



烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2025 年年度报告

2026 年 04 月

2025 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会及董事、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、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人李志勇、主管会计工作负责人崔玲玲及会计机构负责人（会计主管人员）逢磊声明：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。

本年度报告如有涉及未来计划等前瞻性陈述，能否实现存在一定的不确定性，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

- 1、原油天然气价格波动加剧的风险；
- 2、市场竞争加剧及收款的风险；
- 3、低碳能源体系的发展对行业发展的风险；
- 4、国际化经营风险；
- 5、汇率风险；
- 6、公司产业部分转型失败的风险。

详细内容见本报告“第三节、十一、公司未来发展的展望”的相关说明。敬请广大投资者注意投资风险。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以公司 2025 年 12 月 31 日的总股本 1,023,855,833 股剔除存放于公司回购专用证券账户 3,621,156 股后的 1,020,234,677 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 7.0 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

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.....	10
第四节 公司治理、环境和社会.....	38
第五节 重要事项.....	58
第六节 股份变动及股东情况.....	86
第七节 债券相关情况.....	93
第八节 财务报告.....	94

备查文件目录

- (一) 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。
- (二) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- (三) 报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

释义

释义项	指	释义内容
杰瑞、公司、本公司或杰瑞股份	指	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司
杰瑞装备	指	烟台杰瑞石油装备技术有限公司
杰瑞天然气	指	杰瑞石油天然气工程有限公司
杰瑞再生循环	指	杰瑞新能源再生循环科技有限公司
杰瑞海洋工程	指	山东杰瑞海洋工程有限公司
杰瑞敏电	指	山东杰瑞敏电能源有限公司
德石股份	指	德州联合石油科技股份有限公司
德美动力或烟台德美动力	指	烟台德美动力有限公司
光明能源或 Everbright Energy Company	指	Общества с ограниченной ответственностью Свет Энергия（光明能源有限公司）
油公司	指	在石油石化的价值链（油藏-原油-炼化品-化工原料-化工制品-消费品）中，以石油、天然气的勘探开发为主业的企业。
高端装备制造	指	公司产品类别之一，主要包括钻完井设备、天然气设备、海洋工程设备、环境清洁设备、电力设备及配件业务等。
钻完井设备	指	油气勘探开发过程中用于钻井、完井作业设备的统称。钻完井设备主要包括成套钻机、钻机配套设备、压裂成套装备、固井成套装备、连续油管成套装备、氮气发生及泵送设备等。
天然气设备	指	在天然气处理加工、输送增压、应用等环节设备的统称。天然气设备主要为气体增压设备、气处理设备，包括天然气管压缩机、油气分离净化设备、计量设备、调压站等设备。
海洋工程设备	指	主要包括 FPSO 核心橇块、甲板装备、水下装备等。
电力设备	指	主要包括燃气轮机发电机组、内燃机发电机组、供配电设备、储能设备、变频器等。
油气工程及技术服务	指	主要为油气田勘探开发及地面工程建设提供一体化解决方案。其中油气工程主要专注于油气田地面工程、气处理及 LNG 工程及分布式能源等；油气技术服务主要包括智慧油田解决方案、地质及油藏研究服务、钻完井一体化技术服务、油气田增产技术服务、采油技术服务、油气田运维管理服务。
油气田开发	指	通过地质勘探，发现有工业价值油气田，进行油气田开采从而产生油气销售收入。
新能源及再生循环	指	主要涉及锂离子电池负极材料研发制造，风光电资源化循环利用及环保服务、环保设备一体化解决方案。
锂电池负极材料	指	锂离子电池的重要组成成分，主要为石墨负极材料等。
锂风光电资源化循环利用	指	主要包括锂电池、风电叶片、光伏组件的资源化循环利用等领域的设备及服务。
环保设备、服务	指	主要包括油泥处理、土壤修复、污泥处置等领域的设备和服务。
两金	指	应收款项和存货
报告期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	杰瑞股份	股票代码	002353
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司		
公司的中文简称	杰瑞股份		
公司的外文名称（如有）	Yantai Jereh Oilfield Services Group Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Jereh Group		
公司的法定代表人	李志勇		
注册地址	烟台市莱山区杰瑞路 5 号		
注册地址的邮政编码	264003		
公司注册地址历史变更情况	经公司 2012 年度股东大会审议通过，公司注册地址由“烟台市莱山区澳柯玛大街 7 号”变更为“烟台市莱山区杰瑞路 5 号”		
办公地址	烟台市莱山区杰瑞路 5 号		
办公地址的邮政编码	264003		
公司网址	http://www.jereh.com		
电子信箱	zqb@jereh.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	曲宁	宋翔、毛彩霞
联系地址	烟台市莱山区杰瑞路 5 号	烟台市莱山区杰瑞路 5 号
电话	0535-6723532	0535-6723532
传真	0535-6723172	0535-6723172
电子信箱	zqb@jereh.com	zqb@jereh.com

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	公司证券部

四、注册变更情况

统一社会信用代码	91370000720717309H
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更

五、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	贾志博、郭敏杰

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
国信证券股份有限公司	上海市浦东新区民生路 1199 弄证大五道口广场 1 号楼 15 层	刘雅昕、柳志强	公司因非公开发行股票事项聘请国信证券股份有限公司作为保荐机构，持续督导期间为 2022 年 7 月 13 日至 2023 年 12 月 31 日。报告期内，国信证券股份有限公司对公司非公开发行股票尚未使用完毕的募集资金继续履行持续督导责任。

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

六、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

	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入（元）	16,222,988,113.76	13,354,918,639.62	21.48%	13,912,093,668.10
归属于上市公司股东的净利润（元）	2,680,474,679.70	2,627,034,930.95	2.03%	2,454,377,699.43
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	2,682,971,071.66	2,402,138,801.34	11.69%	2,386,687,958.86
经营活动产生的现金流量净额（元）	5,378,440,401.54	2,593,637,284.92	107.37%	1,048,774,539.31
基本每股收益（元/股）	2.64	2.59	1.93%	2.42
稀释每股收益（元/股）	2.64	2.59	1.93%	2.42
加权平均净资产收益率	12.15%	13.02%	-0.87%	13.45%
汇兑净损益（元，汇兑净损失以“-”号填列）	-135,850,576.04	28,190,200.48	-581.91%	-27,610,036.81
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产（元）	39,130,441,106.20	35,695,116,715.45	9.62%	31,776,572,493.51
归属于上市公司股东的净资产（元）	23,025,566,743.61	21,155,377,731.40	8.84%	19,321,272,001.38

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

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

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、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	2,686,602,488.71	4,213,989,722.76	3,519,219,802.27	5,803,176,100.02
归属于上市公司股东的净利润	465,678,469.29	775,469,502.07	566,809,062.98	872,517,645.36
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	462,053,583.08	769,090,500.54	551,356,849.98	900,470,138.06
经营活动产生的现金流量净额	1,066,678,006.68	2,077,600,205.64	-216,854,805.28	2,451,016,994.50

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

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	82,579,491.66	172,835,866.85	-4,430,161.33	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	57,398,368.29	48,827,014.58	49,446,166.13	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	13,825,275.74	18,122,152.97	34,149,073.57	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,002,518.16	4,066,418.12	3,182,873.48	
债务重组损益	-6,538,251.39	466,174.73	-9,251,234.95	

因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		91,709,080.08	800,769.47	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-32,645,970.93	-1,198,615.00	6,000,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-44,144,791.84	-54,042,102.01	-1,929,674.73	
减：所得税影响额	70,713,406.01	53,552,093.13	7,225,809.62	
少数股东权益影响额（税后）	3,259,625.64	2,337,767.58	3,052,261.45	
合计	-2,496,391.96	224,896,129.61	67,689,740.57	--

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、报告期内公司从事的主要业务

（一）公司主营业务介绍

报告期内，公司从事的主要业务包括高端装备制造、油气工程及技术服务、油气田开发、新能源及再生循环等。

1、高端装备制造，包括钻完井设备、天然气设备、海洋工程设备、环境清洁设备、电力设备及配件业务等。作为全球领先的油气田成套装备制造制造商，公司能够向客户提供全套油气田开发解决方案，并基于非常规能源开发不断推出尖端产品。钻完井设备主要包括钻修设备、压裂成套装备、固井成套装备、连续油管成套装备、氮气发生及泵送设备、高压流体产品等；天然气设备主要为气体增压设备、气处理设备，公司压缩机组广泛应用于地下储气库注气和采气、天然气外输增压、天然气处理和加工、燃料气增压、煤层气集输、LNG 液化工厂、煤层气发电、调压站以及化工等领域；海洋工程设备方面，公司持续攻关钻研海洋工程装备领域，主要业务方向为 FPSO 核心橇块、甲板装备、水下装备，为客户提供定制化、一体化解决方案；电力设备主要燃气轮机发电机组、内燃机发电机组、供配电设备、储能、变频器，公司深耕电力能源领域核心技术，围绕数据中心、油气田、工业制造、市政应急、船舶海工等领域，为客户提供高可靠、高适配的电力产品及解决方案。

2、油气工程及技术服务，主要为油气田勘探开发及地面工程建设提供一体化解决方案。其中油气工程主要专注于油气田地面工程、气处理及 LNG 工程及分布式能源等；油气技术服务主要包括智慧油田解决方案、地质及油藏研究服务、钻完井一体化技术服务、油气田增产技术服务、采油技术服务、油气田运维管理服务。

3、油气田开发，主要系公司持有的加拿大油气区块、伊拉克曼苏里亚气田开发产生的油气销售收入。

4、新能源及再生循环，主要涉及锂离子电池负极材料研发制造，锂电池、风电叶片、光伏组件的资源化循环利用及污泥资源化、污泥减量化、土壤修复等环保服务、环保设备一体化解决方案。

（二）经营模式

1、设备及产品销售。公司可以提供钻完井设备、天然气设备、电力设备、海工设备、再生循环设备、配件等设备销售业务，及石油天然气销售、锂电池负极材料销售等。

2、服务模式。公司为客户提供油气田勘探开发一体化解决方案、地面工程建设一体化解决方案、电力服务及一体化电力综合解决方案、再生循环利用一体化解决方案。

（三）公司的行业地位

公司是一家领先的高端装备提供商、油气工程及技术服务提供商，是一家正在快速发展的电力及新能源综合性解决方案提供商。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）行业基本情况

根据国家统计局国民经济行业分类(GB/T 4754-2017)（按第 1 号修改单修订），公司属于“C35 专用设备制造业”大类下的“C3512 石油钻采专用设备制造”类。

（二）行业发展概况

公司的产品和服务主要应用于四个产业集群：石油产业集群、天然气产业集群、数据中心及电力产业集群、新能源产业集群。

1、石油产业集群

2025 年，全球石油需求增长放缓，OPEC+转向增产，全球原油市场供需宽松，石油库存上涨，叠加地缘冲突的不确定性及关税贸易战拖累，国际油价全年宽幅震荡，运行中枢下移，布伦特原油期货价格年均价 68.19 美元/桶，同比下降 14.55%；WTI 原油期货均价 64.73 美元/桶，同比下降 14.62%。

2025 年，全球油气勘探开发在能源安全、低碳转型和市场需求的共同驱动下，总体呈现出平稳发展态势，全球油气勘探开发投资基本持平略微下滑，据《2025 年国内外油气行业发展报告》，2025 年全球勘探开发投资支出 5,226 亿美元，同比降幅约 1.5%；国内持续加大勘探开发力度，推动高效勘探和效益开发，上游勘探开发投资保持稳定，总投资近 3,900 亿元，保持近年来高位水平。

受益于国家能源安全战略，国内油气产量双双刷新历史纪录，“两深一非”成为增储上产主力军。2025 年，国内原油产量 2.16 亿吨，全国页岩油产量突破 770 万吨，非常规油气开发实现跨越式发展。

2、天然气产业集群

天然气作为清洁能源，在全球能源转型中扮演着重要角色。2025 年，全球天然气市场需求增速放缓，供应稳健增长，全年看，国际天然气价格总体上涨，全球天然气贸易秩序加速重构，LNG 贸易比重进一步提升，流向欧洲的 LNG 资源大幅增长，同时能源消费结构持续呈现清洁化、低碳化趋势，全年天然气消费量同比增长 1.4%，天然气产量同比增长 3.1%。

2025 年，国内天然气消费同比增长 3.1%，产量连续 9 年保持超百亿立方米增产势头，进口气再现负增长，对外依存度明显回落，国内天然气产供销体系建设取得积极进展。

3、数据中心及电力产业集群

随着全球人工智能的高速发展，大型数据中心的需求持续增加。根据麦肯锡报告，到 2030 年全球用于数据中心基础设施的资本支出将接近 7 万亿美元，全球数据中心需求预计将扩大三倍。基于此，科技巨头大幅上修资本开支，数据中心建设迎来高速发展期，用电需求激增，尤其是北美市场。然而，北美公共电网因电网老旧、停电频发、建设审批周期长等问题，无法满足数据中心对长期可靠电力的要求，产生较大的电力供给缺口。与此同时，2026 年 2 月，特朗普政

府正式要求科技公司建设数据中心时不能再占用公共电网或推高居民电价，必须自己解决电力供应，北美数据中心电源转向自建电源。而综合考虑成本、建设周期、可靠性、排放等因素，燃气轮机发电是现阶段数据中心自建电源的最优解决方案，该业务板块未来市场需求空间广阔。

4、新能源产业集群

根据研究机构 EVTank 联合伊维经济研究院共同发布的《中国锂离子电池负极材料行业发展白皮书（2026 年）》，2025 年中国负极材料出货量达到 292.2 万吨，同比增长 38.1%，增速相对于 2024 年提升 14.5 个百分点。从负极材料出货量结构来看，人造石墨负极材料出货量达到 254.0 万吨，占比提升至 86.9%，负极材料行业竞争仍然较为激烈。

2026 年 3 月 12 日，十四届全国人大四次会议表决通过了《中华人民共和国生态环境法典》，明确电器电子、机动车、铅蓄电池、动力电池等产品的生产者应当按照国家规定，以自建或者委托等方式建立与产品销售量相匹配的废旧产品回收体系，并向社会公开，履行回收和利用责任。从事风电、光伏发电建设运营的企业，应当自行或者委托具备条件的企业对退役风电机组叶片、光伏组件等进行循环利用或者无害化处置。

2026 年 4 月 1 日起，工信部、国家发改委、生态环境部等六部门联合发布的《新能源汽车废旧动力电池回收和综合利用管理暂行办法》正式实施。《办法》明确推进新能源汽车动力电池生产、销售、维修、更换、拆解、回收、综合利用等全生命周期流向监控和信息化追溯；明确报废机动车回收拆解企业应当依法回收、拆解新能源汽车。通过健全全生命周期溯源管理、落实生产者延伸责任、推行车电一体报废机制、严控综合利用环保安全红线，有效应对行业堵点、卡点，推动行业从“野蛮生长”向“规范有序”转型，公司再生循环业务即将迎来更多的市场机会。

三、核心竞争力分析

1、优秀的企业文化优势

回顾杰瑞的发展历程，杰瑞能够在多个领域取得快速发展的最根本原因，是杰瑞优秀的企业文化。杰瑞的企业文化核心价值观是“以客户为中心，以奋斗者为本，自我批判、勇争第一”。杰瑞坚信，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。专有技术、核心人才等是企业一定时期内的可比较竞争优势。秉承健康的企业文化，企业将有能力创造出更多可比较竞争优势。

2、各产业协同的一体化发展优势

杰瑞产业中的大部分产品线贯穿行业的上、中、下游，有利于建立一体化营销体系，为客户提供一体化解决方案；有利于建立协同的人才团队、管理体系、生产体系、采购体系，为杰瑞发展提供足够的产业空间。

3、技术创新变革的基因优势

杰瑞始终坚持以持续创新来驱动企业发展，从最初的配件贸易公司升级到优秀的油气设备公司，再拓展到油气工程及技术服务，延伸到环保业务、新能源产业、数据中心及电力业务，公司坚持打造“油气+非油”双轮驱动、协同发展的

产业格局，聚焦“创新”与“突破”两大核心主题，为公司高质量发展筑牢产业基础。杰瑞的发展是一部技术创新变革的历史，创新与变革永远是杰瑞的主旋律，这是公司发展的优秀基因。

公司始终注重技术创新，对创新成果以专利技术等形式予以保护。报告期内，公司累计授权专利 260 项，其中发明专利 149 项、实用新型专利 105 项，外观设计专利 6 项；截至报告期末，公司累计有效授权专利 2,122 项，其中有效授权发明专利 649 项、有效授权实用新型专利 1,376 项、有效授权外观设计专利 97 项，软件著作权 170 项，商标 379 项。

持续的研发投入让杰瑞在多个领域取得了丰硕的成果。目前公司是国家技术创新示范企业、国家知识产权示范企业、国家质量标杆；2 家子公司获国家制造业单项冠军企业称号；1 家子公司获国家服务型制造示范企业称号。公司拥有 10 余个国家和省部级科技创新平台，已先后承担国家级地方科研项目 80 余项，23 项技术成果达到国际先进水平，11 项成果获省级科技进步奖，3 项成果获山东省工业设计金奖。

报告期内，公司不存在因核心管理团队和关键技术人员离职、设备或技术升级换代、特许经营权丧失等导致公司核心竞争力受到严重影响的情况。

四、主营业务分析

1、概述

2025 年，全球政治经济格局风云变幻，地缘冲突持续升级、美国关税政策冲击、OPEC+增产、大国博弈加剧等多重因素交织，国际油价全年呈现宽幅震荡态势。经济与国际局势的不确定性促使各方对能源安全的重视程度显著提升。

与此同时，天然气作为清洁能源，在传统能源向新能源过渡中发挥着战略性桥梁作用，其地位日益凸显。全球天然气生产、开发与应用需求呈现快速增长态势，为公司拓展了更为广阔的市场机遇与业绩增长空间。

此外，全球人工智能的高速发展，催生了大型数据中心的持续扩张需求。电力作为数据中心建设的基础设施，其供应是否充足、稳定，直接关系到数据中心的平稳运行。由此带来的巨大电力需求敞口，为公司电力业务创造了新的、更广阔的市场机会。

面对复杂严峻的外部环境，公司积极应对挑战、迎难而上，凭借坚韧不拔的意志与持续创新的精神，成功突破发展瓶颈，开创崭新局面。通过深化实施“油气+非油”双轮驱动战略，2025 年公司业绩继续保持稳健增长态势，发展势头昂扬向上，经营成果再创历史新高。

(1) 电力板块战略突破，数据中心新业务布局

2025 年，为深入推进公司电力板块战略落地，公司整合内部资源，正式成立敏电能源子集团，聚焦发电、储能、电力传动、电源管理等核心技术领域，主攻数据中心、工业能源和新型电力系统三大核心赛道。报告期内，在供电领域，一方面，公司突破原有油气领域供电服务应用场景，斩获工业领域供电服务订单，供电服务收入实现翻倍增长；另一方面，敏电集团紧抓 AI 发展机遇，着力推动杰瑞在全球高端数据中心能源赛道的战略布局，成功切入数据中心供电领域，

实现业务重要突破，接连获取两个超亿美元数据中心发电机组及配套销售订单。截至本报告披露日，公司共斩获总金额超 11 亿美元的北美燃气轮机发电机组设备销售订单，标志着杰瑞模块化、智能化的发电解决方案成功挺进北美高端电力市场，在发电以及算力能源保障领域构建起全新增长引擎，也为公司后续参与数据中心新业务打开通道。

同时，公司成立 SMR 公司布局小型模块化核反应堆业务。SMR 作为新一代能源技术，具有模块化、安全性高、选址灵活等特点，可与公司现有发电业务形成协同，并充分发挥公司在模块化设备领域的成熟经验，进一步增强公司在电力领域构建更具竞争力的整体解决方案。

在报告期内，为应对 AIDC 客户多元化的应用场景需求，公司聚焦数据中心与储能热管理两大核心赛道，成立了能控科技公司。同时，紧扣数据中心对高可靠性、低能耗、快速交付的核心诉求，通过整合公司内部上游区块开发、气体处理、燃气发电、小型模块化反应堆（SMR）、能源控制管理、工程等业务板块的协同优势，公司组建了数据中心一体化公司，致力于打造与应用场景高度匹配、综合竞争力突出的一体化解决方案。

公司通过自主研发及引进海内外高端专业人才，重点攻关数据中心领域的供配电、热管理等核心产品技术，显著提升了关键技术的自主可控能力。目前，公司已在数据中心领域构建了涵盖一体化解决方案、供配电系统、热管理系统、储能系统等多维度的业务布局，为未来增长开辟了新的广阔空间。

（2）天然气业务高速发展，为公司注入强劲动力

杰瑞通过贯穿“气体开发—净化处理—液化储运—终端利用”全业务链条的技术布局，已成功构建起天然气全产业链一体化解决方案能力。业务覆盖天然气勘探开发、集输储存、发电调压、气处理、液化、提氢等全产业链环节，形成了贯穿上、中、下游的综合业务能力。杰瑞特有的“工艺设计+装备制造+工程实施”产业协同模式，能够为客户提供涵盖项目全生命周期的价值服务，充分彰显了其在天然气高效开发应用领域的创新实力与全方位服务能力。

杰瑞天然气（涵盖天然气设备与工程领域）持续开拓新市场，市场份额稳步攀升，展现出蓬勃向上的发展态势。报告期内，杰瑞天然气设备及工程服务实现收入 40.26 亿元，同比增长 48.95%，毛利率有所提升，为公司业绩增长注入强劲动力。

（3）大海外战略加快实施，全球化布局提速明显

公司坚定不移地推进全球化发展战略，优化区域协同机制，整合并加大资源投入海外市场开拓，加速海外产能建设，深入挖掘海外各市场的增长机遇与发展潜能，强化渠道建设，不断提升品牌知名度及影响力，报告期内，公司成功开辟多个新兴市场及新业务板块，业务版图持续扩张。

报告期内，公司海外市场实现收入 78.38 亿元，占比达 48.32%，同比增长 29.85%；海外市场新增订单占比超过 50%，同比增长 19.40%，崭露强劲的增长势头。

（4）两金管控取得正向结果，持续推动经营质量改善

公司秉持“有现金流的净利润”这一经营管理理念，致力于维持健康的现金流，将资源聚焦于更具潜力、回报更优的项目，精心做好资金筹划，以实现更优的价值回报。公司聚焦重难点应收事项，实行攻坚责任制，根据特定客户情况

推动专项收款政策，加强结果考核与过程管控，报告期内公司超额完成回款计划，应收周转天数同比改善明显，实现了收入增长 21.48%的同时，应收款项（应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款）下降 9.03%；在存货管理方面，公司坚持“控新增、清库存”管控原则，聚焦呆滞存货消耗，持续强化预投管理，存货周转小幅改善，两金管控取得正向效果。报告期内，公司经营活动产生的现金流量净额 53.78 亿元，同比增加 27.85 亿元，增长 107.37%。

（5）积极提升投资价值，增强投资者回报

为切实提升公司投资价值、增强投资者回报，提升市场信心，促进公司的长期、稳定发展，报告期内，公司积极开展了一系列卓有成效的举措，提高公司质量，以实际行动切实回馈广大投资者。

公司积极推进实施 2025 年度股份回购方案，截至本报告披露日，公司通过股份回购专用证券账户以集中竞价方式累计回购公司股份 361.50 万股，占公司总股本的 0.35%，购买股份的最高成交价为 89.79 元/股，最低成交价为 33.67 元/股，成交金额 1.51 亿元（不含交易费用），本回购股份方案仍在实施过程中。

公司控股股东、董事及高管亦积极通过增持股份计划，表达了对公司经营发展的坚定信心，以及对公司长期投资价值和未来持续发展前景的充分认可。报告期内，公司时任董事长李慧涛先生、时任总裁李志勇先生、时任副总裁路伟先生已圆满完成增持计划，累计增持公司股票 20.36 万股，成交金额合计 716.83 万元（不含交易费用）。公司控股股东、董事孙伟杰先生、王坤晓先生、刘贞峰先生亦已完成增持计划，累计增持公司股票 164.59 万股，成交金额合计 6,000.32 万元（不含交易费用）。

公司始终高度重视投资者回报，坚持通过现金分红的方式与投资者共享企业发展成果。公司顺利完成 2024 年度权益分派工作，2024 年度（含半年度及年度）现金分红总额达 8.29 亿元；顺利完成 2025 年半年度权益分派工作，现金分红总额达 1.53 亿元。经公司第七届董事会第三次会议审议通过，公司拟定的 2025 年度利润分配预案为：以公司 2025 年 12 月 31 日的总股本 1,023,855,833 股剔除存放于公司回购专用证券账户 3,621,156 股后的 1,020,234,677 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 7.0 元（含税），预计派发 7.14 亿元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。鉴于公司正在实施股份回购，若在实施利润分配方案的股权登记日前，公司利润分配的股本基数发生变动，将遵循分配比例不变的原则，相应调整分红金额。预计公司 2025 年度（含半年度及年度），现金分红总额达 8.67 亿元，占本年度经审计归母净利润的比例为 32.36%。

（6）报告期内订单情况

报告期内公司获取新订单 200.97 亿元，同比增长 10.23%，截至报告期末存量订单 123.31 亿元，同比增长 21.43%。订单金额含税，不包括签订的开口合同、框架协议、中标但未签订合同。其中，ADNOC 井场数字化改造项目仅按固定值部分计入。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2025 年		2024 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	16,222,988,113.76	100%	13,354,918,639.62	100%	21.48%
分行业					
油气行业	15,266,764,543.74	94.11%	12,891,820,646.96	96.53%	18.42%
新能源及再生行业	956,223,570.02	5.89%	463,097,992.66	3.47%	106.48%
分产品					
高端装备制造	10,016,330,935.58	61.74%	9,180,180,125.09	68.74%	9.11%
油气工程及技术服务	4,718,186,044.45	29.08%	3,292,806,794.19	24.66%	43.29%
新能源及再生循环	956,223,570.02	5.89%	463,097,992.66	3.47%	106.48%
油气田开发	392,585,536.80	2.42%	348,515,731.00	2.61%	12.64%
其他业务收入	139,662,026.91	0.86%	70,317,996.68	0.53%	98.61%
分地区					
国内	8,384,598,508.49	51.68%	7,318,318,791.21	54.80%	14.57%
国外	7,838,389,605.27	48.32%	6,036,599,848.41	45.20%	29.85%
分销售模式					
直销	16,222,988,113.76	100.00%	13,354,918,639.62	100.00%	21.48%

注 1：根据财政部发布的《会计准则解释第 18 号》，公司追溯调整了 2024 年度不属于单项履约义务的质保费用，从销售费用调到了成本项，下同。

注 2：上述比例可能因四舍五入原因而与根据相关单项数据直接相加之和在尾数上略有差异。

(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						
油气行业	15,266,764,543.74	10,160,973,759.91	33.44%	18.42%	22.02%	-1.97%
分产品						
高端装备制造	10,016,330,935.58	6,191,447,100.50	38.19%	9.11%	11.37%	-1.25%
油气工程及技术服务	4,718,186,044.45	3,652,670,598.57	22.58%	43.29%	45.52%	-1.19%
分地区						
国内	8,384,598,508.49	6,230,894,730.63	25.69%	14.57%	21.05%	-3.98%
国外	7,838,389,605.27	4,851,291,535.21	38.11%	29.85%	30.85%	-0.47%
分销售模式						
直销	16,222,988,113.76	11,082,186,265.84	31.69%	21.48%	25.15%	-2.01%

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	2025 年	2024 年	同比增减
钻完井设备	销售量	台	611	745	-17.99%
天然气设备	销售量	台	111	103	7.77%

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

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
油气行业	营业成本	10,160,973,759.91	91.69%	8,327,448,979.16	94.04%	22.02%
新能源及再生行业	营业成本	921,212,505.93	8.31%	527,384,335.66	5.96%	74.68%

单位：元

产品分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
原材料	原材料	6,535,771,097.21	58.98%	5,439,172,480.41	61.43%	20.16%
人工费	人工费	849,386,159.79	7.66%	611,462,836.98	6.91%	38.91%
外部加工费	外部加工费	252,155,060.96	2.28%	211,657,854.82	2.39%	19.13%
机物料消耗	机物料消耗	264,908,082.08	2.39%	143,529,358.32	1.62%	84.57%
折旧	折旧	850,393,315.82	7.67%	722,004,854.61	8.15%	17.78%
能源	能源	339,693,926.30	3.07%	274,325,286.33	3.10%	23.83%
业务分包	业务分包	788,573,503.02	7.12%	471,984,958.55	5.33%	67.08%
其他	其他	1,201,305,120.66	10.84%	980,695,684.80	11.08%	22.50%

说明

新能源及再生循环成本增长，主要原因系本报告期新能源负极材料及再生循环业务收入增加，成本对应增加。

人工费增长，主要原因系本报告期人员规模及国际化人才增加，人工成本相应增加。

机物料消耗增长，主要原因系报告期内油气技术服务及发电服务规模增长，机物料消耗相应增加。

业务分包成本增长，主要原因系本报告期所执行的油气工程服务项目及再生循环服务项目增加，收入增长，分包成本相应增加。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

本报告期内新设一级子公司 Jereh Energy International Investment FZE、山东杰瑞敏电投资有限公司、四川杰瑞能源开发有限公司，注销一级子公司烟台派尼尔科技有限公司、杰瑞环境科技有限公司。

(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）	3,682,443,218.27
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	22.70%
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	1,218,614,514.95	7.51%
2	客户 2	741,226,500.00	4.57%
3	客户 3	658,347,731.24	4.06%
4	客户 4	609,700,333.55	3.76%
5	客户 5	454,554,138.53	2.80%
合计	--	3,682,443,218.27	22.70%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司与前五名客户不存在关联关系，公司董事、高级管理人员、核心技术人员、持股 5%以上股东、实际控制人和其他关联方在主要客户中未拥有权益。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	1,238,177,050.48
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	11.94%
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	356,337,652.65	3.44%
2	供应商 2	317,621,849.80	3.06%
3	供应商 3	252,609,344.14	2.44%
4	供应商 4	166,122,123.89	1.60%
5	供应商 5	145,486,080.00	1.40%
合计	--	1,238,177,050.48	11.94%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

公司与前五名供应商不存在关联关系，公司董事、高级管理人员、核心技术人员、持股 5%以上股东、实际控制人和其他关联方在主要供应商中未拥有权益。

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	671,728,201.77	538,561,173.09	24.73%	无重大变动
管理费用	587,422,287.27	477,828,115.62	22.94%	无重大变动
财务费用	-23,613,112.64	-99,561,909.34	76.28%	主要原因系本期汇兑损失增加
研发费用	551,099,877.40	505,724,887.22	8.97%	无重大变动

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
项目 1	开发一种小体积、大排量、高砂浆浓度、混排一体的混砂设备	已完结	满足大排量，高砂浆浓度的压裂作业需求	提升公司的技术领先水平，增强产品竞争力和扩展产品应用
项目 2	开发一种适用于中东高温工况的拖车载电驱压裂设备	已完结	满足中东高温工况，实现中东油气电驱压裂的增产应用	提升公司的技术领先优势，也有助于中东市场的开拓
项目 3	开发一种适用于连续工况、大排量的拖车载电驱混砂设备	已完结	满足连续工况的大排量混砂设备，完成核心混合系统的开发，实现单机满足井场供液需求	提升公司在混合类产品方面的竞争力，开拓北美市场
项目 4	开发一种适用于压裂工况的超大功率储能系统	已完结	助力油田电驱压裂供电要求，实现油田领域低碳作业、高气电比作业	提升公司在油田供电服务领域优势，增强一体化服务能力，助力开拓新的市场
项目 5	开发一种适用于船舶仪表保护气和港口卸货安全吹扫气的船用制氮设备	已完结	符合船用制氮的要求，提供高纯氮气，为港口卸货以及船内部件进行安全防护	拓展制氮设备应用场景和客户适配度，提高公司制氮类产品竞争力
项目 6	开发一种 FPSO 生活污水处理设备，满足国际排放公约，处理水可以直接排海	已完结	处理水满足 15PPM 以下，符合国际排海要求	进入 FPSO/FLNG 水处理高端设备领域
项目 7	开发一种高集成的连续油管设备，满足客户需求	已完结	满足客户作业需求，降低客户采购成本	为连管产品市场的开拓奠定基础，利于新市场开发
项目 8	开发一种适用于多工况的拖车橇连管设备	已完结	满足拖车装陆地应用、橇装海洋平台应用两种应用场景	产品的成功开发更加丰富了连管产品图谱，提高公司产品竞争力
项目 9	开发一种适用于中东海洋平台的防爆连管设备	研发中	满足中东客户海洋平台作业应用场景	提升连管设备的技术领先水平，扩展产品应用范围
项目 10	开发一款用于北美高端市场的电驱智能化测井设备	研发中	实现电动化、提升智能化水平，达到节能环保，提质增效的目标	实现在测井设备领域的技术领先，增强产品竞争力，为海外市场的突破奠定基础
项目 11	开发一种可应用于多场景的电动固井设备	研发中	解决井场供电限制，实现固井设备的节能减排	提升固井设备的技术领先水平，提高公司产品竞争力
项目 12	开发一种智能可靠、应用灵活、操作简便、绿色低碳的混浆设备，满足客户需求	已完结	替代传统固井工艺，实现作业全流程自动化控制	提升公司在自动化产品方面的竞争力，有利于北美市场开拓
项目 13	开发一种适用于多工况的电驱压裂设备	研发中	满足客户多工况作业需求，降低客户作业成本	提升公司在压裂板块的市占率
项目 14	开发一种具备智能闭环的高速离心式生产污水净化排放系统	研发中	污水处理精度达到 15PPM 以下，满足并超越国际排放公约要求	提升公司在水处理领域技术领先水平，增强高端工艺装备在 FPSO/FLNG 领域的竞争力和扩展产品应用范围
项目 15	开发一套全系列超长寿命、高可靠	研发中	解决传统液力端寿命短、易	提升公司在压裂柱塞泵领域

	性、易维保的液力端		毗漏、安全性不足的行业常态，满足客户对寿命和可靠性、安全性的使用需求	的技术领先水平，拓展全球范围的产品布局，提升公司市占率
项目 16	解决长输天然气管线维检修气体放空浪费与甲烷排放问题，实现管道天然气高效回收再利用	已完结	形成成熟的移动式天然气回收成套技术，实现应急抢修场景规模化推广应用	拓展公司移动式压缩机组应用领域，提升公司在天然气回收领域的技术领先优势，增强行业核心竞争力
项目 17	开发不同工况下的蒸发式空冷器	已完结	应用表面蒸发式空冷器换热效率提升、智能调控等关键技术，开发出适配不同行业复杂工况（高温、高盐、高湿等）的高性能产品	实现了高端定制化空冷器自主设计制造的突破，提升公司的技术水平和国际市场竞争力的同时，为公司开拓了空冷设备新市场
项目 18	开发一种应用于储气库的离心式压缩机组	研发中	实现储气库注气和采气阶段气体增压，采用先进的一缸两段，注采一体的方式保障储气库作业的安全、稳定、高效运行	本项目的成功实施标志着杰瑞高压、大功率、大排量的离心式压缩机组已经成熟应用于储气库增压领域，对于杰瑞的技术实力的展示和品牌知名度的提升具有深远的影响
项目 19	开发一种高能量密度的快充人造石墨负极材料	研发中	满足客户对负极材料的需求	量产后能丰富公司产品布局，开拓高端快充类产品市场。
项目 20	开发兼具高容量和高倍率产品，采用小骨料设计，提升产品倍率性能，发力消费市场	已完结	完成高容量和高倍率产品的开发，实现客户产品的导入，进入消费市场	实现公司消费类产品的突破，在消费类产品中形成自身的优势
项目 21	开发高容量消费类产品，产品由单颗粒和二次颗粒复配组成，兼顾容量和循环	已完结	应用于高端消费类产品，实现客户导入和供货	丰富公司产品类型，为公司积累高端产品技术
项目 22	开发人造石墨液相包覆设备及工艺	研发中	开发的技术应用于高端动力和数码领域，满足性能更优的快充类产品制备需求	将提升产品竞争力，助力公司切入高端市场，增厚盈利并增强长期发展潜力
项目 23	开发 2 种拖车载燃气轮机发电机组	研发中	满足燃气轮机发电机组功率升级需求	拓展了主机机型，提升了发电机组投入市场的数量
项目 24	开发一种往复式燃气内燃机发电机组	已完结	丰富发电机组产品类型	拓展了主机机型，满足不同客户需求
项目 25	开发光伏板控制及负载系统	研发中	完成大功率太阳能控制器开发	公司新能源电力业务的重要补充，也是公司切入能源管理核心环节的战略支点，覆盖“发电-储能-用电”全链路的解决方案能力

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	1,430	1,319	8.42%
研发人员数量占比	18.52%	18.54%	-0.02%
研发人员学历结构			
本科	955	858	11.31%
硕士	369	342	7.89%
博士	5	4	25.00%
专科及以下	101	115	-12.17%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	424	480	-11.67%
30~40 岁	660	584	13.01%
40~50 岁	269	195	37.95%

50 岁以上	77	60	28.33%
--------	----	----	--------

公司研发投入情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发投入金额（元）	551,099,877.40	505,724,887.22	8.97%
研发投入占营业收入比例	3.40%	3.79%	-0.39%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	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	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	20,317,881,967.30	14,334,370,006.24	41.74%
经营活动现金流出小计	14,939,441,565.76	11,740,732,721.32	27.24%
经营活动产生的现金流量净额	5,378,440,401.54	2,593,637,284.92	107.37%
投资活动现金流入小计	5,025,430,102.80	2,099,051,580.84	139.41%
投资活动现金流出小计	5,967,717,486.44	3,559,048,800.85	67.68%
投资活动产生的现金流量净额	-942,287,383.64	-1,459,997,220.01	35.46%
筹资活动现金流入小计	3,947,012,651.82	6,353,754,658.98	-37.88%
筹资活动现金流出小计	5,251,368,016.49	6,370,984,775.56	-17.57%
筹资活动产生的现金流量净额	-1,304,355,364.67	-17,230,116.58	-7,470.21%
现金及现金等价物净增加额	3,002,053,846.55	1,090,969,939.73	175.17%

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、经营活动产生的现金流入较上年同期增加 41.74%，主要原因系本报告期收到工程项目大额预收款、持续加大回款执行力度，收取销售商品和提供劳务的款项高于同期；经营活动的现金流出较上年同期增加 27.24%，主要原因系本期购买商品、接受劳务支付的现金高于同期；综合影响本期经营活动产生的现金净额同比增加 107.37%。

2、投资活动产生的现金流入较上年同期增加 139.41%，主要原因系赎回的理财产品同比增加；投资活动现金流出较上年同期增加 67.68%，主要原因系购买理财产品同比增加；综合影响本期投资活动产生的现金净额同比增加 35.46%。

3、筹资活动产生的现金流入较上年同期减少 37.88%，主要原因系本期新增长短期债务融资较少；筹资活动产生的现金流出较上年同期减少 17.57%，主要原因系本期偿还债务融资减少；综合影响本期筹资活动产生的现金流量净额较上年同期减少 12.87 亿元。

4、现金及现金等价物净增加额同比增长 19.11 亿元，主要原因系本期经营活动现金净流入高。

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

一方面，公司通过多措并举强化应收款项管理，加大回款力度，有效提升了资金回笼效率；另一方面，报告期内公司成功签订了多个大项目合同，并收取了大额预付款项；综合以上因素，使得销售商品和提供劳务收到的现金大幅增长，报告期内公司经营活动产生的现金净流量高于本年度净利润。

五、非主营业务分析

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	251,869,585.36	7.50%	主要系权益法核算的长期股权投资收益、处置长期股权投资产生的投资收益、理财收益、衍生金融产品投资收益	是
公允价值变动损益	36,423,744.44	1.08%	主要系持有的交易性金融资产的公允价值变动	是
资产减值	-216,512,043.56	-6.45%	资产减值损失（含信用减值损失）主要系应收款项账龄分布变动及计提存货跌价损失及合同履行成本减值损失	是
营业外收入	33,290,360.83	0.99%	主要系罚款、违约金收入	是
营业外支出	109,142,623.60	3.25%	主要系对外捐赠、非流动资产报废损失、延交罚款、诉讼、赔偿金等	是

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 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	8,724,755,706.67	22.30%	5,923,929,571.73	16.60%	5.70%	无重大变动
应收账款	5,897,536,722.88	15.07%	6,721,059,933.44	18.83%	-3.76%	无重大变动
合同资产	647,538,806.71	1.65%	532,280,608.82	1.49%	0.16%	无重大变动
存货	6,167,556,203.48	15.76%	5,351,204,758.39	14.99%	0.77%	无重大变动
长期股权投资	233,349,039.71	0.60%	213,143,964.42	0.60%	0.00%	无重大变动
固定资产	4,311,871,038.16	11.02%	4,602,963,142.19	12.90%	-1.88%	无重大变动
在建工程	844,631,896.08	2.16%	669,086,799.05	1.87%	0.29%	无重大变动
使用权资产	78,116,387.16	0.20%	15,590,802.83	0.04%	0.16%	无重大变动
短期借款	953,759,287.77	2.44%	1,688,198,529.80	4.73%	-2.29%	无重大变动
合同负债	1,940,478,725.31	4.96%	1,303,257,115.39	3.65%	1.31%	无重大变动
长期借款	2,555,651,772.38	6.53%	2,608,271,245.50	7.31%	-0.78%	无重大变动
租赁负债	74,550,097.03	0.19%	8,375,538.74	0.02%	0.17%	无重大变动
长期应收款	1,666,895,083.02	4.26%	2,082,823,399.80	5.84%	-1.58%	无重大变动
应收款项融资	336,071,334.93	0.86%	411,264,173.40	1.15%	-0.29%	无重大变动
预付款项	1,093,687,821.36	2.79%	546,666,520.55	1.53%	1.26%	无重大变动
应付票据	2,393,593,783.06	6.12%	1,924,912,739.09	5.39%	0.73%	无重大变动

长期应付款	206,366,540.32	0.53%	317,227,475.55	0.89%	-0.36%	无重大变动
-------	----------------	-------	----------------	-------	--------	-------

境外资产占比较高

适用 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
加拿大油气资产	系投资购买及建设形成	报告期末账面价值10.71亿元人民币	加拿大阿尔伯塔省	独立或合作勘探	不适用	报告期内取得39,258.55万元的油气开发收入	4.65%	否
其他情况说明	2025年12月31日的油气资产公允价值参照专业机构评估储量和现金流量报告进行确定。在确定资产公允价值时，针对资产情况考虑了工业界近期的交易情况、油气价格因素和适当的折现率。根据评估结果，确定公司油气资产未发生年度减值。							

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
金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	2,549,595,506.09	47,742,323.77			2,768,174,917.12	2,416,218,666.09		2,935,736,415.76
4. 其他权益工具投资	4,157,398.35		-1,733,223.28					2,424,175.07
5. 其他非流动金融资产	168,976,593.89	-420,028.98						168,556,564.91
金融资产小计	2,722,729,498.33	47,322,294.79	-1,733,223.28		2,768,174,917.12	2,416,218,666.09		3,106,717,155.74
应收款项融资	411,264,173.40						-75,192,838.47	336,071,334.93
上述合计	3,133,993,671.73	47,322,294.79	-1,733,223.28		2,768,174,917.12	2,416,218,666.09	-75,192,838.47	3,442,788,490.67
金融负债	0.00	-3,139,727.38						3,139,727.38

其他变动的内容

应收款项融资其他变动为本期净减少金额。

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

单位：元

项目	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	43,976,812.22	43,976,812.22	冻结	诉讼冻结
货币资金	358,531,342.03	358,531,342.03	其他	保证金
银行承兑汇票（应收票据）	72,426,346.50	72,396,484.23	质押	资产池业务质押融资
商业承兑汇票（应收票据）	10,099,469.38	10,089,369.91	质押	资产池业务质押融资
应收账款	93,240,626.27	80,679,410.05	质押	借款质押
长期应收款（含一年内到期）	408,512,910.83	406,470,346.28	质押	融资质押
固定资产	987,030,081.16	693,288,663.53	抵押	授信抵押

无形资产	246,487,857.01	187,913,668.40	抵押	授信抵押
合计	2,220,305,445.40	1,853,346,096.65		

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
233,349,039.71	213,143,964.42	9.48%

注：本数据为长期股权投资数据。

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

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	是否为固定资产投资	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）
锂离子电池负极材料一体化项目	自建	否	锂离子电池负极材料	85,907,560.01	1,570,936,348.61	自有资金	62.84%	-343,053,580.86	-343,053,580.86	因行业影响，公司主动控制投资进度	2021年09月29日	详见公司披露于巨潮资讯网的2021-058号公告
合计	--	--	--	85,907,560.01	1,570,936,348.61	--	--	-343,053,580.86	-343,053,580.86	--	--	--

注 1：项目投入金额为锂离子电池负极材料一体化项目累计计入在建工程及固定资产的金额。

注 2：预计收益、截至报告期末累计实现的收益，为杰瑞新能源科技有限公司自 2023 年投入经营开始到报告期累计实现的净利润。

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

☑适用 ☐不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
境内外股票	POS.L	PLEXUS	77,555,749.43	公允价值计量	4,157,398.35	-1,733,223.28	-75,131,574.36				2,424,175.07	其他权益工具投资	自有资金
境内外股票	02178.HK	百勤油服	28,030,199.38	公允价值计量	2,420,521.10	146,032.27	-25,609,678.28		2,566,553.37	-568,865.36		交易性金融资产	自有资金
境内外股票	02178.HK	百勤油服	18,739,617.57	公允价值计量	814,563.32	-161,079.21	-17,925,054.25		653,484.11	-159,183.82		交易性金融资产	自有资金
境内外股票	01251.HK	华油能源	9,503,737.11	公允价值计量	543,483.30	-111,592.20	-8,960,253.81		431,891.10	-231,524.55		交易性金融资产	自有资金
合计			133,829,303.49	--	7,935,966.07	-1,859,862.42	-127,626,560.70	0.00	3,651,928.58	-959,573.73	2,424,175.07	--	--
证券投资审批董事会公告披露日期	2015年01月21日												
	2015年07月02日												
	2015年09月25日												

(2) 衍生品投资情况

☑适用 ☐不适用

1) 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

☑适用 ☐不适用

单位：万元

衍生品投资类型	初始投资金额	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	期末金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例
外汇远期	0	0	-218.02	0	35,650.62	30,657.7	4,992.92	0.22%
外汇掉期	0	0	165.29	0	238,002.2	163,771.04	70,288	3.05%
货币互换	0	0	2,622.59	0	134,250.08	98,403.2	35,846.88	1.56%
合计	0	0	2,569.86	0	407,902.9	292,831.94	111,127.8	4.83%
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	未发生重大变动。公司根据财政部《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》《企业会计准则第 24 号——套期会计》《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》和《企业会计准则第 39 号——公允价值计量》相关规定及其指南，对拟开展的外汇套期保值业务进行相应的核算处理，反映资产负债表及损益表相关项目。							
报告期实际损益情况的说明	报告期内，以套期保值为目的的衍生品交易实际损益为 1,005.61 万人民币。							
套期保值效果的说明	公司通过外汇套期保值，规避了外汇市场的风险，报告期内的汇率波动未对公司造成重大不良影响。							
衍生品投资资金来源	自有资金							

<p>报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）</p>	<p>一、开展外汇套期保值业务的风险分析</p> <p>公司进行外汇套期保值业务遵循合法、审慎、安全、有效的原则，不进行以投机为目的的外汇交易，所有外汇套期保值业务均以正常生产经营为基础，以具体经营业务为依托，以规避和防范汇率或利率风险为目的，但是进行外汇套期保值业务也会存在一定的风险：</p> <p>1、市场风险：在汇率或利率行情走势与公司预期发生大幅偏离的情况下，公司锁定汇率或利率后的成本支出可能超过不锁定时的成本支出，从而造成潜在损失；</p> <p>2、内部控制风险：外汇套期保值业务专业性较强，复杂程度较高，可能会由于内部控制机制不完善而造成风险；</p> <p>3、客户或供应商违约风险：客户应收账款发生逾期，货款无法在预测的回款期内收回，或支付给供应商的货款后延，均会影响公司现金流量情况，从而可能使实际发生的现金流与已操作的外汇套期保值业务期限或数额无法完全匹配，从而导致公司损失；</p> <p>4、付款及回款预测风险：公司采购部门通常根据采购订单、出口销售业务部门根据客户订单和预计订单进行付款及回款预测，但在实际执行过程中，供应商或客户可能会调整自身订单和预测，造成公司付款或回款预测不准，导致已操作的外汇套期保值延期交割风险；</p> <p>5、法律风险：因相关法律发生变化或交易对手违反相关法律制度可能造成合约无法正常执行而给公司带来损失。</p> <p>二、公司采取的风险控制措施</p> <p>1、公司制定了《外汇套期保值业务管理制度》，规定公司不进行单纯以投机为目的的外汇套期保值业务，所有外汇套期保值业务均以正常生产经营为基础，以具体经营业务为依托，以规避和防范汇率或利率风险为目的。制度就公司业务操作原则、审批权限、内部审核流程、责任部门及责任人、信息隔离措施、内部风险报告制度及风险处理程序等做出了明确规定，该制度符合监管部门的有关要求，满足实际操作的需要，所制定的风险控制措施切实有效。</p> <p>2、公司资金与融资部、财务部、审计部及采购管理部、出口销售业务部门、投资部门作为相关责任部门均有清晰的管理定位和职责，并且责任落实到人，通过分级管理，从根本上杜绝了单人或单独部门操作的风险，在有效地控制风险的前提下也提高了对风险的应对速度。</p> <p>3、公司仅与具有合法资质的大型商业银行开展外汇套期保值业务，密切跟踪相关领域的法律法规，规避可能产生的法律风险。</p> <p>4、公司进行外汇套期保值交易必须基于公司出口项下的外币收款预测及进口项下的外币付款预测，或者外币银行借款或者可能的对外投资/并购外汇付款。交易合约的外币金额不得超过外币收款或外币付款预测金额，外汇套期保值业务以实物交割的交割期间需与公司预测的外币收款时间或外币付款时间相匹配，或者与对应的外币银行借款的兑付期限相匹配。</p> <p>5、在具体操作层面，在选择套期保值业务产品种类时，考虑设定应对到期违约方案，尽量选择违约风险低/风险可控的产品；在设定操作金额时，只对部分金额进行操作；外汇套期保值业务操作后，需要关注市场情况变动，如发生到期违约或在执行期间发生不可逆转反向变动，则需要上报审批，并采取及时有效的止损和补救措施。</p>
<p>已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定</p>	<p>公司按照《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》和《企业会计准则第 39 号——公允价值计量》的规定进行公允价值计量与确认，公允价值基本参照银行定价。</p>
<p>涉诉情况（如适用）</p>	<p>不适用</p>
<p>衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）</p>	<p>2025 年 04 月 10 日</p>
<p>衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）</p>	<p>2025 年 05 月 08 日</p>

注：外币币种为美元、马来西亚林吉特、港元、欧元。2025 年 1-6 月认购的，美元以重估汇率 7.1586 折算，马来西亚林吉特以重估汇率 1.6950 折算。2025 年 7-12 月认购的，美元以重估汇率 7.0288 折算，港币以重估汇率 0.9032 折算，欧元以重估汇率 8.2355 折算。

2) 报告期内以投机为目的的衍生品投资

适用 不适用

公司报告期不存在以投机为目的的衍生品投资。

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

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格 (万元)	本期初起至出售日该股权为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施，如未按计划实施，应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
鄂尔多斯市安营新能源发展有限责任公司	100%	2025年12月31日	41,423.41	25,312.43	不会对公司生产经营造成重大影响	0.00%	2025年末净资产金额	否	无	否	正在按计划实施，已完成国内股权变更手续并按协议约定收取第一、二期股权转让款。当地有权部门审批股权变更程序复杂尚未变更完毕，公司在积极配合相关程序。	2025年11月11日	详见巨潮资讯网2025-080、2025-081号公告

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：万元

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
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	子公司	钻完井设备及配件，如固压设备、连续油管设备等	200,000 万元	1,871,716.36	1,278,663.08	537,084.22	112,471.05	91,575.01
杰瑞能源服务有限公司	子公司	压裂服务、连续油管服务、油田开发等油气田工程技术一体化服务	80,000 万元	438,007.61	259,284.91	310,734.32	50,179.06	34,598.41
杰瑞石油天然气工程有限公司	子公司	油气工程项目、压缩机和天然气输送装置等	100,000 万元	874,587.82	349,393.53	468,296.50	89,819.49	76,382.44
StarPro International Tech S.A.	子公司	钻完井设备及配件销售、发电机组设备制造及销售、发电服务等	400 万美元	209,647.88	100,967.66	175,090.15	65,916.71	51,854.84

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
杰瑞环境科技有限公司	注销	无重大影响
烟台派尼尔科技有限责任公司	注销	无重大影响
杰瑞再生资源（重庆）有限公司	设立	无重大影响
杰瑞能控科技（深圳）有限公司	设立	无重大影响
宁波锦杰企业管理合伙企业（有限合伙）	注销	无重大影响
烟台鑫瑞企业管理合伙企业（有限合伙）	设立	无重大影响
山东杰瑞敏电能源有限公司	设立	无重大影响
山东杰瑞敏电投资有限公司	设立	无重大影响
四川杰瑞能源开发有限公司	设立	无重大影响
杰瑞（重庆）能源开发有限公司	设立	无重大影响
杰瑞（贵州）清洁能源有限公司	设立	无重大影响
杰瑞（巫山）清洁能源有限公司	设立	无重大影响
合肥杰瑞再生资源有限公司	设立	无重大影响
Jereh Environmental Singapore Pte. Ltd.	设立	无重大影响
光明能源有限公司	出售	详见公司披露于巨潮资讯网的 2025-079、2025-080、2025-081

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

（一）行业格局和趋势

在石油、天然气领域，根据《2025 年国内外油气行业发展报告》（以下简称《报告》），2026 年，世界经济将保持“低增长、高分化、多动荡”的特征，预计全年经济增速 3.3%左右，预计布伦特原油期货全年均价在 60-65 美元/桶区间，全球天然气需求将保持中低速增长。然而地缘冲突导致全球能源格局存在巨大的不确定性，俄乌冲突、伊以战争，导致能源市场剧烈震荡，油价飙升，布伦特原油期货价格突破 100 美元/桶，天然气危机蔓延，欧洲天然气期货价格创三年新高。同时，地缘冲突强化了世界各国能源自主可控需求，可能会给公司石油、天然气两大产业链带来新的市场机会。公司立足在传统油气产业的深厚根基与核心积淀，着力打造“高端装备制造+专业技术服务”协同联动、双向赋能的综合性产业集群。以“一体化解决方案赋能全球清洁能源发展”为战略定位，深度契合全球能源清洁低碳转型趋势，全力打造天然气产业上中下游全链条贯穿、全场景覆盖的综合解决方案能力，业务范围覆盖天然气勘探开发、加工处理、装备制造、工程总包等，全方位满足客户多元化需求，助力全球能源结构绿色升级。

在数据中心及电力产业领域，数据中心建设需求大幅增加，北美科技巨头公布 2026 年资本开支计划，均大幅上修 2026 年资本开支指引。数据中心建设及因数据中心建设带来的电力需求预计仍然持续增加，为公司数据中心一体化、热管理、电力等新业务板块带来更多的市场机会。数据中心及电力产业集群作为公司非油产业的核心战略突破口，将抓住全球 AI 技术迅猛迭代的时代浪潮和全球电气化进程加速的产业机遇，紧扣数据中心高可靠性、低能耗、快交付的核心诉求，充分发挥公司全产业链协同优势，深度联动公司内上游区块开发、气处理、燃气发电、SMR、能控管理、工程等业务板块，为客户提供应用场景适配度高、综合竞争力突出的一体化解决方案，构建行业差异化发展壁垒。电力板块既作为数据中心板块发展的核心保障，同时立足自身独立发展定位，聚焦发电、储能、电力传动、电源管理等核心技术领域，主攻数据中心、工业能源及新型电力系统三大核心赛道，全力抢占全球电力产业发展风口。

在新能源领域，新能源锂电行业依然处在高速发展的轨道上，负极材料业务需要依靠技术及成本优势在高度竞争的形势中突出重围。国家相继出台锂电池、光伏、风电资源化回收强制性政策，随着全球可再生能源需求的不断增长，退役锂电池、风电和光伏设备的处理问题日益受到关注，预计未来风电、光伏、锂电池设备退役规模将逐年增长，资源化循环利用未来市场空间广阔。公司将把握全球能源结构多元化、绿色低碳的发展趋势，依托中国作为全球新能源产业发展绝对主力的优势地位，精准锚定产业发展机遇，战略布局负极材料研发制造与资源循环再生两大核心领域，构建“材料+再生”双向赋能、协同发力的产业体系。

（二）2026 年公司经营计划

2026 年，公司将坚定秉持“文化引领、创新驱动”的发展理念，推进“产业持续升级、全球提速布局”，快速构建起结构更优、韧性更强、动能更足的现代化产业生态，打造“油气+非油”双轮驱动、协同发展的产业格局，为公司高质量发展筑牢产业基础。

2026 年开展的重点工作主要有：

1、持续强化企业文化扎实落地，保障人才供给

2026 年，要继续推动杰瑞文化无差别落地，重点加强对国内外主要业务区域的关注，保障在多业态发展、全球业务拓展过程中的文化传承，深化身份认知，深耕属地文化，筑牢文化根基。秉持“永远寻找最优秀的人”文化理念，创新人才引进模式，快速构建国际化复合型人才梯队，持续开展干部队伍结构优化工作，实施周期性国际化人才选拔与培养项目，保障支撑公司战略发展的人才供给，为全球化业务提供充足人才支撑。

2、进一步加速全球化发展进程，三大战区协同发力

2026 年公司将继续加大海外开拓资源投入，加强海外能力本地化建设，加快构建中国、中东、北美三足鼎立的战略发展格局，持续提升公司整体海外业务规模占比，突破市场战略瓶颈，多元化发展，以区域中心为中枢，打造“各区域+各产线”协同作战体系，持续扩大在此区域的品牌影响力和市场占有率。同时，公司将进一步完善全球供应链体系，强化供应保障能力，加大海外新兴供应市场开拓力度，进一步打造供应端差异化竞争优势。

3、深度挖潜促增长，全力培育新增长点，铸造新的增长引擎

对于传统业务板块，将进一步探寻增长路径、激活发展动能，包括但不限于存量业务深度挖潜、新客户开发、新产品拉动、新市场开拓、新业务模式构建等。同时将研发创新、新产业布局置于支撑未来发展的核心位置，重视技术与产品的持续迭代创新、新发展方向的系统挖掘与前瞻性布局，全力培育新增长点，储备企业发展长期增长动能。

4、从“布局储备”到“成长突破”，护航新产业攻城略地

2026 年是新产业培育发展的关键之年，需完成从“布局储备”向“成长突破”转型。公司将做好人才、资金、技术等各方面的资源保障，统筹推进新产业规划落地、路径优化及试点项目管控，协调解决跨领域、跨部门重大问题，确保战略自上而下高效传导、有力推进。

5、持续提升两金运营效率

公司将坚持“有现金流的净利润”的经营管理理念，致力于保持健康的现金流，聚焦资源在更优的项目上。筑牢应收风控防线，完善存货管理，推动两金效能提升。应收方面，聚焦源头管控，持续加大风险应收回款力度，扎实做好事前资信调查，密切过程管控和事后管控，多措并举降低收款风险。存货管理方面，进一步完善精细化存货管理机制，做好预投的源头管控，持续攻坚呆滞存货管理，切实降低存货管理成本。

6、聚焦卓越执行，推动安全管理务实精进

良好的 HSE 表现离不开健全的 HSE 管理体系。2026 年，公司安全管理工作将由系统提升向务实精进转变，注重过往经验沉淀及教训规避，重点聚焦卓越执行的核心目标，狠抓执行落实，强化监督及审核，搭建 HSE 信息化管理体系，建立数据驱动的风险智能预警机制，为安全管理工作高质量推进提供人才支撑。

（三）可能面对的风险因素

1、原油天然气价格波动加剧的风险

公司部分业务处于石油天然气设备及服务行业，石油天然气开采行业的发展及景气程度会影响到公司油气相关板块的发展状况。原油作为大宗商品，其价格受到全球经济增长率、地缘、政治、金融、供需等诸多因素影响，表现出较强的周期性和波动性。在油价低迷时期，油公司会相应减少资本支出，如果油价继续下跌或持续处于低点，将会抑制或延迟油公司的勘探开发投入，对于油气行业设备和服务的需求减弱。若国际原油天然气价格波动加剧，将影响油气服务行业的景气度。对此，公司密切关注行业发展情况，提升公司自身竞争力，增强抗风险能力，深耕油气行业，开拓新业务，主动防范应对上述风险。

2、市场竞争加剧及收款的风险

随着全球低碳能源的不断发展，油气行业受到一定的挤压，为了提升盈利能力，行业内公司进一步关注成本与费用。同时，部分区域及市场存在垄断及内部、本地企业保护，公开市场机会减少。行业内公司众多，头部企业依托技术垄断、资金实力等持续挤压市场份额，中小型企业靠个性化、灵活服务、更低的价格争抢市场，行业存在市场竞争加剧及经营压力增大的风险。

公司在经营过程中会有各种性质的客户，每个客户资产规模、信用评级、经营情况各不相同。若客户不能按照合同约定付款或因经营不善无力支付货款，有可能导致公司应收账款逾期或形成坏账，增加公司的收款成本，甚至导致资金损失，给公司财务状况带来负面影响。公司为经过内部审议的客户提供销售业务相关的融资业务担保，截至报告期末，公司承担的此类业务担保余额为 153,121.04 万元，若被担保客户不履约或无法履约，公司可能会因客户违约被要求履行担保义务。报告期内公司开展此类业务未发生逾期情况，整体风险可控。

对此，公司将加强技术创新，提高产品及服务质量，提升交货效率，以提升公司竞争力；同时公司将完善重大经营项目的事前风险评估，提升销售合同签署质量，扎实做好事前资信调查，密切过程管控和事后分析，多措并举降低收款风险。

3、低碳能源转型对行业发展的风险

长期看，随着世界经济的发展和全球碳中和政策的推进，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，对油气行业需求产生一定的冲击。对此，公司坚持“油气+非油”产业战略，多板块布局，开拓非油领域业务，提升非油气行业收入占比，实现高质量可持续发展。

4、国际化经营风险

公司坚定执行大海外战略，在海外多个国家开展业务，海外业务收入占比不断提升。公司在海外开展业务受经营地环境影响，可能存在地缘政治动荡下部分国家和地区政治、经济环境不稳定、进出口限制、外汇管制、贸易摩擦、关税政策变化等情况导致公司出现国际市场开拓困难，个别合同不能履约，法律风险防范不足及应对不及时被处罚，收款困难、被征收高额关税、采购成本增长等情况，加大公司国际业务拓展及经营风险。近期俄乌冲突、中东动荡可能对区域内的生产经营、采购、运输等造成负面影响。

对此，公司将密切关注项目所在国政治、经济政策，强化风险意识，审慎评估对境外公司经营的影响；公司通过全球化生产及供应链布局来抵御贸易风险；定期跟踪全球金融市场和国家汇率政策，分析研判汇率走势，选择合适的汇率管理工具对汇率风险进行主动管理，研究国际局势，规避高风险区域政治经济风险，实现公司稳健发展。

5、汇率风险

公司的记账本位币为人民币，公司海外业务以外币结算为主，随着公司海外业务规模扩大，涉及多种货币的收支活动，汇率波动或外汇政策变化将有可能给公司的财务状况和经营成果造成影响。公司通过对汇率走势进行定期研究和分析，跟踪公司汇兑风险敞口，管控汇率风险。

6、公司产业部分转型失败的风险

目前公司正在从传统装备制造业向多元化产业集团转型，在公司熟悉领域的转型，如由传统油驱装备向新能源装备转型、提升新能源装备的比重，公司具有较强的技术和管理优势确保转型平稳过渡；但是在部分新领域的转型，如锂电池负极材料、数据中心一体化、热管理等新业务领域，存在转型不达预期或者转型失败的风险。对此，公司将紧密跟踪新产业政策及市场情况，科学审慎决策布局新业务，狠抓经营，严控成本，同时积极引进和培养新领域各类人才，降低相应风险。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

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
2025年01月07日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者，详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2025年1月7日-1月8日投资者关系活动记录表》
2025年01月08日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者，详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2025年1月7日-1月8日投资者关系活动记录表》
2025年02月10日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者，详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2025年2月10日-2月11日投资者关系活动记录表》
2025年02月11日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者，详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份：2025年2月10日-2月11日投资者关系活动记录表》

2025 年 04 月 09 日	线上电话会议	电话沟通	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 4 月 9 日投资者关系活动记录表》
2025 年 04 月 25 日	全景网“投资者关系互动平台”	网络平台线上交流	其他	参加 2024 年度网上业绩说明会的投资者	公司业绩说明会及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 4 月 25 日投资者关系活动记录表》
2025 年 05 月 15 日	全景网“投资者关系互动平台”	网络平台线上交流	其他	参加 2025 年山东辖区上市公司投资者网上集体接待日活动的投资者	公司投资者网上集体接待日活动及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 5 月 15 日投资者关系活动记录表》
2025 年 06 月 03 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 6 月 3 日投资者关系活动记录表》
2025 年 06 月 18 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 6 月 18 日投资者关系活动记录表》
2025 年 08 月 06 日	线上电话会议	电话沟通	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 8 月 6 日投资者关系活动记录表》
2025 年 08 月 07 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 8 月 7 日投资者关系活动记录表》
2025 年 08 月 11 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 8 月 11 日投资者关系活动记录表》
2025 年 08 月 11 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 8 月 11 日投资者关系活动记录表》
2025 年 09 月 10 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 9 月 10 日投资者关系活动记录表》
2025 年 09 月 11 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 9 月 11 日投资者关系活动记录表》
2025 年 10 月 23 日	线上电话会议	电话沟通	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 10 月 23 日投资者关系活动记录表》
2025 年 10 月 28 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 10 月 28 日投资者关系活动记录表》
2025 年 10 月 30 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 10 月 30 日-10 月 31 日投资者关系活动记录表》
2025 年 10 月 30 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 10 月 30 日-10 月 31 日投资者关系活动记录表》
2025 年 10 月 31 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 10 月 30 日-10 月 31 日投资者关系活动记录表》
2025 年 11 月 20 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 11 月 20 日-11 月 21 日投资者关系活动记录表》
2025 年 11 月 21 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 11 月 20 日-11 月 21 日投资者关系活动记录表》

2025 年 11 月 27 日	线上电话会议	电话沟通	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 11 月 27 日投资者关系活动记录表》
2025 年 12 月 02 日	线上电话会议	电话沟通	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 12 月 2 日投资者关系活动记录表》
2025 年 12 月 03 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 12 月 03 日-12 月 04 日投资者关系活动记录表》
2025 年 12 月 04 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 12 月 03 日-12 月 04 日投资者关系活动记录表》
2025 年 12 月 09 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 12 月 09 日-12 月 10 日投资者关系活动记录表》
2025 年 12 月 09 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 12 月 09 日-12 月 10 日投资者关系活动记录表》
2025 年 12 月 10 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 12 月 09 日-12 月 10 日投资者关系活动记录表》
2025 年 12 月 16 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 12 月 16 日-12 月 17 日投资者关系活动记录表》
2025 年 12 月 16 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 12 月 16 日-12 月 17 日投资者关系活动记录表》
2025 年 12 月 17 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 12 月 16 日-12 月 17 日投资者关系活动记录表》
2025 年 12 月 24 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 12 月 24 日投资者关系活动记录表》
2025 年 12 月 26 日	公司现场调研	实地调研	机构	机构投资者, 详见公司披露的《投资者关系记录表》	公司基本情况介绍及投资者问答	巨潮资讯网《杰瑞股份: 2025 年 12 月 26 日投资者关系活动记录表》

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

公司于 2024 年 12 月 25 日召开杰瑞股份第六届董事会第二十次会议, 审议并通过《关于制定〈市值管理制度〉的议案》, 《市值管理制度》详见巨潮资讯网。

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

为响应中央政治局会议关于“活跃资本市场、提振投资者信心”及国务院常务会议关于“大力提升上市公司质量和投资价值”的号召, 同时维护全体股东尤其是中小股东的利益, 促进公司健康、可持续发展, 并基于对公司发展前景的信心

以及对公司长期价值的认可，结合自身发展战略、经营情况以及财务状况，公司于 2024 年 3 月制定了“质量回报双提升”行动方案，详见公司披露于巨潮资讯网的 2024-016 号公告。自行动方案发布以来，公司始终践行方案宗旨，积极采取多种举措推动上市公司高质量发展，相关进展情况请见公司披露于巨潮资讯网的《关于“质量回报双提升”行动方案的进展报告》。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理的基本状况

公司根据《公司法》及其他有关法律、行政法规和规范性文件的要求，设有健全的股东会、董事会等内部治理结构。董事会同时下设战略、审计、提名、薪酬与考核四个专门委员会。公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》和中国证监会及深圳证券交易所颁布的其他相关法律法规的要求，制定《公司章程》及其他内部控制规章制度，完善公司内部法人治理结构，健全内部管理制度，规范公司行为。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重大差异。

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

报告期内，公司严格按照《公司法》和《公司章程》等法律法规的要求规范运作，建立健全法人治理结构。公司与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业在业务、人员、资产、机构、财务等方面完全分开，具有独立完整的业务及自主经营能力。具体情况如下：

（一）资产完整。公司拥有完整的与生产经营相关的生产系统、辅助生产系统和配套设施；对与生产经营相关的厂房、土地、设备、商标、专利及非专利技术资产均合法拥有所有权或使用权。本公司与股东之间的资产产权界定清晰，生产经营场所独立，不存在依靠股东的生产经营场所进行生产经营的情况。目前本公司不存在以资产为股东提供担保的情况。

（二）人员独立。公司董事、高级管理人员均依法程序选举或聘任，不存在大股东超越公司董事会和股东会作出人事任免决定的情况。公司总裁、副总裁、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员和核心技术人员均专职在公司工作并领取报酬，均不存在担任股东单位及其下属企业行政职务的情况，也不存在担任与公司业务相同或相近的其他企业的行政职务的情况。公司已建立了独立的人事档案、人事聘用和任免制度以及独立的工资管理制度，并与全体员工签订了劳动合同，由公司人力资源部独立负责员工的聘任、考核和奖惩；公司在有关员工的社会保障、工资薪酬等方面均与股东单位分账独立。

（三）财务独立。公司已按照相关法律、法规的要求建立了一套独立、完整、规范的财务会计核算体系和财务管理制度，并建立了相应的内部控制制度，并独立作出财务决策。公司设立了独立的财务部门，配备了专职财务人员且不在关联单位兼职；公司在银行单独开立账户，拥有独立的银行账号；公司作为独立的纳税人，依法独立纳税。独立对外签订合同。

（四）机构独立。公司设有股东会、董事会以及公司各级管理部门等机构，独立行使经营管理职权。公司建立了较为完善的组织结构，拥有完整的采购、生产和销售及配套部门，各部门已构成了一个有机整体。本公司的生产经营和办公机构与控股股东及其控制的企业完全分开，无混合经营、合署办公的情形。控股股东及其控制的企业不存在干预公司生产经营活动情况。

（五）业务独立。公司系集团业务整体上市，业务是独立的，不存在因部分改制、行业特性、国家政策或收购兼并而产生同业竞争和关联交易问题。公司的主要业务为高端装备制造、油气工程及技术服务、油气田开发、新能源及再生循环，公司具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力，具体情况如下：

1、公司产品与技术的研发、设计具有独立性。报告期内，公司依靠自身的技术力量，独立进行产品与技术的研发、设计，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行产品与技术研发、设计的情况。

2、公司物资采购具有独立性。报告期内，公司拥有完整的、独立的物资采购系统，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行物资采购的情况。

3、公司产品生产具有独立性。报告期内，公司拥有完整的、独立的生产系统、辅助生产系统和配套设施，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行产品生产的情况。

4、公司产品销售具有独立性。报告期内，公司拥有完整的、独立的产品销售网络，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行产品销售的情况。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、董事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	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
孙伟杰	男	63	董事、总裁	现任	2007年11月22日	2028年12月29日	194,232,534	698,000	0	0	194,930,534	实施股份增持计划
王坤晓	男	57	董事	现任	2007年11月22日	2028年12月29日	133,103,189	490,600	0	0	133,593,789	实施股份增持计划
刘贞峰	男	65	董事	现任	2020年01月22日	2028年12月29日	109,353,535	457,300	0	0	109,810,835	实施股份增持计划
王继丽	女	60	副董事长	现任	2007年11月22日	2028年12月29日	2,894,517	0	723,000	0	2,171,517	因个人资金需求， 实施股份减持计划
刘东	男	56	董事	现任	2025年12月29日	2028年12月29日	2,006,700	0	0	0	2,006,700	
李志勇	男	49	董事长	现任	2025年12月29日	2028年12月29日	644,449	67,100	0	0	711,549	实施股份增持计划
于建青	男	61	独立董事	现任	2025年12月29日	2028年12月29日	0	0	0	0	0	
刘文湖	男	58	独立董事	现任	2025年12月29日	2028年12月29日	0	0	0	0	0	
解传宁	女	44	独立董事	现任	2025年12月29日	2028年12月29日	0	0	0	0	0	
李慧涛	男	45	副总裁	现任	2026年01月05日	2028年12月29日	106,200	67,700	0	0	173,900	实施股份增持计划
路伟	男	46	副总裁	现任	2023年01月03日	2028年12月29日	126,200	68,800	0	0	195,000	实施股份增持计划
李伟斌	男	48	副总裁	现任	2020年02月14日	2028年12月29日	0	0	0	0	0	
张伟	女	54	副总裁	现任	2026年01月05日	2028年12月29日	0	0	0	0	0	
张洪耐	男	47	副总裁	现任	2026年01月05日	2028年12月29日	0	0	0	0	0	
崔玲玲	女	49	财务总监	现任	2023年01月03日	2028年12月29日	86,500	0	0	0	86,500	

曲宁	女	37	董事会秘书	现任	2023年01月03日	2028年12月29日	0	0	0	0	0	
张志刚	男	53	董事	离任	2018年11月29日	2025年12月29日	0	0	0	0	0	
王燕涛	男	51	独立董事	离任	2020年01月22日	2025年12月29日	0	0	0	0	0	
王欣兰	女	55	独立董事	离任	2020年01月22日	2025年12月29日	0	0	0	0	0	
张晓晓	女	46	独立董事	离任	2020年01月22日	2025年12月29日	0	0	0	0	0	
王锋	男	42	副总裁	离任	2020年02月14日	2025年12月29日	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	442,553,824	1,849,500	723,000	0	443,680,324	--

注 1：董事和高级管理人员具体职务以本年度报告披露之日的任职情况为准。

注 2：刘东、于建青、刘文湖、解传宁、张伟、张洪耐为公司新任董事或高级管理人员，其期初持股数以其任期起始日期持股数为准。

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

公司董事、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
张志刚	董事	任期满离任	2025 年 12 月 29 日	换届
王燕涛	独立董事	任期满离任	2025 年 12 月 29 日	换届
王欣兰	独立董事	任期满离任	2025 年 12 月 29 日	换届
张晓晓	独立董事	任期满离任	2025 年 12 月 29 日	换届
王锋	副总裁	任期满离任	2025 年 12 月 29 日	换届
刘东	董事	被选举	2025 年 12 月 29 日	换届
李志勇	董事长	被选举	2025 年 12 月 29 日	换届
李志勇	总裁	任免	2025 年 12 月 29 日	换届
于建青	独立董事	被选举	2025 年 12 月 29 日	换届
刘文湖	独立董事	被选举	2025 年 12 月 29 日	换届
解传宁	独立董事	被选举	2025 年 12 月 29 日	换届
孙伟杰	总裁	聘任	2026 年 01 月 05 日	换届
李慧涛	副总裁	聘任	2026 年 01 月 05 日	换届
李慧涛	董事长	任免	2025 年 12 月 29 日	换届
张伟	副总裁	聘任	2026 年 01 月 05 日	换届
张洪耐	副总裁	聘任	2026 年 01 月 05 日	换届

2、任职情况

公司现任董事、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、孙伟杰

男，1963 年 7 月出生，中国国籍，无境外居留权，研究生学历，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，德石股份董事。现任杰瑞股份董事、总裁。

2、王坤晓

男，1969 年 6 月出生，中国国籍，无境外居留权，香港科技大学高级管理人员工商管理硕士学位。历任烟台黄金技校教师，烟台黄金经济发展公司副总经理，烟台金日欧美亚工程配套有限公司副总经理，杰瑞股份副董事长、董事长、法定代表人。现任杰瑞股份董事。

3、刘贞峰

男，1961 年 8 月出生，中国国籍，无境外居留权，毕业于北京科技大学计算机专业，大专学历。自 1999 年 12 月起历任杰瑞股份副总经理、董事、功勋顾问。现任杰瑞股份董事。

4、王继丽

女，1966 年 9 月出生，中国国籍，无境外居留权，研究生学历。历任山东龙矿集团洼里煤矿机电科技术员、机修厂工程师，杰瑞股份副总经理、总经理、董事、总裁。现任杰瑞股份副董事长。

5、刘东

男，1970 年 11 月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于重庆大学工程机械专业，大学本科学历、工学学士学位。历任烟台港务局港务工程公司工程师，杰瑞股份副总经理、董事、副总裁。现任杰瑞股份董事、荣誉总工程师。

6、李志勇

男，1977 年 12 月出生，中国国籍，无境外居留权。研究生学历。历任公司油田事业部销售经理、区域经理、副总经理，杰瑞股份副总经理、董事、副总裁、总裁。现任杰瑞股份董事长，德石股份董事。

7、于建青

男，1965 年 4 月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于中国政法大学法律专业，大学本科学历，法学学士学位，二级律师。历任山东省法律学校教师、教研室副主任，烟台市司法局宣教科科员。现任山东通世律师事务所律师、主任，杰瑞股份独立董事。

8、刘文湖

男，1968 年 8 月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于山东省委党校经济管理专业，研究生学历；注册会计师、资产评估师、注册税务师，中国注册会计师协会资深会员。历任烟台市审计师事务所主任、山东华茂会计师事务所副总经理、山东正源和信会计师事务所副总经理。现任和信会计师事务所（特殊普通合伙）管理合伙人、烟台分所所长，杰瑞股份独立董事。

9、解传宁

女，1982 年 4 月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于华中科技大学机械电子工程专业，博士研究生学历，工学博士学位。2014 年 7 月至今就职于烟台大学，现任烟台大学机电汽车工程学院副教授，杰瑞股份独立董事。

（二）高级管理人员

1、孙伟杰

现任公司董事、总裁，简历同上。

2、李慧涛

男，1981 年 5 月出生，中国国籍，无境外居留权，研究生学历，第十四届山东省人大代表，第十八届烟台市人大代表，烟台市青年企业家协会副会长。历任烟台海诚汽车配件有限公司董事长助理，烟台杰瑞石油装备技术有限公司供应部外协采购工程师、供应部副经理、经理，烟台杰瑞石油装备技术有限公司副总经理、常务副总经理、总经理，公司营销副总裁、运营官，杰瑞环保科技有限公司董事长、总裁，杰瑞股份董事长、法定代表人。现任杰瑞股份副总裁。

3、路伟

男，1980 年 5 月出生，中国国籍，无境外居留权，研究生学历。历任山东艺达有限公司职员，烟台汽车内饰总公司技术开发部项目经理，公司油田事业部国际采购工程师，烟台杰瑞机械设备有限公司副总经理、总经理，杰瑞清洁能源集团董事长，杰瑞石油天然气工程有限公司执行董事兼总经理。现任杰瑞股份副总裁、德石股份董事。

4、李伟斌

男，1978 年 3 月出生，中国国籍，无境外居留权，研究生学历。历任中国石化集团上海工程公司设备工程师、项目经理，康泰斯上海化学工程有限公司副总裁，杰瑞石油天然气工程有限公司副总经理、国际营销集团总裁。现任杰瑞股份副总裁。

5、张伟

女，1972 年 6 月出生，中国国籍，无境外居留权，研究生学历，高级工程师。历任烟台轴承仪器厂机械工程师，烟台东泰食品机械有限公司机械工程师，烟台杰瑞石油装备技术有限公司总经理助理，公司油田事业部副总经理，公司营销副总裁。现任杰瑞股份副总裁。

6、张洪耐

男，1979 年 5 月出生，中国国籍，无境外居留权，研究生学历，中级工程师。历任烟台汽车内饰总公司工程师，烟台华润汽车内饰件工程师，公司油田事业部销售经理、副总经理、总经理，烟台杰瑞石油装备技术有限公司副总裁。现任杰瑞股份副总裁、首席营销官。

7、崔玲玲

女，1977 年 10 月出生，中国国籍，无境外居留权，研究生学历，高级会计师。2006 年 8 月至今历任杰瑞股份会计、主任，财务总监助理，财务部总监。现任杰瑞股份财务总监。

8、曲宁

女，1989 年 12 月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于西南财经大学会计学（注册会计师方向）专业，管理学、经济学学士双学位。2013 年 7 月起进入杰瑞股份证券部工作，历任公司证券事务助理、证券事务代表、证券部总监。现任杰瑞股份董事会秘书。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

在股东单位任职情况

适用 不适用

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	烟台捷瑞创投商业管理有限公司	执行董事兼总经理			否
王坤晓	烟台杰瑞投资有限责任公司	监事			否
王坤晓	山东捷瑞数字科技股份有限公司	董事			否
王坤晓	厦门杰瑞嘉砂新能源科技有限公司	董事			否
王坤晓	北京裕驰文化传媒有限公司	执行董事, 经理			否
刘贞峰	山东捷瑞数字科技股份有限公司	董事			否
王继丽	烟台德美动力有限公司	董事			否
刘东	Sun Estates LLC	董事			否
李志勇	Maxsun Energy Sarl	董事长			否
李志勇	StarPro International Tech S.A	董事			否
李志勇	山东杰瑞敏电投资有限公司	董事			否
李志勇	德州联合石油科技股份有限公司	董事			否
李志勇	杰瑞(天津)租赁有限公司	董事			否
李志勇	凯泰恒晟有限公司	董事			否
于建青	山东通世律师事务所	负责人			是
刘文湖	和信会计师事务所(特殊普通合伙) 烟台分所	负责人			是
刘文湖	山东正源和信工程造价咨询有限公司	监事			是
解传宁	烟台大学机电汽车工程学院	副教授			是
李慧涛	蓬莱市瑞建环境工程有限公司	总经理			否
李慧涛	烟台鑫杰投资有限公司	执行董事兼总经理			否
路伟	四川杰瑞恒日天然气工程有限公司	执行董事			否
路伟	德州联合石油科技股份有限公司	董事			否
路伟	烟台富耐克换热器有限公司	董事			否
路伟	杰瑞(青岛)石化科技发展有限公司	执行董事兼总经理			否
路伟	优十科技(成都)有限责任公司	董事			否
路伟	四川杰瑞能源开发有限公司	董事			否
路伟	Hitic Energy Ltd.	董事			否
李伟斌	杰瑞石油天然气工程有限公司	监事			否
李伟斌	Jereh Chemical Industrial PLC	董事			否
李伟斌	Jereh Group Middle East DMCC	董事			否
崔玲玲	山东杰瑞云际智能有限公司	执行董事兼总经理			否
崔玲玲	厦门杰瑞嘉砂新能源科技有限公司	监事			否
崔玲玲	杰瑞新能源科技有限公司	监事			否
崔玲玲	烟台杰瑞机械设备有限公司	监事			否
崔玲玲	杰瑞(天津)租赁有限公司	董事			否
崔玲玲	天津渤海杰瑞石油装备有限公司	监事			否
崔玲玲	杰瑞环球发展有限公司	监事			否
崔玲玲	烟台德美动力有限公司	监事			否
崔玲玲	上海英磁新能源科技有限公司	监事			否
崔玲玲	烟台鑫杰投资有限公司	监事			否
崔玲玲	Jereh International (Hong Kong) Corporation Limited	董事			否
在其他单位任职情况的说明	(1) 实际控制人孙伟杰、王坤晓、刘贞峰存在在其控制的其他企业任职的情况; (2) 独立董事于建青、刘文湖、解传宁存在在其他社会单位任职的情况; (3) 除以上人员, 其他董事、高级管理人员均为在公司控股、参股子公司兼职。				

公司现任及报告期内离任董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、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

2025 年 5 月 7 日公司 2024 年度股东大会审议通过了《关于 2025 年度董事薪酬方案的议案》，会议确定 2025 年度公司董事的薪酬方案；2025 年 4 月 8 日公司第六届董事会第二十一次会议审议通过了《关于 2025 年度高级管理人员薪酬方案的议案》，会议确定 2025 年度公司高级管理人员的薪酬方案。

公司制定并发布了《薪酬管理制度》，明确了股东会、董事会、薪酬与考核委员会、人力资源部等相关机构的职责，遵循价值贡献决定回报原则，结合行业水平、发展策略、岗位价值等因素，持续推动薪酬分配向关键岗位、持续为公司创造业绩贡献和紧缺急需的高层次、高技能人才倾斜，在公司整体业绩增长的同时，让广大职工的收入水平得以同步提升，实现员工个体贡献与公司发展双赢的局面。工资总额综合个人能力及专业技能、岗位责任及工作强度、工作经历、学历及专业职称等综合评定。员工薪酬结构包括基本工资、绩效奖金、中长期激励等，其中公司董事、高级管理人员的绩效奖金占比原则上不低于薪酬总额的百分之五十。非独立董事、高级管理人员的绩效薪酬和中长期激励收入的确定和支付以绩效评价为重要依据。绩效评价以公司经营目标为考核基础，根据实际指标达成情况并结合个人绩效等情况核定。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	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
孙伟杰	男	63	董事、总裁	现任	0	否
王坤晓	男	57	董事	现任	2.93	否
刘贞峰	男	65	董事	现任	0	否
王继丽	女	60	副董事长	现任	132.00	否
李慧涛	男	45	副总裁	现任	318	否
张志刚	男	53	董事	离任	53.76	否
王燕涛	男	51	独立董事	离任	6	否
王欣兰	女	55	独立董事	离任	6	否
张晓晓	女	46	独立董事	离任	6	否
李志勇	男	49	董事长	现任	314.64	否
路伟	男	46	副总裁	现任	287.2	否
李伟斌	男	48	副总裁	现任	148.8	否
王锋	男	42	副总裁	离任	143	否
崔玲玲	女	49	财务总监	现任	82.98	否
曲宁	女	37	董事会秘书	现任	74.80	否
合计	--	--	--	--	1,576.11	--

注：董事和高级管理人员具体职务以本年度报告披露之日的任职情况为准。

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	非独立董事、高级管理人员根据公司相关制度，结合绩效考核情况最终确定，独立董事发放津贴不适用考核。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	非独立董事、高级管理人员已根据 2025 年度业绩情况确定考核结果，独立董事发放津贴不适用考核。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	非独立董事、高级管理人员 2025 年度绩效薪酬将在年度业绩考核结果确定后发放，2025 年度不适用递延支付安排。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不适用

其他情况说明

适用 不适用

五、报告期内董事履行职责的情况

1、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
孙伟杰	11	8	3	0	0	否	2
王坤晓	11	8	3	0	0	否	2
刘贞峰	11	6	5	0	0	否	3
王继丽	11	9	2	0	0	否	2
李慧涛	11	10	1	0	0	否	2
张志刚	11	10	1	0	0	否	2
王燕涛	11	9	2	0	0	否	2
王欣兰	11	9	2	0	0	否	2
张晓晓	11	10	1	0	0	否	2
刘东	0	0	0	0	0	否	1
李志勇	0	0	0	0	0	否	1
于建青	0	0	0	0	0	否	1
刘文湖	0	0	0	0	0	否	1
解传宁	0	0	0	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会的说明

不适用

2、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。

3、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，公司全体董事严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号——主板上市公司规范运作》等相关法律法规，以及《公司章程》《董事会议事规则》等制度要求，勤勉尽责，积极出席董事会、股东会，对提交董事会的全部议案作出科学审慎决策。定期了解和听取公司经营情况的汇报，对公司的重大决策提供了专业性意见，提高了公司决策的科学性，为完善公司监督机制，维护公司和全体股东的合法权益发挥了应有的作用。

六、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	孙伟杰、王燕涛、张晓晓	1	2025 年 01 月 17 日	公司 2025 年度发展战略事项	战略委员会对公司长期发展战略进行研究并提出建议。	对公司对外投资、资本运作项目等方面提供建议。	
审计委员会	王欣兰、张晓晓、王坤晓	7	2025 年 01 月 10 日	审议关于公司 2024 年度计提资产减值准备合理性的说明	同意关于公司 2024 年度计提资产减值准备合理性的说明，并提请董事会审议	审计委员会每季度向董事会报告工作情况，包括内部审计工作进度、质量以及发现的重大问题；参与公司 2024 年年度报告审计工作，包括与会计师事务所商定审计计划、现场审计沟通、督促按时提交审计报告等；审议公司 2025 年度第一季度报告、半年度报告、第三季度报告。	
			2025 年 01 月 17 日	2024 年度第四季度内部审计工作会议	审议内部审计部门提交的工作计划和报告，编制审计委员会工作报告。		
			2025 年 03 月 28 日	1、审阅 2024 年年度财务会计报告 2、审阅《2024 年度内部控制自我评价报告》 3、审议关于续聘会计师事务所事项	1、同意 2024 年年度报告及财务会计报告，并提请董事会审议； 2、同意 2024 年度内部控制自我评价报告，并提请董事会审议； 3、同意继续聘任中喜会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度审计机构，并提请董事会审议。		
			2025 年 04 月 11 日	2025 年度第一季度内部审计工作会议及 2025 年第一季度报告及财务会计报告	审议内部审计部门提交的工作计划和报告，编制审计委员会工作报告；同意 2025 年第一季度报告及财务会计报告，并提请董事会审议。		
			2025 年 07 月 26 日	2025 年度第二季度内部审计工作会议及 2025 年半年度报告及财务会计报告	审议内部审计部门提交的工作计划和报告，编制审计委员会工作报告；同意 2025 年半年度报告及财务会计报告，并提请董事会审议。		
			2025 年 10 月 13 日	2025 年度第三季度内部审计工作会议及 2025 年第三季度报告及财务会计报告	审议内部审计部门提交的工作计划和报告，编制审计委员会工作报告；同意 2025 年第三季度报告及财务会计报告，并提请董事会审议。		
			2025 年 12 月 29 日	聘任内部审计人员	审议关于聘任内部审计人员的议案并提请董事会审议		
提名委员会	张晓晓、孙伟杰、王欣兰	2	2025 年 12 月 11 日	提名非独立董事候选人、独立董事候选人	审议非独立董事候选人、独立董事候选人的任职条件、教育背景、职业经历和专业素养等综合情况	提名委员会严格履行相关职责，根据公司发展的需要，确定董事、高级管理人员的选择标准，广泛搜寻合格的董事和经理人员的后备人选，保证了公司未来运营的人才需求。	
			2025 年 12 月 29 日	提名高级管理人员候选人	审议高级管理人员候选人的任职条件、教育背景、职业经历和专业素养等综合情况		

薪酬与考核委员会	王燕涛、王欣兰、孙伟杰	1	2025 年 03 月 28 日	1、审核 2024 年度董事、监事和高级管理人员薪酬情况 2、提议 2025 年度董事、高级管理人员薪酬方案 3、关于购买董监高责任险的提案	1、公司董监高薪酬严格按照会议决议执行；公司所披露的薪酬真实、准确，与年度考核结果一致； 2、提议 2025 年度董事、高级管理人员薪酬方案，并提请董事会审议； 3、对购买董监高责任险进行研究并提出建议。	基于公司董事、高级管理人员岗位、职责、工作范围，并结合公司经营规模等实际情况并参照行业及周边地区薪酬水平及已获得的激励收入，研究公司董事、高级管理人员的薪酬方案。
----------	-------------	---	------------------	--	--	---

七、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

八、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）	368
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	7,354
报告期末在职员工的数量合计（人）	7,722
当期领取薪酬员工总人数（人）	7,720
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	4,019
销售人员	876
技术人员	1,430
财务人员	167
行政人员	731
供应链人员	499
合计	7,722
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
专科及以下	3,647
本科	3,407
硕士	660
博士	8
合计	7,722

2、薪酬政策

公司制定并发布了《薪酬管理制度》，明确了股东会、董事会、薪酬与考核委员会、人力资源部等相关机构的职责，遵循价值贡献决定回报原则，结合行业水平、发展策略、岗位价值等因素，持续推动薪酬分配向关键岗位、持续为公司创造业绩贡献和紧缺急需的高层次、高技能人才倾斜，在公司整体业绩增长的同时，让广大职工的收入水平得以同步提升，实现员工个体贡献与公司发展双赢的局面。工资总额综合个人能力及专业技能、岗位责任及工作强度、工作经历、学历及专业职称等综合评定。员工薪酬结构包括基本工资、绩效奖金、中长期激励等，其中公司董事、高级管理人员的绩效奖金占比原则上不低于薪酬总额的百分之五十。非独立董事、高级管理人员的绩效薪酬和中长期激励收入的确定和支付以绩效评价为重要依据。绩效评价以公司经营目标为考核基础，根据实际指标达成情况并结合个人绩效等情况核定。

3、培训计划

2026 年，公司将结合战略方针和管理要求，继续推动加强干部培养系统化，完善培训管理体系的双重点工作。简要说明如下：

一、继续加强干部培养系统化

持续聚焦公司干部培养，主要通过四个方向：

第一，坚持打破管理层级限制的理念，结合公司需求，持续开展面向公司高潜管理者的[橙色远航]青年干部特训营项目、杰出者计划项目，强化实战案例挖掘，对各层级管理干部进行集中的、系统的、高强度的管理、文化、领导力培育，提升学员对核心价值观、团队建设、人员管理理念认知和工具的掌握。

第二，推动面向经营单位负责人及公司高管成员的经营管理能力提升项目，根据公司发展战略，组织执行高管团队的年度系列培训课程，提升高管成员的运营管理决策力。

第三，开展面向公司中层、基层管理者的培训项目，结合胜任力模型和盘点数据，推动管理者实践并掌握管理者的团队管理和人才建设等方面的管理举措，并了解背后的逻辑和内涵，强化实践跟踪。

第四，开展面向公司中层、基层新任管理者的培训项目，帮助新任管理者认知管理角色，掌握新任管理者所需的管理技能，推动新任管理者完成角色转身。

二、完善培训管理体系

加强六个方面的管控，完善培训管理体系：

一是持续推进学习发展平台课程资源的完善，通过专业课程+通用课程的双课程资源开发与推广，提高平台使用量，结合“线上+线下”培训的优势互补，继续加强培训运营管理的平台化。

二是持续实施讲师认证和分层级讲师培训，针对不同能力和经验的讲师队伍，开设通用讲师培训班和定制化讲师培训班，提升讲师队伍课程开发和讲授能力，并通过对整个群体实施运营和评优，实现讲师管理的体系化。

三是重视重点专业能力建设，通过系统梳理不同序列的能力分层要求，构建覆盖各序列的培训与培养体系，持续推出系列专业课程，增加专业案例分享、专业模拟大赛等项目，通过系列专业知识导入、内部专业经验萃取分享、实战模拟比赛相结合的方式，加强专业能力系统建设。

四是加强通用能力建设，结合公司对员工综合能力提升的需要，组织各部门配合搭建通用培训课程体系，完成现有培训课程资源的整合，输出缺失课程开发计划，并按计划组织课程开发、录制和推广，通过学习发展平台，实现全员综合能力的同步提升。

五是持续重视应届生培训培养与保留，优化应届生分层分类培养模式，策划实施 2026 年度应届生培养方案、保留方案及入职集中培训培养活动，实现应届生培训培养的体系化。

六是推动专业人才横向轮岗机制，通过系统推进专业序列识别与横向轮岗机制设计与落地，打通关键业务序列之间的横向流动通道，提升关键岗位人才的胜任度，改善人才断层问题。

4、劳务外包情况

适用 不适用

九、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

（一）2024 年度利润分配

公司 2024 年度股东大会审议并通过《关于 2024 年度利润分配和资本公积金转增股本预案及 2025 年中期现金分红规划的议案》，同意以公司 2024 年 12 月 31 日的总股本 1,023,855,833 股剔除存放于公司回购专用证券账户 6,156 股后的 1,023,849,677 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 6.9 元（含税），共计派发 706,456,277.13 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

2025 年 5 月 15 日，公司披露《2024 年年度权益分派实施公告》，确定以公司 2024 年 12 月 31 日的总股本 1,023,855,833 股剔除存放于公司回购专用证券账户 6,156 股后的 1,023,849,677 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 6.9 元（含税），共计派发 706,456,277.13 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。权益分派股权登记日为 2025 年 5 月 22 日，除权除息日为 2025 年 5 月 23 日。

（二）2025 年半年度利润分配

公司 2024 年度股东大会审议并通过《关于 2024 年度利润分配和资本公积金转增股本预案及 2025 年中期现金分红规划的议案》，授权董事会决定公司 2025 年中期（含半年报、三季报等）利润分配事宜。

2025 年 8 月 6 日，公司第六届董事会第二十六次会议审议并通过《2025 年半年度利润分配及资本公积金转增股本方案》，同意以公司 2025 年 6 月 30 日的总股本 1,023,855,833 股剔除存放于公司回购专用证券账户 3,093,656 股后的 1,020,762,177 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.5 元（含税），共计派发 153,114,326.55 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

2025 年 9 月 17 日，公司披露《2025 年半年度权益分派实施公告》，确定以公司 2025 年 6 月 30 日的总股本 1,023,855,833 股剔除存放于公司回购专用证券账户 3,093,656 股后的 1,020,762,177 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.5 元（含税），共计派发 153,114,326.55 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。权益分派股权登记日为 2025 年 9 月 23 日，除权除息日为 2025 年 9 月 24 日。

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
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用
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：	是

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

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	7.0
分配预案的股本基数（股）	1,020,234,677

现金分红金额（元）（含税）	714,164,273.90
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	261,988,299.10
现金分红总额（含其他方式）（元）	976,152,572.99
可分配利润（元）	1,699,279,456.64
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
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%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
以公司 2025 年 12 月 31 日的总股本 1,023,855,833 股剔除存放于公司回购专用证券账户 3,621,156 股后的 1,020,234,677 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 7.0 元（含税），共计派发 714,164,273.90 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。在实施利润分配方案的股权登记日前，如果公司利润分配的股本基数发生变动，将按分配比例不变的原则相应调整。本预案尚需提交公司股东会审议。	

注：以其他方式现金分红金额包括报告期内回购股份及 2025 年半年度现金分红金额。

十、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

1、股权激励

不适用

公司董事、高级管理人员获得的股权激励情况

适用 不适用

高级管理人员的考评机制及激励情况

不适用

2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

报告期内全部有效的员工持股计划情况

员工的范围	员工人数	持有的股票总数（股）	变更情况	占上市公司股本总额的比例	实施计划的资金来源
“奋斗者 7 号”员工持股计划：经公司认定的监事以及在公司或其控股公司任职的中层管理人员及核心员工	0	87,000	无	0.01%	员工自筹资金、公司控股股东及其关联方提供的借款及法律、法规允许的其他方式。
奋斗者 8 号员工持股计划：经公司认定的监事、高级管理人员以及在公司或其控股公司任职的中层管理人员及核心员工	626	1,396,700	无	0.14%	员工合法薪酬、自筹资金以及法律法规允许的其他方式取得的资金。
奋斗者 9 号员工持股计划：经公司认定的监事、高级管理人员以及在公司或其控股公司任职的中层管理人员及核心员工	716	2,160,400	无	0.21%	员工合法薪酬、自筹资金以及法律法规允许的其他方式取得的资金。公司将按照 1:1 配比的激励基金，划入员工持股计划资金账户，与员工自筹资金一起购买标的股票。
“事业合伙人 2 期”员工持股计划：经公司认定的对公司整体业绩和发展	0	28	无	0.00%	员工自筹资金、公司控股股东及其关联方提供的借款及

具有重要作用的公司核心人员，包括董事（不含独立董事）、高级管理人员、各业务板块核心人员等					法律、法规允许的其他方式。
事业合伙人 3 期员工持股计划：经公司认定的对公司整体业绩和发展具有重要作用的公司核心人员，包括董事（不含独立董事）、高级管理人员、各业务板块核心人员等	1	100	无	0.00%	员工合法薪酬、自筹资金以及法律法规允许的其他方式取得的资金。
事业合伙人 4 期员工持股计划：经公司认定的对公司整体业绩和发展具有重要作用的公司核心人员，包括董事（不含独立董事）、高级管理人员、各业务板块核心人员等	1	100	无	0.00%	员工合法薪酬、自筹资金以及法律法规允许的其他方式取得的资金。公司将按照 1:1 配比的激励基金，划入员工持股计划资金账户，与员工自筹资金一起购买标的股票。

报告期内董事、高级管理人员在员工持股计划中的持股情况

姓名	职务	报告期初持股数 (股)	报告期末持股数 (股)	占上市公司股本总额 的比例
张志刚	董事（任期届满已离任）	36,000	0	0.00%
李慧涛	副总裁	258,800	100	0.00%
李志勇	董事长	251,700	0	0.00%
路伟	副总裁	236,100	0	0.00%
王锋	副总裁（任期届满已离任）	42,200	0	0.00%
崔玲玲	财务总监	69,600	0	0.00%
曲宁	董事会秘书	26,600	10,430	0.00%

注：上述股数为董事、高级管理人员在报告期末所有有效的员工持股计划中所持有的股份合计，包括锁定股数及自愿延期股数。

报告期内资产管理机构的变更情况

适用 不适用

报告期内因持有人处置份额等引起的权益变动情况

适用 不适用

1、“奋斗者 7 号”员工持股计划

报告期内，“奋斗者 7 号”员工持股计划持有人处分其部分到期权利，股数合计 413,000 股。截至报告期末，公司“奋斗者 7 号”员工持股计划账户中共有 87,000 股，占公司股本总数的 0.0085%。

2、奋斗者 8 号员工持股计划

报告期内，奋斗者 8 号员工持股计划持有人处分其部分到期权利，股数合计 3,679,000 股。截至报告期末，公司奋斗者 8 号员工持股计划账户中共有 1,396,700 股，占公司股本总数的 0.1364%。

3、奋斗者 9 号员工持股计划

报告期内，奋斗者 9 号员工持股计划持有人处分其部分到期权利，股数合计 2,429,800 股。截至报告期末，公司奋斗者 9 号员工持股计划账户中共有 2,160,400 股，占公司股本总数的 0.2110%。

4、“事业合伙人 2 期”员工持股计划

报告期内，“事业合伙人 2 期”员工持股计划持有人未处分到期权利。截至报告期末，公司“事业合伙人 2 期”员工持股计划账户中共有 28 股，占公司股本总数的 0.000003%。

5、事业合伙人 3 期员工持股计划

报告期内，事业合伙人 3 期员工持股计划持有人处分到期权利，股数合计 1,482,900 股。截至报告期末，公司事业合伙人 3 期员工持股计划账户中共有 100 股，占公司股本总数的 0.000010%。

6、事业合伙人 4 期员工持股计划

报告期内，事业合伙人 4 期员工持股计划持有人处分到期权利，股数合计 1,366,800 股。截至报告期末，公司事业合伙人 4 期员工持股计划账户中共有 100 股，占公司股本总数的 0.000010%。

报告期内股东权利行使的情况

- 1、“奋斗者 7 号”员工持股计划收到 2024 年度分红 34.50 万元，收到 2025 年半年度分红 1.34 万元；
- 2、奋斗者 8 号员工持股计划收到 2024 年度分红 350.22 万元，收到 2025 年半年度分红 21.68 万元；
- 3、奋斗者 9 号员工持股计划收到 2024 年度分红 316.72 万元，收到 2025 年半年度分红 33.38 万元；
- 4、“事业合伙人 2 期”员工持股计划收到 2024 年度分红 19.32 元，收到 2025 年半年度分红 4.20 元；
- 5、事业合伙人 3 期员工持股计划收到 2024 年度分红 102.33 万元，收到 2025 年半年度分红 15.00 元；
- 6、事业合伙人 4 期员工持股计划收到 2024 年度分红 94.32 万元，收到 2025 年半年度分红 15.00 元。

报告期内员工持股计划的其他相关情形及说明

适用 不适用

“奋斗者 7 号”员工持股计划，根据《持股人考核管理办法》中相关规定取消持股人资格 3 人；因离职取消持股人资格 9 人。

上述情况其持有的份额对应的公司股票由管理委员会出售，偿还该持有人尚未清偿的全部借款本金及付息借款的利息，如有剩余则由管理委员会决定分配。

奋斗者 8 号员工持股计划，因离职取消持股人资格 56 人；

奋斗者 9 号员工持股计划，因离职取消持股人资格 40 人。

上述情况其持有的份额对应的公司股票将由管理委员会收回并出售，其中属于该持股人出资比例所对应的资金退还给该持有人后，由管理委员会决定分配。

员工持股计划管理委员会成员发生变化

适用 不适用

员工持股计划对报告期上市公司的财务影响及相关会计处理

适用 不适用

公司按照《企业会计准则第 11 号-股份支付》的相关规定进行会计处理，相关会计处理政策详见本报告第八节五、35 股份支付，相关财务影响详见第八节十五、股份支付。

报告期内员工持股计划终止的情况

适用 不适用

1、“奋斗者 6 号”员工持股计划

2021 年 5 月 14 日，公司召开了 2021 年第一次临时股东大会审议通过了《关于〈烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司“奋斗者 6 号”员工持股计划（草案）及其摘要〉的议案》；2021 年 7 月 5 日，公司完成“奋斗者 6 号”员工持股计划股票购买，合计 1,550,000 股。本员工持股计划的持有人为经公司认定的监事以及在公司或其控股公司任职的中层管理人员及核心员工，合计不超过 684 人；其中吴艳认购 0.29 万股，董婷婷认购 0.22 万股，于晓认购 0.22 万股。资金来源为员工自筹资金、公司控股股东及其关联方提供的借款及法律、法规允许的其他方式；由公司自行管理。截至报告期末，公司“奋斗者 6 号”员工持股计划已经处置完毕，详见公司披露于巨潮资讯网的 2021-021、2021-025、2025-036 号公告。

2、“事业合伙人 1 期”员工持股计划

2021 年 5 月 14 日，公司召开了 2021 年第一次临时股东大会审议通过了《关于〈烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司“事业合伙人 1 期”员工持股计划（草案）及其摘要〉的议案》；2021 年 7 月 5 日，公司完成“事业合伙人 1 期”员工持股计划股票购买，合计 548,000 股。本员工持股计划的持有人为经公司认定的对公司整体业绩和发展具有重要作用的公司核心人员，包括董事（不含独立董事）、高级管理人员、各业务板块核心人员等，合计不超过 30 人；其中王继丽认购 120 万份，张志刚认购 76 万份，李志勇认购 115.2 万份，李雪峰认购 60 万份，王锋认购 70 万份，谢猛认购 60

万份（本员工持股计划的资金总额上限为 2,130 万元，以“份”作为认购单位，每份份额为 1 元）。资金来源为员工自筹资金、公司控股股东及其关联方提供的借款及法律、法规允许的其他方式；由公司自行管理。截至报告期末，公司“事业合伙人 1 期”员工持股计划已经处置完毕，详见公司披露于巨潮资讯网的 2021-022、2021-025、2025-037 号公告。

其他说明：

不适用

3、其他员工激励措施

适用 不适用

十一、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

公司根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，结合公司实际，对内部控制体系进行了完善，形成了一套有效的体系，保证了经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高经营效率和效果，促进实现发展战略。

根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，不存在财务报告内部控制重大缺陷，董事会认为，公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

根据公司非财务报告内部控制重大缺陷认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十二、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	无	无	无	无	无	无

对子公司的管理控制存在异常

是 否

十三、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026 年 04 月 17 日
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司 2025 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	69.08%
纳入评价范围单位营业收入占公司合	47.81%

并财务报表营业收入的比例		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>a. 发现公司管理层存在的任何程度的舞弊；</p> <p>b. 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>c. 内部控制环境无效；</p> <p>d. 影响收益趋势的缺陷；</p> <p>e. 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>f. 外部审计发现的重大错报不是由公司首先发现的；</p> <p>g. 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>a. 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>b. 内部控制环境不完善；</p> <p>c. 会计计量不及时、不准确，造成信息滞后或信息错误；</p> <p>d. 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>a. 缺乏民主决策程序；</p> <p>b. 决策程序导致重大失误；</p> <p>c. 违反国家法律法规并受到处罚；</p> <p>d. 中高级管理人员和高级技术人员流失严重；</p> <p>e. 媒体频现负面新闻，涉及面广；</p> <p>f. 重要业务缺乏制度控制或制度体系失效；</p> <p>g. 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>a. 民主决策程序存在但不够完善；</p> <p>b. 决策程序导致出现一般失误；</p> <p>c. 违反企业内部规章，形成损失；</p> <p>d. 关键岗位业务人员流失严重；</p> <p>e. 媒体出现负面新闻，波及局部区域；</p> <p>f. 重要业务制度或系统存在缺陷；</p> <p>g. 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>a. 决策程序效率不高；</p> <p>b. 违反内部规章，但未形成损失；</p> <p>c. 一般岗位业务人员流失严重；</p> <p>d. 媒体出现负面新闻，但影响不大；</p> <p>e. 一般业务制度或系统存在缺陷；</p> <p>f. 一般缺陷未得到整改；</p> <p>g. 存在其他缺陷。</p>	
定量标准	<p>重要性水平标准：</p> <p>总资产（合并/母公司/子公司）0.5%；</p> <p>净利润（合并/母公司/子公司）5%。</p> <p>重大缺陷：≥整体重要性水平</p> <p>重要缺陷：占整体重要性比例的20%-100%</p> <p>一般缺陷：<整体重要性水平的20%</p>	<p>1、重大缺陷：</p> <p>直接财产损失：2000 万元以上；</p> <p>潜在负面影响：</p> <p>a. 已经对外正式披露并对公司定期报告披露造成负面影响；b. 企业关键岗位人员流失严重；c. 一次性死亡 5 人以上，或重伤 10 人以上；d. 被媒体频频曝光负面新闻。</p> <p>2、重要缺陷：</p> <p>直接财产损失：1000-2000 万元；</p> <p>潜在负面影响：a. 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；b. 一次性死亡 1 人以上，或重伤 5 人以上；c. 被媒体曝光且产生负面影响。</p> <p>3、一般缺陷：</p> <p>直接财产损失：1000 万元以下；</p> <p>潜在负面影响：a. 一次性重伤 5 人以上，无死亡；b. 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。</p>	
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

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，杰瑞股份于 2025 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2026 年 04 月 17 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十四、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

十五、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		10
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	杰瑞邦达环保科技有限公司	https://222.75.41.50:10958/
2	汉川市瑞马环境技术有限公司	http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/index
3	德州联合石油科技股份有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=913714007636991982
4	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=91370613759185565N
5	烟台杰瑞动力科技有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=91370613766664070H
6	杰森能源技术有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=91370600MA3C51KB0D
7	烟台富耐克换热器有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=91370682777442609B

8	杰瑞新能源再生循环科技有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=91370613MA3BXTMA3P
9	杰瑞石油天然气工程有限公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&id=91370613694435542A
10	杰瑞绿色资源再生（郑州）有限公司	http://222.143.24.250:8247/enpInfo/enpOverview?enterId=91410100MADJDLH20H001V

十六、社会责任情况

杰瑞积极响应联合国《2030年可持续发展议程》、《生物多样性公约》等全球倡议和国际公约以及中国政府生态文明建设各项要求，严格执行国际国内相关法律法规，并借鉴行业领先环保实践经验，实施生产作业全生命周期管控，严格生产过程中的废弃物、污染物排放管控，为此，公司制定《杰瑞环境保护管理规定》。通过构建全方位、全领域、全产业链绿色发展体系，探索践行低能耗、低排放的绿色生产发展模式，努力实现与环境的和谐共处。杰瑞倡导“做有爱心的人、做有责任的人”，在企业发展的同时也在回报社会，积极承担社会责任。公司积极投身社会公益事业，设立“杰瑞扶危济困慈善基金”，发起设立莱山经济开发区“博济救助基金”，帮助残疾人就业，为烟台市特殊教育学校捐款用于购买教学设备。

公司在未来将持续秉承“为客户创造价值，为社会创造财富，为员工创造机会，为投资者获取回报，为杰瑞赢得发展”的企业宗旨，结合杰瑞业务拓展和“二次创业”，坚定回报股东、保护职工权益、深化绿色采购、扩大环保应用、践行社会公益活动、支持公益事业，为实现“成为不同肤色的人们所尊敬的公司”目标而不断努力。

详细情况请查阅公司2026年4月17日刊登于巨潮资讯网的《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司2025年度环境、社会和公司治理（ESG）报告》。

十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

在乡村振兴方面，公司积极响应国家关于全面推进乡村振兴的号召，联合烟台市体育局、莱山区人民政府共同举办莱山区篮球赛，以此次活动为契机，进一步丰富乡村居民精神文化生活，全面普及健身知识、增强全民健身意识，更好地发挥体育活动在乡村振兴中的重要作用，为公司助力乡村振兴提供关键抓手。

详细情况请查阅公司2026年4月17日刊登于巨潮资讯网的《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司2025年度环境、社会和公司治理（ESG）报告》。

第五节 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
首次公开发行或再融资时所作承诺	公司实际控制人孙伟杰、王坤晓、刘贞峰	股份限售承诺	公司实际控制人孙伟杰先生、王坤晓先生和刘贞峰先生 3 人在以下两种情况下，均不转让或者委托他人管理其所持有的公司股份，也不由公司回购其所持有的股份：(1) 自公司首次向社会公开发行股票并上市之日起 36 个月内；(2) 自公司离职后 6 个月内。在其担任公司董事、监事或高级管理人员期间，上述(1)期限届满之日起每年转让的股份数额不超过其所持有的公司股份总数的 25%。	2008 年 02 月 18 日	长期有效	承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。
	公司实际控制人孙伟杰、王坤晓、刘贞峰	避免同业竞争的承诺	为了避免未来可能发生的同业竞争，本公司实际控制人孙伟杰先生、王坤晓先生和刘贞峰先生向本公司出具了《避免同业竞争的承诺函》，承诺“只要本人仍为公司的实际控制人或持有公司 5% 股份的关联方，则本人不会、亦将促使并保证本人之关联方不会在承诺函日期后直接或间接拥有、投资于、参与或经营任何直接或间接与公司及其控股子公司相竞争的业务，或与公司及其控股子公司计划发展的任何其它业务相竞争的业务，或为任何第三方从事与公司及其控股子公司相竞争的业务提供金钱、技术、商业机会、信息、经验等方面的支持、咨询或服务。	2008 年 03 月 04 日	长期有效	承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。
	公司实际控制人孙伟杰、王坤晓、刘贞峰	非公开发行股票履行填补即期回报措施的承诺	1、本方不越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益，切实履行对公司填补摊薄即期回报的相关措施；2、在本承诺出具日后，如中国证监会、深圳证券交易所等证券监管机构另行发布填补摊薄即期回报措施及其承诺的相关规定或要求后，本方承诺届时将立即按照最新规定或要求出具补充承诺，并积极推进公司制定新的措施以符合最新规定或要求；3、本方承诺全面、完整、及时履行公司制定的有关填补摊薄即期回报的措施以及本方作出的任何有关填补摊薄即期回报措施的承诺。若本方	2021 年 05 月 25 日	长期有效	承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

			违反该等承诺，给公司或者股东造成损失的，本方愿意依法承担对公司和/或股东的补偿责任；本方接受中国证监会和/或深圳证券交易所等证券监管机构按照有关规定对本方作出的处罚或采取的相关监管措施。			
	公司董事、高级管理人员	非公开发行股票履行填补即期回报措施的承诺	1、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；2、承诺对董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束；3、承诺不动用公司资产从事与其履行职责无关的投资、消费活动；4、承诺由董事会或薪酬考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；5、承诺未来公司如实施股权激励，则拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；6、在本承诺出具日后，如中国证监会、深圳证券交易所等证券监管机构另行发布填补摊薄即期回报措施及其承诺的相关规定及要求后，承诺届时将立即按照最新规定或要求出具补充承诺，并积极推进公司制定新的措施以符合最新规定或要求；7、承诺全面、完整、及时履行公司制定的有关填补摊薄即期回报的措施以及本人作出的任何有关填补摊薄即期回报措施的承诺。若本人违反该等承诺，给公司或者股东造成损失的，本人愿意依法承担对公司和/或股东的补偿责任；本人接受中国证监会和/或深圳证券交易所等证券监管机构按照有关规定对本人作出的处罚或采取的相关监管措施。	2021年05月25日	长期有效	承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。
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一步的工作计划			不适用			

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

3、公司涉及业绩承诺

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、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、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

适用 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

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

本报告期内新设一级子公司 Jereh Energy International Investment FZE、山东杰瑞敏电投资有限公司、四川杰瑞能源开发有限公司，注销一级子公司烟台派尼尔科技有限公司、杰瑞环境科技有限公司。

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）	100.5
境内会计师事务所审计服务的连续年限	17
境内会计师事务所注册会计师姓名	贾志博、郭敏杰
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	3

当期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，公司聘请中喜会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度内部控制审计会计师事务所，费用 30 万元（含税）。

因非公开发行股票事项，报告期内国信证券股份有限公司对公司非公开发行股票事项尚未使用完毕的募集资金继续履行持续督导责任。

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

诉讼（仲裁）基本情况	涉案金额（万元）	是否形成预计负债	诉讼（仲裁）进展	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况	披露日期	披露索引
截至报告期末，公司未达到重大诉讼披露标准的其他诉讼、仲裁事项合计 95 件	48,083.85	确认预计负债 126.12 万元	64 件案件判决已生效或已达成和解，31 件案件尚在审理中	对公司无重大影响	29 件案件已执行完毕并结案		不适用

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
烟台德美动力	关联法人	采购商品/接受劳务	采购发动机配件，及接受劳务	按照成本加成法作为定价依据	按照成本加成法作为定价依据	1,522.58	2.55%	1,800	否	业务惯例	-	2024年12月26日	详见巨潮资讯网2024-084《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司关于2025年度预计日常关联交易额度的公告》
烟台德美动力	关联法人	出售商品/提供劳务	销售发动机、配件及提供劳务	按照成本加成法作为定价依据	按照成本加成法作为定价依据	597.61	0.24%	1,200	否	业务惯例	-	2024年12月26日	
实控人关联公司	同一实际控制人	采购商品/接受劳务	美妆和家庭清洁类产品采购、租赁、物业管理、代建服务、网站建设及维护等	市场公允价格	市场公允价格	1,530.32	7.74%	4,770	否	业务惯例	-	2024年12月26日	
实控人关联公司	同一实际控制人	出售商品/提供劳务	销售配件等	市场公允价格	市场公允价格	-40.58	-0.02%	230	否	业务惯例	-	2024年12月26日	
合计				--	--	3,609.93	--	8,000	--	--	--	--	--
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）				<p>公司于2024年12月25日召开公司第六届董事会第二十次会议、第六届监事会第十八次会议，审议通过了《关于2025年度预计日常关联交易额度的议案》，预计公司及合并报表范围内子公司2025年度与关联方发生日常关联交易总额为8,000万元，其中：</p> <p>（1）与公司实际控制人控制的企业（以下统称“实控人关联公司”）发生日常关联交易总额度预计不超过5,000万元，其中从实控人关联公司采购商品及接受劳务等预计不超过4,770万元，向实控人关联公司出售商品及提供劳务等预计不超过230万元。</p> <p>（2）与烟台德美动力有限公司（以下简称“烟台德美动力”）发生日常关联交易总额度预计不超过3,000万元，其中从烟</p>									

	台德美动力采购商品及接受劳务等预计不超过 1,800 万元，向烟台德美动力出售商品及提供劳务等预计不超过 1,200 万元。 本报告期内，公司日常关联交易金额未超出董事会审议通过的预计额度。
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不适用

注：向实控人关联公司出售商品/提供劳务本期关联交易金额为负值，原因系本期有部分销售业务冲回。

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

公司与烟台德美动力有限公司签订《房屋租赁合同》，将公司厂房和厂房内行车设备租赁给烟台德美动力有限公司使用，租赁期限为 2025 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日，合同约定厂房租赁费用 376,381.68 元（不含税）/年、行车设备租赁费用 9,831.84 元（不含税）/年。

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

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
销售业务客户	2025年04月10日	200,000		153,121.04	连带责任保证		客户向公司提供反担保并签署反担保合同	每笔担保期限与相关业务贷款年限一致	否	否
陕西胜利高原石油工程技术服务有限公司	2024年04月03日	2,000	2024年05月14日	1,196.34	连带责任保证		胜利高原、胜利高原实际控制人马小伟及其配偶张英英向杰瑞装备提供反担保并已签署《保证反担保合同》	自主合同项下的每笔债务借款期限届满之次日起三年；债权人根据主合同之约定宣布借款提前到期的，则保证期间为借款提前到期日之次日起三年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			200,000	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						122,761.95
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			202,000	报告期末实际对外担保余额合计（A4）						154,317.38
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	300,000	2022年09月09日	52.37	连带责任保证			2026/6/30	否	否

烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	300,000	2022年09月14日	17.64	连带责任保证			2025/12/30	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2022年10月31日	2.06	连带责任保证			2026/1/20	否	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	300,000	2022年11月07日	7.17	连带责任保证			2025/12/30	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2022年11月29日	6.27	连带责任保证			2025/12/30	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	300,000	2022年12月22日	8.1	连带责任保证			2025/10/30	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年07月24日	224.87	连带责任保证			2025/1/13	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年08月25日	53.11	连带责任保证			2025/5/15	是	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年08月25日	0.74	连带责任保证			2025/1/31	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年11月20日	0.76	连带责任保证			2025/6/9	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年11月20日	5.08	连带责任保证			2025/6/9	是	否
杰瑞环球发展有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年12月28日	0.59	连带责任保证			2025/7/20	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2024年03月07日	114.58	连带责任保证			2026/7/30	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2024年03月15日	857.24	连带责任保证			2026/8/25	否	否
杰瑞石油天	2025年04	300,000	2024年05	0.74	连带责任保			2025/6/29	是	否

然气工程有 限公司	月 10 日		月 17 日		证					
杰瑞石油天 然气工程有 限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2024 年 06 月 26 日	1.53	连带责任保 证			2025/12/30	是	否
杰瑞石油天 然气工程有 限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2024 年 07 月 10 日	4.47	连带责任保 证			2025/12/21	是	否
Jereh Group Middle East DMCC	2025 年 04 月 10 日	300,000	2024 年 09 月 13 日	10,228.18	连带责任保 证			2029/5/16	否	否
杰瑞能源服 务有限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2024 年 10 月 11 日	115.35	连带责任保 证			2025/6/9	是	否
杰瑞能源服 务有限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2024 年 10 月 21 日	115.35	连带责任保 证			2025/6/9	是	否
杰瑞石油天 然气工程有 限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2024 年 11 月 21 日	39.46	连带责任保 证			2025/10/30	是	否
杰瑞石油天 然气工程有 限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 02 月 18 日	5.54	连带责任保 证			2026/9/29	否	否
杰瑞新能源 再生循环科 技有限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 02 月 21 日	197.16	连带责任保 证			2026/4/13	否	否
杰瑞石油天 然气工程有 限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 02 月 24 日	98.29	连带责任保 证			2025/10/15	是	否
杰瑞石油天 然气工程有 限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 02 月 25 日	1.35	连带责任保 证			2026/10/30	否	否
杰瑞能源服 务有限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 04 月 18 日	358.88	连带责任保 证			敞口保函	否	否
杰瑞石油天 然气工程有 限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 04 月 29 日	4.68	连带责任保 证			2026/11/30	否	否
杰瑞石油天 然气工程有 限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 04 月 29 日	21.3	连带责任保 证			2026/11/30	否	否
杰瑞石油天	2025 年 04	300,000	2025 年 06	19.28	连带责任保			2027/7/10	否	否

然气工程有限公司	月 10 日		月 10 日		证					
Jereh Group Middle East DMCC	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 06 月 30 日	88.73	连带责任保证			2028/12/31	否	否
Jereh Group Middle East DMCC	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 06 月 30 日	248.94	连带责任保证			2028/12/31	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 07 月 17 日	872.71	连带责任保证			2026/6/25	否	否
Jereh Group Middle East DMCC	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 08 月 01 日	742.93	连带责任保证			2028/12/31	否	否
Jereh Group Middle East DMCC	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 08 月 01 日	264.8	连带责任保证			2028/12/31	否	否
Jereh Oil & Gas Engineering Corporation	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 08 月 08 日	166.96	连带责任保证			2026/10/30	否	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 08 月 19 日	19.83	连带责任保证			2026/1/15	否	否
杰瑞环球发展有限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 08 月 22 日	28.49	连带责任保证			2027/7/4	否	否
Jereh Oil & Gas Engineering Corporation	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 09 月 05 日	248.75	连带责任保证			2025/11/3	是	否
杰瑞环球发展有限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 09 月 05 日	53.76	连带责任保证			2027/9/9	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 10 月 17 日	35.55	连带责任保证			敞口	否	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 10 月 21 日	2,325.78	连带责任保证			2026/4/13	否	否
杰瑞新能源再生循环科	2025 年 04 月 10 日	300,000	2025 年 10 月 28 日	71.1	连带责任保证			2027/3/15	否	否

技术有限公司										
杰瑞能源服务有限公司	2025年04月10日	300,000	2025年11月11日	2,095.25	连带责任保证			2031/7/20	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2025年12月16日	357.22	连带责任保证			2026/9/7	否	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2025年04月10日	300,000	2024年01月15日	45,757	连带责任保证			2025/2/21	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年12月01日	2,041.61	连带责任保证			循环额度	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2022年06月06日	22,171.65	连带责任保证			2028/6/21	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	300,000	2023年01月17日	20,083.1	连带责任保证			2028/3/21	否	否
杰瑞新能源科技有限公司	2025年04月10日	300,000	2024年06月21日	80,360.44	连带责任保证			2033/1/20	否	否
天津渤海杰瑞石油装备有限公司	2022年12月14日	38,000	2023年01月19日	37,943.85	连带责任保证			2029/6/30	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年06月26日	44,434.16	2025年06月30日	24,300	连带责任保证			2028/6/30	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			344,434.16	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）						42,006.08
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			382,434.16	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）						206,135.32
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2019年11月21日	1,594.04	连带责任保证			敞口,至保函到期后一个月	否	否

杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2019年12月13日	3,445.94	连带责任保证			敞口,至保函到期后一个月	否	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2025年04月10日	200,000	2020年03月16日	163.66	连带责任保证			2025/8/17	是	否
杰瑞能源服务有限公司	2025年04月10日	200,000	2022年01月28日	300	连带责任保证			2027/2/1	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2022年02月24日	3,212.82	连带责任保证			敞口保函	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2022年11月23日	209.98	连带责任保证			2026/10/26	否	否
杰瑞分布能源有限公司	2025年04月10日	200,000	2023年02月24日	66	连带责任保证			2028/1/30	否	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	200,000	2023年03月20日	469.3	连带责任保证			2026/3/24	否	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	200,000	2023年03月29日	7.62	连带责任保证			2026/7/30	否	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	200,000	2023年03月29日	165.81	连带责任保证			2026/5/15	否	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2023年09月21日	349	连带责任保证			2025/1/30	是	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2023年09月25日	1,600.69	连带责任保证			2026/1/15	否	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2023年09月25日	800.35	连带责任保证			2026/3/4	否	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2023年11月17日	200	连带责任保证			2025/2/1	是	否
四川杰瑞恒日天然气工	2025年04月10日	200,000	2023年11月21日	74.82	连带责任保证			2025/8/31	是	否

程有限公司										
杰瑞环球发展有限公司	2025年04月10日	200,000	2023年12月29日	116.25	连带责任保证			2025/7/9	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年02月07日	205.67	连带责任保证			2025/4/19	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年02月07日	617	连带责任保证			2025/4/19	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年03月12日	56.87	连带责任保证			2025/10/15	是	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年03月21日	138.47	连带责任保证			2026/7/31	否	否
杰瑞分布能源有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年04月01日	40	连带责任保证			2025/5/30	是	否
杰瑞分布能源有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年06月13日	147.9	连带责任保证			2025/6/20	是	否
杰瑞(天津)石油工程技术有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年06月13日	553.76	连带责任保证			2025/10/28	是	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年09月09日	12,074.59	连带责任保证			2025/1/31	是	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年09月27日	300	连带责任保证			2025/9/27	是	否
杰瑞能源服务有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年11月06日	30.32	连带责任保证			2027/6/4	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年11月06日	15.8	连带责任保证			2028/11/22	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年11月08日	11.62	连带责任保证			2025/4/2	是	否
杰瑞新能源科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年11月14日	100	连带责任保证			2025/12/31	是	否
KEYTAY	2025年04	200,000	2024年11	171.69	连带责任保			2025/11/14	是	否

EVERBRIGHT CO., LIMITED	月 10 日		月 29 日		证					
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 11 月 29 日	36.36	连带责任保证			2026/3/3	否	否
Jereh Global for General Construction of Non-residential Buildings SPC	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 12 月 03 日	40.91	连带责任保证			2030/1/15	否	否
杰瑞油气工程有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 12 月 10 日	300	连带责任保证			2027/11/13	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 12 月 26 日	315.85	连带责任保证			2026/5/29	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 12 月 26 日	86.24	连带责任保证			2026/2/27	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2024 年 12 月 30 日	1.75	连带责任保证			2025/5/21	是	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2025 年 01 月 23 日	349	连带责任保证			2025/6/30	是	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2025 年 01 月 23 日	200	连带责任保证			2025/12/31	是	否
杰森能源技术有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2025 年 02 月 05 日	77.05	连带责任保证			2025/4/14	是	否
杰瑞能源服务有限公司	2025 年 04 月 10 日	200,000	2025 年 02 月 10 日	1,163.63	连带责任保证			2025/12/20	是	否
杰瑞新能源再生循环科	2025 年 04 月 10 日	200,000	2025 年 02 月 11 日	300	连带责任保证			2027/2/28	否	否

技有限公司										
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年02月12日	36	连带责任保证			2025/5/12	是	否
杰瑞新能源科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年02月14日	100	连带责任保证			2025/12/31	是	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025年04月10日	200,000	2025年02月26日	43.02	连带责任保证			2026/2/28	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025年04月10日	200,000	2025年03月03日	79.7	连带责任保证			2026/2/13	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年03月06日	11.29	连带责任保证			2027/7/27	否	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年03月11日	30	连带责任保证			2026/2/28	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025年04月10日	200,000	2025年03月25日	21.52	连带责任保证			2025/6/30	是	否
杰瑞分布能源有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年04月01日	40	连带责任保证			2026/5/30	否	否
杰瑞环境治理有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年04月03日	1,316.38	连带责任保证			2026/1/27	否	否
山东杰瑞凯泰科技股份有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年04月11日	1,960	连带责任保证			2026/6/30	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年04月15日	4.63	连带责任保证			2027/5/12	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025年04月10日	200,000	2025年04月24日	18.38	连带责任保证			2026/4/27	否	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年05月07日	160.94	连带责任保证			2026/1/15	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT	2025年04月10日	200,000	2025年05月26日	150.03	连带责任保证			2026/5/22	否	否

CO., LIMITED										
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年06月06日	35.84	连带责任保证			2026/1/30	否	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年07月01日	210.46	连带责任保证			2025/9/30	是	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年07月01日	349	连带责任保证			2025/12/31	是	否
四川杰瑞恒日天然气工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年07月24日	208.81	连带责任保证			2026/7/30	否	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年08月07日	70.99	连带责任保证			2026/9/30	否	否
杰瑞能源服务有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年08月19日	11.69	连带责任保证			2028/1/15	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年09月10日	123.36	连带责任保证			2026/8/29	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年09月10日	84.58	连带责任保证			2026/1/9	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025年04月10日	200,000	2025年09月17日	93.47	连带责任保证			2026/9/18	否	否
KEYTAY EVERBRIGHT CO., LIMITED	2025年04月10日	200,000	2025年09月17日	21.32	连带责任保证			2028/7/16	否	否
烟台杰瑞机械设备有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年09月25日	300	连带责任保证			2026/9/25	否	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年10月17日	2,772.98	连带责任保证			2026/11/22	否	否
杰瑞石油天然气工程有	2025年04月10日	200,000	2025年10月17日	1,848.65	连带责任保证			2028/12/30	否	否

限公司										
杰瑞（天津）石油工程技术有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年06月13日	553.76	连带责任保证			2026/4/28	否	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年11月18日	20.22	连带责任保证			2026/10/16	否	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年11月18日	12.16	连带责任保证			2026/10/16	否	否
山东杰瑞海洋工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年11月20日	257	连带责任保证			2026/11/25	否	否
山东杰瑞海洋工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年11月20日	276	连带责任保证			2026/11/25	否	否
山东杰瑞海洋工程有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年11月21日	55	连带责任保证			2026/11/25	否	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2025年04月10日	200,000	2025年12月09日	38.74	连带责任保证			2026/6/5	否	否
益阳先瑞环保科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2019年09月20日	8,400	连带责任保证			2039/12/31	否	否
汉川市瑞马环境技术有限公司	2025年04月10日	200,000	2019年01月07日	2,700	连带责任保证			2032/1/6	否	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	2025年04月10日	200,000	2023年12月01日	212.79	连带责任保证			循环额度	否	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年05月17日	33,094.01	抵押			2029/5/24	否	否
烟台杰瑞石油服务集团	2025年04月10日	200,000	2024年05月17日	1,878.29	抵押			2029/5/24	否	否

股份有限公司										
杰瑞新能源科技有限公司	2025年04月10日	200,000	2024年06月19日	550	质押			2025/6/19	是	否
烟台益大新材料有限公司	2023年06月22日	7,650	2023年08月31日	6,139.1	连带责任保证			2029/8/31	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)		200,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)						20,962.28
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)		207,650		报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)						76,159.60
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		744,434.16		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						185,730.31
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		792,084.16		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						436,612.30
全部担保余额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				18.96%						
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)				0						
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)				85,230.75						
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)				0						
上述三项担保金额合计 (D+E+F)				85,230.75						
对未到期担保合同, 报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明 (如有)				不适用						
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)				不适用						

注 1: 公司于 2025 年 5 月 7 日召开 2024 年度股东大会, 审议通过了《关于就公司及子公司销售业务为客户提供担保的议案》, 同意公司及子公司为经过内部审议的自公司及子公司购买产品的客户, 提供商业银行、融资租赁机构等合作金融机构的银行贷款、融资租赁等销售业务相关的融资业务担保, 担保总额度不超过 20 亿元。详见公司披露于巨潮资讯网的 2025-018、2025-034 号公告。

注 2: 公司于 2024 年 4 月 1 日召开第六届董事会第十五次会议, 审议通过了《关于为客户购买公司设备提供担保的议案》, 同意杰瑞装备为胜利高原向昆仑银行申请借款提供保证担保, 担保最高额为 2,000 万元。详见公司披露于巨潮资讯网的 2024-028 号公告。

注 3: 公司于 2025 年 5 月 7 日召开 2024 年度股东大会审议通过了《关于公司及子公司向银行申请综合授信额度及提供担保的议案》, 同意未来十二个月内公司及公司全

资、控股子公司（以下统称“子公司”）向商业银行、外资银行、政策性银行申请银行综合授信，银行综合授信实际使用总额度不超过人民币（或等额外币）200 亿元（含子公司切分使用公司或者其他子公司综合授信，最终以银行实际审批的授信额度为准）；同意未来十二个月内公司及子公司对公司合并报表范围内的公司（以下统称“担保对象”）向银行申请综合授信及用信事项提供总额度不超过人民币 50 亿元的担保（含公司对子公司、子公司之间、子公司对公司的担保，以下简称“本次担保”）。其中，为资产负债率 70%以上的担保对象提供担保的额度不超过人民币 13.20 亿元，为资产负债率 70%以下的担保对象提供担保的额度不超过人民币 36.80 亿元。具体担保金额及保证期间按照合同约定执行。详见公司披露于巨潮资讯网的第 2025-015、2025-034 号公告。

注 4：公司于 2022 年 12 月 13 日召开第五届董事会第二十六次会议，审议通过了《关于为控股子公司开展融资租赁业务提供担保的议案》，同意公司为渤海杰瑞与昆仑金租开展融资租赁业务提供连带责任担保，所担保的最高债权额按照融资租赁合同所列总租赁成本的 51%计算，预计额度为 3.8 亿元。详见公司披露于巨潮资讯网的 2022-072 号公告。

注 5：公司于 2025 年 6 月 25 日召开第六届董事会第二十四次会议，审议通过了《关于为全资子公司申请流动资金贷款提供担保的议案》，为全资子公司杰瑞石油天然气工程有限公司流动资金贷款提供连带责任保证，担保贷款本金金额不超过 6,200 万美元（折合 44,434.16 万元人民币）。详见公司披露于巨潮资讯网的 2025-047 号公告。

注 6：公司于 2023 年 6 月 21 日召开第六届董事会第六次会议，审议通过了《关于对参股子公司提供担保的议案》，同意杰瑞新能源按出资比例为烟台益大本次借款提供连带责任保证，担保最高余额为 7,650 万元。详见公司披露于巨潮资讯网的 2023-053 号公告。

注 7：公司于 2025 年 4 月 8 日召开第六届董事会第二十一次会议，审议通过了《关于开展资产池业务的议案》，同意未来十二个月内公司及合并报表范围内子公司与金融机构开展资产池业务，额度不超过 15 亿元。详见公司披露于巨潮资讯网的 2025-017 号公告。截至 2025 年 12 月 31 日，未结清余额合计人民币 25,615.11 万元，其中票据业务余额为人民币 13,794.78 万元，未结清保函余额为人民币 152.98 万元，未结清的信用证余额为人民币 11,667.35 万元。

注 8：上述所列数据可能因四舍五入原因而与根据相关单项数据直接相加之和在尾数上略有差异。

注 9：公司为资产负债率超过 70%的公司提供担保，担保对象均为公司合并报表范围内的子公司。

采用复合方式担保的具体情况说明

不适用

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

产品类别	风险特征	报告期内委托理财的余额	逾期未收回的金额
银行理财产品	低风险或中低风险	272,838.32	0

注：委托理财的余额包含自有闲置资金及闲置募集资金委托理财的余额。

公司作为单一委托人委托金融机构开展资产管理，或投资安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

(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、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	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额(1)	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额(2)	报告期末募集资金使用比例(3) = (2) / (1)	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	非公开发行	2022年07月15日	250,000	248,748.38	5,773.79	76,935.67	30.93%	0	75,820.5	30.48%	103,743.39	除暂时补充流动资金外，公司尚未使用的募集资金存放于募集资金专户或以现金管理方式集中管理。	0
合计	--	--	250,000	248,748.38	5,773.79	76,935.67	30.93%	0	75,820.5	30.48%	103,743.39	--	0

注：尚未使用的募集资金总额含利息、理财收益及理财产品期末余额，不含用于暂时补充流动资金的 80,000 万元。

募集资金总体使用情况说明：

本公司已严格按照《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司募集资金监管规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》和公司《募集资金管理及使用制度》等的规定管理和使用募集资金，不存在未及时、真实、准确、完整披露募集资金使用相关信息的情形，募集资金存放、使用、管理及披露不存在违规情形。

2、募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目														
2021 年度非公开发行 A 股股票	2022 年 07 月 15 日	1. 数字化转型一期项目	运营管理	否	113,748.38	113,748.38	2,034.09	11,812.88	10.39%	2027 年 12 月 31 日			不适用	否
2021 年度非公开发行 A 股股票	2022 年 07 月 15 日	2. 新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目	生产建设	是	75,000	1,160.93	0	1,160.93	100.00%	2024 年 01 月 18 日	0	0	不适用	是
2021 年度非公开发行 A 股股票	2022 年 07 月 15 日	3. 补充流动资金	补流	否	60,000	60,000	0	60,043.09	100.07%	2022 年 12 月 31 日			不适用	否
2021 年度非公开发行 A 股股票	2022 年 07 月 15 日	4. 油气技术服务项目	生产建设	否	0	75,820.5	3,739.7	3,918.77	5.17%	2027 年 12 月 31 日	0	0	不适用	否
承诺投资项目小计				--	248,748.38	250,729.81	5,773.79	76,935.67	--	--	0	0	--	--
超募资金投向														
无	2022 年 07 月 15 日	不适用	不适用	否									不适用	否

合计	--	248,748.38	250,729.81	5,773.79	76,935.67	--	--	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“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）	<p>1、数字化转型一期项目系公司对现有流程的升级、优化和改造，形成统一的数据管理、技术管理和应用管理架构，以提升公司运营管理水平，提升效率，降低成本。本项目不直接产生效益。</p> <p>2、公司于 2023 年 12 月 29 日分别召开第六届董事会第十一次会议、第六届监事会第十一次会议，于 2024 年 1 月 18 日召开 2024 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于变更部分募集资金用途的议案》，公司终止新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目并将该项目的剩余募集资金用途全部变更为油气技术服务项目。</p> <p>3、油气技术服务项目尚在建设中，截至报告期末尚未产生效益。近年来，国内油气技术服务市场竞争加剧，中小型油气技术服务企业靠灵活服务、更低的价格争抢市场，油服公司经营压力增大，可能导致油服业务未来盈利受到冲击；同时，中东地区主要油公司多采取与油服公司签署长期服务协议的合作模式，油服业务订单周转周期较长。为避免盲目扩张造成产能闲置，资源浪费，给公司经营造成拖累，公司审慎评估新建队伍必要性，主动放缓该项目投资，致使该项目投资进度较慢。</p>										
项目可行性发生重大变化的情况说明	<p>新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目： 公司海外业务的快速增长，对公司在海外市场的产品交付能力、售后服务能力等方面提出了更高的要求，公司海外业务本土化的需求日益紧迫。在海外新建产能，能够更好地满足海外客户对于交付周期及售后服务的需求，提升快速响应能力，缩短交付周期，同时使得销售、研发端口前移更加贴近市场，进而提高公司整体经营效率。</p> <p>因此，为更好地满足客户需求，提高相关设备交付效率，考虑到境内外资金和设备的调度情况，公司使用自有资金在美国扩建设备生产车间、新建综合基地以及在中东地区新建生产基地，海外地区的产能扩建将会对公司产能形成有效补充。相应的，原募投项目在国内进行扩产计划紧迫程度有所下降，若按照原计划执行会造成公司产能重复配置进而产生产能闲置，资源浪费，给公司经营造成拖累，不利于全体股东利益，因此公司终止新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目。</p>										
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用										
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形	不适用										
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	适用										
	<p>报告期内发生</p> <p>1、公司于 2023 年 12 月 29 日分别召开第六届董事会第十一次会议、第六届监事会第十一次会议，于 2024 年 1 月 18 日召开 2024 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于变更部分募集资金用途的议案》，公司终止新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目并将该项目的剩余募集资金用途全部变更为油气技术服务项目。详见公司披露于巨潮资讯网的 2023-098、2024-006 号公告。</p> <p>2、公司于 2025 年 6 月 25 日分别召开第六届董事会第二十四次会议、第六届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于募集资金投资项目重新论证并延期的议案》，同意公司在募集资金投资项目实施主体、募集资金用途及募集资金投入金额不发生变化的情况下，将数字化转型一期项目、油气技术服务项目达到预定可使用状态日期调整至 2027 年 12 月 31 日。详见公司披露于巨潮资讯网的 2025-046 号公告。</p>										
募集资金投资项目先	适用										

期投入及置换情况	<p>1、2022 年 10 月 28 日，公司第五届董事会第二十五次会议和第五届监事会第二十一次会议审议通过了《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的议案》，同意公司使用募集资金置换已预先投入募投项目的自筹资金 5,462.33 万元，及支付发行费用 301.70 万元，共 5,764.03 万元。独立董事发表了明确同意意见。同时，保荐机构国信证券对上述事项无异议，并出具了《国信证券股份有限公司关于烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司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事项的核查意见》。上述置换事项预先投入资金金额经中喜会计师事务所（特殊普通合伙）进行了专项审核，并出具了《关于对烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司以募集资金置换预先投入募投项目及支付发行费用的自筹资金的鉴证报告》（中喜特审 2022T00473 号）。详见公司披露于巨潮资讯网的 2022-065 号公告。</p> <p>2、2024 年 4 月 1 日，公司第六届董事会第十五次会议和第六届监事会第十三次会议审议通过了《关于使用银行承兑汇票、商业承兑汇票、信用证、供应链金融凭证及自有外汇支付募投项目款项并以募集资金等额置换的议案》，同意公司在募集资金投资项目实施期间，根据实际情况使用银行承兑汇票、商业承兑汇票、信用证、供应链金融凭证及自有外汇支付募投项目款项，并定期从募集资金专项账户中等额置换转入公司一般账户。保荐机构国信证券对上述事项无异议，并出具了《国信证券股份有限公司关于烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司使用银行承兑汇票、商业承兑汇票、信用证、供应链金融凭证及自有外汇支付募投项目款项并以募集资金等额置换的核查意见》。详见公司披露于巨潮资讯网的 2024-027 号公告。</p> <p>3、2025 年 7 月 10 日，公司第六届董事会第二十五次会议和第六届监事会第二十二次会议审议通过了《关于使用自筹资金支付募投项目所需资金并以募集资金等额置换的议案》，同意公司及全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司在募集资金投资项目实施期间，根据实际情况先行使用自筹资金支付募投项目所需资金，在履行内部相关审批程序后定期以募集资金等额置换。详见公司披露于巨潮资讯网的 2025-055 号公告。</p>
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	<p>适用</p> <p>1、公司于 2024 年 7 月 12 日分别召开第六届董事会第十七次会议和第六届监事会第十五次会议，审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司及子公司使用不超过 8 亿元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限为自公司董事会审议通过之日起 12 个月内。2025 年 4 月 1 日，公司提前将本次用于暂时补充流动资金的闲置募集资金共计 8 亿元全部归还至相应募集资金专用账户，实际使用期限未超过 12 个月。详见公司披露于巨潮资讯网的 2024-058、2025-005 号公告。</p> <p>2、公司于 2025 年 4 月 8 日分别召开第六届董事会第二十一次会议和第六届监事会第十九次会议，审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司及子公司使用不超过 8 亿元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限为自公司董事会审议通过之日起 12 个月内。截至 2026 年 4 月 7 日，公司将用于暂时补充流动资金的闲置募集资金共计 8 亿元全部归还至相应募集资金专用账户，实际使用期限未超过 12 个月。详见公司披露于巨潮资讯网的 2025-020、2026-017 号公告。</p>
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	截至报告期末，除暂时补充流动资金外，公司尚未使用的募集资金存放于募集资金专户或以现金管理方式集中管理。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	截至报告期末，本公司已严格按照《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司募集资金监管规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》和公司《募集资金管理及使用制度》等的规定管理和使用募集资金，不存在未及时、真实、准确、完整披露募集资金使用相关信息的情形，募集资金存放、使用、管理及披露不存在违规情形。

注 1：公司于 2025 年 6 月 25 日分别召开第六届董事会第二十四次会议、第六届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于募集资金投资项目重新论证并延期的议案》，同意公司在募集资金投资项目实施主体、募集资金用途及募集资金投入金额不发生变更的情况下，将数字化转型一期项目、油气技术服务项目达到预定可使用状态日期调整至 2027 年 12 月 31 日。详见公司披露于巨潮资讯网的 2025-046 号公告。

注 2：“补充流动资金”项目投入金额中包含“补充流动资金”项目募集资金结息款补流 43.11 万元。

注 3：调整后承诺投资总额合计 250,729.81 万元，较原募集资金承诺投资总额 248,748.38 万元增加 1,981.43 万元，原因是原募投项目利息和理财收益 1,981.65 万元减去手续费 0.22 万元后的余额全部转入新募投资项目。

注 4：募集资金投入金额不包括银行账户开户费、网银证书费、账户管理费、转账手续费等费用支出。

3、募集资金变更项目情况

适用 不适用

单位：万元

融资项目名称	募集方式	变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
2021 年度非公开发行 A 股股票	非公开发行	油气技术服务项目	新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目	75,820.5	3,739.7	3,918.77	5.17%	2027 年 12 月 31 日	0	不适用	否
合计	--	--	--	75,820.5	3,739.7	3,918.77	--	--	0	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)			<p>终止新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目的原因：公司海外业务的快速增长，对公司在海外市场的产品交付能力、售后服务能力等方面提出了更高的要求，公司海外业务本土化的需求日益紧迫。在海外新建产能，能够更好地满足海外客户对于交付周期及售后服务的需求，提升快速响应能力，缩短交付周期，同时使得销售、研发端口前移更加贴近市场，进而提高公司整体经营效率。因此，为更好地满足客户需求，提高相关设备交付效率，考虑到境内外资金和设备的调度情况，公司使用自有资金在美国扩建设备生产车间、新建综合基地以及在中东地区新建生产基地，海外地区的产能扩建将会对公司产能形成有效补充。相应的，原募投项目在国内进行扩产计划紧迫程度有所下降，若按照原计划执行会造成公司产能重复配置进而产生产能闲置，资源浪费，给公司经营造成拖累，不利于全体股东利益，因此公司终止新能源智能压裂设备及核心部件产业化项目。实施油气技术服务项目的原因：随着国家能源安全战略深入落实，我国油气勘探开发力度逐步提升，推动油气增储上产；并且深入推进页岩革命，推动页岩气实现二次跨越发展、页岩油成为原油稳产的战略接替，这也给国内油气行业带来机会，带动油气技术服务需求不断提升。同时国际原油价格处在相对高位，全球油气市场较为活跃，海外油气技术服务需求增大。包括阿联酋、沙特阿拉伯在内的中东地区是“一带一路”重要的节点，也是公司实施国际化战略的重要市场。近年来，阿联酋、沙特阿拉伯等中东国家均加大在油气领域的投入力度，并开始探索非常规油气资源的勘探开发，对油气技术服务需求不断提升。公司实施本次油气技术服务项目，可以扩大公司油气技术服务海外市场规模，满足中东市场对于相关油气技术服务的需求，适应不同地区和不同工况下的作业要求，助力公司油气技术服务业务进一步提升市场占有率。基于上述情况，海内外市场对包括压裂酸化服务、连续油管服务等一体化油气技术服务需求持续增加。公司亟需加强自身油气技术服务能力建设，以满足油气技术服务业务对服务队伍的数量、设备配置以及作业能力的迫切需求。综合上述实际经营状况以及公司长期战略规划考虑，为减少产能浪费，避免重资产闲置，提高募集资金使用效率，保障公司未来效益的稳步增长，公司终止原募投项目境内扩产计划，并将该项目的剩余募集资金用途全部变更为油气技术服务项目，以加强自身油气技术服务能力建设。公司于 2023 年 12 月 29 日分别召开第六届董事会第十一次会议、第六届监事会第十一次会议，于 2024 年 1 月 18 日召开 2024 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于变更部分募集资金用途的议案》。详见公司披露于巨潮资讯网的 2023-098、2024-006 号公告。</p>								
未达到计划进度或预计收益的情况和原因			<p>本项目尚在建设中，截至报告期末尚未产生效益。近年来，国内油气技术服务市场竞争加剧，中小型油气技术服务企业靠灵活服</p>								

(分具体项目)	务、更低的价格争抢市场，油服公司经营压力增大，可能导致油服业务未来盈利受到冲击；同时，中东地区主要油公司多采取与油服公司签署长期服务协议的合作模式，油服业务订单周转周期较长。为避免盲目扩张造成产能闲置，资源浪费，给公司经营造成拖累，公司审慎评估新建队伍必要性，主动放缓该项目投资，致使该项目投资进度较慢。
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用

4、中介机构关于募集资金存储与使用情况的核查意见

适用 不适用

国信证券股份有限公司就公司 2025 年度募集资金存放与使用情况出具了专项核查意见，核查意见为：杰瑞股份 2025 年度募集资金存放和使用符合《证券发行上市保荐业务管理办法》《上市公司募集资金监管规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》等中国证监会和深圳证券交易所关于募集资金管理法规的规定，公司对募集资金进行了专户存储和专项使用，不存在变相改变募集资金用途和损害股东利益的情况，不存在违规使用募集资金的情形。

中喜会计师事务所（特殊普通合伙）就公司 2025 年度募集资金存放与使用情况出具了中喜特审 2026T00114 号鉴证报告，鉴证结论为：杰瑞股份董事会编制的《2025 年度募集资金存放、管理与使用情况的专项报告》符合《上市公司募集资金监管规则》及《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》的相关规定，并在所有重大方面如实反映了杰瑞股份募集资金 2025 年度实际存放与使用情况。

十七、其他重大事项的说明

适用 不适用

1、自 2025 年 11 月至本报告披露日，公司全资子公司 GenSystems Power Solutions LLC 与美国五个不同客户共签署六份燃气轮机发电机组销售合同，累计合同金额超 11 亿美元，预计将对公司经营业绩产生积极影响。

2、2024 年 11 月，公司全资子公司 Jereh Oil & Gas Engineering Corporation - Abu Dhabi（杰瑞石油天然气工程有限公司阿布扎比分公司）收到业主方 Abu Dhabi Company for Onshore Petroleum Operations Ltd.（阿联酋阿布扎比国家石油公司陆上公司）发送的关于 Bab、Bu Hasa 和 South East 区块的井场数字化改造 EPC 项目的项目授标函，授标函预估总金额 9.2 亿美元（约合 65.55 亿元人民币，不含增值税）。2025 年 2 月，双方就本项目签署正式合同，报告期内该项目已开始实施并取得阶段性进展。

3、公司于 2025 年 4 月 23 日召开第六届董事会第二十三次会议审议通过了《关于 2025 年度回购股份方案的议案》，拟使用公司自筹资金及股票回购专项贷款，以集中竞价交易方式回购公司发行的人民币普通股（A 股），用于股权激励或者员工持股计划，资金总额不低于人民币 1.5 亿元（含）且不超过人民币 2.5 亿元，实施期限为自公司董事会审议通过回购方案之日起 12 个月内。截至本报告披露日，公司通过股份回购专用证券账户以集中竞价方式累计回购公司股份 361.50 万股，占公司总股本的 0.35%，购买股份的最高成交价为 89.79 元/股，最低成交价为 33.67 元/股，成交金额 1.51 亿元（不含交易费用），本回购股份方案仍在实施过程中。

4、基于对公司经营发展的信心及对公司长期投资价值和未来持续发展前景的充分认可，公司时任董事长李慧涛先生、时任总裁李志勇先生、时任副总裁路伟先生计划自 2024 年 9 月 19 日起 6 个月内，使用自筹资金通过深圳证券交易所交易系统以集中竞价方式增持公司股票，增持金额合计不低于 700 万元且不超过 900 万元。截至 2025 年 3 月 18 日，本次增持股份计划实施期限届满且已实施完毕，上述增持主体累计增持公司股票合计 20.36 万股，成交金额合计 716.83 万元（不含交易费用）。

5、基于对公司价值的认可和对公司未来持续稳定发展的信心，为提升投资者信心，支持公司持续、健康、稳定发展，稳定及提升公司价值，公司控股股东孙伟杰先生、王坤晓先生、刘贞峰先生（三人为一致行动人）计划自 2025 年 4 月 9 日起 6 个月内，使用自筹资金通过深圳证券交易所交易系统以集中竞价方式增持公司股票，增持金额合计不低于 5,000 万元且不超过 7,000 万元。截至 2025 年 7 月 21 日，本次增持股份计划亦已实施完毕，上述增持主体累计增持公司股票合计 164.59 万股，成交金额合计 6,000.32 万元（不含交易费用）。

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 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	330,420,468	32.27%				2,939,000	2,939,000	333,359,468	32.56%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	330,420,468	32.27%				2,939,000	2,939,000	333,359,468	32.56%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	330,420,468	32.27%				2,939,000	2,939,000	333,359,468	32.56%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	693,435,365	67.73%				-2,939,000	-2,939,000	690,496,365	67.44%
1、人民币普通股	693,435,365	67.73%				-2,939,000	-2,939,000	690,496,365	67.44%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,023,855,833	100.00%				0	0	1,023,855,833	100.00%

股份变动的理由

适用 不适用

报告期内，公司控股股东、时任董事长、时任总裁、时任副总裁实施股份增持计划，以及公司完成董事会换届选举、监事会改革，高管锁定股相应增加。

股份变动的批准情况

适用 不适用

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

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
孙伟杰	145,674,400	523,500	0	146,197,900	实施股份增持计划，高管锁定股增加	不适用
王坤晓	99,827,392	367,950	0	100,195,342	实施股份增持计划，高管锁定股增加	不适用
刘贞峰	82,015,151	342,975	0	82,358,126	实施股份增持计划，高管锁定股增加	不适用
刘东	0	1,505,025	0	1,505,025	被选举为董事，高管锁定股增加	不适用
李志勇	483,337	50,325	0	533,662	实施股份增持计划，高管锁定股增加	不适用
李慧涛	79,650	94,250	0	173,900	1、实施股份增持计划，高管锁定股增加 2、因任期届满，不再担任董事，离职后六个月内不得减持本公司股份，高管锁定股增加	不适用
路伟	94,650	51,600	0	146,250	实施股份增持计划，高管锁定股增加	不适用
董婷婷	10,125	3,375	0	13,500	因监事会改革，不再担任监事，离职后六个月内不得减持本公司股份，高管锁定股增加	2026年4月30日
合计	328,184,705	2,939,000	0	331,123,705	--	--

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

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

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	35,113	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	52,723	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	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8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
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
孙伟杰	境内自然人	19.04%	194,930,534	698,000	146,197,900	48,732,634	不适用	0
王坤晓	境内自然人	13.05%	133,593,789	490,600	100,195,342	33,398,447	不适用	0
刘贞峰	境内自然人	10.73%	109,810,835	457,300	82,358,126	27,452,709	质押	8,000,000
香港中央结算有限公司	境外法人	6.68%	68,376,508	6,370,380	0	68,376,508	不适用	0
中国工商银行股份有限公司－富国天惠精选成长混合型证券投资基金（LOF）	其他	1.54%	15,814,300	814,300	0	15,814,300	不适用	0
中国农业银行股份有限公司－中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.88%	9,054,849	395,600	0	9,054,849	不适用	0
吴秀武	境内自然人	0.69%	7,100,000	-138,000	0	7,100,000	质押	4,400,000
全国社保基金四零三组合	其他	0.65%	6,648,301	5,198,101	0	6,648,301	不适用	0
中国太平洋人寿保险股份有限公司－分红－个人分红	其他	0.64%	6,580,988	5,723,094	0	6,580,988	不适用	0
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L-CT001 沪	其他	0.59%	6,081,900	-1,298,670	0	6,081,900	不适用	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 3）	不适用							

上述股东关联关系或一致行动的说明	(1) 为保持公司控制权稳定, 2009 年 11 月 1 日, 孙伟杰、王坤晓和刘贞峰签订《协议书》, 约定鉴于三方因多年合作而形成的信任关系, 三方决定继续保持以往的良好合作关系, 相互尊重对方意见, 在公司的经营管理和决策中保持一致意见。该协议自签署之日起生效, 在三方均为公司股东期间始终有效。(2) 股东孙伟杰与股东刘贞峰之间存在亲属关系; 股东刘贞峰与股东吴秀武之间存在亲属关系。(3) 除上述情形外, 公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动关系。		
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 (不含通过转融通出借股份、高管锁定股)			
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
香港中央结算有限公司	68,376,508	人民币普通股	68,376,508
孙伟杰	48,732,634	人民币普通股	48,732,634
王坤晓	33,398,447	人民币普通股	33,398,447
刘贞峰	27,452,709	人民币普通股	27,452,709
中国工商银行股份有限公司-富国天惠精选成长混合型证券投资基金 (LOF)	15,814,300	人民币普通股	15,814,300
中国农业银行股份有限公司-中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	9,054,849	人民币普通股	9,054,849
吴秀武	7,100,000	人民币普通股	7,100,000
全国社保基金四零三组合	6,648,301	人民币普通股	6,648,301
中国太平洋人寿保险股份有限公司-分红-个人分红	6,580,988	人民币普通股	6,580,988
中国人寿保险股份有限公司-传统-普通保险产品-005L-CT001 沪	6,081,900	人民币普通股	6,081,900
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	(1) 为保持公司控制权稳定, 2009 年 11 月 1 日, 孙伟杰、王坤晓和刘贞峰签订《协议书》, 约定鉴于三方因多年合作而形成的信任关系, 三方决定继续保持以往的良好合作关系, 相互尊重对方意见, 在公司的经营管理和决策中保持一致意见。该协议自签署之日起生效, 在三方均为公司股东期间始终有效。(2) 股东孙伟杰与股东刘贞峰之间存在亲属关系; 股东刘贞峰与股东吴秀武之间存在亲属关系。(3) 除上述情形外, 公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动关系。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明 (如有) (参见注 4)	不适用		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

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：自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
孙伟杰	中国	否
王坤晓	中国	否
刘贞峰	中国	否
主要职业及职务	截至本报告披露日，孙伟杰先生担任公司董事、总裁职务，王坤晓先生、刘贞峰先生担任公司董事职务。	
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	杰瑞股份控股子公司德石股份于 2022 年 1 月 17 日在深交所创业板上市，孙伟杰先生、王坤晓先生、刘贞峰先生作为杰瑞股份实际控制人，亦是德石股份实际控制人。	

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

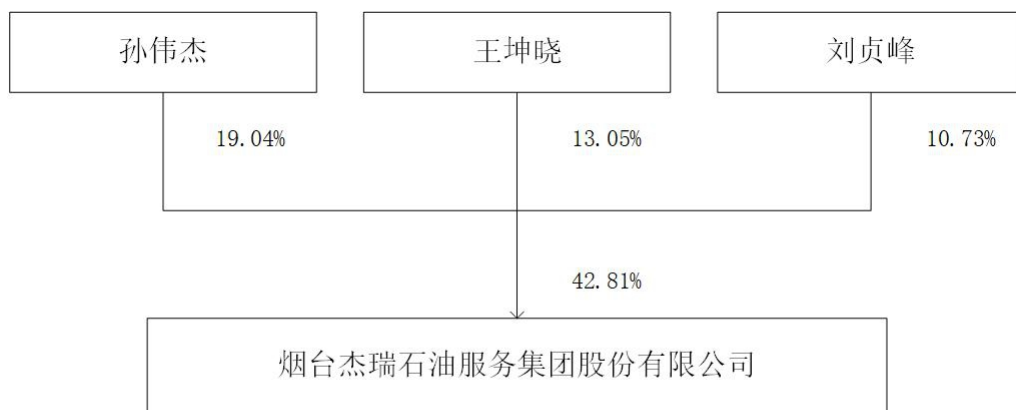
实际控制人姓名	与实际控制人关系	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
孙伟杰	本人	中国	否
王坤晓	一致行动（含协议、亲属、同一控制）	中国	否
刘贞峰	一致行动（含协议、亲属、同一控制）	中国	否
主要职业及职务	截至本报告披露日，孙伟杰先生担任公司董事、总裁职务，王坤晓先生、刘贞峰先生担任公司董事职务。		
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	杰瑞股份控股子公司德石股份于 2022 年 1 月 17 日在深交所创业板上市，孙伟杰先生、王坤晓先生、刘贞峰先生作为杰瑞股份实际控制人，亦是德石股份实际控制人。		

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



注：上述所列数据可能因四舍五入原因而与根据相关单项数据直接相加之和在尾数上略有差异。

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

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

方案披露时间	拟回购股份数量（股）	占总股本的比例	拟回购金额（万元）	拟回购期间	回购用途	已回购数量（股）	已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例（如有）
2025 年 04 月 24 日	1,666,667-2,777,778	0.16%-0.27%	15,000-25,000	自公司董事会审议通过本次回购方案之日起 12 个月内	用于股权激励或者员工持股计划	3,125,700	无

注 1：拟回购股份数量为按照回购股份价格上限 90.00 元/股计算的股份数量。

注 2：已回购数量为公司 2025 年度股份回购方案截至本报告期末的回购股份数量。

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

五、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

适用 不适用

第八节 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	2026 年 04 月 15 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 2026S01279 号
注册会计师姓名	贾志博、郭敏杰

审计报告正文

审 计 报 告

中喜财审 2026S01279 号

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（以下简称“杰瑞股份”）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 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，公允反映了杰瑞股份 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 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独立性准则对公众利益实体财务报表审计的独立性要求和注册会计师职业道德守则，我们独立于杰瑞股份，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：

收入的确认

1、事项描述

杰瑞股份 2025 年度营业收入为 162.23 亿元。杰瑞股份营业收入主要来源于钻完井设备和油田工程设备的生产和销售、配件销售、油田技术服务以及 EPC 工程总包。根据杰瑞股份会计政策，钻完井设备和油田工程设备及配件国内销售在货物发出，购货方签收无误后确认收入；出口销售根据合同约定的贸易术语分别确定收入实现时点：①对于采用 FOB、CIF 等装运港/启运地交货的出口销售，在公司将货物发出、办理出口报关、货物离港并取得提单后，依据出库单、货运单据、出口报关单等确认收入的实现；②对于采用 DAP、DPU 等目的地交货的出口销售，在货物运抵合同约定目的地并完成向客户交付时确认收入的实现；油田技术服务在提供劳务并取得客户确认的工作量确认后确认收入；EPC 工程总包采用投入法确定履约进度，履约进度按照累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例计算确定，并据此确认当期合同收入。

由于营业收入确认对财务报表影响较大，管理层在收入的确认和列报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) 了解和评价与收入确认相关的关键内部控制的设计和执行情况，并测试其运行的有效性；
- (2) 复核收入确认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) 执行分析性复核程序，结合收入类型对营业收入以及毛利情况进行分析，判断本期营业收入金额是否存在异常波动的情况；
- (4) 选取主要客户，检查销售合同、出库单、物流单、签收单、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、交接单等出口销售单据进行核对，对大额出口收入与国家税务总局网上办税平台中的报关单信息查询系统进行核对；油田技术服务对客户确认的工作量确认单进行核对；对于 EPC 工程总包收入，投入法项目对已发生成本占预算总成本的比例进行核对；
- (5) 结合对资产负债表日应收账款的函证程序，对于重大客户的销售收入执行函证程序；
- (6) 针对资产负债表日前后确认的销售收入核对至客户签收单等支持性文件，验证营业收入是否计入了正确的会计期间。

四、其他信息

杰瑞股份管理层对其他信息负责。其他信息包括 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估杰瑞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杰瑞股份、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督杰瑞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。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对杰瑞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合并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杰瑞股份不能持续经营。

(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) 就杰瑞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）。

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

中喜会计师事务所（特殊普通合伙）

中国·北京

中国注册会计师：贾志博
（项目合伙人）

中国注册会计师：郭敏杰

二〇二六年四月十五日

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：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2025 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	8,724,755,706.67	5,923,929,571.73
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	2,935,736,415.76	2,549,595,506.09
衍生金融资产		
应收票据	1,555,147,553.46	1,601,291,691.39
应收账款	5,897,536,722.88	6,721,059,933.44
应收款项融资	336,071,334.93	411,264,173.40
预付款项	1,093,687,821.36	546,666,520.55
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	475,618,711.25	142,774,614.28
其中：应收利息	3,107,984.03	2,134,658.73
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	6,167,556,203.48	5,351,204,758.39
其中：数据资源		
合同资产	647,538,806.71	532,280,608.82

持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	1,149,099,869.67	1,347,755,688.92
其他流动资产	528,894,239.99	488,194,123.12
流动资产合计	29,511,643,386.16	25,616,017,190.13
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	1,666,895,083.02	2,082,823,399.80
长期股权投资	233,349,039.71	213,143,964.42
其他权益工具投资	2,424,175.07	4,157,398.35
其他非流动金融资产	168,556,564.91	168,976,593.89
投资性房地产		
固定资产	4,311,871,038.16	4,602,963,142.19
在建工程	844,631,896.08	669,086,799.05
生产性生物资产		
油气资产	1,071,040,434.03	1,053,150,383.62
使用权资产	78,116,387.16	15,590,802.83
无形资产	649,335,444.16	665,048,632.27
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	102,092,024.43	102,092,024.43
长期待摊费用	10,801,196.15	2,994,393.63
递延所得税资产	446,023,308.30	461,780,255.12
其他非流动资产	33,661,128.86	37,291,735.72
非流动资产合计	9,618,797,720.04	10,079,099,525.32
资产总计	39,130,441,106.20	35,695,116,715.45
流动负债：		
短期借款	953,759,287.77	1,688,198,529.80
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债	3,139,727.38	
衍生金融负债		
应付票据	2,393,593,783.06	1,924,912,739.09
应付账款	3,722,865,318.86	3,507,754,665.62
预收款项		
合同负债	1,940,478,725.31	1,303,257,115.39
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	304,029,399.70	196,638,007.81
应交税费	349,494,601.50	296,758,849.81
其他应付款	423,002,873.06	484,784,905.05
其中：应付利息		
应付股利	700,000.00	700,000.00
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	1,042,747,866.94	481,186,420.51
其他流动负债	563,679,876.14	237,420,226.62
流动负债合计	11,696,791,459.72	10,120,911,459.70
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	2,555,651,772.38	2,608,271,245.50
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	74,550,097.03	8,375,538.74
长期应付款	206,366,540.32	317,227,475.55
长期应付职工薪酬		
预计负债	111,796,644.60	47,474,880.63
递延收益	61,897,410.35	60,454,920.28
递延所得税负债	506,064,704.37	530,269,053.27
其他非流动负债		
非流动负债合计	3,516,327,169.05	3,572,073,113.97
负债合计	15,213,118,628.77	13,692,984,573.67
所有者权益：		
股本	1,023,855,833.00	1,023,855,833.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	6,262,308,875.27	6,258,739,730.04
减：库存股	209,992,923.24	249,002,513.65
其他综合收益	-199,526,393.33	-198,385,087.83
专项储备	15,304,713.31	7,457,207.26
盈余公积	511,927,916.50	401,815,664.56
一般风险准备		
未分配利润	15,621,688,722.10	13,910,896,898.02
归属于母公司所有者权益合计	23,025,566,743.61	21,155,377,731.40
少数股东权益	891,755,733.82	846,754,410.38
所有者权益合计	23,917,322,477.43	22,002,132,141.78
负债和所有者权益总计	39,130,441,106.20	35,695,116,715.45

法定代表人：李志勇

主管会计工作负责人：崔玲玲

会计机构负责人：逢磊

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	497,572,110.68	676,463,519.64
交易性金融资产	991,549,791.87	937,535,923.22
衍生金融资产		
应收票据	59,790,268.22	35,668,861.76
应收账款	18,604,792.21	160,605,052.99
应收款项融资		
预付款项	15,512,306.61	44,774,473.30
其他应收款	2,459,410,692.22	2,288,116,567.67
其中：应收利息		
应收股利	9,135,357.21	8,390,000.00
存货	27,008,364.53	25,500,508.75
其中：数据资源		
合同资产		181,499.13
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	80,905,918.04	
其他流动资产	17,456.66	2,055,884.36
流动资产合计	4,150,371,701.04	4,170,902,290.82
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	140,584,653.21	239,799,544.18
长期股权投资	8,523,649,678.65	7,492,929,897.45
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	168,556,564.91	168,976,593.89
投资性房地产		
固定资产	150,157,154.73	153,009,728.29
在建工程	0.00	1,705,145.91
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	0.00	787,226.59
无形资产	21,679,709.73	23,269,805.50
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	12,044,461.05	18,288,576.79
其他非流动资产		
非流动资产合计	9,016,672,222.28	8,098,766,518.60
资产总计	13,167,043,923.32	12,269,668,809.42

流动负债：		
短期借款	546,610,280.00	450,370,180.56
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	697,847,986.60	744,250,434.53
应付账款	29,233,471.70	62,571,114.89
预收款项		
合同负债	6,810,708.30	26,322,776.47
应付职工薪酬	37,299,413.36	14,018,107.94
应交税费	9,951,796.80	9,124,966.19
其他应付款	1,737,287,493.33	1,675,109,262.62
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	491,640,743.04	16,526,252.01
其他流动负债	55,199,083.88	2,836,962.18
流动负债合计	3,611,880,977.01	3,001,130,057.39
非流动负债：		
长期借款	406,000,000.00	831,990,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		2,650,000.00
递延所得税负债	8,731,467.49	8,466,408.71
其他非流动负债		
非流动负债合计	414,731,467.49	843,106,408.71
负债合计	4,026,612,444.50	3,844,236,466.10
所有者权益：		
股本	1,023,855,833.00	1,023,855,833.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	6,115,361,195.92	6,117,545,310.11
减：库存股	209,992,923.24	249,002,513.65
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	511,927,916.50	401,815,664.56
未分配利润	1,699,279,456.64	1,131,218,049.30
所有者权益合计	9,140,431,478.82	8,425,432,343.32
负债和所有者权益总计	13,167,043,923.32	12,269,668,809.42

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	16,222,988,113.76	13,354,918,639.62
其中：营业收入	16,222,988,113.76	13,354,918,639.62
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	12,955,855,314.85	10,348,553,580.91
其中：营业成本	11,082,186,265.84	8,854,833,314.82
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	87,031,795.21	71,167,999.50
销售费用	671,728,201.77	538,561,173.09
管理费用	587,422,287.27	477,828,115.62
研发费用	551,099,877.40	505,724,887.22
财务费用	-23,613,112.64	-99,561,909.34
其中：利息费用	160,015,555.10	164,721,315.42
利息收入	342,265,632.29	267,054,613.92
加：其他收益	92,889,762.00	102,827,451.40
投资收益（损失以“-”号填列）	251,869,585.36	403,529,334.63
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	36,198,555.09	60,712,959.93
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）	36,423,744.44	9,562,320.97
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-186,236,190.70	-276,751,216.07
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-30,275,852.86	-38,586,777.53
资产处置收益（损失以“-”号填列）	2,819,344.35	5,887,060.03
三、营业利润（亏损以“-”号填	3,434,623,191.50	3,212,833,232.14

列)		
加：营业外收入	33,290,360.83	33,214,878.90
减：营业外支出	109,142,623.60	88,455,595.81
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	3,358,770,928.73	3,157,592,515.23
减：所得税费用	607,069,455.16	472,034,296.82
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	2,751,701,473.57	2,685,558,218.41
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	2,751,701,473.57	2,685,558,218.41
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	2,680,474,679.70	2,627,034,930.95
2.少数股东损益	71,226,793.87	58,523,287.46
六、其他综合收益的税后净额	392,282.87	-96,445,087.58
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-1,141,305.50	-95,634,795.99
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-1,733,223.28	-4,326,673.13
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	-1,733,223.28	-4,326,673.13
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	591,917.78	-91,308,122.86
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	591,917.78	-91,308,122.86
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	1,533,588.37	-810,291.59
七、综合收益总额	2,752,093,756.44	2,589,113,130.83
归属于母公司所有者的综合收益总额	2,679,333,374.20	2,531,400,134.96
归属于少数股东的综合收益总额	72,760,382.24	57,712,995.87
八、每股收益		
（一）基本每股收益	2.64	2.59
（二）稀释每股收益	2.64	2.59

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：李志勇 主管会计工作负责人：崔玲玲 会计机构负责人：逢磊

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	260,435,800.15	686,828,952.44
减：营业成本	97,751,548.40	534,354,950.70
税金及附加	3,935,299.51	5,192,285.07
销售费用	9,321,533.78	1,358,971.45
管理费用	165,226,141.14	116,985,607.64
研发费用	3,399,080.73	4,451,402.75
财务费用	379,451.99	9,692,154.17
其中：利息费用	36,254,559.70	34,825,941.54
利息收入	32,589,570.91	28,446,578.29
加：其他收益	4,447,297.53	531,048.80
投资收益（损失以“-”号填列）	1,562,362,475.53	634,696,395.29
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	6,343,853.62	3,713,216.04
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）	-7,048,159.32	3,193,491.53
信用减值损失（损失以“-”号填列）	2,881,253.18	2,586,444.08
资产减值损失（损失以“-”号填列）	4,653.82	204,181.50
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-3,612.87	112,004.61
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,543,066,652.47	656,117,146.47
加：营业外收入	3,363,739.71	4,190,750.41
减：营业外支出	1,998,566.79	821,645.72
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,544,431,825.39	659,486,251.16
减：所得税费用	6,687,562.43	10,633,055.79
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,537,744,262.96	648,853,195.37
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,537,744,262.96	648,853,195.37
（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	1,537,744,262.96	648,853,195.37
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	2025 年度	2024 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	19,011,956,252.55	13,409,510,356.86
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	389,524,395.86	328,843,561.70
收到其他与经营活动有关的现金	916,401,318.89	596,016,087.68
经营活动现金流入小计	20,317,881,967.30	14,334,370,006.24
购买商品、接受劳务支付的现金	10,380,154,673.46	8,197,807,271.50
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	1,640,115,143.31	1,365,333,172.78
支付的各项税费	1,359,529,608.83	1,008,679,580.20

支付其他与经营活动有关的现金	1,559,642,140.16	1,168,912,696.84
经营活动现金流出小计	14,939,441,565.76	11,740,732,721.32
经营活动产生的现金流量净额	5,378,440,401.54	2,593,637,284.92
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,809,749.10	218,776,956.78
取得投资收益收到的现金	18,500,000.00	14,200,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,146,558.41	6,525,383.99
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		10,350,000.00
收到其他与投资活动有关的现金	5,002,973,795.29	1,849,199,240.07
投资活动现金流入小计	5,025,430,102.80	2,099,051,580.84
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	873,106,929.27	1,078,445,967.98
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		32,852,483.37
支付其他与投资活动有关的现金	5,094,610,557.17	2,447,750,349.50
投资活动现金流出小计	5,967,717,486.44	3,559,048,800.85
投资活动产生的现金流量净额	-942,287,383.64	-1,459,997,220.01
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		5,138,480.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		5,138,480.00
取得借款收到的现金	2,825,335,698.79	4,739,737,986.11
收到其他与筹资活动有关的现金	1,121,676,953.03	1,608,878,192.87
筹资活动现金流入小计	3,947,012,651.82	6,353,754,658.98
偿还债务支付的现金	3,048,428,964.86	3,709,565,625.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,031,420,877.81	800,369,952.92
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	31,900,135.50	36,956,410.00
支付其他与筹资活动有关的现金	1,171,518,173.82	1,861,049,197.64
筹资活动现金流出小计	5,251,368,016.49	6,370,984,775.56
筹资活动产生的现金流量净额	-1,304,355,364.67	-17,230,116.58
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-129,743,806.68	-25,440,008.60
五、现金及现金等价物净增加额	3,002,053,846.55	1,090,969,939.73
加：期初现金及现金等价物余额	5,320,193,705.87	4,229,223,766.14
六、期末现金及现金等价物余额	8,322,247,552.42	5,320,193,705.87

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 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	300,381,846.78	767,969,921.91
收到的税费返还	5,857,548.38	826.24
收到其他与经营活动有关的现金	1,989,288,199.30	2,654,847,741.07
经营活动现金流入小计	2,295,527,594.46	3,422,818,489.22
购买商品、接受劳务支付的现金	309,243,020.61	578,554,943.86
支付给职工以及为职工支付的现金	92,137,390.31	83,392,316.98
支付的各项税费	8,948,821.45	23,872,044.01
支付其他与经营活动有关的现金	1,298,071,686.49	1,015,553,073.49

经营活动现金流出小计	1,708,400,918.86	1,701,372,378.34
经营活动产生的现金流量净额	587,126,675.60	1,721,446,110.88
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	73,763,368.09	
取得投资收益收到的现金	484,882,907.46	100,241,846.57
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	5,500.00	93,130.00
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	1,328,914,762.00	678,694,255.68
投资活动现金流入小计	1,887,566,537.55	779,029,232.25
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	10,240,832.03	7,012,804.06
投资支付的现金	661,508,724.83	669,244,247.06
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	1,159,608,237.38	988,100,496.21
投资活动现金流出小计	1,831,357,794.24	1,664,357,547.33
投资活动产生的现金流量净额	56,208,743.31	-885,328,315.08
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	954,000,000.00	1,657,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	89,549,130.74	547,297,974.65
筹资活动现金流入小计	1,043,549,130.74	2,204,297,974.65
偿还债务支付的现金	808,010,000.00	1,512,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	899,459,046.73	655,878,467.92
支付其他与筹资活动有关的现金	165,075,396.58	464,328,619.27
筹资活动现金流出小计	1,872,544,443.31	2,632,207,087.19
筹资活动产生的现金流量净额	-828,995,312.57	-427,909,112.54
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-4,107,093.28	6,426,407.67
五、现金及现金等价物净增加额	-189,766,986.94	414,635,090.93
加：期初现金及现金等价物余额	645,033,020.76	230,397,929.83
六、期末现金及现金等价物余额	455,266,033.82	645,033,020.76

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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	1,023,855,833.00				6,258,739,730.04	249,002,513.65	-198,385,087.83	7,457,207.26	401,815,664.56		13,910,896,898.02		21,155,377,731.40	846,754,410.38	22,002,132,141.78	
加：会计 政策变更																
前期 差错更正																
其他																
二、本年期初 余额	1,023,855,833.00				6,258,739,730.04	249,002,513.65	-198,385,087.83	7,457,207.26	401,815,664.56		13,910,896,898.02		21,155,377,731.40	846,754,410.38	22,002,132,141.78	
三、本期增减 变动金额（减 少以“-”号 填列）					3,569,145.23	-39,009,590.41	-1,141,305.50	7,847,506.05	110,112,251.94		1,710,791,824.08		1,870,189,012.21	45,001,323.44	1,915,190,335.65	
（一）综合收 益总额							-1,141,305.50				2,680,474,679.70		2,679,333,374.20	72,760,382.24	2,752,093,756.44	
（二）所有者 投入和减少资 本					2,118,692.65	-39,009,590.41							41,128,283.06	4,141,076.70	45,269,359.76	
1. 所有者投 入的普通股														-20,000.00	-20,000.00	
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					1,331,8 12.24								1,331,812.24	1,203,743.07	2,535,555.31
4. 其他					786,880 .41	- 39,009, 590.41							39,796,470.82	2,957,333.63	42,753,804.45
(三) 利润分 配									110,112 ,251.94				-859,570,603.68	-31,900,135.50	-891,470,739.18
1. 提取盈余 公积									110,112 ,251.94						
2. 提取一般 风险准备															
3. 所有者 (或股东)的 分配													-859,570 ,603.68	-31,900,135.50	-891,470,739.18
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								7,847,506.05					7,847,506.05		7,847,506.05
1. 本期提取								20,328,604.55					20,328,604.55		20,328,604.55
2. 本期使用								12,481,098.50					12,481,098.50		12,481,098.50
(六) 其他					1,450,452.58								1,450,452.58		1,450,452.58
四、本期期末余额	1,023,855,833.00				6,262,308,875.27	209,992,923.24	-199,526,393.33	15,304,713.31	511,927,916.50		15,621,688,722.10		23,025,566,743.61	891,755,733.82	23,917,322,477.43

上期金额

单位：元

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	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	1,023,855,833.00				6,255,734,029.88	166,208,164.45	-102,750,291.84	3,304,239.19	336,930,345.02		11,970,406,010.58		19,321,272,001.38	826,574,151.39	20,147,846,152.77
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,023,855,833.00				6,255,734,029.88	166,208,164.45	-102,750,291.84	3,304,239.19	336,930,345.02		11,970,406,010.58		19,321,272,001.38	826,574,151.39	20,147,846,152.77
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					3,005,700.16	82,794,349.20	-95,634,795.99	4,152,968.07	64,885,319.54		1,940,490,887.44		1,834,105,730.02	20,180,258.99	1,854,285,989.01

(一) 综合收益总额							- 95,634, 795.99				2,627,0 34,930. 95		2,531,400,134.96	57,712,995.87	2,589,113,130.83
(二) 所有者投入和减少资本				7,700,2 29.10	82,794, 349.20								-75,094,120.10	-176,326.88	-75,270,446.98
1. 所有者投入的普通股														21,621,592.18	21,621,592.18
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				33,778, 102.01									33,778,102.01	1,168,929.27	34,947,031.28
4. 其他				- 26,077, 872.91	82,794, 349.20								-108,872,222.11	-22,966,848.33	-131,839,070.44
(三) 利润分配								64,885, 319.54			- 686,544 ,043.51		-621,658,723.97	-37,356,410.00	-659,015,133.97
1. 提取盈余公积								64,885, 319.54			- 64,885, 319.54				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配											- 621,658 ,723.97		-621,658,723.97	-37,356,410.00	-659,015,133.97
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								4,152,968.07					4,152,968.07		4,152,968.07
1. 本期提取								18,201,057.57					18,201,057.57		18,201,057.57
2. 本期使用								14,048,089.50					14,048,089.50		14,048,089.50
(六) 其他					-4,694,528.94								-4,694,528.94		-4,694,528.94
四、本期期末余额	1,023,855,833.00				6,258,739,730.04	249,002,513.65	-198,385,087.83	7,457,207.26	401,815,664.56		13,910,896,898.02		21,155,377,731.40	846,754,410.38	22,002,132,141.78

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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	1,023,855,833.00				6,117,545,310.11	249,002,513.65			401,815,664.56	1,131,218,049.30		8,425,432,343.32
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,023,855,833.00				6,117,545,310.11	249,002,513.65			401,815,664.56	1,131,218,049.30		8,425,432,343.32
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					-2,184,114.19	-39,009,590.41			110,112,251.94	568,061,407.34		714,999,135.50
(一) 综合收益总额										1,537,744,262.96		1,537,744,262.96
(二) 所有者投入和减少资本					-2,184,114.19	-39,009,590.41						36,825,476.22
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					-2,184,114.19							-2,184,114.19
4. 其他						-39,009,590.41						39,009,590.41
(三) 利润分配									110,112,251.94	-969,682,855.62		-859,570,603.68
1. 提取盈余公积									110,112,251.94	-110,112,251.94		
2. 对所有者(或股东)的分配										-859,570,603.68		-859,570,603.68
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	1,023,855,833.00				6,115,361,195.92	209,992,923.24			511,927,916.50	1,699,279,456.64		9,140,431,478.82

上期金额

单位：元

项目	2024 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	1,023,855,833.00				6,080,811,494.44	166,208,164.45			336,930,345.02	1,168,908,897.44		8,444,298,405.45
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,023,855,833.00				6,080,811,494.44	166,208,164.45			336,930,345.02	1,168,908,897.44		8,444,298,405.45

三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)					36,733,815.67	82,794,349.20			64,885,319.54	-37,690,848.14		-18,866,062.13
(一) 综合收益总额										648,853,195.37		648,853,195.37
(二) 所有者投入和减少资本					34,098,391.52	82,794,349.20						-48,695,957.68
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					34,098,391.52							34,098,391.52
4. 其他						82,794,349.20						-82,794,349.20
(三) 利润分配									64,885,319.54	-686,544,043.51		-621,658,723.97
1. 提取盈余公积									64,885,319.54	-64,885,319.54		
2. 对所有者(或股东)的分配												
3. 其他										-621,658,723.97		-621,658,723.97
(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					2,635,424.15						2,635,424.15
四、本期期末余额	1,023,855,833.00				6,117,545,310.11	249,002,513.65			401,815,664.56	1,131,218,049.30	8,425,432,343.32

三、公司基本情况

（一）公司概况

公司名称：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

注册地址：烟台市莱山区杰瑞路 5 号

注册资本：1,023,855,833.00 元

统一社会信用代码：91370000720717309H

企业法定代表人：李志勇

经营范围：油田专用设备、油田特种作业车、油田专用半挂车的生产、组装、销售、维修、租赁（不含国家专项规定需要审批的设备）；油田设备、矿山设备、工业专用设备的维修、技术服务及配件销售；为石油勘探和钻采提供工程技术服务；机电产品（不含品牌汽车）、专用载货汽车、牵引车、挂车的销售、租赁；油田专用设备和油田服务技术的研究和开发；计算机软件开发、自产计算机软件销售；货物及技术的进出口（国家禁止的除外）；仓储业务。（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）

（二）公司历史沿革

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)是以烟台杰瑞设备集团有限公司为主体，于 2007 年 11 月 22 日依法整体变更而来的股份有限公司。

烟台杰瑞设备集团有限公司(以下简称“杰瑞集团公司”)前身为烟台杰瑞设备有限公司(以下简称“杰瑞有限公司”)，成立于 1999 年 12 月 10 日。2004 年 9 月 13 日杰瑞有限公司变更为杰瑞集团公司。

2007 年 11 月 15 日经杰瑞集团公司股东会决议和 2007 年 11 月 16 日公司创立大会决议批准，以原有 29 名自然人股东作为发起人，以截至 2007 年 10 月 31 日经审计的净资产 79,800,870.04 元以 1.000011:1 的比例折为 7,980 万股，整体变更为股份公司，变更后的股本为 7,980 万元。

2007 年 12 月 6 日，公司 2007 年第一次临时股东大会决议，采用非公开方式向特定对象发行人民币普通股 4,873,000 股，每股面值人民币 1 元，每股发行价人民币 1.20 元，由 127 名自然人股东以现金认缴。增资后的股本为 8,467.30 万元。

2008 年 1 月 27 日，公司 2008 年第一次临时股东大会决议，采用非公开方式向特定对象发行人民币普通股 1,145,000 股，每股面值人民币 1 元，每股发行价人民币 1.30 元，由 14 名自然人股东以现金认缴。增资后股本为 8,581.80 万元。

经中国证券监督管理委员会证监许可【2010】60 号文核准，公司于 2010 年 1 月 25 日在深圳证券交易所首次向社会公开发行人民币普通股（A 股）2,900 万股，发行后公司股本增至 11,481.80 万股，并于 2010 年 2 月 5 日在深圳证券交易所挂牌交易。

经 2011 年 4 月 12 日公司 2010 年度股东大会决议，公司以 2010 年末 11,481.80 万股总股本为基数，以资本公积金转增股本的方式，向全体股东每 10 股转增 10 股，转增后公司股本增至 22,963.60 万股。

经 2012 年 4 月 6 日公司 2011 年度股东大会决议，公司以 2011 年末 22,963.60 万股总股本为基数，以资本公积转增股本的方式，向全体股东每 10 股转增 10 股，转增后公司股本增至 45,927.20 万股。

经 2013 年 4 月 26 日公司 2012 年度股东大会决议，公司以 2012 年末 45,927.20 万股总股本为基数，以资本公积转增股本的方式，向全体股东每 10 股转增 3 股，转增后公司股本增至 59,705.36 万股。

经中国证券监督管理委员会证监许可【2014】58 号文核准，公司于 2014 年 1 月 23 日在深圳证券交易所非公开发行人民币普通股（A 股）42,869,391 股，每股面值人民币 1.00 元，发行价格为 69.98 元/股。本次发行后，公司股本增至 639,922,991 股。

经 2014 年 4 月 23 日公司 2013 年度股东大会决议，公司以非公开发行后 639,922,991 股总股本为基数，以资本公积转增股本的方式，向全体股东每 10 股转增 5 股，转增后公司股本增至 959,884,486 股。

经 2014 年第一次临时股东大会审议通过，公司于 2014 年 7 月 30 日公告了《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司关于回购部分社会公众股份的报告书》。截至 2015 年 7 月 20 日回购期届满，公司回购股份数量为 2,030,494 股，并于 2015 年 7 月 29 日办理相关股份注销手续，注销完成后，公司总股本由 959,884,486 股减少为 957,853,992 股。

经中国证券监督管理委员会证监许可【2022】685 号文核准，公司于 2022 年 6 月 22 日在深圳证券交易所非公开发行人民币普通股（A 股）69,098,949 股，每股面值人民币 1.00 元，发行价格为 36.18 元/股。本次发行后，公司股本增至 1,026,952,941 股。

经 2023 年第二次临时股东大会，审议通过了《关于注销 2020 年度回购股份及减少注册资本的议案》、《关于修订〈公司章程〉的议案》等议案，同意公司注销 2020 年回购的存放于回购专用证券账户的 3,097,108 股股票，并相应减少注册资本，以及修订《公司章程》部分条款；本次注销回购专用证券账户股份事宜已于 2023 年 9 月 5 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完成。本次回购股份注销完成后，公司股份总数由 1,026,952,941 股减少至 1,023,855,833 股。

截至 2025 年 12 月 31 日公司的注册资本 1,023,855,833 元。

（三）公司业务性质、主要经营活动

行业性质：公司属于石油天然气设备及服务行业，属油田服务行业范畴。

本公司及子公司主要产品和提供的劳务：钻完井设备及油气工程设备制造；设备维修改造及配件销售；油田工程技术服务；新能源及再生循环；油气工程建设。

（四）财务报告批准报出日

本财务报表及附注业经本公司董事会于 2026 年 4 月 15 日决议批准报出。

二、本期合并财务报表范围

截至报告期末，纳入合并财务报表范围的一级子公司共计 24 家，情况如下：

子公司全称	注册资本	持股比例	备注
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	RMB200,000 万元	100%	
杰瑞能源服务有限公司	RMB80,000 万元	100%	
杰瑞石油天然气工程有限公司	RMB100,000 万元	100%	

烟台杰瑞动力科技有限公司	RMB8,000 万元	100%	
烟台杰瑞机械设备有限公司	RMB10,000 万元	100%	
烟台富耐克换热器有限公司	RMB3,000 万元	65%	
德州联合石油科技股份有限公司	RMB15,037.051 万元	44.15%	
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	RMB100,000 万元	100%	
杰瑞环球发展有限公司	RMB5,000 万元	100%	
杰瑞（北京）工程技术有限公司	RMB200 万元	100%	
杰瑞新能源科技有限公司	RMB10,000 万元	100%	
山东瑞美油气装备技术创新中心有限公司	RMB1,000 万元	100%	
杰瑞（青岛）石化科技发展有限公司	RMB2,500 万元	100%	
烟台鑫杰投资有限公司	RMB200 万元	100%	
杰瑞油气工程有限公司	RMB20,000 万元	100%	
杰瑞能源服务中东公司	AED2.95 亿元	100%	
山东杰瑞敏电投资有限公司	RMB20,000 万元	100%	
四川杰瑞能源开发有限公司	RMB31,000 万元	100%	
American Jereh International Corporation	US\$905 万元	100%	
Sun Estates LLC	US\$500 万元	100%	
Yantai Jereh Ghana Ltd.	GHS563.13 万元	100%	
JEREH OIL&GAS COLOMBIA SAS	COP1.19 亿元	100%	
StarPro International Tech S.A.	US\$400 万元	100%	
Jereh Energy International Investment FZE	AED20 万元	100%	

详见本附注十、在其他主体中的权益。

本报告期合并财务报表范围变化情况详见本附注九、合并范围的变更。

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》（2023 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：

本公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注五、37“收入”。

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 2025 年 12 月 31 日的财务状况及 2025 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 2023 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

以人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	500 万元
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	500 万元
本期重要的应收款项核销	500 万元
合同资产、合同负债账面价值发生重大变动	资产总额的 0.5%
重要的在建工程	资产总额的 0.5%
重要的非全资子公司	资产总额的 5%
重要的一年以上应付账款/其他应付款/预付款项	单项账龄超过一年以上金额 3,000.00 万元

6、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。

7、控制的判断标准和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（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

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。

9、现金及现金等价物的确定标准

公司持有的期限短（一般为从购买之日起，三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资确认为现金等价物。

10、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，对外币货币性项目和外币非货币性项目分别进行处理：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。

11、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。

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。

12、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

13、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。

应收账款组合 1：账龄组合

应收账款组合 2：合并范围内公司间应收账款组合

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

对于合并范围内公司间应收账款，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。

14、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。

15、其他应收款

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：员工往来

其他应收款组合 2：单位往来

对划分为组合的其他应收款，本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。

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、存货

（1）存货分类

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、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

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，计提存货跌价准备。在中期末或年度终了，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。对于数量繁多、单价较低的存货考虑减值因素并结合库龄计提存货跌价准备。库龄组合，考虑存货性质、行业特点、产品生命周期、历史经验后，按照库龄区间分别估计可变现净值经验数据来确定相关存货的可变现净值。

如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

（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；周转材料按预计使用年限平均摊销。

（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。

18、持有待售资产

若本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，本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。

（1）终止经营，是指本公司满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

（2）列报

本公司在资产负债表中区别于其他资产单独列示持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产，区别于其他负债单独列示持有待售的处置组中的负债。持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产与持有待售的处置组中的负债不予相互抵销，分别作为流动资产和流动负债列示。

19、债权投资

不适用

20、其他债权投资

不适用

21、长期应收款

对于长期应收款，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。

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性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

本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。本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	20—40 年	5%	2.375%—4.75%
机器设备及其他生产设备	年限平均法	5—10 年	5%	9.5%—19%
运输设备	年限平均法	5 年	5%	19%
电子设备及其他	年限平均法	5—10 年	5%	9.5%—19%

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。

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、投资性房地产等。

（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

不适用

28、油气资产

油气资产是指拥有或控制的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关辅助设备。

（1）油气资产的确认和计量

为取得矿区权益而发生的成本在发生时予以资本化，按照取得时的成本进行初始计量。

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。钻井勘探支出的资本化采用成果法。钻井勘探支出的成本根据其是否发现探明储量而决定是否资本化。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。油气开发活动所发生的支出，应当根据其用途分别予以资本化，作为油气开发形成的井及相关设施的成本。

探井成本在决定该井是否已发现探明储量前先行资本化为在建工程。油气勘探支出中的钻井勘探支出在完井后，确定该井发现了探明经济可采储量的，将钻探该井的支出结转为井及相关设施成本。确定该井未发现探明经济可采储量的，将钻探该井的支出扣除净残值后计入当期损益。未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，在完井后一年内将钻探该井的支出予以暂时资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，如果该井已发现足够数量的储量，但要确定其是否属于探明经济可采储量还需要实施进一步的勘探活动，并且进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施，则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益。钻井勘探支出已费用化的探井又发现了探明经济可采储量的，已费用化的钻井勘探支出不作调整，重新钻探和完井发生的支出予以资本化。

探明经济可采储量是指自给定日期至合同约定权利到期日（除非有证据合理保证该权利能够得到延期），通过地球科学和工程数据的分析，采用确定性评估或概率性评估，以现有经济、作业和政府管制条件，可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。

（2）油气资产的折耗

未探明矿区权益不计提折耗，除此之外的已探明矿区权益及油气井成本以油田为单位按照产量法计提折耗。单位产量率在采矿许可证的现有期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产量决定。相关辅助设施成本主要包括有形地面生产处理设施等，按照余额递减法计提折耗。

（3）油气资产的减值测试和减值准备计提

对于未探明矿区权益，每年进行一次减值测试。单个矿区取得成本较大的，以单个矿区为基础进行减值测试，并确定未探明矿区权益减值金额。单个矿区取得成本较小且与其他相邻矿区具有相同或类似地质构造特征或储层条件的，按照若干具有相同或类似地质构造特征或储层条件的相邻矿区所组成的矿区组进行减值测试。除未探明矿区权益外的油气资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额；未探明矿区权益的公允价值低于账面价值时，账面价值减记至公允价值。

29、无形资产

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

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。

④土地使用权的核算：公司购入的土地使用权，或以支付土地出让金方式取得的土地使用权，按成本进行初始计量。公司购入的土地使用权用于开发商品房时，将土地使用权的账面价值全部转入开发成本；土地使用权用于建造自用某项目时，土地使用权的账面价值不与地上建筑物合并计算成本，而仍作为无形资产核算，单独进行摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

公司将研究开发项目区分为研究阶段与开发阶段。公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准为：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

公司自行研究开发的无形资产，其研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；其开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产(专利技术和非专利技术)：

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

30、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、使用权资产、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。

31、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。

32、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。

33、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本公司职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

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，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

34、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。

35、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。

36、优先股、永续债等其他金融工具

不适用

37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

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，购货方验收无误后确认收入；出口销售，根据合同约定的贸易术语分别确定收入实现时点：①对于采用 FOB、CIF 等装运港/启运地交货的出口销售，在公司将货物发出、办理出口报关、货物离港并取得提单后，依据出库单、货运单据、出口报关单等确认收入的实现；②对于采用 DAP、DPU 等目的地交货的出口销售，在货物运抵合同约定目的地并完成向客户交付时确认收入的实现。

2) 油田技术服务：技术服务已经提供，工作量得到客户确认，根据工作量确认单及合同结算标准确认收入。

3) EPC 工程总包：采用投入法确定履约进度，履约进度按照累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例计算确定，并据此确认当期合同收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

不适用

38、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。

39、政府补助

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府补助, 是本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。

与本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。

(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。

与本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。

40、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。

41、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

1) 经营租赁的会计处理

公司作为承租人

在租赁期开始日，公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。对于短期租赁和低价值资产租赁，公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。除上述采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁以外，在租赁期开始日，该公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

2) 使用权资产

使用权资产，指公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

在租赁期开始日，除简化处理的短期租赁和低价值资产租赁以外，公司将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产。包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；发生的初始直接费用；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。重新计量租赁负债时，公司相应调整使用权资产的账面价值。

公司按成本模式对使用权资产进行后续计量，采用直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司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，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“30、长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

3) 租赁负债

在租赁期开始日，除简化处理的短期租赁和低价值资产租赁以外，公司按照尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。

在计算租赁付款额的现值时，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。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，并计入当期损益或资产成本。

租赁期开始日后，当续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行权情况发生变化、购买选择权的评估结果发生变化、根据担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，或因实质固定付款额发生变动时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

1) 经营租赁的会计处理

公司作为出租人

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除此以外的租赁为经营租赁。

经营租赁下，公司采用直线法将租赁收款额在租赁的各个期间内确认为租金收入，未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。对于经营租赁资产中的固定资产，公司采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。

2) 融资租赁的会计处理

公司作为出租人

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁。

在租赁期开始日，公司以租赁投资净额对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和，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。公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

公司作为生产商时，在租赁期开始日，公司按照租赁资产公允价值与租赁收款额按市场利率折现的现值两者孰低确认收入，并按照租赁资产账面价值扣除未担保余值的现值后的余额结转销售成本。

42、其他重要的会计政策和会计估计

回购本公司股份

(1) 本公司按法定程序报经批准采用收购本公司股票方式减资的，按注销股票面值总额减少股本，购回股票支付的价款（含交易费用）与股票面值的差额调整所有者权益，超过面值总额的部分，依次冲减资本公积（股本溢价）、盈余公积和未分配利润；低于面值总额的，低于面值总额的部分增加资本公积（股本溢价）。

本公司回购的股份在注销或者转让之前，作为库存股管理，回购股份的全部支出转作库存股成本。

库存股转让时，转让收入高于库存股成本的部分，增加资本公积（股本溢价）；低于库存股成本的部分，依次冲减资本公积（股本溢价）、盈余公积、未分配利润。

(2) 因实行股权激励回购本公司股份的，在回购时，按照回购股份的全部支出作为库存股处理，同时进行备查登记。

43、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

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

44、其他

不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税销售收入	13%、9%、6%
城市维护建设税	应缴纳流转税税额	7%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%
教育费附加、地方教育附加	应缴纳流转税税额	3%、2%

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

2、税收优惠

（1）增值税税收优惠政策

根据《财政部、税务总局关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财政部税务总局公告[2023]43号）的规定，自2024年1月1日至2027年12月31日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计5%抵减应纳税增值税税额，子公司杰瑞石油天然气工程有限公司、烟台杰瑞石油装备技术有限公司、杰瑞新能源再生循环科技有限公司、德州联合石油科技股份有限公司为先进制造业企业，享受进项税额加计5%抵减应纳税增值税税额的优惠政策。

根据财政部国家税务总局《关于促进残疾人就业税收优惠政策的通知》（财税[2016]52号），安置的每位残疾人每月可退还的增值税具体限额，由县级以上税务机关根据纳税人所在区县（含县级市、旗，下同）适用的经省（含自治区、直辖市、计划单列市，下同）人民政府批准的月最低工资标准的4倍确定。在企业所得税方面采取工资成本加计扣除的办法，可按支付给残疾人实际工资的100%加计扣除。子公司烟台富耐克换热器有限公司是福利企业，享受有关促进残疾人就业的税收优惠政策。

（2）所得税税收优惠政策

①根据山东省科学技术厅、山东省财政厅、国家税务总局山东省税务局联合下发的《关于公布山东省2025年度高新技术企业名单的通知》，子公司杰瑞石油天然气工程有限公司、德州联合石油科技股份有限公司为2025年高新技术企业，并获发高新技术企业证书（证书编号分别为：GR202537005583、GR202537004559，有效期3年），自2025年起三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。

②根据山东省科学技术厅、山东省财政厅、国家税务总局山东省税务局联合下发的《关于公布山东省2023年第三批高新技术企业认定名单的通知》，子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司、杰瑞新能源再生循环科技有限公司认定为2023年高新技术企业，并获发高新技术企业证书（证书编号分别为：GR202337008177、GR202337009590，有效期3年），自2023年起三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。

③根据山东省科学技术厅、山东省财政厅、国家税务总局山东省税务局联合下发的《关于公布山东省2023年第二批高新技术企业认定名单的通知》，子公司烟台杰瑞动力科技有限公司认定为2023年高新技术企业，并获发高新技术企业证书（证书编号GR202337004756，有效期3年），自2023年起三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。

④根据山东省科学技术厅、山东省财政厅、国家税务总局山东省税务局联合下发的《关于公布山东省2024年第二批高新技术企业名单的通知》，杰瑞能源服务有限公司于2024年12月7日获发高新技术企业证书（证书编号为GR202437005632，有效期3年），自2024年起三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。

⑤根据《财政部国家税务总局国家发改委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告2020年第23号）规定，自2022年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。子公司杰瑞新能源科技有限公司主营锂电池负极等新型碳材料的开发及生产，属于《产业结构调整指导目录》中列明的鼓励类中环境保护与资源节约综合利用项目，享受企业所得税减按15%的税率。

3、其他

出口产品增值税实行“免、抵、退”办法，退税率主要为 13%、9%。

国外公司按当地的税收政策执行。

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	984,146.24	1,603,665.78
银行存款	5,093,904,538.47	4,616,692,535.68
其他货币资金	3,629,867,021.96	1,305,633,370.27
合计	8,724,755,706.67	5,923,929,571.73
其中：存放在境外的款项总额	2,476,572,237.85	1,808,192,196.16

其他说明：

因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额期初余额为 603,735,865.86 元人民币，期末余额为 402,508,154.25 元人民币。

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	2,935,736,415.76	2,549,595,506.09
其中：		
权益工具投资	134,358,404.93	122,927,487.72
银行理财产品	2,801,378,010.83	2,426,668,018.37
其中：		
合计	2,935,736,415.76	2,549,595,506.09

其他说明：

3、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	324,163,772.27	525,732,572.25
商业承兑票据	1,230,983,781.19	1,075,559,119.14
合计	1,555,147,553.46	1,601,291,691.39

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	1,556,661,651.53	100.00%	1,514,098.07	0.10%	1,555,147,553.46	1,602,769,338.83	100.00%	1,477,647.44	0.09%	1,601,291,691.39
其中：										
合计	1,556,661,651.53	100.00%	1,514,098.07	0.10%	1,555,147,553.46	1,602,769,338.83	100.00%	1,477,647.44	0.09%	1,601,291,691.39

按组合计提坏账准备：

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（承兑银行评级为 AAA）	42,564,080.09		
银行承兑汇票（承兑银行评级低于 AAA）	281,881,574.25	281,882.07	0.10%
商业承兑汇票	1,232,215,997.19	1,232,216.00	0.10%
合计	1,556,661,651.53	1,514,098.07	

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：

适用 不适用

(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	
坏账准备	1,477,647.44	36,450.63				1,514,098.07
合计	1,477,647.44	36,450.63				1,514,098.07

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	72,426,346.50
商业承兑票据	10,099,469.38
合计	82,525,815.88

(5) 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		34,563,870.90
商业承兑票据		379,317,045.04
合计		413,880,915.94

(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：

4、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	4,813,389,986.55	5,236,948,286.85
1 至 2 年	944,230,241.97	1,471,654,384.01
2 至 3 年	699,890,416.77	700,100,437.52
3 年以上	559,458,077.39	287,215,203.10
3 至 4 年	428,213,842.91	242,365,771.74
4 至 5 年	109,710,040.47	22,897,217.26
5 年以上	21,534,194.01	21,952,214.10
合计	7,016,968,722.68	7,695,918,311.48

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	69,377,238.09	0.99%	43,002,302.99	61.98%	26,374,935.10	16,878,425.77	0.22%	16,878,425.77	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账	6,947,591,484.	99.01%	1,076,429,696.	15.49%	5,871,161,787.78	7,679,039,885.	99.78%	957,979,952.27	12.48%	6,721,059,933.

准备的应收账款	59		81			71				44
其中:										
合计	7,016,968,722.68	100.00%	1,119,431,999.80	15.95%	5,897,536,722.88	7,695,918,311.48	100.00%	974,858,378.04	12.67%	6,721,059,933.44

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户 1	13,471,091.72	13,471,091.72	13,471,091.72	13,471,091.72	100.00%	回款风险较高
客户 2			52,749,870.21	26,374,935.11	50.00%	回款风险较高
其他	3,407,334.05	3,407,334.05	3,156,276.16	3,156,276.16	100.00%	回款风险较高
合计	16,878,425.77	16,878,425.77	69,377,238.09	43,002,302.99		

按组合计提坏账准备: 账龄组合

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	4,766,068,864.22	119,145,063.05	2.50%
1 至 2 年	935,677,217.93	168,421,900.00	18.00%
2 至 3 年	699,858,416.77	349,929,208.76	50.00%
3 至 4 年	428,213,842.91	321,160,382.24	75.00%
4 年以上	117,773,142.76	117,773,142.76	100.00%
合计	6,947,591,484.59	1,076,429,696.81	

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:

适用 不适用**(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	
坏账准备	974,858,378.04	174,765,085.35	-32,919.80	10,603,744.72	-19,620,638.67	1,119,431,999.80
合计	974,858,378.04	174,765,085.35	-32,919.80	10,603,744.72	-19,620,638.67	1,119,431,999.80

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

(4) 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	10,603,744.72
-----------	---------------

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：

本期无重要的应收账款核销。

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户 1	323,958,009.27	2,656,589.56	326,614,598.83	4.23%	26,262,927.90
客户 2	281,670,142.44	14,669,824.81	296,339,967.25	3.84%	21,290,429.24
客户 3	241,033,424.72		241,033,424.72	3.12%	50,205,329.44
客户 4	224,291,437.93	17,571,065.90	241,862,503.83	3.13%	12,247,866.74
客户 5	172,626,060.00		172,626,060.00	2.24%	4,315,651.50
合计	1,243,579,074.36	34,897,480.27	1,278,476,554.63	16.56%	114,322,204.82

5、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
合同资产	700,711,755.33	53,172,948.62	647,538,806.71	578,190,157.48	45,909,548.66	532,280,608.82
合计	700,711,755.33	53,172,948.62	647,538,806.71	578,190,157.48	45,909,548.66	532,280,608.82

(2) 报告期内账面价值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
甘肃巨融项目一期	-146,468,011.98	项目完工
通辽盈通 240 万方液化项目	103,417,938.56	项目未完工且未到合同约定付款节点
巨融（通辽）120 万吨/年液化天然气工厂及配套项目（一期）	156,953,710.28	项目未完工且未到合同约定付款节点
合计	113,903,636.86	——

(3) 按坏账计提方法分类披露

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

	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	值
其中:										
按组合计提坏账准备	700,711,755.33	100.00%	53,172,948.62	7.59%	647,538,806.71	578,190,157.48	100.00%	45,909,548.66	7.94%	532,280,608.82
其中:										
合计	700,711,755.33	100.00%	53,172,948.62	7.59%	647,538,806.71	578,190,157.48	100.00%	45,909,548.66	7.94%	532,280,608.82

按组合计提坏账准备：账龄组合

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	587,259,769.23	14,681,494.25	2.50%
1至2年	57,117,120.85	10,281,081.75	18.00%
2至3年	56,248,985.25	28,124,492.62	50.00%
4年以上	85,880.00	85,880.00	100.00%
合计	700,711,755.33	53,172,948.62	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用**(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
合同资产	7,263,399.96			按会计政策计提
合计	7,263,399.96			---

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明：

单位：元

类别	期初余额	本期变动情况				期末余额
		本期计提	收回或转回	核销	外币报表折算差	
合同资产	45,909,548.66	7,300,656.77			-37,256.81	53,172,948.62

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	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
--	--	--	--	--	------

合同资产核销说明：

其他说明：

6、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	336,071,334.93	411,264,173.40
合计	336,071,334.93	411,264,173.40

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

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）	
2025 年 1 月 1 日余额在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	转销或核销	其他变动	

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 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款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	154,915,085.67	
合计	154,915,085.67	

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	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
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

(8) 其他说明

7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	3,107,984.03	2,134,658.73
其他应收款	472,510,727.22	140,639,955.55
合计	475,618,711.25	142,774,614.28

(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
客户延期付款利息	3,107,984.03	2,134,658.73
合计	3,107,984.03	2,134,658.73

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) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	转销或核销	其他变动	

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	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
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(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) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	转销或核销	其他变动	

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	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
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

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	165,811,884.44	79,011,540.51
个人往来	32,083,783.69	25,219,648.87
单位往来	324,264,167.60	60,902,730.15
应收出口退税	768,204.93	730,019.12
减：坏账准备	-50,417,313.44	-25,223,983.10
合计	472,510,727.22	140,639,955.55

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	475,943,495.18	115,778,076.44
1至2年	10,037,366.17	8,628,927.29
2至3年	3,718,846.60	29,701,071.61
3年以上	33,228,332.71	11,755,863.31
3至4年	26,771,077.31	2,810,576.09
4至5年	1,030,333.32	3,702,872.54

5 年以上	5,426,922.08	5,242,414.68
合计	522,928,040.66	165,863,938.65

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

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：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

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）	
2025 年 1 月 1 日余额	491,752.19	12,867,594.73	11,864,636.18	25,223,983.10
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第三阶段		-1,143,376.21	1,143,376.21	
本期计提	1,850,775.17	28,051,163.89	-3,621,982.54	26,279,956.52
本期转回			968,535.96	968,535.96
本期核销		101,650.62		101,650.62
其他变动		-7,014.11	-9,425.49	-16,439.60
2025 年 12 月 31 日余额	2,342,527.36	39,666,717.68	8,408,068.40	50,417,313.44

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

4) 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	转销或核销	其他	
其他应收款坏账准备	25,223,983.10	26,279,956.52	968,535.96	101,650.62	-16,439.60	50,417,313.44
合计	25,223,983.10	26,279,956.52	968,535.96	101,650.62	-16,439.60	50,417,313.44

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	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	101,650.62

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：

6) 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	股权款	219,234,067.24	1 年以内	41.92%	21,923,406.72
单位 2	保证金	75,000,000.00	1 年以内	14.34%	1,500,000.00
单位 3	保证金	23,500,000.00	3-4 年	4.49%	2,350,000.00
单位 4	单位往来	18,906,236.38	1 年以内	3.62%	1,890,623.65
单位 5	单位往来	12,478,798.49	1 年以内	2.39%	1,247,879.85
合计		349,119,102.11		66.76%	28,911,910.22

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

8、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	954,390,426.71	87.26%	465,233,152.73	85.11%
1 至 2 年	100,910,080.33	9.23%	63,143,205.05	11.55%
2 至 3 年	30,740,371.42	2.81%	13,406,382.14	2.45%
3 年以上	7,646,942.90	0.70%	4,883,780.63	0.89%
合计	1,093,687,821.36		546,666,520.55	

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	期末金额	占预付账款年末余额的比例 (%)
供应商 1	92,963,069.41	8.50
供应商 2	76,564,901.60	7.00
供应商 3	65,889,061.56	6.02
供应商 4	60,516,689.92	5.53
供应商 5	47,089,994.25	4.31
合计	343,023,716.74	31.36

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	1,745,444,512.11	26,727,516.94	1,718,716,995.17	1,469,695,925.60	25,256,590.51	1,444,439,335.09
在产品	1,996,398,278.50	15,761,558.95	1,980,636,719.55	2,216,845,828.08	16,065,542.59	2,200,780,285.49
库存商品	1,575,055,577.81	19,593,100.30	1,555,462,477.51	1,201,314,061.60	22,002,095.06	1,179,311,966.54
周转材料	108,920,748.50		108,920,748.50	89,831,762.31		89,831,762.31
合同履约成本	439,311,391.97		439,311,391.97	214,532,143.94		214,532,143.94
材料采购	240,741,379.77		240,741,379.77	126,170,031.14		126,170,031.14
委托加工物资	708,328.50		708,328.50	1,528,599.08		1,528,599.08
自制半成品	58,674,487.61	770,407.07	57,904,080.54	36,389,365.96	886,694.13	35,502,671.83
出租商品	65,154,081.97		65,154,081.97	59,107,962.97		59,107,962.97
合计	6,230,408,786.74	62,852,583.26	6,167,556,203.48	5,415,415,680.68	64,210,922.29	5,351,204,758.39

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源 存货	其他方式取得的数据 资源存货	合计

(3) 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	25,256,590.51	5,764,362.21		3,851,367.30	442,068.48	26,727,516.94
在产品	16,065,542.59	6,290,821.00		6,594,804.64		15,761,558.95
库存商品	22,002,095.06	9,432,478.61		11,841,473.37		19,593,100.30
自制半成品	886,694.13	251,189.86		367,476.92		770,407.07
合计	64,210,922.29	21,738,851.68		22,655,122.23	442,068.48	62,852,583.26

可变现净值的确定依据及本期转回或转销存货跌价准备的原因：

项目	计提存货跌价准备的具体依据	本年转回存货跌价准备的原因	本年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	领用	售出
在产品	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
自制半成品	预计可变现净值低于账面价值	--	售出

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提比例	期初余额	跌价准备	跌价准备计提比例

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

10、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	1,149,099,869.67	1,347,755,688.92
合计	1,149,099,869.67	1,347,755,688.92

(1) 一年内到期的债权投资

适用 不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

11、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本	56,357.36	99,556.85
理财产品		177,350,091.10
预缴税金	360,740,111.49	115,521,200.19

留抵税金	168,097,771.14	195,223,274.98
合计	528,894,239.99	488,194,123.12

其他说明：

12、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	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
Plexus Holdings plc.	2,424,175.07	4,157,398.35	1,233,805.11	2,967,028.39	110,646,152.56	184,468,143.89		非交易性，长期持有
合计	2,424,175.07	4,157,398.35	1,233,805.11	2,967,028.39	110,646,152.56	184,468,143.89		

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
------	-------------	-------------	---------

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
Plexus Holdings plc.		110,646,152.56	184,468,143.89		非交易性，长期持有	

其他说明：

13、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	
融资租赁款	459,859,315.10	2,299,296.58	457,560,018.52	557,775,886.84	2,788,879.43	554,987,007.41	6.00%-7.00%
分期收款销售商品	2,536,691,962.50	178,257,028.33	2,358,434,934.17	3,067,215,474.45	191,623,393.14	2,875,592,081.31	6.00%-10.00%
一年内到期的部分	1,308,953,530.13	159,853,660.46	1,149,099,869.67	1,530,379,659.04	182,623,970.12	1,347,755,688.92	
合计	1,687,597,747.47	20,702,664.45	1,666,895,083.02	2,094,611,702.25	11,788,302.45	2,082,823,399.80	

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

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）	
2025 年 1 月 1 日余额	13,860,657.50	180,551,615.07		194,412,272.57
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	-2,626,746.09	2,626,746.09		
——转回第一阶段	2,520,202.21	-2,520,202.21		
本期计提	-4,388,524.57	-9,465,998.09		-13,854,522.66
其他变动	-1,425.00			-1,425.00
2025 年 12 月 31 日余额	9,364,164.05	171,192,160.86		180,556,324.91

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	转销或核销	其他	

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	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明：

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

单位名称	款项性质	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
------	------	------	------	---------	-------------

长期应收款核销说明：

14、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	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													
烟台德美动力有限公司	28,910,469.38				6,575,413.53				2,500,000.00			32,985,882.91	
小计	28,910,469.38				6,575,413.53				2,500,000.00			32,985,882.91	
二、联营企业													
苏州英磁新能源科技有限公司	7,914,856.82				-231,559.91							7,683,296.91	
内蒙古万瑞天然气有限责任公司	129,144,500.97				32,052,569.83		1,306,515.20		15,000,000.00			147,503,586.00	
烟台益大新材料有限公司	45,544,756.17				-998,509.52		143,937.38					44,690,184.03	
优十科技（成都）有限责任公司	1,629,381.08				-1,143,291.22							486,089.86	
小计	184,233,495.04				29,679,209.18		1,450,452.58		15,000,000.00			200,363,156.80	
合计	213,143,964.42				36,254,622.71		1,450,452.58		17,500,000.00			233,349,039.71	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

15、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
企业投资	168,556,564.91	168,976,593.89
合计	168,556,564.91	168,976,593.89

其他说明：

16、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	4,310,190,047.57	4,601,282,151.60
固定资产清理	1,680,990.59	1,680,990.59
合计	4,311,871,038.16	4,602,963,142.19

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	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	1,647,737,297.40	5,235,012,317.29	135,806,899.81	184,869,776.33	7,203,426,290.83
2. 本期增加金额	103,376,505.48	889,516,949.91	61,587,461.83	49,454,420.04	1,103,935,337.26
(1) 购置	91,859,184.88	215,344,870.59	60,087,481.33	46,799,988.87	414,091,525.67
(2) 在建工程转入	13,127,281.82	217,463,170.75		1,576,505.93	232,166,958.50
(3) 企业合并增加					
(4) 自产设备		461,584,465.93	268,695.42	77,178.08	461,930,339.43
(5) 外币折算差额影响	-1,609,961.22	-4,875,557.36	1,231,285.08	1,000,747.16	-4,253,486.34
3. 本期减少金额	2,003,001.07	933,009,556.57	37,324,934.50	49,098,873.39	1,021,436,365.53
(1) 处置或报废	2,003,001.07	647,815,010.46	5,857,159.55	15,911,441.50	671,586,612.58
(2) 转为在建					
(3) 处置子公司		285,194,546.11	31,467,774.95	33,187,431.89	349,849,752.95
4. 期末余额	1,749,110,801.81	5,191,519,710.63	160,069,427.14	185,225,322.98	7,285,925,262.56
二、累计折旧					
1. 期初余额	404,990,502.47	2,015,910,298.60	75,662,186.95	101,221,436.51	2,597,784,424.53
2. 本期增加金额	75,224,954.84	626,453,561.48	24,063,367.22	26,356,156.56	752,098,040.10
(1) 计提	75,417,020.80	623,658,146.01	23,511,464.22	26,204,636.20	748,791,267.23
(2) 企业合并增加					
(3) 外币折算差额影响	-192,065.96	2,795,415.47	551,903.00	151,520.36	3,306,772.87
3. 本期减少金额	11,680.53	348,788,071.59	15,829,596.95	20,713,644.65	385,342,993.72
(1) 处置	11,680.53	232,034,740.12	5,011,395.83	12,296,861.53	249,354,678.01

或报废					
(2) 转为在建					
(3) 处置子公司		116,753,331.47	10,818,201.12	8,416,783.12	135,988,315.71
4. 期末余额	480,203,776.78	2,293,575,788.49	83,895,957.22	106,863,948.42	2,964,539,470.91
三、减值准备					
1. 期初余额		4,359,714.70			4,359,714.70
2. 本期增加金额		8,902,180.94			8,902,180.94
(1) 计提		8,902,180.94			8,902,180.94
(2) 存货转入					
(3) 外币折算差额影响					
3. 本期减少金额		2,066,151.56			2,066,151.56
(1) 处置或报废		2,066,151.56			2,066,151.56
4. 期末余额		11,195,744.08			11,195,744.08
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,268,907,025.03	2,886,748,178.06	76,173,469.92	78,361,374.56	4,310,190,047.57
2. 期初账面价值	1,242,746,794.93	3,214,742,303.99	60,144,712.86	83,648,339.82	4,601,282,151.60

(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
房屋及建筑物	4,277,049.78
机器设备	890,757,409.41

(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
橙色科技大厦公寓	17,881,348.63	正在办理手续
1#石墨化车间厂房	67,637,009.00	正在办理手续
2#石墨化车间厂房	70,595,782.22	正在办理手续
成品车间	54,862,970.16	正在办理手续
碳化车间	45,118,706.44	正在办理手续
预碳化车间	45,666,988.04	正在办理手续
原料车间	67,214,538.05	正在办理手续
造粒车间	50,295,061.88	正在办理手续
301 厂房	49,069,212.63	正在办理手续
1#整流供电房屋	2,270,587.70	正在办理手续
2#整流供电房屋	2,270,587.70	正在办理手续
3#整流供电房屋	2,160,261.56	正在办理手续
5#车间	15,487,792.35	正在办理手续

其他说明：

(5) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
智能装配流水线	1,680,990.59	1,680,990.59
合计	1,680,990.59	1,680,990.59

其他说明：

17、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	844,631,896.08	669,086,799.05
合计	844,631,896.08	669,086,799.05

(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
办公系统				79,245.28		79,245.28
数字化办公系统				1,878,029.52		1,878,029.52
HITIC 在建油气资产	196,456,980.62		196,456,980.62	135,001,469.24		135,001,469.24
沙特基地建设	1,240,575.33		1,240,575.33	1,240,575.33		1,240,575.33
沙特设备在建	63,123,466.32		63,123,466.32	32,785,131.87		32,785,131.87
装备公司设备在建/改造	99,493,874.60		99,493,874.60	107,404,318.57	1,072,743.37	106,331,575.20
杰森产线在建	1,895,063.03		1,895,063.03	2,296,967.33		2,296,967.33
德石公司在安装设备	3,660,202.68		3,660,202.68	11,907,322.86		11,907,322.86
发电机组设备在建	4,087,308.99		4,087,308.99	21,635,819.61		21,635,819.61
新能源项目一期建设	302,431,897.04		302,431,897.04	283,747,098.44		283,747,098.44
硅基负极材料项目	8,823,452.47	7,318,207.16	1,505,245.31	13,996,311.42	7,460,685.03	6,535,626.39
光明能源公司设备在建				86,627.44		86,627.44
再生循环公司服务设备在建	41,367,688.16		41,367,688.16	35,934,083.63		35,934,083.63
迪拜基地建设	43,120,250.24		43,120,250.24	5,347,047.34		5,347,047.34
北美办公楼建设	12,546,503.31		12,546,503.31	1,591,511.76		1,591,511.76
曼苏里亚项目在建	40,803,180.99		40,803,180.99			
其他	32,899,659.46		32,899,659.46	22,688,667.81		22,688,667.81
合计	851,950,103.24	7,318,207.16	844,631,896.08	677,620,227.45	8,533,428.40	669,086,799.05

(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 (万元)	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
办公系统		79,245.28			79,245.28							其他
数字化办公系统	849.00	1,878,029.52	721,823.91		2,599,853.43							募集资金
HITIC 在建油气资产	23,004.80	135,001,469.24	235,752,009.64	176,018,169.36	-1,721,671.10	196,456,980.62	75.86%	88.08%				其他
沙特基地建设	1,300.00	1,240,575.33	0.00			1,240,575.33	79.00%	80.00%				其他
沙特设备在建	7,200.00	32,785,131.87	44,546,453.77	14,208,119.32		63,123,466.32						其他
装备公司设备在建/改造		107,404,318.57	28,406,415.04	34,182,168.74	2,134,690.27	99,493,874.60						其他
杰森产线在建	4,706.60	2,296,967.33	3,584,782.62	3,986,686.92		1,895,063.03	96.00%	96.00%				其他
德石公司在安装设备		11,907,322.86	20,369,190.53	28,355,209.83	261,100.88	3,660,202.68						其他
发电机组设备在建		21,635,819.61	1,025,434.16	18,573,944.78		4,087,308.99						其他
新能源项目一期建设	180,000.00	283,747,098.44	73,846,140.15	55,161,341.55		302,431,897.04	81.00%	70.00%				其他
硅基负极材料项目	3,500.00	13,996,311.42	0.00		5,172,858.95	8,823,452.47	93.00%					其他
光明能源公司设备在建		86,627.44	2,678,278.59		2,764,906.03							其他
再生循环公司服务设备在建	11,348.00	35,934,083.63	36,453,601.89	30,638,154.08	381,843.28	41,367,688.16						其他
迪拜基地建设	10,689.75	5,347,047.34	37,946,817.14		173,614.24	43,120,250.24						其他
北美办公楼建设	13,658.00	1,591,511.76	10,954,991.55			12,546,503.31						其他
曼苏里亚项目在建			40,803,180.99			40,803,180.99						其他
其他		22,688,667.81	57,691,465.67	47,061,333.28	419,140.74	32,899,659.46						其他
合计	256,256.15	677,620,227.45	594,780,585.65	408,185,127.86	12,265,582.00	851,950,103.24						

说明：

- 1) 办公系统、数字化办公系统、装备公司设备在建/改造、德石公司在安装设备本期其他减少 5,074,889.86 元，为项目完工转入无形资产。
- 2) HITIC 在建油气资产、再生循环公司服务设备在建、迪拜基地建设本期其他减少-1,166,213.58 元，为外币报表折算差额。
- 3) 光明能源公司设备在建本期其他减少 2,764,906.03 元，为公司本期处置光明能源股权导致。
- 4) 硅基负极材料项目本期其他减少 5,172,858.95 元，为公司将硅基负极材料项目调整至新能源项目一期建设导致。

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
硅基负极材料项目	7,460,685.03		142,477.87	7,318,207.16	技术方向调整，减值设备陆续处置
装备公司设备在建/改造	1,072,743.37		1,072,743.37		设备已销售
合计	8,533,428.40		1,215,221.24	7,318,207.16	--

其他说明：

(4) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

(5) 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：

18、油气资产

适用 不适用

(1) 油气资产情况

单位：元

项目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	92,030,064.75	28,023,362.75	1,546,720,017.58	1,666,773,445.08
2. 本期增加金额	1,524,824.81	357,381.39	195,743,459.31	197,625,665.51
(1) 外购	351,167.21			351,167.21
(2) 自行建造			176,018,169.36	176,018,169.36
(3) 外币折算差额影响	1,173,657.60	357,381.39	19,725,289.95	21,256,328.94
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	93,554,889.56	28,380,744.14	1,742,463,476.89	1,864,399,110.59
二、累计折旧				
1. 期初余额	14,214,250.86		599,408,810.60	613,623,061.46
2. 本期增加金额	1,604,129.40		178,131,485.70	179,735,615.10
(1) 计提	1,422,855.34		170,487,236.93	171,910,092.27
(2) 外币折算差额影响	181,274.06		7,644,248.77	7,825,522.83
3. 本期减少金额				
(1) 处置				

4. 期末余额	15,818,380.26		777,540,296.30	793,358,676.56
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	77,736,509.30	28,380,744.14	964,923,180.59	1,071,040,434.03
2. 期初账面价值	77,815,813.89	28,023,362.75	947,311,206.98	1,053,150,383.62

(2) 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

2025年12月31日的油气资产公允价值使用公司内部评估储量和现金流量报告进行确定。在确定资产公允价值时，公司针对资产情况考虑了工业界近期的交易情况、油气价格因素和适当的折现率。公司油气资产项目的预期未来现金流使用了10%的折现率确定。

19、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	24,868,990.12	1,291,841.15	26,160,831.27
2. 本期增加金额	76,008,172.53	16,474.83	76,024,647.36
(1) 租赁	75,344,188.08		75,344,188.08
(2) 折算差额影响	663,984.45	16,474.83	680,459.28
3. 本期减少金额	4,311,209.56		4,311,209.56
(1) 处置或租赁到期	4,311,209.56		4,311,209.56
4. 期末余额	96,565,953.09	1,308,315.98	97,874,269.07
二、累计折旧			
1. 期初余额	9,959,992.50	610,035.94	10,570,028.44
2. 本期增加金额	12,419,829.46	443,885.21	12,863,714.67
(1) 计提	12,098,606.89	436,105.43	12,534,712.32
(2) 折算差额影响	321,222.57	7,779.78	329,002.35
3. 本期减少金额	3,675,861.20		3,675,861.20
(1) 处置			
(2) 处置或租赁到期	3,675,861.20		3,675,861.20
4. 期末余额	18,703,960.76	1,053,921.15	19,757,881.91
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	77,861,992.33	254,394.83	78,116,387.16
2. 期初账面价值	14,908,997.62	681,805.21	15,590,802.83

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

20、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	特许经营权	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	449,150,647.94		7,314,714.02	314,518,309.05	112,129,280.84	883,112,951.85
2. 本期增加金额	-201,600.00		-127,680.00	2,260,819.24	17,108,462.22	19,040,001.46
(1) 购置					17,127,017.87	17,127,017.87
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
(4) 特许经营权增加				2,260,819.24		2,260,819.24
(5) 外币折算差额影响	-201,600.00		-127,680.00		-18,555.65	-347,835.65
3. 本期减少金额					2,346,304.82	2,346,304.82
(1) 处置					2,327,442.61	2,327,442.61
(2) 处置子公司					18,862.21	18,862.21
4. 期末余额	448,949,047.94		7,187,034.02	316,779,128.29	126,891,438.24	899,806,648.49
二、累计摊销						
1. 期初余额	78,615,350.55		5,696,970.52	75,838,606.82	57,913,391.69	218,064,319.58
2. 本期增加金额	8,864,386.37		313,851.83	16,039,120.22	8,207,514.25	33,424,872.67
(1) 计提	8,864,386.37		429,289.09	16,039,120.22	8,216,098.20	33,548,893.88
(2) 企业合并增加						
(3) 外币折算差额影响			-115,437.26		-8,583.95	-124,021.21
3. 本期减少金额			-9,687.28		1,027,675.20	1,017,987.92
(1) 处置			-9,687.28		1,013,528.55	1,003,841.27
(2) 处置子公司					14,146.65	14,146.65
4. 期末余额	87,479,736.92		6,020,509.63	91,877,727.04	65,093,230.74	250,471,204.33

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	361,469,311.02		1,166,524.39	224,901,401.25	61,798,207.50	649,335,444.16
2. 期初账面价值	370,535,297.39		1,617,743.50	238,679,702.23	54,215,889.15	665,048,632.27

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%。

(2) 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

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

其他说明：

公司无未办妥产权证书的土地使用权。

(4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

21、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	其他	处置	其他	
杰瑞能源服务有限公司	586,412.06					586,412.06
烟台富耐克换热器有限公司	7,235,753.32					7,235,753.32
四川杰瑞恒日天然气工程有限公司	11,669,692.08					11,669,692.08
德州联合石油科技股份有限公司	16,194,180.80					16,194,180.80
杰瑞邦达环保科技有限公司	2,665,692.57					2,665,692.57
杰瑞环境治理有限公司	12,684,483.99					12,684,483.99
杰瑞环境工程技术有限公司	9,666,546.44					9,666,546.44
杰森能源技术有限公司	7,193,257.24					7,193,257.24
烟台市文丰机械配件制造有限公司	24,901.01					24,901.01
山东凯泰科技股份有限公司	19,727,270.06					19,727,270.06

IAE International Inc.	14,443,834.86					14,443,834.86
合计	102,092,024.43					102,092,024.43

(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						

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
烟台富耐克换热器有限公司	公司以能独立产生现金流入、管理生产经营活动的方式以及对资产的使用或处置的统一决策作为认定资产组或资产组组合的标准	不适用	是
德州联合石油科技股份有限公司		不适用	是
四川杰瑞恒日天然气工程有限公司业务		不适用	是
杰瑞邦达环保科技有限公司		不适用	是
杰瑞环境治理有限公司		不适用	是
杰瑞环境工程技术有限公司		不适用	是
杰森能源技术有限公司		不适用	是
杰瑞能源服务有限公司		不适用	是
IAE International Inc.		不适用	是

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据

其他说明

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
烟台富耐克换热器有限公司	7,983.43	10,582.31		5	收入复合增长率 20.95%；折现率 7.97%	永续增长率 0%；折现率 7.97%	与预测期最后一年一致
德州联合石油科技股份有限公司	88,563.06	204,291.44		5	收入复合增长率 13.99%；折现率 10.29%	永续增长率 0%；折现率 10.29%	与预测期最后一年一致
四川杰瑞恒日天然气工程有限公司业务	78,572.85	169,615.18		5	收入复合增长率 17.19%；折现率 15.07%	永续增长率 0%；折现率 15.07%	与预测期最后一年一致

杰瑞邦达环保科技有限公司	2,779.38	7,555.43		5	收入复合增长率 34.34%；折现率 10.34%	永续增长率 0%；折现率 10.34%	与预测期最后一年一致
杰瑞环境治理有限公司	23,572.48	41,549.94		5	收入复合增长率 2.20%；折现率 14.46%	永续增长率 0%；折现率 14.46%	与预测期最后一年一致
杰瑞环境工程技术有限公司	12,165.17	19,641.22		5	收入复合增长率 0.00%；折现率 11.89%	永续增长率 0%；折现率 11.89%	与预测期最后一年一致
杰森能源技术有限公司	24,584.64	103,611.82		5	收入复合增长率 5.93%；折现率 9.90%	永续增长率 0%；折现率 9.9%	与预测期最后一年一致
IAE International Inc.	6,726.31	11,596.88		5	收入复合增长率 15.44%；折现率 10.29%	永续增长率 0%；折现率 10.29%	与预测期最后一年一致
合计	244,947.32	568,444.22					

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

无业绩承诺事项。

22、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
装修费	2,994,393.63	10,026,724.98	2,219,922.46		10,801,196.15
合计	2,994,393.63	10,026,724.98	2,219,922.46		10,801,196.15

其他说明：

23、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	1,453,177,354.95	224,552,015.69	1,296,877,873.43	198,234,897.65
可抵扣亏损	771,300,253.29	129,234,014.67	896,120,407.09	168,605,480.36
交易性金融资产/交易性金融负债公允价值变动	901,859.72	135,278.96		
合并报表中抵销内部销售未实现损益的影响	321,717,946.12	66,343,852.95	462,149,600.37	71,350,295.14

与资产相关的政府补助形成的递延所得税资产	23,726,422.23	4,438,296.48	27,711,711.21	5,529,590.06
预提费用/预计负债	57,044,951.19	10,833,246.57	25,129,945.98	5,511,400.34
租赁负债	14,100,568.03	2,555,737.92	7,960,693.07	1,426,913.89
股份支付	49,940,134.48	7,930,865.06	66,260,164.19	11,121,677.68
合计	2,691,909,490.01	446,023,308.30	2,782,210,395.34	461,780,255.12

(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
非同一控制企业合并资产评估增值	16,592,355.73	2,488,853.36	17,241,453.47	2,586,218.02
固定资产加速折旧	1,497,067,547.97	250,355,577.84	1,498,253,700.20	252,764,747.54
油气资产-HITIC	652,238,385.22	150,014,828.60	563,206,389.57	129,537,469.60
分期收款销售商品	396,374,736.73	60,661,054.09	470,153,735.99	78,098,436.05
金融资产公允价值变动	155,300,543.80	23,612,512.40	121,171,813.65	19,170,436.77
境外汇兑收益	63,253,848.64	15,813,462.16	197,902,067.98	46,680,152.07
使用权资产	18,072,841.60	3,118,415.92	7,950,016.89	1,431,593.22
合计	2,798,900,259.69	506,064,704.37	2,875,879,177.75	530,269,053.27

(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		446,023,308.30		461,780,255.12
递延所得税负债		506,064,704.37		530,269,053.27

(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	363,284,812.56	295,349,098.74
可抵扣亏损	172,328,007.52	78,268,397.51
合计	535,612,820.08	373,617,496.25

(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：

24、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
预付土地款/购房款	1,981,155.58		1,981,155.58	1,828,730.81		1,828,730.81
预付设备款	31,679,973.28		31,679,973.28	35,463,004.91		35,463,004.91
合计	33,661,128.86		33,661,128.86	37,291,735.72		37,291,735.72

其他说明：

25、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	43,976,812.22	43,976,812.22	冻结	诉讼冻结	17,440,653.69	17,440,653.69	冻结	诉讼冻结
固定资产	987,030,081.16	693,288,663.53	抵押	授信抵押	945,827,546.37	712,012,711.61	抵押	授信抵押
无形资产	246,487,857.01	187,913,668.40	抵押	授信抵押	246,487,857.01	192,846,407.19	抵押	授信抵押
货币资金	358,531,342.03	358,531,342.03	其他	保证金	586,295,212.17	586,295,212.17	其他	保证金
银行承兑汇票（应收票据）	72,426,346.50	72,396,484.23	质押	资产池业务质押融资	213,622,947.49	213,534,446.43	质押	票据池业务质押融资
商业承兑汇票（应收票据）	10,099,469.38	10,089,369.91	质押	资产池业务质押融资	17,736,622.15	17,718,885.53	质押	票据池业务质押融资
应收账款	93,240,626.27	80,679,410.05	质押	借款质押	80,078,547.53	72,551,205.80	质押	借款质押
长期应收款（含一年内到期）	408,512,910.83	406,470,346.28	质押	融资质押	540,302,677.17	537,601,163.78	质押	融资质押
合计	2,220,305,445.40	1,853,346,096.65			2,647,792,063.58	2,350,000,686.20		

其他说明：

26、短期借款

（1）短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		5,510,083.33
抵押借款	200,139,761.11	400,333,055.56
信用借款	753,619,526.66	1,282,355,390.91
合计	953,759,287.77	1,688,198,529.80

短期借款分类的说明：

短期借款期末余额中无逾期未还款项。

(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：

27、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债	3,139,727.38	
其中：		
其中：衍生金融负债	3,139,727.38	
其中：		
合计	3,139,727.38	

其他说明：

28、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	1,281,650,762.04	745,025,381.58
银行承兑汇票	1,111,943,021.02	1,179,887,357.51
合计	2,393,593,783.06	1,924,912,739.09

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为。

29、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	3,522,474,141.67	3,200,049,646.58
1-2 年	107,765,549.80	181,299,533.41
2-3 年	52,830,502.25	72,133,242.28
3 年以上	39,795,125.14	54,272,243.35
合计	3,722,865,318.86	3,507,754,665.62

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

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

其他说明：

本期不存在账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

(3) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

是 否

是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是 否

30、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	700,000.00	700,000.00
其他应付款	422,302,873.06	484,084,905.05
合计	423,002,873.06	484,784,905.05

(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
山东凯泰科技股份有限公司少数股东	700,000.00	700,000.00
合计	700,000.00	700,000.00

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	83,906,000.39	49,808,560.15
股权激励认购款	50,506,259.24	120,772,345.50
个人往来	9,626,253.04	9,035,970.91
单位往来	278,264,360.39	304,468,028.49
合计	422,302,873.06	484,084,905.05

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

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

其他说明：

31、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
销货款	1,940,478,725.31	1,303,257,115.39
合计	1,940,478,725.31	1,303,257,115.39

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

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

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
客户 1	368,391,086.88	工程项目预收款
客户 2	261,172,904.72	工程项目预收款
合计	629,563,991.60	——

32、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	196,634,573.70	1,717,291,152.87	1,609,916,648.36	304,009,078.21
二、离职后福利-设定提存计划	3,434.11	88,006,636.37	87,989,748.99	20,321.49
三、辞退福利		8,694,048.27	8,694,048.27	
合计	196,638,007.81	1,813,991,837.51	1,706,600,445.62	304,029,399.70

(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	192,938,057.71	1,524,151,582.10	1,413,772,784.11	303,316,855.70
2、职工福利费		67,863,456.75	67,863,456.75	
3、社会保险费	3,009,214.46	77,287,295.97	80,296,510.43	
其中：医疗保险费	3,009,214.46	69,959,508.43	72,968,722.89	
工伤保险费		3,958,400.55	3,958,400.55	
生育保险费		3,369,386.99	3,369,386.99	
4、住房公积金		38,916,598.04	38,916,598.04	

5、工会经费和职工教育经费	687,301.53	9,072,220.01	9,067,299.03	692,222.51
合计	196,634,573.70	1,717,291,152.87	1,609,916,648.36	304,009,078.21

(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	2,555.55	84,446,773.98	84,434,110.83	15,218.70
2、失业保险费	878.56	3,559,862.39	3,555,638.16	5,102.79
合计	3,434.11	88,006,636.37	87,989,748.99	20,321.49

其他说明：

33、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	106,333,590.53	102,403,021.59
企业所得税	205,054,200.39	170,436,441.77
个人所得税	3,507,934.06	2,645,887.89
城市维护建设税	5,513,292.54	4,784,226.86
土地使用税	1,336,985.04	1,529,203.69
印花税	3,699,110.71	2,410,567.86
教育费附加	2,342,656.26	2,039,651.00
地方教育费附加	1,560,680.85	1,358,617.33
代扣代缴税金	2,661,985.86	4,166.77
房产税	6,857,088.36	1,924,870.49
地方水利基金	17,236.12	13,634.03
应交残疾人保障基金	323,701.06	328,620.45
环境保护税	1,206.05	662.13
营业税	10,261,211.07	6,879,277.95
契税	23,722.60	
合计	349,494,601.50	296,758,849.81

其他说明：

34、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	927,833,198.57	368,850,805.54
一年内到期的长期应付款	110,160,410.38	107,358,343.13
一年内到期的租赁负债	4,754,257.99	4,977,271.84
合计	1,042,747,866.94	481,186,420.51

其他说明：

35、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	413,880,915.94	135,492,892.68
待转销项税额	149,798,960.20	101,927,333.94
合计	563,679,876.14	237,420,226.62

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	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	是否违约
合计													

其他说明：

36、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	1,104,531,486.65	793,828,140.58
保证借款	1,059,536,486.11	964,101,298.80
信用借款	1,319,416,998.19	1,219,192,611.66
减：一年内到期的部分	-927,833,198.57	-368,850,805.54
合计	2,555,651,772.38	2,608,271,245.50

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

37、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	129,935,394.44	14,942,976.83
减：未确认融资费用	-50,631,039.42	-1,590,166.25
减：一年内到期的租赁负债	-4,754,257.99	-4,977,271.84
合计	74,550,097.03	8,375,538.74

其他说明：

38、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	206,366,540.32	317,227,475.55

合计	206,366,540.32	317,227,475.55
----	----------------	----------------

(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
融资款	316,526,950.70	424,585,818.68
减：一年内到期的长期应付款	-110,160,410.38	-107,358,343.13
合计	206,366,540.32	317,227,475.55

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：

39、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	1,261,211.25	3,688,585.16	预估诉讼赔偿款
其他	66,854,655.00		业务罚款、赔偿金等
预提油气资产弃置费用	43,680,778.35	43,786,295.47	Hitic 公司预提油气资产弃置费用
合计	111,796,644.60	47,474,880.63	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

40、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
政府补助	60,454,920.28	12,032,500.00	10,590,009.93	61,897,410.35	政府补助
合计	60,454,920.28	12,032,500.00	10,590,009.93	61,897,410.35	--

其他说明：

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	年初余额	本期新增补助金额	本期计入其他收益金额	其他变动 (减少-/ 增加+)	年末余额	与资产相关/ 与收益相关
山东省页岩气装备制造自主创新示范企业项目补助	2,650,000.00		2,650,000.00			与资产相关
大型机械设备用换热设备技术改造项目莱阳经济开发区企业扶持资金	7,078,333.72		684,999.96		6,393,333.76	与资产相关
海洋电力与船舶用散热模块研发服务中心	272,175.23		147,746.72		124,428.51	与资产相关
泰山学者-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目(蓝色产业领军人才胡德祥津贴和科研补助)	8,011,760.15		1,175,918.88		6,835,841.27	与收益相关

页岩气钻井油基废弃物无害化处理技术研发与示范项目	1,821,408.58		508,299.96		1,313,108.62	与资产相关
海洋渔业局-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目	8,806,110.96		1,484,444.74		7,321,666.22	与资产相关
泰山学者-海洋油气开发不压井作业成套设备技术研发项目	654,445.16		394,485.25		259,959.91	与资产相关
新旧动能转换-深海海底管道预调试成套设备研制项目	284,444.48		284,444.48			与资产相关
高效全电驱页岩气增产装备关键技术及产业化项目	12,965,042.00		723,583.08		12,241,458.92	与资产相关
新能源智能换热装备项目贴息款	4,000,000.00		1,600,000.00		2,400,000.00	与收益相关
高浓度有机污染土壤阴燃修复技术开发及设备研制	500,000.00		500,000.00			与资产相关
废气治理设施补助	600,000.00		90,000.00		510,000.00	与资产相关
升沉补偿主动控制技术与装备研制	4,800,000.00				4,800,000.00	与资产相关
退役锂电池智能分选和安全破碎全组分回收技术与装备研究	1,800,000.00	600,000.00			2,400,000.00	与资产相关
新上和技术改造类项目	211,200.00	512,500.00	293,685.69		430,014.31	与资产相关
2023 年度泰山产业领军人才（蓝色）资金	6,000,000.00				6,000,000.00	与资产相关
大深度绳索取心提升系统		900,000.00			900,000.00	与资产相关
海洋升沉补偿主动控制技术与装备研发及产业化项目		6,000,000.00	52,401.17		5,947,598.83	与资产相关
设备补贴		2,220,000.00			2,220,000.00	与资产相关
退役风电叶片资源化利用技术与装备应用		1,800,000.00			1,800,000.00	与资产相关
合计	60,454,920.28	12,032,500.00	10,590,009.93		61,897,410.35	

41、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	1,023,855,833.00						1,023,855,833.00

其他说明：

42、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）	6,041,748,516.87	19,004,138.00		6,060,752,654.87
其他资本公积	216,991,213.17	66,617,042.52	82,052,035.29	201,556,220.40
合计	6,258,739,730.04	85,621,180.52	82,052,035.29	6,262,308,875.27

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积本期变动说明：

- ①本期公司因员工持股计划，其他资本公积增加 65,166,589.94 元；
- ②本期公司因员工持股计划解禁，其他资本公积减少 82,052,035.29 元；
- ③本期公司因联营公司资本变动和其他权益变动，导致其他资本公积增加 1,450,452.58 元；

④本期因员工持股计划解禁，股本溢价增加 19,004,138.00 元。

43、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股票	249,002,513.65	108,915,970.59	147,925,561.00	209,992,923.24
合计	249,002,513.65	108,915,970.59	147,925,561.00	209,992,923.24

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期公司因员工持股计划回购库存股，库存股增加 108,915,970.59 元，因员工持股计划部分兑现，库存股减少 147,925,561.00 元。

44、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-73,398,351.07	- 1,733,223.28				- 1,733,223.28	-75,131,574.35
其他权益工具投资公允价值变动	-73,398,351.07	- 1,733,223.28				- 1,733,223.28	-75,131,574.35
二、将重分类进损益的其他综合收益	-124,986,736.76	- 1,736,153.77	- 3,861,659.92			591,917.78	1,533,588.37
外币财务报表折算差额	-124,986,736.76	- 1,736,153.77	- 3,861,659.92			591,917.78	1,533,588.37
其他综合收益合计	-198,385,087.83	- 3,469,377.05	- 3,861,659.92			- 1,141,305.50	1,533,588.37

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：

45、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
安全生产费	7,457,207.26	20,328,604.55	12,481,098.50	15,304,713.31
合计	7,457,207.26	20,328,604.55	12,481,098.50	15,304,713.31

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

46、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	401,815,664.56	110,112,251.94		511,927,916.50
合计	401,815,664.56	110,112,251.94		511,927,916.50

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

47、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	13,910,896,898.02	11,970,406,010.58
调整后期初未分配利润	13,910,896,898.02	11,970,406,010.58
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,680,474,679.70	2,627,034,930.95
减：提取法定盈余公积	110,112,251.94	64,885,319.54
应付普通股股利	859,570,603.68	621,658,723.97
期末未分配利润	15,621,688,722.10	13,910,896,898.02

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。

使用资本公积弥补亏损详细情况说明：

48、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	16,083,326,086.85	11,026,983,471.14	13,284,600,642.94	8,804,337,841.84
其他业务	139,662,026.91	55,202,794.70	70,317,996.68	50,495,472.98
合计	16,222,988,113.76	11,082,186,265.84	13,354,918,639.62	8,854,833,314.82

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								

按经营地区分类								
其中:								
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:

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

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 11,675,423,539.60 元,其中,元预计将于年度确认收入,元预计将于年度确认收入,元预计将于年度确认收入。

合同中可变对价相关信息:

重大合同变更或重大交易价格调整

单位:元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明:

主营业务收入按照产品种类列示:

单位:元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本

高端装备制造	10,016,330,935.58	6,191,447,100.50	9,180,180,125.09	5,559,434,126.01
油气工程及技术服务	4,718,186,044.45	3,652,670,598.57	3,292,806,794.19	2,510,067,312.83
新能源及再生循环	956,223,570.02	921,212,505.93	463,097,992.66	527,384,335.66
油气田开发	392,585,536.80	261,653,266.14	348,515,731.00	207,452,067.34
合计	16,083,326,086.85	11,026,983,471.14	13,284,600,642.94	8,804,337,841.84

49、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	31,941,295.08	24,118,896.56
教育费附加	13,766,781.37	10,366,617.90
资源税	92,583.45	85,649.86
房产税	15,061,922.10	12,746,420.32
土地使用税	6,969,034.83	6,812,792.73
印花税	9,263,264.55	9,422,768.01
地方教育费附加	9,294,742.45	6,795,325.89
车辆税	533,922.77	547,604.16
营业税	5,780.49	174,393.78
环境保护税	53,132.54	58,705.50
地方水利基金	43,126.03	38,824.79
文化事业建设费	6,209.55	
合计	87,031,795.21	71,167,999.50

其他说明：

50、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	344,504,143.16	260,529,192.60
办公费\差旅费	41,513,221.79	37,320,880.03
业务招待费	16,167,520.34	14,220,051.34
折旧和摊销	36,629,640.96	37,339,967.63
使用权资产摊销\租赁费	23,520,635.99	17,903,559.13
维修费	15,655,436.21	8,454,378.44
咨询费\律师费	29,146,938.40	20,163,001.36
股份支付	24,512,739.43	37,710,033.71
其他	55,772,010.99	44,187,051.38
合计	587,422,287.27	477,828,115.62

其他说明：

51、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	341,535,162.91	246,276,103.54
差旅费	113,597,652.58	100,368,259.28
招待费	55,143,518.32	47,473,863.01
维修费	6,774,350.44	6,559,458.60

咨询费	10,840,255.95	8,590,811.02
投标费	16,660,848.49	14,007,217.03
参展费	20,993,068.81	19,130,543.58
使用权资产摊销\租赁费	21,408,756.13	15,055,073.36
股份支付	16,973,845.83	20,336,014.25
其他	67,800,742.31	60,763,829.42
合计	671,728,201.77	538,561,173.09

其他说明：

52、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	551,099,877.40	505,724,887.22
合计	551,099,877.40	505,724,887.22

其他说明：

53、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	160,015,555.10	164,721,315.42
减：利息收入	-342,265,632.29	-267,054,613.92
汇兑净损益	135,850,576.04	-28,190,200.48
机构手续费	22,918,827.06	31,548,701.27
其他	-132,438.55	-587,111.63
合计	-23,613,112.64	-99,561,909.34

其他说明：

54、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
大型机械设备用换热设备技术改造项目	684,999.96	684,999.96
泰山学者-海洋油气开发不压井作业成套设备技术研发项目	394,485.25	768,888.48
页岩气钻井油基废弃物无害化处理技术研发与示范项目	508,299.96	508,299.96
海洋渔业局-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目	500,000.04	1,623,333.36
海洋创新发展补助资金	894,592.55	147,746.72
即征即退、加计抵减增值税款	27,102,032.16	50,648,054.95
科研费补贴及技术开发补贴	27,446,000.00	7,661,047.11
领军人才及团队引进、企业人才培养	1,386,500.00	12,000.00
稳岗补贴	2,185,414.66	1,559,356.56
泰山学者-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目(蓝色产业领军人才胡德祥津贴和科研补助)	1,175,918.88	1,175,918.88
山东省页岩气装备制造自主创新示范企业项目补助	290,000.04	1,157,324.54
新旧动能转换-深海海底管道预调试成套设备研制项目	284,444.48	853,333.32
高效全电驱页岩气增产装备关键技术及产业化项目	723,583.08	723,583.20
商贸发展奖补资金	5,168,761.00	380,021.00
知识产权奖补资金		100,000.00
工业转型发展资金	1,539,000.00	5,569,000.00
新能源智能换热装备项目贴息款	1,600,000.00	1,600,000.00

高质量发展专项资金	3,270,900.00	4,780,000.00
中央中小企业发展专项资金	2,124,000.00	2,000,000.00
专精特新企业认证补贴	172,000.00	4,120,000.00
国际市场开拓及外经贸业务补贴	275,100.00	
技术创新示范企业奖励资金	3,050,000.00	
其他与日常活动有关的政府补助	12,113,729.94	16,754,543.36
合计	92,889,762.00	102,827,451.40

55、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	39,983,500.80	11,846,060.42
交易性金融负债	-3,139,727.38	-888,413.26
其他非流动金融资产	-420,028.98	-1,395,326.19
合计	36,423,744.44	9,562,320.97

其他说明：

56、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	36,198,555.09	60,712,959.93
处置长期股权投资产生的投资收益	79,760,129.26	259,428,434.87
债务重组收益	-6,538,251.39	466,174.73
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益	1,000,000.00	
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	-670,254.87	119,155.94
其他金融资产的投资收益		1,000,000.00
处置其他金融资产的投资收益	-322,297.16	-97,140.38
理财收益	61,168,966.48	63,972,497.97
衍生金融产品投资收益	81,272,737.95	17,927,251.57
合计	251,869,585.36	403,529,334.63

其他说明：

57、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-36,450.63	-747,943.41
应收账款坏账损失	-174,731,103.15	-236,928,245.62
其他应收款坏账损失	-25,323,159.58	-3,167,097.18
长期应收款坏账损失	13,854,522.66	-35,907,929.86
合计	-186,236,190.70	-276,751,216.07

其他说明：

58、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-14,073,015.15	-10,067,014.71
四、固定资产减值损失	-8,902,180.94	
六、在建工程减值损失		-1,072,743.37
十一、合同资产减值损失	-7,300,656.77	-27,447,019.45
合计	-30,275,852.86	-38,586,777.53

其他说明：

59、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	2,819,344.35	5,887,060.03

60、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
罚款、违约金收入	23,731,496.28	14,682,360.52	23,731,496.28
其他	9,558,864.55	18,532,518.38	9,558,864.55
合计	33,290,360.83	33,214,878.90	33,290,360.83

其他说明：

61、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
对外捐赠	2,330,219.34	693,490.83	2,330,219.34
非流动资产报废损失	4,672,839.98	6,521,398.33	4,672,839.98
延交罚款、诉讼、赔偿金等	102,139,564.28	81,240,706.65	102,139,564.28
合计	109,142,623.60	88,455,595.81	109,142,623.60

其他说明：

62、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	613,038,470.71	429,335,693.37
递延所得税费用	-5,969,015.55	42,698,603.45

合计	607,069,455.16	472,034,296.82
----	----------------	----------------

(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	3,358,770,928.73
按法定/适用税率计算的所得税费用	839,692,732.17
子公司适用不同税率的影响	-204,894,178.28
调整以前期间所得税的影响	5,585,684.13
非应税收入的影响	-11,771,503.02
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	15,147,742.30
归属于合营企业和联营企业的损益	-6,264,377.14
税率变动的影响对期初递延所得税余额的影响	157,698.20
利用以前期间的税务亏损	-2,598,911.54
未确认递延所得税的可抵扣暂时性差异或税务亏损	19,608,819.98
研发费加计扣除/残疾人工资加计扣除等	-46,277,352.97
其他	-1,316,898.67
所得税费用	607,069,455.16

其他说明：

63、其他综合收益

详见附注 44。

64、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	185,113,053.12	149,824,262.55
补贴收入	68,236,101.04	57,470,844.08
保证金	377,688,620.20	238,943,081.22
违约金收入	707,801.37	16,582,608.93
单位往来	171,859,315.14	33,349,389.44
个人往来	3,026,124.33	2,530,575.97
其他	109,770,303.69	97,315,325.49
合计	916,401,318.89	596,016,087.68

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

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	717,496,029.03	589,688,432.67
单位往来	587,476,904.08	149,063,696.85
个人往来	51,392,026.97	85,517,168.79
保证金	71,131,318.88	238,684,117.40

其他	132,145,861.20	105,959,281.13
合计	1,559,642,140.16	1,168,912,696.84

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

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
理财产品赎回及收益等	5,002,973,795.29	1,842,088,740.32
其他		7,110,499.75
合计	5,002,973,795.29	1,849,199,240.07

收到的重要的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

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

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
理财产品等	5,082,344,735.30	2,446,250,349.50
掉期等业务保证金	4,465,494.40	1,500,000.00
其他	7,800,327.47	
合计	5,094,610,557.17	2,447,750,349.50

支付的重要的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

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
承兑保证金、融资性保函保证金等筹资活动保证金	1,108,163,488.03	1,423,687,143.87
股份支付	13,513,465.00	185,191,049.00
合计	1,121,676,953.03	1,608,878,192.87

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

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
承兑保证金、融资性保函保证金等筹资活动保证金	910,615,000.54	1,397,589,437.29
归还融资款	136,735,093.06	141,532,439.32
回购股份/购买少数股东股权	108,880,970.59	221,547,078.72
支付租赁负债	15,287,109.63	7,380,584.04

股权激励基金		90,220,279.50
其他		2,779,378.77
合计	1,171,518,173.82	1,861,049,197.64

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	1,688,198,529.80	1,102,109,175.73	1,373,424.12	1,836,519,951.37	1,401,890.51	953,759,287.77
长期借款（含一年内到期的非流动负债）	2,977,122,051.04	1,723,788,000.00	7,257,834.16	1,216,627,622.29	8,055,291.96	3,483,484,970.95
租赁负债（含一年内到期的非流动负债）	13,352,810.58	307,381.64	153,938,982.88	28,275,099.32	60,019,720.76	79,304,355.02
长期应付款（含一年内到期的非流动负债）	424,585,818.68		31,631,702.49	139,690,570.47		316,526,950.70
合计	5,103,259,210.10	2,826,204,557.37	194,201,943.65	3,221,113,243.45	69,476,903.23	4,833,075,564.44

（4）以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
----	--------	-----------	------

（5）不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

65、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	2,751,701,473.57	2,685,558,218.41
加：资产减值准备	216,512,043.56	315,337,993.60
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	920,701,359.50	721,225,937.48
使用权资产折旧	12,534,712.32	8,110,558.06
无形资产摊销	33,548,893.88	35,765,988.41
长期待摊费用摊销	2,219,922.46	508,655.34
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）	-2,819,344.35	-5,887,060.03
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	4,672,839.98	6,521,398.33

公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-36,423,744.44	-9,562,320.97
财务费用（收益以“－”号填列）	205,478,858.95	209,386,355.20
投资损失（收益以“－”号填列）	-251,869,585.36	-403,529,334.63
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	15,756,946.82	-116,381,453.44
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-24,204,348.90	154,105,427.09
存货的减少（增加以“－”号填列）	-715,651,223.73	-1,190,971,382.13
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	361,196,659.92	-929,883,551.34
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	1,828,961,603.04	1,029,603,259.37
其他	56,123,334.32	83,728,596.17
经营活动产生的现金流量净额	5,378,440,401.54	2,593,637,284.92
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	8,322,247,552.42	5,320,193,705.87
减：现金的期初余额	5,320,193,705.87	4,229,223,766.14
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	3,002,053,846.55	1,090,969,939.73

(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	8,322,247,552.42	5,320,193,705.87
其中：库存现金	984,146.24	1,603,665.78
可随时用于支付的银行存款	5,049,927,726.25	4,599,251,881.99
可随时用于支付的其他货币资金	3,271,335,679.93	719,338,158.10
三、期末现金及现金等价物余额	8,322,247,552.42	5,320,193,705.87

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
银行存款	43,976,812.22	17,440,653.69	银行存款冻结
其他货币资金	358,531,342.03	586,295,212.17	银行承兑保证金、保函保证金等
合计	402,508,154.25	603,735,865.86	

其他说明：

(7) 其他重大活动说明

66、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

不适用

67、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			6,176,636,697.33
其中：美元	602,064,438.52	7.0288	4,231,790,525.47
欧元	45,834,264.80	8.2355	377,468,087.76

港币	393,227,698.72	0.9032	355,163,257.48
迪拉姆	265,255,118.78	1.9071	505,868,037.03
日元	7,538,342,890.00	0.0448	337,717,761.47
加元	38,713,875.97	5.1142	197,990,504.49
马来西亚林吉特	39,962,264.51	1.7319	69,210,645.90
卢布	520,114,149.19	0.0881	45,822,056.54
沙特里亚尔	12,983,547.77	1.8680	24,253,267.23
科威特第纳尔	524,539.70	22.8249	11,972,566.20
巴基斯坦卢比	361,761,954.99	0.0251	9,080,225.07
阿尔及利亚第纳尔	127,423,280.68	0.0543	6,919,084.14
突尼斯第纳尔	507,518.49	2.4363	1,236,467.30
塞尔维亚第纳尔	13,653,679.07	0.0704	961,219.01
印尼盾	1,368,452,242.56	0.000418	572,013.04
泰铢	1,235,867.75	0.2225	274,980.57
蒙古图格里克	129,335,429.00	0.001967	254,402.79
澳元	8,483.53	4.6892	39,780.97
利比亚第纳尔	29,179.36	1.3000	37,933.17
巴林第纳尔	103.20	18.6440	1,924.06
埃塞俄比亚比尔	42,565.02	0.0449	1,911.17
瑞士法郎	5.25	8.8510	46.47
应收账款			1,096,721,391.13
其中：美元	136,491,044.66	7.0288	959,368,254.71
欧元	456,206.23	8.2355	3,757,086.41
港币			
加元	5,876,734.57	5.1142	30,054,795.94
迪拉姆	20,667,055.44	1.9071	39,414,141.43
卢布	67,962,597.63	0.0881	5,987,504.85
阿尔及利亚第纳尔	148,436,593.96	0.0543	8,060,107.05
沙特里亚尔	26,806,784.77	1.8680	50,075,073.95
塞尔维亚第纳尔	62,880.60	0.0704	4,426.79
长期借款			199,189,045.61
其中：美元	28,338,983.27	7.0288	199,189,045.61
欧元			
港币			
长期应收款			928,890,205.71
其中：美元	132,154,877.89	7.0288	928,890,205.71
其他应收款			147,145,857.66
其中：美元	14,093,486.74	7.0288	99,060,299.60
迪拉姆	16,952,772.17	1.9071	32,330,631.81
港币	94,000.00	0.9032	84,900.80
欧元	282,114.03	8.2355	2,323,350.09
澳元	20,874.97	4.6892	97,886.91
卢布	16,453,434.71	0.0881	1,449,547.60
巴基斯坦卢比	158,197,666.67	0.0251	3,970,761.43
科威特第纳尔	117,522.66	22.8249	2,682,442.96
阿尔及利亚第纳尔	5,783,100.90	0.0543	314,022.38
突尼斯第纳尔	967,349.48	2.4363	2,356,753.54
巴林第纳尔	15,445.00	18.6440	287,956.58
马来林吉特	1,199,357.11	1.7319	2,077,166.58
蒙古图格里克	23,940,000.00	0.001967	47,089.98
塞尔维亚第纳尔	895,559.66	0.0704	63,047.40
应付账款			425,425,418.21
其中：美元	28,693,350.49	7.0288	201,679,821.92
加元	25,005,107.08	5.1142	127,881,118.63

迪拉姆	28,222,408.36	1.9071	53,822,954.98
港币	13,584.00	0.9032	12,269.07
欧元	368,096.68	8.2355	3,031,460.21
澳元	2,788.00	4.6892	13,073.49
英镑	180,978.92	9.4346	1,707,463.72
卢布	8,873,924.63	0.0881	781,792.76
新加坡元	93,819.52	5.4586	512,123.23
巴基斯坦卢比	2,651,374.32	0.0251	66,549.50
科威特第纳尔	728,089.08	22.8249	16,618,560.44
阿尔及利亚第纳尔	140,588,322.30	0.0543	7,633,945.90
沙特里亚尔	4,607,769.12	1.8680	8,607,312.72
突尼斯第纳尔	1,246,471.93	2.4363	3,036,779.56
埃塞俄比亚比尔	449,712.25	0.0449	20,192.08
其他应付款			81,858,360.47
其中：美元	6,611,913.39	7.0288	46,473,816.84
加元	267,426.53	5.1142	1,367,672.76
迪拉姆	12,273,339.58	1.9071	23,406,485.91
欧元	177,283.50	8.2355	1,460,018.26
澳元	11,829.27	4.6892	55,469.81
印尼盾	22,007,712.04	0.000418	9,199.22
巴基斯坦卢比	77,853,729.70	0.0251	1,954,128.62
科威特第纳尔	12,794.50	22.8249	292,033.18
阿尔及利亚第纳尔	11,032,682.75	0.0543	599,074.67
沙特里亚尔	15,804.32	1.8680	29,522.47
突尼斯第纳尔	1,403,986.30	2.4363	3,420,531.82
埃塞俄比亚比尔	234,100.22	0.0449	10,511.10
马来林吉特	1,365,554.13	1.7319	2,365,003.20
巴林第纳尔	13,559.44	18.6440	252,802.20
蒙古图格里克	68,597,379.83	0.0019670	134,931.05
塞尔维亚第纳尔	385,786.42	0.0704	27,159.36

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

境外经营实体	主要经营地	记账本位币
American Jereh International Corporation	美国休斯顿	美元
Jereh Canada Corporation	加拿大亚伯达省	加元
Sun Estates LLC	美国休斯顿	美元
Jereh International (Hongkong) Co., Ltd.	香港	美元
杰瑞能源服务中东公司	阿联酋迪拜杰贝阿里自由区	迪拉姆
迈克逊能源有限责任公司	卢森堡公国	美元
加拿大海泰科公司(Hitic Energy Ltd.)	加拿大亚伯达省	加元
杰瑞能源服务印尼有限公司 (PT Jereh Energy Services Indonesia)	印尼雅加达	印尼盾
Jereh Jesun Energy Company	沙特阿拉伯	里亚尔
凯泰恒晟有限公司	香港	美元

Yantai Jereh Ghana Ltd.	加纳阿克拉	塞地
LLC Jereh Oil&Gas Equipment	俄罗斯斯下瓦	卢布
Lianhe Petroleum Technology Service Ltd	俄罗斯	卢布
OILFIELD SERVICE JEREH ECUADOR JEREHOILFIELD S.A	厄瓜多尔	美元
JEREH OIL&GAS COLOMBIA SAS	哥伦比亚	比索
DPM Powerpro LLC	美国休斯顿	美元
StarPro international Tech S.A.	卢森堡公国	美元
Jereh Energy Equipment and Technologies Corporation	美国休斯顿	美元
GENSYSTEMS POWER SOLUTIONS LLC	美国休斯顿	美元
JASON ENERGY TECHNOLOGIES FZE	阿联酋迪拜杰贝阿里自贸区	迪拉姆
JEREH GROUP MIDDLE EAST DMCC	阿联酋	迪拉姆
Jereh Global For General Construction of Non-residential Buildings SPC	科威特	第纳尔
Jereh Chemical Industrial PLC	埃塞俄比亚	比尔
ADVANCE POWER INTERNATIONAL	蒙古国乌兰巴托市	图格里克
JEREH OIL & GAS ENGINEERING (MALAYSIA) SDN.BHD.	马来西亚	林吉特
IAE International Inc.	美国休斯顿	美元
Jereh Oil & Gas LLC	乌兹别克斯坦	索姆
Jereh International Doo Bor	塞尔维亚	第纳尔
Jereh Group Middle East Contracting Corporation	沙特	里亚尔
New Mansuriya FZE	阿联酋迪拜	美元
Jereh Energy International Investment FZE	阿联酋迪拜	美元
Jereh Mansuriya Gas Development FZE	阿联酋迪拜	迪拉姆

68、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

本期公司不存在未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额。

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用 42,467,607.86 元。

涉及售后租回交易的情况

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋	622,093.68	
设备	225,270,320.58	
合计	225,892,414.26	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益适用 不适用**69、数据资源**

不适用

70、其他

不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	551,099,877.40	505,724,887.22
合计	551,099,877.40	505,724,887.22
其中：费用化研发支出	551,099,877.40	505,724,887.22

1、符合资本化条件的研发项目

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								

重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
----	------	--------	------------	----------	------------

开发支出减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值测试情况
----	------	------	------	------	--------

2、重要外购在研项目

项目名称	预期产生经济利益的方式	资本化或费用化的判断标准和具体依据
------	-------------	-------------------

其他说明：

九、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	购买日至期末被购买方的现金流
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------	----------------

其他说明：

本报告期公司未发生非同一控制下企业合并。

(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：

本报告期公司未发生同一控制下企业合并。

(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：

本报告期公司未发生反向购买。

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
Everbright Energy Company (光明能源有限公司)	414,234,067.24	100.00%	一次处置	2025年12月31日	转让协议以及截至2025年12月31日收到过半处置价款							- 3,861,659.92

其他说明：

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：

本报告期内新设一级子公司 Jereh Energy International Investment FZE、山东杰瑞敏电投资有限公司、四川杰瑞能源开发有限公司，注销一级子公司烟台派尼尔科技有限公司、杰瑞环境科技有限公司。

6、其他

十、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

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2,000,000,000	烟台市	烟台市	油田专用设备的生产销售	100.00%		设立
杰瑞能源服务有限公司	800,000,000	烟台市	烟台市	油田工程技术服务	100.00%		设立
杰瑞石油天然气工程有限公司	1,000,000,000	烟台市	烟台市	压缩机、天然气输送装置的研发、制造和销售	100.00%		设立
烟台杰瑞动力科技有限公司	80,000,000	烟台市	烟台市	油田机械等配件生产销售、货物的进出口贸易	100.00%		设立
烟台杰瑞机械设备有限公司	100,000,000	烟台市	烟台市	机械设备、机电产品销售、维修、技术服务及配件销售	100.00%		设立
烟台富耐克换热器有限公司	30,000,000	莱阳市	莱阳市	车用空调散热器制造销售及进出口业务	65.00%		非同一控制下企业合并
德州联合石油科技股份有限公司	150,370,510	德州市	德州市	石油设备、钻采工具、配件及配套的机械产品制造、销售及技术服务	44.15%		非同一控制下企业合并
American Jereh International Corporation	9,050,000 美元	美国休斯顿	美国休斯顿	油田、矿山专用设备及配件的出口	100.00%		设立
Sun Estates LLC	5,000,000 美元	美国休斯顿	美国休斯顿	美国地区不动产管理	100.00%		设立
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	1,000,000,000	烟台市	烟台市	环保工程服务及技术开发	100.00%		设立
杰瑞环球发展有限公司	50,000,000	烟台市	烟台市	油田专用设备、环保设备、天然气设备研发、制造、销售	100.00%		设立
杰瑞（北京）工程技术有限公司	2,000,000	北京市	北京市	建设工程项目管理；工程勘察设计；技术开发、技术咨询、技术服务、技术推广	100.00%		设立

Yantai Jereh Ghana Ltd.	5,631,300 加纳塞地	加纳阿克拉	加纳阿克拉	油气工程、电力工程、水处理工程、分布能源相关工程的技术服务与开发	100.00%		设立
JEREH OIL&GAS COLOMBIA SAS	119,000,000 哥伦比亚比索	哥伦比亚	哥伦比亚	油气设备销售, EPC 承包, 油田技术服务, 配件销售和售后服务	100.00%		设立
杰瑞新能源科技有限公司	100,000,000	天水市	天水市	新兴能源技术研发、新材料技术研发、石油制品销售、专用化学品制造	100.00%		设立
StarPro international Tech S.A.	4,000,000 美元	卢森堡	卢森堡	取得专利、许可证或各种知识产权和工业权利, 以直接或间接经营和发展这些权利; 新能源技术领域的研发; 进出口商品	100.00%		设立
烟台鑫杰投资有限公司	2,000,000	烟台市	烟台市	以自有资金从事投资活动	100.00%		设立
山东瑞美油气装备技术创新中心有限公司	10,000,000	烟台市	烟台市	工程和技术研究和试验发展; 技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广; 机械设备研发; 新兴能源技术研发等	100.00%		设立
杰瑞(青岛)石化科技发展有限公司	25,000,000	青岛市	青岛市	石油天然气技术服务; 工程技术服务	100.00%		设立
杰瑞油气工程有限公司	200,000,000	天津市	天津市	建设工程施工; 建设工程设计; 特种设备设计; 建设工程勘察	100.00%		设立
杰瑞能源服务中东公司	295,000,000 迪拉姆	阿联酋迪拜杰贝阿里自由区	阿联酋迪拜杰贝阿里自由区	油田专用设备的生产销售	100.00%		设立
山东杰瑞敏电投资有限公司	200,000,000	烟台市	烟台市	以自有资金从事投资活动; 自有资金投资的资产管理服务; 企业管理。	100.00%		设立
四川杰瑞能源开发有限公司	310,000,000	成都市	成都市	工程管理服务; 石油天然气技术服务; 陆地管道运输; 非住房租赁; 技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。	100.00%		设立
Jereh Energy International Investment FZE	200,000 迪拉姆	阿联酋迪拜	阿联酋迪拜	以自有资金从事投资活动	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的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
德州联合石油科技股份有限公司	55.85%	65,953,042.85	27,303,515.89	793,352,444.83
烟台富耐克换热器有限公司	35.00%	3,509,623.90	4,919,038.50	22,627,717.52

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
德州联合石油科技股份有限公司	1,621,812,971.38	315,502,831.54	1,937,315,802.92	505,310,510.64	22,557,789.45	527,868,300.09	1,499,092,546.24	282,464,535.73	1,781,557,081.97	437,494,543.70	13,320,059.92	450,814,603.62
烟台富耐克换热器有限公司	199,905,460.46	111,696,631.84	311,602,092.30	232,023,425.09	14,928,045.73	246,951,470.82	195,515,594.87	120,499,869.52	316,015,464.39	229,182,243.79	18,155,700.28	247,337,944.07

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
德州联合石油科技股份有限公司	721,144,082.26	117,434,994.69	120,450,021.19	149,178,120.49	667,229,336.67	99,426,149.47	97,737,708.64	197,085,737.22
烟台富耐克换热器有限公司	212,448,972.80	10,027,496.87	10,027,496.87	24,143,989.85	189,822,818.98	9,494,559.49	9,494,559.49	26,042,602.75

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、在合营企业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	
烟台德美动力有限公司	烟台市	烟台市	开发、设计、生产发动机动力及传动设备	50.00%		权益法
内蒙古万瑞天然气有限责任公司	鄂尔多斯	鄂尔多斯	天然气（液化）生产、销售	30.00%		权益法
烟台益大新材料有限公司	烟台市	烟台市	化工产品销售；石墨及碳素制品制造；石墨及碳素制品销售；石油制品制造；石油制品销售等	15.30%		权益法

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
	烟台德美动力有限公司	烟台德美动力有限公司
流动资产	111,965,781.59	76,856,611.06
其中：现金和现金等价物	42,210,173.80	18,998,631.32
非流动资产	2,036,318.04	1,983,178.30
资产合计	114,002,099.63	78,839,789.36

流动负债	47,747,244.93	20,714,925.97
非流动负债	272,894.88	293,730.63
负债合计	48,020,139.81	21,008,656.60
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	65,981,959.82	57,831,132.76
按持股比例计算的净资产份额	32,990,979.92	28,915,566.39
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	-5,097.01	-5,097.01
对合营企业权益投资的账面价值	32,985,882.91	28,910,469.38
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	75,028,200.42	62,762,021.14
财务费用	717,197.54	-524,280.30
所得税费用	4,412,826.04	3,379,987.16
净利润	13,150,827.06	9,829,796.74
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	13,150,827.06	9,829,796.74
本年度收到的来自合营企业的股利	2,500,000.00	3,000,000.00

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	
	内蒙古万瑞天然气有 限责任公司	烟台益大新材料有限 公司	内蒙古万瑞天然气有 限责任公司	烟台益大新材料有限 公司
流动资产	572,475,245.27	391,081,897.04	419,943,028.21	284,572,922.02
非流动资产	592,240,116.64	773,915,759.19	650,425,178.68	838,702,962.77
资产合计	1,164,715,361.91	1,164,997,656.23	1,070,368,206.89	1,123,275,884.79
流动负债	221,163,173.81	471,656,615.13	169,897,980.66	402,249,774.32
非流动负债	372,730,472.45	401,248,335.09	383,310,250.61	423,347,965.65
负债合计	593,893,646.26	872,904,950.22	553,208,231.27	825,597,739.97
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	570,821,715.65	292,092,706.01	517,159,975.62	297,678,144.82
按持股比例计算的净资产 份额	171,246,514.70	44,690,184.03	155,147,992.69	45,544,756.17
调整事项				
--商誉	3,502,014.03		3,502,014.03	
--内部交易未实现利润	-27,519,640.17		-29,864,971.43	

--其他	274,697.44		359,465.68	
对联营企业权益投资的账面价值	147,503,586.00	44,690,184.03	129,144,500.97	45,544,756.17
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	2,016,719,618.46	1,800,169,291.33	1,736,240,505.37	264,932,929.69
净利润	99,306,689.39	15,901,708.68	101,846,504.80	249,050.21
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	99,306,689.39	15,901,708.68	101,846,504.80	249,050.21
本年度收到的来自联营企业的股利	15,000,000.00		10,200,000.00	

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：		
投资账面价值合计	8,169,386.77	9,544,237.90
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-6,008,750.21	-7,782,015.81
--综合收益总额	-6,008,750.21	-7,782,015.81

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

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	60,454,920.28	12,032,500.00	10,590,009.93			61,897,410.35	
山东省页岩气装备制造自主创新示范企业项目补助	2,650,000.00		2,650,000.00				与资产相关
大型机械设备用换热设备技术改造项目莱阳经济开发区企业扶持资金	7,078,333.72		684,999.96			6,393,333.76	与资产相关
海洋电力与船舶用散热模块研发服务中心	272,175.23		147,746.72			124,428.51	与资产相关
泰山学者-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目(蓝色产业领军人才胡德祥津贴和科研补助)	8,011,760.15		1,175,918.88			6,835,841.27	与收益相关
页岩气钻井油基废弃物无害化处理技术研发与示范项目	1,821,408.58		508,299.96			1,313,108.62	与资产相关
海洋渔业局-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目	8,806,110.96		1,484,444.74			7,321,666.22	与资产相关
泰山学者-海洋油气开发不压井作业成套设备技术研发项目	654,445.16		394,485.25			259,959.91	与资产相关

新旧动能转换-深海海底管道预调试成套设备研制项目	284,444.48		284,444.48				与资产相关
高效全电驱页岩气增产装备关键技术及产业化项目	12,965,042.00		723,583.08			12,241,458.92	与资产相关
新能源智能换热装备项目贴息款	4,000,000.00		1,600,000.00			2,400,000.00	与收益相关
高浓度有机污染土壤阴燃修复技术开发及设备研制	500,000.00		500,000.00				与资产相关
废气治理设施补助	600,000.00		90,000.00			510,000.00	与资产相关
升沉补偿主动控制技术装备研制	4,800,000.00					4,800,000.00	与资产相关
退役锂电池智能分选和安全破碎全组分回收技术与装备研究	1,800,000.00	600,000.00				2,400,000.00	与资产相关
新上和技术改造类项目	211,200.00	512,500.00	293,685.69			430,014.31	与资产相关
2023 年度泰山产业领军人才（蓝色）资金	6,000,000.00					6,000,000.00	与资产相关
设备补贴		2,220,000.00				2,220,000.00	与资产相关
退役风电叶片资源化利用技术与装备应用		1,800,000.00				1,800,000.00	与资产相关
大深度绳索取心提升系统		900,000.00				900,000.00	与资产相关
海洋升沉补偿主动控制技术与装备研发及产业化项目		6,000,000.00	52,401.17			5,947,598.83	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	92,889,762.00	102,827,451.40
营业外收入	938,500.00	0.00

其他说明：

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
大型机械设备用换热设备技术改造项目	684,999.96	其他收益	684,999.96
泰山学者-海洋油气开发不压井作业成套设备技术研发项目	394,485.25	其他收益	394,485.25
页岩气钻井液基废弃物无害化处理技术研发与示范项目	508,299.96	其他收益	508,299.96
海洋渔业局-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目	500,000.04	其他收益	500,000.04
海洋创新发展补助资金	894,592.55	其他收益	894,592.55
即征即退、加计抵减增值税款	27,102,032.16	其他收益	27,102,032.16
科研费补贴及技术开发补贴	27,446,000.00	其他收益	27,446,000.00
领军人才及团队引进、企业人才培养	1,386,500.00	其他收益	1,386,500.00
稳岗补贴	2,185,414.66	其他收益	2,185,414.66

泰山学者-超深井海洋钻井模块研制及产业化项目(蓝色产业领军人才胡德祥津贴和科研补助)	1,175,918.88	其他收益	1,175,918.88
山东省页岩气装备制造自主创新示范企业项目补助	290,000.04	其他收益	290,000.04
新旧动能转换-深海海底管道预调试成套设备研制项目	284,444.48	其他收益	284,444.48
高效全电驱页岩气增产装备关键技术及产业化项目	723,583.08	其他收益	723,583.08
商贸发展奖补资金	5,168,761.00	其他收益	5,168,761.00
工业转型发展资金	1,539,000.00	其他收益	1,539,000.00
新能源智能换热装备项目贴息款	1,600,000.00	其他收益	1,600,000.00
高质量发展专项资金	3,270,900.00	其他收益	3,270,900.00
中央中小企业发展专项资金	2,124,000.00	其他收益	2,124,000.00
专精特新企业认证补贴	172,000.00	其他收益	172,000.00
国际市场开拓及外经贸业务补贴	275,100.00	其他收益	275,100.00
技术创新示范企业奖励资金	3,050,000.00	其他收益	3,050,000.00
其他与日常活动有关的政府补助	12,113,729.94	其他收益	12,113,729.94
其他与日常活动有关的政府补助	938,500.00	营业外收入	938,500.00
合计	93,828,262.00		93,828,262.00

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司与金融工具相关的风险源于经营过程中所确认的各类金融资产和金融负债，主要金融工具包括货币资金、应收账款、银行借款、应付账款等，主要风险包括：信用风险、流动性风险和市场风险。本公司与金融工具相关的各类风险的管理目标、制度由本公司管理层负责，风险管理委员会及职能部门负责日常的风险管理。本公司风险管理的总体目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。

（一）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银行存款、应收票据、应收账款和其他应收款等。本公司银行存款主要存放于商业银行等金融机构，本公司认为其不存在重大的信用风险；本公司持有的应收票据具有较强的流动性，公司已制定相应的票据管理和控制流程并得到有效执行，极大程度的确保票据保管和使用的安全性，存在较低的信用风险；对于应收票据、应收账款、其他应收款，本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产(包括衍生金融工具)的账面价值，整体信用风险评价较低。

（二）流动性风险

流动性风险指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司资金管理与融资部集中控制，通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及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。

（三）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计价的金融资产和金融负债，本公司及几个下属子公司以美元进行采购和销售，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，尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低汇率风险。此外，公司还尝试签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。

2. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率风险主要来源于银行借款。公司通过建立良好的银企关系，对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计，保障银行授信额度充足，满足公司各类短期融资需求。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
汇率风险	规避外汇市场的风险，防范汇率大幅波动对公司经营造成不利影响	外币资金收付业务对应的外汇市场风险	签署外汇远期、掉期、期权合同以降低外汇市场风险	锁定部分外币资金汇率、买入或卖出期权，避免了汇率大幅波动的不利影响。	通过开展套期保值业务，可以充分利用衍生品市场的套期保值功能，降低汇率大幅波动对公司正常经营的影响

其他说明

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

单位：元

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
套期类别				

其他说明

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

项目	未应用套期会计的原因	对财务报表的影响
外汇远期	公司未正式指定套期工具和被套期项目	确认交易性金融资产、交易性金融负债，损益直接计入公允价值变动损益和投资收益
外汇掉期	公司未正式指定套期工具和被套期项目	确认交易性金融资产、交易性金融负债，损益直接计入公允价值变动损益和投资收益
期权	公司未正式指定套期工具和被套期项目	确认交易性金融资产、交易性金融负债，损益直接计入公允价值变动损益和投资收益

其他说明

3、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

单位：元

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
背书/贴现	应收票据	413,880,915.94	未终止确认	公司保留了几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险
背书/贴现	应收款项融资	154,915,085.67	终止确认	公司转移了几乎所有的风险和报酬
合计		568,796,001.61		

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

单位：元

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	背书	150,728,085.67	
应收款项融资	贴现	4,187,000.00	-10,029.61
合计		154,915,085.67	-10,029.61

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

适用 不适用

单位：元

项目	资产转移方式	继续涉入形成的资产金额	继续涉入形成的负债金额
应收票据	背书	95,217,880.82	95,217,880.82
应收票据	贴现	318,663,035.12	318,663,035.12
合计		413,880,915.94	413,880,915.94

其他说明

十三、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		2,935,736,415.76		2,935,736,415.76
(2) 权益工具投资		134,358,404.93		134,358,404.93
(4) 理财产品		2,801,378,010.83		2,801,378,010.83

(三) 其他权益工具投资	2,424,175.07			2,424,175.07
(二) 应收款项融资		336,071,334.93		336,071,334.93
(四) 其他非流动金融资产			168,556,564.91	168,556,564.91
持续以公允价值计量的资产总额	2,424,175.07	3,271,807,750.69	168,556,564.91	3,442,788,490.67
(六) 交易性金融负债		3,139,727.38		3,139,727.38
其他		3,139,727.38		3,139,727.38
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 2025 年 12 月 31 日的账面价值。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

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

第三层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

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

十四、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
孙伟杰				19.04%	19.04%
王坤晓				13.05%	13.05%
刘贞峰				10.73%	10.73%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是孙伟杰、王坤晓、刘贞峰。

其他说明：

名称	持本公司股份比例	与公司关系
孙伟杰	19.04%	实际控制人、公司第一大股东
王坤晓	13.05%	实际控制人、公司第二大股东
刘贞峰	10.73%	实际控制人、公司第三大股东

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十 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十 3、在合营安排或联营企业中的权益。

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

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
山东捷瑞数字科技股份有限公司	同一控制人
烟台杰瑞投资有限责任公司	同一控制人
橙色云互联网设计有限公司	同一控制人
烟台橙色云智能科技有限公司	同一控制人
烟台祥和苑养老服务有限公司	同一控制人
烟台棠樾物业管理有限公司	同一控制人
烟台橙杰物业管理有限公司	同一控制人
北京橙色云科技有限公司	同一控制人
杰瑞华创科技有限公司	同一控制人
烟台杰瑞工程造价咨询有限公司	同一控制人
内蒙古万瑞天然气有限责任公司	联营企业

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
烟台德美动力有限公司	采购商品	8,132,731.39	18,000,000	否	10,387,990.78
烟台德美动力有限公司	接受劳务	7,093,026.12	18,000,000	否	330,967.20
山东捷瑞数字科技股份有限公司	采购商品	3,279,044.25	47,700,000	否	931,499.22
山东捷瑞数字科技股份有限公司	接受劳务	3,225,995.39	47,700,000	否	1,531,796.80
橙色云互联网设计有限公司	采购商品	3,642,998.06	47,700,000	否	9,281,526.96
橙色云互联网设计有限公司	接受劳务	848,593.09	47,700,000	否	2,775,292.39
烟台橙杰物业管理有限公司	采购商品	377,683.50	47,700,000	否	
烟台橙杰物业管理有限公司	接受劳务	95,220.20	47,700,000	否	441,069.47

烟台橙色云智能科技有限公司	接受劳务	727,048.66	47,700,000	否	226,415.09
烟台橙色云智能科技有限公司	采购商品		47,700,000	否	25,588,790.49
杰瑞华创科技有限公司	采购商品	2,633,801.57	47,700,000	否	2,689,297.73
杰瑞华创科技有限公司	接受劳务	65,006.64	47,700,000	否	158,543.60
烟台杰瑞工程造价咨询有限公司	采购商品	100,171.66	47,700,000	否	
烟台杰瑞工程造价咨询有限公司	接受劳务	186,264.27	47,700,000	否	
烟台棠樾餐饮服务有限责任公司	接受劳务	121,419.00	47,700,000	否	70,531.11
烟台杰瑞投资有限责任公司	接受劳务		47,700,000	否	3,786,732.80

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
烟台德美动力有限公司	销售商品	2,125,504.75	5,148,579.74
烟台德美动力有限公司	提供劳务	3,464,367.66	1,054,888.08
山东捷瑞数字科技股份有限公司	销售商品	-1,042,881.40	1,396,477.88
山东捷瑞数字科技股份有限公司	提供劳务	386,415.09	94,339.62
橙色云互联网设计有限公司	销售商品	84,406.96	-1,149,105.83
橙色云互联网设计有限公司	提供劳务	142,465.81	175,737.48
烟台杰瑞投资有限责任公司	销售商品	13,264.77	
内蒙古万瑞天然气有限责任公司	提供劳务	7,407,916.53	13,784,201.10
巨融（甘肃）新能源有限公司	销售商品		334,606,631.53
巨融能源（新疆）股份有限公司	销售商品		7,473,682.11
杰瑞华创科技有限公司	销售商品		18,066.37
杰瑞华创科技有限公司	提供劳务	23,775.18	55,279.24
哈密巨融能源燃气有限公司	销售商品		12,674,279.93
烟台橙杰工程项目管理有限公司	销售商品	195.13	

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
烟台德美动力有限公司	房屋	376,381.68	231,192.67
烟台德美动力有限公司	设备租赁	9,831.84	42,477.88

杰瑞华创科技有限公司	房屋		75,688.08
橙色云互联网设计有限公司	房屋		90,716.11

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
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	523,703.00	2022年09月09日	2026年06月30日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	20,588.00	2022年10月31日	2026年01月20日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	1,145,819.40	2024年03月07日	2026年07月30日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	8,572,388.69	2024年03月15日	2026年08月25日	否
Jereh Group Middle East DMCC	102,281,792.11	2024年09月13日	2029年05月16日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	55,424.14	2025年02月18日	2026年09月29日	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	1,971,557.50	2025年02月21日	2026年04月13日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	13,480.94	2025年02月25日	2026年10月30日	否
杰瑞能源服务有限公司	3,588,750.00	2025年04月18日	敞口保函	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	46,786.10	2025年04月29日	2026年11月30日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	213,041.84	2025年04月29日	2026年11月30日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	192,843.00	2025年06月10日	2027年07月10日	否
Jereh Group Middle East DMCC	887,277.28	2025年06月30日	2028年12月31日	否
Jereh Group Middle East DMCC	2,489,353.50	2025年06月30日	2028年12月31日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	8,727,148.00	2025年07月17日	2026年06月25日	否
Jereh Group Middle East DMCC	7,429,301.29	2025年08月01日	2028年12月31日	否
Jereh Group Middle East DMCC	2,648,016.94	2025年08月01日	2028年12月31日	否
Jereh Oil & Gas Engineering Corporation	1,669,553.14	2025年08月08日	2026年10月30日	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	198,322.75	2025年08月19日	2026年01月15日	否
杰瑞环球发展有限公司	284,937.80	2025年08月22日	2027年07月04日	否
杰瑞环球发展有限公司	537,563.52	2025年09月05日	2027年09月09日	否
杰瑞能源服务有限公司	355,510.00	2025年10月17日	敞口	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	23,257,800.00	2025年10月21日	2026年04月13日	否
杰瑞新能源再生循环科技有限公司	711,020.00	2025年10月28日	2027年03月15日	否
杰瑞能源服务有限公司	20,952,476.12	2025年11月11日	2031年07月20日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	3,572,197.36	2025年12月16日	2026年09月07日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	20,416,133.63	2023年12月01日	循环额度	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	221,716,540.00	2022年06月06日	2028年06月21日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	200,831,000.00	2023年01月17日	2028年03月21日	否
杰瑞新能源科技有限公司	803,604,400.00	2024年06月21日	2033年01月20日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	243,000,000.00	2025年06月30日	2028年06月30日	否
天津渤海杰瑞石油装备有限公司	379,438,470.00	2023年01月19日	2029年06月30日	否

2025年4月8日，公司第六届董事会第二十一次会议审议通过了《关于开展资产池业务的议案》，同意公司及合并报表范围内子公司与银行开展资产池业务，额度不超过15亿元。详见公司披露于巨潮资讯网的2025-017号公告。

截至 2025 年 12 月 31 日，未结清余额合计人民币 25,615.11 万元，其中票据业务余额为人民币 13,794.78 万元，未结清保函余额为人民币 152.98 万元，未结清的信用证余额为人民币 11,667.35 万元。

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
杰瑞石油天然气工程有限公司	709,891.93	2025 年 08 月 07 日	2026 年 09 月 30 日	否
杰瑞石油天然气工程有限公司	2,127,898.91	2023 年 12 月 01 日	循环额度	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	330,940,100.00	2024 年 05 月 17 日	2029 年 05 月 24 日	否
烟台杰瑞动力科技有限公司	18,782,900.00	2024 年 05 月 17 日	2029 年 05 月 24 日	否

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	15,761,100.00	12,755,800.00

(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	橙色云互联网设计有限公司			611,111.11	110,000.00
应收账款	山东捷瑞数字科技股份有限公司	156,614.00	28,190.52	1,580,270.00	39,506.75
应收账款	内蒙古万瑞天然气有限责任公司	37,269,235.61	10,754,711.31	328,776.53	59,179.78
应收账款	哈密巨融能源燃气有限公司			1,205,880.00	30,147.00
应收账款	巨融（甘肃）新能源有限公司			18,000,000.00	450,000.00
其他应收款	山东捷瑞数字科技股份有限公司			65,760.00	6,576.00
其他应收款	杰瑞华创科技有限公司	347,518.62	34,751.86		
合同资产	内蒙古万瑞天然气有限责任公司	1,956,000.00	48,900.00	65,891,913.48	9,463,678.41
合同资产	巨融能源（新疆）股份有限公司			2,494,291.97	62,357.30

合同资产	哈密巨融能源燃气有限公司			6,529,219.55	163,230.49
合同资产	巨融（甘肃）新能源有限公司			199,470,000.00	4,986,750.00
预付账款	橙色云互联网设计有限公司			395,400.00	
预付账款	山东捷瑞数字科技股份有限公司			19,200.00	
预付账款	杰瑞华创科技有限公司			24,070.80	
预付账款	哈密巨融能源燃气有限公司			50,000.00	
预付账款	巨融（甘肃）新能源有限公司			200,000.00	
长期应收款	哈密巨融能源燃气有限公司			79,591,939.59	397,959.70
长期应收款	巨融（甘肃）新能源有限公司			100,181,112.63	485,834.88

(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	山东捷瑞数字科技股份有限公司	161,906.00	205,050.00
应付账款	烟台德美动力有限公司	2,384,071.62	3,406,924.74
应付账款	橙色云互联网设计有限公司	4,138,530.99	4,632,888.08
应付账款	烟台杰瑞投资有限责任公司	669,902.92	669,902.92
合同负债	山东捷瑞数字科技股份有限公司	1,800.00	3,734.51
其他应付款	山东捷瑞数字科技股份有限公司	221,100.00	46,600.00
其他应付款	烟台德美动力有限公司	4,497.81	
其他应付款	烟台橙杰物业管理有限公司	87,800.40	
其他应付款	橙色云互联网设计有限公司	300,003.32	292,911.11
其他应付款	烟台棠樾餐饮服务有限责任公司		26,372.11
其他应付款	巨融能源（新疆）股份有限公司		20,000,000.00
其他应付款	杰瑞华创科技有限公司	91,568.00	58,612.00
其他应付款	烟台杰瑞投资有限责任公司	110,949.91	1,260,949.91
应付票据	山东捷瑞数字科技股份有限公司		1,427,268.08

7、关联方承诺

8、其他

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
生产人员					1,058,260.00	18,790,493.03	44,870.00	770,192.33
销售人员					1,051,955.00	19,246,798.98	80,285.00	1,410,367.83
管理人员					2,060,350.00	39,830,454.15	96,530.00	1,810,763.71
研发人员					356,817.00	7,040,367.53	23,553.00	410,648.12
合计					4,527,382.00	84,908,113.69	245,238.00	4,401,971.99

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

其他说明：

经 2024 年公司第六届董事会第十五次会议决议、2023 年度股东大会决议审议通过的《关于〈烟台杰瑞石油服务集团股

份有限公司事业合伙人 4 期员工持股计划（草案）及其摘要的议案》、《关于〈烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司奋斗者 9 号员工持股计划（草案）及其摘要的议案》，将本公司回购专用账户回购的杰瑞股份普通股股票过户于事业合伙人 4 期员工持股计划及奋斗者 9 号员工持股计划（以下合称“员工持股计划”），其中事业合伙人 4 期员工持股计划共认购股份 1,366,900.00 股，奋斗者 9 号员工持股计划共认购股份 4,590,200.00 股，购买价格 30.29 元/股。员工持股计划的存续期为四年，锁定期为 12 个月，根据《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司持股人考核管理办法》的规定和持有人签署的《员工持股计划认购协议》等相关文件的约定，在锁定期届满后本持股计划存续期内，按约定解禁卖出，持有人因持有计划份额而获得解禁卖出后的权益。

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日股票公允价值与授予价款的差
可行权权益工具数量的确定依据	根据《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司持股人考核管理办法》的规定和持有人签署的《员工持股计划认购协议》等相关文件的约定
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	85,254,661.36
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	66,069,613.28

其他说明：

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

单位：元

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
生产人员	14,199,438.75	
销售人员	16,973,845.83	
管理人员	24,512,739.43	
研发人员	10,383,589.27	
合计	66,069,613.28	

其他说明：

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、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

1) 截至报告日，本公司对外提供担保情况说明

担保方	被担保方	担保金额（元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 1	13,315,624.00	2023/12/20	2027/12/20	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 2	2,606,250.00	2024/3/20	2026/12/20	否
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	客户 3	3,093,895.94	2023/12/25	2027/12/25	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 4	15,319,000.00	2024/6/15	2026/12/15	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 5	7,473,125.00	2024/8/20	2028/8/20	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 6	56,150,000.00	2024/8/15	2027/8/15	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 7	8,795,950.00	2024/9/15	2027/9/15	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 8	36,007,000.00	2024/9/15	2027/9/15	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 9	27,867,899.99	2024/9/24	2028/2/24	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 10	23,350,000.00	2024/9/29	2028/9/29	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 11	2,232,860.00	2024/12/5	2026/12/5	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 12	24,799,425.00	2024/11/28	2027/11/27	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 13	96,519,500.00	2024/12/15	2028/1/15	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 14	3,431,257.50	2025/2/18	2028/2/20	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 15	96,347,060.00	2025/3/20	2029/6/20	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 16	24,564,983.45	2025/4/16	2028/4/15	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 17	96,353,100.00	2025/6/25	2029/6/26	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 18	96,292,700.00	2025/12/25	2029/6/26	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 19	14,544,986.23	2025/6/30	2028/6/29	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 20	31,923,875.00	2025/6/30	2029/1/30	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 21	21,831,250.00	2025/6/30	2028/6/30	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 22	38,036,480.44	2025/8/5	2028/9/21	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 23	48,591,000.00	2025/8/15	2028/10/15	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 24	117,710,350.02	2025/9/15	2029/9/15	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 25	25,053,999.98	2025/9/29	2028/9/29	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 26	107,202,916.66	2025/10/29	2029/10/29	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 27	20,696,016.64	2025/10/29	2029/10/29	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 28	30,246,550.00	2025/11/29	2028/11/29	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 29	26,414,000.00	2025/11/29	2028/11/29	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 30	63,590,091.00	2025/12/9	2028/12/9	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 31	85,174,066.67	2025/12/12	2028/12/12	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 32	21,343,862.51	2025/12/19	2028/12/15	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 33	73,340,000.00	2025/12/29	2029/12/29	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 34	6,233,513.12	2025/12/29	2028/12/29	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 35	10,797,999.94	2025/12/29	2028/12/29	否
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	客户 36	153,959,829.57	2025/12/26	2030/12/20	否

烟台杰瑞石油装备技术有限公司	客户 37	11,963,369.96	2024/5/16	2027/5/1	否
合计		1,543,173,788.62			

(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

十七、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

拟分配每 10 股派息数（元）	7.0
拟分配每 10 股分红股（股）	0
拟分配每 10 股转增数（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	7.0
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0
利润分配方案	以公司 2025 年 12 月 31 日的总股本 1,023,855,833 股剔除存放于公司回购专用证券账户 3,621,156 股后的 1,020,234,677 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 7.0 元（含税），共计派发 714,164,273.90 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。在实施利润分配方案的股权登记日前，如果公司利润分配的股本基数发生变动，将按分配比例不变的原则相应调整。本预案尚需提交公司股东会审议。

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十八、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

截至报告日，本公司无需要披露的其他重要事项。

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	17,549,348.77	66,229,819.33
1 至 2 年	1,822,079.03	13,761,435.28
2 至 3 年	0.03	2,136,056.65
3 年以上	289.41	83,636,741.29
3 至 4 年	289.41	0.00
4 至 5 年	0.00	0.00
5 年以上	0.00	83,636,741.29
合计	19,371,717.24	165,764,052.55

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	19,371,717.24	100.00%	766,925.03	3.96%	18,604,792.21	165,764,052.55	100.00%	5,158,999.56	3.11%	160,605,052.99
其中：										
账龄组合	19,371,717.24	100.00%	766,925.03	3.96%	18,604,792.21	80,454,007.06	48.54%	5,158,999.56	6.41%	75,295,007.50
合并范围内关联方组合						85,310,045.49	51.46%			85,310,045.49
合计	19,371,717.24	100.00%	766,925.03	3.96%	18,604,792.21	165,764,052.55	100.00%	5,158,999.56	3.11%	160,605,052.99

按组合计提坏账准备：账龄组合

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	17,549,348.77	438,733.72	2.50%
1 至 2 年	1,822,079.03	327,974.23	18.00%
2 至 3 年	0.03	0.02	50.00%
3 至 4 年	289.41	217.06	75.00%

合计	19,371,717.24	766,925.03	
----	---------------	------------	--

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：

适用 不适用

(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	
应收账款坏账准备	5,158,999.56	-4,392,074.53				766,925.03
合计	5,158,999.56	-4,392,074.53				766,925.03

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

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：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户 1	8,671,077.97		8,671,077.97	44.76%	216,776.95
客户 2	4,554,579.54		4,554,579.54	23.51%	113,864.49
客户 3	2,940,311.80		2,940,311.80	15.18%	73,507.79
客户 4	2,873,706.90		2,873,706.90	14.83%	351,758.81
客户 5	314,890.24		314,890.24	1.63%	7,872.26
合计	19,354,566.45		19,354,566.45	99.91%	763,780.30

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额

应收股利	9,135,357.21	8,390,000.00
其他应收款	2,450,275,335.01	2,279,726,567.67
合计	2,459,410,692.22	2,288,116,567.67

(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) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	转销或核销	其他变动	

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	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
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(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
应收子公司分配股利	9,135,357.21	8,390,000.00
合计	9,135,357.21	8,390,000.00

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) 按坏账计提方法分类披露

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	转销或核销	其他变动	

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	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
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

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	91,125,150.00	230,400.00
个人往来	450,247.36	491,529.98
单位往来	2,360,309,534.54	2,278,903,704.04
应收出口退税	461,727.48	704,454.00
减：坏账准备	-2,071,324.37	-603,520.35
合计	2,450,275,335.01	2,279,726,567.67

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,879,742,077.94	1,973,973,298.14
1 至 2 年	524,599,437.05	291,106,878.97
2 至 3 年	42,439,986.47	478,199.18
3 年以上	5,565,157.92	14,771,711.73
3 至 4 年	402,000.00	10,442,133.02
4 至 5 年	2,137,567.80	2,639,028.84
5 年以上	3,025,590.12	1,690,549.87
合计	2,452,346,659.38	2,280,330,088.02

3) 按坏账计提方法分类披露

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	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

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）	
2025 年 1 月 1 日余额	9,830.60	563,689.75	30,000.00	603,520.35
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	1,699,174.35	-205,405.75	-25,964.58	1,467,804.02

2025 年 12 月 31 日余额	1,709,004.95	358,284.00	4,035.42	2,071,324.37
--------------------	--------------	------------	----------	--------------

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

4) 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	转销或核销	其他	
其他应收款坏账准备	603,520.35	1,467,804.02				2,071,324.37
合计	603,520.35	1,467,804.02				2,071,324.37

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	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

5) 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：

6) 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	往来款	1,336,301,049.23	1 年以内 870,876,454.03； 1-2 年 465,424,595.20	54.49%	
单位 2	往来款	469,218,010.92	1 年以内	19.13%	
单位 3	往来款	210,152,882.23	1 年以内	8.57%	
单位 4	往来款	107,930,950.96	1 年以内	4.40%	
单位 5	往来款	100,500,000.00	1 年以内 33,149.33； 1-2 年 58,776,864.20； 2-3 年 41,689,986.47	4.10%	
合计		2,224,102,893.34		90.69%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

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	8,482,980,498.83		8,482,980,498.83	7,456,104,571.25		7,456,104,571.25
对联营、合营企业投资	40,669,179.82		40,669,179.82	36,825,326.20		36,825,326.20
合计	8,523,649,678.65		8,523,649,678.65	7,492,929,897.45		7,492,929,897.45

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	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		
烟台杰瑞动力科技有限公司	31,292,125.18		61,389,115.82				92,681,241.00	
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	2,559,466,645.79		525,813,138.86				3,085,279,784.65	
美国杰瑞国际有限公司	58,874,750.00						58,874,750.00	
烟台杰瑞机械设备有限公司	103,922,174.47		2,103,888.48				106,026,062.95	
烟台杰瑞石油天然气工程有限公司	683,455,011.89		308,479,453.35				991,934,465.24	
烟台派尼尔科技有限责任公司	500,000.00			500,000.00				
烟台富耐克换热器有限公司	30,000,000.00						30,000,000.00	
杰瑞分布能源有限公司	51,181,494.26			51,181,494.26				
SUN ESTATES LLC	34,003,500.00						34,003,500.00	
杰瑞能源服务有限公司	1,731,511,461.58		5,408,845.68				1,736,920,307.26	
德州联合石油科技股份有限公司	268,444,259.16						268,444,259.16	

杰瑞新能源再生循环科技有限公司	365,286,775.37		203,491,065.87							568,777,841.24	
杰瑞环球发展有限公司	10,581,409.00		40,400,847.70							50,982,256.70	
Yantai Jereh Ghana Ltd.	9,193,413.00									9,193,413.00	
杰瑞（北京）工程技术有限公司	2,000,000.00									2,000,000.00	
JEREH OIL&GAS COLOMBIA SAS	269,124.00		1,132,144.00							1,401,268.00	
StarPro International Tech S.A.	409,572,295.00			134,100,000.00						275,472,295.00	
杰瑞新能源科技有限公司	484,359,824.26		1,794,221.61							486,154,045.87	
山东瑞美油气装备技术创新中心有限公司	5,675,489.84		954,181.21							6,629,671.05	
杰瑞（青岛）石化科技发展有限公司	18,100,000.00									18,100,000.00	
杰瑞环境科技有限公司	494,773.67			494,773.67							
杰瑞能源服务中东公司	571,441,346.96									571,441,346.96	
杰瑞油气工程有限公司	24,603,697.82		1,790,013.43							26,393,711.25	
烟台鑫杰投资有限公司	1,875,000.00									1,875,000.00	
山东杰瑞敏电投资有限公司			60,000,000.00							60,000,000.00	
Jereh Energy International Investment FZE			395,279.50							395,279.50	
合计	7,456,104,571.25		1,213,152,195.51	186,276,267.93						8,482,980,498.83	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末	
			追加投资	减少投资	权益法下	其他综合	其他权益	宣告发放	计提减值			其他

	余额			确认的投资损益	收益调整	变动	现金股利或利润	准备		余额
一、合营企业										
烟台德美动力有限公司	28,910,469.38			6,575,413.53			2,500,000.00			32,985,882.91
小计	28,910,469.38			6,575,413.53			2,500,000.00			32,985,882.91
二、联营企业										
苏州英磁新能源科技有限公司	7,914,856.82			-231,559.91						7,683,296.91
小计	7,914,856.82			-231,559.91						7,683,296.91
合计	36,825,326.20			6,343,853.62			2,500,000.00			40,669,179.82

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(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	246,736,865.14	95,787,127.40	674,216,568.92	534,354,950.70
其他业务	13,698,935.01	1,964,421.00	12,612,383.52	
合计	260,435,800.15	97,751,548.40	686,828,952.44	534,354,950.70

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
按经营地区分类								
其中：								

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:

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

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 0.00 元, 其中, 元预计将于年度确认收入, 元预计将于年度确认收入, 元预计将于年度确认收入。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位: 元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明:

主营业务按照产品种类列示:

单位: 元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
高端装备制造	246,736,865.14	95,787,127.40	674,216,568.92	534,354,950.70
油气工程及技术服务				
合计	246,736,865.14	95,787,127.40	674,216,568.92	534,354,950.70

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,512,341,486.51	610,531,846.57
权益法核算的长期股权投资收益	6,343,853.62	3,713,216.04
处置长期股权投资产生的投资收益	22,253,878.32	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	1,000,000.00	1,000,000.00
理财收益	20,270,001.98	19,487,342.17
债务重组产生的投资收益	153,255.10	-36,009.49
合计	1,562,362,475.53	634,696,395.29

6、其他

不适用

二十、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
非流动性资产处置损益	82,579,491.66	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	57,398,368.29	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	13,825,275.74	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,002,518.16	
债务重组损益	-6,538,251.39	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-32,645,970.93	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-44,144,791.84	
减：所得税影响额	70,713,406.01	
少数股东权益影响额（税后）	3,259,625.64	
合计	-2,496,391.96	--

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	12.15%	2.64	2.64
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.16%	2.64	2.64

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

不适用

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2026 年 4 月 15 日