



德州联合石油科技股份有限公司

2022 年年度报告

股票代码：301158

股票简称：德石股份

公告编号：2023-012

2023 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人程贵华、主管会计工作负责人王海斌及会计机构负责人(会计主管人员)张建声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本年度报告中涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述，均不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

有关公司可能面对的风险详见本报告“第三节管理层讨论与分析，十一、公司未来发展的展望”部分，敬请投资者关注相关内容。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 150,370,510 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.6 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理	33
第五节 环境和社会责任	53
第六节 重要事项	56
第七节 股份变动及股东情况	86
第八节 优先股相关情况	93
第九节 债券相关情况	94
第十节 财务报告	95

备查文件目录

- 1、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表；
- 2、载有中喜会计师事务所（特殊普通合伙）盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
- 3、报告期内在指定信息披露平台上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- 4、经公司法定代表人程贵华先生签名的 2022 年年度报告原件；
- 5、其他相关资料。

释义

释义项	指	释义内容
德石、公司、本公司或德石股份	指	德州联合石油科技股份有限公司
新疆德石	指	新疆德石机械有限公司，公司之全资子公司
俄罗斯子公司	指	Lianhe Petroleum Technology Service Ltd，公司之全资子公司
保荐机构	指	国新证券股份有限公司
报告期	指	2022 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日
中石油、中石油集团	指	中国石油天然气集团有限公司
中石化、中石化集团	指	中国石油化工集团有限公司
中海油、中海油集团	指	中国海洋石油集团有限公司
延长石油	指	陕西延长石油（集团）有限责任公司
三桶油	指	中国石油天然气集团有限公司、中国石油化工集团有限公司、中国海洋石油集团有限公司
螺杆钻具、井下马达	指	是一种以钻井液为动力，把液体压力能转为机械能的容积式井下动力钻具。
井口装置	指	石油、天然气钻井中，安装在井口用于控制气、液（油、水等）流体压力和方向，悬挂套管、油管，并密封油管与套管及各层套管环形空间的装置。它一般由套管头、油管头、防喷器组、四通、旁通管件、采油树、采气树组成。
定向井	指	沿着预先设计的井眼轨道，按既定的方向偏离井口垂线一定距离，钻达目标的井。
水平井	指	井斜角大于或等于 86 度，并保持这种角度钻完一定长度的水平段的定向井。水平井是提高油气产量和采收率的重要工艺手段，是页岩气开发中应用最为广泛的井型设计。
Brent	指	Brent 原油产自大西洋北海地区 Brent、Forties、Oseberg 和 Ekofisk 等油田（BFOE），属于低密度轻质低硫原油（light sweet crude），是洲际交易所（ICE）Brent 原油期货合约的标的物。
WTI	指	WTI 原油产自美国内陆地区，属于轻质低硫原油，是纽约商品交易所（NYMEX）原油期货合约的标的物。
API	指	美国石油协会的缩写，美国工业主要的贸易促进组织，是集石油勘探、开发、储运、销售为一体的行业协会性质的非营利性机构。
HSE	指	健康、安全与环境管理体系，简称为 HSE 管理体系，或简单地用 HSE MS（Health Safety and Enviromen Management System）表示。是近几年出现的国际石油天然气工业通行的管理体系。
ISO	指	国际标准化组织（International Organization for Standardization, ISO）的简称，是一个全球性的非政府组织，是国际标准化领域中一个十分重要的组织。
证监会	指	中国证监会监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	德石股份	股票代码	301158
公司的中文名称	德州联合石油科技股份有限公司		
公司的中文简称	德石股份		
公司的外文名称（如有）	Dezhou United Petroleum Technology Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	DUPT		
公司的法定代表人	程贵华		
注册地址	德州经济开发区晶华南路		
注册地址的邮政编码	253034		
公司注册地址历史变更情况	报告期内公司注册地址未发生变更		
办公地址	德州经济开发区晶华南路		
办公地址的邮政编码	253034		
公司国际互联网网址	http://www.dupm.cn		
电子信箱	zqb@dupm.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王海斌	张峰
联系地址	山东省德州经济开发区晶华南路	山东省德州经济开发区晶华南路
电话	0534-2237807	0534-2237807
传真	0534-2237889	0534-2237889
电子信箱	zqb@dupm.cn	zqb@dupm.cn

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所 http://www.szse.cn
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》、《证券时报》、《证券日报》 巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn/)
公司年度报告备置地点	山东省德州市经济开发区晶华南路德州联合石油科技股份有限公司证券投资部办公室

四、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市东城区崇文门外大街 11 号 11 层 1101 室
签字会计师姓名	吕小云 刘璐

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
国新证券股份有限公司	北京市朝阳区朝阳门北大街18号中国人保寿险大厦	付玉龙、梁立群	2022年1月17日-2025年12月31日

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

五、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2022 年	2021 年	本年比上年增减	2020 年
营业收入（元）	492,281,964.65	445,154,844.85	10.59%	421,945,299.07
归属于上市公司股东的净利润（元）	76,497,326.22	62,405,374.22	22.58%	60,222,475.02
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	73,936,998.21	56,965,944.49	29.79%	56,506,494.59
经营活动产生的现金流量净额（元）	4,610,664.14	38,195,604.35	-87.93%	27,675,792.93
基本每股收益（元/股）	0.52	0.55	-5.45%	0.53
稀释每股收益（元/股）	0.52	0.55	-5.45%	0.53
加权平均净资产收益率	6.44%	9.95%	-3.51%	10.38%
	2022 年末	2021 年末	本年末比上年末增减	2020 年末
资产总额（元）	1,546,666,795.20	973,078,531.25	58.95%	884,838,445.23
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,261,865,145.82	654,801,827.61	92.71%	605,958,828.84

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

六、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	56,413,521.20	109,796,680.71	114,576,508.16	211,495,254.58
归属于上市公司股东的净利润	1,709,273.57	23,092,952.88	19,113,397.44	32,581,702.33
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,678,136.98	20,981,429.91	18,705,513.97	32,571,917.35

经营活动产生的现金流量净额	-62,141,841.28	-4,142,821.75	15,825,609.71	55,069,717.46
---------------	----------------	---------------	---------------	---------------

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

八、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2022 年金额	2021 年金额	2020 年金额	说明
非流动资产处置损益 (包括已计提资产减值准备的冲销部分)	295,983.38	5,072.89	878,978.33	
计入当期损益的政府补助 (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)	2,599,800.00	3,726,150.00	2,597,732.17	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	592,011.84	2,488,180.19	792,990.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-446,374.65	179,926.02	102,041.18	
减: 所得税影响额	481,092.56	959,899.37	655,761.25	
合计	2,560,328.01	5,439,429.73	3,715,980.43	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况:

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

（一）报告期内行业情况

公司主要从事油气钻井专用工具及设备的研发、生产、销售及租赁，开展定向钻井、水平钻井的工程技术服务，业务涵盖石油、天然气、页岩气、煤层气、地热能钻井及定向穿越工程。属于石油天然气钻采专用设备制造及服务行业范畴。油气开采行业的发展及景气度直接关系到公司所在行业的发展状况。从长期来看，全球经济增长率、石油天然气的价格走势、全球石油勘探开发支出及油气开采规模、石油天然气消费需求、全球各国“碳中和”政策是影响公司所处行业景气程度的决定性因素。石油天然气钻采专用设备是指用于石油、天然气等资源勘探、开采的设备。按照产品功能划分，包括采油设备、钻井修井设备、固井压裂设备、测井录井设备以及井上和井下钻井工具等。

2022 年，是全球油气供需和贸易格局深刻调整的一年，国际油气价格剧烈波动，全球在能源安全与低碳转型中寻求平衡发展。受全球原油需求温和复苏叠加地缘政治冲突影响，2022 年，Brent 和 WTI 油价均价分别为 99.04 和 94.30 美元/桶，涨幅 39.6%和 38.5%。根据美国《油气杂志》发布的《全球油气储量报告》，在油气价格大幅冲高震荡的驱动下，2022 年全球石油产量显著反弹，较 2021 年提高 3.7%，至 46.18 亿吨。全球石油和天然气储量较 2021 年均有所增长。其中，石油储量为 2406.9 亿吨，同比增长 1.3%；天然气储量为 211 万亿立方米，增长 2.2%。国际油价同比显著改善，促进全球油气资本开支温和复苏。

2022 年，我国的能源安全面临重大的不确定性，我国持续加大油气勘探开发力度，全力以赴增储上产，全国油气勘探开发取得一系列重大成果，全国石油产量 2.05 亿吨，时隔六年重上两亿吨，完成“七年行动计划”重要节点目标，天然气产量 2200 亿立方米，年增产量连续六年超百亿立方，油气产量再创历史新高。国际油价上涨推动油公司持续加大上游勘探开发投资，油田服务行业持续复苏。受益于油气增储上产“七年行动计划”的持续有力推进，国内油气产量稳步增长，国内油田服务市场保持良好回暖趋势。2022 年，国内“三桶油”持续增加陆上深层、超深层油气和非常规油气的投资勘探开发力度，以“深地工程”推动超深层油气开发实现新突破，在塔里木盆地的超深海相碳酸盐岩油气田，克服超深、超高温、超高压的开发难点，通过创新建立断裂控储成藏地质理论，强化工程技术攻关，高效建成塔里木富满、顺北等大型油气田，突破超深层效益勘探开发极限。

2022 年，页岩油加快发展，成为原油稳产生力军。通过加强地质工程一体化攻关，不断完善配套技术工艺，鄂尔多斯盆地庆城、准噶尔盆地吉木萨尔建成百万吨级页岩油产区，大庆古龙、胜利济阳不断扩大页岩油建产规模。2022 年页岩油产量突破 300 万吨，是 2018 年的 3.8 倍。

2022 年，页岩气持续快速上产，实现跨越式发展。持续深化页岩气成藏和富集理论，创新发展水平井优快钻井技术、水平井体积改造技术、复杂山地工厂化作业技术等关键工程技术，大幅提升单井产量和最终可采储量，推动页岩气跨越式发展。2022 年页岩气产量达到 240 亿立方米，较 2018 年增加 122%。

目前，中国石油企业“十四五”规划均将页岩油作为重点开发领域，预计 2025 年可实现页岩油年产量 650 万吨。各大油田在勘探开发方面也不断实现突破，井深更深、水平段更长、钻井周期更短、机械钻速更快。持续推动页岩油气领域的科技攻关和战略突破，实现更高水平的东方页岩革命，未来将有更多的页岩油气资源被发现，实现效益开发，中国的“页岩油气革命”正在加速到来。

（二）报告期内公司的行业地位

公司是国内重要的螺杆钻具制造商之一，公司在螺杆钻具市场具有一定的技术研发和规模优势，从产能和市场占有率看，在国内市场排名第二，随着募投项目的实施完毕，届时公司的规模效应将更加明显、产品结构更加丰富，在行业中的竞争力将进一步增强。

(三) 报告期内行业法律法规及行业政策

实施时间	政策或会议名称	颁布部门	主要内容
2022.03	“十四五”现代能源体系规划	国家发展改革委、国家能源局	加大国内油气勘探开发，坚持常非并举、海陆并重，强化重点盆地和海域油气基础地质调查和勘探，夯实资源接续基础。加快推进储量动用，抓好已开发油田“控递减”和“提高采收率”，推动老油气田稳产，加大新区产能建设力度，保障持续稳产增产。积极扩大非常规资源勘探开发，加快页岩油、页岩气、煤层气开发力度。石油产量稳中有升，力争 2022 年回升到 2 亿吨水平并较长时期稳产，天然气年产量快速增长，力争 2025 年达到 2300 亿立方米以上。
2022.08	2022 年页岩油勘探开发工作会议	国家能源局	会议提出要加大页岩油勘探开发力度，做好页岩油提高采收率这篇大文章，切实发挥科技创新的引领作用，全面推动页岩油绿色低碳化发展。
2022.07	2022 年大力提升油气勘探开发力度工作推进会	国家能源局	要大力推动油气相关规划落地实施，以更大力度增加上游投资。
2022.03	《2022 年能源工作指导意见》	国家能源局	持续提升油气勘探开发力度。落实“十四五”规划及油气勘探开发实施方案，压实年度勘探开发投资、工作量，加快油气先进开采技术开发应用，巩固增储上产良好势头，坚决完成 2022 年原油产量重回 2 亿吨、天然气产量持续稳步上产的既定目标。积极做好四川盆地页岩气田稳产增产，推动页岩油尽快实现规模化效益开发。以沁水盆地、鄂尔多斯盆地东缘煤层气产业基地为重点，加快煤层气资源探明和产能建设，推动煤系地层多气综合勘探开发。稳妥推进煤制油气战略基地建设。
2022.12	《扩大内需战略规划纲要（2022—2035 年）》	中共中央、国务院	推动国内油气增储上产，加强陆海油气开发。推动页岩气稳产增产，提升页岩油开发规模。引导和鼓励社会资本进入油气勘探开采领域。

二、报告期内公司从事的主要业务

(一) 报告期内公司从事的主要业务

报告期内公司主要从事油气钻井专用工具及设备的研发、生产、销售及租赁，开展定向钻井、水平钻井的工程技术服务。其中，钻井专用工具为以井下动力钻具（螺杆钻具）为主的多种钻具产品，钻井专用设备主要包括井口装置和钻井装备。公司长期为油气工程企业提供专用工具及设备，主营业务未发生过变化。

公司拥有丰富的生产经验与研发技术积累。由于石油钻采专用设备应用于陆地和海洋石油天然气的勘探开采，必须能够适用于高温、高压、高含硫等多种恶劣的作业环境，这就要求制造企业能够根据各油气田的地质、气候、自然环境等情况的不同进行技术创新，以适应特定环境。长期以来，公司专注于石油、天然气钻井工程所使用的钻具产品、装备产品等专用工具与设备的研发、生产和销售，通过自身多年以来持续的技术研发投入、生产实践、消化吸收国内外先进技术等方式，积累了大量的先进技术和工艺，以及丰富的石油钻采设备制造研发经验，对国内主要油气田作业环境均有较为深刻的理解与经验积累，具备较强的生产、研发实践经验与技术积累。

公司拥有稳定的优质客户资源。公司主要客户为国内中石油、中石化、中海油、延长石油等国内大型国有能源企业的下属的各油气公司、工程技术服务公司以及中煤科工、天地科技、焦煤集团等非油气能源公司，同时与国内大型民营油气工程技术服务公司建立了稳定广泛的合作。在深耕国内市场的同

时，不断加大国际市场开拓力度，与北美、中东、中亚、东南亚、俄罗斯等油气主要产区客户建立了广泛的合作关系。

（二）报告期内主要产品及服务

报告期内公司主要产品包括钻具产品和装备产品，服务包括公司产品的租赁、维修及提供油气钻井、定向井、水平井工程技术服务。公司钻具产品主要包括各种规格的螺杆钻具、无磁产品、水力振荡器、近钻头螺杆、旋导专用马达、高端井下仪器部件加工等，公司在螺杆钻具产品领域拥有强大的研发设计和生产能力，产品适合直径 1-7/8" ~26" 井眼的各种规格螺杆钻具，按外径划分有 $\Phi 43 \sim \Phi 286$ 尺寸共计 26 种规格，有等壁厚结构、直体、单弯、井口可调角度等结构样式，满足不同温度、泥浆介质条件下使用。产品具有大扭矩、高功率、高效率、流量范围宽、运行平稳、易维修、可靠性高、使用寿命长特点。报告期内公司开发出的 150℃、180℃ 高温螺杆钻具实现规模性销售，该产品具有寿命稳定、动力强劲的特点，在新疆中石油塔里木油田、中石化西北油田的深井、超深井的钻井中得到广泛应用。公司装备产品主要包括井口装置、钻井装备和其他装备，报告内公司研发的 140MPa 高压套管头在西南页岩气钻井市场得到推广应用，海洋井口在中海油东海油田实现批量供货。

（三）报告期内经营模式

1、研发模式

公司研发由技术委员会结合公司战略发展方向进行统筹，制定产品研发方向，各事业部具体负责相应业务领域的技术和产品的持续研发工作。主要研发工作集中于钻具事业部和装备事业部，分别负责公司现有技术和产品的持续改进及新产品的开发，可根据客户需求为其定制化产品设计、开发钻具类新产品和装备类新产品。

钻具事业部研发部门下设研发设计、工艺设计、高端加工、橡胶研究等研究室，装备事业部研发部门下设装备研发、井口研发等研究室。在获取新产品开发需求后，相关研发部门组织研发工程师、销售部门对产品可行性进行综合评估，评估通过后，由研发工程师具体负责产品的设计开发。研发工程师完成产品设计方案后，研发部门将协调生产部门、质控等部门进行评审，评审通过后安排工艺工装准备并对产品进行综合评审、安排试生产。新产品样机试制完成并测试通过后，将交由客户试用，并根据客户反馈对产品进行改进。

2、采购模式

公司遵循以销定产、按需采购的原则，由各事业部根据市场预测或销售合同编制、提报采购计划，经事业部主管副总审批通过后，报供应管理部，供应管理部采购人员在合格供应方中选择性价比高的厂商做采购订单，经供应管理部总监、生产副总经理批准后，和对方签订供销合同；供应商根据订单提交货物和发票，经验收合格后入库，并根据合同支付货款或挂帐。公司为保证质量的稳定性，每年都对新老供应商进行资质、技术评定，把满足公司要求的纳入公司合格供方，采购时优先合作。目前已与几大供应商建立稳定、良好的战略合作关系。

3、生产模式

公司的生产部门包括装备事业部、钻具事业部、表面技术事业部，装备事业部产品的生产采取“以销定产”的订单生产管理方式，以销售合同为基础带动生产流程。生产部门在收到由销售部门提供的销售订单后，按照交货期、产品类型、产品规格等进行归并处理，提出原材料的计划需求量和批次生产计划，提交管理部门审定后，按照批次生产计划进行滚动生产，并与质控部门一起对生产全过程进行控制，同时对生产计划根据订单情况及时进行调整，确保生产流程高效运转。钻具事业部产品的生产模式主要采用订单式与储备式相结合的方式，前期销售部门根据市场销售状况制定预投计划，钻具事业部根据预投计划生产产品配件，待接到客户订单后一部分产品直接进行组装销售，一部分产品根据订单进行生产。表面技术事业部除为公司螺杆钻具产品提供表面技术服务外，对外部订单采取订单式生产，根据客户的技术要求，结合不同生产线的适用范围，进行表面技术生产服务。

4、销售模式

公司主要采取直销的方式销售产品。设置了国内市场部和国际营销部，分管公司在国内、国际市场的产品（服务）的市场开发和销售工作，在国内各油田和中东、俄罗斯等市场，安排有专人负责该区域的市场、销售工作，并配有数量一定的售后服务人员。在中东、新疆、四川、甘肃、内蒙等地建有售后服务基地。公司的主要客户是中石油、中石化、中海油下属的油服、钻探公司及民营石油工程技术服务公司，公司与大部分客户建立了长期合作关系，根据历年销售情况及客户的业务发展需要，直接供应客户相关产品。部分客户采用招投标的方式开展采购，公司销售部门根据该类客户产品的需要，依据市场情况和公司本身的生产状况确立订单需求，并依此与客户开展业务合作。公司根据客户的需要，采取“以租代售”的租赁模式。将部分产品租赁给客户，根据租赁合同的约定及实际需要，租赁双方以实际发生的业务量进行核实结算，公司在收到承租方出具的结算单后，根据结算单确认收入。公司有形动产租赁业务按工作小时结算，根据不同型号的钻具产品和工作环境不同，公司与客户约定每小时租赁价格，客户在季度末或年末按实际使用时间出具结算单，公司按客户出具的结算单所列使用钻具产品型号和使用小时数确认收入。

公司工程技术事业部主要参与油田公司、油田服务公司及其他客户的工程技术项目招标，通过招标获取订单，根据订单获取情况，进行工程技术设计并组织实施，根据施工进度和完成的工作量，与客户进行结算确认收入。

（四）报告期竞争优势与劣势

竞争优势：

1、规模化生产能力优势

长期且稳定的提供系列钻具产品与装备产品的规模化、定制化生产服务，满足客户多样化的产品需求，是公司竞争优势的重要体现。公司历经多年发展，在螺杆钻具产品领域拥有强大的研发设计和生产能力，产品适合直径 1-7/8" ~ 26" 井眼的各种规格螺杆钻具，按外径划分有 $\Phi 43 \sim \Phi 286$ 尺寸共计 26 种规格，有等壁厚结构、直体、单弯、井口可调角度等结构样式，满足不同温度、泥浆介质条件下使用。产品具有大扭矩、高功率、高效率、流量范围宽、运行平稳、易维修、可靠性高、使用寿命长特点。公司钻具产品销售规模占据国内钻具市场规模行业第二名的水平，市场占有率较高，市场竞争力显著。

2、研发与技术优势

长期以来，公司专注于从事油气钻井专用工具及设备的研发、生产、销售及租赁，开展定向钻井、水平钻井的工程技术服务。公司通过自身多年以来持续的技术研发投入、生产实践、与高校开展产学研合作、消化吸收国内外先进技术、外聘专家技术咨询等方式，积累了大量的先进技术和工艺，具有国内行业领先的技术研发优势。截至本说明书签署之日，公司先后获得“高新技术企业”等多项技术荣誉，目前拥有自主研发的实用新型专利技术 62 项，发明专利 19 项，主持或参与编制行业标准 2 项。

同时，公司建立了完善的可持续性的技术创新机制，管理层、研发团队及市场营销团队密切关注市场动态，深入市场一线，了解客户需求，结合自身研发能力和生产能力，持续创新，为解决客户痛点，不断研发出新产品，满足客户的需求，同时提高公司的研发实力，扩展公司的发展空间。公司与客户及研究院密切合作，通过产学研有效结合，互通有无，将新技术落地转化作为合作的契机，不断深入合作，不断研发培育出各类新产品，不断丰富公司的研发实力，提升市场竞争力。

3、深厚的经验积累优势

公司自上世纪 80 年代中期起已开始同中石油、中石化下属钻探、油田单位建立业务合作关系，经历多年发展，公司积累了丰富的石油钻采设备制造研发经验，对国内主要油气田作业环境具有深刻的理解与经验积累，具备较强的生产、研发实践经验。石油钻采专用设备应用于陆地和海洋石油天然气的勘探开采，不同作业环境和作业习惯对设备的性能指标要求极高，必须能够适用于高温、高压、高含硫等多种恶劣环境，这就要求制造企业能够根据各油气田的地质、气候、自然环境等情况的不同进行技术创新，以适应特定环境。因此该行业研发、生产经验的积累尤为重要，要求企业能够熟悉钻井流程和钻井技术，根据油田具体生产的实际需求情况对产品进行改进，同时需融合地质学、金属材料学、机械加工工程学、

材料力学、铸造工艺等学科门类的知识技术，保障产品材质的塑韧性、耐用性、表面耐磨性、机械构件的灵敏性和可靠性等关键性能，相关技术及经验需要长期的生产实践积累。

4、品牌资质认证优势

公司经过多年稳健经营，为下游客户持续提供满意的产品及服务，在市场上拥有良好的品牌知名度和美誉度，公司在经营过程中获得多项荣誉及资质。公司入选工信部第三批“专精特新小巨人企业”名单，并先后获得“高新技术企业”、“山东省认定企业技术中心”、“德州市石油装备产业集群技术创新战略联盟牵头企业”、“国家知识产权优势企业”、“山东省博士后创新实践基地”、“山东省院士工作站”、中国石油石化装备制造“五十强企业”和“名牌产品”等荣誉资质。

石油钻采专用设备制造业建立了一整套完善的标准化认证体系，获取相关资质认证已经成为行业准入的重要标准和必要条件。公司已取得国内外主要客户及行业标准认证，具有较强的市场准入竞争优势，是公司产品进入国内外大型油气公司、油田服务和设备公司并成功出口至中东、北美、俄语区等海外市场的基础。

公司为中石化、中石油等石油公司合格供应商，取得了多项中石油、中石化及其体系内机构的合格供应商认证资质；公司螺杆钻具、套管头等主要产品通过了美国 API 质量管理体系认证，并且通过了 ISO9001:2008、GB/T19001-2008 质量管理体系认证、ISO14001:2004、GB/T24001-2004 环境管理体系认证、OHSAS18001:2007、GB/T28001-2011 职业健康安全管理体系认证，公司生产经营处于完整的体系控制之下，符合国际标准，为公司产品进入国内外市场奠定了坚实基础。

5、人才及管理优势

石油钻采设备生产工艺复杂、流程要求严密，生产加工设备通常为大型或超大型机床设备，要求生产人员具备较高的操作技能和丰富的实践经验。公司在长期发展过程中建立了一支高素质和经验丰富的技术工人队伍。

公司主要管理人员多在石油钻采专用设备行业、石油勘探开采行业从业多年，对石油钻采设备领域具有高度的敏感性和前瞻性，熟悉市场的发展规律，具备较强的市场开拓和服务能力。公司的核心技术人员具备很强的技术研发能力，并且能够贴近市场，对客户面临的技术、工艺难题能够及时响应，保证了公司研发技术的市场适应性和客户满意度，提升公司市场竞争力。

6、营销服务优势

公司建有完善的营销体系，在钻具事业部与装备事业部分别下设市场部负责国内市场的销售，设立国际营销部负责国际市场的销售，根据石油钻采设备行业和我国油气勘探开发管理体制的具体情况，公司确立了密切联系油田客户和设备商客户的营销方针，在主要油气生产区和重点设备商客户地区布点，建立了覆盖全国的营销服务网络。公司常年派驻一线的销售服务人员负责收集地区市场信息、了解客户对产品性能、规格、数量的需求变动情况，协助客户进行产品选型，反馈客户使用体验、提出产品改进建议，是公司销售服务环节中重要的组成部分。公司建立了具有特色的销售员培养体系，重视从技术人员中持续选拔和培养销售服务人才，确保在外销售人员了解产品的制作、使用的基本原理和公司产品特点，能够为客户提供售前产品咨询和售后服务。

竞争劣势：

国际化人才储备不足

近年来，我国石油装备企业纷纷加快了“走出去”的步伐，着力开拓国际市场。公司产品在海外市场客户使用反馈良好，已经形成了一定的品牌认知度，具备了进一步开拓国际市场的条件。公司已经将海外市场的开拓作为未来发展的一项重要战略，进一步提高公司产品的国际市场占有率。目前公司国际化的销售人才和管理人才储备不足，公司急需加强国际化人才的储备，以实现公司的国际化战略。

（五）业绩驱动的主要因素

1、周期性特征

石油钻采设备制造业的市场需求直接受到石油、天然气勘探开发投资规模的影响。短期来看，国际原油价格的剧烈波动、全球经济走势一般会影响石油、天然气勘探开发投资的活跃程度。长期来看，全

球石油、天然气持续增长的刚性需求，保证了石油、天然气勘探开发的投资规模。因此，受原油价格波动以及国内外经济发展周期的影响，石油天然气行业具备固有的周期性特点。市场开采需求及生产投资规模的周期性波动有可能对公司经营带来不利影响。但石油、天然气持续增长的旺盛需求，保持了石油、天然气勘探开发投资规模在长期的稳定。

2、季节性特征

公司境内主要客户为中石油、中石化、中海油及其下属油服公司等，这些客户通常采取预算管理和产品集中采购制度，一般为下半年制订次年年度预算和固定资产投资计划，采购招标一般则安排在次年上半年或年中，产品的验收结算主要在下半年特别是第四季度。下游客户的采购特点使公司及同行业公司均存在明显的收入和利润季节性波动的特征，营业收入和利润主要集中在下半年尤其是第四季度实现。因此，报告期内各年第四季度收入相对比较集中，占比较大。在收入呈现季节性波动、而费用在各季度内较为均衡发生的情况下，可能会造成公司一季度、半年度和前三季度出现季节性亏损或盈利较低的情形。

3、行业产品质量要求高

石油钻采设备作为石油、天然气矿藏勘探开发过程中的主要设备，在油气勘探开发过程中，设备质量性能对钻采安全、成本和效率具有重要的影响，如果产品质量出现问题将影响生产安全和作业效率，甚至造成重大人身、财产损失。因此下游行业对石油钻采设备质量的可靠性要求较高，并将质量可靠性作为选择产品的重要因素。

4、行业客户集中度较高

我国石油钻采设备制造业普遍存在客户集中度较高的情形，该行业主要需求方为油气公司，最大客户群体为中石油、中石化、中海油三大石油公司及其下属经营单位。如果三大石油公司的勘探开发投资规模、采购政策发生重大变化，将对整个石油钻采设备制造业产生较大影响。

三、核心竞争力分析

公司系国内最早进入油气钻井专用工具及设备行业的企业，深耕井下动力钻具和井口装置的研发、生产和销售，在发展中不断积累、形成自己的核心竞争力，并在竞争中不断打造和强化核心竞争力，使得公司能够在行业内处于领先地位。报告期内，公司核心竞争力无重大不利变化。公司核心竞争力优势体现在如下几个方面：

1、优秀的企业文化优势

公司的企业文化核心价值观是“以客户为中心，以奋斗者为本”。公司坚信，奋斗者是企业最宝贵的财富。企业核心竞争力的载体是团队，企业文化越健康，团队成员对健康文化的践行度越高，企业的核心竞争力就越强。

2、领先的市场地位，显著的规模优势，优质而稳定的客户资源

作为业内较早从事井下动力钻具生产的企业，公司在产能规模、资本实力、客户资源和品牌知名度等方面均具有领先优势。公司显著的规模优势确保公司在供应链管理、成本控制、技术持续迭代等多方面拥有较强的竞争力，并持续保持市场领先地位。

3、完善的研发体系，前瞻性的技术布局

公司现阶段以钻具产品、装备产品为主导产品，拓展与系列螺杆钻具搭配的井下提速工具的研发方向，拓展与系列装备产品搭配的钻采装备研发方向。公司建立了以研发中心为核心的分工明确、职能健全的研发体系，拥有高素质的研发团队，掌握了多项核心技术，取得了 19 项发明专利、62 项实用新型专利，建立了螺杆钻具、井下提速工具、装备产品、基于各项产品为载体的多功能测控技术等平台，形成了完善的技术创新机制，具备较强的自主研发能力。公司进行以螺杆钻具为主导的产品研发，通过

对新材料、新工艺、新设备以及不同区域、不同地层工况参数的深入探究，实现公司高温、等壁厚、大扭矩等高水平螺杆钻具产品性能的稳定化，其核心技术主要包含大扭矩传递技术，水平井稳斜技术，扩眼螺杆钻具技术，径向轴承生产制造技术，旋转冲击螺杆钻具技术，马达线型的设计，高温定子橡胶的配方设计等。在当前钻井提速发展趋势下，同时，随着设备的进一步升级换代，钻井业务逐渐趋同于大排量、大钻压、大泵压的施工条件。公司开发的大功率螺杆钻具，通过整体结构的优化，尤其是马达部分，通过橡胶材料和线型的持续优化，将马达能够承受的钻压较常规产品提升了将近一倍，提高了钻具的输出扭矩和功率，以满足激进钻井的需求。随着非常规井的开发，尤其是页岩气、页岩油等需要长水平段压裂需求，促使钻井水平段的不断加长，凸显出钻井过程中钻具和井壁之间的摩阻加剧，增加了钻井过程中的复杂性及长周期性。公司开发出系列提速减磨工具，如水力振荡器、液力加压推进器、振荡螺杆、冲击螺杆、锤钻专用螺杆、大功率螺杆，配合地质测井开发出旋导马达、近钻头螺杆等，以适应非常规钻井开发需求。

4、产品+服务的一体化发展优势

公司依托自有的钻具产品、装备产品等核心产品的持续开发与市场积累，持续为客户提供定向钻井、水平钻井、煤层气开发、矿山防治水等领域的多种工程技术一体化服务。

5、高素质的管理团队，完善的人才激励机制

自公司成立以来，公司的主要经营团队保持稳定，拥有多年油气钻采工具及设备制造行业的从业经验，积累了丰富的生产、研发与运营管理经验，为公司稳定生产、规范运作、技术研发奠定了可靠的人力资源基础。稳定、高素质的管理团队构成了公司突出的管理经验优势，为公司的长期发展奠定了基础。同时，公司建立了良好的人才激励机制，通过制定合理的薪酬方案和绩效考核制度以及员工持股，营造良好的企业文化，增强团队凝聚力和企业归属感。公司核心管理团队均直接持有公司股份，通过管理层持股等制度安排，鼓励经营管理团队努力提升经营业绩，为公司持续快速发展保驾护航。

四、主营业务分析

1、概述

参见第三节“管理层讨论与分析”中“二、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

报告期末公司总资产为 154,666.68 万元，比期初增加 58.94%。报告期内公司实现营业收入 49,228.20 万元，比上年同期增长 10.59%，其中：国内营业收入 41,531.17 万元，与上年同期基本持平，国外营业收入 7,697.03 万元，较上年同期增长 197.74%。销售毛利率较上年同期增加 0.29 个百分点，实现归属于上市公司股东的净利润 7,649.73 万元，较上年同期增长 22.58%。报告期内公司经营活动产生的现金流量净额为 461.07 万元，比上年下降 87.93%。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

营业收入整体情况

单位：元

	2022 年		2021 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	492,281,964.65	100%	445,154,844.85	100%	10.59%
分行业					

石油钻采专用设备制造	492,281,964.65	100.00%	445,154,844.85	100.00%	10.59%
分产品					
钻具产品	194,230,523.15	39.45%	152,543,759.87	34.27%	27.33%
装备产品	127,567,881.55	25.91%	114,166,925.68	25.65%	11.74%
租赁及维修	132,749,231.68	26.97%	122,907,419.80	27.61%	8.01%
工程技术服务	26,383,365.58	5.36%	43,422,093.49	9.75%	-39.24%
其他	11,350,962.69	2.31%	12,114,646.01	2.72%	-6.30%
分地区					
国内	415,311,675.46	84.36%	419,303,528.59	94.19%	-0.95%
国外	76,970,289.19	15.64%	25,851,316.26	5.81%	197.74%
分销售模式					
直销	492,281,964.65	100.00%	445,154,844.85	100.00%	10.59%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
石油钻采专用设备制造	492,281,964.65	317,186,138.41	35.57%	10.59%	10.09%	0.29%
分产品						
钻具产品	194,230,523.15	105,493,830.28	45.69%	27.33%	23.72%	1.59%
装备产品	127,567,881.55	94,768,719.73	25.71%	11.74%	16.26%	-2.89%
租赁及维修	132,749,231.68	87,033,400.55	34.44%	8.01%	5.09%	1.82%
分地区						
国内	415,311,675.46	278,914,716.09	32.84%	-0.95%	1.30%	-1.49%
国外	76,970,289.19	38,271,422.32	50.28%	197.74%	199.86%	-0.35%
分销售模式						
直销	492,281,964.65	317,186,138.41	35.57%	10.59%	10.09%	0.29%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2022 年	2021 年	同比增减
石油钻采专用设备制造	销售量	台	4,131	3,198	29.17%
	生产量	台	4,178	3,278	27.46%
	库存量	台	4,289	4,242	1.11%

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

□适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2022 年		2021 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
石油钻采专用设备制造	直接材料	191,319,383.84	60.32%	166,881,991.42	57.92%	14.64%
石油钻采专用设备制造	直接人工	31,654,550.91	9.98%	31,565,153.67	10.96%	0.28%
石油钻采专用设备制造	外部加工费	31,967,427.31	10.08%	28,760,093.17	9.98%	11.15%
石油钻采专用设备制造	机物料消耗	8,985,126.98	2.83%	8,383,712.81	2.91%	7.17%
石油钻采专用设备制造	折旧	11,219,452.63	3.54%	13,672,609.82	4.75%	-17.94%
石油钻采专用设备制造	能源	8,889,136.76	2.80%	7,850,172.05	2.72%	13.23%
石油钻采专用设备制造	工程分包费	13,047,955.43	4.11%	11,136,403.80	3.87%	17.16%
石油钻采专用设备制造	其他	20,103,104.55	6.34%	19,852,484.60	6.89%	1.26%

说明

报告期内，公司相关业务营业收入保持增长，营业成本中原材料、外部加工费、物料消耗、能源等也随之增长；部分固定资产已到折旧年限，不再计提折旧，当期计提的折旧减少；工程技术服务项目的不同，导致工程分包费增长。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

□是 否

(7) 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

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	128,922,368.20
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	26.19%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	客户 1	45,126,277.06	9.17%

2	客户 2	23,037,230.59	4.68%
3	客户 3	20,655,745.71	4.20%
4	客户 4	20,578,316.34	4.18%
5	客户 5	19,524,798.50	3.97%
合计	--	128,922,368.20	26.19%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	90,128,172.95
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	31.52%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商 1	37,830,927.51	13.23%
2	供应商 2	20,325,254.98	7.11%
3	供应商 3	11,418,638.95	3.99%
4	供应商 4	10,710,835.84	3.75%
5	供应商 5	9,842,515.67	3.44%
合计	--	90,128,172.95	31.52%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2022 年	2021 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	41,745,444.19	35,746,471.61	16.78%	主要是职工薪酬增长 17.77%，差旅费增长 15.12%，包装费增长 62.88%，租赁仓储费增长 42%
管理费用	33,389,459.20	30,128,175.78	10.82%	主要是办公费增长 12.8%，车辆费增长 11.27%，维修费增长 22.72%
财务费用	-7,978,719.22	4,121,112.54	-293.61%	主要为汇兑收益影响
研发费用	15,110,683.56	13,670,407.87	10.54%	主要是燃料及物料消耗增长 25.84%，职工薪酬增长 18.53%

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
172 振荡螺杆钻具	在常规螺杆钻具上部设计振荡短节，使螺	小试阶段	开发出振荡螺杆钻具，满足在钻进过程	振荡螺杆不需要添加额外的动力端，简化

	杆上部压力产生周期性变化, 形成一定频率的周期性压力变化, 使钻具产生轴向振荡, 使钻进过程的摩阻降低, 达到有效传递钻压、提高钻速的效果。		的摩阻降低, 达到有效传递钻压、提高钻速的效果。	了结构, 扩展了螺杆钻具的功能, 有效提高使用范围, 提升公司竞争力。
172 螺杆式近钻头导向钻进测量系统	现有 MWD 测量点距离钻头可达 10 米之多, 对于钻头的姿态参数仅能通过地层条件及施工经验进行估算。尤其是在类似于煤层气等薄目地层施工时, 较长的测点会导致顺层钻遇率降低, 进而影响整个项目的产出。近钻头地质导向系统可以将测点前移至 1.4 米, 可以及时的发现轨迹变化趋势, 同时提供方位伽马数据, 可以引导地质导向工程师达到更高的目的层钻遇率。	小试阶段	实现近钻头井斜及方位伽马的测量, 可实现方位伽马实时曲线两条, 并且穿线式螺杆还可以避免含铁煤层对信号的影响。	该项目的成功, 将大幅提高公司的一体化服务能力, 扩充了公司仪器服务的装备数量。同时, 也是公司首次在测量仪器类实现自产, 标志着公司在仪器研发上迈出了坚实的一步。
高压大口径压裂树	提升公司在高压大口径压裂阀和压裂头方面的设计和制造能力, 拓展公司业务领域。	试生产阶段	7 “105MPa 压裂井口设备达到行业先进水平, 满足页岩气开发对高压大流量井口压裂设备的需求, 同时为同类型井口装置的开发积累经验。	随着美国页岩气开发获得成功, 越来越多的国家把目光投入到了该新能源的挖掘中。国内也在不断的加强页岩气方面的压裂投入, 并且, 逐渐的从陆上影响到了海上, 对高压大口径的压裂井口的需求也愈加旺盛。项目成功, 必将增强公司在压裂井口市场的角逐能力。
89 超短半径螺杆钻具	满足市场对超短半径水平井用螺杆钻具需求, 充分利用老井的已有井段, 减少了上部无效进尺, 直接作用于老井开采油层, 扩大油层泄油面积, 大幅度提高油井产量和原油采收率, 可实现油田老井改造、油藏挖潜和稳产增产。	试生产阶段	1. 满足 70° /30m 超短半径井造斜率要求。 2. 满足使用时间达到 100 小时以上。 3. 满足工作扭矩达到 430N·m。	1. 丰富了公司螺杆钻具产品种类, 提高了公司技术能力, 增强了产品竞争力。 2. 拓展了超短半径井用螺杆钻具市场, 提升公司业绩。
HLB 系列产品产业化	国外高端钻井仪器工具的国产化, 实现高端钻井仪器工具产业化生产。	生产阶段	实现独立生产加工产业化, 满足钻井定向高端工具的供应。	打造公司在高端钻井仪器工具领域的知名度, 提升公司产品市场占有率
N-Bit-LZ172 动力导向系统	螺杆钻具和测量仪器整合, 采用有线传输的方式, 将近钻头处	试生产阶段	在井下累计使用 200h 以上, 产品性能满足要求, 钻井参数测量	1. 实时性好, 随钻识别储层, 导向功能强, 能够及时准确的

	测得的钻井参数（井斜、伽马等）传至地面，实现近钻头地质导向。		无误。	获取地层地质参数，保证钻井轨迹位于油藏最佳位置。 2. 提高采收率及薄油层、形状特殊的难开采油藏方面具有明显的效果，能为公司带来显著的经济效益。
矿用智能液压注入装置	1、研发一种最大排量40立方米/小时、最大工作压力35MPa、用于压裂煤层顶部伪顶和煤层注水压裂的专用智能化设备。 2、取得由国家安标中心颁发的煤安证书；获取入井资格。 3、为公司在煤矿行业开展注入泵产品的推广提供理论支撑和实践基础。	试生产阶段	1、获得由国家安标中心颁发的煤安证书。 2、根据装备事业部的战略部署，研发成功公司史上第一款煤矿井下专用水力压裂的智能化设备。 3、研发成功后将该产品进行系列化和标准化，满足目前煤矿行业兴起的水力压裂技术，为公司获取新的利润增长点。	1、将公司注入泵类产品推广至煤矿行业。 2、为公司后续研发煤矿专用设备提供理论支撑和实践基础。 3、拓展公司注入泵产品的种类，为公司获取新的利润增长点
螺杆钻具信号传输模块	将螺杆钻具和传输模块整合一体，连接在随钻测井仪器和旋转导向仪器之间，实现与上部随钻仪器及下部旋转导向仪器之间有效的电气及机械连接，实现马达转子与定子之间两个相对转动件之间的电能和信号的传输。	试生产阶段	螺杆钻具信号传输模块能够满足压力140MPa和温度150℃的环境下正常使用150h，通信正常。	为旋转导向仪器过线螺杆提供了一种新的过线方式，可将该技术广泛应用于陆地及海上现场作业，提升钻井效率。 拓宽了公司的创新研发领域，积累的丰富的行业经验，提高了公司产品竞争力。

公司研发人员情况

	2022年	2021年	变动比例
研发人员数量（人）	110	108	1.85%
研发人员数量占比	15.76%	16.49%	-0.73%
研发人员学历			
本科	70	64	12.50%
硕士	8	9	-11.11%
研发人员年龄构成			
30岁以下	16	23	-30.43%
30~40岁	67	55	21.82%

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2022年	2021年	2020年
研发投入金额（元）	15,110,683.56	13,670,407.87	12,897,426.22
研发投入占营业收入比例	3.07%	3.07%	3.06%
研发支出资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00
资本化研发支出占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%
资本化研发支出占当期净利润的比重	0.00%	0.00%	0.00%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2022 年	2021 年	同比增减
经营活动现金流入小计	343,216,988.86	307,851,677.31	11.49%
经营活动现金流出小计	338,606,324.72	269,656,072.96	25.57%
经营活动产生的现金流量净额	4,610,664.14	38,195,604.35	-87.93%
投资活动现金流入小计	5,367,464.10	211,500.00	2,437.81%
投资活动现金流出小计	409,106,437.59	7,754,515.56	5,175.72%
投资活动产生的现金流量净额	-403,738,973.49	-7,543,015.56	-5,252.49%
筹资活动现金流入小计	551,329,930.49	24,000,000.00	2,197.21%
筹资活动现金流出小计	57,553,540.36	46,165,943.38	24.67%
筹资活动产生的现金流量净额	493,776,390.13	-22,165,943.38	2,327.64%
现金及现金等价物净增加额	95,654,426.02	8,322,274.35	1,049.38%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

- 1、经营活动现金流量净额比去年同期下降 87.93%，主要是本期购买商品、接受劳务支付的现金较去年同期增加所致；
- 2、投资活动现金流量净额比去年同期下降 5252.49%，主要是公司利用暂时闲置募集资金购买理财产品造成投资活动现金流出增加所致；
- 3、筹资活动现金流量净额比去年同期增长 2327.64%，主要是报告期内公司公开发行股票募集资金增加所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

报告期内，公司经营活动产生的现金流量净额与净利润产生差异的主要原因系：报告期内随着公司业务规模的扩大，净利润增长，相应使得期末以应收票据及应收账款为主要构成的经营性应收项目、存货的增加占用了较多资金，减少了经营活动产生的现金流量净额。

五、非主营业务情况

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	5,343,864.10	6.22%	主要系暂时闲置募集资金购买理财产品和结构性存款带来的到	否

			期收益	
公允价值变动损益	2,177,331.17	2.53%	主要系公司持有的交易性金融资产公允价值变动	否
资产减值	-13,010,375.21	-15.14%	主要系公司计提的坏账损失、存货跌价损失	是
营业外收入	2,024,274.92	2.36%	主要系公司获得的政府补助、罚款及违约金收入	否
营业外支出	470,649.57	0.55%	主要系发生的非流动资产处置损失	否
其他收益	913,675.41	1.06%	主要系收到与经营有关的政府补助	否

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2022 年末		2022 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	189,920,082.59	12.28%	65,000,667.24	6.68%	5.60%	无重大变化
应收账款	378,045,238.84	24.44%	317,693,234.76	32.65%	-8.21%	无重大变化
存货	270,443,405.06	17.49%	236,530,263.82	24.31%	-6.82%	无重大变化
固定资产	142,987,603.07	9.24%	141,629,564.70	14.55%	-5.31%	无重大变化
在建工程	13,716,143.22	0.89%	3,226,606.87	0.33%	0.56%	无重大变化
使用权资产	759,870.56	0.05%	731,531.95	0.08%	-0.03%	无重大变化
短期借款			19,022,958.33	1.95%	-1.95%	主要系报告期偿还银行短期贷款所致
合同负债	13,214,113.82	0.85%	7,364,744.48	0.76%	0.09%	无重大变化
租赁负债	258,312.69	0.02%	210,843.97	0.02%	0.00%	无重大变化

境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数

			价值变动				
金融资产							
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）		2,177,331.17			384,000,000.00		386,177,331.17
应收款项融资	2,170,000.00					2,950,000.00	5,120,000.00
上述合计	2,170,000.00	2,177,331.17			384,000,000.00	2,950,000.00	391,297,331.17
金融负债	0.00						0.00

其他变动的内容

应收款项融资其他变动为本期净增加金额。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末余额	期初余额	受限原因
货币资金	42,488,231.70	13,223,242.37	保证金
应收票据	25,456,542.06	22,390,625.24	票据池业务质押融资
固定资产	20,208,520.80	67,479,657.54	借款抵押
无形资产	2,207,501.77	18,570,261.39	借款抵押
合计	90,360,796.33	121,663,786.54	

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
65,893,891.23	23,651,269.60	178.61%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产	预计	本期投资盈亏	是否	披露日期	披露索引
------	------	------	------	------	------	-----	------	------	------	----	--------	----	------	------

司名称									负债日的进展情况	收益		涉诉	(如有)	(如有)
Lianhe Petroleum Technology Service Ltd.	石油钻采专用设备销售、租赁与维修	增资	6,000.00	100.00%	自有资金	无	无	钻具租赁	增资已完成	8,572,827.34		否		
合计	--	--	6,000.00	--	--	--	--	--	--	0.00	8,572,827.34	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期(如有)	披露索引(如有)
高端井口制造项目	自建	是	专用设备制造	28,298,938.88	28,298,938.88	募集资金	56.60%	0.00	0.00	不适用		
井下智能钻井工具一体化制造及服务项目	自建	是	专用设备制造	7,943,682.75	7,943,682.75	募集资金	3.97%	0.00	0.00	不适用		
合计	--	--	--	36,242,621.63	36,242,621.63	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2022年	首次公开发行	55,132.99	15,591.27	15,591.27	0	0	0.00%	40,192.88	募集资金存放于专户及进行现金管理	0
合计	--	55,132.99	15,591.27	15,591.27	0	0	0.00%	40,192.88	--	0

募集资金总体使用情况说明

4,792.88 万元（一）实际募集资金金额和资金到账时间

经中国证券监督管理委员会《关于同意德州联合石油科技股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2021〕3595号）核准，并经深圳证券交易所同意，公司首次公开发行人民币普通股（A股）37,592,700股，每股面值为人民币1.00元，发行价格为每股人民币15.64元，募集资金总额为人民币587,949,828.00元，扣除发行费用（不含增值税）共计人民币36,619,897.51元，实际筹集募集资金净额为人民币551,329,930.49元。上述募集资金已于2022年1月11日划至公司指定账户，中喜会计师事务所（特殊普通合伙）于2022年1月11日对募集资金的到位情况进行了审验，并出具了《验资报告》（中喜验资2022Y00004号）对此予以确认。公司已将募集资金存放于为本次发行开立的募集资金专项账户，并与保荐机构、存放募集资金的商业银行签订募集资金三方监管协议，严格按照三方监管协议的规定使用募集资金。

（二）募集资金使用和余额情况

截止2022年12月31日，公司直接使用募集资金项目的资金累计15,591.27万元，其中：高端井口装置制造项目累计投入2,829.89万元，井下智能钻井工具一体化制造及服务项目累计投入794.37万元，补充流动资金项目累计投入7,467.01万元，超募资金永久补充流动资金2,600.00万元，超募资金偿还银行贷款1,900.00万元。截至2022年12月31日止，公司募集资金尚未使用余额为40,192.88万元，其中：存放在募集资金专户银行存款余额为4,792.88万元，使用闲置募集资金购买理财产品尚未到期赎回的金额为35,400.00万元，不存在任何质押担保。

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目	是否已变更项目	募集资金承诺	调整后投资总	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额	截至期末投资	项目	本报	截止	是否达	项目可
			额			额		告	报告	到预计	行性是

和超募 资金投 向	目(含 部分变 更)	投资总 额	额(1)	(2)	进度(3) = (2)/(1)	达到 预定 可 使用 状态 日期	告 期 实 现 的 效 益	期 末 累 计 实 现 的 效 益	效 益	否 发 生 重 大 变 化	
承诺投资项目											
井下智能钻井工具一体化制造及服务项目	否	20,000	20,000	794.37	794.37	3.97%	2024年08月31日	0	0	不适用	否
高端井口装置制造项目	否	5,000	5,000	2,829.89	2,829.89	56.60%	2024年03月31日	0	0	不适用	否
补充流动资金项目	否	15,000	15,000	7,467.01	7,467.01	49.78%		0	0	不适用	否
承诺投资项目小计	--	40,000	40,000	11,091.27	11,091.27	--	--	0	0	--	--
超募资金投向											
超募资金项目	否	0	0	0	0.00	0.00%		0	0	不适用	否
归还银行贷款(如有)	--	0	0	1,900	1,900	0.00%	--	--	--	--	--
补充流动资金(如有)	--	0	0	2,600	2,600	0.00%	--	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	0	0	4,500	4,500	--	--	0	0	--	--
合计	--	40,000	40,000	15,591.27	15,591.27	--	--	0	0	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因(含“是否	《井下智能钻井工具一体化制造及服务项目》国外订购设备工作进展缓慢，项目所需车间规划未按计划审批完成，整体进度放缓。										

达到预计效益”选择“不适用”的原因)	
项目可行性发生重大变化的情况说明	无
超募资金的金额、用途及使用进展情况	适用 2022年2月24日公司召开第二届董事会第八次会议、第二届监事会第七次会议，审议通过《关于使用部分超募资金偿还银行贷款及永久补充流动资金的议案》，同意使用超募资金4,500.00万元用于偿还银行贷款和永久补充流动资金，其中：2,600.00万元用于永久补充流动资金，1,900.00万元用于偿还银行贷款。
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 2022年4月13日公司召开第二届董事会第九次会议、第二届监事会第八次会议，审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金议案》，同意公司以募集资金置换先期投入募投项目自筹资金1,821.62万元和已支付发行费用288.84万元。中喜会计师事务所（特殊普通合伙）对该事项进行了专项审核并出具《关于德州联合石油科技股份有限公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目及支付发行费用的鉴证报告》（中喜专审 2022Z00231号）。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	截至2022年12月31日止，公司募集资金尚未使用余额为40,192.88万元，其中：存放在募集资金专户银行存款余额为4,792.88万元，使用闲置募集资金购买理财产品尚未到期赎回的金额为35,400.00万元，不存在任何质押担保。

募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	不适用
----------------------	-----

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
Lianhe Petroleum Technology Service Ltd.	子公司	石油钻采专用设备销售、租赁与维修	9,648,079.68	19,809,958.29	13,652,534.61	15,543,074.38	10,562,865.85	8,572,827.34

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

主要控股参股公司情况说明

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

1、行业格局和发展趋势

根据世界银行统计数据，近十年以来，全球一次性能源消费需求增长速度与世界 GDP 增长速度呈现较强的相关性，全球经济发展对石油、天然气持续开采保持刚性需求，从短期来看，2020 年以来，全球经济发展受不确定性因素影响较大，导致国际能源需求下滑，且存在一定的不确定性。但从长期来看，随着经济全球化的深入发展，在主要发展中经济体的引领下，全球经济仍将保持持续增长，进而带动国际能源需求在长期内仍将呈现增长态势。《BP 世界能源展望（2020）》预计，随着新兴国家的不断繁荣和生活水平的提升，全球能源需求将会持续增长。预计到 2050 年化石能源仍将在能源消费结构中占据重要地位，这将为石油、天然气勘探开发投资规模的持续增长提供有力支撑。随着全球气候合作推动的减排等因素，全球能源结构将继续逐步转型，可再生能源越来越重要，随着投资开发力度加大，风能和太阳能装机将大大增加。2040 年前，全球能源主体仍为化石能源。

2023 年，综合分析来看，受 OPEC+ 减产稳价、俄油出口受阻等多重因素影响，2023 年原油市场或将维持紧平衡，油价保持在中高位波动。美国能源信息署（EIA）预测，2023 年布伦特原油均价为每桶 83 美元。国际能源署（IEA）预计全球石油需求将在 2023 年创下历史新高。随着全球经济逐步复苏，油气行业上游支出在 2023 年将迎来大幅回升，美国能源信息司 Energy Intelligence 在其 2023 年展望中指出，2023 年全球石油行业上游资本支出将达到 4850 亿美元，同比增长 12%，从 2020 年的低谷回升约 30%。国际能源署（IEA）在其《石油市场报告》中表示，今年全球石油需求增长将急剧加速，从第一季度估计的每天增加 71 万桶增长到 2023 年第四季度的日增 260 万桶。在 2023 年第一季度至 2023 年第四季度期间，全球石油需求将激增 320 万桶/天，使今年的平均增长达到 200 万桶/天。国际能源署表示：“航空运输的反弹和亚洲压抑需求的释放主导了复苏”。2023 年，预计全球油气勘探开发投资仍将保持增长，将继续拉动全球油气工程技术服务市场规模扩张，加大石油和天然气勘探开发，或通过国际能源贸易进口石油和天然气，是世界各国满足能源需求的必然选择，保持高位的国际能源需求将带动钻井活动的长期活跃。

展望 2023 年，外部环境不稳定、不确定、难预料成为常态，我国经济韧性强、潜力大、活力足，各项政策效果持续显现，经济运行有望总体回升；地缘政治风险溢价依然高企，石油供需基本面紧张状况可能持续。根据中国石油集团经济技术研究院《2022 年国内外油气行业发展报告》预测，预计全年国际油价总体上仍将处于高位。2023 年，预计国内石油消费量为 7.56 亿吨，同比增长 5.1%，预计国内天然气消费量为 3865 亿立方米，增量 190 亿立方米，增速回升至 5.2%，国内天然气产量将达 2346 亿立方米，对外依存度将降至 40.9%。受高油价及油气增产的驱动，全球上游勘探开发投资规模整体将有所增加，油田服务市场持续复苏，同时为保障国家能源安全，国内油公司将深入推进增储上产“七年行动计划”，继续加大油气资源勘探开发力度，将推动国内油田服务市场继续保持长。油气投资的增加和油田服务市场的复苏增长，将进一步带动油气钻采设备、工具国内外市场需求的持续旺盛。

2、公司发展战略

在多年的发展历程中，公司伴随着世界尤其是国内油气勘探开发业务的发展而稳步成长，目前已成长为石油钻采专用设备制造领域一家集研发、生产、营销为一体的科技型高端制造企业。公司始终秉承“成为国际油气开发行业信赖的合作伙伴”这一发展愿景，以“为油气开发提供一流的产品及服务”为企业发展使命，以依托既有的系列钻具产品、装备产品生产与研发优势，结合募集资金投资项目，进一步丰富和拓展产品线，提高产品技术水平，开展一体化、综合化生产与技术服务为公司总体发展战略。

公司将依靠既有的制造与研发实力，通过引入资本、技术和人才等扩大生产规模，持续加强新产品研发力度，实现行业关键技术突破，进一步夯实公司技术实力，全面推动产品结构升级，进一步加强市场开发，提高核心竞争能力，巩固和提升公司的行业地位，力争成为具有国际影响力的石油钻采专用设备供应商。

公司定位高端油气专用工具及装备的研发、制造、销售为一体的发展模式，做细分市场的龙头企业，坚持井下、地面双产品，产品、服务双模式，国内、海外双市场，传统、数字双技术，油气、非油领域双业务的发展战略。用品质创品牌，坚持不断创新，实现国际化公司的目标。

3、2023 年公司经营计划

(1) 紧抓油气工程服务市场复苏的机遇，扩大公司市场销售

2023 年，公司将坚持以战略目标为引领，立足油气行业，把以螺杆钻具为核心的井下产品、以井口装备为核心的地面产品作为根本，以国内和海外两大市场为依托，以产品和服务为销售模式实现国内第一作为战略目标。同时以电镀为资源发展社会产品，不断拓展非油领域的收入。

(2) 努力创新，敢于尝试，让先进技术不断为公司发展赋能

为满足钻井环境复杂化以及客户优快钻井的需求，公司将持续加大研发投入力度，以公司上市募投项目为依托，持续引进相关高端设备，以保证产品质量的提升。着力打造钻具和装备两大技术团队，培养和引进技术人才，提升创新能力，改变办公环境，支持团队创新，加大研发和测试投入。重点建设钻具类综合实验室、井口产品实验室、CNAS 实验室等，提升试验和测试能力。公司将持续整合企业内部的研发力量，建立健全研发体系及技术开发和创新机制，充分调动员工创新的积极性，加大研发投入，创造良好的技术开发环境，提升公司研发实力，提高公司的市场反应能力，保持公司的竞争地位。

(3) 持续实施国际市场开发计划

2023 年，国际市场将继续以俄罗斯、北美、中东/亚太、泛俄四大重点片区市场开拓为重心，创新经营策略和营销手段，扩大螺杆钻具销售和租赁规模，加快井口产品市场开发速度，继续扩大在重点国家和地区的市场份额，使德石股份国际化的战略目标更进一步。

4、可能面对的风险

(1) 行业周期性风险

公司主要从事石油钻采专用设备的研发、生产和销售，主要产品应用于石油、天然气的勘探开发。市场需求直接受到下游油气公司勘探、开发支出规模的影响，而油气价格的剧烈波动一般会影响油气勘探开发活动的活跃程度，进而影响石油钻采设备的市场需求。原油价格对石油资本性投入、发行人所处石油钻采专用设备行业影响的传导机制为：当油价处于高位时，油气开采能够获取更高的利润，因此油气开采公司更有意愿增加资本性支出，用以加强石油资源的勘探开发，并且由于油价的不确定性，油气开采公司倾向于在高油价阶段尽量增加产量，从而带动了石油钻采专用设备行业需求增加；当油价处于低位时，油气开采获利情况变差或者面临亏损，因此油气开采公司的资本支出意愿下降，通常会减少相应设备及服务需求。油气价格处于高位区间时，石油行业的景气度提高将为本行业带来更多机遇，反之，将会在一定程度上减少钻采设备的需求，从而导致公司业绩出现波动。受油气价格波动以及国内外经济发展周期的影响，石油、天然气行业具备固有的周期性特点，市场开采需求及勘探开发支出规模的周期性波动有可能对公司经营带来不利影响。

(2) 市场竞争风险

由于石油、天然气需求持续增长，石油钻采专用设备行业前景广阔，将有更多市场主体参与到本行业中，行业市场竞争日益激烈。公司作为中石化改制企业，已从事石油钻采专用设备制造多年，积累了深厚的生产、研发技术经验，并占据了一定的市场份额，但由于当前行业内同类供应商数量众多，各供应商在中石油等主要客户体系内竞争激烈，争夺市场份额，未来市场竞争将持续加剧，如果公司不能继续保持技术的先进性和行业经验优势，不能进一步提高品牌知名度和市场影响力，公司可能存在由于市场竞争激烈而导致公司市场占有率下降以及业绩波动的风险。

(3) 技术开发创新风险

油气钻采专用工具及设备的最终客户为各油气勘探开发公司，石油、天然气的供求关系对行业的发展起决定性作用，而油气勘探开发公司对钻采设备的需求直接影响油气设备行业的发展趋势。由于石油

钻采专用设备必须要适应陆地、海洋、非常规油气资源勘探开采等不同的作业环境和技术要求，同时需兼顾地质结构、经济效益、作业条件与安全、效率要求等多个因素。因此，存在多种材质类型、技术水平的装备种类。与此同时，石油钻采作业对保障作业工人人身安全和设备安全、改善作业条件、降低作业强度、保障作业效率的要求不断提高，也推动了钻采装备技术向机械化、智能化发展。借助机械化、智能化的钻采装备，可以有效地保障井口作业的连续性、提高工效、减轻工人的劳动强度、保障作业安全、降低井口作业成本。石油钻采专用设备产品种类规格日趋繁多、机械化和智能化越来越高，钻采工具及装备生产企业能否满足客户对不同技术水平、型号、功能的钻采装备的需求，将售前的需求分析、定制研发、成套化供应和有效的使用反馈改进系统结合起来，为客户提供专业化的石油钻采装备解决方案，是决定其能否在细分行业中做大做强的重要因素，也是未来行业整合的突破口。随着复杂工况条件油气开采量逐步提升，耐高压及高温、耐腐蚀等高品质的石油钻采专用设备的需求将会持续增加。公司为保持行业领先的研发技术优势，紧密结合技术发展趋势，围绕国内外钻井市场对螺杆钻具综合性能提高的需求，不断加强相关技术的研发力度。然而螺杆钻具规格品种多样，对产品技术持续创新要求较高，下游需求亦不断变化，如果公司新技术开发创新及其产业化未达到预期效果，将影响公司产品升级，进而对公司市场开拓造成不利影响。同时，随着技术进步和科技创新的加快，更先进更高效的钻井井下工具及装备不断推向市场，如果公司技术开发创新和新产品开发无法满足客户需要，也存在产品被替代的风险。

(4) 低碳能源体系的发展对行业发展的风险

长期看，随着世界经济的发展，对油气的需求将继续增长，全球收入和人口增加是油气需求不断增长的主要动力，化石燃料仍将是能源最主要的形式。但是，近年来非化石能源、可再生能源快速增长，低碳能源观念被接受，低碳能源实践取得一定成效，为应对气候变化，世界主要经济体相继公布到本世纪中叶碳中和目标。根据《2050 年世界与中国能源展望(2020 年)》，到 2050 年，非化石能源占比将从目前的 15%上升到 2050 年的 30%，天然气占比将从 23%上升到 30%，超过石油成为全球第一大能源，新兴经济体正成为全球能源消费向低碳化、清洁化转型的主导力量。低碳工业、低碳交通、低碳电力抑制对原油的需求，对油气行业长期发展带来风险。石油作为重要的工业原料将长期存在，未来的低碳能源体系将是化石能源、清洁能源及新能源并存的局面。

(5) 海外收入面临部分国家危机、汇率变动的风险

由于公司部分国际业务采用外币结算，人民币兑换美元价格及其他货币的价格变动有可能给公司的收益带来不利影响，存在汇兑损失和资本贬值风险。新兴经济体中部分财政严重依赖油气收入的国家面临因经济动荡、政治动荡的风险，严重影响油气的勘探开发投资，将造成公司开拓国际市场困难，存在个别合同不能依约履行的风险。

(6) 业务资质或市场准入不能延续风险

由于石油钻采专用工具及设备对油气勘探开发安全、成本和效率具有重要影响，因此国内外客户对石油钻采设备广泛采用市场资质认证制度，以加强对供应商产品质量性能的把控。美国 API 认证是国际通用的石油钻采设备供应商应当取得的重要资质。在国内，主要油气公司、油田服务和设备公司均建立了完善的供应商管理体系，要进入中石油、中石化等公司供应商名单需要经过严格的准入资格审核，其中 API 认证也是必备资质。尽管公司在生产经营过程中，均通过了下游客户实施的资质认证程序，然而若未来下游客户改变资质认证标准或程序，公司不能及时通过资质认证，将对公司的经营业绩产生不利影响。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☑适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2022年05月26日	深圳证券交易所“互动易”平台 (irm.cninfo.com.cn) “云访谈”栏目	其他	其他	网上投资者	公司2021年度经营状况	详见公司2022年5月26日披露于巨潮资讯网的德石股份2021年度业绩说明会投资者活动记录表(编号2022-001)。
2022年11月16日	全景网“投资者关系互动平台” (http://ir.p5w.net/)	其他	其他	网上投资者	公司治理及社会责任、经营状况、发展战略、风险控制、投资者保护、三季度报告等投资者所关心的问题	详见公司2022年11月18日披露于巨潮资讯网的德石股份参加2022年山东辖区上市公司投资者网上集体接待日(编号2022-002)

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司依据相关法律、法规的要求，并结合业务经营具体情况，组建了由股东大会、董事会、监事会和高级管理人员组成的治理架构。公司已按照《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等深交所创业板上市公司的治理要求，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》《总经理工作细则》《独立董事工作制度》《关联交易管理制度》《对外担保管理制度》《累积投票制实施细则》《重大信息内部报告制度》《信息披露事务管理制度》《投资者关系工作管理制度》《募集资金管理与使用制度》等法人治理制度文件，明确了公司股东大会、董事会、监事会以及管理层之间权力制衡的关系，保证了公司的决策机构、执行机构、监督机构的规范运作。公司聘任三名专业人士担任公司的独立董事，增强董事会决策的科学性、客观性。公司相关决策严格按照公司章程规定的程序与规则进行，未出现违法违规现象。截至报告期末，公司治理的实际状况与相关文件要求不存在差异。

截至报告期末，公司内部各职能机构依法运作，未出现违法、违规现象，能够切实履行应尽的职责和义务，公司治理的实际状况符合《上市公司治理准则》和《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》的要求。

（一）关于股东与股东大会

股东大会是公司最高权力机构。公司根据《公司法》《证券法》等的规定，制定了《公司章程》《股东大会议事规则》，明确了股东拥有的权利、应履行的义务和职权。对股东大会的召集、召开、通知、提案等作出了具体、明确的规定，确保全体股东享有平等权利，充分行使股东权力，股东大会邀请见证律师依规进行现场见证，公司平等对待全体股东，按照相关规定通过提供网络投票的方式，提高了中小股东参与股东大会的便利性，保证了中小股东能充分行使其权利。报告期内的股东大会由公司董事会召集，召集、召开程序合法，审议议案按照相应的权限由董事会审批后提交股东大会审议，不存在越权审批的现象，也不存在先实施后审议的情况。报告期内，公司共召开 2 次股东大会。

（二）关于公司与控股股东

公司治理结构、内部控制体系完善，具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力，在人员、资产、业务、管理机构、财务核算体系等方面独立于控股股东。公司董事会、监事会和内部机构独立运作，保证了公司独立运转、独立经营、独立承担责任和风险。报告期内，公司控股股东依法行使股东权力，并承担相应股东义务，严格规范自己的行为，未发生超越股东大会和董事会的授权权限、直接或间接干预公司决策和经营活动的行为，对公司治理结构、独立性等均没有产生不利的影响，不存在控股股东占用资金及违规担保等情形。

（三）关于董事与董事会

公司董事会设董事 9 名，其中独立董事 3 名，董事会的人数及人员构成符合法律、法规和《公司章程》的要求。公司根据《公司章程》《董事会议事规则》，对董事会会议的召集、召开、议事程序和决议、会议记录等进行了规范。按照《公司章程》《董事会议事规则》的规定，董事会每年至少召开两次会议，并在需要时召开临时董事会会议。董事会成员严格按照《公司章程》和《董事会议事规则》的规定行使职权、履行义务，历次会议的召集、召开、议事程序和决议、会议记录规范，认真审议相关议案，对会议表决事项均作出有效决议。报告期内，公司共召开 5 次董事会会议。

（四）关于监事与监事会

公司监事会设监事 3 名，其中职工监事 1 人，人数和人员构成符合法律、法规和《公司章程》的规定与要求；公司制定了《公司章程》《监事会议事规则》，对监事会会议的召集和主持、会议通知、召开、审议程序、决议、会议记录进行了规范。按照《公司章程》《监事会议事规则》的规定，监事会每六个月定期召开会议，并在需要时召开临时监事会会议。监事会成员严格按照《公司章程》和《监事会议事规则》的规定行使职权、履行义务，会议的召集和主持、会议通知、召开、审议程序、决议、会议记录规范，认真审议相关议案，对会议表决事项均作出有效决议，监事会运行规范、有效。报告期内，公司共召开 5 次监事会会议。

（五）关于独立董事

为完善公司董事会结构、加强董事会决策功能，公司根据《公司法》及《公司章程》的有关规定，参照中国证监会《上市公司治理准则》《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》，制定了《独立董事工作制度》，对独立董事任职资格、提名、选举、职权和职责，以及履行职责所需的保障进行了具体的规定。公司 9 名董事会成员中，3 名为独立董事，其中 1 名为会计专业人士。独立董事自上任以来，严格按照《公司章程》《董事会议事规则》《独立董事工作制度》等相关法律、法规的规定，积极参与公司治理，出席历次董事会，勤勉尽责地履行独立董事职责，对需要独立董事发表意见的事项发表意见。公司独立董事在关联交易管理、内部控制有效运行的监督检查、法人治理结构的规范化运作等方面发挥了积极有效的作用，不存在独立董事对公司有关事项曾提出异议的情况。

（六）关于董事会秘书

根据《公司章程》的规定，公司设董事会秘书，负责公司股东大会和董事会会议的筹备、文件保管以及公司股东资料管理，办理信息披露事务等事宜。为规范公司行为，保证公司董事会秘书能够依法行使职权，公司制定了《董事会秘书工作细则》，对董事会秘书的任职资格、职责及任免进行了规定。董事会秘书自任职以来严格按照《公司章程》及《董事会秘书工作细则》有关规定筹备董事会和股东大会会议，认真履行了各项职责，确保了公司董事会和股东大会的依法召开。在公司规范运作、治理水平提高方面起到了积极的作用。

（七）关于董事会专门委员会

公司董事会下设审计委员会、战略委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会并分别制定了《审计委员会实施细则》《战略委员会实施细则》《提名委员会实施细则》《薪酬与考核委员会实施细则》，对以上四个董事会专门委员会的人员构成、职责权限、决策程序、议事规则等进行了规定。董事会战略委员会、审计委员会、薪酬和考核委员会、提名委员会积极开展各项工作，按照工作细则认真开展工作，对相关议案仔细审阅，保证了董事会决策的科学性，提高了重大决策的质量，促进了公司持续发展为构建完善的公司治理结构奠定坚实基础。

（八）关于信息披露与透明度

公司严格按照有关法律法规以及《信息披露事务管理制度》《重大信息内部报告制度》等，真实、准确、及时、公平、完整地披露有关信息。报告期内公司通过电话、电子邮箱、深交所互动易等形式回复投资者问询。在加强信息沟通，促进与投资者良性互动的同时，切实提高了公司的透明度。报告期内，公司不存在向控股股东、实际控制人提供未公开信息等违反公司治理规范的情况。

（九）关于公司与相关利益者

公司充分尊重并维护利益相关者的合法权益，与利益相关者积极合作、沟通，实现与客户、员工、股东、社会等各方利益的协调平衡，维护各方权益，推进环境保护，积极履行企业社会责任，共同推动公司持续健康稳健发展。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

公司严格按照《公司法》、《证券法》等有关法律、法规和《公司章程》的要求规范运作，建立健全了法人治理结构，公司与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业在资产、人员、机构、财务和业务等方面保持了良好的独立性，保证了公司的规范、独立运行。公司具备完整的业务体系和面向市场独立经营的能力。

（一）资产完整情况

公司具备与生产经营有关的主要生产系统、辅助生产系统和配套设施，合法拥有与生产经营有关的主要土地、厂房、机器设备以及商标、专利、非专利技术的所有权或者使用权，具有独立的原料采购和产品销售系统。目前，公司不存在依赖股东的资产进行生产经营的情况，不存在资产、资金被控股股东、实际控制人占用而损害公司利益的情况。

（二）人员独立情况

公司的总经理、副总经理、财务总监和董事会秘书等高级管理人员不在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中担任除董事、监事以外的其他职务，不在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业领薪；公司的财务人员不在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职。公司建立了规范和健全的劳动、人事及工资管理制度，并独立于控股股东及其他股东。公司董事、监事、总经理、副总经理、董事会秘书、财务总监等高级管理人员任职，系根据《公司法》及其它法律、法规、规范性文件、公司章程等规定的程序进行推选与任免，不存在超越公司董事会和股东大会职权做出人事任免决定的情形。

（三）财务独立情况

公司已建立独立的财务核算体系，配备了独立的财务人员，能够独立作出财务决策，具有规范的财务会计制度和对子公司的财务管理制度，公司在银行开设了独立账户，独立支配自有资金和资产，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业共用银行账户的情况。公司作为独立的纳税人进行纳税申报及履行纳税义务，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业混合纳税的情形。

（四）机构独立情况

公司建立了健全的法人治理结构，设置了股东大会、董事会、监事会等决策及监督机构，公司具有完备独立的内部管理制度，同时建立了独立完整的内部组织机构，各机构按照相关规定在各自职责范围内独立决策、规范运作、独立行使经营管理职权，与控股股东和实际控制人及其控制的其他企业间不存在机构混同、合署办公的情形。

（五）业务独立情况

公司独立对外签订合同，开展业务，拥有独立完整的采购、生产、销售和研发业务体系，具备面向市场自主经营的能力，公司具有独立的业务资质证书，业务独立于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业，与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业间不存在对公司构成重大不利影响的同业竞争，以及严重影响独立性或者显失公平的关联交易。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2022 年第一次临时股东大会	临时股东大会	54.71%	2022 年 03 月 17 日	2022 年 03 月 17 日	2022 年第一次临时股东大会决议公告（公告编号：2022-011）
2021 年年度股东大会	年度股东大会	51.41%	2022 年 05 月 12 日	2022 年 05 月 12 日	2021 年年度股东大会决议公告（公告编号：2022-030）

2、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

五、公司具有表决权差异安排

适用 不适用

六、红筹架构公司治理情况

适用 不适用

七、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
程贵华	董事长、总经理	现任	男	50	2020 年 08 月 18 日	2023 年 08 月 17 日	2,040,000	0	0	0	2,040,000	
孙伟杰	董事	现任	男	60	2020 年 08 月 18 日	2023 年 08 月 17 日	0	0	0	0	0	
刘安海	董事	离任	男	57	2020 年 08	2022 年 05	100,000	0	0	0	100,000	

					月 18 日	月 27 日						
邢兰朝	董事	现任	男	59	2020 年 08 月 18 日	2023 年 08 月 17 日	1,940,000	0	0	0	1,940,000	
任鸿源	董事	现任	男	41	2020 年 08 月 18 日	2023 年 08 月 17 日	0	0	0	0	0	
曲林	董事	现任	男	38	2022 年 03 月 17 日	2023 年 08 月 17 日	0	0	0	0	0	
王海斌	董事	离任	男	51	2020 年 08 月 18 日	2022 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
范忠廷	独立董事	现任	男	60	2020 年 08 月 18 日	2023 年 08 月 17 日	0	0	0	0	0	
谢光义	独立董事	现任	男	60	2020 年 08 月 18 日	2023 年 08 月 17 日	0	0	0	0	0	
柳喜军	独立董事	现任	男	57	2020 年 08 月 18 日	2023 年 08 月 17 日	0	0	0	0	0	
侯斌	监事会主 席	现任	男	44	2020 年 08 月 18 日	2023 年 08 月 17 日	640,000	0	0	0	640,000	
吴艳	监事	现任	女	39	2020 年 08 月 18 日	2023 年 08 月 17 日	0	0	0	0	0	
朱乐	职工代表 监事	现任	男	34	2020 年 08 月 18 日	2023 年 08 月 17 日	0	0	0	0	0	
王海斌	财务总 监、董事 会秘书	现任	男	51	2020 年 08 月 21 日	2023 年 08 月 20 日	2,183,000	0	0	0	2,183,000	
王继平	副总经理	现任	男	46	2020 年 08 月 21 日	2023 年 08 月 20 日	720,190	0	0	0	720,190	
贾延军	副总经理	现任	男	46	2020 年 08 月 21 日	2023 年 08 月 20 日	216,000	0	0	0	216,000	
李战军	副总经理	现任	男	46	2020 年 08 月 21 日	2023 年 08 月 20 日	466,000	0	0	0	466,000	

					日	日						
于广海	总工程师	现任	男	40	2020年08月21日	2023年08月20日	60,000	0	0	0	60,000	
于剑	副总经理	现任	男	42	2022年04月13日	2023年08月17日	50,000	0	0	0	50,000	
合计	--	--	--	--	--	--	8,415,190	0	0	0	8,415,190	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

公司董事刘安海先生，因个人原因，辞去公司董事职务；公司董事王海斌先生，因工作调整，辞去公司董事职务。

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	类型	日期	原因
刘安海	董事	离任	2022年05月27日	因个人原因辞职
王海斌	董事	离任	2022年02月21日	因工作调整辞职
曲林	董事	被选举	2022年03月17日	选举曲林先生为第二届董事会非独立董事
于剑	副总经理	聘任	2022年04月13日	聘任于剑先生为公司副总经理

2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

（一）董事会成员

1、程贵华先生，1973年5月出生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于中国石油大学（华东）石油工程专业，本科学历，中级工程师。1994年9月至1997年7月任职于地质矿产部石油钻探机械厂，历任研究所技术员、技术主管；1997年8月至2004年6月于德州机械厂任职，任海外业务部主管；2004年7月至2017年5月任职于德石机械，历任销售经理、副总经理、总经理、董事长；2017年6月至2018年4月、2020年6月至今任德石股份总经理；2017年6月至今任德石股份董事长。

2、孙伟杰先生，1963年7月出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，中共党员，全国劳动模范。历任烟台黄金技校团委书记、学生科长、教务科长，烟台黄金实业公司经理，烟台黄金经济发展公司总经理，烟台金日欧美亚工程配套有限公司执行董事、总经理，杰瑞股份执行董事、董事长、法定代表人。现任杰瑞股份董事、烟台金橙投资中心（有限合伙）执行事务合伙人、烟台捷瑞创投商业管理有限公司执行董事兼总经理、山东捷瑞数字科技股份有限公司董事长。2017年6月起担任德石股份董事。

3、邢兰朝先生，1964年7月出生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于长春科技大学探矿工程专业，研究生学历，高级工程师。1986年7月至1997年7月任职于地质矿产部石油钻探机械厂，历任技术室助理工程师、工程师；1997年8月至2004年6月于德州机械厂任职，历任研究所所长、分厂副厂长、副总工程师；2004年7月至2017年5月任职于德石机械，历任公司副总经理、总工程师；2017年6月至2019年1月任德石股份董事、总工程师；2019年2月至今任德石股份董事、工会主席、党委书记、公司技术创新委员会主任。

4、任鸿源先生，1982年7月出生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于济南大学工商管理专业，本科学历。2006年7月至2011年5月于烟台喜旺食品有限公司任职，历任6S推进办组长、人力资源部部长；2011年6月至2016年12月于烟台杰瑞石油装备技术有限公司任职，历任人力资源部薪酬及

绩效经理、计划部经理、总经理助理、副总经理兼钻修产线总经理、QHSE 总监；2016 年 12 月至 2017 年 5 月任德石机械常务副总经理；2017 年 6 月至 2018 年 4 月任德石股份常务副总经理；2018 年 4 月至 2020 年 6 月任德石股份总经理；2020 年 6 月至今任烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司首席信息官兼集团智能与信息化部总监；2017 年 6 月至今任德石股份董事。

5、曲林先生，1985 年 12 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于烟台大学工商管理专业，本科学历，注册质量工程师。历任海尔集团电热事业部质量部长，烟台杰瑞石油装备技术有限公司质量工程师、质保部经理、QHSE 部副总监，烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司人力资源部副总监、油气工程业务板块负责人，杰瑞（天津）石油工程技术有限公司董事长，现任杰瑞环保科技有限公司执行董事兼总经理，2022 年 3 月至今任德石股份董事。

6、范忠廷先生，1963 年 8 月出生，中国国籍，无境外居留权，本科学历，会计学教授，注册税务师。1984 年 7 月毕业于东北财经大学财政专业，获经济学学士学位。1984 年 7 月至 2002 年 2 月任山东省烟台财政学校教研室副主任；2002 年 2 月至今任烟台职业学院教研室主任；2014 年 5 月至 2020 年 6 月担任泰和新材料股份有限公司独立董事；2017 年 6 月至今任烟台双塔食品股份有限公司（002481）独立董事。2020 年 8 月起担任公司独立董事。

7、谢光义先生，1963 年 8 月出生，中国国籍，无境外居留权，本科学历。1987 年 8 月毕业于南开大学法律专业，获法学学士学位；1987 年 8 月至 1989 年 4 月就职于烟台开发区实业公司；1989 年 5 月至 1993 年 2 月在栖霞市人民法院工作；1993 年 3 月至 2001 年 4 月就职于山东华业兴律师事务所律师；2001 年 5 月至 2004 年 4 月就职于山东平和律师事务所律师；2004 年 5 月至 2007 年 12 月就职于山东三和德通律师事务所律师；2008 年 1 月至今就职于山东智宇律师事务所律师；2017 年 6 月至今任烟台双塔食品股份有限公司（002481）独立董事。2020 年 8 月起担任公司独立董事。

8、柳喜军先生，1966 年 8 月出生，中国国籍，无境外居留权，本科学历，注册会计师，高级会计师。1995 年 7 月毕业于山东经济学院财政专业。1988 年 7 月至 1998 年 12 月就职于烟台市财政局；1998 年 12 月至 1999 年 3 月就职于烟台乾聚会计师事务所；1999 年 3 月至 1999 年 8 月就职于烟台海达会计师事务所；1999 年 8 月至今就职于烟台嘉信有限责任会计师事务所，现任烟台嘉信有限责任会计师事务所执行董事兼总经理、山东嘉信安泰保险公估有限公司执行董事、山东嘉信土地房地产资产评估有限公司经理、烟台嘉信资产清算服务有限公司执行董事兼总经理；兼任瑞康医药集团股份有限公司（002589）、冰轮环境技术股份有限公司（000811）、烟台招金励福贵金属股份有限公司（835776）独立董事。2020 年 8 月起担任公司独立董事。

（二）监事会成员

1、侯斌先生，1979 年 7 月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于中国石油大学（华东）市场营销专业，本科学历。历任公司销售经理，人力资源部总监，现任公司市场部销售总监。2020 年 8 月起担任公司监事会主席。

2、吴艳女士，1984 年 3 月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于山东工商学院会计专业，本科学历。历任烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司财务部资金管理中心主任，资金管理与融资部副总监，现任烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司行政部总监兼监事会主席、杰瑞（天津）融资租赁有限公司监事。2020 年 8 月起担任公司监事。

3、朱乐先生，1989 年 10 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于中国石油大学（华东）机械设计制造及其自动化专业，本科学历。2012 年 8 月至 2017 年 5 月任职于德石机械，历任质管技术员、质管办主任、QHSE 办公室主任；2017 年 6 月至今任德石股份 QHSE 办公室主任，职工代表监事。

（三）高级管理人员

1、程贵华先生，1973 年 5 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于中国石油大学（华东）石油工程专业，本科学历，中级工程师。1994 年 9 月至 1997 年 7 月任职于地质矿产部石油钻探机械厂，历任研究所技术员、技术主管；1997 年 8 月至 2004 年 6 月于德州机械厂任职，任海外业务部主管；

2004年7月至2017年5月任职于德石机械，历任销售经理、副总经理、总经理、董事长；2017年6月至2018年4月、2020年6月至今任德石股份总经理。

2、王海斌先生，1972年8月出生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于中国人民大学会计学专业，本科学历，高级会计师。1991年7月至1997年7月任地质矿产部石油钻探机械厂综合计划；1997年7月至1999年12月任中国石化新星公司德州石油机械厂会计、主管会计；2000年1月至2004年6月任中国石化新星公司德州石油机械厂财务科副科长；2004年7月至2017年5月任职于德石机械，历任销售经理、财务部经理、副总经理、财务总监；2017年6月至今任德石股份财务总监、董事会秘书。

3、王继平先生，1977年6月出生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于青岛理工大学机械设计制造及其自动化专业，本科学历。2001年4月至2004年6月于德州机械厂任职，任钻具分厂销售经理；2004年7月至2017年5月任职于德石机械，历任销售总监、副总经理；2017年6月至今任德石股份副总经理。

4、贾延军先生，1977年4月出生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于中国农业大学机械制造及其自动化专业，本科学历，工程师。2002年3月至2004年6月在中国石化新星公司德州石油机械厂任职，任钻具技术科科员；2004年7月至2017年5月任职于德石机械，历任技术员、销售经理、公司组装车间主任、质检部经理、装备事业部销售副总经理，钻具事业部总经理；2017年6月至2019年1月任德石股份钻具事业部总经理；2019年1月起担任公司副总经理。

5、李战军先生，1977年3月出生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于中国石油大学（华东）管理工程专业，本科学历，经济师。1999年7月至2004年6月在中国石化新星公司德州石油机械厂任职，历任厂长秘书、企管办副主任、企管办主任；2004年7月至2017年5月任职于德石机械，历任区域销售经理、销售总监、国际营销部总经理；2017年6月至2018年12月担任德石股份国际营销部总经理；2019年1月起担任公司副总经理。

6、于广海先生，1983年8月出生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于中国石油大学（华东）工业设计专业，本科学历，工程师。2006年7月至2017年5月任职于德石机械，历任车间技术员、研发工程师、钻具研究所副所长、钻具研究所所长；2017年6月至2018年12月，任德石股份钻具事业部副总经理；2019年1月起担任公司总工程师。

7、于剑先生，1981年12月出生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于烟台大学电子信息科学与技术专业，本科学历，人力资源管理师。历任山东万博科技股份有限公司烟台分公司销售经理，南京道明管理咨询公司烟台分公司培训师，北大青岛青岛网络校区学管部经理，德州联合石油科技股份有限公司培训专员、人力资源部主任、综合管理部经理、人力资源部总监，2022年4月起担任公司副总经理。

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	在股东单位是否领取报酬津贴
孙伟杰	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	董事	2022年12月30日	2025年12月29日	是
任鸿源	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	首席信息官、智能与信息化部总监	2020年06月01日		是
曲林	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	杰瑞环保科技有限公司执行董事兼总经理	2023年01月20日		是
吴艳	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	审计部总监	2023年01月03日	2026年01月02日	是

在股东单位任职情况的说明	任鸿源、曲林在股东单位无任期终止日期
--------------	--------------------

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	在其他单位是否领取报酬津贴
孙伟杰	山东捷瑞数字科技股份有限公司	董事长	2022年11月10日	2025年11月09日	否
孙伟杰	烟台捷瑞创投商业管理有限公司	执行董事兼总经理			否
孙伟杰	烟台金橙投资中心（有限合伙）	执行事务合伙人			否
吴艳	杰瑞（天津）融资租赁有限公司	监事			否
王海斌	海南金彩实业有限公司	监事			否
王海斌	海口金彩印刷设计有限公司	监事			否
范忠廷	烟台职业学院	教研室主任	2002年02月01日		是
范忠廷	烟台双塔食品股份有限公司	独立董事	2020年06月30日	2023年06月29日	是
谢光义	烟台双塔食品股份有限公司	独立董事	2020年06月30日	2023年06月29日	是
谢光义	山东智宇律师事务所	律师	2008年01月01日		是
柳喜军	烟台嘉信有限责任公司会计师事务所	执行董事、总经理			否
柳喜军	山东嘉信安泰保险公估有限公司	执行董事			否
柳喜军	山东嘉信土地房地产资产评估有限公司	经理			否
柳喜军	烟台嘉信资产清算服务有限公司	执行董事、总经理			否
柳喜军	瑞康医药集团股份有限公司	独立董事	2020年03月09日	2023年03月08日	是
柳喜军	冰轮环境技术股份有限公司	独立董事	2020年05月27日	2023年05月26日	是
柳喜军	烟台招金励福贵金属股份有限公司	独立董事	2020年06月23日	2023年06月22日	是
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

1、决策程序

公司制定了《独立董事津贴管理办法》，独立董事仅向公司领取独立董事津贴，董事（包括独立董事）、监事报酬由股东大会决定，高级管理人员报酬由董事会决定。在公司履职的董事、监事和高级管理人员按具体职务领取报酬，未在公司履职的董事、监事不在公司领取报酬。

2、确定依据

董事、监事和高级管理人员的报酬按照公司《薪酬管理制度》和《绩效管理制度》的规定，结合其经营绩效、工作能力、岗位职级等确定，董事、监事和高级管理人员的报酬由基本薪酬和考核薪酬组成，基本薪酬每月发放，考核薪酬根据全年的考核结果进行调整后发放。

3、实际支付情况

报告期内，公司董事、监事和高级管理人员合计 17 人，2022 年合计支付报酬 252.37 万元，董事孙伟杰先生、刘安海先生、任鸿源先生、曲林先生，监事吴艳女士未在公司领取报酬。董事、监事和高级管理人员的报酬均已按月支付。公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
程贵华	董事长、总经理	男	50	现任	32.76	否
孙伟杰	董事	男	60	现任	0	是
刘安海	董事	男	57	离任	0	是
邢兰朝	董事	男	59	现任	15.6	否
任鸿源	董事	男	41	现任	0	是
曲林	董事	男	38	现任	0	是
范忠廷	独立董事	男	60	现任	6	否
谢光义	独立董事	男	60	现任	6	否
柳喜军	独立董事	男	57	现任	6	否
侯斌	监事会主席	男	44	现任	20.32	否
吴艳	监事	女	39	现任	0	是
朱乐	职工代表监事	男	34	现任	12.66	否
王海斌	财务总监、董事会秘书	男	51	现任	24.99	否
王继平	副总经理	男	46	现任	28.65	否
贾延军	副总经理	男	46	现任	28.6	否
李战军	副总经理	男	46	现任	26.66	否
于广海	总工程师	男	40	现任	27.76	否
于剑	副总经理	男	42	现任	16.37	否
合计	--	--	--	--	252.37	--

八、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第二届董事会第八次会议	2022 年 02 月 24 日	2022 年 02 月 24 日	第二届董事会第八次会议决议公告（公告编号：2022-003）
第二届董事会第九次会议	2022 年 04 月 13 日	2022 年 04 月 14 日	第二届董事会第九次会议决议公告（公告编号：2022-016）
第二届董事会第十次会议	2022 年 04 月 26 日	2022 年 04 月 26 日	第二届董事会第十次会议决议公告（公告编号：2022-

			027)
第二届董事会第十一次会议	2022 年 08 月 09 日	2022 年 08 月 09 日	第二届董事会第十一次会议决议公告（公告编号：2022-041）
第二届董事会第十二次会议	2022 年 10 月 28 日	2022 年 10 月 28 日	第二届董事会第十二次会议决议公告（公告编号：2022-047）

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
程贵华	5	5	0	0	0	否	2
孙伟杰	5	4	1	0	0	否	0
邢兰朝	5	5	0	0	0	否	2
任鸿源	5	5	0	0	0	否	0
曲林	4	4	0	0	0	否	0
范忠廷	5	5	0	0	0	否	0
谢光义	5	5	0	0	0	否	0
柳喜军	5	5	0	0	0	否	0
刘安海	3	3	0	0	0	否	0
王海斌	1	1	0	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会的说明：无

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司董事根据《公司章程》、《独立董事工作制度》等相关规定，按时出席公司召开的历次董事会，认真审议各项议案。独立董事通过电话、邮件及现场考察等形式，与公司其他董事、高级管理人员及相关人员保持沟通，积极了解公司的生产经营情况及财务状况，对公司的发展战略、完善公司治理等方面提出了积极建议，对相关事项发表了独立意见，有效保证了公司董事会决策的公正性和客观性。公司董事恪尽职守，勤勉尽职，努力维护了公司整体利益和广大中小股东的合法权益，为公司的规范运作和健康发展发挥了积极作用。在公司的制度完善方面，提出了很多宝贵建议，公司结合自身实际情况均予以采纳。报告期内公司独立董事未提议召开董事会，未提议解聘会计师事务所和聘请外部审计机构、咨询机构对公司进行现场了解和检查。

九、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
战略委员会	程贵华、刘安海、柳喜军	1	2022 年 04 月 12 日	审议《2021 年度董事会工作报告的议案》及 2022 年战略选项。	确定 2022 年战略选项及必胜战役	无	无
薪酬与考核委员会	谢光义、范忠廷、邢兰朝	2	2022 年 03 月 30 日	审议 2021 年度在本公司领取薪酬的董事、监事和全体高级管理人员的绩效考核结果。	根据 2021 年经营业绩确定了考核比率	无	无
			2022 年 04 月 12 日	审议公司 2022 年度董事、监事及高级管理人员薪酬及考核方案的议案。	根据市场变化，调整薪酬标准	无	无
审计委员会	范忠廷、柳喜军、任鸿源	6	2022 年 02 月 23 日	审议《关于使用部分闲置募集资金及自有资金进行现金管理的议案》《关于使用部分超募资金偿还银行贷款及永久补充流动资金的议案》	严格按照《规范运作指引》使用募集资金	无	无
			2022 年 03 月 31 日	评估外部审计机构对公司 2021 年度的审计工作，听取审计调整意见，对公司 2021 年年度报告的编制进行指导。	存货报废及计提减值准备的充分性	与审计机构充分沟通	无
			2022 年 04 月 12 日	审议《2021 年年度报告及其摘要的议案》《2021 年度财务决算报告的议案》《2021 年度审计报告的	严格按照法律法规和规范性文件的要求，仔细审阅、充分沟通和讨论，审议通过了相关案。	无	无

				<p>议案》</p> <p>《2021 年度利润分配预案的议案》</p> <p>《2021 年度内部控制自我评价报告的议案》</p> <p>《关于续聘 2022 年度审计机构的议案》《关于预计 2022 年度日常关联交易的议案》《关于使用募集资金置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》《关于修订募集资金管理及使用制度的议案》</p>			
			2022 年 04 月 25 日	审议《关于 2022 年第一季度报告的议案》		无	无
			2022 年 08 月 08 日	<p>审议《关于公司 2022 年半年度报告及其摘要的议案》</p> <p>《关于使用银行承兑汇票等票据方式支付募集资金投资项目所需资金并以募集资金等额置换的议案》</p> <p>《关于 2022 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告的议案》。</p>	严格按照法律法规和规范性文件的要求，仔细审阅、充分沟通和讨论，审议通过了相关案。	无	无
			2022 年 10 月 27 日	审议《关于 2022 年第三季度报告的议案》		无	无
提名委员会	柳喜军、谢光义、程贵华	2	2022 年 02 月 23 日	审议《关于提名公司非独立董事候	就候选人资格进行了审查，一致通	无	无

				选人的议案》	过相关议案。		
			2022 年 04 月 12 日	审议《关于聘任公司副总经理的议案》	就人选资格进行了审查,一致通过相关议案。	无	无

十、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

十一、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	677
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	10
报告期末在职员工的数量合计（人）	687
当期领取薪酬员工总人数（人）	687
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	377
销售人员	56
技术人员	76
财务人员	12
行政人员	34
管理人员	132
合计	687
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
本科及以上	171
专科	158
专科以下	358
合计	687

2、薪酬政策

公司制定了《薪酬管理制度》《绩效管理制度》，公司员工薪酬主要由工资（岗薪工资、工时工资）、绩效年度奖金、补助、社会保险、住房公积金、即时激励及福利收入组成，建立了以岗位为基础，以绩效为导向的薪酬管理体系，形成责权利相统一、报酬和贡献及风险相对称的激励和约束机制，充分发挥薪酬体系在吸引、激励、保留公司发展所需的关键核心人才方面的重要作用。根据《公司章程》等相关制度并结合自身经营规模、所在地等实际情况以及同行业薪酬水平，未来公司对薪酬方案和标准、

奖金方案和标准等对薪酬管理体系进行优化，以实现员工薪酬的调整与公司发展同步，促进劳动关系的和谐稳定。

3、培训计划

公司致力于人才队伍建设，加大培训投入，建立了《培训管理制度》，采用内部培训和外部培训相结合的方式对员工进行培训；一方面公司制定了入职、部门、公司三级培训计划，定期对员工进行安全、技能、法规培训；另一方面和各级外部培训机构建立了良好的合作关系，对员工进行外部培训。公司十分重视员工的培训和发展工作，制定了系列的培训计划与人才培育项目，全面加强员工培训工作，包括新员工入职培训、新员工公司文化理念培训、新员工试用期岗位技能培训实习、在职员工业务与管理技能培训、管理干部管理提升培训、员工晋级、调岗职业技能需求培训等，不断提升公司员工素质和能力，提升员工和部门工作效率，为公司战略目标的实现提供坚实的基础和确实的保障。

4、劳务外包情况

适用 不适用

十二、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

报告期内，公司严格遵循《公司章程》中涉及利润分配的相关政策和审议程序实施利润分配方案，分红标准和分红比例明确、清晰，相关的决策程序和机制完备；相关议案经由公司董事会、监事会审议通过后提交股东大会审议批准，公司独立董事对该事项发表独立意见；并在分配方案审议通过后的规定时间内完成权益分派，保证了全体股东的利益。根据 2022 年 5 月 12 日召开的 2021 年年度股东大会审议通过的《关于 2021 年度利润分配预案的议案》，以公司实施权益分派股权登记日登记的总股本 150,370,510 股为基数，每股派发现金红利 0.12 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。剩余未分配利润结转以后年度分配。本次权益分派已于 2022 年 5 月 27 日实施完毕。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
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
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

是 否 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本情况

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.6
每 10 股转增数（股）	0

分配预案的股本基数（股）	150,370,510
现金分红金额（元）（含税）	24,059,281.60
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	24,059,281.60
可分配利润（元）	222,585,977.98
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
根据中喜会计师事务所（特殊普通合伙）审计的 2021 年度审计报告，公司 2022 年度实现税后净利润 76,497,326.22 元。按照《公司章程》的规定，应提取法定盈余公积 6,911,922.98 元，提取法定盈余公积后的利润连同上年末的未分配利润，剩余的可供股东分配利润为 222,585,977.98 元。结合公司经营情况，经董事会研究拟定 2022 年度利润分配预案：以截至 2022 年 12 月 31 日公司股本总数 150,370,510 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 1.60 元人民币（含税），合计派发现金股利 24,059,281.60 元，剩余未分配利润结转以后年度分配，本年度不送红股，不以资本公积金转增股本。	
上述利润分配预案符合《公司法》《证券法》和《公司章程》中对于分红的相关规定及审议程序，充分保护了中小投资者的合法权益。公司独立董事对该事项发表了同意的独立意见。该预案尚需股东大会审议通过后方可实施。	

公司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红利分配预案

适用 不适用

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十四、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司一直致力于规范并完善内部控制，根据《公司法》、《证券法》、《会计法》及《企业内部控制基本规范》等相关法律法规的要求，并针对自身特点，逐步建立并完善了公司内部控制制度体系。

公司的内部控制能够涵盖公司经营管理的各个方面，内部控制设计健全、合理，内部控制执行基本有效，不存在重大遗漏。

1、组织架构

（1）法人治理

公司按照《公司法》及其他相关法律法规的要求，不断完善公司法人治理结构，健全内部控制体系，建立了规范的公司治理结构和议事规则，明确决策、执行、监督等方面的职责权限，形成了科学有效的职责分工和制衡机制。股东大会、董事会、监事会、经理层按照工作规则各司其职，各负其责，相互独立，相互制衡。同时，公司在《公司章程》及“三会”议事规则的基础上，根据《公司法》、《会计法》、《企业内部控制基本规范》等一系列相关法律法规建立了与公司相适应的内部控制制度。

（2）组织结构

公司下设人力资源部、财务管理部、证券投资部、行政部、供应管理部、设备管理部、质量技术中心、QHSE 办公室、钻具事业部、装备事业部、国际营销部、工程技术事业部和表面技术事业部，并制订了相应的岗位职责，各职能部门之间职责明确，相互制约，同时兼顾运营效率。

2、发展战略

公司董事会下设战略委员会，对董事会负责，对公司长期发展战略和重大投资决策进行研究并提出建议。战略委员会委员具有较强的综合素质和实践经验，熟悉公司业务经营运作特点，具有市场敏感性和综合判断能力，了解国家宏观政策走向及国内外经济、行业发展趋势。委员的任职资格和选任程序符合有关法律法规和企业章程的规定。战略委员会的主要职责是对公司长期发展战略和重大投资决策进行研究并提出建议。公司的战略规划明确发展的阶段性和发展程度，确定每个发展阶段的具体目标、工作任务和实施路径。

3、人力资源管理

公司是一家专注于油气钻采井下工具、专用设备的研发、生产和销售，油气田工程技术服务的企业，拥有一个注重研发、持续创新并充满朝气的团队。公司已经建立和实施了较科学的任职资格、聘用、员工关系、培训、绩效评价等人事管理制度和政策，并切实加强员工培训和继续教育，不断提升员工素质。

4、社会责任

公司超越了把利润作为唯一目标的理念，在生产和发展过程中，在为股东创造价值的同时，还积极履行对国家和社会、自然环境和资源，以及股东、债权人、员工、客户、供应商、社区等利益相关方所应承担的责任，同时将慈善行为与企业发展目标有机联系起来，实现公司与社会的可持续发展，以实际行动践行企业公民的责任和义务。公司还建立了 API 体系以及其他一系列制度，对产品质量、安全生产、环境保护和资源节约等进行了规范。

5、企业文化

公司重视企业文化建设，经过多年企业文化沉淀形成了独特的并与企业战略相匹配的德石文化。公司核心价值观是：以客户为中心，以奋斗者为本。公司经营理念为：诚信为本，多元共赢！董事、监事和高级管理人员在企业文化建设中发挥着主导作用。公司的内部刊物《德石人》报已经成为建设、宣传企业文化、积极关注企业经营管理及员工团队协作和工作生活的平台。

6、资金管理

公司已对货币资金的收支和保管业务建立了较严格的授权批准程序，并制定了《货币资金管理标准》和《经济业务审批与报销内部控制标准》，保证办理货币资金业务的不相容岗位相分离，同时规定了货币资金从支付申请、支付审批、支付复核、办理支付、会计记录等各个环节的管理与控制，规定了经授权的各级人员所能审批的最高资金限额，并在货币资金授权审批、货币资金支付、现金和银行存款管理控制、票据及印章管理、监督检查等岗位明确了各自的权责及相互制约要求与措施。

7、采购管理

公司根据经营和业务发展的需要建立了与之相适应的《德石股份采购运营管理规范》、《采购物资招标要求》、《供方管理规范》等制度，基本涵盖了招标程序、供应商评价程序、询价比价程序、采购合同订立和应付款项的支付，明确地描述了各岗位职责、权限，确保了不相容岗位相分离。公司制定了严格的采购、验收、请款和付款流程，提高了采购效率，降低采购成本和采购过程中的风险。

8、资产管理

公司建立了《固定资产/无形资产/低值易耗品管理办法》、《固定资产和无形资产投资审批管理办法》、《呆滞存货管理办法》、《存货盘点管理办法》等资产管理制度，采取职责分工、实物定期盘点、财产记录、账实核对等措施，实现对实物资产的验收入库、领用发出、保管及处置等关键环节控制，从而有效地防止各种实物资产被盗、毁损等情况发生。通过对无形资产取得、验收、使用、保护、评估、技术升级、处置等环节的措施管控，提高无形资产的使用效率，充分发挥无形资产对提升企业创新能力和核心竞争力的作用。

9、销售管理

公司制定了《产品价格管理标准》、《市场销售管理标准》、《应收账款管理制度》、《应收账款信用管理办法》等相关制度文件，明确了主要销售业务环节各岗位职责、权限，内容涵盖了销售计划

管理、销售定价管理、客户开发与信用管理、订单管理、发货控制、收款、客户服务以及收入确认等相关环节控制，确保不相容职位相分离，与公司实际销售情况相匹配，确保实现销售目标。

10、研究与开发管理

公司非常重视新产品、新技术的研发，制定了《技术项目管理标准》、《技术项目奖励管理标准》等管理制度，对新产品开发项目的立项、评审和审批、研发过程管理、结题验收、研发成果开发、研发成果保护等环节进行控制，大幅提高了产品研发速度和研发质量，降低了研发成本，从质量和成本效益两方面，保证产品开发全过程每个阶段的控制环节始终有评审、有责任人，确保了研发项目的受控和质量。

11、工程项目管理

公司工程项目管理流程分为立项申报、实施方案审批、项目实施、竣工验收、竣工决算、项目后评价等阶段，为此公司建立《基建项目管理制度》、《基本建设计划管理标准》、《基建预算、决算管理标准》等制度对上述流程进行了规范。明确了相关部门和岗位的职责和审批权限，确保了可行性研究与决策、项目实施与价款支付、竣工决算与审计等不相容职务相分离。

12、担保业务管理

公司为维护股东合法权益，有效控制公司对外担保风险，规范公司的对外担保行为，公司制定《经济业务审批与报销内部控制标准》中明确对外担保业务的审批权限，有效地降低了对外担保可能产生的风险。

13、财务报告

公司在财务管理和会计核算方面均设置了较为合理的岗位和职责权限，会计人员配备科学合理，均具备较强的业务能力。公司针对财务报告编制、审核、报送、分析利用以及披露等业务，建立了《会计基础工作标准》和《会计报告标准》等相关制度文件，使不相容岗位相互分离，从而确保公司财务报告的真实、完整。

14、全面预算

公司制定了《预算管理制度》，按照不相容职务相互分离的原则细化各部门、各岗位在预算管理体系中的职责、分工与权限，明确预算编制、执行、分析、调整、考核各环节的授权批准制度与程序。《预算管理制度》在加强预算管理，规范预算管理行为，强化内部控制，防范经营风险等方面发挥了重要作用，同时有助于提高公司管理水平和经济效益，实现公司的经营目标。

15、合同管理

公司制定了《合同管理制度》，对合同调查、合同谈判、合同文本的拟定、合同审核、合同签署、合同履行、合同的变更与解除、合同结算、合同登记等进行了详细的规定。提高了合同管理效率，使合同管理的作用得到有效发挥，保证合同数据信息的真实、准确、完整。

16、内部信息传递

针对内部信息的传递与沟通，公司通过高管会、总经理办公会，运营分析会等会议机制，确保各类经营管理信息的上传下达。针对公司对外信息沟通，公司制定了《信息披露管理制度》的制度文件，既保证与客户、合作伙伴、投资者方面建立完整、透明、畅通的沟通渠道，又在完善沟通的同时发挥了保护公司信息资产和安全的监督作用。

17、信息系统管理

公司持续地运用信息化手段提高管理决策及运营效力，以实现公司对内部控制的全方位管理，保证信息及时、有效。公司制定了《计算机使用管理规定》、《电子文档加密系统管理规定》，对用户账号和密码管理、网络安全管理、系统数据维护与备份等进行了详细规定，从而加强了信息系统管理控制水平，确保了信息系统安全稳定运行。

报告期内，公司通过有效的内部控制，合理保证了经营管理的合法合规与资产安全，确保了公司财务报告及相关信息的真实完整，提高了公司的经营效率与效果，促进了公司发展战略的稳步实现。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

□是 否

十五、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

十六、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

1、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2023 年 04 月 21 日	
内部控制评价报告全文披露索引	详见披露于巨潮资讯网的《2022 年度内部控制自我评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>1、重大缺陷：</p> <p>① 发现公司管理层存在的任何程度的舞弊；</p> <p>② 已经发现并报告给管理层的重大内部控制缺陷在经过合理的时间后，并未加以改正；</p> <p>③ 内部控制环境无效；</p> <p>④ 影响收益趋势的缺陷；</p> <p>⑤ 影响关联交易总额超过股东批准的关联交易额度的缺陷；</p> <p>⑥ 外部审计发现的重大错报不是由公司首先发现的；</p> <p>⑦ 其他可能影响报表使用者正确判断的缺陷。</p> <p>2、重要缺陷：</p> <p>① 已经发现并报告给管理层的重大内部控制缺陷在经过合理的时间后，整改不全面，不彻底；</p> <p>② 内部控制环境不完善；</p> <p>③ 会计计量不及时、不准确，造成信息滞后或信息错误；</p> <p>④ 财务制度存在严重缺陷。</p> <p>3、一般缺陷：其他与财务报告有关内部控制缺陷。</p>	<p>1、重大缺陷：</p> <p>① 缺乏民主决策程序；</p> <p>② 决策程序导致重大失误；</p> <p>③ 违反国家法律法规并受到处罚；</p> <p>④ 中高级管理人员和高级技术人员流失严重；</p> <p>⑤ 媒体频现负面新闻，涉及面广；</p> <p>⑥ 重要业务缺乏制度控制或制度体系失效；</p> <p>⑦ 内部控制重大或重要缺陷未得到整改。</p> <p>2、重要缺陷：</p> <p>① 民主决策程序存在但不够完善；</p> <p>② 决策程序导致出现一般失误；</p> <p>③ 违反企业内部规章，形成损失；</p> <p>④ 关键岗位业务人员流失严重；</p> <p>⑤ 媒体出现负面新闻，波及局部区域；</p> <p>⑥ 重要业务制度或系统存在缺陷；</p> <p>⑦ 内部控制重要或一般缺陷未得到整改。</p> <p>3、一般缺陷：</p> <p>① 决策程序效率不高；</p> <p>② 违反内部规章，但未形成损失；</p> <p>③ 一般岗位业务人员流失严重；</p> <p>④ 媒体出现负面新闻，但影响不大；</p> <p>⑤ 一般业务制度或系统存在缺陷；</p> <p>⑥ 一般缺陷未得到整改；</p> <p>⑦ 存在其他缺陷。</p>
定量标准	重要性水平标准：总资产（合并/母公司/子公司）0.5%；净利润（合并/	1、重大缺陷：直接财产损失：1000 万元以上；潜在负面影响：

	母公司/子公司) 5%。 重大缺陷: \geq 整体重要性水平 重要缺陷: 占整体重要性比例的 20%-100%。 一般缺陷: $<$ 整体重要性水平的 20%	① 已经对外正式披露并对公司定期报告披露造成负面影响; ② 企业关键岗位人员流失严重; ③ 一次性死亡 5 人以上, 或重伤 10 人以上; ④ 被媒体频频曝光负面新闻。 2、重要缺陷: 直接财产损失: 500-1000 万元; 潜在负面影响: ① 受到国家政府部门处罚, 但未对公司定期报告披露造成负面影响; ② 一次性死亡 1 人以上, 或重伤 5 人以上; ③ 被媒体曝光且产生负面影响。 3、一般缺陷: 直接财产损失: 500 万元以下; 潜在负面影响: ① 一次性重伤 5 人以内, 无死亡; ② 受到省级 (含省级) 以下政府部门处罚但未对公司定期报告披露造成负面影响。
财务报告重大缺陷数量 (个)		0
非财务报告重大缺陷数量 (个)		0
财务报告重要缺陷数量 (个)		0
非财务报告重要缺陷数量 (个)		0

2、内部控制审计报告或鉴证报告

不适用

十七、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

《电镀污染物排放标准》（GB21900-2008）；

《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）；

《区域性大气污染物综合排放标准》（DB37/2376-2019）；重点控制区标准

环境保护行政许可情况

德州联合石油科技股份有限公司《排污许可证》913714007636991982001W；有效期：2021年12月1日至2026年11月30日

德州联合石油科技股份有限公司（北厂区）《排污许可证》913714007636991982002P；有效期：2023年1月1日至2027年12月31日

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
德州联合石油科技股份有限公司（北厂区）	废气；生产废水	含铬废水；铬酸雾废气；酸雾废气；颗粒物；天然气锅炉废气；	废水—经废水处理系统后排入城市污水管网；废气—经处理系统达标后排放	生产废水排放口1个；生活污水排放口1个；雨水排放口1个；废气排放口7个；	废水排放口分布于厂区大门两侧；废气排放口分布于车间厂房顶部。	废水—总铬≤1.0mg/L；废气—铬酸雾（有组织）≤0.05mg/L；铬酸雾（无组织）≤0.006mg/L；硫酸雾≤30mg/m ³ ；颗粒物≤10mg/m ³ ；SO ₂ ≤50mg/m ³ ，NO _X ≤100mg/m ³ ，颗粒物	《电镀污染物排放标准》（GB21900-2008）；《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）；《电镀污染物排放标准》（GB21900-2008）表5；《区域性大气污染物综合排放标准》	重金属铬：10.22kg/a	重金属铬：14.6kg/a	德州联合石油科技股份有限公司（北厂区）

						≤10mg/ m ³	(DB37/ 2376- 2019); 重点控 制区标 准			
--	--	--	--	--	--	--------------------------	--	--	--	--

对污染物的处理

水方面，建设含铬废水处理系统、中水回用处理系统；废气方面，建设网格式铬酸废气净化回收器+铬酸雾净化塔、水幕喷淋处理系统；抛光粉尘建设有布袋除尘器收集系统；硫酸雾废气中和净化塔。以上防止污染设施已于 2018 年 10 月与 2019 年 12 月通过环评验收，目前运行正常，确保达标排放。

环境自行监测方案

根据排污许可规范制定环境自行监测方案并委托第三方检测单位按计划定期进行环境监测，出具监测报告并录入山东省污染源信息共享系统。

突发环境事件应急预案

制定了北厂区《德州联合石油科技股份有限公司突发环境事件应急预案》，并于 2020 年 11 月 25 日在德州市生态环境局运河经济开发区分局备案（备案编号：371472-2020-015-L）。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

报告期内，环境治理和保护投入 29.88 万元。

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

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
无	无	无	无	无	无

其他应当公开的环境信息

企业环境信息依法披露系统公开网站（山东省） 搜索德州联合石油科技股份有限公司（北厂）

其他环保相关信息

无

二、社会责任情况

公司一直以来本着高度的社会责任感，在规范治理及运作、股东和债权人权益保护、安全生产、环境保护和节能减排、职工权益保护、供应商、客户和消费者权益保护、公共关系和社会公益事业等方面切实履行社会责任。

（1）股东及债权人权益保护

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《股票上市规则》等法律法规、规章制度和公司章程的规定，依法召开股东大会，积极主动采用网络投票等方式扩大股东参与股东大会的比例，保障股东参与权；严格履行信息披露义务，真实、准确、完整、及时、公平地向所有股东披露信息；通过网上业绩说明会、投资者电话、传真、电子邮箱和互动易平台、建立良好的互动。同时，公司的财务执行稳健的财务政策，保障资金安全，在维护股东利益的同时兼顾债权人的利益。报告期内，公司无大股东及关联方占用公司资金情形，公司无任何形式的对外担保事项。

（2）职工权益保护

员工是企业生存和发展的宝贵资源，企业与员工是互相信任、互相尊重、共同成长的关系。公司多年以来一直将员工视为公司发展前进道路上最为宝贵的财富和动力源泉，成就员工价值、实现员工与公司的共同成长，也是公司战略发展目标之一。公司始终严格按照《劳动法》、《劳动合同法》、《社会保险法》等相关法律法规的规定，实行劳动合同制，与员工签订劳动合同，同时，员工的社会养老、医疗、工伤、失业、生育等各项保险及公积金均保证按时足额缴纳，保护员工的现实利益与长远利益。公司持续优化和完善薪酬制度体系，建立了与员工能力和业绩水平相匹配的薪酬管理体系，根据员工岗位职责、履行职责所具备的能力、教育水平和工作经验确定基本收入标准，将员工收入与贡献有效结合，提高员工工作积极性，充分传达员工与企业共同发展的理念，从而不断提高公司凝聚力、向心力，并通过定期、不定期评估市场薪酬水平，确保公司薪酬水平具备较强的竞争力。

（3）供应商、客户和消费者权益保护

公司遵循公正、公平、公开的采购原则，合法合规开展招投标、采购工作，持续加强对供应商的开发、筛选，以期寻找最佳供应合作伙伴，构建通畅的采购渠道，保证原料及生产设备的持续供应，严把供应质量关、维护公司利益、提高采购质量，降低采购成本，长期以来与供应商建立互信互惠、共赢的战略合作伙伴关系。同时，公司秉承与供应商精诚合作、相互信任、互惠互利、共同发展的原则，充分尊重并保护供应商的合法权益。公司在不断完善经营管理和业务运作流程的同时，充分考虑客户和消费者的不同需求，与客户、消费者建立长期稳定的合作关系，努力维护其权益。注重实地调研和交流互动，通过一线收集调查信息，为营销政策的制定和改进后续服务的方法提供可靠依据，提高服务质量和水平，提升公司知名度和客户忠诚度。

（4）安全生产、环境保护和节能减排

公司制定了《安全检查和隐患排查治理制度》《重大危险源的评估和安全管理制度》《生产安全事故或重大事件管理制度》《危险化学品安全管理制度》《安全生产责任制度》等一系列安全生产制度，建立了完善的安全生产管理体系。公司安全工作实行各级领导负责制，公司总经理是安全生产的直接负责人。报告期内，通过制度建设、预防机制、例行检查、设施维护保养等各种措施，紧抓安全生产，坚持全员安全管理的理念，宣传普及安全知识，确保项目生产运营安全，切实保护员工安全生产。截至报告期末，公司针对危险化学品的使用已采取充分有效的安全防护措施，并通过环境保护、消防和安全生产验收，各项措施均得到有效执行。报告期内，公司未发生安全生产事故，未受到安全监管机构的行政处罚。

公司十分重视生产过程中的环境保护，严格按照《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法》等国家和地方的环保法律、法规，制定环境保护相关制度及流程控制文件，对主要污染物进行有效管理和控制，达到国家法规及相关环保机构要求的标准。为规范环境保护，公司设立了 QSHE（质量、健康、安全、环境）管理部门，公司通过了《职业健康安全管理体系认证》《环境管理体系认证》，实现环境保护工作制度化和规范化。公司按照相关法律法规要求取得了《排污许可证》，在生产经营过程中能够遵守有关环境保护法律、法规和规范性文件的要求，未发生违反环境保护方面的法律、法规和规范性文件的行为，未因环境保护问题被主管部门处罚。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司报告期内未开展精准扶贫、脱贫攻坚、乡村振兴工作。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、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履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	不适用	不适用	不适用		不适用	不适用
资产重组时所作承诺	不适用	不适用	不适用		不适用	不适用
首次公开发行或再融资时所作承诺	孙伟杰、王坤晓、刘贞峰	股份限售承诺	自公司股票上市之日起三十六个月内，本人将保持对公司的实际控制地位，确保本人控制的杰瑞股份不转让或者委托他人管理其直接或间接持有的公司首次公开发行股票前已发行的股份，也不由公司回购上述股份。本人承诺，杰瑞股份直接或间接持有的公司股票在锁定期满后两年内减持的，减持价格不低于发行价（如果因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，须按照深圳证券交易所的有关规定作除权除息处理）。公司上市后 6 个月内如公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发	2022 年 01 月 17 日	2025 年 1 月 17 日	正常履行中

			行价，或者上市后 6 个月期末收盘价低于发行价，杰瑞股份直接或间接持有的公司股票的锁定期限自动延长至少 6 个月。			
首次公开发行或再融资时所作承诺	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	股份限售承诺	自公司股票上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理本公司直接或间接持有的公司首次公开发行股票前已发行的股份，也不由公司回购上述股份。本公司承诺，本公司直接或间接持有的公司股票在锁定期满后两年内减持的，减持价格不低于发行价（如果因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，须按照深圳证券交易所的有关规定作除权除息处理）。公司上市后 6 个月内如公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后 6 个月期末收盘价低于发行价，本公司直接或间接持有的公司股票的锁定期限自动延长至少 6 个月。	2022 年 01 月 17 日	2025 年 1 月 17 日	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	程贵华、刘安海、邢兰朝、王海斌、王继平、贾延军、李战军、于广	股份限售承诺	(1) 自公司股票上市之日起十二个月内，不转让或者委托他人管	2022 年 01 月 17 日	2023 年 1 月 17 日	正常履行中

	海		<p>理本人直接或间接持有的公司公开发行股票前已发行的股份，也不由公司回购上述股份。在上述锁定期满后，本人在担任发行人董事、高级管理人员期间，本人应当向公司申报所持有的公司的股份及其变动情况，在任职期间每年转让的股份不得超过本人直接或间接持有的公司股份总数的25%。本人离职后半年内，不转让其直接或间接持有的公司股份。</p> <p>(2) 本人在任期届满前离职的，将在本人就任时确定的任期内和任期届满后六个月内，继续遵守下列规定： ①每年转让的股份不得超过其所持有本公司股份总数的百分之二十五；②离职后半年内，不得转让其所持本公司股份；③《公司法》对董监高股份转让的其他规定。(3) 本人承诺，所持股票在锁定期满后两年内减持的，减持价格不低于发行价（如果因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，</p>			
--	---	--	--	--	--	--

			<p>须按照深圳证券交易所的有关规定作除权除息处理)。</p> <p>公司上市后 6 个月内如公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价, 或者上市后 6 个月期末收盘价低于发行价, 本人持有公司股票的锁定期限自动延长至少 6 个月。(4)</p> <p>在担任公司董事/高级管理人员期间, 本人将严格遵守我国法律法规关于董事、高级管理人员持股及股份变动的有关规定, 规范诚信履行董事、高级管理人员的义务, 如实并及时申报本人持有公司股份及其变动情况。</p>			
首次公开发行或再融资时所作承诺	侯斌	股份限售承诺	<p>(1) 自公司股票上市之日起十二个月内, 不转让或者委托他人管理本人直接或间接持有的公司公开发行股票前已发行的股份, 也不由公司回购上述股份。在上述锁定期满后, 本人在担任发行人监事期间, 本人应当向公司申报所持有的公司的股份及其变动情况, 在任职期间每年转让的股份不得超过本人直接或间接持有的公司股份总数的</p>	2022 年 01 月 17 日	2023 年 1 月 17 日	正常履行中

			<p>25%。本人离职后半年内，不转让其直接或间接持有的公司股份。</p> <p>(2) 本人在任期届满前离职的，将在本人就任时确定的任期内和任期届满后六个月内，继续遵守下列规定： ①每年转让的股份不得超过其所持有本公司股份总数的百分之二十五；②离职后半年内，不得转让其所持本公司股份；③《公司法》对董监高股份转让的其他规定。(3) 在担任公司监事期间，本人将严格遵守我国法律法规关于监事持股及股份变动的有关规定，规范诚信履行作为公司监事的义务，如实并及时申报本人持有公司股份及其变动情况。</p>			
首次公开发行或再融资时所作承诺	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	股份减持承诺	<p>(1) 在本公司所持公司股票锁定期满后，本公司拟减持公司股票的，将严格遵守中国证监会、深圳证券交易所关于股东减持的相关规定，并结合公司稳定股价、开展经营、资本运作的需要，审慎制定股票减持计划，逐步减持。(2) 本公司减持公司股</p>	2025 年 01 月 16 日	长期	正常履行中

			<p>票的方式应符合相关法律、行政法规、部门规章及深圳证券交易所规则的规定，具体方式包括但不限于证券交易所集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等。(3)如本公司在股份锁定期届满后两年内减持公司股票，每年减持数量不超过上一年末本公司所持公司股票数量的 20%，减持价格不得低于发行价（若上述期间公司发生派发股利、送红股、转增股本、增发新股或配股等除息、除权行为的，则上述发行价格将进行相应调整）。</p> <p>(4)本公司减持公司股票前，应提前三个交易日予以公告，并按照深圳证券交易所规则及时、准确地履行信息披露义务。</p>			
首次公开发行或再融资时所作承诺	德州联合石油科技股份有限公司、烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司、孙伟杰、王坤晓、刘贞峰	欺诈发行上市的股份购回承诺	<p>本公司保证本次首次公开发行并在创业板上市的招股说明书等证券发行文件中不存在隐瞒重要事实或者编造重大虚假内容等欺诈发行情形。如本公司存在欺诈发行情形并已经发行上市的，本公司将在中国证券监督管理</p>	2022 年 01 月 17 日	长期	正常履行中

			委员会等有权部门作出欺诈发行认定后按照有权部门的要求制定股票回购方案，购回涉及欺诈发行的股票。控股股东、实际控制人保证公司本次首次公开发行并在创业板上市的招股说明书等证券发行文件中不存在隐瞒重要事实或者编造重大虚假内容等欺诈发行情形。如公司存在欺诈发行情形并已经发行上市，控股股东、实际控制人负有责任的，控股股东、实际控制人将在中国证券监督管理委员会等有权部门作出欺诈发行认定后按照有权部门的要求制定股票回购方案，购回涉及欺诈发行的股票。			
首次公开发行或再融资时所作承诺	德州联合石油科技股份有限公司	分红承诺	公司在当年盈利且累计未分配利润为正，且无重大投资计划或重大资金支出发生的情况下，每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可供分配利润的 10%。公司董事会应当综合考虑公司所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下	2022 年 01 月 17 日	长期	正常履行中

			<p>列情形，并按照本章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：①公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；②公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；③公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%。公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以按照前项规定处理。前款所称“重大投资计划”或“重大资金支出安排”是指以下情形之一：①公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备累计支出预计达到或超过公司最近一期经审计净资产的 20%，且超过 5,000 万元；②公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设</p>			
--	--	--	---	--	--	--

			备累计支出预计达到或超过公司最近一期经审计总资产 5%。			
首次公开发行或再融资时所作承诺	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司、孙伟杰、王坤晓、刘贞峰	避免同业竞争的承诺	<p>为了保护公司及公司其他股东、债权人的合法权益，公司的控股股东杰瑞股份已向公司出具了关于避免同业竞争的承诺函，承诺：1、本公司承诺将德石股份及其子公司作为本公司及本公司控制企业范围内从事石油钻井专用工具及设备的研发、生产、销售及租赁，开展定向钻井、水平钻井的工程技术服务的唯一主体；2、本公司承诺在本公司作为德石股份控股股东期间，本公司及本公司控制企业（不包括德石股份及其子公司，下同）不会以任何形式直接或间接地从事与德石股份及其子公司主营业务相同或相似的业务，亦不会在中国境内外通过投资、收购、联营、兼并、受托经营等方式从事与德石股份及其子公司主营业务相同或者相似的业务；如德石股份认定本公司或本公司控制的其他企业，正在或将要从事的业</p>	2022 年 01 月 17 日	长期	正常履行中

			<p>务与德石股份及其子公司构成同业竞争，本公司及本公司控制的其他企业将在德石股份提出异议后自行或要求相关企业及时转让或终止上业务；3、本公司承诺不会利用本公司作为德石股份控股股东的地位，损害德石股份及其他股东（特别是中小股东）的合法权益。上述承诺自德石股份就其首次公开发行人民币普通股股票并在深交所创业板上市提交申报材料之日起对本公司具有法律约束力。公司的实际控制人孙伟杰、王坤晓、刘贞峰已向发行人出具了关于避免同业竞争的承诺函，承诺：1、承诺方承诺将德石股份及其子公司作为承诺方及承诺方控制企业范围内从事石油钻井专用工具及设备的研发、生产、销售及租赁，开展定向钻井、水平钻井的工程技术服务的唯一主体；2、承诺方承诺在承诺方作为德石股份实际控制人期间，承诺方及承诺方控制企业（不包括德石股份及其</p>			
--	--	--	--	--	--	--

			<p>子公司，下同)不会以任何形式直接或间接地从事与德石股份及其子公司主营业务相同或相似的业务，亦不会在中国境内外通过投资、收购、联营、兼并、受托经营等方式从事与德石股份及其子公司主营业务相同或者相似的业务；如德石股份认定承诺方或承诺方控制的其他企业，正在或将要从事的业务与德石股份及其子公司构成同业竞争，承诺方及承诺方控制的其他企业将在德石股份提出异议后自行或要求相关企业及时转让或终止上述业务；</p> <p>3、承诺方承诺不会利用承诺方作为德石股份实际控制人的地位，损害德石股份及其他股东（特别是中小股东）的合法权益。上述承诺自德石股份就其首次公开发行人民币普通股股票并在深交所创业板上市提交申报材料之日起对承诺方具有法律约束力。</p>			
首次公开发行或再融资时所作承诺	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司、孙伟杰、王坤晓、刘贞峰	规范及减少关联交易的承诺	公司的控股股东杰瑞股份已向发行人出具了关于规范及减少关联交易的承诺函，承	2022 年 01 月 17 日	长期	正常履行中

			<p>诺：1、本公司将充分尊重德石股份的独立法人地位，保障德石股份独立经营、自主决策；2、本公司保证本公司以及本公司控股或实际控制的其他公司或者其他企业或经济组织（不包括德石股份及其控制的企业，以下统称“关联企业”），今后将尽可能减少与德石股份发生关联交易的比例；3、本公司及关联企业将严格按照《公司法》等法律、法规、规章、其他规范性文件的要求以及德石股份《公司章程》的有关规定，在德石股份董事会及股东大会对有关涉及本公司及关联企业事项的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务；4、如果德石股份在今后的经营活动中必须与本公司及关联企业发生确有必要且不可避免的关联交易，本公司将促使此等交易严格按照国家有关法律法规、德石股份章程和中国证监会的有关规定履行有关程序，与德石股份依法签订协议，及时依法进行信</p>			
--	--	--	--	--	--	--

			<p>信息披露：保证按照正常的商业条件进行，且本公司及关联企业将不会利用控股股东或关联方的地位要求德石股份给予比在任何一项市场公平交易中第三者更优惠的条件，保证不通过关联交易损害德石股份及其他股东的合法权益；5、本公司及关联企业将严格和善意地履行与德石股份签订的各项关联协议；本公司及关联企业将不会向德石股份谋求任何超出该等协议规定以外的利益或者收益；6、本公司及关联企业将不以任何方式违法违规占用德石股份及其下属企业的资金、资产，亦不要求德石股份及其下属企业为本公司及关联企业进行违规担保。上述承诺自德石股份就其首次公开发行人民币普通股股票并在深交所创业板上市提交申报材料之日起对本公司具有法律约束力。公司的实际控制人孙伟杰、王坤晓、刘贞峰已向发行人出具了关于规范及减少关联交易的承诺函，承诺：1、承诺</p>			
--	--	--	--	--	--	--

			<p>方将充分尊重德石股份的独立法人地位，保障德石股份独立经营、自主决策；2、承诺方保证承诺方以及承诺方控股或实际控制的其他公司或者其他企业或经济组织（不包括德石股份及其控制的企业，以下统称“关联企业”），今后将尽可能减少与德石股份发生关联交易的比例；3、承诺方及关联企业将严格按照《公司法》等法律、法规、规章、其他规范性文件的要求以及德石股份《公司章程》的有关规定，在德石股份董事会及股东大会对有关涉及承诺方及关联企业事项的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务；4、如果德石股份在今后的经营活动中必须与承诺方及关联企业发生确有必要且不可避免的关联交易，承诺方将促使此等交易严格按照国家有关法律法规、《公司章程》和中国证监会的有关规定履行有关程序，与德石股份依法签订协议，及时依法进行信息披露；保</p>			
--	--	--	---	--	--	--

			<p>证按照正常的商业条件进行，且承诺方及关联企业将不会利用控股股东、实际控制人或关联方的地位要求德石股份给予比在任何一项市场公平交易中第三者更优惠的条件，保证不通过关联交易损害德石股份及其他股东的合法权益；</p> <p>5、承诺方及关联企业将严格和善意地履行与德石股份签订的各项关联协议；承诺方及关联企业将不会向德石股份谋求任何超出该等协议规定以外的利益或者收益；</p> <p>6、承诺方及关联企业将不以任何方式违法违规占用德石股份及其下属企业的资金、资产，亦不要求德石股份及其下属企业为承诺方及关联企业进行违规担保。上述承诺自德石股份就其首次公开发行人民币普通股股票并在深交所创业板上市提交申报材料之日起对承诺方具有法律约束力。</p>			
首次公开发行或再融资时所作承诺	德州联合石油科技股份有限公司、烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司、程贵华、邢兰朝、王海	IPO 稳定股价承诺	当启动股价稳定措施的条件成就时，公司、公司控股股东杰瑞股份、公司董事和高级管理人	2022 年 01 月 17 日	2025 年 1 月 16 日	正常履行中

	斌、王继平、贾延军、李战军、于广海		<p>员（独立董事、不在公司领取薪酬的董事、依法不能持有本公司股票的董事和高级管理人员除外，以下简称“有义务增持的董事、高级管理人员”）</p> <p>将及时采取以下措施稳定公司股价：1、公司回购股票</p> <p>（1）公司应通过证券交易所集中竞价交易方式、要约方式或证券监督管理部门认可的其他方式回购公司股票以稳定股价。</p> <p>（2）公司为稳定股价之目的回购股份，应符合相关法律、行政法规和规范性文件的规定，且不应导致公司股权分布不符合上市条件。</p> <p>（3）股份回购方案应根据公司章程规定的程序履行相应的审议程序，经审议通过后予以实施。（4）在股份回购方案审议通过后，公司应依法通知债权人，向证券监督管理部门、证券交易所等主管部门报送相关材料，办理审批或备案手续。在完成必需的审批、备案、信息披露等程序后，公司方可实施相应的股份回购方</p>			
--	-------------------	--	--	--	--	--

			<p>案。若股份回购方案未被审议通过的，公司应敦促公司控股股东按照其出具的承诺履行增持公司股票的义务。</p> <p>(5) 公司为稳定股价之目的进行股份回购的，除应符合相关法律、行政法规和规范性文件之要求外，还应符合下列各项：</p> <p>①公司用于回购股份的资金总额累计不超过公司首次公开发行人民币普通股（A股）所募集资金的总额；②公司单次回购股份不超过总股本的 2%，一个年度回购股份总额不超过总股本的 5%；③公司单次用于回购股份的资金总额不低于 500 万元。当上述②、③两项条件产生冲突时，优先满足②项的规定。(6) 公司董事会公告回购股份预案后，公司股票若连续 5 个交易日收盘价均超过每股净资产时，公司董事会可以做出决议终止回购股份事宜。</p> <p>(7) 自履行完毕一次股份回购方案后的 90 个交易日内，公司的回购义务自动暂时解除。自履</p>			
--	--	--	---	--	--	--

			<p>行完毕一次股份回购方案后的第 91 个交易日起，如稳定股价启动条件再次触发，公司将再次履行股份回购义务。</p> <p>2、公司控股股东增持股票</p> <p>(1) 若股份回购方案未被审议通过或公司股份回购方案实施完毕后 90 个交易日内再次触发稳定股价预案启动条件的，公司控股股东承诺应在符合《上市公司收购管理办法》等法律、行政法规和规范性文件的条件和要求的前提下，通过集中竞价、大宗交易等证券监管机构、证券交易所允许的交易方式增持公司股票。</p> <p>(2) 公司控股股东在股份回购方案未被审议通过或者公司股份回购方案实施完毕后 90 个交易日内再次触发稳定股价预案启动条件之日起 10 个工作日内，将其拟增持公司股票的具体计划</p> <p>(内容包括但不限于增持股数区间、计划的增持价格上限、完成时效等)以书面方式通知公司并由公司进行公告。其增持股票计划应保证</p>		
--	--	--	--	--	--

			<p>其股价稳定措施实施后公司的股权分布仍符合上市条件。(3) 公司控股股东为稳定股价之目的进行股份增持的, 除应符合相关法律、行政法规和规范性文件之要求外, 还应符合下列各项: ① 单次增持股份不超过公司总股本的 2%; ② 单次用于增持公司股票的资金总额不低于其最近一个会计年度从公司分得的现金股利 (税后) 的 10%; ③ 在一个年度内用于增持公司股票的资金总额不超过其最近一个会计年度从公司分得的现金股利 (税后) 的 100%。当上述 ①、② 两项条件产生冲突时, 优先满足 ① 条件的规定。(4) 公司控股股东在增持计划完成后 6 个月内不转让所持有的公司股票, 包括增持前持有的公司股票。</p> <p>(5) 自履行完毕一次增持方案后的 90 个交易日内, 公司控股股东的增持义务自动暂时解除。自履行完毕一次增持方案后的第 91 个交易日, 如公</p>			
--	--	--	--	--	--	--

			<p>司控股股东按照其承诺需履行增持义务的条件再次触发，将再次履行增持义务。</p> <p>3、董事、高级管理人员增持股票（1）若自上述 1、2 部分规定的稳定公司股价的措施实施完毕后 90 个交易日内公司再次触发稳定股价预案启动条件的，有义务增持的董事、高级管理人员承诺应在符合《上市公司收购管理办法》及《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》等法律法规的条件和要求的前提下，通过集中竞价、大宗交易等证券监管机构、证券交易所允许的交易方式增持公司股票。（2）有义务增持的董事、高级管理人员在自上述 1、2 部分规定的稳定公司股价的措施实施完毕后 90 个交易日内公司再次触发稳定股价预案启动条件之日起 10 个工作日内，将其拟增持股票的具体计划（包括但不限于增持股数区间、计划的增持价格上限、完成时效等）</p>			
--	--	--	--	--	--	--

			<p>书面方式通知公司并由公司进行公告。其增持股票计划应保证其股价稳定</p> <p>措施实施后公司的股权分布仍符合上市条件。(3) 有义务增持的公司董事、高级管理人员单次用于增持公司股票的资金不少于该等董事、高级管理人员最近一个会计年度自公司领取的薪酬（税后）的 20%；在一个年度内用于增持公司股票的资金总额不超过该等董事、高级管理人员最近一个会计年度从公司领取的薪酬（税后）的 50%。(4) 有义务增持的公司董事、高级管理人员在增持计划完成后 6 个月内不转让所持有的公司股票，包括其增持前持有的公司股票。</p> <p>(5) 自履行完毕一次增持方案后的 90 个交易日内，有义务增持的公司董事、高级管理人员的增持义务自动暂时解除。自履行完毕一次增持方案后的第 91 个交易日，如有义务增持的公司董事、高级管理人员按照其承诺需履行增持义务的条件</p>			
--	--	--	---	--	--	--

			再次触发，有义务增持的公司董事、高级管理人员将再次履行增持义务。(6)公司在未来聘任新的董事、高级管理人员前，将要求其签署承诺书，保证其履行公司本次发行上市时董事、高级管理人员已做出的相应承诺。			
首次公开发行或再融资时所作承诺	德州联合石油科技股份有限公司、烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司、孙伟杰、王坤晓、刘贞峰、北京市天元律师事务所、德州天衢资产评估有限公司、华融证券股份有限公司、中喜会计师事务所（特殊普通合伙）、程贵华、邢兰朝、刘安海、任鸿源、王海斌、范忠廷、谢光义、柳喜军、王继平、贾延军、李战军、于广海、侯斌、吴艳、朱乐	依法承担赔偿责任的承诺	（一）公司承诺 若监管部门认定本公司首次公开发行股票时的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断本公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本公司将在监管部门作出上述认定时，依法回购首次公开发行的全部新股，并于十个交易日内启动回购程序，回购价格为公司首次公开发行时的发行价格加上同期银行存款利息（如公司股票有派息、送股、公积金转增股本等除权、除息事项的，回购的股份包括首次公开发行的全部新股及其派生股份，发行价格将相应进行除权、除息调整）。若监管部门认定本公司首次公开发行股票	2022 年 01 月 17 日	长期	正常履行中

			<p>时的招股说明书及其他信息披露资料中有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券发行和交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。具体的赔偿标准、赔偿对象、赔偿金额等细节内容待上述情形实际发生时以有权部门最终确定的赔偿方案为准。</p> <p>（二）控股股东、实际控制人承诺 若监管部门认定公司首次公开发行股票时的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，承诺方将利用公司控股股东、实际控制人的地位促成公司在监管部门作出上述认定后及时启动依法回购公司首次公开发行的全部新股的工作，并启动依法购回承诺方已转让的原限售股份工作。承诺方将按照二级市场价格且不低于发行价加上同期银行存款利息的价格购回公司股票（如公司股票有派息、送股、公积金转</p>			
--	--	--	---	--	--	--

			<p>增股本等除权、除息事项的，发行价格将相应进行除权、除息调整)。若监管部门认定公司招股说明书及其他信息披露资料有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券发行和交易中遭受损失的，承诺方将依法赔偿投资者损失。具体的赔偿标准、赔偿对象、赔偿金额等细节内容待上述情形实际发生时以有权部门最终确定的赔偿方案为准。</p> <p>三) 董事、监事、高级管理人员承诺若监管部门认定公司招股说明书及其他信息披露资料有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券发行和交易中遭受损失的，承诺方将依法赔偿投资者损失。具体的赔偿标准、赔偿对象、赔偿金额等细节内容待上述情形实际发生时以有权部门最终确定的赔偿方案为准。(四)</p> <p>本次发行相关中介机构承诺</p> <p>1、保荐机构承诺因本单位为德石股份首次公开发行制作、出具的文</p>			
--	--	--	--	--	--	--

			<p>件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，本单位将依法赔偿投资者损失。</p> <p>2、审计机构承诺 因本单位为德石股份首次公开发行制作、出具的文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，本单位将依法赔偿投资者损失。</p> <p>3、律师承诺因本单位为德石股份首次公开发行制作、出具的文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，本单位将依法赔偿投资者损失。</p> <p>4、评估机构承诺因本机构为德石股份首次公开发行制作、出具的文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，本单位将依法赔偿投资者损失。</p>			
股权激励承诺	不适用	不适用	不适用		不适用	不适用
其他对公司中小股东所作承诺	不适用	不适用	不适用		不适用	不适用
其他承诺	不适用	不适用	不适用		不适用	不适用
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下	不适用					

一步的工作计划	
---------	--

2、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，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明

适用 不适用

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	48
境内会计师事务所审计服务的连续年限	12
境内会计师事务所注册会计师姓名	吕小云 刘璐
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	2、1

是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

报告期内，公司申请首次公开发行股票并在深圳证券交易所创业板上市，聘请国新证券股份有限公司为公司保荐人

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

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（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	同一母公司	销售业务、采购业务	整机、配件、加工	市场公允价格	市场公允价格	87.14	0.02%	1,300	否	银行承兑	市场价格	2022年04月15日	公告编号：2022-022，公告名称：关于预计2022年度日常关联交易的

杰瑞能源服务有限公司	同一母公司	销售业务	整机、配件、加工	市场公允价格	市场公允价格	116.96	0.36%	600	否	银行承兑	市场价格	2022年04月15日	公告编号：2022-022，公告名称：关于预计2022年度日常关联交易的公告
杰瑞环保科技有限公司	同一母公司	销售业务	提供仓储服务	市场公允价格	市场公允价格	5.77	100.00%	95	否	银行存款	市场价格	2022年04月15日	公告编号：2022-022，公告名称：关于预计2022年度日常关联交易的公告
烟台富耐克换热器有限公司	同一母公司	采购业务	整机、配件	市场公允价格	市场公允价格	3.01	100.00%	5	否	银行承兑	市场价格	2022年04月15日	公告编号：2022-022，公告名称：关于预计2022年度日常关联交易的公告
合计				--	--	212.88	--	2,000	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				报告期内实际发生日常经营关联交易 212.88 万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

1、公司为客户提供螺杆钻具租赁服务，为满足螺杆钻具维修、供货的需要，公司在新疆轮台、克拉玛依、鄯善，黑龙江大庆，重庆，四川广汉，陕西庆城、定边，内蒙古乌审旗、东营、山西等地租赁维修车间或库房，公司与提供租赁房产的公司或个人均签署了《房屋（车间）租赁合同》；

2、公司或子公司充分利用公司资产，将部分闲置厂房、房屋对外出租，公司或子公司与租赁方均签署了《房屋（车间）租赁合同》。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

适用 不适用

公司报告期不存在重大担保情况。

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	募集资金	37,930	35,400	0	0
银行理财产品	自有资金	3,000	3,000	0	0
合计		40,930	38,400	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	112,777,810	100.00%	0	0	0	0	0	112,777,810	75.00%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	112,777,810	100.00%	0	0	0	0	0	112,777,810	75.00%
其中：境内法人持股	66,387,747	58.87%	0	0	0	0	0	66,387,747	44.15%
境内自然人持股	45,712,426	40.53%	0	0	0	0	0	45,712,426	30.40%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	0	0.00%	37,592,700	0	0	0	37,592,700	37,592,700	25.00%
1、人民币普通股	0	0.00%	37,592,700	0	0	0	37,592,700	37,592,700	25.00%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%

4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	112,777,810	100.00%	37,592,700	0	0	0	37,592,700	150,370,510	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

经中国证券监督管理委员会《关于同意德州联合石油科技股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2021〕3595号）同意注册，经深圳证券交易所《关于德州联合石油科技股份有限公司人民币普通股股票在创业板上市的通知》（深证上〔2022〕45号）同意，公司首次公开发行人民币普通股（A股）37,592,700股，每股面值为人民币1.00元，发行价格为每股人民币15.64元，于2022年1月17日在深圳证券交易所上市。本次发行后，公司总股本由112,777,810股增至150,370,510股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

同“股份变动的的原因”。

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

此次股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标同比例摊薄。

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

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	66,382,210	0	0	66,382,210	首发前限售股	2025年1月17日
王海斌	2,183,000	0	0	2,183,000	首发前限售股	2023年1月17日
程贵华	2,040,000	0	0	2,040,000	首发前限售股	2023年1月17日
赵国文	2,000,000	0	0	2,000,000	首发前限售股	2023年1月17日
邢兰朝	1,940,000	0	0	1,940,000	首发前限售股	2023年1月17日
曹云志	1,200,000	0	0	1,200,000	首发前限售股	2023年1月17日
张红旗	1,080,000	0	0	1,080,000	首发前限售股	2023年1月17日
王桂荣	1,000,000	0	0	1,000,000	首发前限售股	2023年1月17日
王继平	720,190	0	0	720,190	首发前限售股	2023年1月17日
唐建平	642,000	0	0	642,000	首发前限售股	2023年1月17日
其他首发前股东	33,590,410	0	0	33,590,410	首发前限售股	2023年1月17日
首次公开发行	0	1,939,129	1,939,129	0	首发后限售股	2022年7月18日

网下配售限售 股股东						
合计	112,777,810	1,939,129	1,939,129	112,777,810	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

股票及其 衍生证券 名称	发行日期	发行价格 (或利 率)	发行数量	上市日期	获准上市交 易数量	交易终 止日期	披露索引	披露日期
股票类								
A 股普通股	2022 年 01 月 05 日	15.64	37,592,700	2022 年 01 月 17 日	35,653,571		详见公司于 2022 年 1 月 14 日披露于巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 上的相关公告。	2022 年 01 月 14 日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

经中国证券监督管理委员会《关于同意德州联合石油科技股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2021〕3595 号）核准，并经深圳证券交易所同意，公司首次公开发行人民币普通股（A 股）37,592,700 股，每股面值为人民币 1.00 元，发行价格为每股人民币 15.64 元，发行日为 2022 年 1 月 5 日，募集资金总额为人民币 587,949,828.00 元，扣除发行费用（不含增值税）共计人民币 36,619,897.51 元，实际筹集募集资金净额为人民币 551,329,930.49 元。

上述募集资金已于 2022 年 1 月 11 日划至公司指定账户，中喜会计师事务所（特殊普通合伙）于 2022 年 1 月 11 日对发行人募集资金的到位情况进行了审验，并出具了《验资报告》（中喜验资 2022Y00004 号）。本次发行后，公司总股本由 112,777,810 股增至 150,370,510 股。

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

经中国证券监督管理委员会《关于同意德州联合石油科技股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2021〕3595 号）核准，并经深圳证券交易所同意，2022 年 1 月 5 日，公司首次公开发行人民币普通股（A 股）37,592,700 股，公司总股本由 112,777,810 股增至 150,370,510 股。

3、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

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	13,004	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	14,504	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注9）	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（如有）（参见注9）	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况									
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		
							股份状态	数量	
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	境内非国有法人	44.15%	66,382,210	0	66,382,210	0			
王海斌	境内自然人	1.45%	2,183,000	0	2,183,000	0			
程贵华	境内自然人	1.36%	2,040,000	0	2,040,000	0			
赵国文	境内自然人	1.33%	2,000,000	0	2,000,000	0			
邢兰朝	境内自然人	1.29%	1,940,000	0	1,940,000	0			
曹云志	境内自然人	0.80%	1,200,000	0	1,200,000	0			
张红旗	境内自然人	0.72%	1,080,000	0	1,080,000	0			
王桂荣	境内自然人	0.67%	1,000,000	0	1,000,000	0			
王继平	境内自然人	0.48%	720,190	0	720,190	0			
唐建平	境内自然人	0.43%	642,000	0	642,000	0			
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 4）	不适用								
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东之间不存在关联关系，不是一致行动人。								
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用								
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	不适用								
前 10 名无限售条件股东持股情况									
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量		股份种类						
			股份种类	数量					
#王忠友	637,944		人民币普通股	637,944					
姜志龙	400,000		人民币普通股	400,000					

中信银行股份有限公司一博时专精特新主题混合型证券投资基金	306,900	人民币普通股	306,900
洪荣培	270,860	人民币普通股	270,860
#闪井岗	240,200	人民币普通股	240,200
王汉满	160,000	人民币普通股	160,000
叶明杰	152,200	人民币普通股	152,200
#纪晓蓉	152,108	人民币普通股	152,108
吴世英	149,900	人民币普通股	149,900
杨基宾	148,900	人民币普通股	148,900
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	公司无法获悉前 10 名无限售流通股股东之间以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间是否存在关联关系或一致行动人关系。		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 5）	1、王忠友通过普通证券账户持有 0 股公司股票，通过华安证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 637944 股公司股票，合计持有 637944 股公司股票； 2、闪井岗通过普通证券账户持有 0 股公司股票，通过平安证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 240200 股公司股票，合计持有 240200 股公司股票； 3、纪晓蓉通过普通证券账户持有 2200 股公司股票，通过招商证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 149908 股公司股票，合计持有 152108 股公司股票。		

公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：自然人控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	李慧涛	1999 年 12 月 10 日	91370000720717309H	主要经营油田专用设备制造，油田、矿山设备维修改造及配件销售和海上油田钻采平台工程作业服务等业务
控股股东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，公司控股股东烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司直接持有以下境外上市公司股权：1、百勤油服（02178.HK）持有股权比例 3.48%，上市地点：香港交易所主板；2、华油能源（01251.HK）持有股权比例 0.25%，上市地点：香港交易所主板；3、PLEXUS（POS.L）持有股权比例 4.24%，上市地点：伦敦交易所 AIM。			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：境内自然人

实际控制人类型：自然人

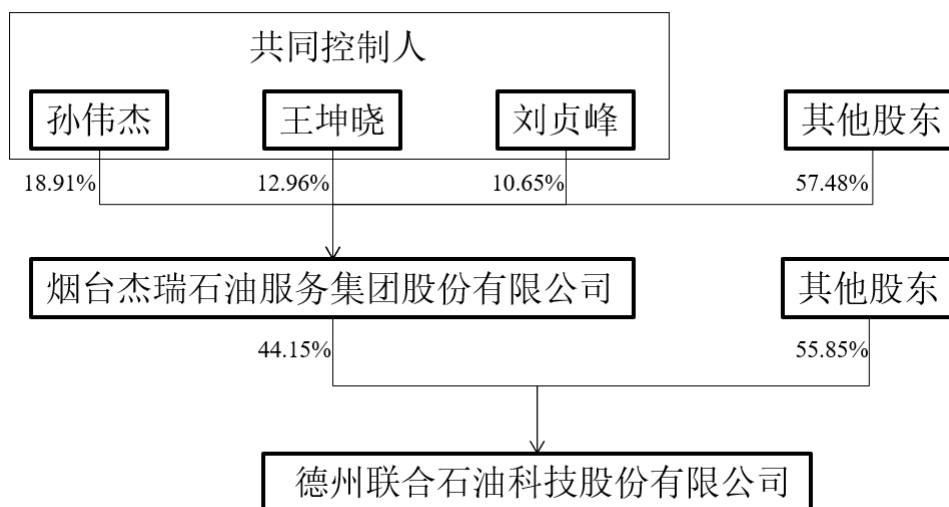
实际控制人姓名	与实际控制人关系	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
孙伟杰	本人	中国	否
王坤晓	本人	中国	否
刘贞峰	本人	中国	否
主要职业及职务	1、孙伟杰现任公司董事，烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司董事、烟台金橙投资中心（有限合伙）执行事务合伙人、烟台捷瑞创投商业管理有限公司执行董事兼总经理、山东捷瑞数字科技股份有限公司董事长。 2、王坤晓现任烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司董事、烟台杰瑞投资有限责任公司监事、山东捷瑞数字科技股份有限公司董事、烟台银橙投资有限公司监事、Maxsun Energy Sarl 董事长、Hitic Energy Ltd. 董事、Charisma International Tech SARL 董事、StarPro International Tech S.A 董事。 3、刘贞峰现任烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司董事、烟台银橙投资有限公司执行董事兼总经理、莱州市恒杰置业有限公司监事。		
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	孙伟杰、王坤晓、刘贞峰为烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（002353）的控股股东、实际控制人。		

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



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

4、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%

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

详见本报告“第六节、重要事项”中“一、承诺事项履行情况”的相关描述。

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2023 年 04 月 20 日
审计机构名称	中喜会计师事务所(特殊普通合伙)
审计报告文号	中喜财审 2023S00971 号
注册会计师姓名	吕小云、刘璐

审 计 报 告

中喜财审 2023S00971 号

德州联合石油科技股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了德州联合石油科技股份有限公司（以下简称“德石股份”或“公司”）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东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，公允反映了德石股份 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 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，我们独立于德石股份，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。我们在审计中识别出的关键事项如下：

（一）营业收入的确认

1、事项描述

如财务报表附注六、31 所述，德石股份 2022 年度营业收入为 49,228.20 万元。德石股份营业收入主要来源于钻具和装备产品的生产销售，钻具租赁以及工程技术服务。根据德石股份会计政策，境内销售在公司将货物发出，收到购货方出具的验收结算单据后开具发票确认营业收入；出口销售在公司将货物发出，完成出口报关、离港取得提单后确认营业收入；租赁业务，公司根据客户的需要，将产品租赁给客户，双方根据租赁合同就实际发生的业务量进行核实结算，在取得承租方出具的结算单后开具发票确认营业收入；工程技术服务，公司在与客户签订技术服务合同后，组织人员进行工程作业，依据客户确认的工程量单据确认营业收入。详见财务报表附注四、29 所述。

由于营业收入确认对财务报表影响较大，德石股份管理层（以下简称“管理层”）在收入确认时可能存在重大错报风险，因此我们将收入确认作为关键审计事项。

2、审计应对

- （1）了解、评价和测试公司与收入确认相关的关键内部控制；
- （2）检查收入确认会计政策是否符合企业会计准则的规定，并确定是否一贯应用；
- （3）执行分析程序，结合收入类型对营业收入以及毛利情况进行分析，判断报告期营业收入是否存在异常波动的情况；
- （4）选取公司主要客户，检查销售合同、出库单、签收单、销售结算单据（销售业务），租赁结算单（租赁业务），工程量确认单据（工程技术服务），销售发票等原始单据是否完整、一致并与财务账面记录吻合；对于出口销售，将销售记录与出口报关单、货运提单、销售发票等出口销售单据进行核对，并与国家税务局网上办税平台中的报关单信息查询系统进行核对；
- （5）结合应收账款的函证程序，对客户的营业收入执行函证程序；检查主要客户应收账款的期后回款情况，以确认收入是否真实准确；
- （6）针对资产负债表日前后确认的营业收入核对收入确认的支持性文件，验证营业收入是否计入了正确的会计期间。

（二）存货存在、计价和分摊

1、事项描述

如财务报表附注六、8 所述，德石股份截至 2022 年 12 月 31 日存货账面价值为 27,044.34 万元，占合并财务报表资产总额的 17.49%。

由于存货金额占资产总额比重较高，且存货的计价和分摊影响营业成本结转的准确性，对财务报表影响较大，因此我们将存货存在、计价和分摊认定为关键审计事项。

2、审计应对

- （1）了解、评价和测试公司与采购、生产与仓储相关的内部控制；
- （2）执行分析程序，分析存货的主要财务指标变动的合理性；比较报告期内各期存货余额及其构成，以判断期末余额及其构成的总体合理性；
- （3）对主要的存货实施监盘程序，检查存货的数量及状况等，并与账面记录进行核对；
- （4）对于发出商品，包含出租给客户的存货以及发货未结算的存货实施函证程序；
- （5）了解和评价公司产品成本核算方法；抽样检查成本计算表及相关资料，对存货实施计价测试，检查公司存货计价的准确性；
- （6）取得公司存货跌价准备计算表，执行存货减值程序，检查分析可变现净值的合理性，评估存货跌价准备计提的准确性；检查以前年度计提的跌价准备本期变动情况。

四、其他信息

德石股份管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括 2022 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，管理层负责评估德石股份的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算德石股份、终止运营或别无其他现实的选择。

德石股份治理层负责监督德石股份的财务报告过程。

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合并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，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（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，就可能导致对德石股份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德石股份不能持续经营。

（5）评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（6）就德石股份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。

（此页无正文）

中喜会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：_____

（项目合伙人） 吕小云

中国·北京

中国注册会计师：_____

刘璐

二〇二三年四月二十日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：德州联合石油科技股份有限公司

单位：元

项目	2022 年 12 月 31 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	189,920,082.59	65,000,667.24
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	386,177,331.17	
衍生金融资产		
应收票据	99,905,213.98	150,327,002.18
应收账款	378,045,238.84	317,693,234.76
应收款项融资	5,120,000.00	2,170,000.00
预付款项	12,130,625.86	11,261,349.39
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	6,490,236.50	3,180,407.78
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	270,443,405.06	236,530,263.82
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	378,595.84	
流动资产合计	1,348,610,729.84	786,162,925.17
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资		
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	142,987,603.07	141,629,564.70
在建工程	13,716,143.22	3,226,606.87
生产性生物资产		

油气资产		
使用权资产	759,870.56	731,531.95
无形资产	25,952,499.51	26,536,118.69
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	9,172,292.95	7,187,516.57
其他非流动资产	5,467,656.05	7,604,267.30
非流动资产合计	198,056,065.36	186,915,606.08
资产总计	1,546,666,795.20	973,078,531.25
流动负债：		
短期借款		19,022,958.33
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	67,924,138.51	69,021,808.51
应付账款	118,198,583.96	107,496,164.17
预收款项		
合同负债	13,214,113.82	7,364,744.48
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	13,548,187.16	12,741,745.31
应交税费	8,992,985.68	20,576,474.33
其他应付款	940,795.86	984,404.99
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	332,210.63	388,012.71
其他流动负债	51,052,552.34	73,509,802.53
流动负债合计	274,203,567.96	311,106,115.36
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	258,312.69	210,843.97

长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	10,339,768.73	6,959,744.31
其他非流动负债		
非流动负债合计	10,598,081.42	7,170,588.28
负债合计	284,801,649.38	318,276,703.64
所有者权益：		
股本	150,370,510.00	112,777,810.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	858,506,191.23	344,768,960.74
减：库存股		
其他综合收益	-2,803,924.01	-84,446.71
专项储备		
盈余公积	31,498,445.21	24,586,522.23
一般风险准备		
未分配利润	224,293,923.39	172,752,981.35
归属于母公司所有者权益合计	1,261,865,145.82	654,801,827.61
少数股东权益		
所有者权益合计	1,261,865,145.82	654,801,827.61
负债和所有者权益总计	1,546,666,795.20	973,078,531.25

法定代表人：程贵华

主管会计工作负责人：王海斌

会计机构负责人：张建

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2022年12月31日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	186,427,324.89	60,320,483.38
交易性金融资产	386,177,331.17	
衍生金融资产		
应收票据	99,905,213.98	150,327,002.18
应收账款	379,014,065.23	326,189,791.61
应收款项融资	5,120,000.00	2,170,000.00
预付款项	12,114,523.71	11,261,349.39
其他应收款	6,490,236.50	3,180,407.78
其中：应收利息		
应收股利		
存货	260,874,412.61	231,627,805.66
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	378,595.84	
流动资产合计	1,336,501,703.93	785,076,840.00

非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	29,651,269.60	23,651,269.60
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	133,369,006.20	131,698,283.47
在建工程	13,716,143.22	3,226,606.87
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	759,870.56	731,531.95
无形资产	20,178,001.01	20,621,914.51
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	8,767,567.55	7,006,938.41
其他非流动资产	5,443,163.75	7,579,775.00
非流动资产合计	211,885,021.89	194,516,319.81
资产总计	1,548,386,725.82	979,593,159.81
流动负债：		
短期借款		19,022,958.33
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	67,924,138.51	69,021,808.51
应付账款	118,194,299.96	107,460,432.22
预收款项		
合同负债	12,978,914.86	6,911,411.15
应付职工薪酬	13,548,187.16	12,741,745.31
应交税费	8,956,420.66	20,387,077.02
其他应付款	1,840,795.86	2,422,898.44
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	332,210.63	388,012.71
其他流动负债	51,052,552.34	73,509,802.53
流动负债合计	274,827,519.98	311,866,146.22
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		

永续债		
租赁负债	258,312.69	210,843.97
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	10,339,768.73	6,959,744.31
其他非流动负债		
非流动负债合计	10,598,081.42	7,170,588.28
负债合计	285,425,601.40	319,036,734.50
所有者权益：		
股本	150,370,510.00	112,777,810.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	858,506,191.23	344,768,960.74
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	31,498,445.21	24,586,522.23
未分配利润	222,585,977.98	178,423,132.34
所有者权益合计	1,262,961,124.42	660,556,425.31
负债和所有者权益总计	1,548,386,725.82	979,593,159.81

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入	492,281,964.65	445,154,844.85
其中：营业收入	492,281,964.65	445,154,844.85
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	403,636,025.63	376,015,916.10
其中：营业成本	317,186,138.41	288,102,621.34
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	4,183,019.49	4,247,126.96
销售费用	41,745,444.19	35,746,471.61
管理费用	33,389,459.20	30,128,175.78

研发费用	15,110,683.56	13,670,407.87
财务费用	-7,978,719.22	4,121,112.54
其中：利息费用	244,509.83	2,061,841.20
利息收入	1,876,515.59	184,058.86
加：其他收益	913,675.41	1,266,153.30
投资收益（损失以“-”号填列）	5,343,864.10	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	2,177,331.17	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-11,066,290.96	-1,238,397.89
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-1,944,084.25	-560,121.13
资产处置收益（损失以“-”号填列）	295,983.38	231,352.91
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	84,366,417.87	68,837,915.94
加：营业外收入	2,024,274.92	2,714,926.02
减：营业外支出	470,649.57	231,280.02
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	85,920,043.22	71,321,561.94
减：所得税费用	9,422,717.00	8,916,187.72
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	76,497,326.22	62,405,374.22
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	76,497,326.22	62,405,374.22
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润	76,497,326.22	62,405,374.22
2. 少数股东损益		
六、其他综合收益的税后净额	-2,719,477.30	-29,038.25
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-2,719,477.30	-29,038.25
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值		

变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	-2,719,477.30	-29,038.25
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额	-2,719,477.30	-29,038.25
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	73,777,848.92	62,376,335.97
归属于母公司所有者的综合收益总额	73,777,848.92	62,376,335.97
归属于少数股东的综合收益总额		
八、每股收益		
(一) 基本每股收益	0.52	0.55
(二) 稀释每股收益	0.52	0.55

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：程贵华

主管会计工作负责人：王海斌

会计机构负责人：张建

4、母公司利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	486,916,940.90	443,928,877.87
减：营业成本	318,836,814.36	289,330,303.36
税金及附加	3,858,976.74	4,138,608.43
销售费用	41,745,444.19	35,746,471.61
管理费用	31,861,442.58	28,788,821.93
研发费用	15,110,683.56	13,670,407.87
财务费用	-3,728,898.55	4,126,007.42
其中：利息费用	244,509.83	2,061,841.20
利息收入	1,875,944.30	183,173.31
加：其他收益	913,675.41	1,266,153.30
投资收益（损失以“-”号填列）	5,343,864.10	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		

公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	2,177,331.17	
信用减值损失（损失以“－”号填列）	-10,962,680.79	-1,213,169.55
资产减值损失（损失以“－”号填列）	-1,944,084.25	-560,121.13
资产处置收益（损失以“－”号填列）	295,983.38	231,352.91
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	75,056,567.04	67,852,472.78
加：营业外收入	2,024,274.92	2,714,926.02
减：营业外支出	304,786.41	231,280.02
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	76,776,055.55	70,336,118.78
减：所得税费用	7,656,825.73	8,899,171.62
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	69,119,229.82	61,436,947.16
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	69,119,229.82	61,436,947.16
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	69,119,229.82	61,436,947.16
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年度	2021 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	331,861,757.09	299,786,174.77
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	4,730,135.68	2,411,685.09
收到其他与经营活动有关的现金	6,625,096.09	5,653,817.45
经营活动现金流入小计	343,216,988.86	307,851,677.31
购买商品、接受劳务支付的现金	185,183,009.67	136,909,448.12
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	76,565,359.12	71,529,702.93
支付的各项税费	38,554,843.37	31,097,810.93
支付其他与经营活动有关的现金	38,303,112.56	30,119,110.98
经营活动现金流出小计	338,606,324.72	269,656,072.96
经营活动产生的现金流量净额	4,610,664.14	38,195,604.35
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	23,600.00	211,500.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	5,343,864.10	
投资活动现金流入小计	5,367,464.10	211,500.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	25,106,437.59	7,754,515.56
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	384,000,000.00	
投资活动现金流出小计	409,106,437.59	7,754,515.56
投资活动产生的现金流量净额	-403,738,973.49	-7,543,015.56
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	551,329,930.49	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金		24,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	551,329,930.49	24,000,000.00

偿还债务支付的现金	19,000,000.00	31,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	18,276,340.36	14,901,463.38
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	20,277,200.00	264,480.00
筹资活动现金流出小计	57,553,540.36	46,165,943.38
筹资活动产生的现金流量净额	493,776,390.13	-22,165,943.38
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,006,345.24	-164,371.06
五、现金及现金等价物净增加额	95,654,426.02	8,322,274.35
加：期初现金及现金等价物余额	51,777,424.87	43,455,150.52
六、期末现金及现金等价物余额	147,431,850.89	51,777,424.87

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年度	2021 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	318,687,637.76	295,377,344.36
收到的税费返还	4,730,135.68	2,411,685.09
收到其他与经营活动有关的现金	4,089,547.37	3,208,323.96
经营活动现金流入小计	327,507,320.81	300,997,353.41
购买商品、接受劳务支付的现金	171,473,174.63	134,110,795.08
支付给职工以及为职工支付的现金	74,999,536.54	70,523,747.70
支付的各项税费	37,826,830.64	31,021,941.67
支付其他与经营活动有关的现金	31,924,146.04	27,081,439.05
经营活动现金流出小计	316,223,687.85	262,737,923.50
经营活动产生的现金流量净额	11,283,632.96	38,259,429.91
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	23,600.00	211,500.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	5,343,864.10	
投资活动现金流入小计	5,367,464.10	211,500.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	25,010,440.24	7,749,155.56
投资支付的现金	6,000,000.00	3,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	384,000,000.00	
投资活动现金流出小计	415,010,440.24	10,749,155.56
投资活动产生的现金流量净额	-409,642,976.14	-10,537,655.56
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	551,329,930.49	
取得借款收到的现金		24,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	551,329,930.49	24,000,000.00
偿还债务支付的现金	19,000,000.00	31,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	18,276,340.36	14,901,463.38
支付其他与筹资活动有关的现金	20,277,200.00	264,480.00

筹资活动现金流出小计	57,553,540.36	46,165,943.38
筹资活动产生的现金流量净额	493,776,390.13	-22,165,943.38
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,424,805.23	-71,781.90
五、现金及现金等价物净增加额	96,841,852.18	5,484,049.07
加：期初现金及现金等价物余额	47,097,241.01	41,613,191.94
六、期末现金及现金等价物余额	143,939,093.19	47,097,241.01

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年度														少数 股东 权益	所有者权 益合 计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公 积	减：库 存股	其他 综合 收益	专 项 储 备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他	小 计			
优 先 股		永 续 债	其 他													
一、上年 期末余额	112,777,8 10.00				344,768 ,960.74		- 84, 446 .71		24,5 86,5 22.2 3		172,7 52,98 1.35		654,80 1,827. 61		654,801,82 7.61	
加： 会计政策 变更																
前期 差错更 正																
同一 控制下 企业合并																
其他																
二、本年 期初余额	112,777,8 10.00				344,768 ,960.74		- 84, 446 .71		24,5 86,5 22.2 3		172,7 52,98 1.35		654,80 1,827. 61		654,801,82 7.61	
三、本期 增减变动 金额（减 少以 “-”号 填列）	37,592,70 0.00				513,737 ,230.49		- 2,7 19, 477 .30		6,91 1,92 2.98		51,54 0,942 .04		607,06 3,318. 21		607,063,31 8.21	
（一）综 合收益总 额							- 2,7 19, 477 .30				76,49 7,326 .22		73,777 ,848.9 2		73,777,848 .92	
（二）所	37,592,70 0.00				513,737 ,230.49								551,32 9,930.		551,329,93 0.49	

有者投入和减少资本													49		
1. 所有者投入的普通股	37,592,700.00				513,737,230.49								551,329,930.49		551,329,930.49
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
(三) 利润分配								6,911,922.98		-24,956,384.18			-18,044,461.20		-18,044,461.20
1. 提取盈余公积							6,911,922.98			-6,911,922.98					
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配										-18,044,461.20			-18,044,461.20		-18,044,461.20
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存															

收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期末余额	150,370,510.00				858,506,191.23		-2,803,924.01		31,498,445.21		224,293,923.39		1,261,865,145.82		1,261,865,145.82

上期金额

单位：元

项目	2021 年度													少数 股东 权益	所有者权益合 计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润		其他		
优先 股		永续 债	其他												
一、上年 期末余额	112,777,810.00				344,768,960.74		-55,408.46		18,442,827.51		130,024,639.05		605,958,828.84		605,958,828.84
加： 会计政策 变更															
前期 差错更 正															
同一 控制下 企业合并															
其他															
二、本年 期初余额	112,777,810.00				344,768,960.74		-55,408.46		18,442,827.51		130,024,639.05		605,958,828.84		605,958,828.84
三、本期 增减变动 金额（减 少以 “-”号 填列）							-29,038.25		6,143,694.72		42,728,342.30		48,842,998.77		48,842,998.77
(一) 综 合收益总 额							-29,038.25				62,405,374.22		62,376,335.97		62,376,335.97

(二) 所有者投入和减少资本															
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
(三) 利润分配								6,143,694.72		-19,677,031.92			-13,533,337.20		-13,533,337.20
1. 提取盈余公积								6,143,694.72		-6,143,694.72					
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配										-13,533,337.20		-13,533,337.20		-13,533,337.20	
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															

5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	112,777,810.00				344,768,960.74		-84,446.71		24,586,522.23		172,752,981.35		654,801,827.61		654,801,827.61

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	112,777,810.00				344,768,960.74				24,586,522.23	178,423,132.34		660,556,425.31
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	112,777,810.00				344,768,960.74				24,586,522.23	178,423,132.34		660,556,425.31
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	37,592,700.00				513,737,230.49				6,911,922.98	44,162,845.64		602,404,699.11
(一) 综合收益总额										69,119,229.82		69,119,229.82
(二) 所有者投入和减少资本	37,592,700.00				513,737,230.49							551,329,930.49
1. 所有者投入的普通股	37,592,700.00				513,737,230.49							551,329,930.49
2. 其他权益工具持有者投入资本												

3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配								6,911,922.98	-24,956,384.18			-18,044,461.20
1. 提取盈余公积								6,911,922.98	-6,911,922.98			
2. 对所有者（或股东）的分配									-18,044,461.20			-18,044,461.20
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	150,370,510.00				858,506,191.23			31,498,445.21	222,585,977.98			1,262,961,124.42

上期金额

单位：元

项目	2021 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	112,777,810.00				344,768,960.74				18,442,827.51	136,663,217.10		612,652,815.35
加：会计政策变更												

前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	112,777,810.00				344,768,960.74			18,442,827.51	136,663,217.10			612,652,815.35
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								6,143,694.72	41,759,915.24			47,903,609.96
（一）综合收益总额									61,436,947.16			61,436,947.16
（二）所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配								6,143,694.72	19,677,031.92			13,533,337.20
1. 提取盈余公积								6,143,694.72	6,143,694.72			
2. 对所有者（或股东）的分配									13,533,337.20			13,533,337.20
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期末余额	112,777,810.00				344,768,960.74			24,586,522.23	178,423,132.34			660,556,422.51

额	810.00				68,96 0.74					.23	2.34		5.31
---	--------	--	--	--	---------------	--	--	--	--	-----	------	--	------

三、公司基本情况

公司名称：德州联合石油科技股份有限公司

注册地址：德州经济开发区晶华南路

注册资本：15,037.051 万元

统一社会信用代码：913714007636991982

企业法定代表人：程贵华

行业性质：公司属于石油钻采专用设备制造

经营范围：石油设备、钻采工具、配件及配套产品的设计、制造、加工、销售、维修及租赁服务；地热回灌设备、环保设备的设计、制造、销售及维修、技术咨询服务；负压环保回收装置的生产与销售；钻机、钻头、调剖堵水泵、调剖堵水工艺所用堵剂、注浆泵、钻井泥浆不落地系统、污水污泥处理系统、井口污泥回收装置、采油采气井口装置、阀门、节流压井管汇的设计、制造、销售及维修、技术咨询服务；石油机械加工；石油、天然气、煤层气、深浅层地热的钻井、定向井、水平井、调剖堵水注水工程技术服务；矿山灾害治理；表面电镀业务；建筑安装工程；机电产品的销售及安装；普通货物运输；货物及技术进出口业务(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)

公司于 2022 年 1 月 17 日在深圳证券交易所创业板上市

本财务报告业经本公司董事会于 2023 年 4 月 20 日批准报出。

本报告期纳入合并报表范围的子公司共 2 家，具体包括：

子公司名称	注册资本	持股比例（%）	表决权比例（%）
新疆德石机械有限公司	2000 万人民币	100	100
Lianhe Petroleum Technology Service Ltd.	2 万卢布	100	100

本期合并财务报表范围及其变化的其他情况，详见本附注八“合并范围的变更”以及附注九“在其他主体中的权益”相关内容。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的企业会计准则及其应用指南、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》（2014 年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

公司自本报告期末至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司重要会计政策及会计估计，是依据财政部发布的企业会计准则的有关规定，结合本公司生产经营特点制定。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2022 年 12 月 31 日的财务状况及 2022 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2014 年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本公司的会计期间分为会计年度和会计中期。会计中期是指短于一个完整会计年度的报告期间。本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下的企业合并，本公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。长期股权投资投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

合并方发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。与发行权益性工具作为合并对价直接相关的交易费用，应当冲减资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，冲减留存收益。

(2) 非同一控制下企业合并，本公司在购买日对为取得被购买方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按公允价值计量，对合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值的份额的差额，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的份额的差额，计入当期损益。

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的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

(1) 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，不仅包括根据表决权（或类似权利）本身或者结合其他安排确定的子公司，也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。控制是指本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该回报金额。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。

（2）合并财务报表编制的方法

①合并程序

在编制合并财务报表时，以公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。子公司与本公司采用的会计政策、会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。编制合并财务报表时，遵循重要性原则，对母公司与子公司、子公司与子公司之间的内部往来、内部交易及权益性投资项目予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，冲减少数股东权益。

②增加子公司以及业务

本公司从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，将其纳入合并范围。

报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数；编制利润表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；合并现金流量表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表；同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

报告期内因非同一控制下企业合并或其他方式增加的子公司以及业务，编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数；编制利润表时，将该子公司以及业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；编制现金流量表时，将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

公司对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对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，在合并财务报表中确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后计入合并当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，在合并财务报表中，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权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，应当转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本公司因购买子公司的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开始持续计算的可辨认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（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

③处置子公司以及业务

本公司从丧失对子公司实际控制权之日起停止将其纳入合并范围，处置日前的经营成果和现金流量纳入合并利润表和合并现金流量表中，不调整合并资产负债表的期初数。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，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开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日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（股本溢价），资本公积（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

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。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

8、现金及现金等价物的确定标准

现金是指公司库存现金以及可以随时用于支付的存款。

现金等价物是指公司持有的期限短（一般是指从购买日起 3 个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。

资产负债表日，分别外币货币性项目和外币非货币性项目进行处理：对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算，因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定当日的即期汇率折算，折算后的记账本位币与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动损益（含汇率变动），计入当期损益。如属于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益外币非货币性项目的，形成的汇兑差额，计入其他综合收益；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，计入相关资产的成本。

（2）外币财务报表的核算

公司对境外经营的财务报表进行折算时，遵循下列规定：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，采用即期汇率的近似汇率（当月平均汇率）折算；按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。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；现金流量表采用即期汇率的近似汇率（当月平均汇率）折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示。

10、金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

（1）金融工具的分类、确认依据和计量方法

1) 金融工具的确认依据

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。

2) 金融工具的分类

金融资产在初始确认时根据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，将金融资产划分为三类：①以摊余成本计量的金融资产：金融资产的合同条款规定在特定日期产生的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，且公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；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：金融资产的合同条款规定在特定日期产生的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，且公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标的；③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：不符合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条件的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益金融资产。在初始确认时，为消除或显著减少会计错配，公司可以将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。

在初始确认时，公司可以以单项金融资产为基础，不可撤销地将非同一控制下的企业合并中确认的或有对价以外的非交易性权益工具投资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。其公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

3) 金融资产和金融负债的计量

公司在初始确认金融资产或金融负债时，均按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

在进行后续计量时，不同类别的金融资产计量方式有所不同。

a.以摊余成本计量的金融资产：采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

b.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：采用实际利率法计算的利息收入、相关的减值损失或利得计入当期损益，除此以外该金融资产的公允价值变动均计入其他综合收益。该金融资产计入各期损益的金额与视同其一直按摊余成本计量而计入各期损益的金额相等。该金融资产终止确认时，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。

c.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：将非交易性权益工具投资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后，除了收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入公司，且股利的金额能够可靠计量时，获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出，计入留存收益。

d.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：以公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

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（含属于金融负债的衍生工具）和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。交易性金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。对于被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，该金融负债由自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，公司将该金融负债的全部利得或损失（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

(2) 金融资产转移的确认依据和计量

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：(1)收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2)该金融资产已转移，且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；(3)该金融资产已转移，虽然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，但是未保留对该金融资产的控制。

若公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认该被转移金融资产，并相应确认相关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值及因转移金融资产而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和的差额计入当期损益。若公司转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，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。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值在终止确认部分和继续确认部分之间按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将终止确认部分收到的对价和原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和与终止确认部分在终止确认日的账面价值之差额计入当期损益。若公司转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，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。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，公司继续确认所转移的金融资产整体，并将收到的对价确认为金融负债。

(3)金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。

(4)金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用活跃市场中的报价确认其公允价值；不存在活跃市场的，采用估值技术确定其公允价值。

(5)金融资产减值

1) 公司以预期信用损失为基础，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债务工具投资和财务担保合同等进行减值处理并确认损失准备。预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项及租赁应收款，本公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融工具，本公司按照一般方法计量损失准备，在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内(若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期)可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，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，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。对于在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据的金融工具，本公司以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。若本公司判断金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

11、应收票据

对于应收票据，无论是否存在重大融资成分，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。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，公司依据信用风险特征对应收票据和应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收票据组合 1：银行承兑汇票（承兑银行评级为 AAA）

应收票据组合 2：银行承兑汇票（承兑银行评级低于 AAA）

应收票据组合 3：商业承兑汇票

对于银行承兑汇票（承兑银行评级为 AAA）组合的应收票据不计提减值准备。

对于其他组合的应收票据，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

应收票据与整个存续期预期信用损失率对照表

票据类型	预期信用损失率（%）
银行承兑汇票（承兑银行评级低于 AAA）	0.10
商业承兑汇票	0.10

12、应收账款

对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，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。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，公司依据信用风险特征对应收票据和应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收账款组合 1：账龄组合

应收账款组合 2：合并报表范围内关联方及受同一母公司控制的关联方组合

对于账龄组合的应收账款，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	预期信用损失率（%）
1 年以内	2.50
1-2 年	18.00
2-3 年	50.00
3-4 年	75.00
4 年以上	100.00

对于合并报表范围内关联方及受同一母公司控制的关联方应收账款，单独进行减值测试，除非有确凿证据表明发生减值，不计提坏账准备。

13、应收款项融资

金融资产同时符合下列条件的，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：本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于其他应收款公司通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

15、存货

(1) 存货的分类

公司存货是指企业在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料、物料等。具体划分为原材料、在产品、库存商品、产成品、发出商品、出租商品及周转材料等。

(2) 发出存货的计价方法

原材料、库存商品采用实际成本计价，领用或发出时按加权平均法核算。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货跌价准备确认标准和计提方法：公司在中期期末或年度终了，根据存货全面清查的结果，按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额计提存货跌价准备。可变现净值按估计的市价扣除至完工时将要发生的成本及销售费用和税金确定。

(4) 存货的盘存制度

公司存货盘存采用永续盘存制度。

(5) 低值易耗品和周转材料的摊销方法

低值易耗品采用一次摊销法；周转材料分五年摊销。

(6) 出租商品的摊销方法。

出租商品按照预计使用时间平均摊销。

16、合同资产

公司已向客户转让商品或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，作为合同资产。

合同资产以预期信用损失为基础计提减值。

17、合同成本

(1) 合同取得成本

企业为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，应当作为合同取得成本确认为一项资产。增量成本是指公司不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。该资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益，除非这些支出明确由客户承担。

(2) 合同履约成本

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，公司将其作为合同履约成本确认为一项资产：

1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

2) 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；

3) 该成本预期能够收回。

(3) 合同成本摊销

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“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（即，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度）进行摊销，计入当期损益。

(4) 合同成本减值

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

- 1) 公司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。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素之后发生变化，使得企业上述两项的差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应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。

(5) 合同成本列报

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

18、持有待售资产

若公司已就处置某项非流动资产作出决议，已经与受让方签订了不可撤销的转让协议，且该项转让很可能在一年内完成，则该非流动资产作为持有待售非流动资产核算，不计提折旧或进行摊销，按照账面价值与公允价值减去处置费用后的净额孰低计量。持有待售的非流动资产包括单项资产和处置组。如果处置组是一组资产组，并且将企业合并中取得的商誉分摊至该资产组，或者该处置组是这种资产组中一项经营，则该处置组包括企业合并中的商誉。

某项资产或处置组被划归为持有待售，但后来不再满足持有待售的非流动资产的确认条件，公司停止将其划归为持有待售，并按照下列两项金额中较低者进行计量：（1）该资产或处置组被划归为持有待售之前的账面价值，按照其假定在没有被划归为持有待售的情况下原应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；（2）决定不再出售之日的可收回金额。

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

22、长期股权投资

长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、重大影响的权益性投资，以及对其合营企业的权益性投资。

(1) 投资成本确定

企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A、同一控制下的企业合并，公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。长期股权投资投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

B、非同一控制下企业合并，以购买日为取得对购买方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作为投资成本。如果购买成本的公允价值大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额作为商誉；如果购买成本的公允价值小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额计入当期损益。

非企业合并形成的长期股权投资，以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为投资成本；发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本，合同或协议约定价值不公允的除外；具有商业实质且其公允价值能够可靠计量的非货币资产交换取得的长期股权投资，以其公允价值和支付的相关税费作为该项投资的投资成本，换出资产账面价值与公允价值的差额计入当期损益；以债务重组方式取得的长期股权投资，以其公允价值作为投资成本，公允价值与重组债务账面价值之间的差额计入当期损益。

(2) 后续计量及损益确认方法

公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，采用成本法核算。公司对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。对联营企业的权益性投资中，通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，以公允价值计量且其变动计入损益。公司确认投资收益时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确定。

①成本法核算的长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资，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，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，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。

计算确认应享有或应分担被投资单位的净损益时，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母公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。母公司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，予以全额确认。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本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) 处置长期股权投资

长期股权投资处置，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(4) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制是指，按照合同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。投资企业与其他方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权益性投资，即对合营企业投资。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，应当考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。投资方能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为其联营企业。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

(1)确认依据：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。主要包括：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。

投资性房地产同时满足下列条件的予以确认：

- A、该投资性房地产包含的经济利益很可能流入公司；
- B、该投资性房地产的成本能够可靠计量。

(2)计量方法：取得的投资性房地产，按照取得时的成本进行初始计量。

(3)后续计量：在资产负债表日采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，采用成本模式计量的建筑物的后续计量，适用《企业会计准则第4号—固定资产》；采用成本模式计量的土地使用权的后续计量，适用《企业会计准则第6号—无形资产》。

采用成本模式计量的投资性房地产，采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

24、固定资产

(1) 确认条件

公司的固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的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，按照成本进行初始计量：

- 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。

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；不符合固定资产确认条件的在发生时直接计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	15—40 年	3%	6.47%-2.43%
机器设备及其他生产设备	年限平均法	6—10 年	3%	16.17%-9.70%
运输设备	年限平均法	5 年	3%	19.40%
电子设备及其他	年限平均法	3-5 年	3%	32.33%-19.40%

公司在每个会计年度终了，对固定资产使用寿命和预计净残值和折旧方法进行复核。如有确凿证据表明：固定资产使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命；固定资产预计净残值预计数与原先估计数有差异的，调整预计净残值；与固定资产有关的经济利益预期实现方式有重大改变的，改变固定资产折旧方法。固定资产使用寿命、预计净残值和折旧方法的改变应作为会计估计变更。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

公司在租入的固定资产实质上转移了与资产有关的全部风险和报酬时确认该项固定资产的租赁为融资租赁。

公司融资租赁取得的固定资产的成本，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者确定，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。

公司融资租入的固定资产采用与自有应计折旧资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期限内计提折旧。

25、在建工程

(1)在建工程指正在兴建中的资本性资产，包括建筑工程、安装工程、在安装设备、待摊支出以及单项工程等。按实际发生的支出确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

(2)在建工程结转固定资产的时限：在建工程在达到预定可使用状态之日起结转固定资产，次月开始计提折旧，若尚未办理竣工决算手续，则先预估价值结转固定资产并计提折旧，办理竣工决算手续后按实际成本调整原估计价值，但不再调整原已计提折旧额。

26、借款费用

(1)借款费用的内容及资本化原则

公司借款费用包括借款利息、折价或溢价摊销、辅助费用及外币借款汇兑差额。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可使用或者可销售状态的资产，包括固定资产和需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到可使用或可销售状态的存货、投资性房产等。

(2)资本化期间

借款费用只有同时满足以下三个条件时开始资本化：①资产支出已经发生；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。

(3)暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或者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，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。如果中断是所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态必要的程序，借款费用的资本化继续进行。

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，借款费用应当停止资本化。以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

(4)借款费用资本化金额的计算方法

公司为购建或者生产符合资本化条件的资产借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，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确定。

公司为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，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利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

27、生物资产

28、油气资产

29、使用权资产

除短期租赁和低价值资产租赁外，本公司在租赁期开始日对租赁确认使用权资产。租赁期开始日，是指出租人提供租赁资产使其可供本公司使用的起始日期。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- (1)租赁负债的初始计量金额；
- (2)在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- (3)本公司发生的初始直接费用；
- (4)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。

本公司能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，使用权资产在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，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《企业会计准则第 8 号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

30、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

(1)核算内容：公司的无形资产指公司拥有或控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。包括专利权、非专利技术、商标权、著作权、特许权、土地使用权等。

(2)计量：公司无形资产按照成本进行初始计量。对于使用寿命有限的无形资产公司在取得时判定其使用寿命，按照经济利益的预期实现方式，在其使用寿命内系统合理摊销，摊销金额按受益项目计入相关成本、费用核算。使用寿命不确定的无形资产在持有期间内不进行摊销，如果期末重新复核后仍为不确定的,在每个会计期间进行减值测试。

源自合同性权利或其他法定权利取得的无形资产，其使用寿命不超过合同性权利或其他法定权利的期限。没有明确的合同或法律规定的，公司综合各方面情况，如聘请相关专家进行论证、或与同行业的情况进行比较以及企业的历史经验等，来确定无形资产为企业带来未来经济利益的期限。

如果经过这些努力，确实无法合理确定无形资产为企业带来经济利益期限，将其作为使用寿命不确定的无形资产。

(3)无形资产使用寿命的复核：公司于每年年度终了，对无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命不同于以前的估计，则对于使用寿命有限的无形资产，应改变其摊销年限；对于使用寿命不确定的无形资产，如果有证据表明其使用寿命是有限的，则按照使用寿命有限无形资产的处理原则处理。

(2) 内部研究开发支出会计政策

企业内部研究开发项目研究阶段的支出费用化，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出符合资本化条件的，确认为无形资产。资本化条件具体为：①从技术上来讲，完成该无形资产以使其能够使用或出售具有可行性；②有意完成该无形资产并使用或销售它。③该无形资产可以产生可能未来经济利益。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对归属于该无形资产开发阶段的支出，可以可靠地计量。

31、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及长期股权投资等非流动性资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

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。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备一般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。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以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，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

32、长期待摊费用

长期待摊费用指公司已经发生应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用，如经营租赁方式租入的固定资产改良支出等。公司长期待摊费用按受益期限平均摊销。

33、合同负债

公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

34、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。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职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划是指向独立的基金缴存固定费用后，本公司不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

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，在职工为其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。

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。

(3) 辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本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，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

职工内部退休计划采用上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定收益计划进行会计处理。

35、租赁负债

除短期租赁和低价值资产租赁外，本公司在租赁期开始日按照该日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。

租赁付款额是指本公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- (1)固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- (2)本公司合理确定将行使的购买选择权的行权价格；
- (3)租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项。

租赁期开始日后，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。

在租赁期开始日后，因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的，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，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，本公司将差额计入当期损益。

36、预计负债

公司与或有事项相关义务同时满足以下条件的确认为预计负债：①该义务是企业承担的现时义务；②履行该义务很可能导致经济利益流出企业；③该义务的金额能够可靠地计量。

公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，于资产负债表日对预计负债进行复核，按照当前最佳估计数对账面价值进行调整。

37、股份支付

(1)股份支付的种类

公司股份支付分为以权益结算和以现金结算两类。

以权益结算的股份支付，是指企业为获取服务而以股份或其他权益工具作为对价进行结算的交易。

以现金结算的股份支付，是指企业为获取服务而承担的以股份或其他权益工具为基础计算的交付现金或其他资产的义务的交易。

(2)权益工具公允价值的确定方法

对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按活跃市场中的报价确定其公允价值；活跃市场没有报价的，参照具有类似交易条款的期权的市场价格确定其公允价值；不存在类似交易条件市场价格的，采用估值技术确定其公允价值。

(3) 确认可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，公司根据最新取得的可行权职工人数等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具数量与实际可行权数量一致。

(4) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以所授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以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；完成等待期内的服务或达到规定业绩才可行权的，在等待期内每个资产负债表日，以对可行权数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。

以现金结算的股份支付按照企业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，在授予日以企业承担的负债公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；完成等待期内的服务或达到规定业绩才可行权的，在等待期内每个资产负债表日，以对可行权数量的最佳估计为基础，按企业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和相应的负债。

38、优先股、永续债等其他金融工具

39、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

(1) 一般原则

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的控制权时确认收入。履约义务，是指合同中公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。公司为履行合同而应开展的初始活动通常不构成履约义务，除非该活动向客户转让了承诺的商品。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。

合同中包含两项或多项履约义务的，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，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

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

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

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，公司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。

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

- 1) 公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。
- 2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 3) 公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 5) 客户已接受该商品或服务。
- 6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

公司已向客户转让商品或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）作为合同资产，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。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列示。公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债。

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。

（2）具体方法

公司收入确认的具体方法如下：

1) 销售商品：境内销售，公司将货物发出，在收到购货方出具的验收结算单据后开具发票确认销售收入。出口销售当公司将货物发出，完成出口报关、离港取得提单后确认销售收入。

2) 租赁：公司根据客户的需要，将产品租赁给客户，双方根据租赁合同就实际发生的业务量进行核实结算，在取得承租方出具的结算单后开具发票确认销售收入。

工程技术服务：公司向客户提供定向钻井、水平钻井的工程技术服务。公司在与客户签订技术服务合同后，组织人员进行工程作业，依据客户确认的工程量单据确认销售收入。

3) 工程技术服务：公司向客户提供定向钻井、水平钻井的工程技术服务。公司在与客户签订技术服务合同后，组织人员进行工程作业，依据客户确认的工程量单据确认销售收入。

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

40、政府补助

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

与公司日常活动相关的政府补助，应当按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

（1）与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助，是指企业取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与资产相关的政府补助，应当冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，应当在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，应当将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

（2）与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。

企业对于综合性项目的政府补助，需要将其分解为与资产相关的部分和与收益相关的部分，分别进行会计处理；难以区分的，应当整体归类为与收益相关的政府补助。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，取得时确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

41、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）递延所得税资产

①资产、负债的账面价值与其计税基础存在可抵扣暂时性差异的，以未来期间很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率，计算确认由可抵扣暂时性差异产生的递延

所得税资产。如果无法产生足够的应纳税所得额用以利用可抵扣暂时性差异的影响，使得与可抵扣暂时性差异相关的经济利益无法实现的，则不应确认递延所得税资产。

②资产负债表日，企业应当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取得足够的应纳税所得额用以利用可抵扣暂时性差异带来的经济利益，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，转回减记的金额。

(2) 递延所得税负债

资产、负债的账面价值与其计税基础存在应纳税暂时性差异的，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率，计算确认应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

42、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

自 2021 年 1 月 1 日开始执行。

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/变更日，本公司评估该合同是否为租赁或者包含租赁。除非合同条款和条件发生变化，本公司不重新评估合同是否为租赁或者包含租赁。

1、本公司作为承租人

租赁的分拆

合同中同时包含一项或多项租赁和非租赁部分的，本公司将各项单独租赁和非租赁部分进行分拆，按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。

使用权资产

除短期租赁和低价值资产租赁外，本公司在租赁期开始日对租赁确认使用权资产。租赁期开始日，是指出租人提供租赁资产使其可供本公司使用的起始日期。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- (1) 租赁负债的初始计量金额；
- (2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- (3) 本公司发生的初始直接费用；
- (4) 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。

本公司能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，使用权资产在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，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《企业会计准则第 8 号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

租赁负债

除短期租赁和低价值资产租赁外，本公司在租赁期开始日按照该日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。

租赁付款额是指本公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- (1) 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- (2) 本公司合理确定将行使的购买选择权的行权价格；
- (3) 租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项。

租赁期开始日后，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。

在租赁期开始日后，因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的，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，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，本公司将差额计入当期损益。

短期租赁和低价值资产租赁

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。本公司将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，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。

租赁变更

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

- (1)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；
- (2)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，本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。

2、本公司作为出租人

租赁的分拆

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司根据《企业会计准则第 14 号——收入》关于交易价格分摊的规定分摊合同对价，分摊的基础为租赁部分和非租赁部分各自的单独价格。

租赁的分类

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为融资租赁。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

本公司作为出租人记录经营租赁业务

在租赁期内各个期间，本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本公司发生的与经营租赁有关的初始直接费用用于发生时予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁收款额，在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁的会计处理方法

在租赁期开始日，本公司按照租赁投资净额(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)确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，本公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。本公司取得的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。

43、其他重要的会计政策和会计估计

44、重要会计政策和会计估计变更

(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
公司自 2022 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 15 号》“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”和“关于亏损合同的判断”的规定。		
公司自 2022 年 11 月 30 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于发行方分类为权益工具的金融工		

具相关股利的所得税影响的会计处理”和“关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”的规定。		
---	--	--

该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

45、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	20%、13%、9%、6%、5%
消费税	不适用	不适用
城市维护建设税	应交流转税额	7%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%、20%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
本公司（母公司）	15%
新疆德石机械有限公司	25%
Lianhe Petroleum Technology Service Ltd.	20%

2、税收优惠

根据全国高新技术企业认定管理工作领导小组办公室发布《关于对山东省认定机构 2022 年认定的第一批高新技术企业进行备案的公告》，山东省认定机构 2022 年认定德州联合石油科技股份有限公司为高新技术企业，获发新高新技术企业证书（证书编号为：GR202237007946 有效期 3 年），自 2022 年起三年内享受高新技术企业 15% 的所得税优惠税率。

3、其他

本公司出口产品增值税实行“免、抵、退”办法，主要退税率为 13%。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	45,203.37	81,037.64
银行存款	147,386,647.52	51,696,387.23

其他货币资金	42,488,231.70	13,223,242.37
合计	189,920,082.59	65,000,667.24
其中：存放在境外的款项总额	3,057,591.56	4,549,427.49
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	42,488,231.70	13,223,242.37

其他说明：

公司期末不存在存放在境外且资金汇回受到限制的款项。

2、交易性金融资产

单位：元

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	386,177,331.17	
其中：		
银行理财产品	386,177,331.17	
其中：		
合计	386,177,331.17	

其他说明：

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	37,197,637.82	39,292,989.72
商业承兑票据	62,707,576.16	111,034,012.46
合计	99,905,213.98	150,327,002.18

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	100,005,219.20	100.00%	100,005.22	0.10%	99,905,213.98	150,477,479.66	100.00%	150,477.48	0.10%	150,327,002.18

的应收 票据										
其中：										
合计	100,005,219.20	100.00%	100,005.22	0.10%	99,905,213.98	150,477,479.66	100.00%	150,477.48	0.10%	150,327,002.18

按组合计提坏账准备：100,005.22

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票（承兑银行评级低于 AAA）	37,234,872.69	37,234.87	0.10%
商业承兑汇票	62,770,346.51	62,770.35	0.10%
合计	100,005,219.20	100,005.22	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用**(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
银行承兑汇票（承兑银行评级低于 3A）	39,332.32	-2,097.45				37,234.87
商业承兑汇票	111,145.16	-48,374.81				62,770.35
合计	150,477.48	-50,472.26				100,005.22

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用**(3) 期末公司已质押的应收票据**

单位：元

项目	期末已质押金额
商业承兑票据	25,456,542.06
合计	25,456,542.06

(4) 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

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		35,241,509.83
商业承兑票据		12,190,758.32
合计		47,432,268.15

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明：

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	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
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	23,059,616.93	5.33%	23,059,616.93	100.00%		23,405,215.54	6.46%	23,405,215.54	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	409,972,457.25	94.67%	31,927,218.41	7.79%	378,045,238.84	338,968,455.14	93.54%	21,275,220.38	6.28%	317,693,234.76
其中：										
账龄组合	409,060,936.63	94.46%	31,927,218.41	7.81%	377,133,718.22	338,171,989.11	93.32%	21,275,220.38	6.29%	316,896,768.74
合并报表范围内关联方及受同一母公司控制的关联方组	911,520.62	0.21%			911,520.62	796,466.03	0.22%			796,466.02

合										
合计	433,032,074.18	100.00%	54,986,835.34	12.70%	378,045,238.84	362,373,670.68	100.00%	44,680,435.92	12.33%	317,693,234.76

按单项计提坏账准备：23,059,616.93

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
中天启明石油技术有限公司	13,471,091.72	13,471,091.72	100.00%	回款风险较高
NATIONAL IRANIAN DRILLING COMPANY	9,588,525.21	9,588,525.21	100.00%	回款风险较高
合计	23,059,616.93	23,059,616.93		

按组合计提坏账准备：31,927,218.41

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	308,189,455.54	7,704,736.38	2.50%
1-2 年	86,672,344.53	15,601,022.02	18.00%
2-3 年	10,524,226.66	5,262,113.33	50.00%
3-4 年	1,262,252.90	946,689.68	75.00%
4 年以上	2,412,657.00	2,412,657.00	100.00%
合计	409,060,936.63	31,927,218.41	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	309,100,976.16
1 至 2 年	86,672,344.53
2 至 3 年	10,524,226.66
3 年以上	26,734,526.83
3 至 4 年	1,262,252.90
5 年以上	25,472,273.93
合计	433,032,074.18

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款坏账准备	44,680,435.92	11,332,076.67	592,011.84	421,280.00	-12,385.41	54,986,835.34

合计	44,680,435.9 2	11,332,076.6 7	592,011.84	421,280.00	-12,385.41	54,986,835.3 4
----	-------------------	-------------------	------------	------------	------------	-------------------

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
------	---------	------

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	421,280.00

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
客户 1	50,542,219.71	11.67%	1,263,555.49
客户 2	34,639,934.43	8.00%	865,998.36
客户 3	33,669,158.23	7.78%	841,728.96
客户 4	33,298,443.68	7.69%	832,461.09
客户 5	19,583,514.34	4.52%	489,587.86
合计	171,733,270.39	39.66%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

6、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	5,120,000.00	2,170,000.00
合计	5,120,000.00	2,170,000.00

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

其他说明：

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	11,399,219.10	93.97%	7,868,471.00	69.88%
1 至 2 年	535,373.95	4.41%	3,126,713.64	27.76%
2 至 3 年	44,867.21	0.37%	147,400.00	1.31%
3 年以上	151,165.60	1.25%	118,764.75	1.05%
合计	12,130,625.86		11,261,349.39	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	与本公司关系	期末账面余额	账龄	占预付账款总额的比例 (%)
供应商 1	非关联方	2,932,102.75	1 年以内	24.17
供应商 2	非关联方	2,768,395.37	1 年以内	22.82
供应商 3	非关联方	833,050.16	1 年以内	6.87
供应商 4	非关联方	737,009.78	1 年以内	6.08
供应商 5	非关联方	305,000.00	1 年以内	2.51
合计		7,575,558.06		62.45

其他说明：

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	6,490,236.50	3,180,407.78
合计	6,490,236.50	3,180,407.78

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	5,580,789.56	2,887,875.48
单位往来	759,049.52	233,096.95
个人往来	150,397.42	59,435.35
合计	6,490,236.50	3,180,407.78

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	4,757.08	327,478.98	22,238.00	354,474.06

2022年1月1日余额 在本期				
本期计提	-871.42	377,569.81		376,698.39
2022年12月31日余额	3,885.66	705,048.79	22,238.00	731,172.45

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1年以内（含1年）	6,076,171.11
1至2年	783,490.40
2至3年	126,549.44
3年以上	235,198.00
3至4年	212,960.00
5年以上	22,238.00
合计	7,221,408.95

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他应收款坏账准备	354,474.06	376,698.39				731,172.45
合计	354,474.06	376,698.39				731,172.45

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	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

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
单位 1	保证金	1,016,187.44	1 年以内 653,320.00 元, 1-2 年 250,918.00 元, 2-3 年 111,949.44 元	14.07%	101,618.74
单位 2	保证金	931,500.00	1 年以内	12.90%	93,150.00
单位 3	保证金	900,400.00	1 年以内	12.47%	90,040.00
单位 4	保证金	612,531.74	1 年以内	8.48%	61,253.17
单位 5	保证金	406,200.00	1 年以内	5.62%	40,620.00
合计		3,866,819.18		53.55%	386,681.91

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金

其他说明：

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	27,875,312.64	193,733.18	27,681,579.46	38,883,359.25	331,763.57	38,551,595.68
在产品	25,071,493.10		25,071,493.10	16,535,832.60	330,908.46	16,204,924.14
库存商品	108,578,311.50	641,650.85	107,936,660.65	101,447,967.11	885,994.33	100,561,972.78
合同履约成本	2,065,788.55		2,065,788.55	408,826.57		408,826.57

发出商品	34,734,648.70		34,734,648.70	21,680,689.00		21,680,689.00
出租商品	42,335,953.89		42,335,953.89	23,089,557.66		23,089,557.66
自制半成品	32,546,635.19	1,929,354.48	30,617,280.71	36,052,643.31	19,945.32	36,032,697.99
合计	273,208,143.57	2,764,738.51	270,443,405.06	238,098,875.50	1,568,611.68	236,530,263.82

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

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	331,763.57			138,030.39		193,733.18
在产品	330,908.46	2,997.34		333,905.80		
库存商品	885,994.33	138,217.23		382,560.71		641,650.85
自制半成品	19,945.32	1,920,660.86		11,251.70		1,929,354.48
合计	1,568,611.68	2,061,875.43		865,748.60		2,764,738.51

项目	计提存货跌价准备的具体依据	转回存货跌价准备的原因	核销存货跌价准备的原因
原材料	预计可变现净值低于账面价值	生产领用	售出
在产品	预计可变现净值低于账面价值		售出
自制半成品	预计可变现净值低于账面价值		售出
库存商品	预计可变现净值低于账面价值		售出

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

10、合同资产

单位：元

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

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
----	------	------	---------	----

其他说明：

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	------	--------	--------

其他说明：

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

债权项目	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

其他说明：

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预交税金	378,595.84	
合计	378,595.84	

其他说明：

14、债权投资

单位：元

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

重要的债权投资

单位：元

债权项目	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

减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额 在本期				

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

15、其他债权投资

单位：元

项目	期初余额	应计利息	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的损失准备	备注
----	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	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

减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额 在本期				

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	

坏账准备减值情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额 在本期				

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											

其他说明：

18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	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
------	---------	------	------	-----------------	---------------------------	-----------------

其他说明：

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明：

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	142,987,603.07	141,629,564.70
合计	142,987,603.07	141,629,564.70

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	运输设备	电子及其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	131,861,099.21	144,619,940.64	9,188,140.46	18,090,712.24	303,759,892.55
2. 本期增加金额		18,431,730.17	933,917.72	1,708,846.53	21,074,494.42
(1) 购置		2,371,784.00	829,492.94	1,708,846.53	4,910,123.47
(2) 在建工程转入		16,059,946.17	104,424.78		16,164,370.95
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	179,624.86	6,578,800.03	985,348.56	1,592,823.30	9,336,596.75
(1) 处置或报废	179,624.86	6,578,800.03	985,348.56	1,592,823.30	9,336,596.75
4. 期末余额	131,681,474.35	156,472,870.78	9,136,709.62	18,206,735.47	315,497,790.22
二、累计折旧					
1. 期初余额	38,218,670.59	103,846,697.11	6,723,589.50	13,341,370.65	162,130,327.85
2. 本期增加金额	4,263,543.84	9,776,525.83	760,829.63	1,954,153.94	16,755,053.24
(1) 计提	4,263,543.84	9,776,525.83	760,829.63	1,954,153.94	16,755,053.24
3. 本期减少金额	109,381.74	4,170,834.33	955,788.10	1,139,189.77	6,375,193.94
(1) 处置或报废	109,381.74	4,170,834.33	955,788.10	1,139,189.77	6,375,193.94
4. 期末余额	42,372,832.69	109,452,388.61	6,528,631.03	14,156,334.82	172,510,187.15

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 置或报废					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面 价值	89,308,641.66	47,020,482.17	2,608,078.59	4,050,400.65	142,987,603.07
2. 期初账面 价值	93,642,428.62	40,773,243.53	2,464,550.96	4,749,341.59	141,629,564.70

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明：

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	13,716,143.22	3,226,606.87

合计	13,716,143.22	3,226,606.87
----	---------------	--------------

(1) 在建工程情况

单位：元

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
高端井口装置制造项目在安装设备	9,144,400.59		9,144,400.59			
井下智能钻井工具一体化制造及服务项目在安装设备	3,442,246.08		3,442,246.08			
其他在安装设备	1,129,496.55		1,129,496.55	3,226,606.87		3,226,606.87
合计	13,716,143.22		13,716,143.22	3,226,606.87		3,226,606.87

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

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
高端井口装置制造项目在安装设备			9,144,400.59			9,144,400.59						
井下智能钻井工具一体化制造及服务项目在安装设备			3,442,246.08			3,442,246.08						
其他在安装设备		3,226,606.87	14,067,260.63	16,164,370.95		1,129,496.55						
合计		3,226,606.87	26,651,907.28	16,164,370.95		13,716,143.22						

		,606. 87	3,907 .30	4,370 .95		6,143 .22					
--	--	-------------	--------------	--------------	--	--------------	--	--	--	--	--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明：

(4) 工程物资

单位：元

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

其他说明：

23、生产性生物资产**(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产**适用 不适用**(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产**适用 不适用**24、油气资产**适用 不适用**25、使用权资产**

单位：元

项目	房屋建筑物	合计
一、账面原值：		
1. 期初余额	979,464.35	979,464.35
2. 本期增加金额	251,508.74	251,508.74
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	1,230,973.09	1,230,973.09
二、累计折旧		
1. 期初余额	247,932.40	247,932.40
2. 本期增加金额	223,170.13	223,170.13
(1) 计提	223,170.13	223,170.13

3. 本期减少金额		
(1) 处置		
4. 期末余额	471,102.53	471,102.53
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
(1) 计提		
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	759,870.56	759,870.56
2. 期初账面价值	731,531.95	731,531.95

其他说明：

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	29,931,204.28		300,000.00	2,862,789.63	33,093,993.91
2. 本期增加金额				364,300.00	364,300.00
(1) 购置				364,300.00	364,300.00
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	29,931,204.28		300,000.00	3,227,089.63	33,458,293.91
二、累计摊销					
1. 期初余额	5,446,738.71		125,000.00	986,136.51	6,557,875.22
2. 本期增加金额	598,624.20		30,000.00	319,294.98	947,919.18

提	(1) 计	598,624.20		30,000.00	319,294.98	947,919.18
	3. 本期减少 金额					
	(1) 处 置					
	4. 期末余额	6,045,362.91		155,000.00	1,305,431.49	7,505,794.40
三、减值准备						
	1. 期初余额					
	2. 本期增加 金额					
	(1) 计 提					
	3. 本期减少 金额					
	(1) 处 置					
	4. 期末余额					
四、账面价值						
	1. 期末账面 价值	23,885,841.37		145,000.00	1,921,658.14	25,952,499.51
	2. 期初账面 价值	24,484,465.57		175,000.00	1,876,653.12	26,536,118.69

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。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明：

27、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发 支出	其他		确认为无 形资产	转入当期 损益		
合计								

其他说明：

28、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
合计						

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
合计						

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

说明商誉减值测试过程、关键参数（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）及商誉减值损失的确认方法：

商誉减值测试的影响

其他说明：

29、长期待摊费用

单位：元

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

其他说明：

30、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

单位：元

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	58,450,450.31	8,767,567.55	46,712,922.69	7,006,938.41
内部交易未实现利润	2,023,627.00	404,725.40	902,890.80	180,578.16
合计	60,474,077.31	9,172,292.95	47,615,813.49	7,187,516.57

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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
固定资产加速折旧	66,754,460.33	10,013,169.05	46,398,295.39	6,959,744.31
金融资产公允价值变动	2,177,331.17	326,599.68		
合计	68,931,791.50	10,339,768.73	46,398,295.39	6,959,744.31

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		9,172,292.95		7,187,516.57
递延所得税负债		10,339,768.73		6,959,744.31

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	132,301.21	41,076.45
可抵扣亏损	2,895,673.48	3,572,665.35
合计	3,027,974.69	3,613,741.80

(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

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注

其他说明：

31、其他非流动资产

单位：元

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
预付设备款	5,467,656.05		5,467,656.05	7,604,267.30		7,604,267.30
合计	5,467,656.05		5,467,656.05	7,604,267.30		7,604,267.30

其他说明：

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款		19,022,958.33
合计		19,022,958.33

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明：

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	912,000.00	3,850,000.00
银行承兑汇票	67,012,138.51	65,171,808.51
合计	67,924,138.51	69,021,808.51

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

36、应付账款**(1) 应付账款列示**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	102,256,766.92	98,224,577.23
1-2 年	14,059,728.15	7,334,737.17
2-3 年	643,137.23	1,603,902.87
3 年以上	1,238,951.66	332,946.90
合计	118,198,583.96	107,496,164.17

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明：

37、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	10,678,158.40	6,541,321.65
1-2 年	1,856,909.26	771,399.89
2-3 年	634,099.05	28,318.59
3 年以上	44,947.11	23,704.35
合计	13,214,113.82	7,364,744.48

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

39、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	12,741,745.31	72,563,467.29	71,757,025.44	13,548,187.16
二、离职后福利-设定提存计划		5,961,557.46	5,961,557.46	
三、辞退福利		151,152.84	151,152.84	
合计	12,741,745.31	78,676,177.59	77,869,735.74	13,548,187.16

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	12,741,745.31	61,881,880.38	61,075,438.53	13,548,187.16
2、职工福利费		4,448,274.73	4,448,274.73	

3、社会保险费		3,083,579.26	3,083,579.26	
其中：医疗保险费		2,724,320.14	2,724,320.14	
工伤保险费		359,259.12	359,259.12	
4、住房公积金		2,787,251.52	2,787,251.52	
5、工会经费和职工教育经费		362,481.40	362,481.40	
合计	12,741,745.31	72,563,467.29	71,757,025.44	13,548,187.16

(3) 设定提存计划列示

单位：元

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		5,711,709.81	5,711,709.81	
2、失业保险费		249,847.65	249,847.65	
合计		5,961,557.46	5,961,557.46	

其他说明：

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	3,846,338.55	12,979,356.98
企业所得税	4,029,765.63	5,330,496.04
个人所得税	46,872.89	38,165.25
城市维护建设税	490,775.57	1,140,590.27
土地使用税		243,298.59
印花税		5,016.10
教育费附加	350,553.40	511,090.32
房产税	225,309.72	324,141.32
水利基金	3,369.92	4,319.46
合计	8,992,985.68	20,576,474.33

其他说明：

41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	940,795.86	984,404.99
合计	940,795.86	984,404.99

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证金	874,565.86	316,150.00
单位及个人往来	66,230.00	668,254.99
合计	940,795.86	984,404.99

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明：

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的租赁负债	332,210.63	388,012.71
合计	332,210.63	388,012.71

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

期末未终止确认的已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据	47,432,268.15	69,761,749.41
待转销项税额	3,620,284.19	3,748,053.12
合计	51,052,552.34	73,509,802.53

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
合计										

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
合计										

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

具								
---	--	--	--	--	--	--	--	--

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明：

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	258,312.69	210,843.97
合计	258,312.69	210,843.97

其他说明：

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

其他说明：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
----	------	------	------

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

涉及政府补助的项目：

单位：元

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	本期冲减 成本费用 金额	其他变动	期末余额	与资产相 关/与收益 相关
------	------	--------------	---------------------	--------------------	--------------------	------	------	---------------------

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、股本

单位：元

	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	112,777,810.00	37,592,700.00				37,592,700.00	150,370,510.00

其他说明：

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

具								
---	--	--	--	--	--	--	--	--

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

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）	344,768,960.74	513,737,230.49		858,506,191.23
合计	344,768,960.74	513,737,230.49		858,506,191.23

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司本期公开发行人普通股股票募集资金净额为人民币 551,329,930.49 元，其中：计入股本人民币 37,592,700.00 元，计入资本公积人民币 513,737,230.49 元。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		
二、将重分类进损益的其他综合收益	- 84,446.71	- 2,719,477.30				- 2,719,477.30	-	- 2,803,924.01
外币财务报表折算差额	- 84,446.71	- 2,719,477.30				- 2,719,477.30	-	- 2,803,924.01
其他综合收益合计	- 84,446.71	- 2,719,477.30				- 2,719,477.30	-	- 2,803,924.01

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	24,586,522.23	6,911,922.98		31,498,445.21
合计	24,586,522.23	6,911,922.98		31,498,445.21

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	172,752,981.35	130,024,639.05
调整后期初未分配利润	172,752,981.35	130,024,639.05
加：本期归属于母公司所有者的净利润	76,497,326.22	62,405,374.22
减：提取法定盈余公积	6,911,922.98	6,143,694.72
应付普通股股利	18,044,461.20	13,533,337.20
期末未分配利润	224,293,923.39	172,752,981.35

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元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 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元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	480,931,001.96	306,906,488.42	433,040,198.84	277,356,097.40
其他业务	11,350,962.69	10,279,649.99	12,114,646.01	10,746,523.94
合计	492,281,964.65	317,186,138.41	445,154,844.85	288,102,621.34

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
商品类型			
其中：			
钻具产品	194,230,523.15		194,230,523.15
装备产品	132,749,231.68		132,749,231.68
租赁及维修	127,567,881.55		127,567,881.55
工程技术服务	26,383,365.58		26,383,365.58

其他	11,350,962.69			11,350,962.69
按经营地区分类				
其中：				
国内	415,311,675.46			415,311,675.46
国外	76,970,289.19			76,970,289.19
市场或客户类型				
其中：				
合同类型				
其中：				
按商品转让的时间分类				
其中：				
按合同期限分类				
其中：				
按销售渠道分类				
其中：				
合计				

与履约义务相关的信息：

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 235,590,350.09 元，其中，235,590,350.09 元预计将于 2023 年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明：

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	1,110,920.57	1,410,795.39
教育费附加	793,187.29	1,007,710.45
资源税	5,000.00	
房产税	1,081,091.24	973,756.95
土地使用税	907,153.49	793,192.06
车船使用税	4,638.00	
印花税	281,028.90	61,672.11
合计	4,183,019.49	4,247,126.96

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	14,755,040.06	12,528,201.16
差旅费	3,840,586.29	3,336,129.36
折旧费	471,445.66	555,348.07
包装费	2,204,299.60	1,353,335.54
维修费	5,076,118.19	5,387,660.11
展会、投标费	1,400,436.74	2,051,912.17
租赁、使用权摊销及仓储费	2,419,964.53	1,704,220.74
售后服务	2,128,082.93	1,856,890.34
业务招待费	4,674,510.92	4,577,578.49
其他	4,774,959.27	2,395,195.63
合计	41,745,444.19	35,746,471.61

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	17,285,298.54	16,740,933.94
差旅费	415,511.25	408,534.64
折旧与摊销	2,787,141.01	2,572,729.26
办公费	1,403,659.46	1,244,381.52
车辆费	272,715.52	245,100.22
水电费	813,354.45	741,965.90
维修费	3,558,180.65	2,899,434.63
咨询、中介费	1,240,418.29	1,390,447.96
存货报废	2,897,276.67	2,238,038.86
其他	2,715,903.36	1,646,608.85
合计	33,389,459.20	30,128,175.78

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
燃料及物料消耗	7,995,845.67	6,353,801.00
职工薪酬	5,393,242.63	4,550,004.20
折旧及摊销	1,289,180.06	1,981,780.43
其他	432,415.20	784,822.24
合计	15,110,683.56	13,670,407.87

其他说明：

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	244,509.83	2,061,841.20

减：利息收入	1,876,515.59	184,058.86
汇兑损益	-6,680,018.85	1,251,775.38
机构手续费	104,729.97	581,983.41
现金折扣	228,575.42	409,571.41
合计	-7,978,719.22	4,121,112.54

其他说明：

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
稳岗补贴	301,285.66	58,929.08
留工、扩岗、用工补助	349,800.00	
领军人才及团队引进、企业人才培养	117,400.00	
市长杯大赛二等奖奖励	50,000.00	
德州市助企开门红资金补贴	53,600.00	
企业上云奖励资金	29,000.00	
绿色制造系统集成项目专项资金补助		750,000.00
污染防治补助		285,750.00
知识产权专项经费资助		60,400.00
创新驱动发展专项补助		100,000.00
其他	12,589.75	11,074.22
合计	913,675.41	1,266,153.30

68、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品收益	5,343,864.10	
合计	5,343,864.10	

其他说明：

69、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

其他说明：

70、公允价值变动收益

单位：元

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	2,177,331.17	
合计	2,177,331.17	

其他说明：

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-376,698.39	136,071.90
应收票据减值损失	50,472.26	11,271.01
应收账款坏账损失	-10,740,064.83	-1,385,740.80
合计	-11,066,290.96	-1,238,397.89

其他说明：

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-1,944,084.25	-560,121.13
合计	-1,944,084.25	-560,121.13

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	295,983.38	231,352.91

74、营业外收入

单位：元

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
政府补助	2,000,000.00	2,530,000.00	2,000,000.00
其他收入	24,274.92	184,926.02	24,274.92
合计	2,024,274.92	2,714,926.02	2,024,274.92

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
上市辅导奖励	德州经济技术开发区管理委员会	补助	奖励上市而给予的政府补助	否	否	2,000,000.00	2,000,000.00	与收益相关
金融创新发展引导资金	德州经济技术开发区财政局国库集中支付中心	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	否		530,000.00	与收益相关

其他说明：

75、营业外支出

单位：元

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
非货币性资产交换损失	277,213.18	226,280.02	277,213.18
对外捐赠	30,000.00		30,000.00
其他	163,436.39	5,000.00	163,436.39
合计	470,649.57	231,280.02	470,649.57

其他说明：

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	8,027,468.96	7,092,725.99
递延所得税费用	1,395,248.04	1,823,461.73
合计	9,422,717.00	8,916,187.72

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	85,920,043.22
按法定/适用税率计算的所得税费用	12,821,851.61
子公司适用不同税率的影响	508,447.16
调整以前期间所得税的影响	600.00
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	23,950.57
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-122,534.66
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	74,535.49
研发费用、残疾人工资加计扣除等	-3,710,681.85
其他	-173,451.32
所得税费用	9,422,717.00

其他说明：

77、其他综合收益

详见附注七、57 其他综合收益。

78、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	1,708,622.22	112,087.64
补贴收入	2,913,675.41	3,046,153.30
单位往来	1,982,797.43	2,462,035.49
个人往来	10,520.00	33,541.02
其他	9,481.03	
合计	6,625,096.09	5,653,817.45

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	27,226,009.24	26,070,847.45
保证金质保金等	2,947,971.67	970,352.23
单位往来	4,888,640.23	744,090.96
个人往来及其他	3,240,491.42	2,333,820.34
合计	38,303,112.56	30,119,110.98

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品收益	5,343,864.10	
合计	5,343,864.10	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品	384,000,000.00	
合计	384,000,000.00	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
承兑汇票保证金	20,000,000.00	
房租	277,200.00	264,480.00
合计	20,277,200.00	264,480.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

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	76,497,326.22	62,405,374.22
加：资产减值准备	13,010,375.21	1,798,519.02
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	16,755,053.24	20,100,986.12
使用权资产折旧	223,170.13	247,932.40
无形资产摊销	947,919.18	828,053.66
长期待摊费用摊销		
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）	-295,983.38	-231,352.91
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	277,213.18	226,280.02
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-2,177,331.17	
财务费用（收益以“－”号填列）	-852,914.61	2,226,212.26
投资损失（收益以“－”号填列）	-5,343,864.10	
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-1,984,776.38	147,930.46
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	3,380,024.42	1,675,531.27
存货的减少（增加以“－”号填列）	-35,857,225.49	-36,262,517.73
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-16,940,713.51	-45,230,926.53
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-43,027,608.80	30,263,582.09
其他		
经营活动产生的现金流量净额	4,610,664.14	38,195,604.35
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	147,431,850.89	51,777,424.87
减：现金的期初余额	51,777,424.87	43,455,150.52
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	95,654,426.02	8,322,274.35

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	147,431,850.89	51,777,424.87
其中：库存现金	45,203.37	81,037.64
可随时用于支付的银行存款	147,386,647.52	51,696,387.23
三、期末现金及现金等价物余额	147,431,850.89	51,777,424.87
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	42,488,231.70	13,223,242.37

其他说明：

80、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：

81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	42,488,231.70	保证金
应收票据	25,456,542.06	票据池业务质押融资
固定资产	20,208,520.80	借款抵押
无形资产	2,207,501.77	借款抵押
合计	90,360,796.33	

其他说明：

82、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			15,915,556.05
其中：美元	1,579,565.83	6.9646	11,001,044.18
欧元	250,161.03	7.4229	1,856,920.31
港币			
卢布	32,458,509.11	0.0942	3,057,591.56
应收账款			27,714,662.04
其中：美元	1,842,760.29	6.9646	12,834,088.33
欧元	1,291,749.21	7.4229	9,588,525.21
港币			
卢布	56,178,858.77	0.0942	5,292,048.50
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

(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

本公司全资子公司 Lianhe Petroleum Technology Service Ltd，境外主要经营地为俄罗斯，记账本位币为卢布。

83、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

84、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
上市辅导、报审奖励资金	2,000,000.00	营业外收入	2,000,000.00
稳岗补贴	301,285.66	其他收益	301,285.66
留工、扩岗、用工补助	349,800.00	其他收益	349,800.00
领军人才及团队引进、企业人才培养	117,400.00	其他收益	117,400.00
市长杯大赛二等奖奖励	50,000.00	其他收益	50,000.00
德州市助企开门红资金补贴	53,600.00	其他收益	53,600.00
企业上云奖励资金	29,000.00	其他收益	29,000.00
其他	12,589.75	其他收益	12,589.75
合计	2,913,675.41		2,913,675.41

(2) 政府补助退回情况

□适用 □不适用

其他说明：

85、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	

合并成本合计	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		

取得的净资产		
--------	--	--

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

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

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

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：

6、其他

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

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	
新疆德石机械有限公司	新疆昌吉市	新疆昌吉市	石油钻采专用设备销售与维修	100.00%		设立
Lianhe Petroleum Technology Service Ltd.	俄罗斯伊尔库茨克市	俄罗斯伊尔库茨克市	石油钻采专用设备销售、租赁与维修	100.00%		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东	本期向少数股东宣告	期末少数股东权益余
-------	----------	-----------	-----------	-----------

		的损益	分派的股利	额
--	--	-----	-------	---

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计

单位：元

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

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(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

其他说明：

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

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

购买成本/处置对价	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	
差额	
其中：调整资本公积	
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明：

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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	

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：

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明：

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
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		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
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		

其他说明：

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		

其他说明：

(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

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

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

其他说明：

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明：

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：

6、其他

十、与金融工具相关的风险

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司的金融工具面临的主要风险是市场风险、信用风险及流动风险。公司经营管理层全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任。

(1) 市场风险

① 外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本公司面临的汇率风险主要来源于以美元、欧元、卢布计价的金融资产和金融负债，外币余额的资产和负债产生的外汇风险可能对本公司的经营业绩产生影响。本公司密切关注汇率变动对本公司外汇风险的影响，在国际营销业务中，选择有利的交易货币，主要采用美元、欧元等结算，不使用汇率不稳定的货币。

② 利率风险—现金流量变动风险

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。

本公司无长期银行借款及应付债券等长期带息债务，以及受浮动利率变动影响租赁付款额的租赁负债。

(2) 信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于应收账款和其他应收款等。本公司应收账款主要为赊销款，其他应收款主要为保证金，本公司会对超过信用期的客户赊销款进行监控并积极催收，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

(3) 流动风险

流动风险，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。流动性风险由公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、对未来现金流量的预测，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。

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

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产		386,177,331.17		386,177,331.17
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		386,177,331.17		386,177,331.17
（4）理财产品		386,177,331.17		386,177,331.17
（二）应收款项融资		5,120,000.00		5,120,000.00
持续以公允价值计量的资产总额		391,297,331.17		391,297,331.17
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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

本公司按公允价值三个层次列示了以公允价值计量的金融资产工具于报告期各期末的账面价值。公允价值整体归类于三个层次时，依据的是公允价值计量时使用的各重要输入值所属三个层次中的最低层次。三个层次的定义如下：

第一层次：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；

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

第二层次：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；

第二层次输入值包括：1) 活跃市场中类似资产或负债的报价；2) 非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；3) 除报价以外的其他可观察输入值，包括在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线、隐含波动率和信用利差等；4) 市场验证的输入值等。

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

第三层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

- 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
- 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策
- 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因
- 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
- 9、其他

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	烟台市莱山区杰瑞路 5 号	石油天然气设备及油田服务	1,026,952,941.00	44.15%	44.15%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1 在子公司中的权益。

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。

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：

合营或联营企业名称	与本企业关系

其他说明：

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	同一母公司
杰瑞能源服务有限公司	同一母公司
杰瑞环保科技有限公司	同一母公司
烟台富耐克换热器有限公司	同一母公司

其他说明：

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

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	配件、加工及整机	840,707.96	3,000,000.00	否	9,976.41
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	服务		50,000.00	否	4,604.31
烟台富耐克换热器有限公司	采购商品	30,088.50	0.00	是	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	配件、加工	29,241.59	86,384.09
杰瑞能源服务有限公司	整机、配件、加工	1,169,616.73	1,413,472.93
杰瑞环保科技有限公司	仓储服务	57,700.00	57,700.00

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(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：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额

关联租赁情况说明

（4）关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
------	------	-------	-------	------------

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

（5）关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

（6）关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

（7）关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,570,353.34	2,546,369.27

（8）其他关联交易

6、关联方应收应付款项

（1）应收项目

单位：元

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	烟台杰瑞石油装备技术有限公司			42,000.04	
应收账款	杰瑞能源服务有限公司	882,670.64		726,765.99	
应收账款	杰瑞环保科技有限公司	28,850.00		27,700.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	109,292.04	5,695.68
其他应付款	烟台杰瑞石油装备技术有限公司		25,050.00

7、关联方承诺

8、其他

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

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至报告日，本公司无需要披露的重要承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

未决诉讼或未决仲裁形成的或有负债

截至报告日，本公司无未决诉讼或仲裁形成的或有负债。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	24,059,281.60
经审议批准宣告发放的利润或股利	0.00
利润分配方案	2023年04月20日，公司第二届董事会第十三次会议审议通过了2022年度利润分配预案：以公司2022年12月31日的总股本150,370,510股为基数，向全体股东按每10股派发现金股利1.60元（含税），共计派发现金股利24,059,281.60元（含税），送红股0股（含税），不以公积金转增股本。

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
----	----	----	------	-------	-----	------------------

其他说明：

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	分部间抵销	合计
----	-------	----

(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。

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	23,059,616.93	5.31%	23,059,616.93	100.00%		23,405,215.54	6.31%	23,405,215.54	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	410,808,982.43	94.69%	31,794,917.20	7.74%	379,014,065.23	347,423,935.54	93.69%	21,234,143.93	6.11%	326,189,791.61
其中：										
账龄组合	403,768,888.13	93.06%	31,794,917.20	7.87%	371,973,970.93	336,528,931.09	90.75%	21,234,143.93	6.31%	315,294,787.17
合并报表范围内关联方及受同一母公司控制的关联方组合	7,040,094.30	1.62%			7,040,094.30	10,895,004.45	2.94%			10,895,004.44
合计	433,868,599.36	100.00%	54,854,534.13	12.64%	379,014,065.23	370,829,151.08	100.00%	44,639,359.47	12.83%	326,189,791.61

按单项计提坏账准备：23,059,616.93

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
中天启明石油技术有限公司	13,471,091.72	13,471,091.72	100.00%	回款风险较高
NATIONAL IRANIAN DRILLING COMPANY	9,588,525.21	9,588,525.21	100.00%	回款风险较高

合计	23,059,616.93	23,059,616.93		
----	---------------	---------------	--	--

按组合计提坏账准备：31,794,917.20

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	302,897,402.04	7,572,435.17	2.50%
1-2 年	86,672,344.53	15,601,022.02	18.00%
2-3 年	10,524,226.66	5,262,113.33	50.00%
3-4 年	1,262,252.90	946,689.68	75.00%
4 年以上	2,412,657.00	2,412,657.00	100.00%
合计	403,768,883.13	31,794,917.20	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	309,937,501.34
1 至 2 年	86,672,344.53
2 至 3 年	10,524,226.66
3 年以上	26,734,526.83
3 至 4 年	1,262,252.90
5 年以上	25,472,273.93
合计	433,868,599.36

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款坏账准备	44,639,359.47	11,228,466.50	592,011.84	421,280.00		54,854,534.13
合计	44,639,359.47	11,228,466.50	592,011.84	421,280.00		54,854,534.13

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	421,280.00

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
客户 1	50,542,219.71	11.65%	1,263,555.49
客户 2	34,639,934.43	7.98%	4,406,415.78
客户 3	33,669,158.23	7.76%	7,530,313.53
客户 4	33,298,443.68	7.67%	2,573,950.45
客户 5	19,583,514.34	4.51%	489,587.86
合计	171,733,270.39	39.57%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	6,490,236.50	3,180,407.78
合计	6,490,236.50	3,180,407.78

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	5,580,789.56	2,887,875.48
单位往来	759,049.52	233,096.95
个人往来	150,397.42	59,435.35
合计	6,490,236.50	3,180,407.78

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	4,757.08	327,478.98	22,238.00	354,474.06
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	-871.42	377,569.81		376,698.39
2022 年 12 月 31 日余额	3,885.66	705,048.79	22,238.00	731,172.45

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
----	------

1 年以内（含 1 年）	6,076,171.11
1 至 2 年	783,490.40
2 至 3 年	126,549.44
3 年以上	235,198.00
3 至 4 年	212,960.00
5 年以上	22,238.00
合计	7,221,408.95

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他应收款坏账准备	354,474.06	376,698.39				731,172.45
合计	354,474.06	376,698.39				731,172.45

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	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

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
单位 1	保证金	1,016,187.44	1 年以内 653,320 元；1-2 年 250,918 元；2-3 年 111,949.44 元；	14.07%	101,618.74
单位 2	保证金	931,500.00	1 年以内	12.90%	93,150.00
单位 3	保证金	900,400.00	1 年以内	12.47%	90,040.00
单位 4	保证金	612,531.74	1 年以内	8.48%	61,253.17

单位 5	保证金	406,200.00	1 年以内	5.62%	40,620.00
合计		3,866,819.18		53.54%	386,681.91

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
------	----------	------	------	---------------

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

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	29,651,269.60		29,651,269.60	23,651,269.60		23,651,269.60
合计	29,651,269.60		29,651,269.60	23,651,269.60		23,651,269.60

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
新疆德石机械有限公司	20,000,000.00					20,000,000.00	
Lianhe Petroleum Technology Service Ltd	3,651,269.60	6,000,000.00				9,651,269.60	
合计	23,651,269.60	6,000,000.00				29,651,269.60	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		

一、合营企业
二、联营企业

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	476,425,197.58	308,557,164.37	432,662,488.53	278,583,779.42
其他业务	10,491,743.32	10,279,649.99	11,266,389.34	10,746,523.94
合计	486,916,940.90	318,836,814.36	443,928,877.87	289,330,303.36

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
其中：				
钻具产品	205,267,793.15			205,267,793.15
装备产品	127,567,881.55			127,567,881.55
租赁及维修	117,206,157.30			117,206,157.30
工程技术服务	26,383,365.58			26,383,365.58
其他	10,491,743.32			10,491,743.32
按经营地区分类				
其中：				
国内	414,452,456.09			414,452,456.09
国外	72,464,484.81			72,464,484.81
市场或客户类型				
其中：				
合同类型				
其中：				
按商品转让的时间分类				
其中：				
按合同期限分类				
其中：				
按销售渠道分类				
其中：				
合计				

与履约义务相关的信息：

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 235,590,350.09 元，其中，235,590,350.09 元预计将于 2023 年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品收益	5,343,864.10	
合计	5,343,864.10	

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	295,983.38	
计入当期损益的政府补助（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）	2,599,800.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	592,011.84	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-446,374.65	
减：所得税影响额	481,092.56	
合计	2,560,328.01	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

2、净资产收益率及每股收益

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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	6.44%	0.52	0.52
扣除非经常性损益后归属于	6.22%	0.50	0.50

公司普通股股东的净利润			
-------------	--	--	--

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 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净资产差异情况

适用 不适用

(2) 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净资产差异情况

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

4、其他

德州联合石油科技股份有限公司

公司法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

二〇二三年四月二十日