



上海神开石油化工装备股份有限公司

2024 年年度报告

2025 年 4 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人李芳英、主管会计工作负责人张恩宇及会计机构负责人（会计主管人员）陆灿芳声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本年度报告中所涉及未来发展战略、经营计划等前瞻性陈述均属于公司计划性事项，不构成公司对投资者的实质性承诺，存在一定的不确定性，敬请投资者注意投资风险。

公司在本报告第三节“管理层讨论与分析”中“十一、公司未来发展的展望”部分描述了公司经营中可能存在的风险及应对措施，敬请投资者关注相关内容。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 362,489,648 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.5 元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	1
第二节 公司简介和主要财务指标	5
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理	34
第五节 环境和社会责任	50
第六节 重要事项	52
第七节 股份变动及股东情况	60
第八节 优先股相关情况	65
第九节 债券相关情况	65
第十节 财务报告	66

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、报告期内在《中国证券报》《证券时报》及巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）上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
公司、本公司、神开股份	指	上海神开石油化工装备股份有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上海证监局	指	中国证券监督管理委员会上海监管局
深交所	指	深圳证券交易所
中石油	指	中国石油天然气集团有限公司
中石化	指	中国石油化工集团有限公司
中海油	指	中国海洋石油集团有限公司
神开设备	指	上海神开石油设备有限公司
神开科技	指	上海神开石油科技有限公司
神开测控	指	上海神开石油测控技术有限公司
神开仪器	指	上海神开石油仪器有限公司
神开能源科技	指	上海神开能源科技有限公司
神开美国公司	指	Shenkai Petroleum, LLC
神开香港公司	指	神开石油工程技术服务有限公司
神开丰禾科技	指	杭州丰禾石油科技有限公司
神开丰禾测控	指	杭州丰禾测控技术有限公司
经纬峰实业	指	上海经纬峰实业有限公司
安徽神开经纬峰	指	安徽神开经纬峰实业有限公司
瀚氢动力	指	瀚氢动力（珠海）科技有限公司
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《上海神开石油化工装备股份有限公司章程》
元、万元	指	人民币元、人民币万元
报告期、本报告期	指	2024 年 1 月 1 日--2024 年 12 月 31 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	神开股份	股票代码	002278
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	上海神开石油化工装备股份有限公司		
公司的中文简称	神开股份		
公司的外文名称（如有）	Shanghai SK Petroleum & Chemical Equipment Corporation Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	SK		
公司的法定代表人	李芳英		
注册地址	上海市闵行区浦星公路 1769 号		
注册地址的邮政编码	201114		
公司注册地址历史变更情况	2006 年 8 月 22 日公司注册地址由上海市闵行区陈行路 3155 号变更为上海市闵行区浦星公路 1769 号		
办公地址	上海市闵行区浦星公路 1769 号		
办公地址的邮政编码	201114		
公司网址	www.shenkai.com		
电子信箱	skdb@shenkai.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王振飞	李楠
联系地址	上海市闵行区浦星公路 1769 号	上海市闵行区浦星公路 1769 号
电话	021-64293895	021-64293895
传真	021-54336696	021-54336696
电子信箱	skdb@shenkai.com	skdb@shenkai.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	www.szse.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、注册变更情况

统一社会信用代码	91310000133385776B
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）	2007 年 11 月至 2015 年 9 月，公司实际控制人为顾正、李芳英、袁建新、王祥伟结成的一致行动人；2015 年 10 月至 2016 年 6 月 7 日，公司控股股东为上海业祥投资管理有限公司；2016 年 6 月 8 日起至今，根据律师出具的法律意见书，结合公司股权结构及董事会的构成情况，确认公

	司无控股股东及实际控制人。具体内容详见公司于 2016 年 10 月 13 日发布在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《股票复牌暨公司目前无实际控制人的公告》（公告编号 2016-091）。
--	---

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	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	杭州市上城区新业路 8 号华联时代大厦 A 幢 601 室
签字会计师姓名	刘琼、宋龙

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

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

	2024 年	2023 年	本年比上年增减	2022 年
营业收入（元）	732,985,028.02	743,671,016.58	-1.44%	603,959,923.32
归属于上市公司股东的净利润（元）	30,165,797.00	24,566,286.34	22.79%	-27,927,590.87
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	19,365,473.79	12,807,115.52	51.21%	-46,068,701.37
经营活动产生的现金流量净额（元）	103,272,552.29	-58,802,823.24	275.63%	-63,680,309.47
基本每股收益（元/股）	0.0842	0.0692	21.68%	-0.0789
稀释每股收益（元/股）	0.0842	0.0692	21.68%	-0.0788
加权平均净资产收益率	2.73%	2.27%	上升 0.46 个百分点	-2.56%
	2024 年末	2023 年末	本年末比上年末增减	2022 年末
总资产（元）	1,893,648,187.11	1,806,342,917.08	4.83%	1,813,230,447.01
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,124,521,672.47	1,098,990,379.29	2.32%	1,069,848,971.82

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

☐是 ☒否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

☐是 ☒否

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	142,418,334.80	188,753,008.93	165,348,101.45	236,465,582.84
归属于上市公司股东的净利润	-5,513,630.38	16,104,241.13	9,668,735.61	9,906,450.64
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-8,154,047.84	14,935,570.31	4,687,682.96	7,896,268.36
经营活动产生的现金流量净额	-23,560,152.21	-2,952,608.60	-233,498.80	130,018,811.90

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	2024 年金额	2023 年金额	2022 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）	1,166,775.19	1,919,532.44	4,653,965.59	
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）	11,930,026.93	9,752,090.50	14,563,822.69	主要为报告期内公司获得及确认损益的各类政府补助
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	1,187,486.76	2,140,128.04	1,727,968.27	报告期内银行理财收益
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			71,122.64	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	569,600.00	560,370.76	1,500,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-361,893.50	-1,014,590.35	-346,686.74	

其他符合非经常性损益定义的损益项目				
减：所得税影响额	2,027,930.73	966,047.03	2,254,027.94	
少数股东权益影响额（税后）	1,663,741.44	632,313.54	1,775,054.01	
合计	10,800,323.21	11,759,170.82	18,141,110.50	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

根据中国证监会《上市公司行业分类指引》（2012 年修订），公司所属行业为“C 制造业”中的“C35 专用设备制造业”。公司所属细分行业为“石油天然气设备与服务”，是我国石油装备行业中的重要组成部分。因此，油气开采行业的发展及景气程度直接关系到公司所在行业的发展状况。

（一）宏观经济温和复苏，油气资源生产与消费规模稳步提升

2024 年，在国际地缘政治风险频发、全球债务压力攀升等多重冲击下，全球经济展现出超预期的韧性，实现温和复苏。根据国际货币基金组织（IMF）的预测，2024 年世界经济增速为 3.2% 左右，与上年基本持平。

世界经济的稳定增长，为能源等各领域发展筑牢根基。全球制造业景气程度总体好于 2023 年，能源消费强度有所反弹。尽管风电与光伏继续保持高速增长，但是难以撼动化石能源在能源供应中的主体地位，2024 年化石能源产量约为 173.6 亿吨标准煤，占全球能源总产量的比重仍然超过 80%。

国际大型石油公司普遍认为 2035 年前油气仍将在全球能源体系中发挥重要作用，聚焦油气业务、务实理性发展低碳业务成为战略调整的一致方向。埃克森美孚、壳牌、雪佛龙、道达尔能源、英国石油等五大国际石油公司 2024 年平均油气产量同比增长超过 6%，投资总额同比增长 3%，上游投资占总投资的比例重回 80%。

2024 年，我国持续大力提升勘探开发力度，国内油气产量当量首超 4 亿吨，连续 8 年保持千万吨级快速增长势头，“稳油增气”发展形势进一步巩固。其中，原油产量达 2.13 亿吨，同比增长 1.9%；天然气产量达 2464 亿立方米，同比增长 4.7%，连续 8 年增产超 100 亿立方米。

国内油气资源开发聚焦“二深一非”（深地、深海、非常规）三大重点领域持续发力：

1、深地工程：技术突破支撑超深层资源开发，保障国内油气稳产

中石油在塔里木盆地钻探的首口万米科探井深地塔科 1 井，完钻井深 10910 米，刷新亚洲最深直井纪录，并成功获取寒武纪岩芯，验证了超深层工业油藏潜力。中石化“深地一号”项目在顺北地区完成超 8 千米钻井 107 口，其中大斜度跃进 3-3 井深达 9432 米，目前该项目已累计落实 4 个亿吨级油气区，为保障国家能源安全提供了有力支撑。

2、深海勘探：海工装备国产化进程提速，重塑油气资源开发边界

海洋油气资源勘探开发快速推进，中海油海上年钻井总数首次突破 1000 口大关，出产油气当量超 8500 万吨。其中我国首个深水高压天然气开发项目“深海一号”二期海上钻完井作业全部完成，标志着我国海洋石油勘探开发和生产能力实现了从 300 米到 1500 米超深水的历史性跨越，进入“深海时代”。

3、非常规油气：页岩油、煤岩气等资源开发降低能源对外依存度

页岩油持续巩固三个示范区（新疆吉木萨尔、大庆古龙、胜利济阳）和一个主产区（长庆庆城）的增产格局，产量快速提升至 600 万吨，同比增长超过 30%；页岩气产量保持 250 亿立方米以上规模；深层煤岩气产量仅用 3 年时间快速提升至 25 亿立方米，成为天然气增产新亮点。

（二）AI 赋能油气勘探开发，数智升级重塑产业竞争格局

全球油气行业正经历第四次技术革命，人工智能（AI）技术渗透率从 2020 年的 9% 跃升至 2024 年的 27%，预计到 2028 年将突破 45%，将覆盖从上游勘探开发到中游运输储存再到下游炼化销售的全生命周期，全球能源产业正在从资源依赖型走向技术驱动型，油气企业需要通过数智化建设提升自身的竞争力和适应性，探索与 AI 技术融合发展的新模式。

当前全球油气行业数字化转型呈现三大趋势：

1、勘探开发智能化：壳牌通过集成 NVIDIA Omniverse 平台构建的生成式 AI 系统，重构地震解释流程，将传统 6-8 周的解释周期压缩至 36 小时内完成，三维地质建模效率提升近 40 倍。（数据来源：国际勘探地球物理学家协会（SEG）2024 年发布的《AI in Seismic Interpretation》白皮书）

2、生产运营自主化：沙特阿美通过其智能油田系统（Intelligent Oilfield System, IOS）已实现 86%的生产设备远程监控，通过 5 万+物联网传感器和 AI 预测性维护系统，使人工巡检需求减少 75%。（数据来源：麦肯锡《Oilfield Automation 2025》研究报告）

3、决策系统智慧化：斯伦贝谢开发了 DELFI 认知型 E&P 平台——一个基于云计算的智能化勘探开发（E&P）协同平台，旨在通过人工智能（AI）、大数据分析和高性能计算（HPC）技术，重构油气行业的全生命周期工作流程。该平台通过整合多学科数据、自动化决策和实时协作，显著提升油气勘探开发的效率与精度。（数据来源：斯伦贝谢《DELFI Cognitive E&P Environment》技术手册）

国内大型石油公司已深刻认识到数字化、智能化转型的重要性与紧迫性，积极投身于转型浪潮中，希望以科技创新重塑自身核心竞争力，推进企业高质量发展。

1、中石油围绕“业务发展、管理变革、技术赋能”三大主线，推动以“昆仑大模型”为核心的人工智能解决方案，已完成行业与专业数据集构建、智算算力环境搭建、AI 中台定制化设计，初步形成了在地震、测井等 8 大专业领域，18 个细分应用场景的解决方案矩阵。

2、中海油制定了“智慧海油”的整体建设蓝图，推出“海能”（HI-ENERGY）人工智能模型，致力于推动业务转型升级和创新发展，该系统在渤海油田实现了水下生产系统全生命周期数字化管理。

值得注意的是，油气行业数智化升级已从单点技术突破转向系统生态构建。未来，油气行业驶入“AI+”新航道，数字化转型和智能化建设将进一步深刻影响整个产业链，人工智能、物联网、大数据、区块链等数字技术将在油气行业实现更加全面的深度融合，基于大数据和人工智能的智能决策系统将得到更广泛的应用，为能源转型开辟可持续发展的新路径。

（三）立足能源安全，务实推进油气与新能源产业融合

随着全球碳中和共识进一步强化，全球能源仍处于清洁化发展快车道，能源结构清洁化进程持续推进。国家能源局印发的《加快油气勘探开发与新能源融合发展行动方案（2023—2025 年）》强调在保障国家能源安全的前提下，推进能源绿色低碳转型，明确要求国内油气企业加快发展新能源项目。

1、中石化：聚焦氢能交通领域，规划建设包括 1000 座加氢站在内的全国最大规模氢气制备、储运及加注网络，加氢服务能力达到 20 万吨/年，打造“中国第一氢能公司”。目前已初步打通京沪、京津唐、沪嘉甬、成渝万、济青、汉宜等 6 条氢能走廊，并开展了跨省氢能重卡运输示范项目，跨越京津冀鲁苏沪 6 个省市 1500 多公里，这是我国氢能车辆首次大范围、长距离、跨区域的实际运输测试。

2、中石油：聚焦可再生能源制氢与储运，甘肃玉门油田可再生能源制氢示范项目投产，成为首个规模化绿氢项目。此外，计划利用现有 3 万座加油站网络，改造建设集加油、加气、加氢、充电、换电、光伏、储能等多功能于一体的全业态综合能源服务站，目标 2030 年前覆盖全国主要城市群。

3、中海油：聚焦海洋能源与“蓝绿氢”协同发展，以海洋工程优势为支点，依托海上风电制氢技术，探索海上风电与氢能化工耦合。2024 年启动渤海湾首个海上制氢示范项目，配套氨氢储运体系，推动渤海油田实现 100%绿电替代，在新能源领域形成“海上风电+绿氢制备+充电网络”差异化布局。

国内油气行业积极拥抱绿色转型发展理念，加快油气勘探开发与新能源融合，持续推动生产用能清洁替代、新能源规模化利用等负碳产业发展，逐渐形成“油气保障供应+新能源高效消纳”协同发展的新型能源体系，实现我国能源结构的多元化，为全球能源结构转型提供中国方案。

二、报告期内公司从事的主要业务

公司专注于石油勘探、钻采及炼化领域的设备研发、制造与销售，产品覆盖油气行业的上下游全链条。公司的核心产品线包括油气钻采设备、油气勘探仪器、石油产品规格分析仪器三大业务板块，同时我们还为客户提供专业的定测录一体化工程技术服务。此外，面对能源转型和绿色发展的新形势，公司正积极拓展新能源产品与技术，逐步切入氢能等新能源赛道，以实现业务的多元化发展。

（一）油气钻采设备

公司油气钻采设备主要包括钻井井控、井口采油两大产品线：

1、钻井井控设备产品线：提供面对高压、高腐蚀工况环境的井口设备优化解决方案，包括超高压高抗硫大口径井控设备、大能力剪切气密封井控设备、连续油管作业井控设备、闸板防喷器液动锁紧解决方案、智能化远程控制系统等。

2、井口采油设备产品线：提供智能化、一体化，应对特殊、复杂工况的井控大配套解决方案，包括超高压高抗硫井口采气树、注采一体化井口装置、整体式井口解决方案、高精度多级节流智能控制管汇、无人值守智能井口及控制系统解决方案等；

报告期内，公司防喷器、采油（气）树、管汇、压裂阀、专用橡胶件等系列产品持续通过年度 API 认证、易派客质量认证。

（二）油气勘探仪器及工程技术服务

公司油气勘探仪器主要包括综合录井、随钻测控、数字测井三大产品线：

1、综合录井仪器产品线：提供基于智能化、云平台的综合录井全套解决方案，包括色谱录井、非常规录井、钻井安全监控、数字化井场解决方案等；

2、随钻测控仪器产品线：提供高精度、高可靠、智能化的随钻定向及地质导向解决方案，包括高温高压超深井随钻测量解决方案、精准地质导向解决方案、钻井参数强化随钻测量解决方案等；

3、数字测井仪器产品线：提供应用于恶劣井况环境的高端智能化测井系统解决方案，包括高温高压高强度直推式大位移测井解决方案、超高温高压小井眼工况测井解决方案等。

同时，公司还为客户提供专业的录井、测井和定向钻井等工程技术服务。公司持有国内外众多知名油公司和钻探公司的工程服务资质，业务覆盖面广泛，包括综合录井、地质导向、随钻定向（MWD/LWD）、测井服务以及定测录一体化解决方案。

（三）石油产品规格分析仪器

公司油品规格分析仪器主要包括辛烷值测定仪、十六烷值测定仪、碳纤维自动制样解决方案、粘度分析系统、燃料氧化安定性动态监测装置、多阶蒸馏仪等核心产品。

公司当前产品矩阵已经获得中石化旗下实验室的广泛应用，并成功进入国际知名检测单位的采购名录，以超越国内外同类产品的优异性能，赢得了市场的高度认可。

（四）新能源产品与技术

报告期内，公司通过投资瀚氢动力正式进军非传统能源赛道。瀚氢动力专注于氢能源、低空经济和商业航天领域的高端流体控制技术，依托高集成度航天动力技术及开发经验，提供先进、可靠的系统及核心零部件解决方案。

氢能产品线涵盖车载供氢系统、无人机供氢系统、便携式无油电驱活塞压缩机等。瀚氢在无人机供氢系统领域具有稳固的市场地位，其氢能驱动无人机续航时长 3 小时、最大作业半径可达 50 公里，适合沙漠、极地、海上油田等极端环境作业，为石油管线智能巡检、油田立体安防监控、应急响应与灾害评估提供了全新的智能化、零碳环保解决方案。航天产品线涵盖卫星推进系统、姿轨控动力系统，其中冷气推进系统进入了包括长光卫星在内的重要客户供应体系并已形成战略合作，配套的在轨卫星数量超过 130 套，市场份额超过 10%。

三、核心竞争力分析

公司作为国内石油化工装备行业的中坚力量，深度锚定传统能源及新能源转型战略需求，专注于石油装备的研发、制造、销售和工程技术服务。旗下核心产品矩阵以“国产替代”与“技术出海”双轨并进，实现关键装备技术指标与国际前沿同步迭代，尤其在深层钻采、智能炼化等战略领域形成自主知识产权集群。公司是国内为数不多的具有勘探、钻采、炼化全产业链的油气设备主要供应商，同时也是国内少数能够提供录井、测井、定向井、地质导向四位一体工程服务核心提供商。公司的核心竞争力主要体现在以下三个方面：

（一）品牌文化优势

公司作为国内石油化工装备行业的大型骨干企业，秉持“为客户安全、高效、环保地获取能源”的品牌理念，致力于通过技术创新与 AI 智能化突破，为全球客户提供智慧能源解决方案。以安全可靠的装备体系为基石，打造智能高效 AI 数字平台，构建低碳环保能源生态系统，推动能源行业的绿色变革与可持续发展。

历经三十载石油行业的深耕与积淀，神开品牌已在国内外石油界树立起较高的声誉。作为中石油、中石化、中海油等国内主要石油企业的主力供应商，神开品牌遍布国内各大油气田；同时公司积极拓展国际市场，产品及服务已成功覆盖中东、中亚、南亚、非洲、欧洲和南北美洲超过 50 个国家和地区，彰显了公司的全球化品牌战略和国际竞争力。

公司的品牌实力源于对产品安全的不懈承诺、对技术创新的持续投入以及对客户服务的深切关怀，这亦体现了公司将上海“追求卓越、精益求精”的文化精髓融入到企业运营的每一个环节。

（二）产品技术优势

公司产品线涵盖勘探、钻采、炼化全产业链条，旗下多款产品保持着国内领先、世界先进的技术水平。

1、钻井井控设备：作为深耕井控装备领域的系统解决方案制造商，是国内唯一具有防喷器组、远程控制系统、节流压井管汇综合配套能力的民营企业，成功推出了包括大口径、高压、高抗 H₂S、气密封、大能力剪切功能的防喷器以及智能防喷器控制系统等一系列高端井控产品，形成覆盖井控装备全流程的集成供应能力。作为中石化石油工程技术服务公司的战略合作伙伴，公司长期为中石化、中石油、中海油等国内石油石化行业领军企业提供核心系统供应服务，并持续入围中石化核心供应商资格，荣获国内中石油“三甲级”井控资质。在国际市场开拓方面，公司产品通过多项国际认证，服务众多国际知名能源公司，相关产品广泛应用于中东、中亚、欧洲、非洲、南北美洲等众多油气产区。

2、井口采油设备：作为中国 HH 级高抗硫成套井口设备国产化的领跑者，旗下产品是中石化荣获国家科技进步特等奖的组成部分，具备 API 标准下材料级别最高（HH-NL）、制造等级最高（PSL4）、压力等级超过最高标准（达到 210MPa）的特点，产品线可广泛适用常规和非常规油气开采储运等环境对井口设备的需求。公司承接多项省市级海工装备科研项目，包括上海市科委科技攻关课题“基于注采的水下采油树”、上海市闵行区战略性新兴产业项目课题“1500 米水深卧式水下采油树”等。公司研发的无人值守智能化井口装置和井口控制系统成功应用于中海油乌石群油田、陆丰群油田、流花油田（海基二号）、东方气田等多个海上平台，为国家深海油气资源开发提供了坚实助力。

3、综合录井仪器：作为国内录井装备的领军企业，拥有包括元素、伽马、荧光、核磁、CT、氦气、轻烃、地化、氯离子在内的全方位地质分析与解释评价技术，市场占有率稳居行业第一。旗舰产品 CMS 综合录井仪采用挪威船级社 DNV Zone1/2 及 DNV2.7-1 标准设计，满足防火、防爆要求，具备适应陆地与海洋极端作业环境的卓越性能。该产品搭载了 SK-3Q07 15s 快速氢焰色谱仪，凭借 1ppm 的高灵敏度和精准的出入口差分分析技术，引领国内油气色谱分析仪器发展方向，其卓越性能和可靠性充分满足海上油田勘探开发的严苛要求，赢得行业高度认可，成功搭载于我国首艘大洋钻探船“梦想号”。

公司基于 AI 智能远程云录井平台打造的智慧井场系统，深度融合物联网技术与机器学习算法，构建了覆盖“井场-区域-总部”的多级智能决策机制，整合了基地专家与管理决策资源，为生产运行和科学决策提供技术支撑，推动油气勘探领域数智化应用实践。

4、随钻测控仪器：公司承接了国家科技部重大科学技术仪器研发专项，成功研制多参数随钻测量仪（方位电阻率、补偿电阻率、方位伽马、环空压力、井眼温度等），其中 LWD 方位电阻率系国内首次重大突破，解决了卡脖子的关键技术难题。目前公司拥有全系列高温、超高温 MWD、LWD 随钻产品及核心系统配件，构建了涵盖研发制造、技术服务和全生命周期管理的完整产业能力。全新一代 SK-TMWD-3.0 随钻测量系统通过融合先进的地球物理测量技术、机械电气工艺、工程算法、无线通信技术及成像分析技术，有效提升了在常规、非常规油气勘探开发中钻井参数强化适用能力，尤其面对高温高压地层和复杂结构井况，公司相关仪器凭借导向的精准性和稳定性形成核心竞争优势。

5、数字测井仪器：作为中国油气测井行业的技术先锋，公司拥有涵盖感应、侧向、声波、三参数、伽玛、能谱、中子和密度等全系列测井产品，构建了覆盖裸眼测井、套后测井及随钻测井的全谱系技术矩阵，为客户提供方法、仪器、技术服务和解释评价等一体化的综合测井方案。公司在高温、高压、高强度、大位移水平井测井技术上保持国内领先、世界先进水平，自主研发制造的“适应极端超高温高压环境的多功能油气探测测井系统”荣获“浙江精品制造”称号，以及行业“优秀创新成果”评定，该仪器突破极端工况测井装备技术瓶颈，已在国内深井、超深井等复杂井况中得到验证，标志着公司技术实力的又一次飞跃。

6、油品分析仪器：作为美国试验与材料协会（ASTM）会员单位，公司专注于油品分析技术的自主研发与创新，成功推出涵盖 10 个产品系列、逾 100 种规格的分析仪器。公司推出的全新一代皓月全自动汽油辛烷值测定机和柴油十六烷值测定机，凭借其媲美国际顶尖产品的数据分析精度和高稳定性能，成为首个通过中石化石油化工科学研究院专家验收的国产品牌。

公司在巩固传统油品分析领域优势基础上，战略性延伸至航空燃料、润滑油等品质监控领域，构建起覆盖油品“物性—组分—效能”的立体化检测技术体系，并通过引入生命科学仪器领域的精密检测理念，完成新一代自动化分析产品的智能化升级。此外，公司与上海石化联合研发的碳纤维自动检测设备填补了国内空白。

（三）工程服务优势

公司作为国内领先的油气工程技术服务企业，是为数不多能提供录井、测井、定向井等一体化工程设备及服务的提供商。自 1995 年进军油田工程技术服务行业以来，经过三十年的持续发展，已成长为拥有近百支专业技术队伍和数百名工程技术人员规模的规模服务商。公司持有国内外众多知名油公司和钻探公司的工程服务资质，业务覆盖面广泛，包括综合录井、地质导向、随钻定向（MWD/LWD）、测井服务以及定测录一体化解决方案。在国内油田及中东、中亚、非洲、南美等重要产油区域，公司已成功实施了常规非常规等油气井的规模作业服务，保持了 100% 的资料优良率和油气层发现率，积累了丰富的地质数据和宝贵的工程实践经验。

公司凭借定、测、录装备和工程服务现有基础，加深产业链纵向联系。近年来公司推出 AI 智慧井场数字化战略，通过远程录井、定测录一体化、人工智能辅助决策、智慧井场等四个阶段的战略发展，打造精准地质导向平台，为客户提供 AI 智慧井场方案一站式解决方案，目前已在国内外井场得到广泛应用并取得良好效果。

四、主营业务分析

1、概述

2024 年，公司作为国内石油装备行业的关键参与者，公司立足“传统能源升级+新能源突破”的双轮驱动战略，聚焦深地工程、深海装备和智慧井场三大主战场，持续突破关键核心技术。公司大力推进“战略出海，布局全球”的国际化市场战略，提升公司品牌运营能力，同时坚持贯彻降本增效，精细化管理，全流程质量管控，经营质量得到显著提升。

报告期内，公司荣获上海市企业技术中心称号，旗下共有二家国家级、三家省级“专精特新”企业。

（1）深地攻坚：挺进地球禁区，解锁能源命脉

面对国家能源安全与深地资源开发的迫切需求，公司充分利用在石油装备领域三十多年积累的技术优势，坚持科技引领、创新驱动，集中在井控设备、远控设备、特种橡胶、井口设备、综合录井、数字测井、随钻测控等关键领域技术持续攻关，推出“深地工程”综合解决方案，为我国深层、超深层油气勘探开发保驾护航。

从亚洲最深直井蓬深 X 井（9026 米），到刷新亚洲碳酸盐岩储层大斜度井垂深最深纪录的奥探 X 井（9646 米），再到我国首口万米科探井“深地塔科 1 井”（10910 米），神开油气装备及各类仪器设备成功突破深井、超深井、特深井带来的超高压、超高温、超深取芯等一系列世界级行业难题，公司深地装备以“全自主、全链条”的国产化解决方案，打破国外垄断，为深地科学研究和超深层油气勘探持续贡献神开力量。

（2）深海逐梦：锻造大国重器，探索深蓝疆域

向海图强，神开以“智能化、无人化、深海化”为矛，直指海洋能源开发核心领域，搭载于我国首艘大洋钻探船“梦想号”上的公司某型仪器设备，为深海油气勘探装上“中国眼睛”。针对海上油田的复杂环境和特殊开采要求，公司自主研发的智能化井口设备已批量应用于我国最大的海上智能油田群恩平 15 油田群以及亚洲第一深水导管架平台“海基一号”，助力我国海上油气增储上产。

更令人振奋的是，神开承接的上海市科委科技攻关课题“基于注采的水下采油树”、战略性新兴产业项目课题“1500 米水深卧式水下采油树”等一系列“卡脖子”技术课题，均已完成国产化样机试制和部分部件的海试工作，为海洋强国战略筑牢技术根基。

（3）智慧井场：数智化升级，构建新质生产力

公司结合自身发展，结合 AI 技术的赋能，稳步推进产业数智化升级，制定了“远程录井一定测录一体化—人工智能辅助决策—智慧井场”四步走的人工智能发展路径。通过大数据分析和学习技术，整合“定向井、测井、录井”井场地质和海量工程数据，开发具有自学习能力的预测性维护系统，实时监测设备运行状态，实现部分关键设备的故障预警及勘探作业的智能决策和报告，从而帮助客户提升钻井勘探的运行效率。

（4）战略出海：全球化战略取得里程碑突破

公司全面践行“战略出海、布局全球”的发展方针，紧抓新兴国家油服市场的黄金发展机遇，围绕中东、中亚、北非等核心市场，深度融入“一带一路”倡议，持续强化产品与服务的国际竞争力，通过引进匹配当地市场的专业人才，实行本地化运营策略，有效降低成本并提升市场响应速度，显著增强了国际市场的适应力。未来，公司将依托“高端装备输出+核心技术赋能+工程服务集成”的资源优势，继续以技术创新为驱动，以本地化运营为支撑，持续优化全球战略布局，为公司的持续发展注入更大动能。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2024 年		2023 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	732,985,028.02	100%	743,671,016.58	100%	-1.44%
分行业					
制造业	552,925,443.08	75.43%	556,026,400.57	74.77%	-0.56%
其他	180,059,584.94	24.57%	187,644,616.01	25.23%	-4.04%
分产品					
石油钻采设备	284,318,364.89	38.79%	327,690,530.07	44.06%	-13.24%
录井设备及服务	212,076,843.91	28.93%	200,721,847.85	26.99%	5.66%
随钻设备及服务	26,517,724.57	3.62%	28,242,413.82	3.80%	-6.11%
石油分析仪器	37,410,983.55	5.10%	40,041,807.02	5.38%	-6.57%
测井仪器及服务	165,225,108.05	22.54%	138,394,825.51	18.61%	19.39%
房屋租赁及物业管理	7,436,003.05	1.01%	8,579,592.31	1.15%	-13.33%
分地区					
境内	572,412,041.61	78.09%	573,134,300.28	77.07%	-0.13%
境外	160,572,986.41	21.91%	170,536,716.30	22.93%	-5.84%
分销售模式					

(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						
制造业	552,925,443.07	337,308,664.83	39.00%	-0.56%	-6.23%	3.69%
其他	167,557,901.41	134,298,201.80	19.85%	-5.32%	-3.34%	-1.64%
分产品						
石油钻采设备	280,823,151.53	206,414,288.93	26.50%	-13.75%	-16.60%	2.52%
录井设备及服务	212,044,389.67	139,063,798.06	34.42%	5.64%	4.65%	0.62%
随钻设备及服务	26,517,724.57	20,058,404.25	24.36%	-6.11%	-39.52%	41.79%
石油分析仪器	35,874,856.50	20,029,425.28	44.17%	-10.41%	-8.76%	-1.00%
测井仪器及服务	165,223,222.21	86,040,950.11	47.92%	19.39%	36.28%	-6.46%
分地区						
境内	562,068,217.35	384,104,835.84	31.66%	-0.17%	-2.78%	1.83%
境外	158,415,127.13	87,502,030.79	44.76%	-6.80%	-15.52%	5.70%

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	2024 年	2023 年	同比增减
------	----	----	--------	--------	------

制造业	销售量	元	552,925,443.07	556,026,400.56	-0.56%
	生产量	元	588,293,636.79	556,866,382.45	5.64%
	库存量	元	39,549,722.85	34,271,189.05	15.40%
其他	销售量	元	167,557,901.41	176,969,813.91	-5.32%

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

☐适用 ☒不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

☐适用 ☒不适用

(5) 营业成本构成

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2024 年		2023 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
制造业	材料成本	270,732,811.53	80.26%	296,637,822.37	82.46%	-8.73%
	人工成本	23,672,962.60	7.02%	19,222,431.13	5.34%	23.15%
	外部加工费	11,477,600.48	3.40%	13,043,882.89	3.63%	-12.01%
	其他成本	31,425,290.23	9.32%	30,812,077.48	8.57%	1.99%
	小计	337,308,664.83	100.00%	359,716,213.87	100.00%	-6.23%
其他	人工成本	49,351,517.75	36.75%	44,163,410.12	31.79%	11.75%
	折旧费	10,142,593.71	7.55%	14,292,254.46	10.29%	-29.03%
	差旅费	40,986,617.65	30.52%	41,025,769.96	29.52%	-0.10%
	其他	33,817,472.69	25.18%	39,452,906.92	28.40%	-14.28%
	小计	134,298,201.80	100.00%	138,934,341.46	100.00%	-3.34%
合计		471,606,866.63		498,650,555.33		-5.42%

说明

无

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

☐是 ☒否

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

☐适用 ☒不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	509,321,175.25
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	69.49%
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	中国石油天然气集团有限公司	271,057,929.04	36.98%
2	中国石油化工集团有限公司	139,571,198.48	19.04%
3	SHOOLIN FZE	37,058,686.18	5.06%
4	中国海洋石油集团有限公司	33,775,250.91	4.61%
5	KUWAIT OIL COMPANY (K. O. C)	27,858,110.64	3.80%
合计	--	509,321,175.25	69.49%

主要客户其他情况说明

☐适用 ☒不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	51,098,283.94
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	10.77%
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	第一名	11,553,811.80	2.43%
2	第二名	10,119,208.20	2.13%
3	第三名	10,014,485.49	2.11%
4	第四名	9,737,096.88	2.05%
5	第五名	9,673,681.57	2.04%
合计	--	51,098,283.94	10.77%

主要供应商其他情况说明

☐适用 ☒不适用

3、费用

单位：元

	2024 年	2023 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	60,281,435.15	61,118,678.09	-1.37%	
管理费用	77,101,684.34	62,007,566.93	24.34%	
财务费用	1,867,206.57	4,399,585.20	-57.56%	主要受美元汇率波动影响所致，本年汇兑损失较上年减少
研发费用	72,361,088.45	75,806,106.24	-4.54%	

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
175MPa 井口装置结构研究	解决超高压 175MPa 井口装置的密封性、耐腐蚀性及抗冲击性能不足问题，适应深井、超深井及非常规油气开采需求，打破	完成金属、非金属复合密封圈等关键密封技术的攻关测试，完成 175MPa 井口样机试制，完成部分阀门的 PR2 试验测试。	实现 175MPa 工况下连续稳定运行≥5000 小时；单套成本降低 30%（对比进口同类产品）后续逐步推向国外市场	本项目完成后，针对包含 9000m 以上特深井超高压井口装置有较大的市场空间。有助于进一步提高公司市场竞争力、为公司

	国外技术垄断，填补国产化空白。			带来新的利润增长点。
140MPa 压裂井口及压裂树研究	解决 140MPa 高压压裂工况下井口装置及压裂树的防砂效果不明显、密封失效问题，提升在页岩气、致密油气等非常规资源开发中的可靠性。	完成 180/140 手液动压裂阀的新产品设计及样机试制，完成现场验证试验。目前已经实现销售、投入现场使用。	防砂试验、本体静水压强度试验、密封性能试验等各项试验均符合要求。符合现场使用要求。后续将实现量产化	本项目完成后，有助于公司继续开拓压裂市场，尤其是压裂介质中含砂目数较高的井口。有助于进一步提高公司市场竞争力、为公司带来新的利润增长点。
35-105 高温防喷器组	深井、超深井的钻采过程面临井底温度极高的工况。本项目研发出极限温度 350°F（177℃）的高温防喷器组，可为深井、超深井钻采过程面临的高温工况提供可靠的井控安全保障。	完成 35-105 高温闸板防喷器及密封件的设计及样机试制，完成高温验证的功能性试验。	实现 API 16A 要求的一小时高温极限试验，实现 350°F（177℃）温度下的额定工作压力密封试验均符合要求。符合现场使用要求。后续实现国内市场量产化，再逐步推向国外市场。	本项目的完成有助于公司开拓适用于超深井的极限高温工况的井控设备高端领域市场、开拓国内外高端市场、提高公司研发实力，为公司带来产值和利润增长点。
工字型无侧门螺栓防喷器	智能化、自动化井控设备是未来发展的重要方向。无侧门螺栓防喷器可大大减少人工操作、提高现场工作效率。该项目的研发成功可提高井控设备的智能化、自动化程度，为井控安全提供可靠保障。	完成 28-35、35-35 两种型号的侧门螺栓闸板防喷器的设计及样机试制，完成现场验证试验。目前已经实现销售、投入现场使用。	实现侧门与壳体之间无螺栓连接。完成本体静水压强度试验、密封性能试验、剪切试验、悬挂试验等各项试验均符合要求。符合现场使用要求。后续实现量产化。	本项目的完成，有助于公司在智能化、自动化井控设备高端领域的开拓，尤其是中东等高端国外市场。有助于进一步提高公司市场竞争力、为公司带来新的利润增长点。
SK-CTF-R 旋导版电阻率的研制	随着旋导系统在钻井施工中的普及率提高，国内外市场对旋导配接电阻率的需求日益增长。市场上许多旋导系统要么没有配备电阻率，要么原配电阻率成本过高。本项目旨在通过研制旋导版电阻率，推动公司电阻率产品（CTF 电阻率和 AziExpress 电阻率）的市场推广，满足市场需求并提升公司竞争力。	项目评审：已完成项目资料整理和项目结项评审。产品交付：完成客户订单 675CTF 旋导版（M30 接口），实现与贝克 G3 旋导系统的成套配接。完成客户订单 475CTF（EEJ 接口）电阻率仪的研制和交付。完成客户订单高温定向传感器（旋导）的研制。	技术掌握：掌握 CTF 电阻率与贝克 G3 旋导系统配接的机械结构、电路方案及整体系统设计加工技术。技术积累：积累 CTF 电阻率与贝克 Curve 旋导系统配接的方案和通信技术。产品实现：最终实现 CTF 电阻率与旋导系统的配接工作，完成相关产品的研制和交付。	市场竞争力提升：通过成功研制旋导版电阻率，公司能够提供更具成本效益的解决方案，增强在国内外市场的竞争力。产品线扩展：该项目为公司电阻率产品线（CTF 电阻率和 AziExpress 电阻率）的推广奠定了基础，有助于进一步拓展市场份额。技术积累：项目过程中积累的技术和经验将为公司未来在旋导系统及相关领域的技术研发提供有力支持，推动公司技术创新和产品升级。客户满意度提高：通过满足客户对旋导配接电阻率的需求，提升了客户满意度，有助于建立长期稳定的客户关系。
连续井斜方位伽马探管的研制	随着方位伽马探管在现场应用中的良好表现，该产品已成为公	产品研制：完成连续井斜方位伽马探管的研制，达到相应指	产品集成：在方位伽马探管上集成连续井斜功能，主要指标如	市场竞争力提升：通过集成连续井斜功能和开发随钻测压产

	司重点推广的产品之一。通过市场调研发现，部分厂家（如 KEYDRILL、COMPASS、VERTEX 和斯伦贝谢）已在方位伽马产品中集成了连续井斜功能，表明市场对这一集成方案有需求。同时，随钻压力测量在 2023 年出现询单需求，国内外相关公司也已开发类似产品。本项目旨在开发集成连续井斜功能的方位伽马探管。本项目还致力于开发与 公司现有 TMWD 系统配接的随钻测压产品，并推动 H9 高温脉冲器的国内维保、制造和降本。	标。完成环空压力探管的研制，达到相应指标。完成 H9 高温脉冲器的维保配套。项目评审：完成项目资料整理和项目结项评审。客户订单：完成客户订单方位伽马探管（旋导）的研制。完成工程服务需求连续井斜方位伽马探管的研制。H9 国产化：完成 H9 高温脉冲器 13 件零件的国产化加工，实现降本。健全 H9 高温脉冲器的各项维修工装和设备，形成基本完备的维保基地。完成产品供应链网络建设，培训制造、工艺和测试人员。	下。最高工作温度：150℃加表：单 Z 轴 ±3mg 过电流能力：额定 3A/峰值 5A 静态精度：±0.20° @（INC 60° ~ 120°）新产品开发：开发一款能够与公司现有 TMWD 系统配接的随钻测压产品，主要指标如下。最高工作温度：175℃测量范围：0~25000PSI 测量精度：±0.2% F.S. 测量分辨率：1 PSI 技术积累与平台发展：通过研发两种 MWD 产品，提升技术积累，发展 TENSOR 平台，扩展公司产品线。H9 高温脉冲器国产化：完成 H9 高温脉冲器的国内制造，从设计、制造工艺及渠道上进行开发，解决维保和降本需求。	品，公司能够满足市场新需求，增强在 MWD 领域的竞争力。产品线扩展：成功研制连续井斜方位伽马探管和环空压力探管，进一步丰富了公司产品线，为市场提供更多选择。技术积累与平台发展：项目的实施提升了公司在 MWD 领域的技术积累，推动了 TENSOR 平台的发展，为未来技术创新奠定基础。成本优化与维保能力提升：H9 高温脉冲器的国产化和维保基地建设，不仅降低了成本，还提升了公司的服务能力。供应链与人才培养：通过完善供应链网络和培训专业人员，公司进一步提升了制造和维保能力，为未来规模化生产和服务提供了保障。
SK-Azi475LWD-175 方位地质导向组合仪	为满足国内部分地区高温、高压、高硫定向水平井的仪器服务或销售，公司与国外团队合作，开发一款适应高温高压环境、适用于深井和超深井作业的 4.75in 随钻地质导向组合仪。	产品研制：完成两支高温电阻率的研制，各项性能指标通过工厂测试。完成两支电阻率与 SK-TMWD3.1 系统的成套配接。文档交付：完成机械设计图、零部件清单、电气设计图、电子元器件清单、生产制造工艺、检验规程、固件（执行代码）及地面软件的文档编制。能力提升：具备高温、高压、高硫环境下深井、超深井作业的随钻地质导向组合仪的设计、生产和制造能力。	产品开发：开发一款耐高温、高压、抗 H2S 腐蚀的 4.75in LWD 产品，适用于深井和超深井作业，主要指标如下。工作温度：175℃工作压力：25000Psi 抗硫化氢：<10% 测量参数：定向、补偿电阻率、方位伽马、环空压力 技术对标：Bentree 175℃高温 LWD 系统 技术提升：提升公司在高温高压环境下随钻地质导向组合仪的设计、生产和制造能力。	市场竞争力提升：SK-AZI475LWD175 电阻率产品具备高分辨率、实时数据采集和多方位测量能力，树立了公司在高端测井领域的技术领先形象。差异化定位使公司在竞争激烈的市场中吸引更多客户。市场份额拓展：作为高端测井工具，SK-AZI475LWD175 具备高附加值，预计为公司带来更高的利润率和产值增长。产品满足多样化需求，覆盖从浅层到深层、从常规地层到复杂地层的广泛应用，帮助公司开拓新兴市场（如页岩气、致密油开发）。
基于质谱检测技术的天然气同位素分析仪	为进一步提升公司在气测录井领域产品技术的竞争力，弥补气测领域的“短板”，提出天然气同位素分析仪项目。天然气同位素分析仪，针对天然气组分中的碳 13 同	1. 完成质谱模块的验证测试，采用标准四极杆质谱模块，可实现对天然气、二氧化碳等组分的毛细管进样与分析；2. 完成色谱分离进样系统设计及验证，通过对色谱	实现低成本化的、针对页岩气甜点预测的天然气同位素在线检测解决方案，GC+MS：通过外购核心质谱模块，配合 GC 联用技术的自主开发，实现同位素检测的快速开	本项目的成功实施可进一步巩固公司在国内气测录井领域的行业技术领先地位，针对天然气同位素分析项目色谱仪的开发更加体现公司在国内色谱仪技术上行业领先

	位素丰度进行测量，进而提高气测分辨率，识别油藏成因、进行“甜点”预测。	柱出口进行毛细管分流，可以有效控制进入检测器的载气流量。	发。	地位，从而进一步提升产品的市场竞争力。
岩屑智能识别系统	钻井施工过程中，对上返钻井液中所裹挟地层岩屑进行在线分析识别，自动化、数字化地建立地层岩性剖面信息，能够为钻井、录井、地质导向等提供及时有效的数据参考依据，为数字化井场建设提供前期必要的数据库支撑。为此，提出随钻岩屑智能识别系统（模块），利用岩屑快速采样技术和快速光谱分析方法，结合人工智能学习算法，可以快速分析钻进地层的岩屑岩样性质信息，建立有效的地层地质剖面，提高钻录井效率。	1. 完成岩屑采集单元，利用钻井现场标配的振动筛，对上返岩屑表面的钻井液进行初级固液分离； 2. 岩屑清洗和岩屑干燥单元，岩屑清洗和岩屑干燥单元采用模块化的结构设计，以单个旋转刮扫盘为模块基准：盘内岩屑样品会随刮扫臂旋转并掉落至下一级，完成岩屑样品的转移输送过程。视觉检测单元； 3. 完成视觉系统选型与测试，完成整体结构设计安装； 4. 岩屑识别算法及应用软件，基于人工神经网络模型。	完成一套自动捞砂评测系统，对上返钻井液中所裹挟地层岩屑进行在线分析识别，自动化、数字化地建立地层岩性剖面信息，并且可以快速分析钻进地层的岩屑岩样性质信息，建立有效的地层地质剖面，提高钻录井效率。	本项目的成功实施，能填补国内自动捞砂系统的空白，通过自动化的分析岩性等，促进了公司录井技术的发展，引领行业的技术进步，从而进一步提升公司的竞争优势，提升公司在录井行业的品牌效应，促进公司的全方面快速的发展。
井场信息远传服务系统	远程录井智能监控平台是基于神开 CMS 综合录井软件，通过实时采集数据、监控、分析、并远程发送控制指令实现对现场录井的监测与控制；通过现场视频、音频交互、消息信息（含工程预警信息和/或注释信息）双向发送并同时在监控画面上相互展示，达到一体化远程录井的目标。	已完成软件的调试和软件验收工作，远程录井智能监控平台的开发完成和应用实现了油田基地或者互联网对现场仪器的软件的控制；为阿塞拜疆提供定制化数据远传应用软件，为尼日利亚提供定制化数据远传应用软件，已完成前期测试。	利用专用网络对现场端的 CMS 软件系统、传感器以及色谱分析仪进行包括数据采集和标定、参数初始化、实时设置、实时数据显示、报警参数设置等，达到远程控制和支持的功能。基于 T-CMS 远程录井智能监控平台，结合市场需求定制化开发功能软件，实现技术成果转化和市场化推广。	远程录井智能监控平台是神开公司定测录一体化战略的重要一环，基于公司现有的 CMS 综合录井仪产品建立油气勘探现场的数据信息中心，通过网络技术与基地和云服务端构建双向联结，在实现云录井云服务的基础上、整合公司各产业集群，打造定测录一体化平台。
气测录井自动标定装置	气测录井过程中，色谱分析仪需要定期标定，确保气测值的准确。目前色谱标定均由操作人员人工完成，操作人员的技术能力直接影响色谱标定的准确性。为实现整个气测录井的自动化、“无人值守”，整个色谱标定应实现自动化控制。因此提出气测自动标定装置，通过自动化控制，结合 3Q06 色谱软件既有的自动标定快速程序，实现色谱分析仪的全	完成了气测自动标定装置的样机试制和测试工作。新产品气测自动标定装置实现了色谱标定的自动化，仪器具有多个扩展接口，可根据用户需要开展其他项目的应用拓展；气测自动标定装置设计有最新的网络接口，可与公司的云录井服务平台对接，实现仪器的远程监测和控制功能，进一步提升井场录井的数字化水平。	气测自动标定装置，作为无人值守井场综合信息中心的重要组成部分，通过智能简便的方式实现色谱的自动标定进样、自动校正外标浓度，在提供稳定可靠标准气进样的同时还要尽可能节省用气，结合现有色谱软件既有的自动标定快速程序，实现色谱分析仪的全自动控制，实现色谱的真正“无人值守”，提升产品的竞争力。	本项目的实施，通过自动化控制，结合 3Q06 色谱软件既有的自动标定快速程序，实现色谱分析仪的全自动控制。气测录井自动标定通过提升效率、精度，降低成本，增强竞争力，支持决策，促进创新和保障安全，对公司发展具有重要的推动作用，促进公司无人化、智能化的发展。

	自动控制。			
基于定量脱气的连续轻烃气测系统	定量脱气是气测录井的发展方向，能够更真实、准确地反映地层油气信息。同时，随着气测录井的发展，更长碳链的天然气组分也受到越来越多的关注，其在储层成因、油气水界面分析解释上均有广泛的作用。通过与甲方的前期合作，验证了基于定量脱气的连续轻烃气测系统的效果。在此基础上，根据现场实际使用反馈，对系统软硬件进行进一步改进完善，实现定量气测的市场应用和推广。	1. SK-7H06（恒温）恒流量脱气器，可实现1~5L/min 的钻井液定量处理，配合防爆加热模块可进一步提升钻井现场气测的定量化水平； 2. 集成样品气总烃检测功能的SK-9G01Z 样品预处理器，为连续轻烃气测系统提供定制化的样品气总烃检测、气路分配以及过滤干燥等功能； 3. SK-3Q05G 氢焰色谱仪，在公司原色谱旗舰机型功能的基础上，进一步提升了分析周期时间，可在 60 秒内完成的C1~nC8 等天然气扩展检测项目的快速分离分析，为储层解释评价提供更丰富翔实的数据。	连续轻烃气测分析系统，由（恒温）恒流量脱气器、样品预处理器以及 SK-3Q05G 氢焰色谱仪 3 部分组成。通过与甲方的前期合作和现场测试验证，在公司原技术平台的基础上，分别对（恒温）恒流量脱气器、SK-3Q05G 氢焰色谱仪、样品预处理器 3 个模块进行优化完善。	基于定量脱气的连续轻烃气测系统的完成，不仅在技术上实现了突破，提升了检测精度和自动化水平，还在经济、应用、行业和社会等多个层面产生了深远的影响。该系统的应用将显著提高油气勘探的效率和成功率，降低成本，优化资源配置，增强企业竞争力，同时也有助于保障能源安全和环境保护。为公司气测分析领域寻找新的行业销售点，提升公司气测录井产品竞争力。
无人值守综合录井应用平台	作为一套全新的录井应用平台，紧跟时代发展，加入无人值守、智能巡检、智能预警的设计理念，为提升人员作业效率，解决重复繁重的坐班坐岗工作，对综合录井仪的改造升级，引入自动化、智能化监控管理，可以有效提升整个综合录井服务的质量和效率，降低人员投入。通过项目，完成公司综合录井服务向智能 AI 方向的转型发展；完成新一代综合录井软件的应用测试，初步搭建人工智能算法和应用模块。	完成了芯片程序设计，软件设计。确认工程预警软件算法模型架构功能，进行产品模块算法研究。工程预警模块开发，调试以及测试。	基于综合录井仪在钻井现场的特殊优势，在原有计算资源的基础上，进一步融入人工智能、物联网技术等先进技术，可以打造无人值守综合录井应用平台，为综合录井重新赋能，使之成为数字化井场的坚实基础，提升综合录井在整个油气开发中的价值。通过无人值守综合录井应用平台的研发，旨在优化降低录井人力资本投入，提升综合录井服务能级。	无人值守综合录井应用平台的核心价值应体现在“无人值守”的自动化综合录井解决方案，以及智能巡检、智能预警的数字化、智能化软件交互上；无人值守综合录井应用平台加持的井场信息中心，同时配合全新的内部布局设计，给用户带来有视觉冲击感的全新操作环境，从而提升产品的竞争力。
动态漏失压力监测技术应用研究	完成控制箱瘦身和双路双控功能，实现电池外挂，解决连续液位监测的电池续航问题；根据井控作业需求，完成漏失压力的实时监测，作为液位测量重要功能的一部分，从而提升技术优势。在原来执行枪体的基础上，实现瘦身，解决无线连接电	1、实时采集处理，采用双路双控功能准确地快速地测量出液面深度。 2、采用采处一体化创新设计，便携式井口液位测量仪巧妙融合了控制处理箱与枪体，体积小，便于携带，能够灵活应对现场各种复杂测量需求。 3、该测量仪可与综合录井仪和	一是解决钻井队广大市场的应用需求，二是配套 SK-OLM 解决水眼测量的方便性问题。配套 SK-OLM 连接综合录井仪进行一体化应用已经解决，具有成熟的应用方法。解决连接钻井仪表的数据接口问题，解决数据和信息出口对接问题，包括远传、井	SK-eLM 一体式井筒液位监测仪的研发和防爆机箱的小型化更新完善了钻井现场动态压力监测的体系，丰富了各种工况下的监测选择，保障了油田现场的安全生产。随着 SK-eLM 一体式井筒液位监测仪的推出，促使钻井现场动态压力检测体系的显

	脑问题，并实现数据信息交互功能；完成针对钻井应用的最优化配置，解决钻井液位测量的最方便需求。	钻井仪表无缝对接，有效解决现场预报与安全难题，同时大幅降低人力需求，实现成本节约。 4、使用广泛，在目前已知的所有测量位置都可进行测量，并且可以达到开口测量的能力。 5、实现漏失压力的实时监测。	场范围内的终端显示和报警，再者是要解决数据和信息应用方法，包括分析、报警、存储、报表、打印等应用层面的研究，再者是解决漏失压力计算等的现实性需求。	著改进。该监测仪不仅提高了测量的准确性，还通过实时监测漏失压力，为油田现场的安全生产提供了有力保障。
特殊地层及流体识别新技术研究	特殊地层及流体识别新技术研究，是一个集大成研究项目，主要包括：α 粒子监测仪及应用技术、连续氯离子监测系统及应用技术、氦气色谱仪集气方法研究、全岩心 CT 技术。总体目标为形成系列地层流体识别解决方案。1）开发完成 α 粒子监测仪 1 套，根据地层水中含有的自然放射性 α 粒子检测，解决地层出水实时在线监测的问题；2）开发完成氯离子在线监测系统 1 套，根据钻井液、排酸液中氯离子的自动检测，解决地层出水情况和酸性测量问题；3）开发完成开发一套新的氦气集气装置，验证氦气的扩散、逃逸，得出最适应的集气方法；4）开发全岩心 CT 扫描仪 1 套，建立数字岩心库为公司岩心技术服务提供支撑，成为新的经济增长点。	1）氯离子在线监测已完成一套自动化系统的制造和测量系统性能评估，均取得建设性成果，具体包括：以水基钻井液为主体的悬浊液测量制备方法、测量效果影响因素的解决方案、测量系统小型化、测量方式流程化与配套软件开发等工作。2）氦气分析仪集气装置完成一套浮子集气装置的制造并在岳探 1 井投入实验，实验过程中，分别对浮子集气装置最佳位置，氦气色谱敏感度，基值漂移规律等关键问题进行探索解决。3）岩心 CT 技术项目工作共分为两个方面，第一个方面为后端数据资料深度研究与精细化处理，已完成包括 avizo 软件的自主学习、岩心原始地下形态的恢复、各种影像资料的统一化、数据处理方法的流程化在内的工作。第二方面为卧式螺旋 CT 仪的生产改进项目跟进和完成数字实验室（现场）的匹配搭建，目前已完成卧式螺旋 CT 仪的生产正在跟踪改进进度。	完成各独立仪器的生产制造与现场试验，使其能够代替原有技术占据市场份额，包括：（1）完成氯离子检测的点测实验找到标准化测量规程，完成自动化进样、稀释、反冲和控制系统的制造，并形成配套的氯离子监测系统。（2）完成氦气分析仪浮子式集气装置的设计开发，验证浮子式集气与电脱的效率对比和现场适应性分析。（3）完善岩心 CT 扫描的资料梳理，优化后期数据处理流程，跟进自主研发卧式 CT 扫描仪的硬件改进和软件功能开发进程。	通过本项目特殊地层流体新技术研究的实施，包括在钻井液和返排液的实时监测、油气田生产过程中地层水的分析、氦气的集气分析、岩心孔隙结构和裂缝分析、非常规油气资源的储层评价等。通过布局特殊地层流体识别技术可以提升技术竞争力和品牌影响力、拓展市场份额，开拓新业务领域，提高客户满意度和忠诚度，优化产品结构，推动高附加值业务发展，提升企业盈利能力和长期竞争力。通过布局该技术，公司可以巩固其在油气勘探设备和技术领域的领先地位，同时为未来的业务增长和技术创新奠定坚实基础。
辛烷值和十六烷值测定机进口机型的国产部件替代和自动化操作升级	对国内现存进口机型的辛烷值和十六烷值测定机进行全自动化改造	完成了中石化系统内多套进口设备自动化改造，并通过验收。	解决现有进口机型维护费用高，对操作人员技能要求高的问题，实现全部试验自动化。对进口机型实现部件级别替换，完全实现国产替代。	现存进口机型容量较大，自动化改造有很大的市场需求。作为当前唯一实现成功改造案例的公司，具有市场先发优势。
低温运动粘度的测定	研制实现自动测试的	项目已完成样机制	性能和稳定性赶超国	将成为国内首个具备

技术	低温运动粘度测定仪，提高测试有效性、减少人工成本。充实公司的产品线，破解低温运动粘度自动检测仪器长期被国外厂家垄断的局面	造，研发的一款全自动低温运动粘度测定仪已在行业标杆客户试用，试用效果良好。近期已具备小批量生产条件，项目预计 2025 年底结项。	际同类先进产品，向全国行业用户推广，提升公司自动化仪器的市场占有率。	生产运动粘度的全温度系列产品的自动仪器生产厂家。完善的产品系列有望带动公司相关自动仪器的销量。
基于深地工程智能测井技术的电阻率成像测量仪研制	国内高温井越来越多，接近 200℃甚至超过 200℃，现有 85 小直推由于太重、密度推靠没有动力等原因，用于缆测不太合适，因此快速开发一套 230℃或 260℃的缆测仪器很有必要。基于深地工程智能测井技术的电阻率成像测量仪是深地工程智能测井系统的重要组成部分。	按计划推进中，样机制作完成，正在进行测井试验及优化。	国内市场销售	本项目是针对高温高压井况开发的新产品，本项目完成不仅为公司带来产值和利润，有助于公司进一步开拓高端井下产品市场，增加在行业内的知名度。
基于深地工程智能测井技术的自然伽马测量仪研制	基于深地工程智能测井技术的自然伽马测量仪是深地工程智能测井系统的重要组成部分。结合公司已有的多型伽马能谱测井仪，重新研制更高指标用以满足不断发展的超深油气资源开发需求。	按计划推进中，样机制作完成，正在进行测井试验及优化。	国内市场销售	本项目是针对高温高压井况开发的新产品，本项目完成不仅为公司带来产值和利润，有助于公司进一步开拓高端井下产品市场，增加在行业内的知名度。
海陆超深矿产资源高精度智能勘探装备的研制	本项目研制成套高精度勘探装备，开发更高强度、更高时效、更高精准的油气勘探装备，实现海陆 8500 米深层矿藏资源勘探开发与生产一体化参数测量及施工优化决策。	项目完成，已实现销售	通过电路模块化设计，提高仪器的集成度并降低仪器功耗，提升机械强度及耐高温高压性能，最高耐温 235℃、耐压 206MPa，抗压抗拉强度达到 20T，可有效满足 8500 米以上超深井、大斜度大位移水平井等极端复杂地质环境的油气探测需求	本项目的成功实施，响应了国家“深海深地工程”战略，对于助力国家完成能源战略——增储上产“七年行动计划”具有重要的积极意义。该产品得到客户的好评，进一步巩固了公司在行业内技术领先的地位，也为公司带来了巨大的经济效益。
基于随钻测井技术的声波换能器开发	声源是随钻声波的关键技术之一，目前国内的声源均存在易碎、一致性差等可靠性问题；国外的声源相对具有更好的稳定性和可靠性，但同样存在易碎的问题；因此开发一种用于随钻声波声源的发射换能器具有较大的紧迫性。	项目完成，此项技术已应用到后续的随钻声波项目开发	本项目为随钻多极子阵列声波项目下的关键技术之一，通过该技术的开发，为此后其他外径尺寸的随钻声波、通测一体化声波或者其他声波测井仪器的设计提供一种更可靠稳定的声源。	该项目属于通测一体化测井系统研制的前期技术开发，是随钻声波领域的关键技术研究，为后期进行通测一体化声波测井仪研制建立良好的技术基础。

公司研发人员情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发人员数量（人）	207	185	11.89%
研发人员数量占比	25.40%	23.07%	上升 2.33 百分点
研发人员学历结构			
本科	132	123	7.32%
硕士及以上	31	23	34.78%
其他	44	39	12.82%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	68	64	6.25%
30~40 岁	62	59	5.08%
40 岁以上	77	62	24.19%

公司研发投入情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发投入金额（元）	72,361,088.45	75,806,106.24	-4.54%
研发投入占营业收入比例	9.87%	10.19%	下降 0.32 个百分点
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	
资本化研发投入占研发投入的比例	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	2024 年	2023 年	同比增减
经营活动现金流入小计	842,678,547.46	659,953,273.07	27.69%
经营活动现金流出小计	739,405,995.17	718,756,096.31	2.87%
经营活动产生的现金流量净额	103,272,552.29	-58,802,823.24	275.63%
投资活动现金流入小计	242,355,860.69	271,898,243.33	-10.87%
投资活动现金流出小计	240,305,081.88	314,202,200.12	-23.52%
投资活动产生的现金流量净额	2,050,778.81	-42,303,956.79	104.85%
筹资活动现金流入小计	135,718,220.45	173,663,608.04	-21.85%
筹资活动现金流出小计	108,957,225.92	142,089,593.52	-23.32%
筹资活动产生的现金流量净额	26,760,994.53	31,574,014.52	-15.24%
现金及现金等价物净增加额	133,513,933.88	-68,386,378.15	295.23%

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

经营活动产生的现金流量与上年同期相比有重大变化主要是报告期内有大额保函保证金到期资金回流。

经营活动产生的现金流量净额与上年同期相比有重大变化主要是报告期内购买理财金额远低于上年。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

☒适用 ☐不适用

报告期内经营活动产生的现金流量净额与本年净利润存在重大差异的主要是报告期内有大额保函保证金到期资金回流。

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
资产减值损失	-10,532,038.65	-24.19%	本期计提的存货跌价准备	否
其他收益	9,710,026.93	22.30%	本期确认为其他收益的政府补助	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

	2024 年末		2024 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	310,237,277.95	16.38%	163,080,221.40	9.03%	7.35%	
应收账款	492,661,419.45	26.02%	463,589,353.95	25.66%	0.36%	
存货	455,014,445.92	24.03%	415,682,561.14	23.01%	1.02%	
投资性房地产	71,757,999.30	3.79%	74,051,473.74	4.10%	-0.31%	
长期股权投资	14,087,192.39	0.74%			0.74%	新增
固定资产	271,708,344.04	14.35%	262,404,256.82	14.53%	-0.18%	
在建工程	22,317,003.15	1.18%	11,519,254.94	0.64%	0.54%	
使用权资产	4,850,574.81	0.26%	4,708,644.87	0.26%	0.00%	
短期借款	98,913,557.73	5.22%	88,661,861.81	4.91%	0.31%	
合同负债	63,847,348.85	3.37%	27,166,233.41	1.50%	1.87%	
长期借款	28,000,000.00	1.48%	33,000,000.00	1.83%	-0.35%	
租赁负债	3,095,671.65	0.16%	2,031,409.36	0.11%	0.05%	

境外资产占比较高

☐适用 ☒不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性	57,337,26	172,644.2			201,400,0	240,825,5		18,084,34

金融资产 (不含衍生金融资产)	3.32	5			00.00	59.00		8.57
金融资产小计	57,337,263.32	172,644.25			201,400,000.00	240,825,559.00		18,084,348.57
应收款项融资	15,485,422.77				36,438,921.62	44,729,568.13		7,194,776.26
上述合计	72,822,686.09	172,644.25	0.00	0.00	237,838,921.62	285,555,127.13	0.00	25,279,124.83
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

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	期末数			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	58,100,110.56	58,100,110.56	使用权受限	票据、保函、投标保证金
应收账款	1,676,045.30	1,590,634.03	使用权受限	质押
固定资产	31,736,037.22	23,509,269.84	使用权受限	抵押
无形资产	10,305,000.00	9,051,225.00	使用权受限	抵押
投资性房地产	32,971,607.86	29,578,279.15	使用权受限	抵押
合计	134,788,800.94	121,829,518.58		

其中受限制的货币资金明细如下：

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	14,731,681.95	11,926,039.36
保函保证金	39,470,109.39	24,699,695.14
投标保证金	3,898,319.22	3,576,253.39
供应商诉讼冻结款		4,255,000.00
合计	58,100,110.56	44,456,987.89

注：1、投资性房地产、固定资产及无形资产受限原因：本公司控股孙公司杭州丰禾测控技术有限公司以杭州市余杭区仁和街道临港路1-3号3幢、杭州市余杭区仁和街道临港路1-3号2幢等5套厂房及土地使用权，其权证编号为浙（2022）杭州市不动产权第0028156号作为抵押物，取得中国银行股份有限公司杭州临平支行借款4,500万元。

2、应收账款使用权受限原因：本公司全资子公司上海神开石油科技有限公司以1,676,045.30元应收账款作为质押物，取得昆仑银行上海国际业务结算中心借款150万元。截至2024年12月31日借款余额为1,500,000.00元，应付利息31,004.80元。

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
59,460,000.00	8,200,000.00	625.12%

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

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

九、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
上海神开石油设备有限公司	子公司	研发、生产和销售石油井场测控设备、石油钻探井控设备、采油井口设备，主要产品为综合录井仪、钻井仪表、随钻测量仪器、防喷器和防喷器控制装置、采油（气）树、压井和节流管汇等。	337,390,000.00	739,727,798.58	401,430,695.78	289,441,324.95	13,937,649.79	14,913,294.66
上海神开石油科技有限公司	子公司	研发、生产和销售石油勘探仪器仪表及配件，主要产品为综合录井仪、钻井仪表，以及提供综合录井、定向井等工程技术服务。	113,000,000.00	417,797,860.18	215,853,935.85	227,771,681.28	45,597,703.34	39,473,130.43
上海神开石油仪器有限公司	子公司	研发、生产和销售石油产品规格分析仪器，主要产品为自动汽油辛烷值测定机和手动、自动油品性能检测机器等。	39,930,000.00	64,916,537.94	55,630,946.70	37,594,925.01	3,318,701.58	4,549,922.34
Shenkai petroleum, LLC	子公司	研发、生产和销售石油井场测控设备、石油钻探井控设备、采油井口设备，主要产品为综合录井仪、钻井仪表、随钻测量仪器、防喷器和防喷器控制装置、采油（气）树、压井和节流管汇等。	24,756,850.00	31,476,261.06	25,674,241.76	20,505,777.73	1,120,259.72	880,923.31
上海神开能源科技有限公司	子公司	新能源、科学仪器、石油设备、高性能密封设备等领域相关产品的研发、生产与销售以及相关技术开发、技术咨询、技术转让、技术服务。	15,000,000.00	229,749,891.01	73,538,506.41	120,191,298.93	19,560,984.44	17,700,902.61
上海神开石油测控	子公司	从事测控技术领域的技术开	100,000,000.00	137,460,660.43	32,825,149.16	30,286,048.13	-7,436,849	-6,719,952

技术有限公司		发、技术咨询、技术服务、技术转让，机电设备、机械设备的					. 84	. 88
		设计、销售、安装、租赁；从事货物及技术的进出口业务；从事石油勘探仪器仪表的加工生产，工程测量勘察。						
杭州丰禾石油科技有限公司	子公司	制造、加工：石油测井仪器（除计量）。服务：石油测井技术的技术开发、技术服务、技术咨询、成果转让，仪器设备租赁（除拆、装）：批发、零售：石油测井仪器及配件：货物进出口、技术进出口	60,000,000.00	363,726,447.42	189,967,767.75	205,538,410.19	32,065,597.78	30,448,113.42
神开石油工程技术服务有限公司	子公司	石油钻采设备的技术开发、技术推广、技术服务、技术咨询	5,571,801.80	37,630,775.40	11,187,570.17	7,220,627.68	825,036.26	825,036.26

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

主要控股参股公司情况说明

报告期内，公司通过投资瀚氢动力正式进军非传统能源赛道。当前公司持股比例为 5.18%，系除创始团队外，单一持股最大的战略投资方，并获得瀚氢动力董事会席位。

瀚氢动力专注于氢能源、低空经济和商业航天领域的高端流体控制技术，依托高集成度航天动力技术及开发经验，提供先进、可靠的系统及核心零部件解决方案，是集研发、试验、生产、服务于一体的全流程综合服务提供商。

氢能产品线涵盖车载供氢系统、无人机供氢系统、便携式无油电驱活塞压缩机等。瀚氢在无人机供氢系统领域具有稳固的市场地位，其氢能驱动无人机续航时长 3 小时、最大作业半径可达 50 公里，适合沙漠、极地、海上油田等极端环境作业，为石油管线智能巡检、油田立体安防监控、应急响应与灾害评估提供了全新的智能化、零碳环保解决方案。

航天产品线涵盖卫星推进系统、姿轨控动力系统，其中冷气推进系统进入了包括长光卫星在内的重要客户供应体系并形成战略合作，配套的在轨卫星数量超过 130 套，市场份额在 10%以上，助力中国卫星在轨稳定性跻身世界前列，为我国抢占深空资源开发话语权提供关键支撑。

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）公司所处行业格局和趋势

1、能源消费结构转型：新能源占比提升，但油气资源仍为关键支柱

长期来看，我国富煤、贫油、少气的资源禀赋导致我国能源消费以煤炭为主，油气进口依赖度高。根据同花顺 IFind 宏观经济数据，截至 2024 年底，我国原煤、石油和天然气、风光水电等清洁能源消费结构为 53.2%：27.7%：19.1%。根据

《“十四五”现代能源体系规划》，2025 年非化石能源占比需达到 20%左右，煤炭占比降至 52%以下，油气消费占比提升至 28.5%左右。

可见在“双碳”目标下，可再生能源生产占比将逐渐提高，但传统能源仍占据主导地位，并且由于新能源发电具有随机性、波动性和间歇性特征，在当前技术水平和应用规模之下，无法快速代替煤炭占比下降带来的能源缺口，石油和天然气的消费占比将进一步提升，成为我国当前乃至未来十年间关键的支柱能源。

2、油气需求稳中有升：AI 助力技术革新，智能化升级成为增长新动能

根据国际能源署（IEA）的预测，2025 年石油和天然气需求将继续稳步提升，石油日均需求预计达 1.06 亿桶（较上年度增长 180 万桶），增量主要来自亚太地区（占比 72%）；天然气需求预计增长 1.5%，其中中国贡献 35%的增量。根据国际能源署预测，2025 年全球上游油气投资规模将达 5,680 亿美元，同比增长 6.2%，其中油服数字化投资将达 370 亿美元（CAGR 11%），智能钻井系统渗透率将超过 40%。（数据来源：国际能源署《World Energy Investment 2024》）全球油气市场的稳步发展和油气产业的智能化升级将利好技术创新型油气装备企业的全球市场拓展。

值得特别关注的是，能源产业转型升级带来的价值迁移正在创造新的战略机遇。当全球油气勘探开发投资每增加 1%，将带动油服市场需求增长 1.3%，而数字化改造投入的乘数效应更高达 3 倍。那些能够将装备制造优势与数字技术深度融合，同时建立风险对冲机制应对地缘政治波动的企业，将在本轮行业变革中赢得先机。在“双碳”目标与能源安全双重约束下，中国能源企业正在从跟跑者向并跑者转变，未来十年有望在全球能源治理中扮演规则制定者的关键角色。

3、全球经济格局重构：大国竞争加剧，贸易保护主义催化国产替代

复杂的国际形势是能源安全的外部威胁，2025 年美国将奉行单边主义、保护主义、孤立主义政策，可能加大对中国的经贸和技术封锁力度。目前我国油服装备整体国产化率为 72%，已较 2020 年提升 16%，但其中随钻测量系统、地质导向系统等关键细分领域国产化率仅为 50%左右。美国商务部 2024 年新增对华出口限制清单中，就包含高温随钻测井系统（耐温 $\geq 175^{\circ}\text{C}$ 、工作时长 ≥ 8 小时）、地质建模软件（如 Schlumberger Petrel 平台）和旋转导向系统（如贝克休斯 AutoTrak）等 23 类重要能源技术装备。

国资委发布的《中央企业产业链融通发展共链行动方案》提出“瞄准能源科技自立自强，深入实施创新驱动发展战略，提升能源产业链供应链自主可控水平，着力打造能源科技创新高地。”将旋转导向系统、水下油气开采系统等 32 类能源装备纳入替代清单，要求相关央企 2025 年采购国产设备占比不低于 75%。中海油 2024 年招标文件显示，国产化率指标权重已从 10%提升至 30%，技术自主性评分占比达 40%。贸易保护主义和技术封锁倒逼本土企业加快技术创新，催化国产化替代步伐，目前我国能源装备国产化率正以年均 5-8 个百分点的速度提升，预计到 2025 年，陆上常规油气装备国产化率将达 85%，深海装备突破 50%。

在能源结构转型、技术革新加速、全球经济重构的三重动力驱动下，油气行业正经历百年未有之变局。短期来看（2025-2030 年），行业将呈现三大确定性趋势：一是传统油气仍将承担能源安全“压舱石”功能，特别是非常规资源开发投资年均增速预计将保持在 8%以上；二是数字化升级将重构产业价值链条，智能化装备市场规模有望突破 500 亿美元；三是能源装备——特别是深海油气勘探开发装备国产化进程已进入快车道，这一进程不仅会打破国际技术垄断，更将重塑全球能源竞争格局，为民族企业创造万亿级市场空间。

（二）公司发展战略

作为技术驱动型上市公司，公司拟构建三维竞争策略：纵向上深化“技术专利化-专利标准化-标准国际化”的创新链，在深地深海装备、随钻测井等细分领域形成一批国内领先、国际先进的核心技术；横向上拓展“油气主业+新能源”的业务生态，重点关注氢能源、地热开发、CCUS 等油气关联业务的商业机会；空间维度上完善“国内国际双循环”的市场布局，通过建立区域技术服务中心提升本地化服务能力和响应速度。

1、传统能源战略

公司深耕石油行业三十多年，积累了丰富的技术优势与行业经验，在油气资源开采力度稳步提升叠加国产化进程加速的市场格局变化下，公司的产品技术领先、工程服务协同、产业线条完备等多重竞争优势将进一步凸显。

未来，公司将围绕“智慧井场——AI 数字化智慧井场综合解决方案”“深地工程——深井、超深井油气勘探开发的高端装备与仪器研发”“深海装备——面向海洋平台的智能化、无人化高端井口井控装备”等几个重点领域，推出创新型核心产品，将自身发展与推动新质生产力紧密结合，继而增强公司一体化方案解决能力，由石油行业核心设备供应商转变为井场一体化方案提供商，全面提升公司的核心竞争力，最终实现产业转型升级和价值增长。

2、新能源战略

公司通过投资瀚氢动力正式进军新能源赛道。当前公司持股比例为 5.18%，系除创始团队外，单一持股最大的战略投资方，并获得瀚氢动力董事会席位。瀚氢动力专注于氢能源、低空经济和商业航天领域的高端流体控制技术，依托高集成度航天动力技术及开发经验，提供先进、可靠的系统及核心零部件解决方案，是集研发、试验、生产、服务于一体的全流程综合服务提供商。

未来，公司将做好瀚氢动力的投后管理及发展规划，加强公司与其业务的深度协同，帮助其优化工艺流程、提升管理效率、打通国内外大型能源公司的销售渠道，为公司高质量发展提供新动能。

3、国际化战略

公司将坚定不移地推进“战略出海，布局全球”的国际化市场战略，积极响应国家“一带一路”政策号召，加大对中东、中亚、非洲等“一带一路”沿线市场的开拓力度，充分把握国际化发展机遇，提升产品的全球竞争力。

未来，海外市场的巨大空间将为公司提供坚实的增长动力，公司亦将秉持“立足国内、放眼全球”的发展战略，坚定不移地朝着“成为世界有竞争力的石油装备企业”砥砺前行。

（三）2025 年度经营计划

2025 年，公司将继续积极响应国家关于推动未来产业创新发展的战略，全面拥抱人工智能，聚焦深地、深海领域，致力于成为深部资源勘探开发的核心装备企业，践行能源自主、装备自强的时代使命，为推动我国能源安全、低碳转型等重大战略贡献神开力量。

1、聚焦主业，重点推进面向深地、深海的高端装备技术再突破

2025 年，公司将全面聚焦主业，特别是加快面向深地、深海领域的高端装备更新升级步伐，积极响应国产替代战略实施，计划对现有装备生产加工车间进行升级改造，实现关键工序自主可控、质量数据云端追溯，进一步提升深地、深海相关装备的制造能力，助力国家能源安全。

（1）深地钻采装备跨越式突破

2024 年公司为深地塔科 1 井提供了多项关键设备及解决方案，助力我国首口超万米科探井顺利完钻，在此基础上公司拟启动面向超深、特深井的 175Mpa 超高压防喷器组和 210Mpa 超高压井口设备的研发工作，以及进一步突破公司随钻仪器和测井仪器在超高温高压环境下的性能表现，为我国深地科学研究和油气增产上储提供坚实的技术支撑。

（2）深海工程装备体系化创新

公司紧跟深海开发的国家战略，在成功参与我国最大海上智能油田群恩平 15-1、中海油首个无人值守海上平台恩平 10-2、亚洲第一深水导管架平台“海基一号”、我国首艘大洋钻探船“梦想”号的基础上，对现有海工装备体系进行升级，重点发展无人化、智能化的成套井口设备和控制系统，以及适用于深海勘探的快速录井设备。

2、探索 AI+油气应用场景，构建五位一体智慧井场新范式

公司将积极探索人工智能与油气勘探开发有机结合的应用场景，利用公司现有定测录一体化的硬件优势，通过产业并购

或技术合作的方式，提升公司在地质导向和钻井优化方面的不足，重点开发自学习型地质导向和钻井优化算法库，构建油气勘探 AI 训练数据库，打造“定测录导钻+AI 中枢”的智慧井场生态系统。

3、全球化战略纵深推进，深度融入“一带一路”国家战略

公司将继续坚定推进国际化战略，紧抓新兴市场的发展机遇，重点拓展中东、泛俄、北非等“一带一路”沿线国家。包括以迪拜子公司为中心加强在科威特、伊拉克、阿联酋、阿曼、沙特阿拉伯等海湾国家的市场开拓力度，进一步扩大公司在中东市场的影响力；筹划设立哈萨克斯坦子公司，引进匹配当地市场的销售人员和技术人员，提升在哈萨克斯坦、乌兹别克斯坦、阿塞拜疆等环里海地区的市场辐射力度；精准依托公司大客户资源，建立战略合作伙伴关系，探索“搭船出海”安全路径，不断构建出海新支点，以实现在埃及、尼日利亚、埃塞俄比亚、哥伦比亚、阿根廷、巴西等新兴市场的突破。

4、稳步推进新能源战略落地，构建产业生态闭环

公司将通过参股公司瀚氢动力加速氢能产业链布局，紧跟“三油一网”（中石油、中石化、中海油、国家管网）在氢能领域的规划布局，积极探索在氢能产业“制储输用”全链条，以及氢动力无人机智能巡检等领域的合作机会，为公司发展提供新动能。

（四）公司可能面临的风险

1、行业周期性风险

公司所处的石油装备制造及油服行业高度依赖于石油和天然气公司的勘探、开发支出，受油气价格波动以及国内外经济发展周期的影响，石油、天然气行业具备固有的周期性特点，市场开采需求及勘探开发支出规模的周期性波动有可能对公司经营带来不利影响。

2、汇率风险

公司在全球数十个国家和地区开展业务，随着海外业务收入的增加，人民币汇率的变动将在一定程度上影响公司的盈利能力。公司将尽可能使用外汇市场金融工具对冲汇率波动，从而降低汇率因素对公司带来的风险。

3、不可抗力风险

公司客户分布范围广阔，在世界各主要产油区都有贸易活动，可能面临地缘政治、自然灾害、流行疾病、战争、军事冲突、贸易封锁等不可抗力风险较高。当不可抗力发生时，政府的临时管制措施突发且强力，可能导致部分客户流失或部分订单无法正常履行，并存在标的产品无法按时交付或应收账款无法及时回收的风险。

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
2024 年 06 月 05 日	神开股份办公大楼	实地调研	机构	国泰君安证券、东方财富证券、朔盈投资、远海私募、和聚投资、大橡基金、贤盛投资	详见相关披露文件索引	巨潮资讯网《002278 神开股份投资者关系管理信息 20240606》（编号:2024-001）

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

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

为践行以“投资者为本”的上市公司发展理念，维护全体股东利益，基于对公司未来发展前景的信心及价值的认可，公司制定了“质量回报双提升”行动方案，并于 2024 年 3 月 29 日在深圳证券交易所及指定媒体披露了《关于“质量回报双提升”行动方案的公告》，主要措施为：一、做大做强优势主业，持续提升核心竞争力；二、坚持技术创新引领，加速发展新质生产力；三、落实战略投资规划，全力推进新兴产业布局；四、以投资者为本，与投资者共享公司发展成果；五、开展增持回购，提振市场信心；六、坚持规范运作，提升公司治理效能；七、完善信息披露体系，多渠道传递投资价值。未来，公司将继续聚焦主业，坚持研发创新，稳步推进新能源战略，不断提升公司核心竞争力，推动公司高质量发展。同时，结合公司经营状况和业务发展目标，积极回报投资者，持续推动“质量回报双提升”，为股东带来长期的投资回报，切实履行上市公司责任。

报告期内，公司积极贯彻落实行动方案的具体举措如下：

- 一、持续聚焦主业，有序开展主营业务，大力开拓海外市场，海外收入毛利率持续提升；
- 二、不懈研发创新，围绕“深地工程”“智慧井场”“科学仪器”领域核心技术难题持续攻关，助力我国首口万米科探井深地塔科 1 井顺利完钻；
- 三、战略投资瀚氢动力，稳步入局“新能源”产业；
- 四、坚持落实投资者回报，实施 2023 年度现金分红 1,812.45 万元；
- 五、进一步完善公司治理，根据《上市公司独立董事管理办法》《深圳证券交易所股票上市规则》等法律法规及规范性文件的规定，修订《独立董事工作制度》《董事会审计委员会工作细则》《信息披露制度》《年报信息披露重大差错责任追究制度》相应条款，持续提升内控质量；
- 六、持续加强与投资者的交流沟通，在定期报告披露后及时召开网上业绩说明会，多渠道帮助投资者了解公司生产经营情况和未来发展战略。

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，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》等有关法律法规的要求，不断规范公司治理结构，健全各项内部管控制度，提升公司治理水平，严格履行信息披露义务，注重保护投资者利益。截至报告期末，公司治理实际情况符合上述法律法规及深交所、中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件要求。具体情况如下：

1、关于股东与股东大会

报告期内公司召开 3 次股东大会，由董事会召集召开，并聘请律师进行现场见证，会议的召集、召开、投票、表决等程序严格遵照《上市公司股东大会规则》和公司章程的规定和要求。公司以现场与网络投票相结合的方式召开股东大会，对中小投资者表决单独计票，公平、诚信对待所有投资者，确保各股东尤其是中小股东享有平等地位及合法权益。

2、关于董事和董事会

公司董事会由 9 名董事组成，其中独立董事 3 名，董事会的人数及人员构成均符合相关法律法规和《公司章程》的规定。公司全体董事能够以认真负责的态度出席董事会和股东大会，从公司和全体股东的利益出发，忠实履行职责，积极参加有关培训，学习相关法律法规，促进董事会规范运作和科学决策。公司董事会下设了提名委员会、薪酬与考核委员会、审计委员会及战略委员会四个专门委员会，在促进公司规范运作、健康发展等方面发挥了重要的作用。报告期内，公司董事会共召开了 3 次会议，会议程序符合规定，会议记录完整、真实，会议相关信息披露及时、准确、充分。

3、关于监事和监事会

公司监事会由 3 名监事组成，其中职工代表监事 1 名，监事会的人数及人员构成均符合法律法规和《公司章程》的规定。公司全体监事能够按照《公司章程》《监事会议事规则》的规定，认真履行职责，出席股东大会、列席现场董事会、按规定程序召开监事会，勤勉、尽责地对公司财务以及董事、高级管理人员履行职责的合法、合规性进行监督，维护公司及股东的合法权益。报告期内，公司监事会共召开了 3 次会议，会议的召集、召开、投票、表决等程序均符合法律法规和《公司章程》的规定。

4、关于绩效评价与激励约束机制

公司董事会下设提名委员会、薪酬与考核委员会，并制定了薪酬管理制度和绩效考核办法。报告期内，公司严格按照规定标准对独立董事实行津贴制度，对内部任职的董监高实行基本薪酬与绩效薪酬相结合的薪酬标准。公司高级管理人员的聘任公开、透明，符合法律法规的规定。公司董事会下设的薪酬和考核委员会负责制定董事、高级管理人员的考核标准并进行考核。

5、关于相关利益者

公司能够充分尊重和维护股东、债权人、员工、客户、供应商等其他利益相关者的合法权益，加强与各方的沟通和交流，实现股东、员工和社会等各方面利益的协调平衡，重视公司的社会责任，与利益相关者积极合作，共同推动公司持续、健康发展。

6、关于信息披露与投资者关系管理

公司严格按照有关法律法规以及公司《信息披露制度》《内幕信息知情人员管理制度》的要求，严格遵守“公平、公正、公开”的原则，依法履行信息披露义务，真实、准确、及时、完整地披露公司定期报告和临时公告等相关信息。

同时公司还通过电话咨询、回答投资者互动平台网络提问等方式接待中小投资者，加强与中小投资者的沟通与交流，增强投资者对公司的了解和认可。2024年5月10日15:00-17:00，公司通过深圳证券信息有限公司提供的网上平台举行了2023年度业绩说明会。董事长李芳英、独立董事钟广法、财务总监陆灿芳、董事会秘书王振飞对投资者提出的关于公司经营情况及未来战略规划等问题进行了实时回答。

7、关于内部审计制度

公司制定了《内部审计工作制度》，设置内部审计部门，配置了专职内部审计人员。在董事会审计委员会的领导下，内部审计部门对公司及子公司财务信息的真实性和完整性、内部控制制度的实施等情况进行审计和监督。

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

☐是 ☒否

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

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

公司目前无控股股东与实际控制人，公司生产经营稳定，内部机构完善，能够独立规范运作：

1、业务独立情况

公司拥有独立的原材料采购体系、生产体系、销售体系、产品和技术研发体系，独立对外开展业务、签订合同，具有直接面向市场独立经营的能力。

2、人员独立情况

公司在行政管理方面，建立了独立的劳动、人事及工资管理制度。公司董事、监事、高级管理人员，均以合法程序选举或聘任，不存在大股东超越公司股东大会和董事会作出人事任免决定的情况。公司总经理、副总经理、董事会秘书、财务总监等高级管理人员专职在公司工作并领取薪酬，未在与公司业务相同或相似、或存在其他利益冲突的其他企业担任任何职务。公司的财务人员没有在股东单位及其控制的其他企业中兼职，也没有在与本公司业务相同或相近的其他企业任职的情况。

3、资产完整情况

公司拥有独立完整的生产系统和配套设施，合法拥有与生产经营有关的土地、厂房、机械设备以及商标、专利、非专利技术的所有权或者使用权。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，没有以资产为各股东的债务提供担保，公司对所有资产拥有完全的控制支配权。

4、机构独立情况

公司建立了规范的股东大会、董事会、监事会和总经理负责的经理层等机构及相应的三会议事规则和总经理工作细则，形成了完整的法人治理结构。公司根据业务和管理的需要，设置了适应自身发展需要和市场竞争需要的职能部门。公司与持股 5%以上股东及其控制的其他企业完全分开，无混合经营、合署办公的情形。

5、财务独立情况

公司设置了独立的财务会计部门，建立一套独立、完整、规范的会计核算体系和财务管理制度，符合有关会计制度的要求，独立进行财务运作、作出财务决策；财务部门方面，公司配备了专职财务人员并规定专职财务人员不能在关联单位兼职；财务业务方面，公司在银行单独开立账户，拥有独立的银行账号和密码，不与持股 5%以上股东或其他任何单位或人士共用银行账户。公司作为独立的纳税人和法人，依法独立纳税，独立对外签订合同。

三、同业竞争情况

☐适用 ☒不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年度股东大会	年度股东大会	36.06%	2024 年 05 月 23 日	2024 年 05 月 24 日	《2023 年度股东大会决议公告》（公告编号 2024-023），刊登于公司指定信息披露媒体《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网。
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	33.89%	2024 年 09 月 12 日	2024 年 09 月 13 日	《2024 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号 2024-036），刊登于公司指定信息披露媒体《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网。
2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	34.61%	2024 年 11 月 14 日	2024 年 11 月 15 日	《2024 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号 2024-042），刊登于公司指定信息披露媒体《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网。

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐适用 ☒不适用

五、董事、监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
李芳英	女	71	董事长	现任	2013 年	2026	21, 25	7, 000			28, 25	增持

					11 月 19 日	年 11 月 07 日	3,140	,000			3,140	系个人投资决策
蔡玉霞	女	43	非独立董事	现任	2024 年 11 月 14 日	2026 年 11 月 07 日	0	0	0	0	0	未变动
张恩宇	男	50	非独立董事	现任	2023 年 11 月 08 日	2026 年 11 月 07 日	0	0	0	0	0	未变动
			总经理	现任	2020 年 09 月 17 日	2026 年 11 月 07 日						
叶明	男	54	非独立董事	现任	2016 年 11 月 18 日	2026 年 11 月 07 日	0	0	0	0	0	未变动
赵心怡	女	46	非独立董事	现任	2020 年 09 月 08 日	2026 年 11 月 07 日	7,315,085	0	0	0	7,315,085	未变动
王斌杰	男	53	非独立董事	现任	2023 年 11 月 08 日	2026 年 11 月 07 日	1,796,104	0	0	0	1,796,104	未变动
			副总经理	现任	2020 年 01 月 09 日	2026 年 11 月 07 日						
张冠军	男	68	独立董事	现任	2023 年 11 月 08 日	2026 年 11 月 07 日	15,100	20,000	0	0	35,100	增持系个人投资决策
赵鸣	男	67	独立董事	现任	2020 年 09 月 08 日	2026 年 11 月 07 日	0	0	0	0	0	未变动
钟广法	男	61	独立董事	现任	2020 年 09 月 08 日	2026 年 11 月 07 日	0	0	0	0	0	未变动
毕东杰	男	53	监事会主席	现任	2023 年 11 月 08 日	2026 年 11 月 07 日	704,740	0	0	0	704,740	未变动
张霞	女	52	监事	现任	2020 年 09 月 08 日	2026 年 11 月 07 日	0	0	0	0	0	未变动
秦英	女	50	监事	现任	2023 年 11 月 08 日	2026 年 11 月 07 日	0	0	0	0	0	未变动

寇玉亭	男	57	副总经理	现任	2023 年 11 月 17 日	2026 年 11 月 07 日	1,500,000	0	0	0	1,500,000	未变动
王敏	女	58	副总经理	现任	2023 年 11 月 17 日	2026 年 11 月 07 日	0	0	0	0	0	未变动
陆灿芳	女	39	财务总监	现任	2023 年 11 月 17 日	2026 年 11 月 07 日	0	0	0	0	0	未变动
王振飞	男	38	董事会秘书	现任	2020 年 09 月 17 日	2026 年 11 月 07 日	0	0	0	0	0	未变动
葛万林	男	48	非独立董事	离任	2023 年 05 月 19 日	2024 年 09 月 10 日	0	0	0	0	0	未变动
合计	--	--	--	--	--	--	32,584,169	7,020,000	0	0	39,604,169	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

☒是 ☐否

报告期内，公司非独立董事葛万林先生因个人原因辞去公司第五届董事会董事、审计委员会委员职务。

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☒适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
葛万林	非独立董事	离任	2024 年 09 月 10 日	个人原因

2、任职情况

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

(1) 董事主要工作经历

李芳英女士，1954 年出生，中国国籍，中共党员，工商管理硕士（MBA），工程师，曾任上海市闵行区第三、第四届人大代表。李芳英女士先后在上海市机电局上海石油化工设备有限公司担任助理工程师、项目经理等职务。1993 年起创办上海神开科技工程有限公司（公司曾用名），曾获得上海市劳动模范、上海市三八红旗手等称号。现任公司董事长。

蔡玉霞女士，1982 年出生，中国国籍，中共党员，本科学历。蔡玉霞女士历任建湖县邮政局财务、人力资源；建湖县高作镇人民政府财政管理所总预算会计、副所长、所长、妇联主席；建湖县高作镇人民政府党委委员、副镇长；建湖县高新投资发展有限公司副总经理、总经理。现任公司董事。

张恩宇先生，1975 年出生，中国国籍，工学学士，工商管理硕士（MBA）。张恩宇先生历任上海广电集团部门经理、下属分公司总经理；优派国际股份有限公司中国区总监；凯基证券亚洲有限公司副总裁；上海炫动投资有限公司常务副总裁；海鲲投资管理（上海）有限公司总经理；公司董事长助理。现任公司董事、总经理。

叶明先生，1971 年出生，中国国籍，中共党员，大专学历。叶明先生历任公司总经理办公室主任、企业管理部经理、科技管理部经理。现任公司董事，公司子公司神开仪器总经理。

赵心怡女士，1979年出生，中国国籍，本科学历，上海市闵行区第七届人大代表。赵心怡女士历任公司子公司神开设备人力资源部经理、总经理助理；公司人力资源部经理、人力资源总监、副总经理。现任公司董事、董事长助理。

王斌杰先生，1972年出生，中国国籍，本科学历。王斌杰先生历任上海市工商行政管理局机场分局办公室主任；上海市工商行政管理局公职律师；现任公司董事、副总经理，公司子公司神开美国公司总经理。

张冠军先生，1957年出生，中国国籍，中共党员，本科学历。张冠军先生历任宝鸡石油机械厂厂长兼党委书记；中国石油物资装备（集团）总公司副总经理兼党委委员；中国石油天然气运输公司党委书记兼副总经理；中国石油集团石油管工程技术研究院院长兼党委书记；中国石油集团咨询中心副主任。现任公司独立董事。

赵鸣先生，1958年出生，中国国籍，经济学学士，工商管理硕士（MBA），注册会计师。赵鸣先生历任上海中惠会计师事务所注册会计师；强生医疗器材（中国）有限公司财务经理；上海德尔福汽车系统有限公司财务总监；上海大鸣企业管理有限公司总经理。现任公司独立董事。

钟广法先生，1964年出生，中国国籍，理学博士，博士生导师。钟广法先生历任江汉石油学院物探系助教、讲师、副教授；同济大学海洋与地球科学学院副教授；德国汉堡大学访问学者；国际大洋钻探（IODP）368航次船上科学家；“深海勇士”号载人深潜器西沙航次下潜科学家。现任公司独立董事。

（2）监事主要工作经历

毕东杰先生，1971年出生，中国国籍，工学硕士，高级工程师。毕东杰先生历任公司子公司神开科技总工程师；公司子公司神开设备副总经理、总经理；公司监事、副总经理、总工程师。现任公司监事会主席，公司技术委员会主任，公司子公司神开设备总工程师、井控分公司总经理。

张霞女士，1972年出生，中国国籍，中共党员，本科学历，工程师。张霞女士历任上海神开科技工程有限公司（公司曾用名）技术员、生产部经理、总经理助理；公司子公司神开设备技术支持部经理；公司子公司神开仪器副总经理；公司审计部主管。现任公司监事、采购部经理。

秦英女士，1974年出生，中国国籍，中共党员，本科学历。秦英女士历任公司子公司神开设备外贸部经理、国际贸易部副总经理；公司运营部副经理、董事会办公室主任；现任公司职工代表监事、总裁办公室主任、工会主席。

（3）高级管理人员主要工作经历

张恩宇先生，现任公司董事兼总经理，工作经历见前述董事介绍。

王斌杰先生，现任公司董事兼副总经理，工作经历见前述董事介绍。

寇玉亭先生，1967年出生，中国国籍，中共党员，工学学士，工商管理硕士（MBA），工程师。寇玉亭先生历任中原石油管理局地质录井处工程师、研究所所长、地质副总师；上海神开科技工程有限公司（公司曾用名）销售部经理、总经理助理；公司子公司神开能源科技执行董事；公司董事、副总经理、总经理。现任公司副总经理，公司子公司神开设备总经理，公司子公司经纬峰实业董事长，公司子公司安徽神开经纬峰董事。

王敏女士，1966年出生，中国国籍，中共党员，本科学历，高级工程师。王敏女士历任上海神开科技工程有限公司（公司曾用名）技术支持部经理、市场部经理；公司监事、副总经理；公司子公司神开科技总经理。现任公司副总经理，公司子公司神开科技董事，公司子公司四川神开油气技术服务有限公司执行董事、总经理。

陆灿芳女士，1986年出生，中国国籍，中共党员，本科学历，高级会计师、注册会计师。陆灿芳女士历任大信会计师事务所高级审计员；中汇会计师事务所项目经理。2013年进入公司，历任公司审计主管、财务部经理、公司监事。现任公司财务总监，公司子公司神开科技、神开测控、神开仪器、神开能源科技、神开丰禾石油科技、神开丰禾测控、经纬峰实业、安徽神开经纬峰监事。

王振飞先生，1989年出生，中国国籍，中共党员，法学硕士。王振飞先生历任国晖（上海）律师事务所律师助理；公司子公司神开科技法务主管；公司法务负责人、证券事务代表。现任公司董事会秘书、证券法务部经理，公司子公司神开香港公司执行董事。

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
蔡玉霞	建湖县城市建设投资集团有限公司	副书记、副总经理	2024 年 08 月 01 日		是
叶明	重庆神开气体技术有限公司	董事	2012 年 07 月 09 日		否
	上海神开气体技术有限公司	董事长	2014 年 03 月 31 日		否
	上海畅怡投资管理有限公司	监事	2015 年 04 月 06 日		否
张冠军	中国石油和石油化工设备工业协会	秘书长	2020 年 11 月 13 日		是
赵鸣	上海柯拉克会计师事务所	合伙人	2005 年 08 月 17 日		是
赵鸣	上海大鸣企业管理有限公司	监事	2005 年 08 月 17 日		是
钟广法	同济大学海洋与地球科学学院	教授、博士生导师	2006 年 07 月 01 日		是
张霞	上海辰乔惠设计工程有限公司	监事	2022 年 09 月 22 日	2024 年 01 月 26 日	否
在其他单位任职情况的说明	上述在外任职不含各董事、监事、高级管理人员在合并报表范围内子公司任职情况，合并报表范围内任职情况详见上文“目前在公司的主要职责”部分。				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

☒适用 ☐不适用

公司于 2023 年 10 月 20 日收到中国证券监督管理委员会上海监管局《关于对张恩宇采取出具警示函措施的决定》（沪证监决〔2023〕239 号）、《关于对王振飞采取出具警示函措施的决定》（沪证监决〔2023〕240 号），详见公司于巨潮资讯网披露的《关于收到行政监管措施的公告》（公告编号：2023-044）。

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

根据董事会审议通过的《董事、监事、高级管理人员薪酬管理办法》，公司董事、监事的职务津贴根据股东大会审议通过的方案执行，高级管理人员的报酬支付方案根据制度方案实施。公司董事、监事、高级管理人员的报酬根据公司业绩、岗位价值与责任承担，并参照市场水平等综合因素确定。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	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
李芳英	女	71	董事长	现任	100	否
蔡玉霞	女	43	非独立董事	现任	0	否
张恩宇	男	50	非独立董事	现任	210	否
叶明	男	54	非独立董事	现任	72.47	否

赵心怡	女	46	非独立董事	现任	70	否
王斌杰	男	53	非独立董事	现任	80	否
张冠军	男	68	独立董事	现任	0	否
赵鸣	男	67	独立董事	现任	10	是
钟广法	男	61	独立董事	现任	10	否
毕东杰	男	54	监事会主席	现任	73.8	否
张霞	女	53	监事	现任	31	否
秦英	女	51	监事	现任	37.83	否
寇玉亭	男	58	副总经理	现任	77	否
王敏	女	59	副总经理	现任	69.36	否
陆灿芳	女	39	财务总监	现任	50.59	否
王振飞	男	36	董事会秘书	现任	42.45	否
葛万林	男	48	非独立董事	离任	0	否
合计	--	--	--	--	934.5	--

其他情况说明

☐适用 ☒不适用

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第五届董事会第二次会议	2024 年 04 月 25 日	2024 年 04 月 27 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）《第五届董事会第二次会议决议公告》（公告编号：2024-006）
第五届董事会第三次会议	2024 年 08 月 22 日	2024 年 08 月 24 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）《第五届董事会第三次会议决议公告》（公告编号：2024-029）
第五届董事会第四次会议	2024 年 10 月 24 日	2024 年 10 月 26 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）《第五届董事会第四次会议决议公告》（公告编号：2024-037）

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
李芳英	3	3	0	0	0	否	3
蔡玉霞	0	0	0	0	0	否	0
张恩宇	3	3	0	0	0	否	3
叶明	3	2	0	1	0	否	3
赵心怡	3	3	0	0	0	否	3
王斌杰	3	1	2	0	0	否	0
张冠军	3	1	1	1	0	否	3
赵鸣	3	2	1	0	0	否	3
钟广法	3	3	0	0	0	否	3
葛万林	3	2	1	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会的说明

不适用

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

☐是 ☒否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

☒是 ☐否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司董事严格按照《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》《深圳证券交易所股票上市规则》等相关法律法规及《公司章程》等规定，出席公司董事会和股东大会，认真履行职责，对公司的发展决策提出了建设性的意见或建议，独立董事就公司 2024 年度对外担保额度、日常关联交易额度预计、聘请会计师事务所等重大事项进行审核并出具了独立董事意见，有效保证了公司董事会决策的公正性和客观性，维护了公司整体利益和广大中小股东的合法权益，为公司的规范运作和健康发展发挥了积极作用。

七、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	李芳英、张冠军、钟广法、张恩宇、王斌杰	2	2024 年 04 月 24 日	主业及投资战略、2023 年度战略落地进展情况	同意报告事项		
			2024 年 12 月 20 日	未来投资方向	同意报告事项		
审计委员会	赵鸣、钟广法、蔡玉霞、葛万林（已离任）	5	2024 年 01 月 23 日	2023 年度审计计划	同意报告事项		
			2024 年 04 月 24 日	审议《2023 年度报告》；审议《2023 年度财务决算报告》；审议《2024 年第一季度报告》；审议《2023 年度内部控制自我评价报告》；审议《关于 2023 年度会计师事务所的履职情况评估报告的议案》；审议《审计部 2024 年第一季度工作总结和第二季度工作计划》	同意报告事项		
			2024 年 08 月 12 日	审议《2024 年半年度报告》；审议《审计部 2024 年半年度工作总结和下半年工作计划》；审议《关于聘请 2024 年度审计机构的议案》	同意报告事项		
			2024 年 10 月	审议《2024 年三季度	同意报告事项		

			24 日	报告》			
			2024 年 12 月 20 日	审议《2024 年报审计工作总体规划》	同意报告事项		
提名委员会	钟广法、赵鸣、叶明	2	2024 年 04 月 24 日	审查《公司 2023 年度董事、高级管理人员任职合规性情况》	同意报告事项		
			2024 年 10 月 24 日	审议《关于补选公司非独立董事的议案》	同意报告事项		
薪酬与考核委员会	张冠军、赵鸣、赵心怡	2	2024 年 04 月 24 日	审查《董事、高级管理人员 2023 年度薪酬情况》	同意报告事项		
			2024 年 12 月 20 日	审议《职位等级评价与职级薪酬管理办法》	同意报告事项		

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

☐是 ☒否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、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）	94
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	721
报告期末在职员工的数量合计（人）	815
当期领取薪酬员工总人数（人）	815
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	352
销售人员	144
技术人员	207
财务人员	23
行政人员	89
合计	815
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
本科	306
硕士及以上	51
其他	458
合计	815

2、薪酬政策

为持续完善公司岗位价值评估体系与薪酬管理机制，强化员工队伍激励效能与职业发展通道建设，经人力资源部组织拟订、董事会薪酬与考核委员会专项审议，正式通过《职位等级评估与职级薪酬管理办法》（以下简称“本办法”）。该办法的落地实施标志着公司人力资源管理体系的战略性升级，通过建立各产业单元经营绩效与薪酬分配的联动机制，系统化提升人才队伍活力与创新动能。

公司已建立薪酬政策动态管理机制，包含三个核心管理环节：（1）每年度开展薪酬竞争力分析，对标行业薪酬水平与人才市场供需变化；（2）结合战略解码确定的组织效能目标，评估现行薪酬体系激励效果；（3）经薪酬委员会审批后实施弹性调整方案，确保薪酬机制与企业不同发展阶段需求保持战略适配。

3、培训计划

基于业务战略与核心组织能力建设，公司将培训体系与业务目标深度绑定，强化培训的实战性和针对性，构建可持续发展的人才培养生态。

（1）“向一流企业学管理”主题培训

2024 年，公司组织部分管理人员走出去，学习华为可持续运转的管理实践，并内化和应用，为公司业务发展持续赋能。

①市场条线（以铁三角”为核心的市场营销创新体系）：学习华为面向客户、高效协同的市场作战体系。

②技术条线（IPD 集成产品开发体系）：学习华为全生命周期管理的研发全流程管理。

③人力资源（干部管理与人才梯队建设）：学习华为战略导向的人才管理机制与人才培养体系。

（2）持续建立标准化培养机制

基于 API Q1 10th、QHSE、ISO、TSG 等管理体系及规范要求，开展全流程质量管理培训，构建系统化质量管控体系。

①强化全员质量责任意识，培养零缺陷思维，培育质量策划、质量管理和质量控制文化。

②培训覆盖从设计、采购、生产、质检、发货等环节，强化事前、事中、事后控制的全流程质量管控。

③特种设备安全培训，全员合规意识提升与操作实现规范化，有效识别和预防生产过程的风险产生。

（3）高技能人才培养

结合行业特性与岗位需求，通过实战导向与产教融合，提升培训有效性，聚焦培养高技能人才。

①岗位实战：通过关键项目和真实业务场景，边学边干，在战斗中成长，建立快速纵向梯队培养机制。

②导师传承：构建全员导师制，强化标杆优秀经验的复制和知识经验萃取，加速横向岗位优秀人才孵化。

③职业资质：将关键职称、技能证书纳入晋升考核范畴，鼓励员工获取外部资格证书，推动组织能力提升。

（4）推动双序列职业发展体系建设

搭建管理序列（M 系）与专业技术序列（P 系）互通式发展通道，每年第四季度开展序列动态转换评估，基于“能力-绩效-潜力”三维矩阵实现人才精准配置，人尽其才，人尽其用，最大化拓宽员工职业发展通道。

4、劳务外包情况

☐适用 ☒不适用

十、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

（1）根据公司 2024 年 5 月 23 日召开的 2023 年度股东大会审议通过的《2023 年度利润分配预案》，以公司 2023 年 12 月 31 日总股本 363,909,648 股剔除回购专用证券账户中 1,420,000 股库存股后的股本 362,489,648 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.50 元（含税），不送红股，不以资本公积金转增股本，剩余未分配利润余额结转以后年度分配。2024 年 6 月 24 日，本次利润分配实施完毕，共计派发现金股利 18,124,482.40 元（含税）。

（2）2025 年 4 月 24 日召开的第五届董事会第五次会议审议通过了《2024 年度利润分配预案》，拟以公司 2024 年 12 月 31 日总股本 363,909,648 股剔除回购专用证券账户中 1,420,000 股库存股后的股本 362,489,648 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.50 元（含税），不送红股，不以资本公积金转增股本，剩余未分配利润余额结转以后年度分配。若在方案实施前公司总股本由于可转债转股、股份回购、股权激励行权、再融资新增股份上市等原因而发生变化的，依照变动后的股本为基数实施并按照上述分配比例不变的原则进行调整。该议案将于 2024 年度股东大会审议通过后实施。

公司利润分配政策符合公司章程及审议程序的规定，分红标准和比例明确、清晰，中小股东有充分表达意见和诉求的机会，现金分红政策的制定程序合规、透明。

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

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）	0.5
分配预案的股本基数（股）	362,489,648
现金分红金额（元）（含税）	18,124,482.40
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	18,124,482.40
可分配利润（元）	233,313,080.08
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	
公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
以 362,489,648 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.5 元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。	

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☒适用 ☐不适用

1、股权激励

报告期内，公司无股权激励计划及实施情况。

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

公司高级管理人员全部由董事会聘任，高级管理人员的聘任公开、透明，符合法律法规的规定。高级管理人员直接对董事会负责，承担董事会下达的经营指标。公司建立了有效的激励约束机制，激励高级管理人员勤勉尽责工作，努力提高经营管理水平和经营业绩，高管人员的工作绩效与其收入直接挂钩，根据公司设定目标和实际任务完成情况进行考核。公司董事会下设薪酬与考核委员会负责对公司董事、高级管理人员的责任目标完成情况、工作能力、履职情况等进行年终考评，制定薪酬及绩效考核方案报公司董事会审批。报告期内，高级管理人员薪酬及绩效考核管理制度执行情况良好。

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
与公司及其子公司签订了劳动/劳务合同的公司员工	11	136,500	无	0.04%	员工合法薪酬、自筹资金及法律法规允许的其他方式

报告期内董事、监事、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
张恩宇	董事兼总经理	180,000	0	0.00%
叶明	非独立董事	80,000	0	0.00%
赵心怡	非独立董事	40,000	0	0.00%
王斌杰	董事兼副总经理	40,000	0	0.00%
毕东杰	监事会主席	120,000	0	0.00%
张霞	监事	28,000	0	0.00%
秦英	监事	28,000	0	0.00%
寇玉亭	副总经理	160,000	0	0.00%
王敏	副总经理	194,000	0	0.00%
陆灿芳	财务总监	28,000	0	0.00%
王振飞	董事会秘书	40,000	0	0.00%

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

报告期内，公司第一期员工持股计划应持有人申请减持已解锁份额 21,000 股。

报告期内股东权利行使的情况

2024 年 5 月 23 日，公司第一期员工持股计划参加公司 2023 年度股东大会并行使股东投票权。

2024 年 6 月 24 日，公司第一期员工持股计划收到公司 2023 年度现金分红款，金额为 310,000 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

1、报告期内，公司第一期员工持股计划第三个解锁期业绩考核目标未达成，根据公司《第一期员工持股计划》，持有人所持有的第三批次权益份额共计 400 万股公司股份将由第一期员工持股计划管理委员会取消，并由管理委员会择机出售后按照持有人对应的原始出资额返还持有人，返还后的剩余资金归属于公司。具体内容详见公司 2024 年 7 月 13 日披露于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告《关于第一期员工持股计划第三个锁定期届满的提示性公告》（公告编号：2024-026）。截至本报告期末，管委会已完成该批次全部份额的原始认购资金返还。

2、因本次员工持股计划考核期已经全部结束，根据公司《第一期员工持股计划管理办法》，上述业绩未达标被取消的权益份额将不再授出给员工，由管理委员会在本员工持股计划存续期内根据二级市场情况择机售出，所获资金扣除需返还给持有人初始认购资金后的余额归属于公司。

截至报告期末，公司第一期员工持股计划还有 11 名有效持有人，对应持有已解锁未赎回股份 136,500 股。

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

（1）财务影响

2021 年公司实施第一期员工持股计划，本次员工持股计划规模 1,000 万股股票，认购价格为每股 3.16 元。本员工持股计划所获标的股票自公司公告最后一笔标的股票过户至本员工持股计划名下之日起至满 12 个月、24 个月、36 个月后分三期解锁，最长锁定期为 36 个月，每期解锁的标的股票比例依次为 30%、30%、40%。实施员工持股计划在本报告期未产生财务影响。

（2）会计处理

按照《企业会计准则第 11 号——股份支付》的规定：完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，应当以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照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。报告期，公司本次实施的员工持股计划已按照上述规定进行会计处理。

报告期内员工持股计划终止的情况

☐适用 ☒不适用

3、其他员工激励措施

☐适用 ☒不适用

十二、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

公司按照《公司法》《证券法》等法律法规和其他规范性文件的要求，根据公司实际情况，建立了较为完善的内部控制体系，内部控制措施涵盖公司层面和各业务流程层面，并形成了科学合理的决策、执行和监督评价体系。公司根据不断变化的外部环境和内部管理要求，对内部控制体系进行持续改进与优化、分析与评价，有效防范了经营管理中的风险，促进了内部控制目标的实现。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

☐是 ☒否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

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

十四、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	2025 年 04 月 26 日	
内部控制评价报告全文披露索引	详见公司于 2025 年 4 月 26 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）刊登的《2024 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	93.39%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	98.27%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	重大缺陷：单独缺陷或连同其他缺陷导致不能及时防止或发现并纠正财务报告中的重大错报。出现下列情形的，认定为重大缺陷：（1）控制环境无效；（2）发现董事、监事和高级管理人员在公司管理活动中存在重大舞弊；（3）发现当期财务报表存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报；（4）公司审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效；（5）一经发现并报告给管理层的重大缺陷在合理的时间后未加以改正；（6）因会计差错导致证券监管机构的行政处罚。 重要缺陷：单独缺陷或连同其他缺陷导致不能及时防止或发现并纠正财务报告中虽然未达到和超过重要性水平，仍应引起管理层重视的错报。出现下列情形的，认定为重要缺陷： （1）未依照公认会计准则选择和应用会计政策；（2）未建立反舞弊程序和控制措施；（3）对于非常规或特殊交易的财务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补充性控制；（4）对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、完整的目标； 一般缺陷：不构成重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。	重大缺陷：（1）违反国家法律、法规或规范性文件；（2）决策程序不科学导致重大决策失误；（3）重要业务制度性缺失或系统性失效；（4）重大或重要缺陷不能得到有效整改；（5）安全事故对公司造成重大负面影响的情形。 重要缺陷：（1）重要业务制度或系统存在的缺陷；（2）内部控制内部监督发现的重要缺陷未及时整改；（3）重要业务系统运转效率低下。 一般缺陷：除重大缺陷、重要缺陷之外的其他缺陷。

定量标准	内部控制缺陷可能导致或导致的损失与利润表相关的，以税前利润指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于税前利润的 5%，则认定为一般缺陷；如果超过税前利润 5%，小于 10% 认定为重要缺陷；如果超过税前利润 10% 则认定为重大缺陷。 内部控制缺陷可能导致或导致的损失与资产管理相关的，以资产总额指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于资产总额的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果超过资产总额 0.5%，小于 1% 认定为重要缺陷；如果超过资产总额 1% 则认定为重大缺陷。	内部控制缺陷可能导致或导致的损失与利润表相关的，以税前利润指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于税前利润的 5%，则认定为一般缺陷；如果超过税前利润 5%，小于 10% 则认定为重要缺陷；如果超过税前利润 10% 则认定为重大缺陷。 内部控制缺陷可能导致或导致的损失与资产管理相关的，以资产总额指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于资产总额的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果超过资产总额 0.5%，小于 1% 则认定为重要缺陷；如果超过资产总额 1% 则认定为重大缺陷。
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，神开股份于 2024 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	2025 年 04 月 26 日
内部控制审计报告全文披露索引	详见公司于 2025 年 4 月 26 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）刊登的《2024 年度内部控制审计报告》。
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

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

☐是 ☒否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

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

参照重点排污单位披露的其他环境信息

无

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

☐适用 ☒不适用

未披露其他环境信息的原因

公司及公司子公司不属于环境保护部门公布的重点排污单位，在日常生产经营过程中认真执行环境保护方面相关的法律法规，报告期内未出现因重大环境保护违法违规而受到处罚的情况。

二、社会责任情况

1、股东权益保护

公司建立了完善的法人治理结构，在股东大会的召集、召开和议事程序等方面规范管理，确保股东对公司重大事项的知情权、参与权、表决权；保证了股东公开、公平、公正地享有各项权益。

公司认真履行信息披露义务，确保信息披露的真实、准确、及时、完整，不存在选择性信息披露或提前透露非公开信息的情形；通过与投资者的电话交流、业绩说明会、互动易等多种方式的沟通渠道，强化投资者关系管理。保障公司股东尤其是中小股东拥有的合法权益。

2、职工权益保护

公司坚持以人为本，紧密围绕公司发展战略，建立科学透明的人才引进机制。

公司通过职业教育培训，不断提升员工职业技能水平，加强团队协作能力，为员工提供成长平台，实现公司与员工的共同发展。公司关心员工身体健康，通过定期体检、合理安排休假、广泛开展娱乐休闲活动，帮助员工提高身体素质。同时公司每年提供特定岗位为部分残疾人提供就业机会。

3、其他利益相关者权益保护

公司秉承客户至上理念，不断加强客户服务管理、提高服务水平，获得客户的广泛好评。

同时，公司与各级供应商及其他合作企业建立并长期保持良好合作关系，加强供应链管理，实施阳光采购，既保护了供应商的合法权益，也树立了公司的良好形象。

公司在经营过程中，切实保障债权人的合法权益，严格遵守信贷合作的商业规则，在财务方面努力保持持续、稳健的财务政策，保证公司财务安全，从而保护了债权人的长远利益。

4、安全生产及环境保护

公司全面落实安全生产责任制，不断优化制度流程，把安全生产的责任目标分解落实到各岗位和人员。加强安全生产法律、法规和相关知识的宣传，增强全员安全意识。定期组织安全生产专题培训，提高相关人员安全生产管理水平。本年度公司未发生重大安全事故。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司始终秉持初心使命，在谋求企业发展的同时不忘回馈社会，通过积极参加上海市慈善基金会等机构组织的各项社会公益活动，关心社会困难群体，为公益事业发展做出了贡献，发挥了企业主体应有的责任与担当。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在由公司实际控制人、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。

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

☐适用 ☒不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

六、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

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	90
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	李宁、刘琼、宋龙
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1

当期是否改聘会计师事务所

☒是 ☐否

是否在审计期间改聘会计师事务所

☐是 ☒否

更换会计师事务所是否履行审批程序

☒是 ☐否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

公司前任会计师事务所为大华会计师事务所，该所为公司提供审计服务 7 年。为保持公司审计工作的独立性和客观性，结合公司经营管理及审计工作需要，公司新聘中汇会计师事务所作为 2024 年度审计机构。根据财政部、国务院国资委、证监会《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》等相关规定，公司采用通过竞争性谈判的方式选聘中汇担任 2024 年度审计机构，为公司提供财务报告及内部控制审计服务。

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，公司聘请中汇会计师事务所担任公司内部控制审计会计师事务所，期间共支付费用 20 万元。

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
（2024）沪0112 民初25713 号：国际货物买卖合同纠纷，原告上	731.08	否	等待开庭	二审发回重审，等待一审确认开庭日期。	案件审理中		未达到重大诉讼披露标准

海神开石油设备有限公司起诉Burservis Industry Co., Limited 偿还合同款及违约金102.47 万美元							
(2024)沪0112 民初18526 号：原告盐城市煜洋石油机械有限公司起诉上海神开石油设备有限公司承揽合同纠纷，闵行区人民法院于2024 年 4 月 19 日立案	418.46	否	调解结案	双方已达成调解：原告赔偿被告经济损失100 万元，被告支付剩余应付货款3,140,467.09 元，预计增加2024 年度利润总额100 万元。	2024 年 8 月 14 日，调解书内容已由原被告双方履行完毕。		未达到重大诉讼披露标准

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
中曼石油天然气集团股份有限公司及	公司原董事控制的公司	商品销售与服务	销售石油钻采设备、配件	市场定价	市场定价	443.09	0.80%	1,000	否	电汇及商业承兑汇票	市场定价	2024 年 04 月 27 日	2024-014

其控股子公司													
中曼石油天然气集团股份有限公司及其控股子公司	公司董事控制的公司	商品销售与服务	提供工程技术服务	市场定价	市场定价	15.47	0.09%	1,000	否	电汇及商业承兑汇票	市场定价	2024年04月27日	2024-014
合计				---	---	458.56	---	2,000	---	---	---	---	---
大额销货退回的详细情况				无									
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）				根据 2024 年公司日常经营和业务开展需要，公司预计与中曼石油天然气集团股份有限公司及其控股子公司发生销售产品、商品及提供服务的关联交易总金额预计不超过 2,000 万元，实际履行发生商品销售与服务的交易总额为 458.56 万元，未超过获批准度。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

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
公司报告期不存在关联债权债务往来。

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
公司报告期不存在租赁情况。

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
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
上海神开石油设备有限公司	2024 年 04 月 27 日	6,000	2024 年 04 月 02 日	4,000	连带责任保证			12 个月	否	是
上海神开石油设备有限公司	2024 年 04 月 27 日	4,000	2024 年 09 月 18 日	4,000	连带责任保证			12 个月	否	是
上海神开石油科技有	2024 年 04 月 27 日	4,000	2024 年 09 月 18 日	4,000	连带责任保证			12 个月	否	是

限公司										
上海神开石油科技有限公司	2024 年 04 月 27 日	2,000	2023 年 11 月 13 日	2,000	连带责任保证			12 个月	否	是
上海神开石油设备有限公司	2024 年 04 月 27 日	5,000								
杭州丰禾石油科技有限公司	2024 年 04 月 27 日	3,000								
上海神开能源科技有限公司	2024 年 04 月 27 日	5,000								
上海神开石油仪器有限公司	2024 年 04 月 27 日	1,000								
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		30,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		14,000				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		30,000		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		3,429.50				
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
杭州丰禾石油科技有限公司	2024 年 04 月 27 日	1,000	2023 年 09 月 25 日	1,000	连带责任保证			12 个月	否	是
杭州丰禾测控技术有限公司	2024 年 04 月 27 日	9,000	2022 年 10 月 08 日	5,000	抵押	浙（2022）杭州市不动产权第 0028156 号		72 个月	否	是
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）		10,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）		6,000				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		10,000		报告期末对子公司实际担保余额合计（C4）		5,195.6				
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）		40,000		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		20,000				
报告期末已审批的		40,000		报告期末实际担保		8,625.10				

担保额度合计 (A3+B3+C3)		余额合计 (A4+B4+C4)	
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例			7.67%
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)			0
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)			0
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)	无		
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)	无		

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

☒适用 ☐不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	自有资金	9,740	1,800	0	0
合计		9,740	1,800	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

☐适用 ☒不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

☐适用 ☒不适用

(2) 委托贷款情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十七、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	24,535,772.00	6.74%	0.00	0.00	0.00	5,167,355.00	5,167,355.00	29,703,127.00	8.16%
1、国家持股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
2、国有法人持股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
3、其他内资持股	24,535,772.00	6.74%	0.00	0.00	0.00	5,167,355.00	5,167,355.00	29,703,127.00	8.16%
其中：境内法人持股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
境内自然人持股	24,535,772.00	6.74%	0.00	0.00	0.00	5,167,355.00	5,167,355.00	29,703,127.00	8.16%
4、外资持股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
其中：境外法人持股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
境外自然人持股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
二、无限售条件股份	339,373,876.00	93.26%	0.00	0.00	0.00	-5,167,355.00	-5,167,355.00	334,206,521.00	91.84%
1、人民币普通股	339,373,876.00	93.26%	0.00	0.00	0.00	-5,167,355.00	-5,167,355.00	334,206,521.00	91.84%
2、境内上市的外资股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
3、境外上市的外资股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
4、其他	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%

他									
三、股份总数	363,909,648.00	100.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	363,909,648.00	100.00%

股份变动的原因

☐适用 ☒不适用

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
李芳英	15,939,855	5,250,000	0	21,189,855	高管锁定股	不适用
赵心怡	5,486,314	0	0	5,486,314	高管锁定股	不适用
王斌杰	1,347,078	0	0	1,347,078	高管锁定股	不适用
寇玉亭	1,125,000	0	0	1,125,000	高管锁定股	不适用
毕东杰	528,555	0	0	528,555	高管锁定股	不适用
汤为民	42,600	0	42,600	0	高管锁定股	2024 年 5 月 7 日
顾承宇	27,000	0	27,000	0	高管锁定股	2024 年 5 月 7 日
蒋赣洪	24,295	0	24,295	0	高管锁定股	2024 年 5 月 7 日
张冠军	15,075	11,250	0	26,325	高管锁定股	不适用
合计	24,535,772	5,261,250	93,895	29,703,127	--	--

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	20,208	年度报告披露日 前上一月末普通 股股东总数	74,371	报告期末表决权 恢复的优先股股 东总数（如有）	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）	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
建湖县国有资 产投资管理有 限公司	国有法人	13.07%	47,577,481	0	0	47,577,481	不适用	0
李芳英	境内自然人	7.76%	28,253,140	7,000,000	21,189,855	7,063,285	不适用	0
王祥伟	境内自然人	6.20%	22,561,561	0	0	22,561,561	不适用	0
赵树荣	境内自然人	2.70%	9,822,775	0	0	9,822,775	不适用	0
夏重阳	境内自然人	2.10%	7,660,000	-200,000	0	7,660,000	不适用	0
赵心怡	境内自然人	2.01%	7,315,085	0	5,486,314	1,828,771	不适用	0
李光宇	境内自然人	1.54%	5,620,000	5,620,000	0	5,620,000	不适用	0
李胜军	境内自然人	0.98%	3,564,100	3,384,100	0	3,564,100	不适用	0
上海神开石油 化工装备股份 有限公司一第 一期员工持股 计划	其他	0.96%	3,500,000	-2,795,500	0	3,500,000	不适用	0
稷定私募基金 管理（上海） 有限公司一稷 定新动能私募 证券投资基金	其他	0.72%	2,637,902	258,400	0	2,637,902	不适用	0
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司股东李芳英与公司股东赵树荣系夫妻关系，与公司股东赵心怡系母女关系，三人为一致行动人关系。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
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					
建湖县国有资产投资管理有限公司	47,577,481	人民币普通股	47,577,481					
王祥伟	22,561,561	人民币普通股	22,561,561					
赵树荣	9,822,775	人民币普通股	9,822,775					
夏重阳	7,660,000	人民币普通股	7,660,000					
李芳英	7,063,285	人民币普通股	7,063,285					
李光宇	5,620,000	人民币普通股	5,620,000					
李胜军	3,564,100	人民币普通股	3,564,100					
上海神开石油化工装备股份有限公司一第一期员工持股计划	3,500,000	人民币普通股	3,500,000					
稷定私募基金管理（上海）有限公司一稷定新动能私募证券	2,637,902	人民币普通股	2,637,902					

投资基金			
陈其德	2,548,600	人民币普通股	2,548,600
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	公司股东李芳英与公司股东赵树荣系夫妻关系，与公司股东赵心怡系母女关系，三人为一致行动人关系。		
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：无控股主体

控股股东类型：不存在

公司不存在控股股东情况的说明

根据律师出具的法律意见书，结合公司股权结构及董事会的构成情况，确认公司无控股股东及实际控制人，具体内容详见公司于 2016 年 10 月 13 日发布在巨潮资讯网的《股票复牌暨公司目前无实际控制人的公告》（公告编号 2016-091）。

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：无实际控制人

实际控制人类型：不存在

公司不存在实际控制人情况的说明

根据律师出具的法律意见书，结合公司股权结构及董事会的构成情况，确认公司无控股股东及实际控制人，具体内容详见公司于 2016 年 10 月 13 日发布在巨潮资讯网的《股票复牌暨公司目前无实际控制人的公告》（公告编号 2016-091）。

公司最终控制层面是否存在持股比例在 10%以上的股东情况

☒是 ☐否

☒法人 ☐自然人

最终控制层面持股情况

最终控制层面股东名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
建湖县国有资产投资管理	郑好	2009 年 12 月 29 日	55024322-6	项目投资、资产管理

有限公司				(涉及专项审批的除外)
最终控制层面股东报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况				无

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。

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

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

第八节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2025 年 04 月 24 日
审计机构名称	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	中汇会审[2025]5672 号
注册会计师姓名	李宁、刘琼、宋龙

审计报告正文

一、审计意见

我们审计了上海神开石油化工装备股份有限公司(以下简称神开股份)财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

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，公允反映了神开股份 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于神开股份，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。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

(一)商誉减值

1. 事项描述

请参阅合并财务报表附注七/16。截至 2024 年 12 月 31 日止，神开股份合并财务报表中商誉的账面价值为 8,768.93 万元。神开股份的商誉主要来自 2014 年本公司对杭州丰禾石油科技有限公司非同一控制下合并产生。

管理层在每年年度终了对商誉进行减值测试。由于商誉减值测试的结果很大程度上依赖于管理层所做的估计和采用的假设，特别是在预测相关资产组的未来收入及长期收入增长率、毛利率、经营费用、折现率等时，均涉及管理层的重大判断。该等估计均存在重大不确定性，受管理层对未来市场以及对经济环境判断的影响，采用不同的确定方法、假设及其合理理由、折现率等均会对商誉可收回金额的确定产生重大影响。

由于商誉金额重大，且管理层需要作出重大判断，因此我们将商誉的减值确定为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对商誉减值所实施的重要审计程序包括：

(1) 复核管理层对商誉所在资产组或资产组组合的认定和商誉的分摊是否恰当，采用的减值测试方法与模型是否恰当；

(2) 复核管理层及其聘请的外部评估机构进行商誉减值测试所依据的基础数据是否准确、所选取的关键参数是否恰当，评价所采用的关键假设、预测数据、所作出的重大估计和判断、所选取的价值类型是否合理，分析减值测试方法与价值类型是否匹配；

(3) 评价由公司管理层聘请的外部评估机构的独立性、客观性、经验和资质；

(4) 测试管理层对于未来现金流量净现值的计算是否准确，复核管理层对资产估值金额的计算是否准确。

基于已执行的审计工作，我们认为，管理层在商誉减值测试中作出的判断是可接受的。

(二) 应收账款减值

1. 事项描述

请参阅合并财务报表附注七/4。截至 2024 年 12 月 31 日，神开股份应收账款账面余额为人民币 59,585.76 万元，坏账准备金额为人民币 10,319.62 万元，账面价值金额为人民币 49,266.14 万元，占资产总额的 26.02%。

管理层基于单项和组合考虑不同客户的信用风险，以账龄组合为基础评估应收款项的预期信用损失。由于在评估预期信用损失时，管理层需要做出重大判断和估计，考虑所

有合理且有依据的信息，包括客户历史还款情况、当前状况以及未来经济状况预测等信息。因此，我们将其确定为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对应收账款的可收回性认定所实施的重要审计程序包括：

(1) 了解和评价神开股份信用政策及应收账款管理相关内部控制的设计和运行有效性，并对关键控制点执行有效性进行测试；

(2) 我们结合应收账款账龄、客户信用情况等分析评价神开股份所采用的应收账款坏账准备政策的合理性，包括确定应收账款组合的依据、预期信用损失率、单项金额重大的判断、单独计提坏账准备的判断等；

(3) 复核神开股份以前年度已计提坏账准备的应收账款后续核销或转回情况，了解及评价管理层以前年度预测的准确性及其评估应收账款的预期信用损失情况；

(4) 获取神开股份坏账准备计提表，复核管理层对坏账准备计提的计算准确性；

(5) 执行应收账款函证程序及期后回款检查程序，评价应收账款预期信用损失计提的合理性；

(6) 复核财务报表及附注中与应收账款坏账准备有关的披露。

四、其他信息

神开股份管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括 2024 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，管理层负责评估神开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神开股份、终止运营或别无其他现实的选择。

神开股份治理层(以下简称治理层)负责监督神开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：

(一) 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。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 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。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对神开股份持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致神开股份不能持续经营。

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

(六) 就神开股份中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

中汇会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：

(项目合伙人)

李宁

刘琼

中国·杭州

中国注册会计师：

宋龙

二〇二五年四月二十四日

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：上海神开石油化工装备股份有限公司

2024 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	310,237,277.95	163,080,221.40
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	18,084,348.57	57,337,263.32
衍生金融资产		
应收票据	42,099,474.69	157,483,472.10
应收账款	492,661,419.45	463,589,353.95
应收款项融资	7,194,776.26	15,485,422.77
预付款项	6,051,981.39	6,537,653.35
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	18,955,178.44	16,204,440.79
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	455,014,445.92	415,682,561.14
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	9,989,287.82	11,923,550.83
流动资产合计	1,360,288,190.49	1,307,323,939.65
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	14,087,192.39	
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	71,757,999.30	74,051,473.74
固定资产	271,708,344.04	262,404,256.82

在建工程	22,317,003.15	11,519,254.94
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	4,850,574.81	4,708,644.87
无形资产	25,113,424.24	24,181,639.37
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	87,689,280.76	87,689,280.76
长期待摊费用	878,596.44	856,608.01
递延所得税资产	28,871,501.01	24,396,389.43
其他非流动资产	6,086,080.48	9,211,429.49
非流动资产合计	533,359,996.62	499,018,977.43
资产总计	1,893,648,187.11	1,806,342,917.08
流动负债：		
短期借款	98,913,557.73	88,661,861.81
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	57,155,440.73	58,530,691.26
应付账款	344,671,195.16	341,884,071.01
预收款项		
合同负债	63,847,348.85	27,166,233.41
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	20,557,731.27	15,107,639.23
应交税费	10,961,468.13	10,552,096.97
其他应付款	24,048,618.62	24,810,990.39
其中：应付利息		
应付股利	4,500,000.00	
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	8,837,628.98	6,079,560.33
其他流动负债	7,364,840.24	3,828,995.34
流动负债合计	636,357,829.71	576,622,139.75
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	28,000,000.00	33,000,000.00

应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	3,095,671.65	2,031,409.36
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	3,265,287.68	3,512,678.03
递延所得税负债	1,348,144.12	1,251,716.92
其他非流动负债		
非流动负债合计	35,709,103.45	39,795,804.31
负债合计	672,066,933.16	616,417,944.06
所有者权益：		
股本	363,909,648.00	363,909,648.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	462,188,744.92	457,485,954.92
减：库存股	18,029,063.45	26,431,503.45
其他综合收益	6,273,981.94	5,889,233.36
专项储备		
盈余公积	76,865,280.98	76,380,994.63
一般风险准备		
未分配利润	233,313,080.08	221,756,051.83
归属于母公司所有者权益合计	1,124,521,672.47	1,098,990,379.29
少数股东权益	97,059,581.48	90,934,593.73
所有者权益合计	1,221,581,253.95	1,189,924,973.02
负债和所有者权益总计	1,893,648,187.11	1,806,342,917.08

法定代表人：李芳英

主管会计工作负责人：张恩宇

会计机构负责人：陆灿芳

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	9,929,787.38	4,241,109.83
交易性金融资产	404.46	398.24
衍生金融资产		
应收票据		29,133,099.00
应收账款	8,088,844.36	8,876,555.54
应收款项融资		
预付款项	735,509.86	177,277.33
其他应收款	98,252,627.99	102,366,205.66
其中：应收利息		
应收股利	36,909,696.66	15,984,436.80
存货		
其中：数据资源		

合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	112,984.51	131,820.54
流动资产合计	117,120,158.56	144,926,466.14
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	807,143,328.44	772,143,328.44
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	38,069,281.11	39,306,040.47
固定资产	94,774,219.30	98,862,504.83
在建工程	3,592,597.22	3,269,772.15
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	652,052.90	145,734.32
无形资产	11,709,722.07	12,149,554.10
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	26,587.86	102,518.72
递延所得税资产	414,550.40	663,518.62
其他非流动资产	2,861,677.47	2,861,677.47
非流动资产合计	959,244,016.77	929,504,649.12
资产总计	1,076,364,175.33	1,074,431,115.26
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	20,070,036.72	21,819,725.50
预收款项		
合同负债	147,584.11	
应付职工薪酬	2,340,000.00	753,989.31
应交税费	1,020,994.83	648,592.32
其他应付款	84,560,133.69	83,191,556.76
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		108,947.68
其他流动负债	12,132.55	
流动负债合计	108,150,881.90	106,522,811.57
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	602,189.31	
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	1,462,287.68	1,709,678.03
递延所得税负债	163,013.23	36,433.58
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,227,490.22	1,746,111.61
负债合计	110,378,372.12	108,268,923.18
所有者权益：		
股本	363,909,648.00	363,909,648.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	448,831,531.52	444,128,741.52
减：库存股	18,029,063.45	26,431,503.45
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	59,623,659.77	59,139,373.42
未分配利润	111,650,027.37	125,415,932.59
所有者权益合计	965,985,803.21	966,162,192.08
负债和所有者权益总计	1,076,364,175.33	1,074,431,115.26

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入	732,985,028.02	743,671,016.58
其中：营业收入	732,985,028.02	743,671,016.58
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	693,106,446.76	709,734,346.35
其中：营业成本	473,452,226.04	500,791,670.61
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	8,042,806.21	5,610,739.28
销售费用	60,281,435.15	61,118,678.09
管理费用	77,101,684.34	62,007,566.93
研发费用	72,361,088.45	75,806,106.24
财务费用	1,867,206.57	4,399,585.20
其中：利息费用	4,166,430.59	5,964,721.81
利息收入	851,261.59	761,136.24
加：其他收益	9,710,026.93	10,225,491.10
投资收益（损失以“-”号填列）	855,101.22	2,132,362.97
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-372,807.61	
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）	172,644.25	301,770.25
信用减值损失（损失以“-”号填列）	430,254.46	94,153.67
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-10,532,038.65	-8,903,550.44
资产处置收益（损失以“-”号填列）	1,166,775.19	2,081,908.75
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	43,761,344.66	39,868,806.53
加：营业外收入	3,245,312.86	1,255,356.79
减：营业外支出	1,387,206.36	1,332,323.45
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	43,539,451.16	39,791,839.87
减：所得税费用	2,748,666.41	3,163,953.07
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	40,790,784.75	36,627,886.80
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	40,790,784.75	36,627,886.80
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	30,165,797.00	24,566,286.34
2. 少数股东损益	10,624,987.75	12,061,600.46
六、其他综合收益的税后净额	384,748.58	161,868.62
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	384,748.58	161,868.62
（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	384,748.58	161,868.62

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	384,748.58	161,868.62
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	41,175,533.33	36,789,755.42
归属于母公司所有者的综合收益总额	30,550,545.58	24,728,154.96
归属于少数股东的综合收益总额	10,624,987.75	12,061,600.46
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.0842	0.0692
（二）稀释每股收益	0.0842	0.0692

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：李芳英

主管会计工作负责人：张恩宇

会计机构负责人：陆灿芳

4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	26,688,230.22	18,995,567.44
减：营业成本	14,673,151.04	6,733,906.98
税金及附加	2,291,030.19	2,279,616.33
销售费用		
管理费用	46,721,798.07	41,931,738.06
研发费用		
财务费用	403,042.66	-28,080.31
其中：利息费用	406,961.22	
利息收入	13,667.14	53,362.22
加：其他收益	601,354.31	320,963.00
投资收益（损失以“－”号填列）	40,690,677.62	26,496,688.38
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“－”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	11,700.14	-20,355.97
信用减值损失（损失以“－”号填列）	1,489,114.55	-538,151.05
资产减值损失（损失以“－”号填列）		
资产处置收益（损失以“－”号填列）	-23,643.48	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	5,368,411.40	-5,662,469.26
加：营业外收入		102,684.14
减：营业外支出	150,000.00	150,000.00
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	5,218,411.40	-5,709,785.12
减：所得税费用	375,547.87	-123,519.16
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	4,842,863.53	-5,586,265.96
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填	4,842,863.53	-5,586,265.96

列)		
(二) 终止经营净利润(净亏损以“－”号填列)		
五、其他综合收益的税后净额		
(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	4,842,863.53	-5,586,265.96
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	2024 年度	2023 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	783,329,088.88	624,322,801.70
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	6,536,044.58	5,480,201.70
收到其他与经营活动有关的现金	52,813,414.00	30,150,269.67
经营活动现金流入小计	842,678,547.46	659,953,273.07
购买商品、接受劳务支付的现金	324,204,988.07	345,488,872.65
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	211,938,133.68	212,435,413.50
支付的各项税费	39,483,592.56	46,466,364.76
支付其他与经营活动有关的现金	163,779,280.86	114,365,445.40

经营活动现金流出小计	739,405,995.17	718,756,096.31
经营活动产生的现金流量净额	103,272,552.29	-58,802,823.24
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	240,339,416.33	261,100,525.45
取得投资收益收到的现金	1,500,985.20	1,838,357.79
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	515,459.16	8,959,360.09
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	242,355,860.69	271,898,243.33
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	24,445,081.88	59,278,102.83
投资支付的现金	215,860,000.00	254,924,097.29
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	240,305,081.88	314,202,200.12
投资活动产生的现金流量净额	2,050,778.81	-42,303,956.79
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	104,400,000.00	73,930,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	31,318,220.45	99,733,608.04
筹资活动现金流入小计	135,718,220.45	173,663,608.04
偿还债务支付的现金	70,930,000.00	125,500,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	22,119,671.11	5,327,736.59
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	15,907,554.81	11,261,856.93
筹资活动现金流出小计	108,957,225.92	142,089,593.52
筹资活动产生的现金流量净额	26,760,994.53	31,574,014.52
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,429,608.25	1,146,387.36
五、现金及现金等价物净增加额	133,513,933.88	-68,386,378.15
加：期初现金及现金等价物余额	118,623,233.51	187,009,611.66
六、期末现金及现金等价物余额	252,137,167.39	118,623,233.51

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 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	13,814,143.56	25,524,787.66
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	2,085,721.37	12,574,924.76
经营活动现金流入小计	15,899,864.93	38,099,712.42
购买商品、接受劳务支付的现金	3,533,750.25	1,983,218.85
支付给职工以及为职工支付的现金	29,179,504.00	26,584,711.61
支付的各项税费	2,925,351.88	3,144,521.07
支付其他与经营活动有关的现金	16,648,795.80	63,991,321.14
经营活动现金流出小计	52,287,401.93	95,703,772.67
经营活动产生的现金流量净额	-36,387,537.00	-57,604,060.25
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	29,935,311.33	82,127,690.46
取得投资收益收到的现金	47,683,208.96	9,195,636.96
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	15,450.00	7,199,778.06

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	50,673,225.74	33,773,234.57
投资活动现金流入小计	128,307,196.03	132,296,340.05
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	5,577,634.61	3,496,858.24
投资支付的现金	65,000,000.00	65,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	25,377,716.83	28,122,344.82
投资活动现金流出小计	95,955,351.44	96,619,203.06
投资活动产生的现金流量净额	32,351,844.59	35,677,136.99
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		
收到其他与筹资活动有关的现金	42,633,617.01	9,271,440.00
筹资活动现金流入小计	42,633,617.01	9,271,440.00
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	18,124,482.40	
支付其他与筹资活动有关的现金	14,780,566.07	9,619,751.01
筹资活动现金流出小计	32,905,048.47	9,619,751.01
筹资活动产生的现金流量净额	9,728,568.54	-348,311.01
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-4,198.58	10,084.16
五、现金及现金等价物净增加额	5,688,677.55	-22,265,150.11
加：期初现金及现金等价物余额	4,241,109.83	26,506,259.94
六、期末现金及现金等价物余额	9,929,787.38	4,241,109.83

7、合并所有者权益变动表

本期金额

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	363, 909, 648. 00				457, 485, 954. 92	26, 4 31, 5 03. 4 5	5, 88 9, 23 3. 36		76, 3 80, 9 94. 6 3		221, 756, 051. 83		1, 09 8, 99 0, 37 9. 29	90, 9 34, 5 93. 7 3	1, 18 9. 92 4. 97 3. 02
加 ： 会 计政 策变 更															
期差 错更 正															
他															

二、 本年 期初 余额	363, 909, 648. 00				457, 485, 954. 92	26,4 31,5 03.4 5	5,88 9,23 3.36		76,3 80,9 94.6 3		221, 756, 051. 83		1,09 8,99 0,37 9.29	90,9 34,5 93.7 3	1,18 9,92 4,97 3.02
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”号 填 列)					4,70 2,79 0.00	- 8,40 2,44 0.00	384, 748. 58		484, 286. 35		11,5 57,0 28.2 5		25,5 31,2 93.1 8	6,12 4,98 7.75	31,6 56,2 80.9 3
(一) 综 合 收 益 总 额							384, 748. 58				30,1 65,7 97.0 0		30,5 50,5 45.5 8	10,6 24,9 87.7 5	41,1 75,5 33.3 3
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本					4,70 2,79 0.00	- 8,40 2,44 0.00							13,1 05,2 30.0 0		13,1 05,2 30.0 0
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						- 8,40 2,44 0.00							13,1 05,2 30.0 0		13,1 05,2 30.0 0
4. 其 他					4,70 2,79 0.00										
(三) 利 润 分									484, 286. 35		- 18,6 08,7		- 18,1 24,4	- 4,50 0,00	- 22,6 24,4

配											68.75		82.40	0.00	82.40
1. 提取 盈余 公积									484,286.35		- 484,286.35				
2. 提取 一般 风险 准备															
3. 对所有者 （或 股东） 的分 配											- 18,124,482.40		- 18,124,482.40	- 4,500,000.00	- 22,624,482.40
4. 其他															
（四）所有者 权益 内部 结转															
1. 资本 公积 转增 资本 （或 股本）															
2. 盈余 公积 转增 资本 （或 股本）															
3. 盈余 公积 弥补 亏损															
4. 设定 受益 计划 变动 额结 转留															

存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
（六）其他															
四、本期末余额	363,909,648.00				462,188,744.92	18,029,063.45	6,273,981.94		76,865,280.98		233,313,080.08		1,124,521,672.47	97,059,581.48	1,221,581,253.95

上期金额

单位：元

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益														少数 股东 权益
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他	小计		所有 者权 益合 计
		优先 股	永续 债	其他											
一、上年期末余额	363,909,648.00				458,081,302.41	31,440,103.45	5,727,364.74		76,380,994.63		197,189,765.49		1,069,848,971.82	78,872,993.27	1,148,821,965.09
加：会计政策变更															
期差错更正															
他															
二、	363,				458,	31,4	5,72		76,3		197,		1,06	78,8	1,14

本年期初余额	909,648.00				081,302.41	40,103.45	7,364.74		80,994.63		189,765.49		9,848,971.82	72,993.27	8,721,965.09
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-595,347.49	-5,008,600.00	161,868.62				24,566,286.34		29,141,407.47	12,061,600.46	41,203,007.93
（一）综合收益总额							161,868.62				24,566,286.34		24,728,154.96	12,061,600.46	36,789,755.42
（二）所有者投入和减少资本					-595,347.49	-5,008,600.00							4,413,252.51		4,413,252.51
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额					-4,858,187.49	-5,008,600.00							150,412.51		150,412.51
4. 其他					4,262,840.00								4,262,840.00		4,262,840.00
（三）利润分配															

1. 提取 盈余 公积															
2. 提取 一般 风险 准备															
3. 对所有者 （或 股东） 的分配															
4. 其他															
（四）所有者 权益 内部 结转															
1. 资本 公积 转增 资本 （或 股本）															
2. 盈余 公积 转增 资本 （或 股本）															
3. 盈余 公积 弥补 亏损															
4. 设定 受益 计划 变动 额结 转留 存收															

益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
（六）其他															
四、本期末余额	363,909,648.00				457,485,954.92	26,431,503.5	5,889,233.36		76,380,994.63		221,756,051.83		1,098,990,379.29	90,934,593.73	1,189,924,973.02

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

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	363,909,648.00				444,128,741.52	26,431,503.45			59,139,373.42	125,415,932.59		966,162,192.08
加：会计政策变更												
期差错更正												

他												
二、 本年期初 余额	363,909,648.00				444,128,741.52	26,431,503.45			59,139,373.42	125,415,932.59		966,162,192.08
三、 本期增减 变动金额 （减少以 “－”号 填列）					4,702,790.00	－ 8,402,440.00			484,286.35	－ 13,765,905.22		－ 176,388.87
（一） 综合收益 总额										4,842,863.53		4,842,863.53
（二） 所有者 投入和减 少资本					4,702,790.00	－ 8,402,440.00						13,105,230.00
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						－ 8,402,440.00						13,105,230.00
4. 其 他					4,702,790.00							
（三） 利润分 配									484,286.35	－ 18,608,768.75		－ 18,124,482.40

1. 提取盈 余公 积									484,286.35	- 484,286.35		
2. 对所有者 （或 股 东） 的分 配										- 18,124,482.40		- 18,124,482.40
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	363,909,648.00				448,831,531.52	18,029,063.45			59,623,659.77	111,650,027.37		965,985,803.21

上期金额

单位：元

项目	2023 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	363,909,648.00				444,724,089.01	31,440,103.45			59,139,373.42	131,002,198.55		967,335,205.53
加：会计政策变更												
期差错更正												
他												
二、本年期初余额	363,909,648.00				444,724,089.01	31,440,103.45			59,139,373.42	131,002,198.55		967,335,205.53
三、本期增减变动金额					-595,347.49	-5,008,600.00				-5,586,265.96		-1,173,013.45

（减少以“－”号填列）												
（一）综合收益总额										- 5,586,265.96		- 5,586,265.96
（二）所有者投入和减少资本					- 595,347.49	- 5,008,600.00						4,413,252.51
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额					- 4,858,187.49	- 5,008,600.00						150,412.51
4. 其他					4,262,840.00							4,262,840.00
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）												

的分配												
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	363,909,648.00				444,128,741.52	26,431,503.45			59,139,373.42	125,415,932.59		966,162,192.08

三、公司基本情况

1、公司概况

公司名称：上海神开石油化工装备股份有限公司
注册地址：上海市闵行区浦星公路 1769 号
公司地址：上海市闵行区浦星公路 1769 号
注册资本：363,909,648 元
公司法定代表人：李芳英

2、公司业务性质和主要经营活动

公司主要经营范围：石油钻采专用设备制造；石油钻采专用设备销售；地质勘探和地震专用仪器制造；地质勘探和地震专用仪器销售；实验分析仪器制造；仪器仪表销售；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；货物进出口；非居住房地产租赁。主要产品为石油钻采设备、石油产品规格分析仪器等，提供主要劳务内容为录井作业等技术服务。

3、合并财务报表范围

本公司本期纳入合并范围的子公司共 15 户，详见本附注十、在其他主体中的权益。

4、财务报表的批准报出

本财务报表业经公司董事会于 2025 年 4 月 24 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”)，以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定(2023 年修订)》的披露规定编制财务报表。

2、持续经营

本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营假设产生重大疑虑的事项或情况。

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：

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。

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、完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

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

4、记账本位币

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币。本公司境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定为其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

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	应收账款余额前五名或应收账款余额 10%以上的款项
重要的应收款项坏账准备收回或转回	单项收回或转回坏账准备金额占各类应收款项坏账准备总额的 10%以上且金额大于 500 万元
重要的应收款项核销	单项核销金额占各类应收款项坏账准备总额的 10%以上且金额大于 500 万元
重要的投资活动	单项投资活动占收到或支付投资活动相关的现金流入或流出总额的 10%以上且金额大于 500 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. 同一控制下企业合并的会计处理

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

公司在企业合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司取得的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与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并，合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)，资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方在取得被合并方控制权之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与合并方与被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益，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。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

公司在购买日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，确认为商誉；对于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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍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，其差额计入当期损益。

如果在购买日或合并当期期末，因各种因素影响无法合理确定作为合并对价付出的各项资产的公允价值，或合并中取得的被购买方各项可辨认资产、负债的公允价值，合并当期期末，公司以暂时确定的价值为基础对企业合并进行核算。自购买日算起 12 个月内取得进一步的信息表明需对原暂时确定的价值进行调整的，则视同在购买日发生，进行追溯调整，同时对以暂时性价值为基础提供的比较报表信息进行相关的调整；自购买日算起 12 个月以后对企业合并成本或合并中取得的可辨认资产、负债价值的调整，按照《企业会计准则第 28 号——会计政策、会计估计变更和差错更正》的原则进行处理。

公司在企业合并中取得的被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日不符合递延所得税资产确认条件的，不予以确认。购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据企业会计准则判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。多次交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：(1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；(2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；(3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；(4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”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或留存收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，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。

3. 企业合并中有关交易费用的处理

为进行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相关管理费用，于发生时计入当期损益。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. 控制的判断标准及合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定。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。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可分割的部分、结构化主体等)。

2. 合并报表的编制方法

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确定、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本公司整体财务状况、经营成果和现金流量。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易和往来对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并所有者权益变动表的影响。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本公司的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果、现金流量分别纳入合并利润表、合并现金流量表中。在报告期内，同时调整合并资产负债表的期初数，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报表主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

本期若因非同一控制下企业合并增加子公司的，则不调整合并资产负债表期初数；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。将子公司自购买日至期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司自购买日至期末的现金流量纳入合并现金流量表。

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

3. 购买少数股东股权及不丧失控制权的部分处置子公司股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的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或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4. 丧失控制权的处置子公司股权

本期本公司处置子公司，则该子公司期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司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与商誉之和，形成的差额计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用被购买方直接处置相关资产和负债相同的基础进行会计处理（即除了在该原有子公司重新计量设定受益计划外净负债或者净资产导致的变动以外，其余一并转入当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五/22“主要会计政策和会计估计——长期股权投资”或附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”。

5. 分步处置对子公司股权投资至丧失控制权的处理

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，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。

处置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。

不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”和“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”（详见前段）适用的原则进行会计处理。即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自购买日开始持续计算的净资产账面价值份额之间的差额，作为权益性交易计入资本公积（股本溢价）。在丧失控制权时不得转入丧失控制权当期的损益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。

合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注“主要会计政策和会计估计——长期股权投资”中“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

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

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产(该资产不构成业务，下同)或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该项交易产生的损益中属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或者出售资产的情况，本公司全额确认损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

9、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金及可以随时用于支付的存款确认为现金。现金等价物是指企业持有的期限短(一般是指从购买日起3个月内到期)、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

1. 外币交易业务

对发生的外币业务，采用交易发生日的即期汇率(通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同)折合记账本位币记账。但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

2. 外币货币性项目和非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：(1)属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；(2)用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额(该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益)；以及(3)以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

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的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，计入当期损益或其他综合收益。

11、金融工具

金融工具是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。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)金融资产和金融负债的确认和初始计量

本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。对于以常规方式购买金融资产的，本公司在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。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。对于初始

确认时不具有重大融资成分的应收账款，按照本附注五/35“主要会计政策和会计估计——收入”所述的收入确认方法确定的交易价格进行初始计量。

（2）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

该类金融负债按照本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融资产转移的确认依据及计量方法”所述的方法进行计量。

（3）财务担保合同

财务担保合同，是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本公司向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。

不属于上述 1)或 2)情形的财务担保合同，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：①按照本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”确定的损失准备金额；②初始确认金额扣除按照本附注五/35“主要会计政策和会计估计——收入”所述的收入确认方法所确定的累计摊销额后的余额。4)以摊余成本计量的金融负债

4. 金融工具公允价值的确定

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见本附注五/40“其他重要的会计政策和会计估计——公允价值”。

5. 金融工具的减值

本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、合同资产、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、租赁应收款以及本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融负债的分类和后续计量”所述的财务担保合同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。

12、应收票据

1. 应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的简化计量方法确定应收票据的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收票据的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收票据单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收票据按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

组合名称	确定组合的依据
银行承兑汇票组合	出票人历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力较强
商业承兑汇票组合	出票人为非金融机构的企业，本公司根据以往的历史经验对相关票据计提比例作出最佳估计，参考账龄进行信用风险组合分类

3. 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

账龄	应收票据预期信用损失率（%）
1 年以内	5.00
1-2 年	10.00
2-3 年	20.00

3-4 年	30.00
4-5 年	50.00
5 年以上	100.00

4. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收票据单独进行减值测试。

13、应收账款

1. 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的简化计量方法确定应收账款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收账款的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收账款单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收账款按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

组合名称	确定组合的依据
账龄组合	按账龄划分的具有类似信用风险特征的应收账款
关联方应收款组合	合并范围内公司之间的应收款项

3. 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

账龄	应收账款预期信用损失率（%）
1 年以内	5.00
1-2 年	10.00
2-3 年	20.00
3-4 年	30.00
4-5 年	50.00
5 年以上	100.00

4. 按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收账款单独进行减值测试。

14、应收款项融资

1. 应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的一般方法确定应收款项融资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收款项融资的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收款项融资单独进行减值测试，并估计预期信

用损失；将其余应收款项融资按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

组合名称	确定组合的依据
银行承兑汇票组合	出票人历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力较强

3. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收款项融资单独进行减值测试。

15、其他应收款

1. 其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的一般方法确定其他应收款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量其他应收款的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的其他应收款单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余其他应收款按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

组合名称	确定组合的依据
账龄组合	按账龄划分的具有类似信用风险特征的其他应收款
关联方组合	应收关联方款项，关联方单位财务状况良好

3. 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

账龄	其他应收款预期信用损失率（%）
1 年以内	5.00
1-2 年	10.00
2-3 年	20.00
3-4 年	30.00
4-5 年	50.00
5 年以上	100.00

4. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的其他应收款单独进行减值测试。

16、合同资产

1. 合同资产的确认方法及标准

合同资产是指公司已向客户转让商品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。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。

公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

2. 合同资产的减值

(1)合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的简化计量方法确定合同资产的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量合同资产的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的合同资产单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余合同资产按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。确定组合的依据及计提方法详见本附注五/13“主要会计政策和会计估计——应收账款”之说明。

(2)按照单项计提减值准备的认定单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的合同资产单独进行减值测试。

17、存货

1. 存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

(1)存货包括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和物料、在途物资和委托加工物资等。

(2)企业取得存货按实际成本计量。1)外购存货的成本即为该存货的采购成本，通过进一步加工取得的存货成本由采购成本和加工成本构成。2)债务重组取得债务人用以抵债的存货，以放弃债权的公允价值和使该存货达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该存货的相关税费为基础确定其入账价值。3)在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的存货通常以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入存货的成本。4)以同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货按公允价值确定其入账价值。

(3)企业发出存货的成本计量采用移动加权平均法。

(4)低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品按照一次转销法进行摊销。

包装物按照一次转销法进行摊销。

(5)存货的盘存制度为永续盘存制。

2. 存货跌价准备

(1)存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量。存货可变现净值是按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，除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定，其中：

1)产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；

2)需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部

分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或者类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

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

18、持有待售资产

1. 划分为持有待售类别的条件

公司主要通过出售(包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同)而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，在满足下列条件时，将其划分为持有待售类别：

(1)根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

(2)出售极可能发生，即公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，公司已经获得批准。确定的购买承诺，是指公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

公司因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，当拟出售的子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

持有待售的非流动资产或处置组不再满足持有待售类别划分条件的，公司停止将其划分为持有待售类别。部分资产或负债从持有待售的处置组中移除的，处置组中剩余资产或负债新组成的处置组仍满足持有待售划分条件的，公司将新组成的处置组划分为持有待售类别，否则将满足持有待售类别划分条件的非流动资产单独划分为持有待售类别。

对于当期首次满足持有待售类别划分条件的非流动资产或处置组，不调整可比会计期间的资产负债表。

2. 持有待售类的非流动资产或处置组的初始计量及后续计量

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，公司在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除公司合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

公司将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。在初始计量或资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中的负债的利息和其他费用应继续予以确认。

公司对持有待售的处置组确认资产减值损失金额时，先抵减处置组商誉的账面价值，再根据处置组中适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》(以下简称第 42 号准则)计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。公司在资产负债表日重新计量持有待售的处置组时，首先按照相关会计准则规定计量处置组中不适用第 42 号准则计量规定的资产和负债的账面价值，再按照上述相关规定进行会计处理。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益；划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用第 42 号准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额依据处置组中除商

誉外的适用第 42 号准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值，同时将转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值以及划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

3. 划分为持有待售类别的终止确认和计量

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：(1)划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；(2)可收回金额。

公司终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

4. 终止经营的条件

终止经营，是指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。

5. 终止经营的列报

拟结束使用而非出售的处置组满足终止经营定义中有关组成部分的，自停止使用日起作为终止经营列报；因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权，且该子公司符合终止经营定义的，在合并报表中列报相关终止经营损益；在利润表中将终止经营处置损益的调整金额作为终止经营损益列报。

非流动资产或处置组不再划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除的，公司在当期利润表中将非流动资产或处置组的账面价值调整金额作为持续经营损益列报。公司的子公司、共同经营、合营企业、联营企业以及部分对合营企业或联营企业的投资不再继续划分为持有待售类别或从持有待售的处置组中移除的，公司在当期财务报表中相应调整各个划分为持有待售类别后可比会计期间的比较数据。

不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失或转回金额及处置损益作为持续经营损益列报。终止经营的减值损失或转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。

对于当期列报的终止经营，公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，公司在当期财务报表中，将原来作为终止经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的持续经营损益列报。

19、债权投资

本公司按照本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的一般方法确定债权投资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按单项债权投资应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量债权投资的信用损失。

20、其他债权投资

本公司按照本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的一般方法确定其他债权投资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按单项其他债权投资应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量其他债权投资的信用损失。

21、长期应收款

本公司对租赁应收款和由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的包含重大融资成分的长期应收款项按照本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的简化计量方法确定预期信用损失，对其他长期应收款按照本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的一般方法确定

预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按单项长期应收款应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量长期应收款的信用损失。

22、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

1. 共同控制和重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司的联营企业。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

2. 长期股权投资的初始投资成本的确定

(1) 同一控制下的合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按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其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产、所承担债务账面价值或发行股份的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。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为其他权益工具投资而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并成本为购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。购买方为企业合并而发生的审计、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；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。本公司将合并协议约定的或有对价作为企业合并转移对价的一部分，按照其在购买日的公允价值计入企业合并成本。通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据企业会计准则判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本；原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理；原持有股权投资为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动直接转入留存收益。

(3) 除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以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其初始投资成本，与发行权益性证券直接相关的费用，按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的有关规定确定；在非货币性资产交换具有商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本以放弃债权的公允价值为基础确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。

对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应当直接转入留存收益。

3. 长期股权投资的后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

采用权益法核算的长期股权投资的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；长期股权投资的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，其差额应当计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。取得长期股权投资后，被投资单位采用的会计政策及会计期间与公司不一致的，按照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，并据以确认投资损益和其他综合收益等。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；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。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所有者权益。公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

在公司确认应分担被投资单位发生亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失、冲减长期应收项目的账面价值。经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，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，本公司在收益弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

对于本公司向合营企业与联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或者联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

(1) 权益法核算下的长期股权投资的处置

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，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者负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、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。

因处置部分股权投资等原因丧失了对投资单位的共同控制或者重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止确认权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会

计处理。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，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

(2)成本法核算下的长期股权投资的处置

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或者金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或者负债相同的基础进行处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

公司因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，其他综合收益和其他所有者权益全部结转为当期损益。

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，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

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. 投资性房地产是指为赚取租金或资本增值、或者两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物(含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物)。
2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。如与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。
3. 对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。
4. 投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。自用房地产的用途或者存货改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产、无形资产或存货转换为投资性房地产，转换为采用成本模式计量的投资性房地产的，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值；转换为以公允价值模式计量的投资性房地产的，以转换日的公允价值作为转换后的入账价值。
5. 当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

24、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指同时具有下列特征的有形资产：(1)为生产商品、提供劳务、出租或经营管理持有的；(2)使用寿命超过一个会计年度。

固定资产同时满足下列条件的予以确认：(1)与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；(2)该固定资产的成本能够可靠地计量。与固定资产有关的后续支出，符合上述确认条件的，计入固定资产成本；不符合上述确认条件的，发生时计入当期损益。

固定资产按照成本进行初始计量。

(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	10-50	5	9.50-1.90
专用设备	年限平均法	10	5	9.50
通用设备	年限平均法	5	5	19.00
运输工具	年限平均法	5	5	19.00
固定资产装修	年限平均法	5	-	20.00

固定资产自达到预定可使用状态时开始计提折旧，终止确认时或划分为持有待售非流动资产时停止计提折旧。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同的方式为企业提供服务，则选择不同折旧率和折旧方法，分别计提折旧。

(1)符合资本化条件的固定资产装修费用，在两次装修期间与固定资产尚可使用年限两者中较短的期间内，采用年限平均法单独计提折旧。

(2)已计提减值准备的固定资产，还应扣除已计提的固定资产减值准备累计金额计算折旧率。

(3)公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。
其他说明：

(1)因开工不足、自然灾害等导致连续 3 个月停用的固定资产确认为闲置固定资产(季节性停用除外)。闲置固定资产采用和其他同类别固定资产一致的折旧方法。

(2)若固定资产处于处置状态，或者预期通过使用或处置不能产生经济利益，则终止确认，并停止折旧和计提减值。

(3)固定资产出售、转让、报废或者毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

(4)本公司对固定资产进行定期检查发生的大修理费用，有确凿证据表明符合固定资产确认条件的部分，计入固定资产成本，不符合固定资产确认条件的计入当期损益。固定资产在定期大修理间隔期间，照提折旧。

25、在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠地计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工结算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

26、借款费用

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

(1)当同时满足下列条件时，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可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

(3)停止资本化：当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。当购建或者生产符合资本化的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或者对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3. 借款费用资本化率及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用(包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销)，减去将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，确定应予资本化的利息金额；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的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率(加权平均利率)，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额不超过当期相关借款实际发生的利息金额。外币专门借款本金及利息的汇兑差额，在资本化期间内予以资本化。专门借款发生的辅助费用，在所购建或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之前发生的，予以资本化；在达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时计入当期损益。借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

27、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

无形资产按成本进行初始计量。外购无形资产的成本，包括购买价、相关税费以及直接归属于该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本为基础确定其入账价值。在非货币性资产交换具备商业实质且换入或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此之外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发构建厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

无形资产使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序：

根据无形资产的合同性权利或其他法定权利、同行业情况、历史经验、相关专家论证等综合因素判断，能合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，作为使用寿命有限的无形资产；无法合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

对使用寿命有限的无形资产，估计其使用寿命时通常考虑以下因素：(1)运用该资产生产的产品通常的寿命周期、可获得的类似资产使用寿命的信息；(2)技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计；(3)以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况；(4)现在或潜在的竞争者预期采取的行动；(5)为维持该资产带来经济利益能力的预期维护支出，以及公司预计支付有关支出的能力；(6)对该资产控制期限的相关法律规定或类似限制，如特许使用期、租赁期等；(7)与公司持有其他资产使用寿命的关联性等。使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项 目	预计使用寿命依据	期限(年)
软件	预计受益期限	5.00
非专利技术	预计受益期限	5.00
土地使用权	土地使用权证登记使用年限	50.00

对使用寿命不确定的无形资产，使用寿命不确定的判断依据是：
无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销，但每年均对该无形资产的使用寿命进行复核，并进行减值测试。

本公司于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理；预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。划分研究阶段和开发阶段的标准：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，应确定为研究阶段，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，应确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(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，可证明其有用性；(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。如不满足上述条件的，于发生时计入当期损益；无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

28、长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产和生产性生物资产、固定资产、在建工程、油气资产、使用权资产、无形资产、商誉等长期资产，存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

- 1. 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
- 2. 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；
- 3. 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；
- 4. 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；

5. 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；
6. 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润(或者亏损)远远低于(或者高于)预计金额等；
7. 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

上述长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，应当进行减值测试。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。公允价值的确定方法详见本附注五/40“其他重要的会计政策和会计估计——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，以资产组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收益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者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者资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或者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。

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

上述资产减值损失一经确认，在以后期间不予转回。

29、长期待摊费用

长期待摊费用按实际支出入账，在受益期或规定的期限内平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。其中：

租入的固定资产发生的改良支出，对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内平均摊销。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，按剩余租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期限平均摊销。

租入的固定资产发生的装修费用，对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，按两次装修间隔期间与租赁资产剩余使用寿命中较短的期限平均摊销。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，按两次装修间隔期间、剩余租赁期与租赁资产剩余使用寿命三者中较短的期限平均摊销。

30、合同负债

合同负债是指公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

31、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。如果该负债预期在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内不能完全支付，且财务影响重大的，则该负债将以折现后的金额计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利计划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，企业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。

设定提存计划：

本公司按当期政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴纳制度(补充养老保险)或者企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费或者年金计划缴费，相应支出计入当期损益或者相关资产成本。

（3）辞退福利的会计处理方法

在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或者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或费用时两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与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)。正式退休日期之后的经济补偿(如正常养老退休金)，按照离职后福利处理。

（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。但相关职工薪酬成本中“重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”部分计入当期损益或相关资产成本。

32、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，将其确认为预计负债：1. 该义务是承担的现时义务；2. 该义务的履行很可能导致经济利益流出；3. 该义务的金额能够可靠地计量。

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

最佳估计数分以下情况处理：所需支出存在一个连续范围(或区间)，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值；即上下限金额的平均数确定。所需支出不存在一个连续范围(或区间)，或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

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

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

33、股份支付

1. 股份支付的种类

本公司的股份支付是为了获取职工(或其他方)提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

(1)存在活跃市场的,按照活跃市场中的报价确定;(2)不存在活跃市场的,采用估值技术确定,包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

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,本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计,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的数量应当与实际可行权数量一致。

4. 股份支付的会计处理

(1)以权益结算的股份支付

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的,授予后立即可行权的,在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用,相应调整资本公积;完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的,在等待期内的每个资产负债表日,以对可行权权益工具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,相应调整资本公积,在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以权益结算的股份支付换取其他方服务的,若其他方服务的公允价值能够可靠计量的,按照其他方服务在取得日的公允价值计量;其他方服务的公允价值不能可靠计量但权益工具公允价值能够可靠计量的,按照权益工具在服务取得日的公允价值计量,计入相关成本或费用,相应增加所有者权益。

(2)以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付换取职工服务的,授予后立即可行权的,在授予日按公司承担负债的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条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付,在等待期内的每个资产负债表日,以对可行权情况的最佳估计为基础,按公司承担负债的公允价值,将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日,对负债的公允价值重新计量,其变动计入当期损益。

(3)修改、终止股份支付计划

1)以权益结算的股份支付的修改及终止

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值,公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加;如果修改增加了所授予的权益工具的数量,公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加;如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件,公司在处理可行权条件时,考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值,公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础,确认取得服务的金额,而不考虑权益工具公允价值的减少;如果修改减少了授予的权益工具的数量,公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理;如果以不利于职工的方式修改了可行权条件,在处理可行权条件时,不考虑修改后的可行权条件。

如果取消了以权益结算的股份支付,则于取消日作为加速行权处理,立即确认尚未确认的金额(将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益,同时确认资本公积)。职工或者其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的,作为取消以权益结算的股份支付处理。但是,如果授予新的权益工具,并在新权益工具授予日认定所授予权益工具用于替代被取消的权益工具的,则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式,对被授予的替代权益工具进行处理。

2)以现金结算的股份支付的修改及终止

公司修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件,使其成为以权益结算的股份支付的(包括修改发生在等待期结束后的情形),在修改日,公司按照所授予权益工具当日的公允价值计量以权益结算的股份支付,将已取得的服务计入资本公积,同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债,两者之间的差额计入当期损益。

如果由于修改延长或缩短了等待期,公司按照修改后的等待期进行上述会计处理,无需考虑不利修改的有关会计处理规定。

如果公司取消一项以现金结算的股份支付，授予一项以权益结算的股份支付，并在授予权益工具日认定其是用来替代已取消的以现金结算的股份支付(因未满足可行权条件而被取消的除外)的，公司根据前述将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的政策进行会计处理。

5. 涉及本公司合并范围内各企业之间、本公司与本公司实际控制人或其他股东之间或者本公司与本公司所在集团内其他企业之间的股份支付交易，按照《企业会计准则解释第4号》第七条集团内股份支付相关规定处理。

34、优先股、永续债等其他金融工具

35、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

1. 收入的总确认原则

公司以控制权转移作为收入确认时点的判断标准。公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。

满足下列条件之一的，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，但是，履约进度不能合理确定的除外。当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控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1)公司就该商品享有现时收款权利，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；(6)其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

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。交易价格，是公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额。公司代第三方收取的款项以及公司预期将退还给客户的款项，作为负债进行会计处理，不计入交易价格。合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

2. 本公司收入的具体确认原则

(1)商品销售收入

对于内销产品，公司以签订合同、相关产品发货并由对方签收、开具相关发票或取得其他可以证明相关产品控制权转移依据作为确认收入的时点；对于外销产品，公司在签订销售合同并出口报关完成后确认相关外销收入。

(2)工程服务类收入

对于工程服务类收入,公司根据客户对工程服务内容工作量的确认单据时点作为工程服务类收入的确认时点。

(3)租赁及物业收入

按照合同约定，以权责发生制为基础，按月确认租赁及物业费收入。

36、合同成本

1. 合同成本的确认条件

合同成本包括合同取得成本及合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。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，在发生时计入当期损益，明确由客户承担的除外。

公司为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，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。

2. 与合同成本有关的资产的摊销

合同取得成本确认的资产与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进行摊销，计入当期损益。合同取得成本摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

3. 与合同成本有关的资产的减值

在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，公司首先对按照其他企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后确定与合同成本有关的资产的减值损失。与合同成本有关的资产，其账面价值高于公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额高于该资产账面价值的，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。

37、政府补助

1. 政府补助的分类

政府补助，是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，包括购买固定资产或无形资产的财政拨款、固定资产专门借款的财政贴息等；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。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

本公司在进行政府补助分类时采取的具体标准为：

(1)政府补助文件规定的补助对象用于购建或以其他方式形成长期资产，或者补助对象的支出主要用于购建或以其他方式形成长期资产的，划分为与资产相关的政府补助。

(2)根据政府补助文件获得的政府补助全部或者主要用于补偿以后期间或已发生的费用或损失的，划分为与收益相关的政府补助。

(3)若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将该政府补助款划分为与资产相关的政府补助或与收益相关的政府补助：1)政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；2)政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

2. 政府补助的确认时点

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：

- (1)所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的(任何符合规定条件的企业均可申请)，而不是专门针对特定企业制定的；
- (2)应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；
- (3)相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；
- (4)根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件(如有)。

3. 政府补助的会计处理

政府补助为货币性资产的，按收到或应收的金额计量；为非货币性资产的，按公允价值计量；非货币性资产公允价值不能可靠取得的，按名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司根据政府补助的不同类别采取总额法或净额法，具体会计处理如下：

对资产类政府补助采用总额法：与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益；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，将相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

对收益类政府补助采用净额法：与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值。与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的，直接冲减相关成本。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

- (1)财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向企业提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。
- (2)财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分以下情况进行会计处理：

- (1)初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；
- (2)存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；
- (3)属于其他情况的，直接计入当期损益。

政府补助计入不同损益项目的区分原则为：与本公司日常活动相关的政府补助，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，计入营业外收支。

38、递延所得税资产/递延所得税负债

1. 递延所得税资产和递延所得税负债的确认和计量

本公司根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1)企业合并；(2)直接在所有者权益中确认的交易或者事项；(3)按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》等规定分类为权益工具的金融工具的股利支出，按照税收政策可在企业所得税税前扣除且所分配的利润来源于以前确认在所有者权益中的交易或事项。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1)该交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)，并且初始确认的资产和负债不会产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2)对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1)商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)，并且初始确认的资产和负债不会产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2)对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额(未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额)，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递延所得税资产或递延所得税负债。

对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易(包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等)，公司对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

确认递延所得税资产以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。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

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

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

39、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

(1)使用权资产

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

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

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权；根据公司提供的担保余值预计应支付的款项。本公司采用租赁内含利率作为折现率。无法确定租赁内含利率的，采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债：本公司对购买选择权、续租选择权或终止租赁选择权的评估结果发生变化，或续租选择权或终止租赁选择权的实际行使情况与原评估结果不一致；根据担保余值预计的应付金额发生变动；用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动。在对租赁负债进行重新计量时，本公司相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

(3) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。

本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。如果原租赁为短期租赁且本公司选择对原租赁不确认使用权资产和租赁负债，本公司将该转租赁分类为经营租赁。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁会计处理

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

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”金融工具进行会计处理。未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

40、其他重要的会计政策和会计估计

(1) 股份回购

因减少注册资本或奖励职工等原因收购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积(其他资本公积)累计金额，同时，按照其差额调整资本公积(股本溢价)。

(2) 债务重组损益确认时点和会计处理方法

1) 债权人

①以资产清偿债务或者将债务转为权益工具方式进行债务重组的，债权人在相关资产符合其定义和确认条件以及债权符合终止确认条件时确认债务重组损益。债权人受让包括现金在内的单项或多项金融资产的，金融资产初始确认时以公允价值计量，金融资产确认金额与债权终止确认日账面价值之间的差额计入投资收益。债权人受让金融资产以外的资产的，放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额计入投资收益。

②采用以修改其他条款方式进行债务重组的，如果修改其他条款导致全部债权终止确认，债权人在债权符合终止确认条件时确认债务重组损益。债权人按照修改后的条款以公允价值初始计量重组债权，重组债权的确认金额与债权终止确认日账面价值之间的差额计入投资收益。如果修改其他条款未导致债权终止确认，债权人根据其分类，继续以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益，或者以公允价值计量且其变动计入当期损益进行后续计量。对于以摊余成本计量的债权，债权人根据重新议定合同的现金流量变化情况，重新计算该重组债权的账面余额，并将相关利得或损失计入投资收益。

③采用组合方式进行债务重组的，债权人在相关资产符合其定义和确认条件以及债权符合终止确认条件时确认债务重组损益。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额计入投资收益。

2) 债务人

①以资产清偿债务方式进行债务重组的，债务人在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时确认债务重组损益。以单项或多项金融资产清偿债务的，所清偿债务的账面价值与偿债金融资产账面价值的差额计入投资收益；以单项或多项非金融资产清偿债务的或者以包括金融资产和非金融资产在内的多项资产清偿债务的，所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入其他收益——债务重组收益。

②将债务转为权益工具方式进行债务重组的，债务人在所清偿债务符合终止确认条件时确认债务重组损益。权益工具在初始确认时按照公允价值计量，权益工具的公允价值不能可靠计量的，按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额计入投资收益。

③采用修改其他条款方式进行债务重组的，如果修改其他条款导致债务终止确认，债务人在所清偿债务符合终止确认条件时确认债务重组损益。重组债务按照公允价值计量，终止确认的债务账面价值与重组债务确认金额之间的差额计入投资收益。如果修改其他条款未导致债务终止确认，或者仅导致部分债务终止确认，对于未终止确认的部分债务，债务人根据其分类，继续以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入当期损益或其他适当方法进行后续计量。对于以摊余成本计量的债务，债务人根据重新议定合同的现金流量变化情况，重新计算该重组债务的账面价值，并将相关利得或损失计入投资收益。

④以组合方式进行债务重组的，债务人在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时确认债务重组损益。所清偿债务的账面价值与转让资产的账面价值以及权益工具和重组债务的确认金额之和的差额计入其他收益——债务重组收益或投资收益(仅涉及金融工具时)。

(3) 公允价值

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。本公司以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本公司假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场(或最有利市场)是本公司在计量日能够进入的交易市场。

本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中有类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利益和收益率曲线等；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据做出的财务预测等。每个资产负债表日，本公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

(4) 使用权资产

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

租赁负债的初始计量金额；

在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

本公司发生的初始直接费用；

本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（不包括为生产存货而发生的成本）。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本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。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定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。具体详见本附注五 28/长期资产减值。

41、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

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
财政部于 2023 年 10 月 25 日发布《企业会计准则解释第 17 号》(财会[2023]21 号，以下简称“解释 17 号”)，本公司自 2024 年 1 月 1 日起执行解释 17 号的相关规定。[注 1]	流动负债、非流动负债	0.00
财政部于 2024 年 12 月 6 日发布《企业会计准则解释	营业成本、其他流动负债、一	0.00

第 18 号》(财会[2024]24 号，以下简称“解释 18 号”)，本公司自 2024 年 12 月 6 日起执行解释 18 号的相关规定。[注 2]	年内到期的非流动负债、预计负债、销售费用	
---	----------------------	--

[注 1]关于流动负债与非流动负债的划分，解释 17 号规定，企业在资产负债表日没有将负债清偿推迟至资产负债表日后一年以上的实质性权利的，该负债应当归类为流动负债。对于符合非流动负债划分条件的负债，即使企业有意图或者计划在资产负债表日后一年内提前清偿，或者在资产负债表日至财务报告批准报出日之间已提前清偿，仍应归类为非流动负债。对于附有契约条件的贷款安排产生的负债，在进行流动性划分时，应当区别以下情况考虑在资产负债表日是否具有推迟清偿负债的权利：1)企业在资产负债表日或者之前应遵循的契约条件，影响该负债在资产负债表日的流动性划分；2)企业在资产负债表日之后应遵循的契约条件，与该负债在资产负债表日的流动性划分无关。负债的条款导致企业在交易对手方选择的情况下通过交付自身权益工具进行清偿的，如果企业将上述选择权分类为权益工具并将其作为复合金融工具的权益组成部分单独确认，则该条款不影响该项负债的流动性划分。

本公司自 2024 年 1 月 1 日起执行解释 17 号中“关于流动负债与非流动负债的划分”的规定，对本期财务报表无影响。

[注 2]关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理，解释 18 号规定，在对因不属于单项履约义务的保证类质量保证产生的预计负债进行会计核算时，企业应借记“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目，贷记“预计负债”科目，并相应在利润表中的“营业成本”和资产负债表中的“其他流动负债”、“一年内到期的非流动负债”、“预计负债”等项目列示；不再计入“销售费用”科目。

本公司自 2024 年 12 月 6 日起执行解释 18 号中“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”的规定，对本期财务报表无影响。

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2024 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

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务过程中产生的增值额	按 6%、9%、13%等税率计缴。出口货物执行“免、抵、退”税政策，退税率为 5%-13%。
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	(注)
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	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
上海神开石油设备有限公司	15%
上海神开石油测控技术有限公司	15%
杭州丰禾测控技术有限公司	15%
杭州丰禾石油科技有限公司	15%
上海神开石油仪器有限公司	15%
上海神开石油科技有限公司	15%

上海神开能源科技有限公司	5%
四川神开油气技术服务有限公司	5%
西安神开丰禾能源服务有限公司	5%
上海经纬峰实业有限公司	5%
安徽神开经纬峰实业有限公司	5%
神开石油工程技术服务有限公司	16.5%
Shenkai petroleum, LLC	21%
Shenkai Petroleum Fze	0%
FREDRIKOV SHENKAI Petroleum Services Company Ltd	按当地核定税率
上海神开石油化工装备股份有限公司	25%

2、税收优惠

本公司之子公司上海神开石油设备有限公司于 2023 年 12 月通过高新技术企业复审，取得高新技术企业证书，编号为 GR202331006858。依照《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例有关规定，公司自 2023 年度起三年可享受 15% 的企业所得税优惠税率。

本公司之子公司上海神开石油测控技术有限公司于 2023 年 11 月通过高新技术企业复审，取得高新技术企业证书，编号为 GR202331000227。依照《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例有关规定，公司自 2023 年度起三年可享受 15% 的企业所得税优惠税率。

本公司之子公司杭州丰禾测控技术有限公司于 2023 年 12 月通过高新技术企业复审，取得高新技术企业证书，编号为 GR202333007970。依照《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例有关规定，公司自 2023 年度起三年可享受 15% 的企业所得税优惠税率。

本公司之子公司杭州丰禾石油科技有限公司于 2024 年 12 月通过高新技术企业复审，取得高新技术企业证书，编号为 GR202433001295。依照《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例有关规定，公司自 2024 年度起三年可享受 15% 的企业所得税优惠税率。

本公司之子公司上海神开石油仪器有限公司于 2023 年 11 月通过高新技术企业复审，取得高新技术企业证书，编号为 GR202331002565。依照《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例有关规定，公司自 2023 年度起三年可享受 15% 的企业所得税优惠税率。

本公司之子公司上海神开石油科技有限公司于 2023 年 11 月通过高新技术企业复审，取得高新技术企业证书，编号为 GR202331007915。依照《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例有关规定，公司自 2023 年度起三年可享受 15% 的企业所得税优惠税率。

本公司之子公司上海神开能源科技有限公司、四川神开油气技术服务有限公司、西安神开丰禾能源服务有限公司、上海经纬峰实业有限公司、安徽神开经纬峰实业有限公司适用财政部、税务总局，《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（2023 年第 12 号）有关规定。自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加；对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日；增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户已依法享受资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税、耕地占用税、教育费附加、地方教育附加等其他优惠政策的，可叠加享受相关优惠政策。

本公司之子公司上海神开石油设备有限公司、上海神开石油测控技术有限公司、杭州丰禾测控技术有限公司、杭州丰禾石油科技有限公司、上海神开石油仪器有限公司和上海神开石油科技有限公司适用于《财政部税务总局关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》(财政部税务总局公告 2023 年第 7 号)有关规定。公司开展研发活动中实际发生的研发费用，未形成无形资产计入当期损益的，在按规定据实扣除的基础上，自 2023 年 1 月 1 日起，再按照实际发生额的 100% 在税前加计扣除；形成无形资产的，自 2023 年 1 月 1 日起，按照无形资产成本的 200% 在税前摊销。

公司享受研发费用加计扣除政策的其他政策口径和管理要求，按照《财政部国家税务总局科技部关于完善研究开发费用税前加计扣除政策的通知》(财税(2015)119 号)、《财政部 税务总局 科技部关于企业委托境外研究开发费用税前加计扣除有关政策问题的通知》(财税〔2018〕64 号)等文件相关规定执行。

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	338,658.26	117,372.83
银行存款	250,779,947.71	118,505,739.50
其他货币资金	59,118,671.98	44,457,109.07
合计	310,237,277.95	163,080,221.40
其中：存放在境外的款项总额	18,519,179.45	10,162,485.02

其他说明：

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
银行承兑汇票保证金	14,731,681.95	11,926,039.36	使用权受限
保函保证金	39,470,109.39	24,699,695.14	使用权受限
投标保证金	3,898,319.22	3,576,253.39	使用权受限
法院冻结款		4,255,000.00	使用权受限
合计	58,100,110.56	44,456,987.89	

外币货币资金明细情况详见本附注七/57 “合并财务报表项目注释——外币货币性项目”之说明。

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	18,084,348.57	57,337,263.32
其中：		
理财产品	18,084,348.57	57,337,263.32
合计	18,084,348.57	57,337,263.32

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	18,875,267.56	71,748,198.02
商业承兑票据	23,224,207.13	85,735,274.08

合计	42,099,474.69	157,483,472.10
----	---------------	----------------

(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	44,263,562.93	100.00%	2,164,088.24	4.89%	42,099,474.69	164,510,353.05	100.00%	7,026,880.95	4.27%	157,483,472.10
其中：										
银行承兑汇票组合	18,875,267.56	42.64%			18,875,267.56	71,748,198.02	43.61%			71,748,198.02
商业承兑汇票组合	25,388,295.37	57.36%	2,164,088.24	8.52%	23,224,207.13	92,762,155.03	56.39%	7,026,880.95	7.58%	85,735,274.08
合计	44,263,562.93	100.00%	2,164,088.24	4.89%	42,099,474.69	164,510,353.05	100.00%	7,026,880.95	4.27%	157,483,472.10

按组合计提坏账准备：2,164,088.24

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	10,561,205.82	528,060.28	5.00%
1-2 年	14,650,699.55	1,465,069.96	10.00%
2-3 年	6,790.00	1,358.00	20.00%
3-4 年			30.00%
4-5 年			50.00%
5 年以上	169,600.00	169,600.00	100.00%
合计	25,388,295.37	2,164,088.24	

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	
按单项计提坏账准备						

按组合计提坏账准备	7,026,880.95	-4,862,792.71				2,164,088.24
合计	7,026,880.95	-4,862,792.71				2,164,088.24

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		3,450,000.00
商业承兑票据		8,121,249.27
合计		11,571,249.27

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）	459,334,680.14	433,924,165.49
1 至 2 年	49,919,730.47	38,953,959.59
2 至 3 年	7,112,588.73	12,783,803.63
3 年以上	79,490,576.89	76,090,376.74
3 至 4 年	6,082,091.62	12,316,664.19
4 至 5 年	10,304,232.66	14,245,750.46
5 年以上	63,104,252.61	49,527,962.09
合计	595,857,576.23	561,752,305.45

(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	60,132,610.62	10.09%	60,132,610.62	100.00%		59,874,022.90	10.66%	59,874,022.90	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收	535,724,965.61	89.91%	43,063,546.16	8.04%	492,661,419.45	501,878,282.55	89.34%	38,288,928.60	7.63%	463,589,353.95

账款										
其中：										
账龄组合	535,724,965.61	89.91%	43,063,546.16	8.04%	492,661,419.45	501,878,282.55	89.34%	38,288,928.60	7.63%	463,589,353.95
合计	595,857,576.23	100.00%	103,196,156.78	17.32%	492,661,419.45	561,752,305.45	100.00%	98,162,951.50	17.47%	463,589,353.95

按单项计提坏账准备：60,132,610.62

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
单位 1	26,794,778.82	26,794,778.82	27,194,655.73	27,194,655.73	100.00%	预计无法收回
单位 2	8,409,941.32	8,409,941.32	8,535,448.65	8,535,448.65	100.00%	预计无法收回
单位 3	6,931,533.93	6,931,533.93	7,034,977.98	7,034,977.98	100.00%	预计无法收回
单位 4	6,841,470.32	6,841,470.32	6,943,570.28	6,943,570.28	100.00%	预计无法收回
单位 5	4,825,664.84	4,825,664.84	4,897,681.56	4,897,681.56	100.00%	预计无法收回
单位 6	3,398,788.84	3,398,788.84	2,829,188.84	2,829,188.84	100.00%	预计无法收回
单位 7	1,667,373.82	1,667,373.82	1,692,257.19	1,692,257.19	100.00%	预计无法收回
单位 8	520,000.00	520,000.00	520,000.00	520,000.00	100.00%	预计无法收回
单位 9	342,750.00	342,750.00	342,750.00	342,750.00	100.00%	预计无法收回
单位 10	117,639.83	117,639.83	117,639.83	117,639.83	100.00%	预计无法收回
单位 11	24,081.18	24,081.18	24,440.56	24,440.56	100.00%	预计无法收回
合计	59,874,022.90	59,874,022.90	60,132,610.62	60,132,610.62		

按组合计提坏账准备：43,063,546.16

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(含 1 年)	459,334,680.14	22,968,884.41	5.00%
1-2 年	49,919,730.47	4,991,973.05	10.00%
2-3 年	7,112,588.73	1,422,517.75	20.00%
3-4 年	6,082,091.62	1,824,627.49	30.00%
4-5 年	2,840,662.38	1,420,331.19	50.00%
5 年以上	10,435,212.27	10,435,212.27	100.00%
合计	535,724,965.61	43,063,546.16	

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	
按单项计提坏账准备	59,874,022.90	277,560.73	569,600.00		550,626.99	60,132,610.62
按组合计提坏	38,288,928.6	4,718,227.77			56,389.79	43,063,546.1

账准备	0					6
合计	98,162,951.50	4,995,788.50	569,600.00		607,016.78	103,196,156.78

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
山东科瑞机械制造有限公司	569,600.00	本期收款	收到票据、银行收款	预计无法收回
合计	569,600.00			

(4) 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
第一名	265,941,096.93		265,941,096.93	44.64%	13,862,110.06
第二名	112,970,358.47		112,970,358.47	18.96%	6,185,610.75
第三名	27,194,655.73		27,194,655.73	4.56%	27,194,655.73
第四名	23,739,844.87		23,739,844.87	3.98%	1,399,441.94
第五名	19,990,912.22		19,990,912.22	3.35%	1,008,190.78
合计	449,836,868.22		449,836,868.22	75.49%	49,650,009.26

5、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
信用评级较高的银行承兑汇票	7,194,776.26	15,485,422.77
合计	7,194,776.26	15,485,422.77

(2) 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	8,521,969.10	0.00
合计	8,521,969.10	0.00

(3) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

项目	期初数	本期成本变动	本期公允价值变动	期末数
应收票据	15,485,422.77	-8,290,646.51	-	7,194,776.26

续上表：

项目	期初成本	期末成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的损失准备
----	------	------	----------	-------------------

应收票据	15,485,422.77	7,194,776.26	-	-
------	---------------	--------------	---	---

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	18,955,178.44	16,204,440.79
合计	18,955,178.44	16,204,440.79

(1) 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	16,747,643.55	15,977,943.04
备用金	2,074,781.63	1,674,706.62
固定资产出售款	1,913,543.84	1,328,714.52
押金	770,636.49	218,225.04
其他	1,357,977.00	882,190.70
合计	22,864,582.51	20,081,779.92

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）	13,864,136.61	9,140,838.24
1 至 2 年	3,338,862.25	7,626,085.69
2 至 3 年	2,969,052.40	625,650.21
3 年以上	2,692,531.25	2,689,205.78
3 至 4 年	391,101.31	223,781.69
4 至 5 年	260,858.48	
5 年以上	2,040,571.46	2,465,424.09
合计	22,864,582.51	20,081,779.92

注：公司 4-5 年其他应收款 260,858.48 元，大于上期 3-4 年的金额，系汇率变动导致。

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：										

按组合计提坏账准备	22,864,582.51	100.00%	3,909,404.07	17.10%	18,955,178.44	20,081,779.92	100.00%	3,877,339.13	19.31%	16,204,440.79
其中：										
账龄组合	22,864,582.51	100.00%	3,909,404.07	17.10%	18,955,178.44	20,081,779.92	100.00%	3,877,339.13	19.31%	16,204,440.79
合计	22,864,582.51	100.00%	3,909,404.07	17.10%	18,955,178.44	20,081,779.92	100.00%	3,877,339.13	19.31%	16,204,440.79

按组合计提坏账准备：3,909,404.07

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(含 1 年)	13,864,136.61	693,376.25	5.00%
1-2 年	3,338,862.25	333,886.23	10.00%
2-3 年	2,969,052.40	593,810.48	20.00%
3-4 年	391,101.31	117,330.39	30.00%
4-5 年	260,858.48	130,429.26	50.00%
5 年以上	2,040,571.46	2,040,571.46	100.00%
合计	22,864,582.51	3,909,404.07	

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：

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）	
2024 年 1 月 1 日余额	3,877,339.13			3,877,339.13
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
——转回第一阶段				
本期计提	6,349.75			6,349.75
其他变动	25,715.19			25,715.19
2024 年 12 月 31 日余额	3,909,404.07			3,909,404.07

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	
按组合计提坏账准备	3,877,339.13	6,349.75			25,715.19	3,909,404.07

合计	3,877,339.13	6,349.75			25,715.19	3,909,404.07
----	--------------	----------	--	--	-----------	--------------

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	保证金	7,027,267.70	1 年以内、1-2 年、2-3 年、3-4 年	30.73%	779,785.87
单位 2	保证金	3,824,471.54	1 年以内、1-2 年	16.73%	247,037.99
单位 3	固定资产出售款	1,348,543.84	5 年以上	5.90%	1,348,543.84
单位 4	保证金	1,043,871.70	1 年以内、1-2 年、2-3 年、3-4 年、4-5 年、5 年以上	4.57%	281,653.95
单位 5	固定资产出售款	565,000.00	1 年以内	2.47%	28,250.00
合计		13,809,154.78		60.40%	2,685,271.65

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	5,761,226.81	95.19%	6,101,118.15	93.32%
1 至 2 年	110,774.52	1.83%	197,813.84	3.03%
2 至 3 年	88,887.63	1.47%	71,533.72	1.09%
3 年以上	91,092.43	1.51%	167,187.64	2.56%
合计	6,051,981.39		6,537,653.35	

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：

期末无账龄超过一年且金额重要的预付款项

(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	期末数	占预付款项期末合计数的比例(%)
第一名	426,371.68	7.05
第二名	321,470.13	5.31
第三名	312,316.55	5.16
第四名	310,765.68	5.13
第五名	207,575.40	3.43
小 计	1,578,499.44	26.08

8、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	125,560,596.79	8,867,246.81	116,693,349.98	117,024,227.99	5,144,233.94	111,879,994.05
在产品	121,818,504.03		121,818,504.03	127,165,620.26		127,165,620.26
库存商品	56,388,719.82	5,050,654.98	51,338,064.84	43,574,778.04	5,105,326.27	38,469,451.77
发出商品	83,178,054.48	5,354,830.30	77,823,224.18	54,054,552.90	3,399,549.73	50,655,003.17
委托加工物资	46,748.85		46,748.85	2,363,424.28		2,363,424.28
自制半成品	90,292,776.83	13,511,397.63	76,781,379.20	91,399,568.03	12,073,680.82	79,325,887.21
合同履约成本	10,513,174.84		10,513,174.84	5,823,180.40		5,823,180.40
合计	487,798,575.64	32,784,129.72	455,014,445.92	441,405,351.90	25,722,790.76	415,682,561.14

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	5,144,233.94	4,272,443.85		549,430.98		8,867,246.81
库存商品	5,105,326.27	698,428.78	43,416.07	796,516.14		5,050,654.98
发出商品	3,399,549.73	2,981,766.98		1,026,486.41		5,354,830.30
自制半成品	12,073,680.82	2,579,399.04		1,141,682.23		13,511,397.63
合计	25,722,790.76	10,532,038.65	43,416.07	3,514,115.76		32,784,129.72

注：其他变动为汇率变动导致的外币折算差异。

类别	确定可变现净值的具体依据	本期转回或转销存货跌价准备和合同履约成本减值准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工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确定	本期已将部分计提存货跌价准备的存货售出或领用
库存商品	相关产成品估计售价减去至完工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确定	本期已将部分计提存货跌价准备的存货售出或领用
发出商品	相关产成品估计售价减去至完工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确定	本期已将部分计提存货跌价准备的存货售出或领用
自制半成品	相关产成品估计售价减去至完工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确定	本期已将部分计提存货跌价准备的存货售出或领用

（3） 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

存货期末数中无资本化利息金额

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵扣额	6,332,238.58	8,331,304.43
以抵消后净额列示的所得税预缴税额	208,829.47	1,111,448.28
待抵扣进项税	3,448,219.77	2,480,798.12
合计	9,989,287.82	11,923,550.83

10、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												
二、联营企业												
瀚氢动力 (珠海)科 技有 限公 司			14,460,000.00		-372,807.61						14,087,192.39	
小计			14,460,000.00		-372,807.61						14,087,192.39	
合计			14,460,000.00		-372,807.61						14,087,192.39	

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：

期末未发现长期股权投资存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

11、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	87,519,249.22			87,519,249.22
2. 本期增加金额	97,405.00			97,405.00
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
外币报表折算差额	97,405.00			97,405.00
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	87,616,654.22			87,616,654.22
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	13,467,775.48			13,467,775.48
2. 本期增加金额	2,390,879.44			2,390,879.44
(1) 计提或摊销	2,375,611.22			2,375,611.22
外币报表折算差额	15,268.22			15,268.22
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	15,858,654.92			15,858,654.92
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				

1. 期末账面价值	71,757,999.30			71,757,999.30
2. 期初账面价值	74,051,473.74			74,051,473.74

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：

期末未发现投资性房地产存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

抵押、质押、查封、冻结、扣押等所有权或使用权受限的投资性房地产详见本附注七/20“合并财务报表项目注释——所有权或使用权受到限制的资产”之说明

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

☐适用 ☒不适用

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	271,708,344.04	262,404,256.82
固定资产清理		
合计	271,708,344.04	262,404,256.82

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	运输工具	通用设备	固定资产装修	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	187,787,695.18	292,563,962.96	6,832,508.26	91,931,394.37	10,543,816.88	589,659,377.65
2. 本期增加金额	211,740.35	45,360,759.14	1,694,924.23	5,286,490.05	1,798,201.01	54,352,114.78
（1）购置		1,701,902.66	104,564.60	62,146.02		1,868,613.28
（2）在建工程转入		43,175,447.47	1,572,118.35	5,220,146.41	1,798,201.01	51,765,913.24
（3）企业合并增加						
（4）外币报表折算差额	211,740.35	483,409.01	18,241.28	4,197.62		717,588.26
3. 本期减少金额		12,170,033.65	1,301,328.24	3,121,424.93		16,592,786.82

（1）处置或报废		12,170,033.65	1,301,328.24	3,121,424.93		16,592,786.82
（2）固定资产转存货						
4. 期末余额	187,999,435.53	325,754,688.45	7,226,104.25	94,096,459.49	12,342,017.89	627,418,705.61
二、累计折旧						
1. 期初余额	66,643,005.47	175,857,516.32	5,600,092.85	76,925,718.73	2,228,787.46	327,255,120.83
2. 本期增加金额	7,206,851.16	25,827,069.28	283,886.75	7,759,184.25	1,673,900.20	42,750,891.64
（1）计提	7,145,510.90	25,539,336.96	266,557.53	7,755,196.52	1,673,900.20	42,380,502.11
（2）外币报表折算差额	61,340.26	287,732.32	17,329.22	3,987.73		370,389.53
3. 本期减少金额		10,231,280.95	1,233,602.58	2,830,767.37		14,295,650.90
（1）处置或报废		10,231,280.95	1,233,602.58	2,830,767.37		14,295,650.90
4. 期末余额	73,849,856.63	191,453,304.65	4,650,377.02	81,854,135.61	3,902,687.66	355,710,361.57
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
（1）计提						
3. 本期减少金额						
（1）处置或报废						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	114,149,578.90	134,301,383.80	2,575,727.23	12,242,323.88	8,439,330.23	271,708,344.04
2. 期初账面价值	121,144,689.71	116,706,446.64	1,232,415.41	15,005,675.64	8,315,029.42	262,404,256.82

（2） 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

在建工程	22,317,003.15	11,519,254.94
合计	22,317,003.15	11,519,254.94

(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
I 区防爆箱体	4,623,233.88		4,623,233.88			
仓库篷房新建项目	2,492,393.32		2,492,393.32	2,210,101.14		2,210,101.14
高压力井控设备器	2,085,989.11		2,085,989.11	2,085,989.11		2,085,989.11
零星工程	4,784,063.82		4,784,063.82	1,974,688.75		1,974,688.75
防喷器过接头试验台架	654,657.33		654,657.33	654,657.33		654,657.33
车间改造项目	7,676,665.69		7,676,665.69			
自制录井仪器				4,593,818.61		4,593,818.61
合计	22,317,003.15		22,317,003.15	11,519,254.94		11,519,254.94

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
车间改造项目	22,100,000.00		16,798,307.96	9,121,642.27		7,676,665.69	76.01%	进行中				自筹
自制录井仪器	12,190,600.00	4,593,818.61		4,593,818.61			100.00%	已完工				自筹
自制测井仪器	33,929,400.00		33,929,493.46	33,929,493.46			100.00%	已完工				自筹
I 区防爆箱体	4,623,200.00		4,623,233.88			4,623,233.88	100.00%	尚未验收				自筹
仓库篷房新建项目	2,492,400.00	2,210,101.14	282,292.18			2,492,393.32	100.00%	尚未验收				自筹
高压力井控设备器	2,100,000.00	2,085,989.11				2,085,989.11	99.33%	进行中				自筹
零星工程		1,974,688.75	6,930,333.97	4,120,958.90		4,784,063.82		-				自筹

防喷器过接头试验台架	1,200,000.00	654,657.33				654,657.33	54.55%	进行中				自筹
合计	78,635,600.00	11,519,254.94	62,563,661.45	51,765,913.24		22,317,003.15						

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

其他说明：

期末未发现在建工程存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

(4) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

14、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	6,773,530.89	6,773,530.89
2. 本期增加金额	2,809,246.84	2,809,246.84
租赁	2,809,246.84	2,809,246.84
3. 本期减少金额	2,212,681.65	2,212,681.65
租赁到期	2,212,681.65	2,212,681.65
4. 期末余额	7,370,096.08	7,370,096.08
二、累计折旧		
1. 期初余额	2,064,886.02	2,064,886.02
2. 本期增加金额	2,667,316.90	2,667,316.90
(1) 计提	2,667,316.90	2,667,316.90
3. 本期减少金额	2,212,681.65	2,212,681.65
(1) 处置		
租赁到期	2,212,681.65	2,212,681.65
4. 期末余额	2,519,521.27	2,519,521.27
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	4,850,574.81	4,850,574.81
2. 期初账面价值	4,708,644.87	4,708,644.87

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

15、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	28,996,279.98		48,890,381.62	4,733,311.29	82,619,972.89
2. 本期增加金额			2,233,009.71		2,233,009.71
(1) 购置			2,233,009.71		2,233,009.71
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	28,996,279.98		51,123,391.33	4,733,311.29	84,852,982.60
二、累计摊销					
1. 期初余额	7,680,586.06		48,890,381.62	1,867,365.84	58,438,333.52
2. 本期增加金额	579,925.56		186,084.14	535,215.14	1,301,224.84
(1) 计提	579,925.56		186,084.14	535,215.14	1,301,224.84
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	8,260,511.62		49,076,465.76	2,402,580.98	59,739,558.36
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	20,735,768.36		2,046,925.57	2,330,730.31	25,113,424.24
2. 期初账面 价值	21,315,693.92			2,865,945.45	24,181,639.37

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 57.62%。

(2) 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

其他说明：

抵押、质押、查封、冻结、扣押等所有权或使用权受限的无形资产详见本附注七/20“合并财务报表项目注释——所有权或使用权受到限制的资产”之说明。

(3) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

16、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉 的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
杭州丰禾石油科技有限公司	180,104,852.14			180,104,852.14
上海经纬峰实业有限公司	3,365,908.99			3,365,908.99
合计	183,470,761.13			183,470,761.13

(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	
杭州丰禾石油科技有限公司	92,415,571.38			92,415,571.38
上海经纬峰实业有限公司	3,365,908.99			3,365,908.99
合计	95,781,480.37			95,781,480.37

(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
丰禾石油石油勘探井仪器业务相关资产组及商誉	丰禾石油固定资产、在建工程、使用权资产、100%商誉一年内到期的非流动负债等		是

其他说明

商誉减值损失计算过程

项目	杭州丰禾石油科技有限公司
商誉账面余额①	180,104,852.14
商誉减值准备余额②	92,415,571.38
商誉的账面价值③=①-②	87,689,280.76
未确认归属于少数股东权益的商誉价值④	58,459,520.51
包含未确认归属于少数股东权益的商誉价值⑤=④+③	146,148,801.27
拆分后分摊至各资产组的包含未确认归属于少数股东权益的商誉价值⑥	146,148,801.27
资产组的账面价值⑦	50,681,924.49
包含整体商誉的资产组的账面价值⑧=⑥+⑦	196,830,725.76
资产组或资产组组合可收回金额 ⑨ [注]	229,000,000.00
商誉减值损失(⑩大于0时)⑩=⑧-⑨	-
归属于本公司的商誉减值损失	-

注：与并购杭州丰禾石油科技有限公司产生的商誉相关资产组预计未来现金流量的现值取自上海立信资产评估有限公司出具的文号为信资评报字[2025]第 030050 号评估报告。本次测算使用的折现率为 10.65%。

(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
杭州丰禾石油科技有限公司	196,830,725.76	229,000,000.00	0.00	5 年	收入、利润、增长率、税前折现率	收入、利润、毛利率、增长率	企业审批盈利预测及所在行业发展趋势
合计	196,830,725.76	229,000,000.00	0.00				

(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

17、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
租入固定资产改良支出工程	330,129.22		112,413.48		217,715.74
软件服务费	58,493.58		31,905.72		26,587.86
全景网技术服务	44,025.14		44,025.14		

费					
商业保险费	423,960.07	40,426.94	34,240.19		430,146.82
车间车床翻新改造		204,146.02			204,146.02
合计	856,608.01	244,572.96	222,584.53		878,596.44

18、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

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	99,207,151.49	15,082,577.48	96,557,430.99	15,013,673.26
内部交易未实现利润	52,864,047.20	7,929,607.08	25,930,846.93	3,889,627.06
可抵扣亏损	23,470,235.19	3,621,557.11	25,438,594.36	4,080,595.35
租赁负债	4,784,342.62	708,787.09	4,656,353.00	416,878.65
其他	10,193,148.33	1,528,972.25	6,637,434.10	995,615.11
合计	190,518,924.83	28,871,501.01	159,220,659.38	24,396,389.43

(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
公允价值变动	84,111.40	12,599.99	332,767.79	49,915.17
折旧与税务认定	4,044,959.88	632,737.55	4,992,847.49	772,807.66
使用权资产应纳税暂时性差异	4,850,574.81	702,806.58	4,708,644.87	428,994.09
合计	8,979,646.09	1,348,144.12	10,034,260.15	1,251,716.92

(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		28,871,501.01		24,396,389.43
递延所得税负债		1,348,144.12		1,251,716.92

(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
资产减值准备	41,165,544.79	41,598,440.34
政府补助	486,394.51	570,984.86
可抵扣亏损	287,272,582.93	287,155,609.51
其他		4,714,742.64
合计	328,924,522.23	334,039,777.35

(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
2024		38,450,929.51	
2025	18,188,776.53	18,188,776.53	
2026	25,422,507.00	25,422,507.00	
2027	31,046,590.25	35,934,427.34	
2028	33,354,120.20	33,354,120.20	
2029	51,214,180.03	14,247,165.66	
2030	14,526,657.15	14,526,657.15	
2031	22,540,097.01	24,640,119.71	
2032	44,646,845.52	50,334,685.19	
2033	30,782,892.12	32,056,221.22	
2034	15,549,917.12		
合计	287,272,582.93	287,155,609.51	

19、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
预付工程及设备款	6,086,080.48		6,086,080.48	9,211,429.49		9,211,429.49
合计	6,086,080.48		6,086,080.48	9,211,429.49		9,211,429.49

其他说明：

20、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	58,100,110.56	58,100,110.56	使用权受限	票据、保函、投标保证金	44,456,987.89	44,456,987.89	使用权受限	票据、保函、投标保证金、法院冻结
固定资产	31,736,037.22	23,509,269.84	使用权受限	抵押	31,736,037.22	25,019,139.35	使用权受限	抵押
无形资产	10,305,000.00	9,051,225.00	使用权受限	抵押	10,305,000.00	9,257,325.00	使用权受限	抵押
应收账款	1,676,045.30	1,590,634.03	使用权受限	质押				
投资性房地产	32,971,607.86	29,578,279.15	使用权受限	抵押	32,971,607.86	30,413,495.11	使用权受限	抵押
合计	134,788,800.94	121,829,518.58			119,469,632.97	109,146,947.35		

其他说明：

1、截至 2024 年 12 月 31 日，公司部分固定资产、开发项目及土地使用权用于借款抵押情况(单位：万元)

被担保单位	抵押权人	抵押物类型	抵押物账面净值	抵押借款金额	借款到期日	保证担保人
-------	------	-------	---------	--------	-------	-------

杭州丰禾测控技术有限公司	中国银行股份有限公司杭州市临平支行	固定资产、无形资产、投资性房地产	6,213.88	300.00	2025/3/14	无
杭州丰禾测控技术有限公司	中国银行股份有限公司杭州市临平支行	固定资产、无形资产、投资性房地产	6,213.88	500.00	2025/4/7	无
杭州丰禾测控技术有限公司	中国银行股份有限公司杭州市临平支行	固定资产、无形资产、投资性房地产	6,213.88	200.00	2025/4/21	无
杭州丰禾测控技术有限公司	中国银行股份有限公司杭州市临平支行	固定资产、无形资产、投资性房地产	6,213.88	200.00	2025/2/22	无
杭州丰禾测控技术有限公司	中国银行股份有限公司杭州市临平支行	固定资产、无形资产、投资性房地产	6,213.88	3,300.00	2028/9/19	无

2、截至 2024 年 12 月 31 日，公司部分货币资金、应收账款及子公司股权投资用于借款质押情况(单位：万元)

被担保单位	质押权人	质押物	质押借款金额	借款日期	借款到期日	保证担保人
上海神开石油科技有限公司	昆仑银行股份有限公司上海国际业务结算中心	应收账款	153.10	2024/6/24	2025/6/25	无

21、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	1,500,000.00	
抵押借款	12,000,000.00	
保证借款	29,900,000.00	47,930,000.00
信用借款	51,000,000.00	10,000,000.00
已贴现未到期的应收票据	4,352,870.00	30,680,058.90
未到期应付利息	160,687.73	51,802.91
合计	98,913,557.73	88,661,861.81

短期借款分类的说明：

(质押借款) 注 1：

本公司全资子公司上海神开石油科技有限公司以应收账款作为质押物，取得昆仑银行上海国际业务结算中心借款 150 万元。截至 2024 年 12 月 31 日，公司向昆仑银行上海国际业务结算中心实际短期借款余额为 150 万元，应付利息 3.10 万元。

(抵押借款) 注 2：

本公司控股孙公司杭州丰禾测控技术有限公司以杭州市余杭区仁和街道临港路 1-3 号 3 幢、杭州市余杭仁和街道临港路 1-3 号 2 幢等 5 套厂房及土地使用权，其权证编号为浙（2022）杭州市不动产权第 0028156 号作为抵押物，取得中国银行股份有限公司杭州临平支行短期流动借款 1,200 万元。截至 2024 年 12 月 31 日，公司向中国银行股份有限公司杭州临平支行短期借款余额 1,200 万元，应付利息 3.26 万元。

(保证借款) 注 3：

本公司为全资子公司上海神开石油设备有限公司提供 4,000 万元的最高额保证担保，取得中信银行上海分行借款 2,000 万元。截至 2024 年 12 月 31 日，公司向中信银行上海分行实际短期借款余额为 1,000 万元，应付利息 3.10 万元。

上海市中小微企业政策性融资担保基金管理中心为全资子公司上海神开石油科技有限公司提供 850 万元的最高额保证担保，取得上海农村商业银行股份有限公司闵行支行借款 1,000 万元。截至 2024 年 12 月 31 日，公司向上海农村商业银行股份有限公司闵行支行实际短期借款余额为 1,000 万元，应付利息 0.95 万元。

本公司为全资子公司上海神开石油科技有限公司提供 2,000 万元的最高额保证担保，取得招商银行上海市分行借款 990

万元。截至 2024 年 12 月 31 日，公司向招商银行上海市分行实际借款余额为 990 万元，应付利息 0.98 万元。

（信用借款）注 4：

本公司控股孙公司杭州丰禾测控技术有限公司取得浙江杭州余杭农村商业银行仁和支行 1,000 万元的最高债权额度合同。截至 2024 年 12 月 31 日，公司向浙江杭州余杭农村商业银行仁和支行实际短期借款余额为 1,000 万元，应付利息 0.91 万元。

本公司全资子公司上海神开石油科技有限公司取得兴业银行上海武宁支行 1,000 万元的最高债权额度合同。截至 2024 年 12 月 31 日，公司向兴业银行上海武宁支行实际短期借款余额为 1,000 万元，应付利息 0.84 万元。

本公司全资子公司上海神开石油科技有限公司取得中信银行上海分行 1,000 万元的最高债权额度合同。截至 2024 年 12 月 31 日，公司向中信银行上海分行实际短期借款余额为 1,000 万元，应付利息 0.99 万元。

本公司全资子公司上海神开石油设备有限公司取得南京银行上海分行 1,000 万元的最高债权额度合同。截至 2024 年 12 月 31 日，公司向南京银行上海分行实际短期借款余额为 400 万元，应付利息 0.37 万元。

本公司控股孙公司杭州丰禾测控技术有限公司取得南京银行杭州余杭支行 1,000 万元的最高债权额度合同。截至 2024 年 12 月 31 日，公司向南京银行杭州余杭支行实际短期借款余额为 1,000 万元，应付利息 0.96 万元。

本公司控股子公司杭州丰禾石油科技有限公司取得中国银行杭州临平支行 1,000 万元的最高债权额度合同。截至 2024 年 12 月 31 日，公司向中国银行杭州临平支行实际短期借款余额为 700 万元，应付利息 0.60 万元。

（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 0.00 元。

22、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	10,222,836.65	16,902,150.33
银行承兑汇票	46,932,604.08	41,628,540.93
合计	57,155,440.73	58,530,691.26

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

23、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	287,033,309.57	289,775,359.74
1-2 年	34,699,730.34	31,689,950.86
2-3 年	15,590,215.94	12,876,949.44
3-4 年	3,213,253.29	4,995,504.62
4-5 年	1,588,379.67	2,138,306.35
5 年以上	2,546,306.35	408,000.00
合计	344,671,195.16	341,884,071.01

（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
第一名	17,222,389.36	尚未结算

第二名	7,562,170.11	尚未结算
第三名	7,095,727.73	尚未结算
第四名	5,319,060.29	尚未结算
第五名	5,048,199.55	尚未结算
第六名	3,996,857.60	尚未结算
合计	46,244,404.64	

其他说明：

外币应付账款情况详见本附注七/57“合并财务报表项目注释——外币货币性项目”之说明。

24、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	4,500,000.00	
其他应付款	19,548,618.62	24,810,990.39
合计	24,048,618.62	24,810,990.39

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	4,500,000.00	
其中：应付控股子公司少数股东股利	4,500,000.00	
合计	4,500,000.00	

(2) 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
押金保证金	5,923,084.57	1,599,046.72
代收代付	72,047.16	669,338.26
暂估费用	11,509,676.89	7,409,365.41
员工持股计划回购义务	2,043,810.00	15,133,240.00
合计	19,548,618.62	24,810,990.39

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：

期末无账龄超过 1 年的大额其他应付款。

外币其他应付款情况详见本附注七/57“合并财务报表项目注释——外币货币性项目”之说明。

25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	63,847,348.85	27,166,233.41
合计	63,847,348.85	27,166,233.41

26、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	14,776,961.13	196,425,930.58	191,249,344.60	19,953,547.11
二、离职后福利-设定提存计划	224,676.05	14,254,298.41	14,349,660.55	129,313.91
三、辞退福利	106,002.05	1,634,662.21	1,265,794.01	474,870.25
合计	15,107,639.23	212,314,891.20	206,864,799.16	20,557,731.27

（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	14,663,276.85	170,247,569.54	165,071,164.35	19,839,682.04
2、职工福利费		9,559,437.48	9,559,437.48	
3、社会保险费	71,257.89	9,303,382.34	9,296,448.16	78,192.07
其中：医疗保险费	65,674.66	8,668,737.93	8,661,993.69	72,418.90
工伤保险费	4,715.17	458,215.27	458,025.33	4,905.11
生育保险费	868.06	176,429.14	176,429.14	868.06
4、住房公积金	24,910.00	6,332,868.00	6,346,271.00	11,507.00
5、工会经费和职工教育经费	17,516.39	982,673.22	976,023.61	24,166.00
合计	14,776,961.13	196,425,930.58	191,249,344.60	19,953,547.11

（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	217,413.22	13,817,534.27	13,909,243.05	125,704.44
2、失业保险费	7,262.83	436,764.14	440,417.50	3,609.47
合计	224,676.05	14,254,298.41	14,349,660.55	129,313.91

27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

增值税	7,470,519.64	5,024,576.87
企业所得税	1,310,471.75	3,972,734.39
个人所得税	486,274.02	400,197.19
城市维护建设税	319,421.38	173,129.46
房产税	661,082.04	470,161.18
印花税	219,035.67	232,601.35
土地使用税	197,524.03	105,732.08
教育费附加	296,046.60	172,964.45
水利建设专项资金	1,093.00	
合计	10,961,468.13	10,552,096.97

28、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	5,039,325.00	3,041,800.00
一年内到期的租赁负债	3,798,303.98	3,037,760.33
合计	8,837,628.98	6,079,560.33

29、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预提加工费	4,932,156.20	2,435,668.13
预收货款中的销项税	2,432,684.04	1,393,327.21
合计	7,364,840.24	3,828,995.34

30、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	28,000,000.00	33,000,000.00
合计	28,000,000.00	33,000,000.00

长期借款分类的说明：

本公司控股孙公司杭州丰禾测控技术有限公司以杭州市余杭区仁和街道临港路 1-3 号 3 幢、杭州市余杭仁和街道临港路 1-3 号 2 幢等 5 套厂房及土地使用权，其权证编号为浙（2022）杭州市不动产权第 0028156 号作为抵押物，取得中国银行股份有限公司杭州临平支行借款 4,000 万元。截至 2024 年 12 月 31 日止，公司向中国银行股份有限公司杭州临平支行长期借款余额为 3,300 万元，其中重分类至一年内到期的非流动负债 500 万元。

其他说明，包括利率区间：

31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

1 年以内	3,947,564.34	3,211,392.18
1-2 年	1,304,256.65	1,118,037.47
2-3 年	1,043,925.39	414,826.42
3-4 年	679,431.31	414,826.42
4-5 年	253,293.48	172,844.34
减：未确认融资费用	334,495.54	262,757.14
减：一年内到期的租赁	3,798,303.98	3,037,760.33
合计	3,095,671.65	2,031,409.36

32、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	3,512,678.03		247,390.35	3,265,287.68	与资产相关
合计	3,512,678.03		247,390.35	3,265,287.68	--

其他说明：

计入递延收益的政府补助情况详见本附注十一“政府补助”之说明。

33、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	363,909,648.00						363,909,648.00

34、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）	457,485,954.92	4,702,790.00		462,188,744.92
合计	457,485,954.92	4,702,790.00		462,188,744.92

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

股本溢价本期增加系由于公司员工持股计划处置了部分公司股权，本期公司处置价款合计 13,105,230.00，扣除对应股份需要支付给员工的本金 8,402,440.00 元，差额部分 4,702,790.00 元计入资本公积。

35、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
实行股权激励回购	7,035,423.45			7,035,423.45
确认员工持股计划股权回购义务	19,396,080.00		8,402,440.00	10,993,640.00
合计	26,431,503.45		8,402,440.00	18,029,063.45

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期库存股减少详见本附注七/34“合并财务报表项目注释——资本公积”之说明。

36、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	税后归属 于少数股 东	
二、将重 分类进损 益的其他 综合收益	5,889,233 .36	384,748.5 8				384,748.5 8		6,273,981 .94
外币 财务报表 折算差额	5,889,233 .36	384,748.5 8				384,748.5 8		6,273,981 .94
其他综合 收益合计	5,889,233 .36	384,748.5 8				384,748.5 8		6,273,981 .94

37、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	60,584,998.65	484,286.35		61,069,285.00
任意盈余公积	15,795,995.98			15,795,995.98
合计	76,380,994.63	484,286.35		76,865,280.98

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
根据公司章程规定，按母公司净利润的 10%计提法定盈余公积 484,286.35 元。

38、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	221,756,051.83	197,189,765.49
调整后期初未分配利润	221,756,051.83	197,189,765.49
加：本期归属于母公司所有者的净利润	30,165,797.00	24,566,286.34
减：提取法定盈余公积	484,286.35	
应付普通股股利	18,124,482.40	
期末未分配利润	233,313,080.08	221,756,051.83

39、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	720,483,344.48	471,606,866.64	732,996,214.47	498,650,555.33
其他业务	12,501,683.54	1,845,359.40	10,674,802.11	2,141,115.28

合计	732,985,028.02	473,452,226.04	743,671,016.58	500,791,670.61
----	----------------	----------------	----------------	----------------

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

☐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		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型				
其中：				
石油钻采设备	284,318,364.89	207,484,468.79	284,318,364.89	207,484,468.79
录井设备及服务	212,076,843.91	139,063,798.06	212,076,843.91	139,063,798.06
随钻设备及服务	26,517,724.57	20,058,404.25	26,517,724.57	20,058,404.25
石油分析仪器	37,410,983.55	20,029,425.28	37,410,983.55	20,029,425.28
测井仪器及服务	165,225,108.05	86,040,950.11	165,225,108.05	86,040,950.11
房屋租赁及物业管理	7,436,003.05	775,179.55	7,436,003.05	775,179.55
按经营地区分类				
其中：				
国内	572,412,041.61	385,950,195.25	572,412,041.61	385,950,195.25
国外	160,572,986.41	87,502,030.79	160,572,986.41	87,502,030.79
按商品转让的时间分类				
其中：				
在某一时点转让	717,535,203.30	464,883,987.22	717,535,203.30	464,883,987.22
在某一时段内转让	15,449,824.72	8,568,238.82	15,449,824.72	8,568,238.82
合计	732,985,028.02	473,452,226.04	732,985,028.02	473,452,226.04

与履约义务相关的信息：

其他说明

公司以研发、制造、销售石油化工仪器装备及提供相关工程技术服务为主营业务，履约义务通常的履行时间是合同开始日，根据业务类型不同，包括在某一时段内提供服务及在某一时点交付产品，产品控制权转移至客户时履行履约义务确认收入及成本，不存在其他单项履约义务。

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 397,393,080.05 元，其中，308,727,095.05 元预计将于 2025 年度确认收入，60,665,985.00 元预计将于 2026 年度确认收入，28,000,000.00 元预计将于 2027 年度确认收入。

40、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	2,341,419.83	998,436.48
教育费附加	2,317,389.05	985,444.59
房产税	2,591,052.45	2,554,299.33
土地使用税	190,048.10	223,380.60
其他	602,896.78	849,178.28
合计	8,042,806.21	5,610,739.28

41、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	44,229,886.88	36,271,985.97
折旧摊销	11,936,470.18	11,903,785.69
股份支付费用	0.00	-4,858,187.49
检测、审计、咨询顾问费	2,937,912.74	2,269,495.21
业务招待费	2,327,977.81	1,608,874.43
服务费	2,956,001.46	3,040,506.76
车辆使用费	1,111,894.30	1,196,873.35
水电燃气费	2,452,999.35	2,198,655.07
办公费	874,400.58	792,910.07
其他费用	8,274,141.04	7,582,667.87
合计	77,101,684.34	62,007,566.93

42、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	23,464,929.83	23,842,729.05
咨询及服务费	3,557,087.02	3,703,049.89
业务招待费	13,298,141.76	12,909,421.11
差旅费	9,210,644.83	7,664,929.73
展览展会费	2,980,779.77	2,856,796.45
招投标费	2,108,543.36	3,183,777.95
仓储费	1,583,621.56	2,494,797.66
其他费用	4,077,687.02	4,463,176.25
合计	60,281,435.15	61,118,678.09

43、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	49,706,202.97	48,121,820.39
直接材料	17,125,098.58	21,311,398.25
折旧与摊销	1,806,584.08	1,843,748.47
研发差旅费	1,460,463.09	1,307,869.83
测验费	579,155.56	1,007,900.63
其他研发费用	1,683,584.17	2,213,368.67
合计	72,361,088.45	75,806,106.24

44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	4,166,430.59	5,964,721.81
减：利息收入	851,261.59	761,136.24
汇兑损益	-2,032,806.87	-1,825,341.89
手续费支出	418,573.79	918,303.74
其他	166,270.65	103,037.78

合计	1,867,206.57	4,399,585.20
----	--------------	--------------

45、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
政府补助	9,710,026.93	10,225,491.10

46、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	172,644.25	301,770.25
合计	172,644.25	301,770.25

47、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
处置交易性金融资产取得的投资收益	1,014,842.51	1,838,357.79
对联营企业和合营企业的投资收益	-372,807.61	
其他	213,066.32	294,005.18
合计	855,101.22	2,132,362.97

48、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	4,862,792.71	298,351.84
应收账款坏账损失	-4,426,188.50	62,166.89
其他应收款坏账损失	-6,349.75	-266,365.06
合计	430,254.46	94,153.67

49、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	-10,532,038.65	-8,903,550.44
合计	-10,532,038.65	-8,903,550.44

50、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
处置未划分为持有待售的非流动资产	1,166,775.19	2,081,908.75

时确认的收益		
--------	--	--

51、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
政府补助	2,220,000.00	1,100,000.00	140,000.00
罚没及违约金收入	1,020,397.55	114,514.24	1,020,397.55
其他	4,915.31	40,842.55	4,915.31
合计	3,245,312.86	1,255,356.79	1,165,312.86

52、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	150,000.00	352,000.00	150,000.00
资产报废、毁损损失	667,429.14	162,376.31	667,429.14
罚款支出	203,937.28		203,937.28
赔偿金、违约金	179,551.99	803,304.48	179,551.99
税收滞纳金	179,200.52		179,200.52
其他	7,087.43	14,642.66	7,087.43
合计	1,387,206.36	1,332,323.45	1,387,206.36

53、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	7,109,298.66	6,692,831.94
递延所得税费用	-4,360,632.25	-3,528,878.87
合计	2,748,666.41	3,163,953.07

（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	43,539,451.16
按法定/适用税率计算的所得税费用	10,884,862.78
子公司适用不同税率的影响	-7,173,882.12
调整以前期间所得税的影响	-73,371.49
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,499,126.41
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-18,605.63
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣 亏损的影响	8,644,801.29

研发加计扣除	-11,000,313.33
其他	-13,951.50
所得税费用	2,748,666.41

54、其他综合收益

详见附注七/36。

55、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
收到的保证金、押金及备用金	39,299,461.13	23,119,050.03
专项补贴、补助款及其他奖励	9,984,884.71	6,022,994.62
其他	3,529,068.16	1,008,225.02
合计	52,813,414.00	30,150,269.67

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
支付的保证金及押金	80,032,108.03	30,703,488.21
费用支出	83,554,056.38	78,979,861.37
供应商诉讼冻结款	-	4,255,000.00
其他	193,116.45	427,095.82
合计	163,779,280.86	114,365,445.40

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
赎回理财产品	240,339,416.33	261,100,525.45
取得理财产品收益	1,500,985.20	1,838,357.79
处置固定资产	515,459.16	8,959,360.09
合计	242,355,860.69	271,898,243.33

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
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	24,445,081.88	59,278,102.83
购买理财产品	201,400,000.00	254,924,097.29
投资款	14,460,000.00	-
合计	240,305,081.88	314,202,200.12

(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
员工持股计划处置股权款收回	14,306,750.00	9,271,440.00
收到未终止确认的票据贴现款	17,011,470.45	90,462,168.04
合计	31,318,220.45	99,733,608.04

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
退还员工股权回购款	14,290,971.00	9,271,440.00
租赁费	1,616,583.81	1,990,416.93
合计	15,907,554.81	11,261,856.93

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	88,661,861.81	104,400,000.00	6,877,315.14	71,646,627.41	29,378,991.81	98,913,557.73
长期借款[注]	36,041,800.00		2,379,169.81	3,339,844.81	2,041,800.00	33,039,325.00
租赁负债[注]	5,069,169.69	-	9,668,777.10	1,529,811.52	6,314,159.64	6,893,975.63
合计	129,772,831.50	104,400,000.00	18,925,262.05	76,516,283.74	37,734,951.45	138,846,858.36

注：长期借款含一年内到期的长期借款；租赁负债含一年内到期的租赁负债。

56、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	40,790,784.75	36,627,886.80
加：资产减值准备	10,101,784.19	8,809,396.77
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	42,380,502.11	42,030,326.22
使用权资产折旧	2,667,316.90	2,159,261.52
无形资产摊销	1,301,224.84	1,140,563.66
长期待摊费用摊销	222,584.53	486,196.86
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-1,166,775.19	-2,081,908.75

固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	667,429.14	162,376.31
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-172,644.25	-301,770.25
财务费用（收益以“－”号填列）	2,299,894.37	4,997,633.54
投资损失（收益以“－”号填列）	-855,101.22	-1,838,357.79
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-4,475,111.58	-3,737,072.61
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	96,427.20	208,193.75
存货的减少（增加以“－”号填列）	-84,916,535.81	-38,922,392.28
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	64,397,827.78	-97,472,031.34
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	29,932,944.53	-6,212,938.16
其他		-4,858,187.49
经营活动产生的现金流量净额	103,272,552.29	-58,802,823.24
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		
租赁形成的使用权资产	2,809,246.84	
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	252,137,167.39	118,623,233.51
减：现金的期初余额	118,623,233.51	187,009,611.66
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	133,513,933.88	-68,386,378.15

(2) 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	252,137,167.39	118,623,233.51
其中：库存现金	338,658.26	117,372.83
可随时用于支付的银行存款	250,779,947.71	118,505,739.50
可随时用于支付的其他货币资金	1,018,561.42	121.18
三、期末现金及现金等价物余额	252,137,167.39	118,623,233.51

(3) 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
银行承兑汇票保证金	14,731,681.95	11,926,039.36	使用权受限
保函保证金	39,470,109.39	24,699,695.14	使用权受限
投标保证金	3,898,319.22	3,576,253.39	使用权受限
法院冻结款		4,255,000.00	使用权受限
合计	58,100,110.56	44,456,987.89	

57、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			39,281,843.11
其中：美元	4,579,371.00	7.1884	32,918,350.50
港币	202.01	0.9260	187.06
科威特第纳尔	123,515.91	23.3329	2,881,984.38
迪拉姆	1,388,561.18	1.9711	2,736,992.94
委内瑞拉博利瓦	13.79	0.1355	1.87
巴基斯坦卢比	28,849,858.94	0.0258	744,326.36
应收账款			114,532,017.78
其中：美元	15,325,126.70	7.1884	110,163,140.79
欧元			
港币			
科威特第纳尔	187,241.07	23.3329	4,368,876.99
其他应收款	-	-	2,880,859.11
其中：美元	187,600.00	7.1884	1,348,543.84
迪拉姆	47,490.00	1.9711	93,607.54
科威特第纳尔	16,921.86	23.3329	394,836.01
哈萨克斯坦坚戈	32,142,474.71	0.0138	444,083.83
巴基斯坦卢比	23,222,460.00	0.0258	599,787.89
应付账款			5,442,254.71
其中：美元	720,439.86	7.1884	5,178,809.91
巴基斯坦卢比	10,200,000.00	0.0258	263,444.80
其他应付款			2,661,647.47
其中：美元	32,221.83	7.1884	231,623.40
迪拉姆	47,999.94	1.9711	94,612.68
科威特第纳尔	100,090.92	23.3329	2,335,411.39

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

☒适用 ☐不适用

本公司有如下境外经营实体：

(1) 全资子公司 Shenkai petroleum,LLC 系注册在美国的公司，营业地 7040, WindfernRoad, Houston, TX77040，记账本位币美元。

(2) 全资子公司神开石油工程技术服务有限公司系注册在香港的公司，营业地 UnitA5F,MaxShareCentre373King’sRdNorthPoint,Hongkong，记账本位币美元。

(3) 全资孙公司 Shenkai Petroleum Fze 系注册在阿联酋迪拜的公司，营业地 No.FZJOB0901 Jebel Ali Free Zone Dubai UnitedArab Emirates，记账本位币迪拉姆。

(4) 控股孙公司 FREDRIKOV SHENKAI Petroleum Services CompanyLtd 系注册在尼日利亚的公司，营业地 NO. IALBERTODJEGBACLOSEOFFREFINERYRD. EFFURUN. DELTASTATE，记账本位币为美元；

本公司之境外子公司/孙公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定美元、迪拉姆为其记账本位币，本期上述境外经营实体的记账本位币没有发生变化。

58、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

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

各类使用权资产的账面原值、累计折旧以及减值准备等详见本附注七/14 “合并财务报表项目注释——使用权资产”之说明。

1、租赁负债的利息费用

单位：元

项目	本期数
计入财务费用的租赁负债利息	286,686.62

2、简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

单位：元

项目	本期数
短期租赁费用	2,549,666.40

3、与租赁相关的总现金流出

单位：元

项目	本期数
偿还租赁负债本金和利息所支付的现金	1,616,583.81
支付的按简化处理的短期租赁付款额和低价值资产租赁付款额	1,942,681.49

4、其他相关信息

1) 租赁活动

本公司承租的租赁资产包括经营过程中使用房屋及建筑物等。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。在租赁期开始日，除应用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。使用权资产和租赁负债的会计政策详见本附注五/40 “其他重要的会计政策和会计估计——使用权资产”、本附注五/39 “租赁负债”。

2) 简化处理的短期租赁和低价值资产租赁情况

本公司短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。本公司短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，相关租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

本公司短期租赁主要为租赁合同期限在一年以内(含一年)的房屋及建筑物、办公设备等

(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
房屋建筑物	19,269,122.33	
合计	19,269,122.33	

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

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	49,706,202.97	48,121,820.39
直接材料	17,125,098.58	21,311,398.25
折旧与摊销	1,806,584.08	1,843,748.47
研发差旅费	1,460,463.09	1,307,869.83
测验费	579,155.56	1,007,900.63
其他研发费用	1,683,584.17	2,213,368.67
合计	72,361,088.45	75,806,106.24
其中：费用化研发支出	72,361,088.45	75,806,106.24

九、合并范围的变更

1、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
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

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	
上海神开石油设备有限公司	337,390,000.00	上海	上海	工业制造	100.00%		非同一控制合并
上海神开石油科技有限公司	113,000,000.00	上海	上海	工业制造	100.00%		投资设立
神开石油工	5,571,801.	香港	香港	技术服务	100.00%		投资设立

程技术服务 有限公司	80						
FREDRIKOV SHENKAI Peteoleum Services Company Ltd.	16,099.00	尼日利亚	尼日利亚	技术及租赁 服务		50.00%	投资设立
上海神开石 油仪器有限 公司	39,930,000 .00	上海	上海	工业制造	100.00%		投资设立
Shenkai petroleum, LLC	24,756,850 .00	美国	美国	技术服务	100.00%		投资设立
上海神开能 源科技有限 公司	15,000,000 .00	上海	上海	工业制造	100.00%		投资设立
上海经纬峰 实业有限公 司	14,000,000 .00	上海	上海	工业制造		60.00%	非同一控制 合并
杭州丰禾石 油科技有限 公司	60,000,000 .00	杭州	杭州	工业制造	62.50%		非同一控制 合并
Shenkai Petroleum Fze	1,932,600. 00	阿联酋迪拜	阿联酋迪拜	技术服务		100.00%	投资设立
上海神开石 油测控技术 有限公司	100,000,00 0.00	上海	上海	工业制造	100.00%		投资设立
杭州丰禾测 控技术有限 公司	50,000,000 .00	杭州	杭州	工业制造		62.50%	非同一控制 合并
四川神开油 气技术服务 有限公司	10,000,000 .00	成都	成都	技术服务		100.00%	投资设立
西安神开丰 禾能源服务 有限公司	12,000,000 .00	西安	西安	技术服务		62.50%	投资设立
安徽神开经 纬峰实业有 限公司	20,000,000 .00	铜陵	铜陵	工业制造		60.00%	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

注：上海神开能源科技有限公司于 2025 年 1 月 2 日，注册资本变更为人民币 5,000.00 万元。

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：

本期不存在母公司拥有半数以上表决权但未能对其形成控制的股权投资情况。

(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
杭州丰禾石油科技有 限公司	37.50%	11,418,042.53	450.00	71,237,912.91
杭州丰禾测控技术有	37.50%	7,205,017.65		27,677,617.05

限公司[注 1]				
上海经纬峰实业有限公司[注 2]	40.00%	-454,023.66		11,380,647.90

其他说明：
注 1:杭州丰禾测控技术有限公司新设其全资子公司西安神开丰禾能源服务有限公司，本表及后续所述杭州丰禾测控技术有限公司均系其合并财务数据。
注 2:本年度上海经纬峰实业有限公司新设其全资子公司安徽神开经纬峰实业有限公司，本表及后续所述上海经纬峰实业有限公司数据均系其合并财务数据。

(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
杭州丰禾石油科技有限公司	309,879.56 1.72	53,846,885.70	363,726,447.42	173,387,717.84	370,961.83	173,758,679.67	282,143,291.07	43,809,403.21	325,952,694.28	153,871,451.84	561,588.11	154,433,039.95
杭州丰禾测控技术有限公司	85,053,513.67	88,515,647.92	173,569,161.59	65,236,918.70	34,525,264.10	99,762,182.80	63,094,395.33	87,559,961.23	150,654,356.56	63,060,758.18	33,000,000.00	96,060,758.18
上海经纬峰实业有限公司	32,372,999.23	8,828,002.36	41,201,001.59	12,704,381.01	45,000.82	12,749,381.83	29,527,673.15	9,421,544.97	38,949,218.12	8,497,776.47	864,762.75	9,362,539.22

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
杭州丰禾石油科技有限公司	205,538,410.19	30,448,113.42	30,448,113.42	2,058,709.67	168,455,704.62	29,208,272.87	29,208,272.87	-76,686,530.63
杭州丰禾测控技术有限公司	101,214,613.78	19,213,380.41	19,213,380.41	-24,079,533.81	65,064,901.17	7,480,511.44	7,480,511.44	25,075,929.09
上海经纬峰实业有限公司	18,976,685.15	-1,135,059.14	-1,135,059.14	-437,927.93	16,540,450.66	1,581,421.36	1,581,421.36	4,707,645.03

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
瀚氢动力(珠海)科技有限公司	广东省	广东省珠海区	技术推广服务	5.1791	-	权益法

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：

神开股份对瀚氢动力(珠海)科技有限公司持股 5.1791%，并向其派出董事 1 名，参与其经营决策相关事宜，故对瀚氢动力(珠海)科技有限公司具有重大影响。

本年度收到的来自合营企业的股利		
-----------------	--	--

其他说明：

(2) 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
投资账面价值合计	14,087,192.39	
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-372,807.61	
--其他综合收益		
--综合收益总额	-372,807.61	

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	3,512,678.03			247,390.35		3,265,287.68	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	9,710,026.93	10,225,491.10

营业外收入	2,220,000.00	1,100,000.00
合计	11,930,026.93	11,325,491.10

其他说明：

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、市场风险和流动性风险。本公司的主要金融工具包括货币资金、股权投资、债权投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注“合并财务报表项目注释”相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

1、市场风险

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

（1）汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大，但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元、港币、科威特第纳尔、迪拉姆）仍然存在外汇风险。相关外币资产及外币负债包括：以外币计价的货币资金、应收账款、其他应收款、应付账款、其他应付款。外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额见本附注七/57“合并财务报表项目注释——外币货币性项目”。

本公司密切关注汇率变动对本公司汇率风险的影响。本公司财务部门负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险。为此，本公司可能会采用适当方法来达到规避汇率风险的目的。

在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对上述外币升值或者贬值 5%，对本公司净利润及其他综合收益的影响如下：

单位：万元

汇率变化	对净利润的影响		对其他综合收益的影响	
	本期数	上年数	本期数	上年数
上升 5%	-237.93	-280.81	-118.12	-372.14
下降 5%	237.93	280.81	118.12	372.14

管理层认为 5%合理反映了人民币对上述外币可能发生变动的合理范围。

（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。本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的借款有关。本公司的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

（3）其他价格风险

本公司管理层认为与金融资产、金融负债相关的价格风险对本公司无重大影响。

2、信用风险

信用风险，是指交易对手方未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险。本公司信用风险主要产生于银行存款和应收款项等。

本公司银行存款主要存放于国有银行和其他大中型上市银行，本公司预期银行存款不存在重大的信用风险。

对于应收款项，本公司按照客户管理信用风险集中度，设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对债务人的财务状况、外部评级、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估债务人的信用资质并设置相应欠款额度与信用期限。本公司会定期对债务人信用记录进行监控，对于信用记录不良的债务人，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。由于本公司的应收款项客户广泛分散于不同的地区和行业中，因此在本公司不存在重大信用风险集中。

本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。本公司所承担的最大信用风险敞口为资产负债表中各项金

融资产的账面价值。

(1) 信用风险显著增加的判断依据

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本公司历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。当满足以下一个或多个定量、定性标准时，本公司认为信用风险已显著增加：

- 1) 合同付款已逾期超过 30 天。
- 2) 根据外部公开信用评级结果，债务人信用评级等级大幅下降。
- 3) 债务人生产或经营环节出现严重问题，经营成果实际或预期发生显著下降。
- 4) 债务人所处的监管、经济或技术环境发生显著不利变化。
- 5) 预期将导致债务人履行其偿债义务能力的业务、财务或经济状况发生显著不利变化。
- 6) 其他表明金融资产发生信用风险显著增加的客观证据。

(2) 已发生信用减值的依据

本公司评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难。
- 2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等。
- 3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。
- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组。
- 5) 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。
- 6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

(3) 预期信用损失计量的参数

根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量损失准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。相关定义如下：

- 1) 违约概率是指债务人在未来 12 个月或在整个剩余存续期，无法履行其偿付义务的可能性。
- 2) 违约风险敞口是指，在未来 12 个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本公司应被偿付的金额。
- 3) 违约损失率是指本公司对违约敞口发生损失程度作出的预期。根据交易对手的类型、追索的方式和优先级，以及担保物或其他信用支持的可获得性不同，违约损失率也有所不同。

本公司通过预计未来各月份中单个敞口或资产组合的违约概率、违约损失率和违约风险敞口，来确定预期信用损失。本报告期内，预期信用损失估计技术或关键假设未发生重大变化。

(4) 预期信用损失模型中包括的前瞻性信息

信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过历史数据分析，识别出影响各资产组合的信用风险及预期信用损失的相关信息，如 GDP 增速等宏观经济状况，所处行业周期阶段等行业发展状况等。本公司在考虑公司未来销售策略或信用政策的变化的基础上来预测这些信息对违约概率和违约损失率的影响。

3、流动风险

流动风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务，满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。

本公司持有的金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下：

项目	期末数				
	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合 计
短期借款	98,913,557.73	-	-	-	98,913,557.73
应付票据	57,155,440.73	-	-	-	57,155,440.73
应付账款	344,671,195.16	-	-	-	344,671,195.16
其他应付款	24,048,618.62	-	-	-	24,048,618.62
一年内到期的非流动负债	8,837,628.98	-	-	-	8,837,628.98
其他流动负债	7,364,840.24	-	-	-	7,364,840.24
租赁负债	-	1,201,558.77	1,894,112.88	-	3,095,671.65
长期借款	-	8,000,000.00	20,000,000.00	-	28,000,000.00
金融负债和，或有负债合计	540,991,281.46	9,201,558.77	21,894,112.88	-	572,086,953.11

续上表：

项目	期初数				
	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合 计
短期借款	88,661,861.81	-	-	-	88,661,861.81
应付票据	58,530,691.26	-	-	-	58,530,691.26

应付账款	341,884,071.01	-	-	-	341,884,071.01
其他应付款	24,810,990.39	-	-	-	24,810,990.39
一年内到期的非流动负债	6,079,560.33	-	-	-	6,079,560.33
其他流动负债	3,828,995.34	-	-	-	3,828,995.34
租赁负债	-	1,118,037.47	1,002,497.18	-	2,120,534.65
长期借款	-	5,000,000.00	28,000,000.00	-	33,000,000.00
金融负债和或有负债合计	523,796,170.14	6,118,037.47	29,002,497.18	-	558,916,704.79

4、资本管理

本公司资本管理政策的目标是为了保障本公司能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。为了维持或调整资本结构，本公司可能会调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股或出售资产以降低债务。本公司以资产负债率(即总负债除以总资产)为基础对资本结构进行监控。于2024 年 12 月 31 日，本公司的资产负债率为 35.49%(2023 年 12 月 31 日：34.13%)。

2、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	应收票据中尚未到期的承兑汇票	7,218,379.27	未终止确认	承兑人信用等级一般的承兑汇票，背书不影响追索权。本公司仍承担了与这些承兑汇票相关的信用风险等主要风险，故未终止确认。
贴现	应收票据中尚未到期的承兑汇票	4,352,870.00	未终止确认	承兑人信用等级一般的承兑汇票，贴现不影响追索权。本公司仍承担了与这些承兑汇票相关的信用风险等主要风险，故未终止确认。
背书	应收款项融资中尚未到期的承兑汇票	8,065,769.10	终止确认	承兑人信用等级较高的银行承兑汇票，与这些银行承兑汇票相关的利率风险等主要风险与报酬已转移给了银行，故终止确认。
贴现	应收款项融资中尚未到期的承兑汇票	4,056,200.00	终止确认	承兑人信用等级较高的银行承兑汇票，与这些银行承兑汇票相关的利率风险等主要风险与报酬已转移给了银行，故终止确认。
合计		23,693,218.37		

(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
应收款项融资中尚未到期的承兑汇票	背书	8,065,769.10	
应收款项融资中尚未到期的承兑汇票	贴现	4,056,200.00	19,306.39
合计		12,121,969.10	19,306.39

(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
应收票据中尚未到期的承兑汇票	背书	7,218,379.27	7,218,379.27
应收票据中尚未到期的承兑汇票	贴现	4,352,870.00	4,352,870.00
合计		11,571,249.27	11,571,249.27

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		18,084,348.57		18,084,348.57
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		18,084,348.57		18,084,348.57
银行理财		18,084,348.57		18,084,348.57
应收款项融资			7,194,776.26	7,194,776.26
持续以公允价值计量的资产总额		18,084,348.57	7,194,776.26	25,279,124.83
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、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

对于公司持有的银行理财产品，采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型为现金流量折现模型。估值技术的输入值主要包括合同约定的预期收益率。

3、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

对于公司持有的应收款项融资，持有期限短，账面价值与公允价值相近，采用票据金额确定公允价值。

4、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

本公司以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款等。本公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

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
建湖县国有资产投资管理有限公司	租赁和商务服务业	江苏省盐城市	300,000.00 万元	13.07%	13.07%

本企业的母公司情况的说明

截至 2024 年 12 月 31 日，建湖县国有资产投资管理有限公司为本公司第一大股东。结合公司股权结构及董事会的构成情况，确认公司无控股股东及实际控制人。

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、在其他主体中的权益——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
上海瀚空动力科技有限公司	公司联营企业的子公司

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
四川中曼铠撒石油科技有限公司	公司原董事控制的公司（注）
中曼石油装备集团有限公司	公司原董事控制的公司（注）
中曼石油钻井技术有限公司	公司原董事控制的公司（注）
中曼石油工程技术服务（香港）有限公司	公司原董事控制的公司（注）
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	公司原董事控制的公司（注）
上海神开气体技术有限公司	公司董事控股公司之子公司
上海瀚空动力科技有限公司	公司联营企业的子公司

其他说明：

2023 年 11 月 8 日召开了 2023 年第一次临时股东大会，选举通过第五届董事会成员，公司第四届董事会董事朱逢学先生任期届满，不再担任公司董事。根据《深圳证券交易所股票上市规则(2024 年修订)》6.3.3 条之规定，朱逢学先生曾控股的中曼石油天然气集团股份有限公司及其下属公司(以下简称“中曼石油”)本年度仍构成关联方。

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

上海神开气体技术有限公司	商品采购	1,082,533.37	10,000,000.00		663,978.28
--------------	------	--------------	---------------	--	------------

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
中曼石油装备集团有限公司	商品销售与服务	1,969,392.07	10,797,250.44
中曼石油钻井技术有限公司	商品销售与服务	2,334,716.98	5,497,851.49
中曼石油工程技术服务（香港）有限公司	商品销售与服务		944,539.20
上海神开气体技术有限公司	物业服务费	24,254.78	13,613.25
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	商品销售与服务	281,519.62	1,205,943.40
合计		4,609,883.45	18,459,197.78

(2) 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
上海神开气体技术有限公司	房屋	65,298.14	65,298.14
上海瀚空动力科技有限公司	房屋	372,183.87	
合计		437,482.01	65,298.14

(3) 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
上海神开石油设备有限公司（注1）	40,000,000.00	2024年04月02日	2025年04月02日	否
上海神开石油设备有限公司（注2）	40,000,000.00	2024年09月18日	2026年02月15日	否
杭州丰禾石油科技有限公司（注3）	10,000,000.00	2023年09月25日	2024年09月24日	否
上海神开石油科技有限公司（注4）	20,000,000.00	2023年11月13日	2024年11月12日	否
上海神开石油科技有限公司（注5）	40,000,000.00	2024年09月18日	2026年02月15日	是

关联担保情况说明

注1：本公司为全资子公司上海神开石油设备有限公司提供4,000万元的最高额保证担保，截至2024年12月31日止，公司向中信银行上海分行实际借款余额为1000万元，应付票据余额为823.84万元，票据保证金164.77万元。保证期间为主合同约定的债务履行期限届满之日起三年。

注2：本公司为全资子公司上海神开石油设备有限公司提供4,000万元的最高额保证担保，截至2024年12月31日止，公司向上海银行股份有限公司闵行支行开具的银行承兑汇票，截至2024年12月31日止，公司应付票据余额为1109.06万元，票据保证金332.72万元。保证期间为融资债务清偿期限届满之日起三年。

注3：本公司控股孙公司杭州丰禾测控技术有限公司为控股子公司杭州丰禾石油科技有限公司提供1,000万元的最高额保证担保，取得杭州银行股份有限公司余杭良渚支行开具的银行承兑汇票。截至2024年12月31日止，公司应付票据余额为983.44万元，票据保证金295.03万元。保证期间为融资债务清偿期限届满之日起三年。

注4：本公司为全资子公司上海神开石油科技有限公司提供2000万元的最高额担保，取得招商银行上海市分行借款990万元。截至2024年12月31日止，公司向招商银行上海市分行实际借款余额为990万元。保证期间为主合同约定的债务

履行期限届满之日起三年。
注 5：本公司为全资子公司上海神开石油科技有限公司提供 4000 万元的最高额担保。截至 2024 年 12 月 31 日止，公司向上海银行闵行支行实际借款已全部偿还。保证期间为主合同约定的债务履行期限届满之日起三年。

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	中曼石油装备集团有限公司	1,367,215.41	71,276.42	1,331,580.32	66,584.02
应收账款	中曼石油钻井技术有限公司	3,624,459.89	238,705.99	11,724,986.89	890,733.59
应收账款	阿克苏中曼石油工程技术有限公司	838,287.00	97,964.35	1,578,300.00	93,915.00

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	上海神开气体技术有限公司	792,884.56	7,975.88
应付账款	四川中曼铠撒石油科技有限公司	200,000.00	346,450.00
其他应付款	上海瀚空动力科技有限公司	195,959.37	
合同负债	中曼石油天然气集团股份有限公司	17,699.12	17,699.12

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

☐适用 ☒不适用

2、以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

3、以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

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

（1）承租人已承诺但尚未开始的租赁及财务影响

至资产负债表日止，本公司作为承租人已承诺但尚未开始的租赁的未来潜在现金流出情况如下：

项目	期末数
未折现租赁付款额：	
资产负债表日后第 1 年	3,947,564.34
资产负债表日后第 2 年	1,304,256.65
资产负债表日后第 3 年	1,043,925.39
以后年度	932,724.79
合 计	7,228,471.17

（2）其他重大财务承诺事项

合并范围内各公司为自身对外借款进行的财产抵押、质押担保情况，详见本附注七/20“合并财务报表项目注释——所有权或使用权受到限制的资产”之说明。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

截至 2024 年 12 月 31 日，公司已开具但尚未到期的保函金额为 3,630.05 万元。

（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。

十七、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	0.5
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	0.5

2、其他资产负债表日后事项说明

2025 年 4 月，经第五届董事会第五次会议审议通过《2024 年度利润分配的预案》，拟向全体股东以公司 2024 年 12 月 31 日总股本 363,909,648 股剔除回购专用证券账户中 1,420,000 股库存股后的股本 362,489,648 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.50 元（含税），不送红股，不以资本公积金转增股本，剩余未分配利润余额结转以后年度分配。若在方案实施前公司总股本由于可转债转股、股份回购、股权激励行权、再融资新增股份上市等原因而发生变化的，依照变动后的股本为基数实施并按照上述分配比例不变的原则进行调整。该 2024 年度利润分配预案尚需股东大会审议批准。截至财务报告批准报出日止，本公司无其他应披露未披露的重大资产负债表日后事项。

十八、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）	546,269.60	1,357,987.68

1 至 2 年	331,580.00	
3 年以上	8,244,842.38	8,561,622.06
3 至 4 年		3,487,892.35
4 至 5 年	3,487,892.35	
5 年以上	4,756,950.03	5,073,729.71
合计	9,122,691.98	9,919,609.74

(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	9,122,691.98	100.00%	1,033,847.62	11.33%	8,088,844.36	9,919,609.74	100.00%	1,043,054.20	10.52%	8,876,555.54
其中：										
关联方组合	7,569,888.24	82.98%			7,569,888.24	7,901,468.24	79.66%			7,901,468.24
账龄组合	1,552,803.74	17.02%	1,033,847.62	66.58%	518,956.12	2,018,141.50	20.34%	1,043,054.20	51.68%	975,087.30
合计	9,122,691.98	100.00%	1,033,847.62	11.33%	8,088,844.36	9,919,609.74	100.00%	1,043,054.20	10.52%	8,876,555.54

按组合计提坏账准备：1,033,847.62

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(含 1 年)	546,269.60	27,313.48	5.00%
1-2 年			10.00%
2-3 年			20.00%
3-4 年			30.00%
4-5 年			50.00%
5 年以上	1,006,534.14	1,006,534.14	100.00%
合计	1,552,803.74	1,033,847.62	

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	
按组合计提坏账准备	1,043,054.20	-9,206.58				1,033,847.62
合计	1,043,054.20	-9,206.58				1,033,847.62

(4) 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
第一名	1,006,534.14		1,006,534.14	11.03%	1,006,534.14
第二名	271,964.81		271,964.81	2.98%	13,598.24
第三名	274,304.79		274,304.79	3.01%	13,715.24
第四名	6,782,707.66		6,782,707.66	74.35%	
第五名	787,180.58		787,180.58	8.63%	
合计	9,122,691.98		9,122,691.98	100.00%	1,033,847.62

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	36,909,696.66	15,984,436.80
其他应收款	61,342,931.33	86,381,768.86
合计	98,252,627.99	102,366,205.66

(1) 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
应收子公司股利	36,909,696.66	15,984,436.80
合计	36,909,696.66	15,984,436.80

(2) 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
合并范围内关联方往来	60,922,234.87	85,889,928.28
其他	442,861.11	544,228.52
合计	61,365,095.98	86,434,156.80

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）	14,881,566.29	53,796,521.79
1 至 2 年	46,483,529.69	7,297,544.93
2 至 3 年		25,340,090.08
合计	61,365,095.98	86,434,156.80

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：										
按组合计提坏账准备	61,365,095.98	100.00%	22,164.65	0.04%	61,342,931.33	86,434,156.80	100.00%	52,387.94	0.06%	86,381,768.86
其中：										
关联方组合	60,922,234.87	99.28%			60,922,234.87	85,889,928.28	99.37%			85,889,928.28
账龄组合	442,861.11	0.72%	22,164.65	5.00%	420,696.46	544,228.52	0.63%	52,387.94	9.63%	491,840.58
合计	61,365,095.98	100.00%	22,164.65	0.04%	61,342,931.33	86,434,156.80	100.00%	52,387.94	0.06%	86,381,768.86

按组合计提坏账准备：22,164.65

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(含 1 年)	442,429.11	22,121.45	5.00%
1-2 年	432.00	43.20	10.00%
合计	442,861.11	22,164.65	

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：

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）	
2024 年 1 月 1 日余额	53,387.94			53,387.94
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	-31,223.29			-31,223.29

2024 年 12 月 31 日余额	22,164.65			22,164.65
--------------------	-----------	--	--	-----------

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	
按组合计提坏账准备	53,387.94	-31,223.29				22,164.65
合计	53,387.94	-31,223.29				22,164.65

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	合并内关联方往来款	51,164,555.09	1 年以内、1-2 年	83.38%	0.00
第二名	合并内关联方往来款	4,637,180.00	1 年以内	7.56%	0.00
第三名	合并内关联方往来款	4,507,510.70	1 年以内	7.35%	0.00
第四名	合并内关联方往来款	286,812.74	1 年以内	0.46%	0.00
第五名	合并内关联方往来款	251,923.57	1 年以内	0.41%	0.00
合计		60,847,982.10		99.16%	

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	807,143,328.44		807,143,328.44	772,143,328.44		772,143,328.44
合计	807,143,328.44		807,143,328.44	772,143,328.44		772,143,328.44

(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		
上海神开石油设备有限公司	360,995,406.92						360,995,406.92	
上海神开石油科技	118,649,799.61						118,649,799.61	

有限公司								
上海神开石油仪器有限公司	41,253,822.33						41,253,822.33	
ShenkaiPetroleumLLC	24,756,850.00						24,756,850.00	
上海神开能源科技有限公司	15,000,000.00		35,000,000.00				50,000,000.00	
上海神开石油测控技术有限公司	100,000,000.00						100,000,000.00	
杭州丰禾石油科技有限公司	84,578,510.78						84,578,510.78	
神开石油工程技术服务	26,908,938.80						26,908,938.80	
合计	772,143,328.44		35,000,000.00				807,143,328.44	

(2) 其他说明

期末未发现长期股权投资存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

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
其他业务	26,688,230.22	14,673,151.04	18,995,567.44	6,733,906.98
合计	26,688,230.22	14,673,151.04	18,995,567.44	6,733,906.98

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型				
其中：				
房屋租赁及物业管理	14,785,623.13	2,777,170.80	14,785,623.13	2,777,170.80
服务费	11,861,829.88	11,895,980.24	11,861,829.88	11,895,980.24
资金占用费收入	40,777.21		40,777.21	
按经营地区分类				
其中：				
国内	26,688,230.22	14,673,151.04	26,688,230.22	14,673,151.04
国外				
按商品转让的时间分类				
其中：				
在某一时点转让				

在某一时段内转让	26,688,230.22	14,673,151.04	26,688,230.22	14,673,151.04
合计	26,688,230.22	14,673,151.04	26,688,230.22	14,673,151.04

与履约义务相关的信息：

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 20,536,105.54 元，其中，14,055,244.01 元预计将于 2025 年度确认收入，3,146,874.12 元预计将于 2026 年度确认收入，1,933,633.67 元预计将于 2027 年度确认收入。

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	40,653,300.07	25,984,436.80
处置交易性金融资产产生的投资收益	37,377.55	512,251.58
合计	40,690,677.62	26,496,688.38

十九、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	1,166,775.19	
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）	11,930,026.93	主要为报告期内公司获得及确认损益的各类政府补助
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	1,187,486.76	报告期内银行理财收益
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	569,600.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-361,893.50	
减：所得税影响额	2,027,930.73	
少数股东权益影响额（税后）	1,663,741.44	
合计	10,800,323.21	--

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	2.73%	0.0842	0.0842
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.75%	0.0540	0.0540

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