42,176.91	165,664.67	1,184,404.79	2,266,064.04	1,219.54	2,267,283.58	
		-351.02	-351.02		-351.02	
42,176.91	165,664.67	1,184,053.77	2,265,713.02	1,219.54	2,266,932.56	
-15,269.32	6,146.24	3,655.55	-607.02	196.16	-410.86	
		36,329.92	41,182.28	196.22	41,378.50	
			8.15		8.15	
			8.15		8.15	
	6,146.24	-32,674.37	-26,528.13	-0.06	-26,528.19	
	6,146.24	-6,146.24				
		-26,528.13	-26,528.13	-0.06	-26,528.19	
-15,269.32			-15,269.32		-15,269.32	
30,843.35			30,843.35		30,843.35	
46,112.67			46,112.67		46,112.67	
26,907.59	171,810.91	1,187,709.32	2,265,106.00	1,415.70	2,266,521.70	

母公司所有者权益变动表

2021 年 1—12 月

项目		
	实收资本 (或股本)	资本公积
一、上年年末余额	442,135.48	424,538.80
加：会计政策变更		
二、本年期初余额	442,135.48	424,538.80
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)		
(一) 综合收益总额		
(二) 利润分配		
1. 提取盈余公积		
2. 对所有者 (或股东) 的分配		
(三) 所有者权益内部结转		
1. 其他综合收益结转留存收益		
(四) 专项储备		
1. 本期提取		
2. 本期使用		
(五) 其他		
四、本期期末余额	442,135.48	424,538.80

项目		
	实收资本 (或股本)	资本公积
一、上年年末余额	442,135.48	424,538.80
加：会计政策变更		
二、本年期初余额	442,135.48	424,538.80
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)		
(一) 综合收益总额		
(二) 利润分配		
1. 提取盈余公积		
2. 对所有者 (或股东) 的分配		
(四) 专项储备		
1. 本期提取		
2. 本期使用		
四、本期期末余额	442,135.48	424,538.80

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

单位：万元币种：人民币

2021 年度				
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
8,451.57	25,283.41	170,846.66	857,884.47	1,929,140.39
		-20.35	-183.14	-203.49
8,451.57	25,283.41	170,826.31	857,701.33	1,928,936.90
2,514.67	-2,553.12	6,292.42	25,682.35	31,936.32
5,445.82			59,217.72	64,663.54
		5,921.77	-36,871.25	-30,949.48
		5,921.77	-5,921.77	
			-30,949.48	-30,949.48
-2,931.15		293.11	2,638.04	
-2,931.15		293.11	2,638.04	
	-2,553.12			-2,553.12
	27,259.29			27,259.29
	29,812.41			29,812.41
		77.54	697.84	775.38
10,966.24	22,730.29	177,118.73	883,383.68	1,960,873.22
2020 年度				
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
3,024.98	41,231.27	164,700.41	829,369.40	1,905,000.34
			-272.98	-272.98
3,024.98	41,231.27	164,700.41	829,096.42	1,904,727.36
5,426.59	-15,947.86	6,146.25	28,788.05	24,413.03
5,426.59			61,462.43	66,889.02
		6,146.25	-32,674.38	-26,528.13
		6,146.25	-6,146.25	
			-26,528.13	-26,528.13
	-15,947.86			-15,947.86
	24,604.93			24,604.93
	40,552.79			40,552.79
8,451.57	25,283.41	170,846.66	857,884.47	1,929,140.39

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12月31日,本公司累计发行股本总数442,135.48万股,注册资本为442,135.48万元,注册地:天津自贸试验区(空港经济区)西二道82号丽港大厦裙房二层202-F105室,总部地址:天津港保税区海滨十五路199号,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公司上海分公司登记在册的公司流通股股东支付每 10 股 2.4 股股票的对价，非流通股股东支付股票合计 3,041.28 万股。执行对价后，公司非流通股股东中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油渤海有限公司及中国海洋石油南海西部有限公司持股数量分别为 20,339.96 万股、141.48 万股和 3,405.28 万股，持股比例分别为 51.36%、0.36% 和 8.60%。股权分置改革实施后首个交易日，公司全体非流通股股东所持有的非流通股股份即获得上市流通权。

- 3) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2008]1091号文核准,本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的八家特定投资者发行了人民币普通股股票(A股)26,000万股。募集资金到位后,本次非公开发行的股票于2008年12月29日在中国证券登记结算有限公司上海分公司办理了A股股票的登记及股份限售手续。本次定向增发完成后,中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油南海西部有限公司及中国海洋石油渤海有限公司持股数量分别为105,431.8252万股、16,345.3282万股和679.1026万股,持股比例分别为48.79%、7.56%和0.32%。
- 4) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180号文核准,本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的六家特定投资者发行了人民币普通股(A股)53191.48万股。募集资金到位后,本次非公开发行的股票于2013年10月9日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了A股股票的登记及股份限售手续。本次定向增发完成后,中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油南海西部有限公司及中国海洋石油渤海有限公司持股数量分别为227,011.3454万股、29,421.5908万股和1,222.3847万股,持股比例分别为51.34%、6.65%和0.28%。
- 5) 2015年本公司控股股东中国海洋石油集团有限公司及一致行动人中海石油财务有限责任公司通过上海证券交易所交易系统于2015年7月9日至2015年8月25日期间分别买入本公司股票85.61万股和157.18万股。买入后中国海洋石油集团有限公司和中海石油财务有限责任公司持股数量分别为227,096.9554万股和157.18万股,持股比例分别为51.36%和0.04%。
- 6) 根据国家有关安排,2018年10月,中国海洋石油集团有限公司将持有的本公司3%股份13,264.06万股以换购央企结构调整ETF基金的方式过户给华夏基金、博时基金、银华基金等分别管理的中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金。认购完成后,中国海洋石油集团有限公司持有本公司股票由227,096.9554万股减少至213,832.8954万股,持股比例由51.36%降至48.36%。

本公司的母公司及实际控制方为中国海洋石油集团有限公司。

本财务报表业经公司董事会于2022年3月18日批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本报告期合并范围变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”。

本公司子公司的相关信息详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2. 持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2. 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

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

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

海油工程印度尼西亚有限公司以印尼盾为记账本位币。

安捷材料试验有限公司以港币为记账本位币。

海油工程加拿大有限公司以加拿大元为记账本位币。

海油工程国际有限公司泰国公司以泰铢为记账本位币。

海油工程国际有限公司巴西公司以巴西雷亚尔为记账本位币。

本财务报表以人民币列示。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 合并范围

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

(2) 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

2) 处置子公司

① 一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

② 分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i . 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；

- ii . 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii . 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv . 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

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

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、21 长期股权投资”。

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(1) 外币业务

外币业务采用交易发生时的上月最后一个工作日中国人民银行公布的市场汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记

账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生时的当月第一个工作日和最后一个工作日中国人民银行公布的市场汇率算术平均值折算。

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

10. 金融工具

适用 不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

(1) 金融工具的分类

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

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

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

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

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

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

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

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

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

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

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

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

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

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

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

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

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

6) 以摊余成本计量的金融负债

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 1) 所转移金融资产的账面价值；
- 2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 1) 终止确认部分的账面价值；
- 2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

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

(4) 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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

(6) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本公司以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

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

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

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

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

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

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017) 规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

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

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

应收款项包括应收账款、其他应收款等。本公司对外销售商品或提供劳务形成的应收账款，按从购货方应收的合同或协议价款的公允价值作为初始确认金额。应收款项采用实际利率法，以摊余成本减去坏账准备后的净额列示。

对于应收账款、应收商业承兑汇票，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，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。

本公司将该应收账款、应收商业承兑汇票按类似信用风险特征（账龄）进行组合，并基于所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，计提应收账款损失准备。

如果有客观证据表明某项应收账款已经发生信用减值，则本公司对该应收账款单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

单项金额重大的判断依据或金额标准：将单项金额超过 1,000.00 万元的应收款项视为重大应收款项。

对于除应收账款、应收商业承兑汇票以外其他的应收款项（包括其他应收款、长期应收款等）的减值损失计量，比照本附注“五、10(6) 金融工具 - 金融资产减值的测试方法及会计处理方法”处理。

13. 应收款项融资

适用 不适用

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见本节“12. 应收账款”。

15. 存货

适用 不适用

(1) 存货的分类和成本

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

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

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 不同类别存货可变现净值的确定依据

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

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

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

(4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

- 1) 低值易耗品采用一次转销法；
- 2) 包装物采用一次转销法。

16. 合同资产

(1) 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

(2) 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、10(6) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

17. 持有待售资产

适用 不适用

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

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

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

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

18. 债权投资

(1) 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

债权投资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”。

19. 其他债权投资

(1) 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

(1) 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。

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(2) 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	20-30	5%-10%	3%-4.75%
机器设备	年限平均法	5-10	5%-10%	9%-19%
运输设备	年限平均法	5-20	5%-10%	4.5%-19%
电子设备	年限平均法	5-10	5%-10%	9%-19%
办公设备	年限平均法	2-5	5%-10%	18%-47.5%

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

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率见上表。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

24. 在建工程

适用 不适用

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

25. 借款费用

适用 不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- 1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- 2) 借款费用已经发生；
- 3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际

利率计算确定。

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

26. 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

见本节“42. 租赁 (3) 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法”。

29. 无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

1) 无形资产的计价方法

① 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

② 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

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

3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

公司将无法预见该资产为本公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命不确定的判断依据：

① 来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；

② 综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为本公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

(2) 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

1) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

2) 开发阶段支出资本化的具体条件

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

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

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

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。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32. 合同负债

(1) 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

见本节“42. 租赁 (3) 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法”。

35. 预计负债

√适用 □不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

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

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

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

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

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

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

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。

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

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

工程承包业务收入工程承包合同履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。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：

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

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

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

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

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

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

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。

4.1. 递延所得税资产 / 递延所得税负债

适用 不适用

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

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

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易或事项。

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

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

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

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

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

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

42. 租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

2021 年 1 月 1 日前的会计政策

- 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。

对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的经营租赁，本公司继续按照与减让前一致的方法将原合同租金计入相关资产成本或费用。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为或有租金，在减免期间计入损益；延期支付租金的，本公司在原支付期间将应支付的租金确认为应付款项，在实际支付时冲减前期确认的应付款项。

- 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。

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

(2) 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

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。

对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的融资租赁，本公司继续按照与减让前一致的折现率将未确认融资费用确认为当期融资费用，继续按照与减让前一致的方法对融资租入资产进行计提折旧，对于发生的租金减免，本公司将减免的租金作为或有租金，在达成减让协议等解除原租金支付义务时，计入当期损益，并相应调整长期应付款，或者按照减让前折现率折现计入当期损益并调整未确认融资费用；延期支付租金的，本公司在实际支付时冲减前期确认的长期应付款。

- 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。

对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的融资租赁，本公司继续按照与减让前一致的租赁内含利率将未实现融资收益确认为租赁收入。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为或有租金，在达成减让协议等放弃原租金收取权

利时，冲减原确认的租赁收入，不足冲减的部分计入投资收益，同时相应调整长期应收款，或者按照减让前折现率折现计入当期损益并调整未实现融资收益；延期收取租金的，本公司在实际收到时冲减前期确认的长期应收款。

(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

自 2021 年 1 月 1 日起的会计政策

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

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

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

- 减让后的租赁对价较减让前减少或基本不变，其中，租赁对价未折现或按减让前折现率折现均可；
- 减让仅针对 2022 年 6 月 30 日前的应付租赁付款额，2022 年 6 月 30 日后应付租赁付款额增加不影响满足该条件，2022 年 6 月 30 日后应付租赁付款额减少不满足该条件；以及
- 综合考虑定性和定量因素后认定租赁的其他条款和条件无重大变化。

(1) 本公司作为承租人

1) 使用权资产

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

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

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

本公司按照本节“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。

2) 租赁负债

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

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；

- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

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

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

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

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

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

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

4) 租赁变更

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

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

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

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

5) 新冠肺炎疫情相关的租金减让

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

对于短期租赁和低价值资产租赁，本公司继续按照与减让前一致的方法将原合同租金计入相关资产成本或费用。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在减免期间冲减相关资产成本或费用；延期支付租金的，本公司在原支付期间将应支付的租金确认为应付款项，在实际支付时冲减前期确认的应付款项。

(2) 本公司作为出租人

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

1) 经营租赁会计处理

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

2) 融资租赁会计处理

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

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本节“10. 金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

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

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

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

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；
- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本节“10. 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3) 新冠肺炎疫情相关的租金减让

- 对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的经营租赁，本公司继续按照与减让前一致的方法将原合同租金确认为租赁收入；发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在减免期间冲减租赁收入；延期收取租金的，本公司在原收取期间将应收取的租金确认为应收款项，并在实际收到时冲减前期确认的应收款项。
- 对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的融资租赁，本公司继续按照与减让前一致的折现率计算利息并确认为租赁收入。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在达成减让协议等放弃原租金收取权利时，按未折现或减让前折现率折现金额冲减原确认的租赁收入，不足冲减的部分计入投资收益，同时相应调整应收融资租赁款；延期收取租金的，本公司在实际收到时冲减前期确认的应收融资租赁款。

(3) 售后租回交易

公司按照本节“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节“10. 金融工具”。

2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“(2) 本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本节“10. 金融工具”。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

(1) 终止经营

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

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

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

(2) 套期会计

1) 套期保值的分类

- ① 公允价值套期，是指对已确认资产或负债，尚未确认的确定承诺（除外汇风险外）的公允价值变动风险进行的套期。
- ② 现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期，此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险，或一项未确认的确定承诺包含的外汇风险。
- ③ 境外经营净投资套期，是指对境外经营净投资外汇风险进行的套期。境外经营净投资，是指企业在境外经营净资产中的权益份额。

2) 套期关系的指定及套期有效性的认定

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

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

运用套期会计，应当符合下列套期有效性的要求：

- ① 被套期项目与套期工具之间存在经济关系。
- ② 被套期项目与套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。
- ③ 采用适当的套期比率，该套期比率不会形成被套期项目与套期工具相对权重的失衡，从而产生与套期会计目标不一致的会计结果。如果套期比率不再适当，但套期风险管理目标没有改变的，应当对被套期项目或套期工具的数量进行调整，以使得套期比率重新满足有效性的要求。

3) 套期会计处理方法

① 公允价值套期

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

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

如果被套期项目终止确认，则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

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

② 现金流量套期

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

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

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

③ 境外经营净投资套期

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

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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注 (受重要影响的报表项目名称和金额)
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,对首次执行日新租赁准则与现行租赁准则的差异追溯调整入 2021 年年初留存收益。同时,本公司未对比较财务报表数据进行调整。	第七届董事会第二次会议	详见其他说明
财政部于 2021 年 2 月 2 日发布了《企业会计准则解释第 14 号》,自公布之日起施行。	/	执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。
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》,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。	/	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。
财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》,“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行,可比期间的财务报表数据相应调整。	/	执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

其他说明

1) 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 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(加权平均值:4.20%)来对租赁付款

额进行折现。

2020年12月31日合并财务报表中披露的重大经营租赁的尚未支付的最低租赁付款额	12,326.04
按2021年1月1日本公司增量借款利率折现的现值	11,478.77
2021年1月1日新租赁准则下的租赁负债	11,478.77
上述折现的现值与租赁负债之间的差额	

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
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

2) 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。

3) 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。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

4) 执行《企业会计准则解释第 15 号》关于资金集中管理相关列报

财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》(财会[2021]35号,以下简称“解释第 15 号”),“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行,可比期间的财务报表数据相应调整。

解释第 15 号就企业通过内部结算中心、财务公司等对母公司及成员单位资金实行集中统一管理涉及的余额应如何在资产负债表中进行列报与披露作出了明确规定。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(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	

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
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	

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
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

本公司按照新租赁准则的规定，对于首次执行日新租赁准则与现行租赁准则的差异追溯调整入2021年年初留存收益。同时，本公司未对比较财务报表数据进行调整。

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			

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
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	1,928,936.9	-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

本公司按照新租赁准则的规定，对于首次执行日新租赁准则与现行租赁准则的差异追溯调整入2021年年初留存收益。同时，本公司未对比较财务报表数据进行调整。

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

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
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

2. 税收优惠

适用 不适用

- (1) 2021 年 10 月，本公司经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR202112000342 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年，所得税税率为 15%。
- (2) 2021 年 11 月，海洋石油工程（青岛）有限公司经青岛市科学技术局、青岛市财政局、国家税务总局青岛市税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR202137100184 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年，所得税税率为 15%。
- (3) 2020 年 12 月，深圳海油工程水下技术有限公司经深圳市科技创新委员会、深圳市财政委员会、深圳市国家税务局、深圳市地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR202044203585 的《高新技术企业证书》，有效期 3 年，所得税税率为 15%。
- (4) 2019 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 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		1.64
银行存款	117,078.06	157,195.59
其他货币资金		
合计	117,078.06	157,197.23
其中：存放在境外的款项总额	26,498.15	28,067.23

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	625,617.90	452,456.07
其中：		
结构性存款	421,270.06	452,456.07
非保本浮动收益型理财产品	204,347.84	
合计	625,617.90	452,456.07

其他说明：

适用 不适用

应收票据

(1) 应收票据分类列示

适用 不适用

(2) 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

3. 应收账款

(1) 按账龄披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	560,481.76
1 至 2 年	7,437.08
2 至 3 年	
3 年以上	5,206.13
合计	573,124.97

(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					账面价值
	账面余额		坏账准备			
	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	573,124.97	100.00	7,403.00	1.29		565,721.97
其中：						
账龄组合	85,425.70	14.91	7,403.00	8.67		78,022.70
关联方组合	487,699.27	85.09				487,699.27
合计	573,124.97	/	7,403.00	/		565,721.97

类别	期初余额					账面价值
	账面余额		坏账准备			
	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	742,636.42	100.00	5,554.41	0.75		737,082.01
其中：						
账龄组合	82,681.29	11.13	5,554.41	6.72		77,126.88
关联方组合	659,955.13	88.87				659,955.13
合计	742,636.42	/	5,554.41	/		737,082.01

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	85,425.70	7,403.00	8.67
关联方组合	487,699.27		
合计	573,124.97	7,403.00	

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	5,554.41	2,075.15		75.82	-150.74	7,403.00
合计	5,554.41	2,075.15		75.82	-150.74	7,403.00

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 Limtied	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：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
中国海洋石油有限公司	464,221.25	81.00	
DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITE	27,964.87	4.88	
国家石油天然气管网集团有限公司	27,860.40	4.86	
中海油能源发展股份有限公司	17,484.49	3.05	
爱思开新技术株式会社	6,635.97	1.16	
合计	544,166.98	94.95	

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

4. 预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1年以内	61,776.21	97.40	26,709.46	86.95
1至2年	1,652.03	2.60	3,882.04	12.64
2至3年			127.97	0.41
3年以上				
合计	63,428.24	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

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
天津太钢销售有限公司	11,970.42	18.87
湖南湘菱工贸有限公司	10,370.75	16.35
上海瑶隆实业有限公司	9,330.47	14.71
番禺珠江钢管(珠海)有限公司	4,465.62	7.04
宝武集团鄂城钢铁有限公司	4,251.27	6.70
合计	40,388.53	63.67

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	1,790.19	1,938.28
合计	1,790.19	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

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(4) 应收股利**

□适用 √不适用

(5) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6) 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(7) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中：1年以内分项	
1年以内小计	709.33
1至2年	65.30
2至3年	373.83
3年以上	1,126.08
减：坏账准备	484.35
合计	1,790.19

(8) 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	1,782.35	1,362.93
代垫款项	492.19	1,061.57
合计	2,274.54	2,424.50

(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	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	0.04			0.04
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动			-1.91	-1.91
2021年12月31日余额	18.00		466.35	484.35

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				
本期终止确认	148.05			148.05
其他变动			-1.91	-1.91
2021 年 6 月 30 日余额	1,808.19		466.35	2,274.54

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	
按单项计提坏账准备	468.26				466.35
按组合计提坏账准备	17.96	0.04			18.00
合计	486.22	0.04			484.35

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

(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
中华人民共和国深圳海关	保证金	557.37	3年以上	24.50	
太原荣利贸易有限公司	往来款	215.15	3年以上	9.46	215.15
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限公司	往来款	171.13	3年以上	7.52	171.13
深圳市科大置业管理有限公司	押金	151.37	2至3年	6.66	
深圳市招商公寓发展有限公司	押金	123.21	1年以内	5.42	
合计	/	1,218.23	/	53.56	386.28

注 1: 深圳市科大置业管理有限公司期末余额 151.37 万元, 其中账龄 1 年以内 21.05 万元, 2 至 3 年 130.32 万元;

注 2: 深圳市招商公寓发展有限公司期末余额 123.21 万元, 其中账龄 1 年以内 11.64 万元, 2 至 3 年 111.57 万元。

(13) 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(14) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(15) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□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				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	466.35	20.50	466.35	100.00	
按组合计提坏账准备	1,808.19	79.50	18.00	1.00	1,790.19
其中:					
账龄组合					
备用金及押金组合	1,806.34	79.42	18.00	1.00	1,788.34
关联方组合	1.85	0.08			1.85
合计	2,274.54	100.00	484.35		1,790.19

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	468.26	19.31	468.26	100.00	
按组合计提坏账准备	1,956.24	80.69	17.96	0.92	1,938.28
其中:					
账龄组合	29.06	1.20	17.96	61.80	11.10
备用金及押金组合	1,362.93	56.22			1,362.93
关联方组合	564.25	23.27			564.25
合计	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	46.76	46.76	100.00	对方无偿付能力
Abdullah Hashim Industrial Gases	33.31	33.31	100.00	对方无偿付能力
合计	466.35	466.35		

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			
其中: 1年以内(含1年)			
1-2年(含2年)			
2-3年(含3年)			
3年以上			
备用金及押金组合	1,806.34	18.00	1.00
关联方组合	1.85		
合计	1,808.19	18.00	

6. 存货

(1) 存货分类

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 / 合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 / 合同履约成本减值准备	账面价值
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本	1,648.47		1,648.47	2,717.77		2,717.77
工程备料	120,118.44	6,657.25	113,461.19	106,662.56	8,258.04	98,404.52
合计	121,766.91	6,657.25	115,109.66	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	120,118.44	6,657.25	113,461.19	106,662.56	8,258.04	98,404.52
其中：						
一般钢材	40,241.60	3,300.41	36,941.19	27,680.91	5,109.86	22,571.05
进口材料	12,645.24	918.24	11,727.00	5,626.73	223.49	5,403.24
电工材料	4,092.54	593.30	3,499.24	5,689.81	662.07	5,027.74
其他材料	63,139.06	1,845.30	61,293.76	67,665.11	2,262.62	65,402.49
合计	120,118.44	6,657.25	113,461.19	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	1,746.66		3,347.45		6,657.25
合计	8,258.04	1,746.66		3,347.45		6,657.25

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	1,746.66		3,347.45		6,657.25
其中：						
一般钢材	5,109.86	1,051.91		2,861.36		3,300.41
进口材料	223.49	694.75				918.24
电工材料	662.07			68.77		593.30
其他材料	2,262.62			417.32		1,845.30
合计	8,258.04	1,746.66		3,347.45		6,657.25

(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	291,587.66	320.82	291,266.84	192,932.08	173.10	192,758.98
合计	291,587.66	320.82	291,266.84	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	148.28			外币折算差额对合同资产减值准备的影响金额为 -0.56 万元
合计	148.28			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

合同资产按减值计提方法分类披露：

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

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	291,587.66	320.82	0.11
合计	291,587.66	320.82	

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
留抵的增值税进项税	22,593.37	11,941.86
预缴企业所得税	1,763.52	620.23
其他	464.37	282.44
合计	24,821.26	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	155,811.97		155,811.97	120,197.49		120,197.49
合计	155,811.97		155,811.97	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
农业银行天津塘沽分行	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4
农业银行天津塘沽分行	30,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4	30,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4
工商银行天津分行	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21
工商银行天津分行	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21
工商银行天津分行	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/30	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/30
工商银行天津分行	10,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/31	10,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/31
农业银行天津塘沽分行	30,000.00	3.9875%	3.9875%	2024/1/15				
合计	150,000.00	/	/	/	120,000.00	/	/	/

(3) 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

10. 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动					期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动		
一、合营企业								
中海福陆重工有限公司	208,661.50			-59,992.10			4,238.81	152,908.21
小计	208,661.50			-59,992.10			4,238.81	152,908.21
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			-59,992.10			4,238.81	152,908.21

其他说明

- (1) 本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司对克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司持股比例为 40.00%，初始投资成本 812.58 万元，损益调整为 -812.58 万元，期末余额为 0.00 万元；
- (2) 本公司之子公司北京高泰深海技术有限公司对天津中合海洋能源工程有限公司持股比例为 33.33%，初始投资成本 166.67 万元，损益调整为 -166.67 万元，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	9,235.20	10,342.14
中海石油财务有限责任公司	7,067.14	7,067.14
合计	16,302.34	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		7,088.24		2,931.15	非交易性权益工具	部分处置
中海石油财务有限责任公司	776.56				非交易性权益工具	

其他说明：

适用 不适用

12. 固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	1,069,873.93	927,928.70
固定资产清理	1,167.65	547.62
合计	1,071,041.58	928,476.32

其他说明：

适用 不适用

固定资产

(1) 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	365,930.06	343,743.53	1,228,007.79	16,108.26		1,953,789.64
2. 本期增加金额	105,156.09	27,412.21	93,156.73	-5,852.38	15,166.76	235,039.41
(1) 购置		13,519.21	2,864.73	243.82	411.89	17,039.65
(2) 在建工程转入	105,161.91	21,753.18	94,117.62	668.60	156.69	221,858.00
(3) 企业合并增加						
(4) 外币报表折算	-5.82	-21.48	-3,825.62	-5.15	-0.17	-3,858.24
(5) 重分类		-7,838.70		-6,759.65	14,598.35	
3. 本期减少金额	0.85	5,809.68	6,947.38	367.4	43.5	13,168.81
(1) 处置或报废	0.85	5,809.68	6,947.38	367.4	43.5	13,168.81
4. 期末余额	471,085.30	365,346.06	1,314,217.14	9,888.48	15,123.26	2,175,660.24
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	16,097.90	12,346.04	58,866.61	-5,218.02	9,582.44	91,674.97
(1) 计提	16,100.99	16,019.01	61,937.21	499.66	211.35	94,768.22
(2) 外币报表折算	-3.09	-15.29	-3,070.6	-4.12	-0.15	-3,093.25
(3) 重分类		-3,657.68		-5,713.56	9,371.24	
3. 本期减少金额	0.76	5,126.64	6,252.64	330.66	38.9	11,749.60
处置或报废	0.76	5,126.64	6,252.64	330.66	38.9	11,749.60
4. 期末余额	183,266.04	267,977.18	620,451.88	7,998.13	9,543.54	1,089,236.77
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						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 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	272,351.76	96,286.84	693,765.26	1,890.35	5,579.72	1,069,873.93
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	25,900.28	正在办理

其他说明：

适用 不适用**固定资产清理**适用 不适用

单位：万元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋建筑物	0.09	
机器设备	1,015.10	426.62
运输设备	2.07	
电子设备	150.39	121.00
合计	1,167.65	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	93,920.99	204,401.28
工程物资		
合计	93,920.99	204,401.28

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程

(1) 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
犁式挖沟机及 A 吊购置项目	5,933.88		5,933.88	92,692.45		92,692.45
临港基地建设项目	60,960.89		60,960.89	69,334.53		69,334.53
ROV 式柔性管缆挖沟机				11,294.92		11,294.92
三期水域疏浚项目				8,247.15		8,247.15
国家油气管道应急救援项目	17,509.45		17,509.45	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				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
蓝鲸船钩头改造	1,589.53		1,589.53	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				889.6		889.6
应急指挥中心建设项目				668.6		668.6
超深水打桩锤	2,871.26		2,871.26			
其他项目	2,804.22		2,804.22	2,621.51		2,621.51
合计	93,920.99		93,920.99	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	599.88	87,358.45		5,933.88	52.33	53.00%				自筹资金
临港基地建设	249,514.30	69,334.53	89,473.86	97,847.50		60,960.89	98.25	99.99%				自筹资金
ROV 柔性管缆挖沟机	15,002.97	11,294.92	403.1	11,698.02			77.97	100.00%				自筹资金
三期水域疏浚项目	8,982.00	8,247.15	107.11		8,354.26		93.01	100.00%				自筹资金
国家油气管道应急救援项目	22,000.00	7,097.51	10,411.94			17,509.45	79.59	84.00%				政府拨款
HYSY201 船新建第一节托管架	4,842.00	3,797.64	1,045.94	4,843.58			100.03	100.00%				自筹资金
3# 涂装车间建设项目	9,688.00	2,972.22	4,006.78	6,979.00			72.04	100.00%				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
蓝鲸船钩头改造	2,505.09	1,626.73			37.20	1,589.53	63.45	67.96%				自筹资金
深水软铺系统塔顶导向轮升级项目	980.00	921.44		855.04	66.40		87.24	100.00%				自筹资金
50 吨张紧器购置项目	3,075.63	889.6	57.81	898.84	48.57		29.25	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
超深水打桩锤	17,262.00		2,871.26			2,871.26	16.63	20.00%				自筹、政府补偿
其他项目		2,621.51	12,409.21	10,708.97	1,517.53	2,804.22						自筹资金
合计	359,740.57	204,401.28	121,401.67	221,858.00	10,023.96	93,920.99	/	/			/	/

(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

(4) 工程物资情况

□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		9,615.72		164.58	9,780.3
(1) 新增租赁		9,633.1		164.58	9,797.68
(2) 外币报表折算		-17.38			-17.38
3. 本期减少金额		169.12	10,793.47		10,962.59
(1) 转出至固定资产					
(2) 处置		169.12	10,793.47		10,962.59
4. 期末余额	6,169.38	11,949.72		164.58	18,283.68
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	468.93	4,393.77	1,798.91	42.02	6,703.63
(1) 计提	468.93	4,397.82	1,798.91	42.02	6,707.68
(2) 外币报表折算		-4.05			-4.05
3. 本期减少金额		114.05	5,846.46		5,960.51
(1) 处置		114.05	5,846.46		5,960.51
(2) 转出至固定资产					
4. 期末余额	4,270.54	4,461.3		42.02	8,773.86
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	1,898.84	7,488.42		122.56	9,509.82
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	专利权	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		2,730.40	2,730.40
(1) 购置		2,735.08	2,735.08
(2) 内部研发			
(3) 企业合并增加			
(4) 外币报表折算		-4.68	-4.68
3. 本期减少金额		161.26	161.26
(1) 处置		161.26	161.26
(2) 失效且终止确认的部分			
(3) 其他			
4. 期末余额	132,065.91	21,613.66	153,679.57
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	2,699.74	1,400.98	4,100.72
(1) 计提	2,699.74	1,405.03	4,104.77
(2) 外币报表折算		-4.05	-4.05
3. 本期减少金额		131.58	131.58
(1) 处置		131.58	131.58
(2) 失效且终止确认的部分			
(3) 其他			
4. 期末余额	26,359.49	17,804.65	44,164.14
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 失效且终止确认的部分			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	105,706.42	3,809.01	109,515.43
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	其他	处置	其他	
安捷材料试验有限公司	1,307.51					1,307.51
合计	1,307.51					1,307.51

(2) 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

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，安捷材料试验有限公司本期期末资产组的认定范围，是其形成商誉的资产组涉及的资产，该资产组与购买日及以前年度商誉减值测试时所测试的资产组一致。评估范围包括固定资产。商誉所在资产组或资产组组合的可回收金额利用了北京国融兴华资产评估有限责任公司出具的以财务报告为目的所涉及的安捷材料试验有限公司商誉减值测试项目资产评估报告的评估结果。

(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

1) 商誉减值测试过程

项目	安捷材料试验有限公司
商誉账面金额①	1,307.51
期初商誉减值准备金额②	
商誉的账面价值③（③ = ① - ②）	1,307.51
未确认归属于少数股东权益的商誉价值④	145.28
包含未确认归属于少数股东权益的商誉价值⑤（⑤ = ④ + ③）	1,452.79
资产组的账面价值⑥	184.82
包含整体商誉的资产组的价值⑦（⑦ = ⑤ + ⑥）	1,637.61
资产组的可回收金额⑧	183.54
商誉减值金额	1,307.51

2) 关键假设及参数

① 关键假设

- i . 被评估单位能够按照企业管理层规划的经营规模和能力、经营条件、经营范围、经营方针进行正常且持续的生产经营。
- ii . 被评估单位现有业务保持现有的发展态势，国家宏观货币政策在长期来看处于均衡状态。
- iii . 评估基准日后被评估单位的研发能力和技术先进性保持目前的水平，被评估单位评估基准日已取得的各项资格证书认证期满后仍可继续获相关资质。

② 关键参数

单位	预测期	折现率（税前加权平均资本成本 WACC）
安捷材料试验有限公司	2022 年 -2026 年（后续为稳定期）	14.41%

(5) 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

17. 长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
车位使用费	5,983.54		207.62		5,775.92
装修费	633.78		481.35		152.43
软件使用费	357.12		175.19		181.93
船舶坞修费	2,964.30	2,988.00	1,632.92	25.82	4,293.56
码头水域疏浚		8,354.26	278.48		8,075.78
保险费		1,457.69	183.22		1,274.47
合计	9,938.74	12,799.95	2,958.78	25.82	19,754.09

18. 递延所得税资产 / 递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	22,791.51	3,418.73	22,916.81	3,437.58
内部交易未实现利润	51,719.94	12,929.98	55,958.75	13,989.68
可抵扣亏损	2,705.01	500.43	82,560.02	12,483.13
预计负债	7,006.03	1,050.90	10,574.64	1,586.20
未取得发票的成本挂账	77,128.06	11,569.21	40,114.37	6,017.15
递延收益	15,723.88	2,358.58	20,441.98	3,066.30
合计	177,074.43	31,827.83	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
其他权益工具投资公允价值变动	7,088.24	1,063.24	6,673.73	1,001.06
资产折旧、摊销、折耗差异	11,997.94	1,799.69	11,178.62	1,676.79
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	2,617.90	392.68	2,456.07	368.41
合计	21,704.08	3,255.61	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	5,348.70	24,404.69
可抵扣亏损		14.20
合计	5,348.70	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		11.80	
2022年			
2023年		2.40	
合计		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		23,320.95
合计		23,320.95

短期借款分类的说明：

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

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

20. 应付票据

(1) 应付票据列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	18,267.37	
合计	18,267.37	

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

21. 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	833,710.71	753,431.45
合计	833,710.71	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
中国港湾工程有限责任公司	3,060.34	尚未完工结算
MARINE PLATFORMS LIMITED	2,255.78	尚未完工结算
江苏泛洲船务有限公司	1,117.02	尚未完工结算
广州海明船舶维修服务有限公司	1,006.08	尚未完工结算
东方建设（天津）防腐工程有限公司	1,000.24	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
天津港湾水运工程有限公司	973.51	尚未完工结算
WORLEYPARTNERS LP	750.69	尚未完工结算
CCCC INTERNATIONAL SHIPPING CORP.,	687.57	尚未完工结算
Branch of Maridive Offshore Project	649.08	尚未完工结算
太重（天津）滨海重型机械有限公司	646.66	尚未完工结算
Site Resource Group	545.02	尚未完工结算
合计	13,672.02	/

其他说明

适用 不适用

22. 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	154.86	128.59
合计	154.86	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

23. 合同负债

(1) 合同负债情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
建造合同形成的已结算未完工款	98,447.47	61,342.05
合计	98,447.47	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

24. 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	250,894.74	242,925.61	37,815.41
二、离职后福利 - 设定提存计划		36,715.21	36,714.94	0.27
三、辞退福利	5.96	24.93	6.98	23.91
四、一年内到期的其他福利				
合计	29,852.24	287,634.88	279,647.53	37,839.59

(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	201,007.74	191,171.24	28,888.55
二、职工福利费		9,363.12	9,363.12	
三、社会保险费		15,286.74	15,286.74	
其中：医疗保险费		14,018.18	14,018.18	
工伤保险费		700.45	700.45	
生育保险费		568.11	568.11	
四、住房公积金		19,189.08	19,189.08	
五、工会经费和职工教育经费	7,359.60	6,574.58	5,007.32	8,926.86
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	3,434.63	-526.52	2,908.11	
合计	29,846.28	250,894.74	242,925.61	37,815.41

(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		23,522.40	23,522.13	0.27
2、失业保险费		766.83	766.83	
3、企业年金缴费		12,425.98	12,425.98	
合计		36,715.21	36,714.94	0.27

其他说明：

□适用 √不适用

25. 应交税费

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,359.80	44,502.96
企业所得税	6,142.16	7,897.29
个人所得税	2,295.58	1,364.62
房产税	325.04	304.68
城市维护建设税	464.01	41.36
印花税	229.46	351.76
教育费附加	331.29	29.4
土地使用税	139.56	139.56
其他	1,770.44	716.01
合计	14,057.34	55,347.64

26. 其他应付款

项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	0.17	
其他应付款	41,956.30	37,910.81
合计	41,956.47	37,910.81

其他说明：

适用 不适用

应付利息

(1) 分类列示

适用 不适用

应付股利

(2) 分类列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

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

其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
暂收款	7,044.17	7,541.40
质保金、押金	29,965.14	18,327.03
科研经费		9,425.58
代扣待缴款	4,946.99	2,212.91
往来款		403.89
合计	41,956.30	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

27.1 一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	12,760.74	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	3,737.71	3,565.36
合计	16,498.45	3,576.25

28. 其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
待转销项税	48,824.58	
合计	48,824.58	

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

29. 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	25,502.80	
信用借款	22,002.95	43,619.97
合计	47,505.75	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，期末余额中包含应计利息 2.95 万元。

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 12 月 31 日，本公司累计向中国进出口银行天津分行贷款 3,313.46 万美元，并已于本报告期提前偿还。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）。

注 3: 2021 年 7 月本公司之子公司海油工程国际有限公司与中国银行股份有限公司珠海分行签订资金借款合同，贷款金额为 6,000.00 万美元，贷款期限为自实际提款日起算 35 个月，贷款资金用于偿还与本公司之间的借款。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

30. 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	1,894.49	2,207.31
场地及建筑物	5,809.11	2,324.18
船舶		6,947.28
机器与设备		
减：一年内到期的租赁负债	-3,737.71	-3,565.36
合计	3,965.89	7,913.41

31. 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		2,650.06
合计		2,650.06

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

专项应付款

(2) 按款项性质列示专项应付款

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		2,650.06		国家拨款
合计	2,650.06		2,650.06		/

32. 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
未决事项	10,574.64		注 1
产品质量保证		1,547.33	注 2
合同预计损失	22,270.46	7,559.60	注 3
合计	32,845.10	9,106.93	/

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: 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，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 2021 年 12 月 31 日质保保函已到期解付。鉴于 2021 年 8 月 27 日，本公司与 ICHTHYS 项目总包方签订解除根据合同条款对项目材料、设计、施工和工艺上不出现缺陷承担一定的保证责任的备忘录，本报告期将预计负债转回。

注 2: 根据《企业会计准则第 14 号—收入》、《企业会计准则第 13 号—或有事项》要求, 质量保证是为了向客户保证所销售的商品符合既定标准的, 该质量保证条款产生的义务满足相关条件的, 应当对质量保证确认预计负债。

注 3: 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 7,559.60 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。

33. 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	11,016.02	13,172.03	16,005.90	政府拨款
合计	18,161.91	11,016.02	13,172.03	16,005.90	/

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			136.51		4,823.44	与资产相关
保税区办公楼契税返还	414.78			35.30		379.48	与资产相关
大气污染防治中央专项资金	487.50			50.00		437.50	与资产相关
863 深水海底管道铺设技术		2,650.06		1,997.39		652.67	与资产相关
国家重大课题科研拨款	12,299.68	8,365.96		8,210.32	-2,742.51	9,712.81	与收益相关
合计	18,161.91	11,016.02		10,429.52	-2,742.51	16,005.90	

其他说明:

适用 不适用

34. 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

35. 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

36. 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	5,672.67	3,345.66		2,931.15	62.18	352.33		6,025.00
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	3,345.66		2,931.15	62.18	352.33		6,025.00
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	2,072.58				2,085.21	-12.63	8,153.07
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	2,072.58				2,085.21	-12.63	8,153.07
其他综合收益合计	11,740.53	5,418.24		2,931.15	62.18	2,437.54	-12.63	14,178.07

37. 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	31,350.84	34,222.75	24,035.68
合计	26,907.59	31,350.84	34,222.75	24,035.68

38. 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	6,292.42		169,168.72
任意盈余公积	8,914.59			8,914.59
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	171,790.89	6,292.42		178,083.31

39. 未分配利润

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期	上期
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	36,979.89	36,329.92
减：提取法定盈余公积	5,921.77	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	26,528.13
转作股本的普通股股利		
其他	-3,335.88	
期末未分配利润	1,190,972.39	1,187,709.32

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 -181.45 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 3,335.88 元。

40. 营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,965,651.28	1,767,869.82	1,769,316.06	1,600,295.01
其他业务	13,896.84	2,836.75	16,941.57	1,899.97
合计	1,979,548.12	1,770,706.57	1,786,257.63	1,602,194.98

(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
(1) 海洋工程总承包项目收入	975,187.17
(2) 海洋工程非总承包项目收入	169,814.75
其中：海上安装及海管铺设收入	110,309.1
维修收入	26,364.93
陆地建造收入	18,596.77
设计收入	14,543.95
(3) 非海洋工程项目收入	820,649.36
合计	1,965,651.28

合同产生的收入说明：

适用 不适用

前五名客户的营业收入情况：

客户名称	本期金额	占全部营业收入的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	1,072,897.58	54.20
Hong Kong LNG Terminal Limited	264,785.77	13.38
国家石油天然气管网集团有限公司	196,651.25	9.93
JGC Fluor BC LNG Joint Venture	195,354.17	9.87
曹妃甸新天液化天然气有限公司	147,152.48	7.43
合计	1,876,841.25	94.81

(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

41. 税金及附加

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	1,900.13	5,707.54
教育费附加	817.89	2,451.19
地方教育费附加	545.26	1,634.13
房产税	2,131.68	1,936.11
土地使用税	611.96	570.03
车船使用税	62.97	63.32
印花税	1,523.07	2,051.52
其他	136.16	36.97
合计	7,729.12	14,450.81

42. 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	1,628.81	1,818.34
宣传及展览费	106.37	123.17
差旅费	63.13	21.07
长期待摊费用摊销	96.27	96.27
低值易耗品	3.65	3.45
折旧及无形资产摊销	140.86	52.08
办公及水电通讯费	86.16	60.67
租赁费	72.6	54.29
其他	22.17	325.79
合计	2,220.02	2,555.13

43. 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	17,081.05	16,499.83
折旧及无形资产摊销	1,618.14	1,333.83
审计及咨询费	973.24	865.84
租赁费	757.06	656.5
物业管理费及绿化费	851.54	730.11
差旅费	406.26	281.14
税费	420.13	398.66
运输费	297.22	286.41
办公及水电通讯费	299.34	292.6
其他	1,275.42	1,903.19
合计	23,979.40	23,248.11

44. 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
外包服务费	26,198.53	35,193.28
职工薪酬	20,913.44	16,362.40
船舶服务费	8,856.10	11,743.17
机物料消耗	13,221.20	12,187.91
制造费用	6,083.88	6,853.28
技术服务费	1,053.24	2,094.75
租赁费	135.27	593.59
差旅费	916.39	839.1
设计费	1,022.02	280.41
其他	14,481.80	12,123.03
合计	92,881.87	98,270.92

45. 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	1,802.32	493.37
其中：租赁负债利息费用	602.53	
减：利息收入	-2,037.26	-1,480.83
汇兑损益	3,034.15	11,097.44
其他	1,665.19	1,890.25
合计	4,464.40	12,000.23

46. 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	6,964.94	9,576.35
政府补助	10,429.52	7,925.93
个税手续费返还	232.94	332.35
增值税退税	28.94	117.8
其他	144.74	38.73
合计	17,801.08	17,991.16

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	136.51	136.51	与资产相关
保税区办公楼契税返还	35.30	35.30	与资产相关
大气污染防治中央专项资金	50.00	12.50	与资产相关
863 深水海底管道铺设技术	1,997.39		与资产相关
科研补助	5,628.98	4,416.68	与收益相关
稳岗补贴	278.09	773.57	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		331.00	与收益相关
搬迁补助	131.13	300.00	与收益相关
工业增加值奖励项目	530.50	300.00	与收益相关
稳增长补助		230.93	与收益相关
港航补贴		147.86	与收益相关
青岛市企业技术改造综合奖补		146.00	与收益相关
滨海新区管委会人才补贴	471.00		与收益相关
人才安居补助	418.17		与收益相关
天津市滨海新区储备人才住房和生活补贴	248.20		与收益相关
工业企业租金补贴	199.27		与收益相关
西海岸新区海洋产业链补链政策资金	100.00		与收益相关
其他	204.98	210.76	与收益相关
合计	10,429.52	7,925.93	

47. 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	-55,753.29	-9,513.41
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	10,779.82	11,520.01
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	776.56	914.64
债权投资在持有期间取得的利息收入	5,614.48	197.49
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	-38,582.43	3,118.73

48. 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	2,617.90	2,456.07
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
非保本浮动收益型理财产品的公允价值变动收益	1,347.84	
结构性存款产生的公允价值变动收益	1,270.06	2,456.07
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	2,617.90	2,456.07

49. 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	2,075.15	2,378.96
其他应收款坏账损失	0.04	-24.03
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	2,075.19	2,354.93

50. 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	1,260.57	3,252.90
三、合同资产减值损失	148.28	-230.24
四、长期股权投资减值损失		
五、投资性房地产减值损失		
六、固定资产减值损失		
七、工程物资减值损失		
八、在建工程减值损失		
九、生产性生物资产减值损失		
十、油气资产减值损失		
十一、无形资产减值损失		
十二、商誉减值损失	1,307.51	
十三、其他		
合计	2,716.36	3,022.66

51. 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	计入当期非经常性损益的金额
固定资产处置损益	1,404.77		1404.77
使用权资产处置损益	1.71		1.71
合计	1,406.48		1,406.48

52. 营业外收入

营业外收入情况

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	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			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助		5.60	
其他	1,324.87	2,407.67	1,324.87
合计	1,324.87	2,413.27	1,324.87

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关 / 与收益相关
污染源自动监控设施安装联网补助	0	5.60	与收益相关

其他说明：

适用 不适用

53. 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	65.34	148.21	65.34
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	20.5	20.5	20.5
其他	6.49	26.17	6.49
合计	92.33	194.88	92.33

54. 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	11,175.64	6,345.89
递延所得税费用	8,875.83	11,045.19
合计	20,051.47	17,391.08

(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	57,250.76
按法定 / 适用税率计算的所得税费用	8,587.61
子公司适用不同税率的影响	-5,460.66
调整以前期间所得税的影响	-1,200.19
非应税收入的影响	14,881.54
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	544.3
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3.94
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	2,702.81
所得税费用	20,051.47

其他说明：

适用 不适用

55. 其他综合收益

√适用 □不适用

见本节“36. 其他综合收益”。

56. 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	38,931.09	12,213.24
保险理赔款	860.03	2,796.95
利息收入	2,037.26	1,480.83
备用金、押金及保证金	2,154.26	13,343.63
其他	878.38	2,773.81
合计	44,861.02	32,608.46

(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	7,953.99	
备用金、押金及保证金	6,175.15	3,592.64
审计及咨询费	973.24	865.84
手续费	1,665.19	1,890.25
差旅费	1,385.78	1,141.31
租赁费		1,304.38
物业管理费及绿化费	851.54	730.11
机物料消耗及修理费	7,697.41	4,561.94
宣传及广告费	106.37	454.09
办公费	385.5	353.27
运输费	297.22	423.46
设计费	1,022.02	280.41
其他	7,343.13	5,633.07
合计	35,856.54	21,230.77

(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	9,004.18	
其他	6.83	
合计	9,011.01	

57. 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	37,199.29	36,553.13
加：资产减值准备	2,716.36	3,022.66
信用减值损失	2,075.19	2,354.93
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	94,768.22	93,908.44
使用权资产摊销	6,707.68	
无形资产摊销	4,104.77	3,788.90
长期待摊费用摊销	2,958.78	1,642.50
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）	-1,406.48	
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	65.34	148.21
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-2,617.90	-2,456.07
财务费用（收益以“-”号填列）	4,836.47	11,590.81
投资损失（收益以“-”号填列）	38,582.43	-3,118.73
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	8,752.21	10,167.14
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	147.17	878.06
存货的减少（增加以“-”号填列）	-12,386.58	-30,482.52
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	108,137.53	11,294.10
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	11,553.38	78,057.22
其他	-2,871.91	-15,269.32
经营活动产生的现金流量净额	303,321.95	202,079.46
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	117,078.06	157,197.23
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	-40,119.17	-16,010.04

(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	117,078.06	157,197.23
其中：库存现金		1.64
可随时用于支付的银行存款	117,078.06	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	117,078.06	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**58. 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**59. 所有权或使用权受到限制的资产**适用 不适用

60. 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			34,904.30
其中：美元	2,913.30	6.3757	18,574.30
港币	6,015.47	0.8176	4,918.25
加拿大元	2,166.09	5.0046	10,840.43
卡塔尔里亚尔	8.52	1.7377	14.80
沙特里亚尔	68.77	1.6990	116.83
印尼盾	976,617.64	0.0004	434.68
尼日利亚奈拉	214.06	0.0155	3.31
迪拉姆	0.41	1.7358	0.71
乌干达先令	550.92	0.0018	0.99
应收账款			7,995.30
其中：美元	1,180.74	6.3757	7,528.07
欧元	36.40	7.2197	262.78
港币	20.37	0.8176	16.66
加拿大元	37.52	5.0046	187.79
其他应收款			24,129.93
其中：美元	3,766.14	6.3757	24,011.81
港币	39.58	0.8176	32.36
卡塔尔里亚尔	3.08	1.7377	5.36
沙特里亚尔	47.12	1.6990	80.05
迪拉姆	0.20	1.7358	0.35
应付账款			46,865.55
其中：美元	5,364.49	6.3757	34,202.40
欧元	962.08	7.2197	6,945.93
港币	6,750.90	0.8176	5,519.54
英镑	0.08	8.6064	0.67
加拿大元	2.09	5.0046	10.47
卡塔尔里亚尔	4.51	1.7377	7.83
沙特里亚尔	93.43	1.6990	158.73
巴西雷亚尔	15.67	1.1250	17.62
迪拉姆	1.36	1.7358	2.36
其他应付款			23,618.46
其中：美元	1,141.70	6.3757	7,279.11
欧元	29.30	7.2197	211.52
港币	306.64	0.8176	250.71
加拿大元	3,170.00	5.0046	15,864.58
卡塔尔里亚尔	0.69	1.7377	1.21
迪拉姆	6.53	1.7358	11.33

(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

61. 套期

适用 不适用

62. 政府补助

(1) 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与日常经营活动相关，且与资产相关的政府补助	2,219.20	其他收益	2,219.20
与日常经营活动相关，且与收益相关的政府补助	8,210.32	其他收益	8,210.32

(2) 政府补助退回情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	金额	原因
水下生产系统设备安装、测试技术研究	84.12	科研课题资金结余退回
深水海底管道和立管设计安装技术研究项	35.62	科研课题资金结余退回
深水流动安全实验与设计技术研究	18.64	科研课题资金结余退回
深水浮式平台建造、运输和安装技术研究	17.31	科研课题资金结余退回
冰上丝绸之路极地能源开发装备和产业策略研究	13.41	中国工程院咨询项目结余资金退回
污染源自动监控设施安装联网补助	2.40	青岛市环保局调减原补助金额
合计：	171.50	/

63. 其他

√适用 □不适用

(1) 租赁

1) 作为承租人

项目	本期金额（万元）
租赁负债的利息费用	602.53
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	7,419.67
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	16,958.17
售后租回交易产生的相关损益	
售后租回交易现金流入	
售后租回交易现金流出	

2) 作为出租人

	本期金额（万元）
经营租赁收入	283.32
其中：与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	

(2) 每股收益

1) 基本每股收益

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

项目	本期金额（万元）	上期金额（万元）
归属于母公司普通股股东的合并净利润	36,979.89	36,329.92
本公司发行在外普通股的加权平均数	442,135.48	442,135.48
基本每股收益（元）	0.08	0.08
其中：持续经营基本每股收益	0.08	0.08
终止经营基本每股收益		

2) 稀释每股收益

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

项目	本期金额(万元)	上期金额(万元)
归属于母公司普通股股东的合并净利润(稀释)	36,979.89	36,329.92
本公司发行在外普通股的加权平均数(稀释)(万股)	442,135.48	442,135.48
稀释每股收益(元)	0.08	0.08
其中:持续经营稀释每股收益	0.08	0.08
终止经营稀释每股收益		

八、合并范围的变更

1. 非同一控制下企业合并

适用 不适用

2. 同一控制下企业合并

适用 不适用

3. 反向购买

适用 不适用

4. 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

5. 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

6. 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

适用 不适用

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

(2) 重要的非全资子公司

适用 不适用

单位: 万元 币种: 人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
安捷材料试验有限公司	10.00%	48.74		172.2
美国高泰深海技术有限公司(原译为科泰有限公司)	30.00%	170.66	0.11	1,450.16
北京高泰深海技术有限公司	30.00%	132.97		1,064.43

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					
	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	2,085.52	184.82	2,270.34	548.35		548.35
美国高泰深海技术有限公司 (原译为科泰有限公司)	8,505.99	558.55	9,064.54	3,913.70	316.97	4,230.67
北京高泰深海技术有限公司	6,561.33	543.05	7,104.38	3,239.31	316.97	3,556.28

子公司名称	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
安捷材料试验有限公司	1,533.85	209.84	1,743.69	464.9		464.9
美国高泰深海技术有限公司 (原译为科泰有限公司)	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	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	3,008.36	487.39	443.21	754.91	2,298.69	263.72	189.66	251.97
美国高泰深海技术有限公司 (原译为科泰有限公司)	13,035.88	568.86	541.51	-493.65	25,614.80	656.12	590.85	-96.18
北京高泰深海技术有限公司	11,273.38	443.24	443.24	-556.15	22,027.68	535.93	535.93	389.41

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2. 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3. 在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

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

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

(2) 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额 / 本期发生额	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	198,342.51	154,831.19
其中：现金和现金等价物	60,476.72	48,900.93
非流动资产	422,568.02	491,868.00
资产合计	620,910.53	646,699.19
流动负债	219,963.44	144,908.93
非流动负债	609.32	521.31
负债合计	220,572.76	145,430.24
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	400,337.77	501,268.95

	期末余额 / 本期发	期初余额 / 上期发
	生额	生额
	中海福陆重工有限	中海福陆重工有限
	公司	公司
按持股比例计算的净资产份额	204,172.26	262,364.17
调整事项	-51,264.05	-53,702.67
-- 商誉		
-- 内部交易未实现利润	-51,719.94	-55,958.75
-- 其他	455.89	2,256.08
对合营企业权益投资的账面价值	152,908.21	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	285,116.76	102,761.05
财务费用	1,672.53	3,008.41
所得税费用	25,582.61	-8,347.03
净利润	-117,631.57	-25,344.62
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-117,631.57	-25,344.62
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	期初余额 / 上期发
	生额	生额
	克瓦纳海工(青岛)	克瓦纳海工(青岛)
	工程技术有限责任	工程技术有限责任
	公司	公司
流动资产	48.96	48.96
非流动资产		
资产合计	48.96	48.96
流动负债	2,602.29	2,602.29
非流动负债		
负债合计	2,602.29	2,602.29
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	-2,553.33	-2,553.33
按持股比例计算的净资产份额	-1,021.33	-1,021.33
调整事项		
-- 商誉		
-- 内部交易未实现利润		
-- 其他		

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

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额 / 本期发生额	期初余额 / 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
-- 净利润		
-- 其他综合收益		
-- 综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
-- 净利润	-67.10	-272.82
-- 其他综合收益		
-- 综合收益总额	-67.10	-272.82

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期未累积未确认的损失
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	67.10	203.97

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4. 重要的共同经营

适用 不适用

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和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、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。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

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

项目	上年年末余额					合计
	即时偿还	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	
短期借款		23,320.95				23,320.95
应付账款		753,431.45				753,431.45
其他应付款		37,910.81				37,910.81
一年内到期的非流动负债		10.89				10.89
长期借款			30,619.97	13,000.00		43,619.97
合计		814,674.10	30,619.97	13,000.00		858,294.07

(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，包括利率风险、汇率风险和其他价格风险。

1. 利率风险

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

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

于 2021 年 12 月 31 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 10.48 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。

2. 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

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

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

项目	期末余额			上年年末余额		
	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
货币资金	18,574.30	16,330.00	34,904.30	46,441.63	12,551.81	58,993.44
应收账款	7,528.07	467.23	7,995.30	12,920.86		12,920.86
其他应收款	24,011.81	118.12	24,129.93	102.83	30.71	133.54
资产合计	50,114.18	16,915.35	67,029.53	59,465.32	12,582.52	72,047.84
应付账款	34,202.40	12,663.15	46,865.55	18,570.36	3,585.23	22,155.59
其他应付款	7,279.11	16,339.35	23,618.46	461.41	88.34	549.75
长期借款				21,619.97		21,619.97
负债合计	41,481.51	29,002.50	70,484.01	40,651.74	3,673.57	44,325.31

于 2021 年 12 月 31 日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对美元升值或贬值 5%，则公司将减少或增加净利润 431.63 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。

3. 其他价格风险

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

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

于 2021 年 12 月 31 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 461.76 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

单位：万元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值 计量	第二层次公允价值 计量	第三层次公允价值 计量	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产		625,617.90		625,617.90
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		625,617.90		625,617.90
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
(4) 非保本浮动收益型理财产品		204,347.84		204,347.84
(5) 结构性存款		421,270.06		421,270.06
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	9,235.20		7,067.14	16,302.34
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	9,235.20	625,617.90	7,067.14	641,920.24
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

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

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

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

2. 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

本公司以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

适用 不适用

7. 本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8. 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9. 其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1. 本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
中国海洋石油集团有限公司	北京	组织海上石油、天然气勘探、开发、生产、炼油；石油、化工产品销售等	11,380,000.00	48.36	55.33

本企业的母公司情况的说明

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

本企业最终控制方是中国海洋石油集团有限公司。

2. 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本公司子公司的情况详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

3. 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本企业重要的合营或联营企业详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

4. 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国海洋石油渤海有限公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油南海西部有限公司	母公司的全资子公司，对本公司持股 5% 以上的股东
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司
中海石油财务有限责任公司	母公司的控股子公司
中国海洋石油南海东部有限公司	母公司的全资子公司
中海实业有限责任公司	母公司的全资子公司
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司
中海油能源发展股份有限公司	母公司的控股子公司
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司
中海油研究总院有限责任公司	母公司的全资子公司
中化建国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司
中海石油化学股份有限公司	母公司的控股子公司
中国海洋石油东海有限公司	母公司的全资子公司

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	127,399.97	130,576.07
中海福陆重工有限公司	工程分包服务	70,155.57	77,633.16
中国海洋石油集团有限公司	员工保险、软件使用等服务	1,069.34	722.5
中国海洋石油渤海有限公司	水电、员工体检等服务	3,750.38	3,252.13
中国近海石油服务(香港)有限公司	物资采购服务	4,570.31	5,976.30
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶等服务	6,352.21	448.65
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	1,265.72	3,718.25
中国海洋石油南海东部有限公司	工程分包服务	83.37	292.45
中海石油炼化有限责任公司	工程分包服务	241.39	83.8
中海石油气电集团有限责任公司	工程分包服务	15,807.59	810.47
中国海洋石油南海西部有限公司	物业服务	31.05	84.1
中海石油化学股份有限公司	工程分包服务	183.09	928.95
中海油研究总院有限责任公司	工程分包服务	37.33	-3.78
中国海洋石油有限公司	码头服务	21.55	38.81
中化建国际招标有限责任公司	招投标服务	30.47	56.47
中国海洋石油东海有限公司	工程分包服务	1.26	
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	68,339.92	50,751.33

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	1,072,897.58	1,293,944.76
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	32,929.91	68,090.87
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	16,463.14	552.81
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶服务	-0.17	2,005.45
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	288.28	459.29
中海福陆重工有限公司	提供外派劳务人员、材料销售、检测	561.76	299.57
中化建国际招标有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务	50.00	
中国海洋石油集团有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	3,560.50	
中国近海石油服务(香港)有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	3.29	
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	设计、安装、建造等专业生产服务	16.64	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2) 关联受托管理 / 承包及委托管理 / 出包情况

本公司受托管理 / 承包情况表：

适用 不适用

关联托管 / 承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理 / 出包情况表

适用 不适用

关联管理 / 出包情况说明

适用 不适用

课题委托单位	课题名称	课题经费	
		期末余额	上年年末余额
中国海洋石油有限公司	深水大型海上装备安全作业仿真与培训模拟装备研制、张力腿平台安装设计技术集成应用与验证、深水半潜式生产储卸油平台工程开发	3,429.22	4,672.43
中海油研究总院有限责任公司	水下多功能管汇工程化技术研究、水下生产系统关键设备应急维修技术研究、深水半潜式起重铺管船及配套工程技术	546.99	1,365.47
中国海洋石油集团有限公司	海洋油气生产平台上部模块智能制造解决方案及关键技术研究、水下油气生产系统集成测试研究	639.36	1,891.27

(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	
		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	支付的租金	增加的使用权资产		承担的租赁负债利息支出
中国海洋石油渤海有限公司	场地及建筑物		121.26	129.42	9.12	91.40
中国海洋石油南海东部有限公司	场地及建筑物		189.51	66.04	7.30	225.67
中海油能源发展股份有限公司	场地及建筑物	436.35	912.21	672.12	45.91	479.44
中国海洋石油南海西部有限公司	场地及建筑物	31.05	57.90	50.58	1.51	76.85
中海实业有限责任公司	场地及建筑物	133.21	2,748.51	4,107.25	224.16	2,512.20
中海福陆重工有限公司	场地及建筑物		117.97	69.24	4.20	132.31

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

本公司对子公司的担保详见本节“十四、承诺及或有事项”。

(5) 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国海洋石油集团有限公司	9,000.00	2017年3月	2022年3月	
中国海洋石油集团有限公司	13,000.00	2018年2月	2023年2月	

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7) 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	975.53	797.40

(8) 其他关联交易

√适用 □不适用

1) 关联方存款利息收入

关联方	本期金额	上期金额
中海石油财务有限责任公司	602.26	521.34
合计	602.26	521.34

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	76,795.74	86,506.39
合计	76,795.74	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
中海石油财务有限责任公司	776.56	914.64
中海福陆重工有限公司	-55,753.29	-9,377.46
天津中合海洋能源工程有限公司		-135.95
小计	-54,976.73	-8,598.77

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	97.84	98.11
合计	97.84	98.11

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	17,484.49		479.6	
应收账款	中国海洋石油集团有限公司	82.71			
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	5,807.15		5,203.01	
应收账款	中海油研究总院有限责任公司	103.65		219.99	
应收账款	中国海洋石油有限公司	464,221.25		653,372.52	
应收账款	中海油田服务股份有限公司			680	
应收账款	中海福陆重工有限公司	176.3		508.17	
预付款项	中海油能源发展股份有限公司	404.86		404.97	
预付款项	中国近海石油服务(香港)有限公司	2,999.77			
其他应收款	中海油能源发展股份有限公司	1.5		563.9	
其他应收款	中国海洋石油有限公司	0.35		0.35	
其他应收款	克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	171.13	171.13	171.13	171.13
合同资产	中海油能源发展股份有限公司				
合同资产	中国海洋石油有限公司	18,493.19	20.41	45,334.09	40.8
合同资产	中海油研究总院有限责任公司			122.25	0.11
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	1,914.83	572.03
应付账款	中国海洋石油南海东部有限公司	25.25	24.91
应付账款	中国海洋石油东海有限公司	0.44	0.79
应付账款	中海油能源发展股份有限公司	57,088.79	76,789.46
应付账款	中国海洋石油集团有限公司	807.18	20.33
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	1,915.07	3,454.84
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	151.43	48.58
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	137.08	633.6
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	15.68	18.94
应付账款	中国海洋石油有限公司		156.1
应付账款	中海石油化学股份有限公司	186.79	886.51
应付账款	中海实业有限责任公司	98.79	282.15
应付账款	中海油田服务股份有限公司	788.92	1,377.83
应付账款	中化建国际招标有限责任公司		59.86
应付账款	中海福陆重工有限公司	60,444.89	64,661.47
应付账款	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	46,597.41	41,428.88

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司	1,720.92	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	中国海洋石油有限公司		6,311.66
其他应付款	中海油田服务股份有限公司		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	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	139.09	185.61
合同负债	中海石油气电集团有限责任公司	10,486.42	765.26
合同负债	中国海洋石油有限公司	55,988.79	11,381.63
合同负债	中国海洋石油集团有限公司	2,980.41	
一年内到期的租赁负债	中国海洋石油渤海有限公司	93.96	
一年内到期的租赁负债	中国海洋石油南海东部有限公司	68.33	
一年内到期的租赁负债	中海油能源发展股份有限公司	685.94	
一年内到期的租赁负债	中国海洋石油南海西部有限公司	35.82	
一年内到期的租赁负债	中海实业有限责任公司	2,167.50	
租赁负债	中国海洋石油渤海有限公司	40.13	
租赁负债	中国海洋石油南海西部有限公司	15.37	
租赁负债	中海实业有限责任公司	1,920.68	
长期借款	中国海洋石油集团有限公司	22,002.95	22,002.95

7. 关联方承诺

适用 不适用

8. 其他

适用 不适用

资金集中管理

(1) 本公司参与和实行的资金集中管理安排的主要内容如下

本公司归集至中海石油财务有限责任公司的资金期末余额 76,795.74 万元(期初余额 86,506.39 万元),作为“货币资金”列示,本年度利息收入 602.26 万元(上年度 521.34 万元)。

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

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。

(2) 本公司归集至集团的资金

本公司归集至中海石油财务有限责任公司的资金

项目名称	期末余额		上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	76,795.74		86,506.39	
合计	76,795.74		86,506.39	
其中:因资金集中管理支取受限的资金				

(3) 本公司从集团母公司或成员单位拆借的资金

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

十三、股份支付**1. 股份支付总体情况**

适用 不适用

2. 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3. 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4. 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5. 其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项**1. 重要承诺事项**

适用 不适用

2. 或有事项**(1) 资产负债表日存在的重要或有事项**

适用 不适用

1) 对子公司提供担保

截至 2021 年 12 月 31 日，本公司担保在履行中的担保事项：

- ① 经 2018 年 5 月 21 日召开的本公司第六届董事会第九次会议审议通过，本公司为子公司海油工程加拿大有限公司承揽 Nexen LLSW 总包项目，向尼克森公司出具母公司担保，合同金额 1.5 亿加元，担保金额 0.75 亿加元，担保期限为担保开出日至 2026 年 12 月 20 日。该担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2018 年 5 月 22 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。
- ② 经 2019 年 6 月 6 日召开的本公司第六届董事会第十七次会议审议通过，本公司为子公司海洋石油工程（青岛）有限公司承揽 LNG 模块建造项目，向日挥福陆合资公司出具母公司担保，合同金额 48.98 亿元人民币，担保金额 24.49 亿元人民币，担保期限为担保开出日至 2025 年 9 月 15 日。上述担保事项已经公司 2019 年 6 月 25 日召开的 2019 年第一次临时股东大会审议批准。（详见公司于 2019 年 6 月 7 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 6 月 26 日披露的股东大会决议公告）。

- ③ 经 2018 年 8 月 17 日召开的本公司第六届董事会第十次会议审议通过，本公司为子公司尼日利亚自贸区公司履行丹格特石油化工海上运输安装项目合同开立银行履约保函和预付款保函，因合同额增加，担保金额由 0.332 亿美元调整为 0.382 亿美元，其中履约保函担保金额为 0.191 亿美元，预付款保函担保金额为 0.191 亿美元。最长担保期限由 2018 年 12 月 31 日延长至 2020 年 6 月 30 日。后经 2020 年 6 月 23 日召开的本公司第六届董事会第二十四次会议审议通过，对履约保函担保最长期限由 2020 年 6 月 30 日延长至 2020 年 12 月 31 日，担保金额 0.191 亿美元保持不变。预付款保函于 2020 年 6 月 30 日已到期并解除。（详见公司于 2020 年 6 月 24 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保延期公告）。后经 2020 年 12 月 4 日召开的本公司第六届董事会第二十八次会议审议通过，对履约保函担保最长期限由 2020 年 12 月 31 日延长至 2021 年 4 月 30 日，担保金额 0.191 亿美元保持不变。重启预付款保函，担保金额 0.191 亿美元，担保期限至 2021 年 4 月 30 日，若项目工期发生变化，母公司担保随银行保函有效期变化相应调整。2021 年 6 月 30 日，项目完工履约保函结束，启动质保保函，担保金额 0.191 亿美元，质保保函有效期自业主颁发完工证明之日起 24 个月。（详见公司于 2020 年 12 月 7 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告）。
- ④ 经 2021 年 4 月 28 日召开的本公司第七届董事会第三次会议审议通过，本公司为全资子公司海油工程国际有限公司向中国银行申请 3 年期总额度不超过 0.60 亿美元银行贷款出具母公司担保，担保金额不超过 0.64 亿美元（本金 + 利息），担保期限自海油工程国际有限公司提款之日起 3 年。（详见公司于 2021 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。
- ⑤ 经 2021 年 12 月 28 日召开本公司第七届董事会第七次会议审议通过，本公司为深圳海油工程水下技术有限公司、海洋石油工程（青岛）有限公司两家全资子公司提供授信担保。为深圳海油工程水下技术有限公司担保额度不超过 5.00 亿元人民币，为海洋石油工程（青岛）有限公司担保额度不超过 1.00 亿元人民币。担保期限为自董事会批准之日起至 2023 年 12 月 31 日。（详见公司与 2021 年 12 月 28 日在上海证券交易所网站披露的董事会公告和担保公告）。

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）。
- ③ 经 2014 年 7 月 23 日召开的本公司第五届董事会第四次会议审议通过，本公司为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）。
- ④ 经 2017 年 3 月 17 日召开的本公司第五届董事会第二十六次会议审议通过，本公司为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）。

- ⑤ 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）。

2) 仲裁事项

2021 年 7 月 13 日 Branch of Maridive Offshore Projects Company 就沙特 3648 项目分包合同款向迪拜仲裁中心提起仲裁，要求本公司之沙特分公司支付其在项目分包执行过程中承担的待机费用及工期变更索赔款等，对该仲裁诉求本公司之沙特分公司聘请英国品诚梅森律师事务所为之辩护并提出反索赔，要求其支付因工程终止导致本公司之沙特分公司产生的损失。目前仲裁事项尚处于前期阶段，根据英国品诚梅森律师事务所律师意见函本仲裁事项结果存在不确定性。截至本财务报告批准报出日，该仲裁事项尚未有明确进展。

截至 2021 年 12 月 31 日，除存在上述或有事项外，本公司无其他重大或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3. 其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1. 重要的非调整事项

适用 不适用

2. 利润分配情况

适用 不适用

单位：万元币种：人民币

拟分配的利润或股利	35,370.84
经审议批准宣告发放的利润或股利	35,370.84

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	36,979.89	36,329.92
归属于母公司所有者的终止经营净利润	0	0

十七、母公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	545,628.01
1 至 2 年	7,811.74
2 至 3 年	
3 年以上	20,237.25
合计	573,677.00

(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					账面价值
	账面余额		坏账准备			
	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	573,677.00	100	1,977.66	0.34		571,699.34
其中：						
账龄组合	46,979.57	8.19	1,977.66	4.21		45,001.91
关联方组合	526,697.43	91.81				526,697.43
合计	573,677.00	/	1,977.66	/		571,699.34

类别	期初余额					账面价值
	账面余额		坏账准备			
	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	757,421.08	100	2,259.66	0.3		755,161.42
其中：						

账龄组合	56,397.75	7.45	2,259.66	4.01	54,138.09
关联方组合	701,023.33	92.55			701,023.33
合计	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	46,979.57	1,977.66	4.21
合计	46,979.57	1,977.66	

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	
按组合计提坏账准备	2,259.66	-100.02		61.28	1,977.66
合计	2,259.66	-100.02		61.28	1,977.66

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

单位：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
中国海洋石油有限公司	443,643.17	77.33	
深圳海油工程水下技术有限公司	43,595.59	7.60	
国家石油天然气管网集团有限公司	27,860.40	4.86	
海洋石油工程(青岛)有限公司	15,281.85	2.66	
海油工程国际有限公司	8,880.58	1.55	
合计	539,261.59	94.00	

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2. 其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		14.61
应收股利		
其他应收款	31,985.23	73,994.26
合计	31,985.23	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		14.61
减: 坏账准备		
合计		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

其他说明:

适用 不适用

应收股利

(4) 应收股利

适用 不适用

(5) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(6) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	20,899.20
1 至 2 年	650.01
2 至 3 年	389.95
3 年以上	10,512.52
合计	32,451.68

(2) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收资金集中管理款		
关联方借款及利息、其他关联往来款	30,919.40	73,592.87
备用金、押金、保证金	1,361.15	787.27
代垫款	171.13	82.44
合计	32,451.68	74,462.58

(3) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
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	0.04			0.04
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动			-1.91	-1.91
2021 年 12 月 31 日余额	0.10		466.35	466.45

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				
本期终止确认	42,008.99			42,008.99
其他变动			-1.91	-1.91
2021 年 12 月 31 日余额	31,985.33		466.35	32,451.68

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4) 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：万元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额	
		计提	收回或转回	转销或核销		其他变动
按单项计提坏账准备	468.26				-1.91	466.35
按组合计提坏账准备	0.06	0.04				0.10
合计	468.32	0.04			-1.91	466.45

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末 余额合计数的比例 (%)	坏账准备 期末余额
海油工程国际有限公司	借款及利息	18,860.27	注 1	58.12	
海工国际工程有限责任公司	代垫款	10,669.45	注 2	32.88	
海洋石油工程(青岛)有限公司	往来款	875.93	1 年以内	2.70	
深圳海油工程水下技术有限公司	往来款	492.01	1 年以内	1.52	
中华人民共和国深圳海关	保证金	557.37	3 年以上	1.72	
合计	/	31,455.03	/	96.94	

注 1: 海油工程国际有限公司期末余额 18,860.27 万元, 其中账龄 1 年以内(含 1 年) 16,409.29 万元, 5 年以上 2,450.98 万元;

注 2: 海工国际工程有限责任公司期末余额 10,669.45 万元, 其中账龄 1 年以内(含 1 年) 2,664.85 万元, 1-2 年 649.63 万元, 2-3 年 371.53 万元, 5 年以上 6,983.44 万元;

(7) 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

3. 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	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

4. 营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,674,076.52	1,570,588.23	1,544,170.75	1,397,561.35
其他业务	10,669.95	554.56	4,811.30	693.72
合计	1,684,746.47	1,571,142.79	1,548,982.05	1,398,255.07

(2) 合同产生的收入的情况

适用 不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

前五名营业收入情况：

项目	本期金额（万元）	占全部营业收入的比例（%）
中国海洋石油有限公司	1,072,897.58	63.68
HongKong LNG Terminal Limited	264,785.77	15.72
国家石油天然气管网集团有限公司	177,466.00	10.53
曹妃甸新天液化天然气有限公司	132,509.71	7.87
爱思开新技术株式会社	30,710.05	1.82
合计	1,678,369.11	99.62

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益	10,779.82	10,719.99
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	5,614.48	197.50
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		
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	776.56	914.64
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益		
处置其他非流动金融资产取得的投资收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
处置构成业务的处置组产生的投资收益		
债务重组收益		
合计	36,970.86	11,832.13

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	1,406.48	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	17,394.46	主要是消费税退税、 科研拨款、政府补助等
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益	16,394.30	主要是购买理财产品的收益
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、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	2,617.90	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,232.54	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	4,316.38	主要是与合营公司 中海福陆重工有限 公司未实现内部交 易损益 4,238.81 万 元
减：所得税影响额	7,052.84	
少数股东权益影响额	38.06	
合计	36,271.16	

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。

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	1.64	0.08	0.08
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.03	0.002	0.002

3. 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4. 其他

适用 不适用



 董事长：于毅
 董事会批准报送日期：2022年3月18日

WWW.CNOOCENGINEERING.COM