

新疆准东石油技术股份有限公司

2025 年年度报告



准油股份

2026 年 4 月 28 日

2025 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人简伟、主管会计工作负责人张敏及会计机构负责人（会计主管人员）宗振江声明：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。

本年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，能否实现取决于宏观经济环境、市场状况变化、经营团队的努力程度等多种因素，存在不确定性，敬请广大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”部分描述了公司可能面临的风险。敬请广大投资者认真阅读，注意投资风险。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 262,055,378 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

截至报告期末，公司母公司未分配利润-219,832,303.11 元，未弥补亏损金额较大，结合公司实际经营情况，可能存在较长时间内无法实施现金分红的风险。敬请投资者关注该情形，并注意投资风险。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	10
第四节 公司治理、环境和社会	30
第五节 重要事项	44
第六节 股份变动及股东情况	59
第七节 债券相关情况	64
第八节 财务报告	65

备查文件目录

一、由公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的公司 2025 年度财务报表。

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《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（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。

以上备查文件备置地点：公司证券投资部（董事会办公室）。

释义

释义项	指	释义内容
准油股份、本公司、公司	指	新疆准东石油技术股份有限公司
克拉玛依市国资委	指	克拉玛依市国有资产监督管理委员会，本公司实际控制人
克拉玛依城投	指	克拉玛依市城市建设投资发展有限责任公司，本公司控股股东
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
中石油	指	中国石油天然气股份有限公司
中石化	指	中国石油化工股份有限公司
新疆油田公司	指	中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司，公司主要客户之一
塔里木油田公司	指	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司，公司主要客户之一
亚新煤层气	指	新疆亚新煤层气投资开发（集团）有限责任公司
互盈公司	指	新疆互盈企业管理有限公司
燕润投资	指	湖州燕润投资管理合伙企业（有限合伙），持有本公司 11.9999% 股份、表决权全部委托给克拉玛依城投行使
股东会	指	准油股份股东会
董事会	指	准油股份董事会
准油运输	指	新疆准油运输服务有限责任公司，本公司拥有 100% 权益的控股子公司
准油建设	指	新疆准油建设工程有限公司，本公司拥有 100% 权益的控股子公司
因士科技	指	因士（上海）科技有限公司
能安合伙	指	宁波能安管理咨询合伙企业（有限合伙），公司与合作方 2021 年共同设立的计划用于子公司管理层股权激励的平台，已于 2025 年 2 月 19 日注销
准油智慧	指	新疆准油智慧科技有限公司，公司持股 57.14% 的控股子公司。原名浙江能安智慧科技有限公司（简称“能安智慧”），2021 年公司与因士科技合资组建、2024 年完成持股结构调整、公司名称和注册地变更
富城能源	指	克拉玛依市富城能源集团有限公司，公司控股股东克拉玛依城投的全资子公司
富城油砂矿公司	指	克拉玛依市富城油砂矿资源开发有限责任公司，富城能源的全资子公司，2024 年 7 月前曾用名克拉玛依城投油砂矿勘探有限责任公司（简称“城投油砂矿公司”）
元、万元	指	人民币元、人民币万元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	准油股份	股票代码	002207
变更前的股票简称（如有）	无		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	新疆准东石油技术股份有限公司		
公司的中文简称	准油股份		
公司的外文名称（如有）	Xinjiang Zhundong Petroleum Technology Co.,Ltd		
公司的外文名称缩写（如有）	XZPT		
公司的法定代表人	简伟		
注册地址	新疆克拉玛依市克拉玛依区昆仑路 553-308 号		
注册地址的邮政编码	834000		
公司注册地址历史变更情况	2001 年 6 月 29 日，首次注册地址为乌市钻石城 16 号；2003 年 12 月 26 日，变更为乌鲁木齐市高新区钻石城 16 号；2007 年 4 月 30 日，变更为乌鲁木齐市北京南路 416 号；2004 年 10 月 12 日，变更为乌鲁木齐市高新技术产业开发区钻石城 1 号 1-26 号；2011 年 12 月 17 日，变更为克拉玛依市光明东路 17 号；2014 年 4 月 3 日，变更为新疆克拉玛依市光明东路 17 号；2014 年 9 月 26 日，变更为新疆克拉玛依市友谊路 251 号；2021 年 3 月 29 日，变更为新疆克拉玛依市克拉玛依区昆仑路 553-308 号		
办公地址	新疆克拉玛依市克拉玛依区宝石路 278 号科研生产办公楼 A 座 5 层		
办公地址的邮政编码	834000		
公司网址	www.zygf.com.cn		
电子信箱	zygf002207@163.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	吕占民	战冬
联系地址	新疆克拉玛依市克拉玛依区宝石路 278 号科研生产办公楼 A 座 5-7 室	新疆克拉玛依市克拉玛依区宝石路 278 号科研生产办公楼 A 座 5-7 室
电话	0990-6601226	0990-6601229
传真	0990-6601228	0990-6601228
电子信箱	lvzhanmin@foxmail.com	zhandong002207@foxmail.com

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所（ http://www.szse.cn/ ）
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《证券时报》《中国证券报》、巨潮资讯网（ www.cninfo.com.cn ）
公司年度报告备置地点	公司证券投资部（董事会办公室）

四、注册变更情况

统一社会信用代码	91650200729156392B
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无
历次控股股东的变更情况（如有）	<p>1. 公司首次公开发行股份上市时无控股股东，第一大股东为秦勇（持有公司股份 8,367,314 股，占公司当时股份总数的 8.41%）。</p> <p>2. 公司非公开发行新股 20,130,000 股于 2014 年 1 月 13 日在深交所上市，创越能源集团有限公司（简称“创越集团”）成为公司第一大股东。</p> <p>3. 创越集团、秦勇分别于 2016 年 12 月 21 日、2017 年 1 月 19 日与国浩科技产业（深圳）有限公司（简称“国浩科技”）签署《表决权委托协议》，分别将其持有的公司股份 40,260,000 股（占公司当时股份总数的 16.83%）和 15,478,278 股（占公司当时股份总数的 6.47%）所对应的全部股东表决权、董事提名权等股东权利（不包括分红权等股东财产性权利）全权委托授权给国浩科技行使。表决权委托协议生效至创越集团、秦勇持有该等股份期间，国浩科技为公司的控股股东，高居伟为公司的实际控制人。创越集团、秦勇与国浩科技的表决权委托至其持有的公司股份被司法拍卖完成过户后自动终止。</p> <p>4. 创越集团和秦勇持有的公司股份被深圳市福田区人民法院执行拍卖，创越集团原持有的 40,260,000 股、秦勇原持有的 15,478,278 股公司股份分别于 2018 年 2 月 9 日、2018 年 2 月 13 日过户至燕润投资名下，燕润投资成为公司控股股东，解直锟为公司实际控制人。</p> <p>5. 2023 年 8 月 10 日，燕润投资所持 18% 股份协议转让完成过户至克拉玛依城投名下，同时所持 11.9999% 股份表决权委托协议生效，克拉玛依城投成为公司控股股东，克拉玛依市国资委为公司实际控制人。</p>

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	北京国府嘉盈会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市通州区滨惠北一街 3 号院 1 号楼 1 层 1-8-379
签字会计师姓名	陈红燕、周厉

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

	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入（元）	296,659,215.06	341,623,263.63	-13.16%	271,754,196.81
归属于上市公司股东的净利润（元）	-40,298,740.14	-15,735,407.71	-156.10%	-18,579,078.48
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-41,440,530.29	-16,982,626.19	-144.02%	-19,286,404.86
经营活动产生的现金流量净额（元）	-27,548,826.97	89,785,353.97	-130.68%	-22,250,218.06
基本每股收益（元/股）	-0.15	-0.06	-150.00%	-0.07
稀释每股收益（元/股）	-0.15	-0.06	-150.00%	-0.07

	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
加权平均净资产收益率	-85.48%	-20.94%	-64.54%	-19.73%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产（元）	426,031,773.20	409,186,773.37	4.12%	337,175,119.87
归属于上市公司股东的净资产（元）	26,994,952.68	67,293,692.82	-59.88%	83,029,100.53

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

是 否

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

是 否

项目	2025 年	2024 年	备注
营业收入（元）	296,659,215.06	341,623,263.63	公司及子公司正常经营形成的收入
与主营业务无关的业务收入	0.00	0.00	与主营业务无关的业务收入
营业收入扣除金额（元）	1,555,987.90	420,752.13	本报告期主要为煤炭贸易收入、出租固定资产及修理劳务形成的收入
营业收入扣除后金额（元）	295,103,227.16	341,202,511.50	公司及子公司正常经营形成的收入按交易所规定扣除后的金额

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	30,178,513.23	91,454,935.47	91,755,888.57	83,269,877.79
归属于上市公司股东的净利润	-15,551,012.83	-3,376,889.02	-12,940,457.14	-8,430,381.15
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-15,652,885.43	-3,624,826.73	-13,649,334.90	-8,513,483.23
经营活动产生的现金流量净额	-38,687,882.49	-43,051,740.21	-34,536,975.88	88,727,771.61

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

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-190,721.25	419,522.67	332,195.94	本报告期主要为处置到期报废资产
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）	540,098.81	717,717.82	619,662.32	主要为收到自治区和克拉玛依市高企相关奖励、社保返还的稳岗补贴、个税扣缴手续费
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			71,501.69	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益			-249,282.15	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	952,554.20	175,601.08	-66,751.42	本报告期主要为无法支付的长期应付款项转入营业外收入
减：所得税影响额	160,141.61	32,273.62		
少数股东权益影响额（税后）		33,349.47		
合计	1,141,790.15	1,247,218.48	707,326.38	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

(一) 主要业务情况

公司是为石油、天然气开采企业提供石油技术服务的专业化企业，主营业务包括工业业务、施工作业、运输业务三大类。

1、工业业务

工业业务主要是指为油田提供技术服务、油田管理等，公司具有油水井动态监测资料录取、资料解释研究和应用、治理方案编制、增产措施施工及效果评价等提高采收率的综合技术服务能力。目前在该业务范围内主要从事油气藏综合研究、油气井测试业务，钻井、试油、试气，大修、小修、调剖、堵水、酸化、井下分注管柱等井下作业业务，连续油管及制氮注氮业务、清防蜡等。

(1) 油气藏综合研究

主要研究项目	油藏开发试验、油田开采技术政策、井网层系调整、油藏综合治理、资料分析方法研究、油藏建模数模、动态监测资料综合分析应用、精细注水方案、提高采收率等项目。
研究过程和成果应用	油气藏综合研究贯穿整个油藏开发的全过程，在不同的开发阶段根据油气藏存在的问题和资料录取情况，开展对应的研究项目。根据地质资料、地震资料、测井资料、动态资料，建立地质模型、进行开发动态分析和历史拟合，研究油水运动规律、储量动用状况和剩余油分布状况；制定增产增注措施方案、调整注采关系、井网调整和加密井网；制定合理开发技术政策，预测开发趋势和最终采收率，开展提高采收率试验方案研究。 研究成果在确定合理的采油速度，油田管理方面提供依据，在油藏开发的不同阶段根据制定对应的改善开发效果的对策方案，实现油气藏合理开发。

(2) 油气井测试

主要作业项目	油、气、水井试井项目：流温、静温、流压、静压、压力梯度、温度梯度、压力恢复、压力降落、示功图、液面、液面自动监测、干扰试井、探边测试、井下 PVT 取样、分层取样、注水井分注测试等项目；页岩油压裂和生产过程压力连续监测。 生产测井和工程测井项目：常规油气藏油气井的产出剖面、注水、注气井的注入剖面、井径测井、磁性定位、套损监测、剩余油饱和度测井等；非常规油气藏水平井产液剖面、分布式光纤测井、吸水剖面、套损和固井质量监测。 井间监测：示踪剂监测和微地震监测。 测试资料解释，建立、维护测试资料数据库。
作业原理和作业用途	测试及测试资料解释是油田生产过程中持续需要、周期性提供的服务项目，是对油田实现动态监测的主要手段。 通过试井作业获取地层压力、温度、渗透率、孔隙度、表皮系数等参数，以试井资料解释研究油、气藏不同的发展变化规律，掌握油、气藏动态，从而制订合理的开采和开发方案。 通过生产测井作业进行井下实时监测，确定水淹层情况，寻找漏掉的油气层；确定井本身的工程技术状况；确定产油气层的孔隙度、渗透率和含油饱和度的变化。为油田制订综合调整措施、确定油田开发部署、制订二次、三次采油方案和配产、配注方案提供依据。

(3) 钻井

主要作业项目	钻井
作业原理和作业用途	通过旋转钻头破碎岩石，钻井液循环清除岩屑并稳定井壁，起升系统控制钻具动作，套管与固井保障井筒完整性，最终形成通往油气层的通道。

(4) 试油、试气

主要作业项目	试油、试气
作业原理和作业用途	试油、试气是利用专用的设备和方法，对通过地震勘察、钻井录井、测井等间接手段初步确定的可能含油（气）层位进行直接的测试，并取得目的层的产能、压力、温度、油气水性质以及地质资料的工艺过程。作业用途：1、探明新区、新构造是否有工业性油气流；2、查明油气田的含油面积及油水或气水边界以及油气藏的产油、气能力、驱动类型；3、验证对储集层产油、气能力的认识和利用测井资料解释的可靠程度；4、通过分层试油、试气取得各分层的测试资料及流体的性质，确定单井（层）的合理工作制度，为制定油田开发方案提供重要依据；5、评价油气藏，对油、气、水层做出正确的结论。

（5）井下作业

主要作业项目	主要是油田各种修井作业：检泵、找漏堵水、补孔改层、冲砂、复杂打捞、修复油井套管、套管内侧钻等。
作业原理和作业用途	利用大、小修设备对油田故障单井进行维护、维修施工。在油气井、注水井内，因各种原因造成减产、停产及井下复杂状况，通过起下油、套管作为主要手段，采用行之有效的施工技术及施工工艺，把井内油、套管、井下工具、井下落物等通过一定的技术方法及施工要求，排除油水气井的故障，增加或恢复油气井的产量，保证其正常生产。

（6）连续油管及制氮注氮

主要作业项目	连续油管：水平井的通井、首段射孔、钻塞、下桥塞、多级射孔、桥塞射孔联作，拖动压裂、水力喷砂射孔、气举诱喷、冲砂、洗井、解堵、打捞。 制氮注氮：油气井排液、隔热助排、酸化助排、氮气吞吐、泡沫冲砂、气处理装置气体置换。
作业原理和作业用途	连续油管作业是通过特殊设备将连续无缝长油管下入油气井内，在不压井的情况下，完成各类特定作业，如气举排液复产、砂埋井冲砂、洗井、解卡等，在非常规油藏的水平井进行钻塞、下桥塞、打捞、压裂等作业，利用穿缆连续油管进行生产测井和射孔等作业。作业不需压井、不需起出原井管柱、少杂质、少液量、易于清洗。 制氮注氮技术是以制氮拖车直接从大气中分离氮气，注入井下或与其他气体、注剂混合后注入地层，利用氮气压缩系数大、弹性能量大、粘度低、渗透能力强的特点，起到隔热、增粘、降粘等作用。制氮注氮技术可与连续油管联合使用，提高气举排液的效果和安全系数；氮气与化学剂配合产生泡沫进行冲砂解堵作用，在减少作业对地层的伤害情况恢复油气井产能。

（7）井下分注管柱

主要作业项目	水井分注管柱、油井分层采油管柱。
作业原理和作业用途	井下分层管柱是根据生产井的开采油层情况，通过井下工艺管柱把各个目的层分开，调节各生产层间的生产压差，实现不同的产量和注水量。是利用封隔器机械封隔油层，分注水井在分层水嘴的控制下实现精细分层注水，油井实现分层采油、控制每层的采液速度。来解决非均质性油层间干扰，缓解油水井的层间、层内、平面矛盾，提高油层动用程度，改善开发效果。

（8）清防蜡

主要作业项目	为井筒热洗清蜡、化学清蜡、机械清蜡。
作业原理和作业用途	当原油沿井筒上升时，因温度、压力降低和气体膨胀的冷却作用，在一定深度上，原油中所含的蜡从中析出，并集结在不同深度的油管壁上，使油管截面积变小，甚至堵塞，如不及时进行清蜡作业，就会使油井减产。 油田清防蜡技术是指通过机械清蜡车刮擦油管管壁、循环注入加热原油熔蜡、注入特定配方化清剂、注入微生物分解等多种清防蜡方式解决出油通道堵塞。

（9）调剖、堵水、酸化

主要作业项目	油（气）井堵水；水井调剖；深部调驱、封窜、堵漏；注聚合物；防膨；储层改造；油水井酸化；解堵；氮气三相泡沫调剖。
作业原理和作业用途	调剖、堵水、酸化作业是油田稳产、上产、控制递减率的重要井下作业措施。随着油田老化，服务需求量会逐年上升。 油水井调剖、堵水作业主要是通过向目的层、目的范围注入特定配方的调剖、堵水剂，改变油井的产液指数和水井吸水指数，达到稳产、高产的目的。 油水井酸化通过酸液沿油井径向渗入地层，在酸液的作用下扩大孔隙空间，溶解空间内的颗粒堵塞物，提高油层孔渗度，达到增产效果。

2、施工业务

公司将工程施工相关业务进行专业化整合，由子公司准油建设运营，主要包括工程施工、管道防腐和储油罐机械清洗等。准油建设目前具有建筑业企业资质 10 项，包括石油化工工程施工总承包贰级、建筑工程施工总承包贰级、输变电工程专业承包贰级、公路工程施工总承包贰级、市政公用工程施工总承包贰级、防水防腐保温工程专业承包贰级、消防设施工程专业承包贰级、环保工程专业承包贰级、特种工程专业承包不分等级、施工劳务资质备案（钢筋作业、混凝土作业等 11 项）（中石油工程建设承包商入库）；管道防腐业务取得了特种设备型式试验证书（压力管道元件）；机械清洗具有工业清洗企业资质证书。准油建设还取得了劳务派遣经营许可证。

3、运输业务

公司将运输相关业务进行专业化整合，由子公司准油运输运营。主要包括客运、货运和修理。其中：客运服务，主要提供油田倒班车、生产指挥车及交通服务；货运服务，主要从事普货运输、危货运输业务，取得了道路普通货物运输、经营性道路危险货物运输（3 类）（剧毒化学品除外）（品名：原油 UN1267）]和道路运输经营许可证[货物专用运输（罐式容器）]；修理业务，主要为普通车辆、特种作业车辆及设备的维修，办理了机动车维修经营备案（汽车维修）。准油运输还取得了劳务派遣经营许可证。

4、其他业务

其他业务包括生活后勤服务、煤炭贸易等。

（二）经营模式

公司作为专业的石油技术服务商，主要业务均为服务业务。国内石油技术服务企业的主要客户为中石油、中石化、中海油，公司每年通过招标和议标从三大石油集团获得合同。公司根据与客户签订的业务协议组织和管理现场工作，期间需要垫付业务成本，公司通常根据工作量确认收入，客户根据合同约定进行款项结算并支付后，公司收回项目款项。

公司经营范围主要集中在新疆地区，受所处地区气候因素影响、具有明显的季节性。由于新疆北疆地区（特别是戈壁、沙漠）冬季寒冷、条件恶劣，因此每年一季度部分业务不具备开工条件、处于冬歇期，业务量较少，全年工作量大部分集中在 4 月份以后，公司的大部分收入和利润在第二季度、第三季度和第四季度实现。

报告期内，公司主要业务、主要产品及其用途、经营模式等未发生重大变化。

（三）市场地位

国内油服企业作业区域位于各大油气田，具有一定区域性。我国主要油气田位于西北地区（长庆油田、克拉玛依油田、塔里木油田、吐哈油田、延长油田）、华北地区（冀东油田、大港油田）、西南地区（西南油气田）、东北地区（大庆油田、吉林油田、辽河油田）以及渤海油气田、南海油气田等。目

前，国内油服企业众多，布局分散，既有以中石油、中石化、中海油旗下油服板块为主的综合性大型国有油服公司；又有在油服各细分领域提供专业化配套服务的中小油服企业。大型油田服务公司的竞争优势主要体现在强大的资金实力、创新能力、先进的技术装备、一体化的服务与产品以及严格的质量与作业标准等方面。其他中小油服公司主要依靠地缘优势、成本优势和特色技术优势等抢占部分市场份额，在细分市场领域占据一定的空间。

公司目前经营区域主要集中在新疆地区，2025 年拓展了东北地区市场。公司目前主营业务的主要竞争对手为与公司经营同类业务的油服公司，主要目标市场的竞争格局未发生明显变化。公司在一些特定区域仍保持一定的竞争优势。

（四）主要优势

通过多年的实践积累，公司具有油田动态监测资料录取、资料解释研究和应用，开发方案设计、治理方案编制，井下作业、增产措施施工及效果评价，油田区块管理的综合性一体化油田开发管理能力，以及与之配套的设备；同时作为油田技术服务的专业化公司，与主要客户建立并保持了相对稳定的市场关系。报告期内未发生重大变化。

1. 团队优势

通过多年的积累和恢复，公司拥有一支有较强专业化能力、技术经验丰富、作风优良的中高层管理团队，保证了公司可以高质量、高效率、规范运营。同时公司重视人才的引进和人才的培养，建立了较为完善的人力资源体系，建立了灵活的用人机制和绩效考核机制。通过调整激励政策，激发专业技术人员积极性、主动性。

2. 技术、装备优势

近年来，公司结合已有的技术力量和所服务油田的技术需求，通过引进技术人员和先进仪器设备，与石油院校、科研院所进行合作开发，完善了各种化学剂室内研究、流体和岩芯的分析化验、各项监测数据处理、信息管理、综合治理方案编制、措施效果评价、油田综合研究等油田开发技术支持系统。公司油田开发技术服务起点高、针对性强、效果突出，提高了在疆内油田技术服务领域的知名度，形成了油田开发研究、动态监测及解释、提高采收率配套工程一体化的服务体系，能够承接、实施难度较大的技术作业项目。2025 年申报科技创新项目 17 项，新取得专利 3 项。目前，公司拥有专利 74 项，其中发明 4 项，实用新型 70 项。

公司的动态监测业务，主要人员均来自原准东采油厂测试中心（改制前具有中石油甲级试井队资质），有 40 多年的测试作业历史，在测试作业工艺技术及测试资料解释方面具有很强实力。测试技术方面，在高压高温超深井、高压气井测试、偏心环空测试、注水井分层测试、不停抽测试、水平井连续油管测井等复杂测试、测井项目上具有优势；在测试设备上，配备了国内领先的各类试井设备和生产测

井、连续油管测井设备；在测试项目上，具备各类工程测井的能力。在测试资料解释方面，配备了高水平的专业技术人员，对服务地区的地质条件熟悉并具有丰富的解释经验。

公司是新疆地区最早将连续油管实现现场应用的单位之一，也是新疆油田购置第一部制氮车的发起者。在连续油管及管氮联合作业方面，具有较为深厚的技术、人才和管理基础，20 多年来积累了丰富的设备管理经验和施工作业现场管理经验。公司重点投资的两吋连续油管项目，在钻磨桥塞、首段射孔、多级射孔、生产测井等技术服务项目上都取得了良好的应用效果，在页岩油气开发、水平井作业等方面具有广阔的市场应用前景。目前拥有各种型号连续油管作业设备 11 套、制氮车 6 套，是油服企业中规模较大、综合实力较强的连续油管运营企业，具有中石油集团颁发的连续管工程技术服务企业资质和 11 支连续管队伍资质。

公司的井下作业队伍组建于 2008 年，现有 6 支大修队和 3 支小修队，是塔里木油田市场非中石油系统规模最大的井下作业企业，具有中石油集团颁发的井下作业工程技术服务企业资质和 6 支大修队、1 支小修队队伍资质。经过近 20 年的运营，积累了丰富的现场作业及管理经验，在塔里木油田赢得了良好的口碑，在近年的各项评比中，公司在大修队伍中均名列前茅。

3. 质量优势

公司同时强调技术质量与服务质量，质量优势是公司核心竞争力的重要组成部分。公司的技术服务队伍具有丰富的石油技术服务经历，通过建立高效的技术服务信息系统、全面的技术服务标准，服务质量的观念已深入企业整体。公司通过了 QHSE（质量、健康、安全与环境）管理体系认证，取得了质量管理体系（QMS）（含 GB/T50430）/职业健康安全管理体系（OHS）/环境管理体系（EMS）/健康、安全与环境管理体系（HSE）证书。

（五）主要劣势

1. 议价能力弱，业绩增长承压

我国油气勘探开发业务主要集中于中国石油天然气集团有限公司、中国石油化工集团有限公司和中国海洋石油集团有限公司三大石油集团，油服企业的服务对象也主要集中于上述公司及其下属分子公司。三大石油集团的关联油服企业在技术、资金、人员等方面远超其他油服企业，占据了油服行业绝大部分市场份额，因此国有大型石油企业对油服行业从业者拥有极强的议价能力。

随着勘探进程的持续推进，优质油气资源日益稀缺，特低渗透、超低渗透和致密储层等低品位资源在新增资源中的占比不断提升；主力老油田普遍进入特高含水后期开发阶段，剩余可勘探资源高度分散，产量呈递减趋势，开采难度和成本日益增大。油气公司随之采取一系列降本增效措施，这种低成本战略进一步压缩了油服企业的利润空间。自 2020 年起，受供需两端挤压导致的油价下跌影响，各大石油公司纷纷削减资本开支，油服行业相应承压，公司也面临着甲方需求减少且进一步压缩利润空间的挑战。

报告期内，公司部分业务项目结算价格仍维持在 2020 年降价后的水平；同时，由于国内成品油价格高位运行，公司主营油服业务使用的机动设备主要以汽柴油为动力燃料，成品油价格上涨导致机器设备运营成本上升，制约了公司业绩的提升。

2. 规模相对有限，资金实力与抗风险能力弱

尽管公司在油田技术服务细分领域积累了丰富的经验，并具备一定的行业知名度，但相较于大型油服企业，公司在资产规模、业务范围、市场份额等方面仍存在明显差距。油服行业具有资本密集型特征，业务实施过程中通常需要垫资组织施工，待客户分批验收结算挂账后，再根据其资金计划分批回款。从工作量确认到最终收款，整个流程周期较长，对流动资金需求较高。随着业务规模的扩大，公司对营运资金的需求持续增长。为满足经营需要，公司主要通过金融机构借款等债务融资方式获取资金，导致财务成本上升，进一步压缩了盈利空间。

此外，公司在技术升级、设备更新及市场拓展等方面均需前期资金投入。目前，部分生产设备已严重老化，尽管近两年在控股股东支持下对部分设备进行了更新，但整体设备成新率仍然偏低。设备老化不仅增加了维修保养成本，也降低了设备利用率和作业能力，从而限制了可承接项目的范围，最终制约了设备工作量和业务收入的增长。

受历史因素及宏观经济波动影响，公司当前净资产规模较小，这严重制约了公司通过资本市场平台参与油服行业并购整合的规模与能力，抗风险能力弱。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）公司所处行业

根据中国上市公司协会发布的《中国上市公司协会上市公司行业统计分类指引》（2023 年），公司所属行业为“B11 开采专业及辅助性活动”中的“B112 石油和天然气开采专业及辅助性活动”。

（二）行业监管体制、行业主要法律法规及政策、行业产业政策

1、行业主管部门和监管体制

发行人所属行业的主管部门包括国家发改委、自然资源部、生态环境部、应急管理部以及国家能源局等，具体如下：

序号	行业主管部门	监管内容
1	国家发改委	审核国家能源局拟订的能源发展战略、规划和政策及其提出的能源体制改革建议；衔接平衡能源规划与国家发展规划。
2	自然资源部	负责自然资源的合理开发利用。组织拟订自然资源发展规划和战略，制定自然资源开发利用标准并组织实施，指导节约集约利用。
3	生态环境部	负责环境污染防治的监督管理。制定大气、水、海洋、土壤、噪声、光、恶臭、固体废物、化学品、机动车等的污染防治管理制度并监督实施。

序号	行业主管部门	监管内容
4	应急管理部	负责安全生产综合监督管理和工矿商贸行业安全生产监督管理等。
5	国家能源局	负责起草能源发展和有关监督管理的法律法规送审稿和规章，拟订并组织实施能源发展战略、规划和政策；组织制定煤炭、石油、天然气、电力、新能源和可再生能源等能源，以及炼油、煤制燃料和燃料乙醇的产业政策及相关标准。按国务院规定权限，审批、核准、审核能源固定资产投资项。

相关行业自律监管组织包括中国石油学会、中国石油和化学工业联合会和中国石油企业协会等，对会员企业进行自律管理，包括维持公平的竞争秩序、促进行业技术进步、提供人员培训和信息服务等。

目前经国务院批准的有资格从事油气勘探开发的大型国有企业主要为三大石油集团。油服行业的资质管理、业绩管理、市场准入等规范职能主要由三大石油集团在各自区域内履行，公司在相应业务区域内开展工作需要遵守三大石油集团的管理制度，接受其管理规范。

2、行业发展规划

近年来，相关主管部门颁布了多项行业发展规划，明确了当前阶段油服行业的发展目标、重点及趋势，有效引导企业调配人力、物力、财力等资源投向行业急需、有潜力的关键领域，持续推动行业整体创新，助力产业结构向更高质量、更具竞争力的方向转变，相关规划具体如下：

序号	颁布单位	文件名	文号	颁布时间	主要涉及内容
1	国家发改委、国家能源局	《能源技术创新行动计划（2016-2030年）》	发改能源[2016]513号	2016/4/7	深入开展页岩油气地质理论及勘探技术、油气藏工程、水平井钻完井、压裂改造技术研究和自主研发钻完井关键装备与材料，完善煤层气勘探开发技术体系，实现页岩油气、煤层气等非常规油气的高效开发。
2	国家发改委、工信部	《关于促进石化产业绿色发展的指导意见》	发改产业[2017]2105号	2017/12/5	依法依规淘汰能耗和排放不达标、本质安全水平低、职业病危害严重的落后工艺、技术和装备，淘汰的落后工艺、技术和装备，一律不得转移。实施清洁生产改造，从基础设计至生产运营阶段，全流程推动工艺、技术和装备不断升级进步，加强企业精益管理，从源头上减少三废产生，实现末端治理向源头减排转变。
3	国家发改委	《产业结构调整指导目录（2024年本）》	国家发展改革委令 第7号	2023/12/27	鼓励常规石油、天然气勘探与开采，页岩气、页岩油、致密油（气）、油砂、天然气水合物等非常规资源勘探开发、油气伴生资源综合利用，油气田提高采收率技术、安全生产保障技术、生态环境恢复与污染防治工程技术开发利用。
4	全国人民代表大会	《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和2035年远景目标纲要》	-	2021/3/11	集中优势资源攻关新发突发传染病和生物安全风险防控、医药和医疗设备、关键元器件零部件和基础材料、油气勘探开发等领域关键核心技术；有序放开油气勘探开发市场准入，加快深海、深层和非常规油气资源利用，推动油气增储上产。
5	国务院	《2030年前碳达峰行动方案》	国发[2021]23号	2021/10/24	加快推进页岩气、煤层气、致密油（气）等非常规油气资源规模化开发。
6	国家发改委、国家能源局	《“十四五”现代能源体系规划》	发改能源[2022]210号	2022/1/29	加大国内油气勘探开发，坚持常非并举、海陆并重，强化重点盆地和海域油气基础地质调查和勘探，夯实资源接续基础。加快推进储量动用，抓好已开发油田“控递减”和“提高采收率”，推动老油气田稳产，加大新区产能建设力度，保障持续稳产增产。积极扩大非常规资源勘探开发，加快页岩油、页岩气、煤层气开发力度。
7	工信部、国家发改委、科技部、生态环境	《关于“十四五”推动石化化工行业高质量发展	工信部联原[2022]34	2022/3/28	加快改造提升，提高行业竞争能力。动态更新石化化工行业，鼓励推广应用的技术和产品目录，鼓励利用先进适用技术实施安全、节能、减排、低碳等改造，推进智能制造。

序号	颁布单位	文件名	文号	颁布时间	主要涉及内容
	部、应急管理部、国家能源局	展的指导意见》	号		
8	国家能源局	《加快油气勘探开发与新能源融合发展行动方案（2023-2025年）》	国能发油气[2023]21号	2023/2/27	通过油气促进新能源高效开发利用，满足油气田提高电气化率，新增电力需求，替代勘探开发自用油气；支撑油气勘探开发清洁用能，加快实现燃料油气的替代，提高油气采收率，大幅增加油气商品供应量。
9	国家能源局	《2024年能源工作指导意见》	国能发规划[2024]22号	2024/3/18	深入研究实施油气中长期增储上产发展战略。加大油气勘探开发力度。

3、行业管理相关法律、行政法规和规范性文件

《中华人民共和国矿产资源法》于1986年3月19日经全国人大常委会审议通过，2024年11月8日进行修订，2025年7月1日起施行。该法规定了矿产资源属于国家所有，对矿产资源的勘查、开采等进行了规范。石油作为重要的矿产资源，油服行业的勘探、开发等活动需在其框架下进行，以确保矿产资源的合理利用和保护。

《中华人民共和国安全生产法》于2002年6月29日经全国人大常委会审议通过，2021年6月10日进行第三次修正，2021年9月1日起施行。油服行业作业环境复杂，存在诸多安全风险。此法律要求油服企业必须建立健全安全生产责任制，加强安全生产管理，保障员工生命安全和企业生产经营活动的正常进行，对油服作业现场的安全设施配备、人员安全防护等方面作出了明确规定。

《中华人民共和国环境保护法》于1989年12月26日经全国人大常委会审议通过，2014年4月24日进行修订，2015年1月1日起施行。油服行业的生产经营活动可能对环境产生影响，如石油勘探开采过程中的废水排放、废弃物处理等。该法要求油服企业采取有效措施，减少污染物排放，保护环境，促进油服行业的可持续发展。

除上述法律外，油服行业监管涉及的主要法律、行政法规和规范性文件还包括：《中华人民共和国标准化法》《中华人民共和国清洁生产促进法》《中华人民共和国资源税法》《中华人民共和国计量法》《矿产资源开采登记管理办法》《石油开发工业水污染物排放标准》《油田采出水处理设计规范》《污水综合排放标准》《一般固体废物储存、处置场污染控制标准》《关于深化石油天然气体制改革的若干意见》《能源领域深化“放管服”改革优化营商环境的实施意见》等。

（三）公司所处行业状况及发展趋势

公司的主营业务是直接为石油、天然气生产提供服务，所属油服行业位于油气能源产业链上游，油气公司的勘探开发投资规模是直接影响油服行业业绩的重要因素。国际原油、天然气价格的涨跌直接影响油气行业公司的收入和利润，进而影响油气公司的投资和成本开支计划，总体遵循“油气价格变化—

油气公司业绩变化—油气公司投资和成本支出变化—油服公司订单变化—油服公司业绩变化”的传导路径。

2025 年，布伦特原油期货平均价格为 68.19 美元/桶，同比下降 14.6%。根据国家统计局资料，2025 年国内规模以上工业原油产量 21,605 万吨，同比增长 1.5%。根据国家统计局、海关总署、国家发展和改革委员会资料，2025 年国内天然气产量 2,619 亿立方米，同比增长 6.2%；天然气进口量 12,787 万吨（1 吨约等于 1,380 立方米），同比下降 2.8%；天然气表观消费量【指当年产量加上净进口量（当年进口量减出口量）】4,265.5 亿立方米，同比增长 0.1%。

2026 年 2 月底，美以联合对伊朗发动军事打击，伊朗随即关闭扼守全球能源咽喉的霍尔木兹海峡，导致中东能源航运受阻，石油和天然气价格大幅上涨。近年来全球经济增长放缓，同时受美以伊冲突影响，石油天然气消费国家纷纷寻求替代能源，国际能源署（IEA）已下调 2026 年全球石油需求预测，预计日均减少 8 万桶，为近三年来首次萎缩。当前，国际原油价格剧烈波动，主要原因是美伊谈判反复，未来走势存在较大不确定性。

从全球一次能源消费总量上看，油气能源依然占据全球能源消费的主导地位。根据中国石油经济技术研究院发布的《2060 年世界与中国能源展望（2022 版）》，近年来我国石油需求仍保持增长态势，到 2030 年，我国的石油需求将在持续增长后达到 7.8 亿吨左右峰值并保持平稳，国内石油需求将在未来较长一段时期保持稳定。

三、核心竞争力分析

通过多年的实践积累，公司具有油田动态监测资料录取、资料解释研究和应用，开发方案设计、治理方案编制，井下作业、增产措施施工及效果评价，油田区块管理的综合性一体化油田开发管理能力，以及与之配套的设备；同时作为油田技术服务的专业化公司，与主要客户建立并保持了相对稳定的市场关系。报告期内未发生重大变化。

四、主营业务分析

1、概述

经审计，公司 2025 年完成主营业务收入 2.97 亿元，同比减少 0.45 亿元，下降 13.16%；实现归属于上市公司股东的净利润-4,029.87 万元，同比减少 2,456.33 万元、下降 156.10%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润-4,144.05 万元，同比减少 2,445.79 万元、下降 144.02%；公司经营活动产生的现金流量净额-2,754.88 万元，同比减少 11,733.42 万元、同比下降 130.68%。

2025 年度，归属于上市公司股东的净利润和扣除非经常性损益后的净利润同比亏损增加。主要原因：

1. 连续油管业务原有市场产能建设进入尾声、工作量总体减少，公司队伍开工不足收入下降，公司调遣两支队伍到大庆油田拓展新市场，前期费用增加。由于收入下降，固定成本无法摊薄，同时遇到连续油管卡井、增加了复杂处理的施工成本，导致该项目由盈转亏、同比增加亏损。

2. 2025 年钻井业务因原业主方开发方案调整、钻井工作量减少，进入新的市场。由于对新市场的地层条件复杂情况预估不足，导致工期大幅超出设计周期，施工成本增加毛利由正转负，亏损同比增加。

3. 公司实施专业化整合、将工程建设相关业务重组整合到子公司，人工成本增加、中介费用增加。

4. 公司按规定调整了社保和公积金基数，人力成本因此增加。

5. 受资本市场环境变化（主要表现为公司股价溢价率过高）影响，经与相关各方充分沟通并审慎分析后，公司于 2026 年 3 月 10 日召开第八届董事会第十三次（临时）会议，决定终止本次向特定对象发行股票事宜，主动向深圳证券交易所申请撤回相关申请文件。该事项亦未达成年初既定目标，同时相关中介费用约 160 万元计入 2025 年度。

虽然公司部分业务业绩有所改善，但无法抵消上述因素带来的费用或亏损增加，致使公司整体业绩下滑。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2025 年		2024 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	296,659,215.06	100%	341,623,263.63	100%	-13.16%
分行业					
石油天然气采掘服务业	296,659,215.06	100.00%	341,623,263.63	100.00%	-13.16%
分产品					
工业（含石油技术、油田管理）	208,320,921.89	70.22%	239,689,471.12	70.16%	-13.09%
运输业	35,378,029.26	11.93%	32,269,833.95	9.45%	9.63%
施工	52,670,263.91	17.75%	69,243,206.43	20.27%	-23.93%
其他业务	290,000.00	0.10%	420,752.13	0.12%	-31.08%
分地区					
国内	296,659,215.06	100.00%	341,623,263.63	100.00%	-13.16%
分销售模式					
直销	296,659,215.06	100.00%	341,623,263.63	100.00%	-13.16%

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

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
石油天然气采掘服务业	296,659,215.06	302,362,519.09	-1.92%	-13.16%	-8.64%	-5.04%
分产品						
工业（含石油技术、油田管理）	208,320,921.89	210,181,938.32	-0.89%	-13.09%	-10.93%	-2.44%
运输业	35,378,029.26	30,502,391.28	13.78%	9.63%	4.26%	4.44%
施工	52,670,263.91	61,581,252.29	-16.92%	-23.93%	-6.25%	-22.06%
其他业务	290,000.00	96,937.20	66.57%	-31.08%	46.31%	-17.68%
分地区						
国内	296,659,215.06	302,362,519.09	-1.92%	-13.16%	-8.64%	-5.04%
分销售模式						
直销	296,659,215.06	302,362,519.09	-1.92%	-13.16%	-8.64%	-5.04%

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

(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	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
石油天然气采掘服务业	人工成本	114,957,419.91	38.02%	98,097,975.54	29.64%	17.19%
石油天然气采掘服务业	原材料	43,166,465.67	14.28%	36,287,473.81	10.96%	18.96%
石油天然气采掘服务业	折旧	18,612,300.02	6.16%	17,234,991.08	5.21%	7.99%
石油天然气采掘服务业	劳务费及租赁	66,803,988.51	22.09%	108,106,508.62	32.66%	-38.21%
石油天然气采掘服务业	燃料费	29,054,867.40	9.61%	27,771,964.66	8.39%	4.62%
石油天然气采掘服务业	修理费	5,941,146.64	1.96%	9,174,827.19	2.77%	-35.25%
石油天然气采掘服务业	运费	9,035,335.56	2.99%	5,795,147.52	1.75%	55.91%
石油天然气采掘服务业	小计:	287,571,523.71	95.11%	302,468,888.42	91.39%	-4.93%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

2025 年 2 月，本公司子公司能安合伙注销，能安合伙不再纳入公司财务合并报表范围。

(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）	238,723,456.30
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	80.47%
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	中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司	156,868,255.70	52.88%
2	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	53,577,869.48	18.06%
3	延安固伟工贸有限公司	14,431,215.34	4.86%
4	新疆石油管理局有限公司	7,233,152.96	2.44%
5	中石油新疆销售有限公司	6,612,962.82	2.23%
合计	--	238,723,456.30	80.47%

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）	52,390,651.81
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	19.08%
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	中石油新疆销售有限公司	20,711,080.13	7.54%
2	阜康市经纬商务有限公司	10,420,228.12	3.79%
3	新疆谦泓能源有限公司	8,560,060.85	3.12%
4	新疆宝通达建筑劳务有限公司	6,987,623.34	2.54%
5	新疆合玖泰能源服务有限公司	5,711,659.37	2.08%
合计	--	52,390,651.81	19.08%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	19,339,608.27	20,890,051.38	-7.42%	
财务费用	6,493,266.47	6,516,690.05	-0.36%	
研发费用	5,730,686.62			

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
煤层气气化井连续油管打捞解堵技术研究及应用	研发出一套适用于煤层气井的连续油管打捞解堵技术体系，包括专用打捞工具、解堵工艺和技术规范等	完成	有效解决煤层气井中的落物和堵塞问题，提高煤层气井的生产效率和产量，降低生产成本。	提高煤层气井打捞解堵专业技术水平，制定相关技术规范，降低井下复杂处理成本，开拓煤层气相关业务市场。
热油车节能改造研究及应用	进行热洗车的现场节能改造，以达到节能减排的目的	完成	对锅炉的点火燃烧系统的优化研究、余热的利用研究，根据实际情况制定出适用可行的改造方案。	制定热油车天然气节能改造技术的应用标准和规范，推动该技术广泛应用，为行业节能减排提供技术支撑
页岩油长水平井打捞连续油管技术研究及应用	形成一套适合页岩油长水平井段打捞连续油管的成熟技术体系	完成	研发出一套适用于页岩油长水平井打捞连续油管技术体系，包括专用打捞工具、打捞工艺和技术规范等。	降低生产成本，减少传统打捞技术的作业时间和费用，提升打捞连续油管相关专业技术核心竞争力及市场影响力。
协同办公系统的适配性及对管理职能的优化研究	项目构建了集管理与数据能力于一体的数字平台	进行中	通过无纸化、自动化等方式直接降低运营成本，提升决策质量，优化人力资源配置	推动人工智能等新技术的应用，为企业数字化转型提供支撑。

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	104	96	8.33%
研发人员数量占比	11.24%	11.05%	0.19%
研发人员学历结构			
本科	61	53	15.09%
硕士	1	1	0.00%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	25	26	-3.85%
30~40 岁	34	36	-5.56%

公司研发投入情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发投入金额（元）	6,170,620.37	0.00	
研发投入占营业收入比例	2.08%	0.00%	
研发投入资本化的金额（元）	439,933.75	0.00	
资本化研发投入占研发投入的比例	7.13%	0.00%	

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	382,930,735.73	383,339,887.32	-0.11%
经营活动现金流出小计	410,479,562.70	293,554,533.35	39.83%
经营活动产生的现金流量净额	-27,548,826.97	89,785,353.97	-130.68%
投资活动现金流入小计	19,538.00	716,805.30	-97.27%
投资活动现金流出小计	12,620,625.35	26,710,360.23	-52.75%
投资活动产生的现金流量净额	-12,601,087.35	-25,993,554.93	51.52%
筹资活动现金流入小计	188,600,000.00	145,300,000.00	29.80%
筹资活动现金流出小计	180,926,743.73	124,558,371.10	45.25%
筹资活动产生的现金流量净额	7,673,256.27	20,741,628.90	-63.01%
现金及现金等价物净增加额	-32,476,658.05	84,534,189.81	-138.42%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

(1) 2025 年度，公司经营活动现金流出同比上升 39.83%。主要原因是报告期内公司支付供应商款项增加。

(2) 2025 年度，投资活动现金流入同比下降 97.27%，主要原因为报告期内处置报废固定资产减少；投资活动现金流出同比下降 52.75%，主要原因是固定资产投资同比减少。

(3) 2025 年度，筹资活动现金流入同比上升 29.80%；筹资活动现金流出同比上升 45.25%，主要原因是报告期内借款、归还贷款增加。

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

详见“第八节 七、合并财务报表项目注释 49（1）现金流量表补充资料”

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	-2,848,372.94	6.96%	合同资产冲销坏账准备	是
营业外收入	1,065,048.35	-2.60%		否
营业外支出	112,096.15	-0.27%		否

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	85,382,562.83	20.04%	118,143,971.69	28.87%	-8.83%	
应收账款	109,418,076.07	25.68%	98,964,640.20	24.19%	1.49%	
合同资产	28,616,095.35	6.72%	31,987,348.02	7.82%	-1.10%	
存货	48,619,029.87	11.41%	2,308,075.81	0.56%	10.85%	主要是合同履行成本增加
投资性房地产	880,934.38	0.21%			0.21%	
固定资产	125,345,938.28	29.42%	123,567,950.38	30.20%	-0.78%	
在建工程			10,345,888.59	2.53%	-2.53%	
使用权资产	936,492.00	0.22%	906,817.36	0.22%	0.00%	
短期借款	140,734,499.58	33.03%	122,175,935.42	29.86%	3.17%	
合同负债	6,520,975.79	1.53%	333,634.65	0.08%	1.45%	
长期借款			3,120,000.00	0.76%	-0.76%	
租赁负债			473,676.70	0.12%	-0.12%	

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

3、截至报告期末的资产权利受限情况

(1) 公司分别于 2025 年 3 月 10 日、2025 年 7 月 15 日、2025 年 9 月 11 日、2025 年 10 月 20 日与昆仑银行签订了《油企通业务融资合同》，约定以应收账款收益权进行质押，取得银行融资 7,100 万元。截止 2025 年 12 月 31 日，公司因上述业务形成的借款余额为 7,100 万元。

(2) 2025 年 8 月 4 日，子公司准油运输取得哈密商行的短期借款金额 1,000.00 万元，中小融担为公司提供最高额连带责任保证担保。同时公司与其签署《信用反担保合同》《抵押反担保合同》，以公司信用、应收账款质押、设备抵押提供反担保。

(3) 公司于 2025 年 12 月 9 日，取得光大银行短期借款金额 1,500 万元，该笔贷款由中小融担提供最高额连带责任保证担保，公司以 6 套连续油管作业车和克拉玛依区红山小区 2 处房产作为抵押提供反担保。

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
12,620,625.35	26,710,360.23	-52.75%

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。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
准油运输	子公司	运输服务	16,000,000.00	91,480,618.13	24,156,406.26	43,689,886.58	961,206.75	1,168,565.91
准油建设	子公司	工程施工	40,080,000.00	76,354,415.37	1,164,568.04	66,759,607.75	6,044,925.69	6,044,725.69
准油智慧	子公司	新技术、新产品推广	10,000,000.00	2,743,696.50	2,091,536.28	19,800.00	230,024.56	229,826.56

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
能安合伙	注销	无

主要控股参股公司情况说明

（1）准油运输

2025 年度净利润同比下降 28.22%。主要原因为报告期内煤炭贸易毛利同比增加，但信用减值损失同比增加、公司推进子公司独立运营管理费用同比增加，两者相抵净利润减少。

（2）准油建设

2025 年度亏损同比增加。主要原因为公司实施专业化整合、将工程建设相关业务重组整合到子公司，报告期内人工成本增加、中介费用增加。

（3）准油智慧

2025 年继续探索适合其实际情况的具体业务项目和经营模式，实现销售收入 1.98 万元，无法覆盖市场开拓等费用，亏损 22.98 万元。

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

2020 年 10 月 31 日，公司发布了《关于投资设立控股子公司的公告》（公告编号：2020-079），与因士科技、员工持股平台共同成立子公司。其中“员工持股平台”为实施子公司管理层股权激励的平台，组织形式为有限合伙企业，普通合伙人由公司控股子公司准油建设担任，持有 1% 份额；公司时任董事长和因士科技总经理为有限合伙人，分别认缴有限合伙企业 49.5% 份额，代全体激励对象持有激励份额，后续在所设控股子公司激励对象确定后，将且应把所持份额转让给控股子公司的激励对象、并由其实缴到位。2021 年 2 月，该员工持股平台“宁波能安管理咨询合伙企业（有限合伙）”注册成立，公司于 2021 年 2 月 8 日发布了《对外投资暨关联交易进展公告》（公告编号：2021-005）。准油建设已实缴出资 3 万元，完成出资义务。该合伙企业除参与设立控股子公司准油智慧外，未开展其他业务。

2024 年 7 月 2 日，公司第七届董事会第二十一（临时）会议审议通过了《关于能安合伙转让股权并清算注销的议案》，能安合伙将所持有的能安智慧 30% 股份（尚未实缴）以 0 元对价，按照 4:3 的比例分别转让给本公司和因士科技，转让完成后能安合伙清算注销。具体内容详见公司 2024 年 7 月 3 日在指定信息披露媒体发布的《关于清算注销能安合伙的公告》（公告编号：2024-024）。2025 年 2 月 19 日，能安合伙完成清算注销的全部手续，不再纳入公司合并报表范围。具体内容详见公司 2025 年 2 月 25 日在指定信息披露媒体发布的《关于能安合伙完成注销的公告》（公告编号：2025-006）。

十一、公司未来发展的展望

在新形势下，公司将持续深化科技创新与人才强企战略，聚焦主营业务做精做强，着力提升专业技术服务能力，加大市场开拓力度，围绕主业实施产业链延伸与补强，夯实公司生存发展的基本盘。同时，积极融入克拉玛依市能源经济重构与自治区发展战略，充分发挥上市公司资本平台优势，适时把握机遇切入新质生产力等领域。

2026 年，公司将从现有主营业务扭亏为盈和发挥资本市场平台作用两方面发力，实现触底回升。重点做好以下工作：

（一）经营层面，公司将努力开源节流、增收节支，改善经营业绩

1、加强与现有客户的沟通、交流，巩固维护传统市场；积极拓展新客户及非常规油气、新能源等领域市场，及时识别、严控高风险业务，将有限资源聚焦于风险可控、资金保障充分的优质项目。争取控股股东及相关单位加大支持力度，实现非油田市场收入的有质量增长。

2、加大亏损项目、亏损业务的治理力度。在没有落实有把握盈利项目的情况下、暂停亏损的钻井项目、人员分流到其他单位，保留资质和市场维护需要项目的必要份额。分类施策，部分项目调整运营方式，通过劳务分包、合作运营等方式降低成本，实现扭亏为盈。

3、进行内部资源优化整合。将同属井下作业的大小修、连续油管等业务进行专业化重组、合并为新的井下技术事业部。通过与甲方协调沟通，目前已将 6 支大修队集中到英买区域，精简机构、实施集中管理、资源共享，维修资源、车辆资源集中管控，生活后勤整合撤并，降低间接成本费用，实现大修项目的扭亏为盈。

4、引进关键岗位人才，加强经营管理、市场营销和工程质量管控，实现管理提质增效，尽最大努力避免或者降低复杂工况造成的额外处理成本。

5、加强能耗管理，具备条件的实施以电代油，高油耗设备加装实时监控装置。

同时，导致公司 2025 年度亏损的四项主要因素（连续管调遣到疆外市场收入减少、一次性费用增加，钻井进入新区块施工、遭遇地层复杂导致亏损，定增费用一次性进当期，工程建设资质业务重组到子公司增加的费用），将在 2026 年度消除或明显改善。

（二）资本层面

加大与控股股东、意向战略投资方的沟通，择机启动向特定对象（包括控股股东、战略投资方）发行股票，适时启动重大资产重组、实施控股股东或战略合作方的优质资产证券化，通过现金收购、发行股份购买资产等方式，提升整体盈利能力、增厚公司净资产，增强公司资本实力与抗风险能力。在新疆及克拉玛依市的地方经济发展战略中寻找发展机遇，结合克拉玛依的资源禀赋，探索、把握新能源、储能、算力等新质生产力领域的产业转型升级机遇，加大新项目、新业务调研力度，做好新项目的考察论证等准备工作，力争在地区经济发展中抓住机遇、有所作为。

（三）管理方面

加强内部审计工作，把握人员配置到位和能力提升到位的节奏。稳步推进子公司独立运营，处理好财务集中管理和生产经营责权利下移，与上市公司规范运作、合规运营、信息披露的关系，为未来装入新的资产和业务、实施集团化管理打基础。

借助信息化、数字化，实施分类分级授权、穿透式管理，加强信息及时性、共享性，压缩管理层级、提高管理效率。以协同办公平台全面深化应用为基础，积极响应克拉玛依市数字化转型试点政策要求，系统推动公司数字化水平提升，并利用数字化工具，系统梳理、优化现有管理机制。一是通过线上流程强制流转与关键节点控制，将规章制度嵌入系统，减少执行衰减与人为变通，强化管理刚性。二是通过流程再造与数据自动流转，精简冗余环节，固化高效路径，压缩事务性工作耗时。三是通过构建统一数据平台与共享报表，打破部门信息壁垒，为跨部门协同提供可视化支撑，提升决策与响应速度。

公司面临的主要风险及应对措施：

（一）产业单一、客户集中的风险

公司的主营业务是石油技术服务和油田相关的配套服务、产业单一，且市场主要集中在新疆地区。由于国内石油勘探开发领域垄断性较强，公司主要客户是中石油、中石化在疆的各大油田公司，市场区域及客户高度集中，给公司经营带来一定风险。如果目标市场的环境发生较大变化，将对公司发展产生不利影响。

应对措施：公司将继续寻求向科技型、高附加值、市场需求稳定并有市场发展前景的业务拓展，继续寻找质地优良的同业企业进行深度合作，实现主营业务的技术升级，提升竞争能力；同时利用上市公

司平台，寻找可支撑公司长期发展的优质项目，在进行全面、科学评价的基础上再启动相关程序，降低对单一产业的依赖，实现长期可持续的增长。

（二）行业政策变化及油价波动的风险

油气田技术服务行业属于国家重点支持发展的行业，随着国内能源需求快速增长及石油天然气开采行业改革不断加深，加大了对油气田技术服务的市场需求。如果未来相关法律法规或者国家、地区的相关政策发生变化，将有可能对企业未来经营活动和盈利能力产生影响。

如果宏观经济环境或产业政策发生变化，导致原油价格持续低迷，各大石油公司将会较为一致地采取压缩投资、削减成本的策略。如果油价无法好转甚至创出新低，通过产业链的传导效应，将会减少或延缓对油服行业产品及技术服务的需求，进而将会对公司的经营发展带来不利的影响。

应对措施：利用公司上市公司融资平台，积极寻求优质项目，通过专业高效的投融资管理和资本运作手段整合优质资产，实现“两条腿走路”，支撑公司的长远发展。

（三）安全风险

公司业务作业区域点多线长，多处于油田危险区域，涉及人员伤亡、财产损失等诸多风险，一旦发生重特大事故，即面临停工或退出市场的风险。

应对措施：公司将保持QHSE管理体系有效运行，标准化管理与中石油、中石化等主要客户管理体系接轨，做到同标准、同步骤、同内容，坚决杜绝重、特大事故的发生，力求实现零伤害、零事故、零污染。

（四）面临退市的风险

因公司2025年度经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值，且扣除后的营业收入低于3亿元，触及深交所《股票上市规则》第9.3.1条第一款规定情形，公司将在2025年年度报告披露后被深交所实施退市风险警示（*ST）。

根据深交所《股票上市规则》相关规定，若公司实际触及退市风险警示的情形在2026年度内未能消除，或持续亏损导致2026年末净资产为负，或2026年度财务报告被出具否定意见或无法表示意见的审计报告等，公司最迟将在2027年4月底年报披露后被强制退市。

应对措施：积极采取措施，努力实现扭亏为盈，增强监管、中介机构及市场对公司未来发展的信心。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025年04月17日	不适用	网络平台线上交流	个人、机构	参加2025年年度报告网上业绩说明会的投资者	在遵守信息披露原则的前提下，就投资者关心的问题进行交流	具体详见公司2025年4月17日在 https://irm.cninfo.com.cn 发布的《投资者关系活动记录表（2025-001）》
2025年05月23日	不适用	网络平台线上交流	机构、个人	参加2025年新疆辖区上市公司投资者集体接待日活动的投资者	就公司2024年度业绩、公司治理、发展战略、经营状况、融资计划、股权激励和可持续发展等投资者关心的问题，与投资者进行在线沟通与交流。	具体详见公司2025年5月26日在 https://irm.cninfo.com.cn 发布的《投资者关系活动记录表（2025-002）》

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

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理的基本状况

2025 年，公司严格按照相关法律法规、规范性文件、指引及业务规则的要求，持续完善公司治理结构，健全内部管理，规范公司运作，加强信息披露和投资者关系管理工作，提升公司治理水平。

截止报告期末，公司治理结构的实际情况符合中国证监会关于上市公司治理的规范性文件的要求。

1. 股东和股东会

公司严格按照《上市公司股东会规则》的要求及公司章程的规定召集、召开股东会，平等对待所有股东，保障所有股东，特别是中小股东享有平等地位，能够充分行使自己的权利，保证股东依法享有重大事项的知情权、参与权、表决权。

2. 关于控股股东与上市公司的关系

公司具有独立的业务及自主经营能力。公司控股股东依法依规行使股东权利，没有超越股东会直接或间接干预公司的决策和经营活动。公司与控股股东控制的其他企业进行的关联交易公平合理，公司与控股股东在人员、财产、财务、机构、业务上相互独立。公司董事会、管理层及内部机构拥有自主决策能力，依法独立运作，公司的重大决策均由股东会和董事会规范作出。

3. 董事与董事会

公司董事会严格遵守相关法律法规、规范性文件、指引及业务规则，以及公司章程、制度的规定，本着对公司和全体股东负责的态度，审慎、科学决策，忠实履行公司章程和股东会赋予的职权，推动公司治理水平的提高和公司持续向好发展。

公司董事会人数和人员构成、董事会各专门委员会的设置和人员构成符合法律、法规的要求。公司全体董事能够依据公司章程及《董事会议事规则》规定，亲自出席董事会会议、股东会，认真审议各项议案、发表意见；从公司和全体股东利益出发，忠实履行职责，积极参加有关培训，学习有关法律法规，促进董事会规范运作和科学决策。董事会会议程序符合法律规定，会议记录完整、真实，会议相关信息披露及时、准确、充分。

4. 关于内部审计

报告期内，公司内部审计部门严格按照相关法律法规及公司章程、《内部审计制度》开展内部审计工作，按照年度内部审计工作计划完成了内部控制体系建设的评价工作、专项审计及日常审计工作。

5. 关于绩效考核与激励约束机制

公司绩效考核与激励约束机制公正透明，董事、高级管理人员的薪酬与公司业绩和个人绩效挂钩。

6. 关于相关利益者

公司充分尊重和维护相关利益者的合法权益，秉承“诚信创品牌，创新求卓越”的企业理念，坚持“对员工、对股东负责，对国家、对社会负责，对公司持续稳健发展负责”的宗旨，实现员工、股东、国家和社会等各方利益的均衡，以共同推动公司的和谐、健康、持续发展。

7. 关于信息披露和投资者关系

公司董事会秘书和证券投资部负责信息披露工作，接待股东来访和咨询，指定《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）为公司信息披露的报纸和网站；公司严格按照相关法律法规、规则规范及公司制定的《信息披露事务管理制度》《投资者关系管理制度》的规定，真实、准确、完整、及时、公平地披露有关信息，积极开展投资者关系管理工作，确保所有股东有平等的机会获得信息并及时回答投资者的咨询。

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

公司在业务、人员、资产、机构、财务等方面与控股股东相互独立，独立承担经营风险和责任，具有独立完整的业务及自主经营能力。

1. 业务：公司独立开展业务并制定发展战略，拥有独立、完整的生产经营计划、财务核算、劳动人事等业务体系；公司采购独立于实际控制人，所有业务均由公司自主决策，自负盈亏。公司业务结构完整，不依赖于股东或其他任何关联方。

公司的主营业务为油田技术服务，报告期内与控股股东控制的部分企业存在经营业务重叠的情况，存在一定程度的同业竞争，但因施工区域的不同，未对公司造成重大影响。控股股东已就此作出了相关承诺，提出了解决措施，并于本报告披露前全部解决，详见本节“三、同业竞争情况”。

2. 人员：公司人力资源管理部门负责劳动、人事及工资管理，负责招聘公司生产经营人员及员工培训、绩效管理等事项，能够自主地招聘经营管理人员、专业技术人员及操作工人。公司具有独立的员工薪酬、社会保障管理体系，公司总经理、副总经理、董事会秘书、财务负责人等高级管理人员均在公司工作并领取薪酬，未在控股股东单位中担任除董事、监事以外的任何职务。

3. 资产：公司资产产权明晰，生产经营场所部分为自有房产（具有房产证、土地使用权证），部分为租赁房产。公司拥有独立的生产经营场所，拥有独立完整的资产结构，拥有独立的生产系统、辅助生产系统和配套设施。

4. 机构：公司具有独立、规范、健全的组织机构和法人治理机构。设有规范完整的组织机构体系，能够良好地开展生产经营活动，董事会、经营班子及各职能部门、事业部、子公司均在其职能框架内独立运作。不存在与股东单位混合经营，合署办公等情形。

5. 财务：公司财务管理部门根据企业会计准则、公司财务会计制度对公司的生产经营进行独立的财务会计核算。公司在银行独立开户，独立纳税，独立进行财务决策。

三、同业竞争情况

适用 不适用

问题类型	与上市公司的关联关系类型	公司名称	公司性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划
同业竞争	控股股东	克拉玛依城投	地方国资委	克拉玛依城投下属的金发基金管理有限公司因本地企业纾困，通过设立油服产业并购基金收购的新疆华隆油气产业发展集团有限公司，其下属子公司在新疆区域为油田公司提供石油技术服务、工程施工、运输等服务，与准油股份的主营业务存在一定程度的同业竞争。	金发基金管理有限公司（基金普通合伙人）及其他关联合伙人已退出油服产业并购基金。	工商变更登记已完成。至此，该项承诺已履行完毕，同业竞争问题已解决。

四、董事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
林军	男	54	董事长	现任	2023年10月24日	2028年01月15日	0	0	0	0	0	
简伟	男	59	董事、总经理	现任	2019年03月18日	2028年01月15日	348,130	0	0	0	348,130	
周剑萍	女	48	董事	现任	2023年10月24日	2028年01月15日	0	0	0	0	0	
吕占民	男	55	董事、董事会秘书、副总经理	现任	2016年01月20日	2028年01月15日	887,175	0	0	0	887,175	
张敏	女	60	董事、副总经理、财务总监	现任	2025年01月16日	2028年01月15日	0	0	0	0	0	
靳其润	男	27	董事	现任	2025年01月16日	2028年01月15日	0	0	0	0	0	
李晓龙	男	56	独立董事	现任	2021年03月05日	2027年03月04日	0	0	0	0	0	
刘红现	男	48	独立董事	现任	2022年01月17日	2028年01月15日	0	0	0	0	0	
黑永刚	男	52	独立董事	现任	2025年01月16日	2028年01月15日	0	0	0	0	0	
刘峰	男	45	副总经理、安全总监	现任	2022年01月17日	2028年01月15日	0	0	0	0	0	
张明明	男	38	副总经理	现任	2025年01月16日	2028年01月15日	0	0	0	0	0	
蒋建立	男	57	总工程师	现任	2022年01月17日	2028年01月15日	422,400	0	0	0	422,400	
盛洁	女	46	董事	离任	2023年10月24日	2025年01月15日	0	0	0	0	0	
全源	男	49	董事	离任	2023年10月24日	2025年01月15日	0	0	0	0	0	
汤洋	女	57	独立董事	离任	2019年01月18日	2025年01月16日	0	0	0	0	0	
刘艳	女	49	财务总监	离任	2021年09月17日	2025年01月16日	0	0	0	0	0	
佐军	男	56	副总经理	离任	2022年01月17日	2025年01月16日	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	1,657,705	0	0	0	1,657,705	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
盛洁	董事	任期满离任	2025年01月16日	换届
全源	董事	任期满离任	2025年01月16日	换届
汤洋	独立董事	任期满离任	2025年01月16日	换届

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
刘艳	财务总监	任期满离任	2025 年 01 月 16 日	换届
佐军	副总经理	任期满离任	2025 年 01 月 16 日	换届
张敏	董事	被选举	2025 年 01 月 16 日	换届
张敏	副总经理兼财务总监	聘任	2025 年 01 月 16 日	换届
靳其润	董事	被选举	2025 年 01 月 16 日	换届
黑永刚	独立董事	被选举	2025 年 01 月 16 日	换届
张明明	副总经理	聘任	2025 年 01 月 16 日	换届

2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(1) 林军先生，石油工程专业正高级工程师，大学本科毕业于西北大学石油及天然气地质专业，硕士研究生毕业于西南石油学院油气田开发工程专业、并取得工学硕士学位。1993 年 8 月参加工作，先后在新疆石油管理局采油二厂采油区队、钻修科、油田地质研究所工作，曾任油田地质研究所所长、厂副总地质师等职务；2013 年 7 月先后任新疆金戈壁油砂矿开发有限责任公司总地质师、富城能源副总经理兼总地质师等职务。2018 年 1 月至今，任富城能源党委副书记、总经理、董事。2023 年 10 月 24 日起担任公司董事、董事长。

(2) 简伟先生，大学本科学历，毕业于江汉石油学院，工学学士学位，高级工程师（油气田开发专业）、高级经营师，在石油天然气行业有 30 多年的从业经验。曾在新疆石油管理局准东勘探开发公司、中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司准东采油厂任职，本公司成立后曾任总工程师、副总经理兼总工程师、兼任公司井下技术事业部经理等职务。2019 年 3 月至今，任本公司总经理；2019 年 12 月至今，任公司董事。

(3) 周剑萍女士，大学本科学历，经济师、审计师。1999 年 7 月参加工作，曾先后担任克拉玛依市红城旅游文化集团有限责任公司（2017 年 12 月名称变更为克拉玛依市红城文化旅游集团有限责任公司）财务总监、克拉玛依城投财务结算中心副主任、投融资（战略发展）部经理等职务，并曾兼任克拉玛依金融发展集团有限公司董事长，克拉玛依市鑫盛小额贷款股份有限公司财务总监，新疆聚晟融资租赁有限公司董事长、克拉玛依市中小企业融资担保有限公司董事、克拉玛依鹏基物业股份有限公司董事、克拉玛依市鑫盛小额贷款股份有限公司董事、克拉玛依市国企改革与发展投资基金有限公司董事、克拉玛依宏福农业有限公司董事、新疆鑫盛资产经营有限公司董事、克拉玛依市城投供应链管理有限责任公司董事、富城能源董事、新疆油田黑油山有限责任公司董事，克拉玛依广城国际贸易有限公司监事、数字丝路新疆产业投资集团公司监事、克拉玛依市智鑫投资管理有限责任公司监事等。现任克拉玛依城投投资总监兼投融资部经理，兼任克拉玛依市投资控股有限责任公司董事、深圳通汇黄金贵金属有限公司董事、深圳启润投资控股有限公司董事。2023 年 10 月 24 日至今，任公司董事。

(4) 吕占民先生，研究生同等学力，工学学士学位，助理工程师、政工师、高级经营师，具有深圳证券交易所董事会秘书资格证书。曾在新疆石油管理局准东勘探开发公司、中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司准东采油厂任职，本公司成立后曾任董事、副总经理，子公司董事长、总经理，行政部经理，总经理助理等职；2016 年 1 月至 2026 年 2 月，任本公司董事，2026 年 2 月改任本公司职工代表董事。2013 年 1 月至今，任本公司董事会秘书、副总经理。2022 年 9 月至今兼任准油建设董事。

(5) 张敏女士，大专学历，注册会计师、高级会计师职称、高级职业经理人。1987 年 8 月参加工作，曾任新疆大西部旅游股份有限公司财务总监、新疆天山水泥股份有限公司东疆事业部华东事业部总会计师、新疆金兰植物蛋白有限公司董事长等职务。2025 年 1 月至今，任公司董事、副总经理兼财务总监。

(6) 靳其润先生，研究生学历，金融硕士学位，具有法律从业资格。2016 年 9 月至 2020 年 6 月在中国人民大学经济学院学习，取得经济学学士学位；2021 年 9 月至 2024 年 6 月在清华大学五道口金

融学院学习，取得金融专业硕士学位。2024 年 7 月至今，任克拉玛依城投董事长助理，2025 年 8 月至 2026 年 4 月，兼任克拉玛依金融发展集团有限公司总经理。2025 年 1 月至今，任公司董事。

(7) 李晓龙先生，博士研究生学历，具有教育学学士、法学学士、法学硕士、法学博士学位，法学专业副教授，已取得深圳证券交易所认可的独立董事任职资格。1993 年 7 月参加工作，先后任教于中共黑龙江肇源县委党校、中共黑龙江省委党校、天津财经大学；曾兼任中国证券法研究会理事，中南钻石股份有限公司、北京掌趣科技股份有限公司、浙江跃岭股份有限公司、山东新煤机械装备股份有限公司、湖南江南红箭股份有限公司、航天时代电子技术股份有限公司独立董事、天元瑞信通信技术股份有限公司（未上市）独立董事、浙江省围海建设集团股份有限公司独立董事等。现为天津财经大学法学院民商法教研部副教授、硕士生导师；兼任天津市法学会商法研究会副会长，中国银行法研究会理事、信托法专业委员会副主任委员，中国法学会保险法研究会理事，天津津投城市开发股份有限公司独立董事、北京金一文化发展股份有限公司独立董事。2021 年 3 月 5 日至今，任本公司独立董事。

(8) 刘红现先生，博士研究生学历，具有工学学士、工学硕士、工学博士学位，油气田开发工程专业高级工程师、高等学校教师资格，已取得深圳证券交易所认可的独立董事任职资格。2008 年 7 月参加工作，曾在中石油新疆油田公司勘探开发研究院、克拉玛依职业技术学院工作。曾任中国石油大学（北京）克拉玛依校区石油学院石油工程系主任，现任中国石油大学（北京）克拉玛依校区石油学院石油工程系副教授，新疆维吾尔自治区十四届人大代表、人大常委会环境与资源保护委员会委员。2022 年 1 月 17 日至今，任本公司独立董事。

(9) 黑永刚先生，大学本科学历、学士学位，中国注册会计师、资产评估师，已取得深圳证券交易所认可的独立董事任职资格。1996 年 6 月参加工作，曾任新疆华西会计师事务所有限公司审计助理、项目经理、高级项目经理，新疆公正有限责任公司会计师事务所部门经理，新疆三和联合会计师事务所合伙人，新疆三和资产评估事务所执行事务合伙人，新疆赛里木现代农业股份有限公司独立董事。现任政旦志远（深圳）会计师事务所（特殊普通合伙）合伙人，兼任博斯腾集团有限公司、新疆库尔勒鑫金三角有限责任公司外部董事，新疆注册会计师协会注册管理委员会委员。2025 年 1 月 16 日至今，任本公司独立董事。

(10) 刘峰先生，大学本科学历、管理学学士学位，工程师、注册二级建造师、注册安全工程师。2006 年 8 月参加工作，至 2014 年 3 月前先后在本公司担任工程建设事业部施工员，井下技术事业部大修队指导员兼平台副经理、平台经理、事业部副经理，生产技术部副经理，井下技术事业部副经理等职；2014 年 3 月至 2016 年 4 月，在新疆安东石油技术服务有限责任公司，任修井市场部经理、修井项目副经理；2016 年 5 月至 2019 年 2 月，在本公司井下技术事业部任副经理。2019 年 3 月至 2023 年 1 月，任本公司井下技术事业部经理。2022 年 1 月至今，任本公司副总经理、安全总监，2022 年 9 月至今，兼任准油运输董事；2025 年 3 月至今，兼任准油建设董事。

(11) 张明明先生，男，汉族，1987 年 9 月生，中国国籍、无境外永久居留权，中共党员，大学本科学历，工程师。2009 年 7 月参加工作，先后在本公司石油技术事业部、油田研究所任地质工、技术员，副队长、综合办主任，项目部副经理、经理，事业部总工程师、副经理等职务。2021 年 7 月至今，任本公司石油技术事业部经理。2022 年 1 月至 2025 年 1 月，任本公司职工代表监事。2025 年 1 月至今，任本公司副总经理。

(12) 蒋建立先生，大学本科学历，工学学士、工程硕士学位，地质勘探专业工程师。1995 年 8 月参加工作，曾在新疆石油管理局准东勘探开发公司、中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司准东采油厂任职，担任测试中心技术员、助理工程师。本公司成立后，先后担任石油技术事业部助理工程师、副总工程师、总工程师、副经理，井下技术事业部副经理，石油技术事业部研究所工程师、副所长、事业部副经理、经理，公司油田研究所所长，生产技术与市场部经理等职务。2021 年 1 月至 2022 年 1 月，任本公司副总工程师。2021 年 2 月至 2024 年 2 月兼任宁波能安管理咨询合伙企业（有限合伙）（已注销）执行事务合伙人委派代表。2022 年 1 月至今，任本公司总工程师。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
周剑萍	克拉玛依城投	投资总监	2022年12月20日		是
周剑萍	克拉玛依城投	投融资部经理	2018年06月06日		否
靳其润	克拉玛依城投	董事长助理	2024年07月01日		是
在股东单位任职情况的说明	无				

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
林军	富城能源	党委副书记、总经理、董事	2018年01月01日		是
周剑萍	新疆油田黑油山有限责任公司	董事	2020年06月04日	2025年07月08日	否
周剑萍	深圳启润投资控股有限公司	董事	2023年01月11日		否
周剑萍	深圳通汇黄金贵金属有限公司	董事	2021年07月09日		否
周剑萍	克拉玛依市智鑫投资管理有限责任公司	监事	2018年03月12日	2025年12月01日	否
周剑萍	数字丝路新疆产业投资集团公司	监事会主席	2021年05月07日	2025年01月22日	否
周剑萍	克拉玛依市投资控股有限公司	董事	2025年04月03日		否
吕占民	准油建设	董事	2022年09月15日		否
吕占民	准油运输	董事长	2022年09月15日	2025年04月15日	否
靳其润	克拉玛依金融发展集团有限公司	总经理	2025年08月01日	2026年04月27日	否
李晓龙	天津财经大学法学院民商法教研部	副教授	2007年08月08日		是
李晓龙	中国银行法研究会	理事	2008年10月01日		否
李晓龙	信托法专业委员会	副主任委员	2012年12月01日		否
李晓龙	中国法学会保险法研究会	理事	2012年12月01日		否
李晓龙	天津市法学会商法研究会	副会长	2015年08月01日		否
李晓龙	天津津投城市开发股份有限公司	独立董事	2021年03月23日		是
李晓龙	北京金一文化发展股份有限公司	独立董事	2023年02月06日		是
刘红现	中国石油大学(北京)克拉玛依校区石油学院	石油工程系主任	2021年07月14日	2026年01月18日	是

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
刘红现	中国石油大学(北京)克拉玛依校区石油学院	副教授	2016年06月01日		是
刘红现	新疆自治区十四届人大常委会	人大代表、环境与资源保护委员会委员	2023年01月18日		否
黑永刚	政旦志远(深圳)会计师事务所(特殊普通合伙)新疆分所	合伙人	2026年02月25日		是
黑永刚	中兴财光华会计师事务所(特殊普通合伙)新疆分所	部门经理	2017年03月01日	2025年12月31日	是
黑永刚	博斯腾集团有限公司	外部董事	2024年10月15日		是
黑永刚	新疆库尔勒鑫金三角有限责任公司	外部董事	2024年10月15日		是
张明明	准油运输	董事	2025年04月15日		否
刘峰	准油运输	董事	2025年04月15日		否
刘峰	准油建设	董事	2025年03月21日		是
蒋建立	能安合伙(已注销)	执行事务合伙人委派代表	2021年02月05日	2025年02月19日	否
蒋建立	准油建设	董事	2022年09月15日		是
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

(1) 董事、独立董事报酬的确定依据:

公司董事、独立董事的津贴是根据公司股东会通过的《董事津贴方案》确定的年度津贴为基数,按照实际任职天数计算报酬金额。根据控股股东通知,本报告期内控股股东提名推荐的董事不在公司领取津贴。

(2) 高级管理人员报酬的确定依据:

公司高级管理人员的报酬根据公司董事会审议通过的《薪酬管理制度》确定,董事会薪酬与考核委员会结合总经理对公司高级管理人员日常履职情况考核及专项工作考核奖励,根据年度审计确认的净利润指标完成情况对公司高级管理人员进行年度考评,经董事会审议通过兑现考核薪酬和风险薪酬。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位:万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
林军	男	54	董事长	现任	0	是
简伟	男	59	董事、总经理	现任	37.25	否
周剑萍	女	48	董事	现任	0	是

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
吕占民	男	55	董事、董事会秘书、副总经理	现任	35.53	否
张敏	女	60	董事、副总经理、财务总监、财务负责人	现任	33.19	否
靳其润	男	27	董事	现任	0	是
李晓龙	男	56	独立董事	现任	5	否
刘红现	男	48	独立董事	现任	5	否
黑永刚	男	52	独立董事	现任	4.79	否
刘峰	男	45	副总经理、安全总监	现任	32.26	否
张明明	男	38	副总经理	现任	27.83	否
蒋建立	男	57	总工程师	现任	31.27	否
合计	--	--	--	--	212.12	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	公司董事、独立董事的津贴是根据公司股东会通过的《董事津贴方案》确定的年度津贴为基数，按照实际任职天数计算报酬金额。根据控股股东通知，本报告期内控股股东提名推荐的董事不在公司领取津贴。 公司高级管理人员的报酬根据公司董事会审议通过的《薪酬管理制度》确定，董事会薪酬与考核委员会结合总经理对公司高级管理人员日常履职情况考核及专项工作考核奖励，根据年度审计确认的净利润指标完成情况对公司高级管理人员进行年度考评，经第八届董事会第十三次（临时）会议审议通过兑现考核薪酬和风险薪酬。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	公司实际完成的扣非净利润指标为亏损，未达到董事会下达扣非净利润指标的 85%，绩效年薪 0 元、无业绩奖励。公司董事、高级管理人员 2025 年度薪酬总额较 2024 年度下降 19.71%，
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	无
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	无

其他情况说明

适用 不适用

五、报告期内董事履行职责的情况

1、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
林军	10	10	0	0	0	否	4
周剑萍	10	3	7	0	0	否	4
简伟	10	9	1	0	0	否	4
吕占民	10	10	0	0	0	否	4
张敏	10	9	1	0	0	否	4
靳其润	10	2	7	1	0	否	4
李晓龙	10	3	7	0	0	否	4

刘红现	10	7	3	0	0	否	4
黑永刚	10	3	7	0	0	否	4

连续两次未亲自出席董事会的说明

不适用

2、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司董事严格按照《公司章程》及相关法律、法规等有关规定和要求，积极出席董事会、股东会，勤勉尽责，根据公司的实际情况，对公司的重大治理和经营决策提出了相关的意见，经过充分沟通讨论，形成一致意见，并监督和推动董事会决议的执行，确保决策科学、及时、高效，维护公司和全体股东的合法权益。

六、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
战略发展委员会	5人	1	2025年04月10日	对公司面临的经营形势和行业发展态势进行了分析，对2025年及未来一段时期的发展战略进行了讨论	形成报告，作为董事会报告内容之一提交董事会审议	无	无
审计委员会	5人	7	2025年01月10日	审阅公司2024年度业绩预告并发表审议意见	同意披露	无	无
			2025年02月11日	组织审计委员、公司相关人员与会计师就2024年度审计工作进行沟通。	就2024年年度审计责任、计划安排、重点风险等事项进行充分沟通	无	无
			2025年04月07日	审议续聘容诚会计师事务所为公司2025年度审计机构的议案；对2024年度审计报告定稿发表审阅意见；对会计师开展年度审计工作进行总结；审议公司2024年度内部控制评价报告；内审负责人汇报2024年度内部审计工作总结	同意相关议案提交董事会审议	无	无
			2025年07月11日	审阅公司2025年半年度业绩预告并发表审议意见	同意披露	无	无
			2025年08月19日	审议公司2025年半年度报告，并发表审阅意见；审议	同意提交董事会审议	无	无

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)
			日	关于完善钻井业务收入确认会计政策的议案；审议公司拟用公积金弥补亏损的议案，并发表审议意见			
			2025年10月27日	审阅公司2025年前三季度报告并发表审议意见	同意提交董事会审议	无	无
			2025年12月24日	对公司部分资产核销议案发表审议意见	同意提交董事会审议	无	无
提名委员会	5人	2	2025年01月20日	关于审查公司准高管任职资格的议案	符合审查条件	无	无
			2025年12月22日	关于拟聘任公司副总经理的任职资格审查	签订固定期限劳动合同、试用期限六个月，聘任期限自董事会审议通过后至本届（第八届）董事会任期届满止；公司应与其签订业绩目标考核合同，内容涉及安全管理考核指标的，应对其本人做特别强调，考察期一年，期满结合任职绩效考核结果决定是否继续留任。	无	无
薪酬与考核委员会	5人	1	2025年01月13日	关于审查准油股份《2024年高级管理人员薪酬考核的报告》	同意提交董事会审议	无	无

七、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

八、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	610
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	315
报告期末在职员工的数量合计（人）	925
当期领取薪酬员工总人数（人）	925
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	659
销售人员	0
技术人员	62
财务人员	14
行政人员	190
合计	925
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
本科及以上	167
大专	258
中专	130
高中及以下	370
合计	925

2、薪酬政策

公司薪酬政策严格执行国家《劳动法》《劳动合同法》的相关规定，充分考虑员工劳动保障、岗位贡献大小及工作繁重程度，使员工能够分享公司发展所带来的收益，更好地调动广大员工积极性，增进员工企业归属感。建立公平、竞争、激励、科学合理的工资运行机制，实现规范性与灵活性的有效结合，坚持工资支付水平与经济效益和业绩完成情况挂钩，坚持员工薪酬与企业经济效益、个人绩效结果和岗位贡献等要素相匹配的原则。

3、培训计划

为了提高公司管理水平及员工素质，保证公司可持续性发展，公司人事管理部门针对所属各单位员工需求、生产需求制定培训计划，具体包括培训项目、培训机构、培训人数、培训时间、教育经费；培训项目主要包括：企业文化培训、专业技能培训、行业安全生产培训取证、新员工入职培训等各个方面。

4、劳务外包情况

适用 不适用

九、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

报告期内，公司未对利润分配政策进行调整,按照公司章程规定执行。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步	公司 2025 年度亏损，且母公司可供分配利润为负值，根据

为增强投资者回报水平拟采取的举措：	公司章程规定未进行分红；下一步公司将采取各项管理措施、改善业绩，为回报投资者创造条件
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
分配预案的股本基数（股）	262,055,378
现金分红金额（元）（含税）	0.00
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）	0
可分配利润（元）	-219,832,303.11
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	0
本次现金分红情况	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
经北京国府嘉盈会计师事务所(特殊普通合伙)审计，公司 2025 年度亏损、实现归属于上市公司股东的净利润为-40,298,740.14 元；截至 2025 年 12 月 31 日，母公司可供分配利润为-219,832,303.11 元。根据公司《章程》规定，2025 年度拟不派发现金红利、不送红股，不以公积金转增股本	

十、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十一、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司严格按照《公司法》《证券法》等相关法律法规及行业标准，持续完善公司治理与内部控制体系，规范内部控制组织架构，合理设置管理职能部门，制定系统的管理制度，形成较为完善的内部控制制度。报告期内，公司各项内控制度得到有效执行，未发现内部控制重大缺陷。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十二、公司报告期内对子公司的管理控制情况

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

不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

对子公司的管理控制存在异常

是 否

十三、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026 年 04 月 28 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 《2025 年度内部控制评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>重大缺陷：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 公司内部控制环境无效。 2. 公司董事、监事、高级管理人员舞弊。 3. 注册会计师发现当期财务报告存在重大错报，而公司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。 <p>重要缺陷：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 公司内部控制环境不完善。 2. 公司关键管理人员舞弊。 3. 对于期末财务报告过程的控制无效。 4. 公司内部审计职能无效。 <p>一般缺陷：</p> <p>除重大、重要缺陷外的其他缺陷。</p>	<p>重大缺陷：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 企业决策程序不科学。 2. 违反国家法律、法规。 3. 管理人员或技术人员纷纷流失。 4. 媒体负面新闻频现。 5. 内部控制评价的结果，特别是重大缺陷和重要缺陷未得到整改。 6. 重要业务缺乏制度控制或制度系统性失效。 <p>重要缺陷：</p> <p>内部控制中存在的、其严重程度不足以引起董事会和管理层关注的一项或多项控制缺陷的组合。</p> <p>一般缺陷：</p> <p>不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷。</p>
定量标准	<p>重大缺陷：错报金额>资产总额的 0.5%；错报金额>营业收入总额的 1%</p> <p>重要缺陷：资产总额的 0.20%<错报金额≤资产总额的 0.5%；营业收入总额的 0.5%<错报金额≤营业收入总额的 1%</p> <p>一般缺陷：错报金额≤资产总额 0.20%；错报金额≤营业收入总额的 0.5%</p>	<p>重大缺陷：错报金额>资产总额的 0.5%；错报金额>营业收入总额的 1%</p> <p>重要缺陷：资产总额的 0.20%<错报金额≤资产总额的 0.5%；营业收入总额的 0.5%<错报金额≤营业收入总额的 1%</p> <p>一般缺陷：错报金额≤资产总额 0.20%；错报金额≤营业收入总额的 0.5%</p>
财务报告重大缺陷数量 (个)	0	
非财务报告重大缺陷数量 (个)	0	
财务报告重要缺陷数量 (个)	0	
非财务报告重要缺陷数量 (个)	0	

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，准油股份公司于 2025 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2026 年 04 月 28 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）《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

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十四、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

截至本报告披露日，公司不存在“上市公司治理专项行动自查”的问题。

十五、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

十六、社会责任情况

1. 公司向中国石油大学（北京）克拉玛依校区捐赠 5 台套测试仪器，用于支持其教学科研及学科发展。
2. 向克拉玛依市博物馆捐赠仪器 9 套。

十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

无

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	克拉玛依城投	关于独立性的承诺	<p>克拉玛依城投及克拉玛依城投控制的其他企业（不包含上市公司及其控制的企业，下同）与准油股份在资产、人员、财务、机构、业务方面保持互相独立。</p> <p>1、资产独立（1）保证上市公司资产独立完整，该等资产全部处于上市公司的控制之下，并为上市公司独立拥有和运营；（2）本公司及本公司控制的其他企业当前没有、之后也不以任何方式违法违规占用上市公司的资金、资产及其他资源；（3）本公司及本公司控制的其他企业将不以上市公司的资产为自身的债务提供担保。2、人员独立（1）保证上市公司的总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书及其他高级管理人员在上市公司专职工作及领取薪酬，不在本公司及本公司控制的其他企业担任除董事、监事以外的其他职务，继续保持上市公司人员的独立性；（2）保证上市公司拥有完整独立的劳动、人事及薪酬管理体系，保证该等体系和克拉玛依城投及克拉玛依城投控制的其他企业之间完全独立；（3）保证董事、监事和高级管理人员均通过合法程序选举或聘任，克拉玛依城投不干预上市公司董事会和股东大会已经做出的人事任免决定。3、财务独立（1）保证上市公司继续保持独立的财务部门和独立的财务核算体系；（2）保证上市公司独立在银行开户，不与克拉玛依城投或克拉玛依城投控制的其他企业共享一个银行账户；（3）保证上市公司能够作出独立的财务决策，且克拉玛依城投不通过违法违规的方式干预上市公司的资产使用调度；（4）保证上市公司的财务人员独立，不在本公司及本公司控制的其他企业处兼职和领取报酬；（5）保证上市公司依法独立纳税。4、机构独立（1）保证上市公司与本公司及本公司控制的其他企业的机构保持完全分开和独立；（2）保证上市公司继续保持健全的法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构；（3）保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权。5、业务独立（1）保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力；（2）克拉玛依城投除行使股东权利之外，不对上市公司的业务活动进行干预；（3）保证尽量减少克拉玛依城投及克拉玛依城投控制的其他企业与上市公司的关联交易；在进行确有必要且无法避免的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相</p>	2023年08月10日	在克拉玛依城投作为准油股份控股股东期间持续有效。	履行中，未违反承诺

			关法律法规以及规范性文件的规定履行交易程序及信息披露义务。本承诺函在克拉玛依城投作为准油股份控股股东期间持续有效。如违反本承诺函的内容，给上市公司造成损失的，本公司愿意承担相应的法律责任。			
克拉玛依城投	关于避免同业竞争的承诺	1、克拉玛依城投下属的新疆华隆油田科技股份有限公司、克拉玛依市华隆建筑安装有限责任公司、克拉玛依市华隆运输有限责任公司、富城技服在新疆区域为油田公司提供石油技术服务、工程施工、运输等服务，与准油股份的主营业务存在一定程度的同业竞争。克拉玛依城投承诺持续采取积极有效措施，促使该等业务及资产符合注入准油股份的条件（包括但不限于权属清晰、规范性情况良好、经营前景较好、连续三年净资产收益率不低于准油股份同类资产），并在符合注入条件后三年内，采取注入方式逐步解决该等业务及资产与准油股份的同业竞争问题；对于本次交易完成满五年时仍不符合注入条件的情形，三年内实质启动有关规范工作（规范方式包括资产转让、停止相关业务、调整业务经营区域、设立合资公司等任何一种或几种方式）以解决前述企业与准油股份的同业竞争问题。2、除上述情形外，克拉玛依城投及其控制的除准油股份（包括其下属全资、控股子公司；以下含义同此）外的其他企业将不在准油股份开展业务的区域内以任何形式直接或间接从事与准油股份的主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的业务。3、克拉玛依城投及其控制的除准油股份外的其他企业如发现任何与准油股份主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的业务机会，将促使该业务机会按合理和公平的条款及条件优先提供给准油股份。	2023年08月10日	克拉玛依城投作为准油股份的控股股东（包括但不限于直接、间接或以其他方式控股准油股份）期间有效。	已转让与新疆华隆油田科技股份有限公司、克拉玛依市华隆建筑安装有限责任公司、克拉玛依市华隆运输有限责任公司有关的企业股权，工商变更登记已完成；富城技服已停止自营相关业务，并注销。至此，该项承诺已履行完毕，未违反承诺。	
克拉玛依城投	关于关联交易的承诺	1、本公司承诺不利用自身控股股东地位，谋求上市公司及其控制的企业在业务合作等方面给予本公司及本公司控制其他企业（不包含上市公司及其控制的企业，下同）优于市场第三方的权利；不利用自身控股股东地位，谋求与上市公司及其控制的企业达成交易的优先权利。2、保证避免本公司及本公司控制其他企业非法占用上市公司及其控制的企业资金、资产的行为。3、保证本公司及本公司控制的其他企业尽量避免与上市公司及其控制的企业之间的关联交易；对于无法避免或有合理理由存在的关联交易，将与上市公司依法签订规范的关联交易协议，并按照有关法律法规及上市公司《公司章程》、《关联交易管理制度》的规定履行批准程序；关联交易将参照与无关联关系的独立第三方进行相同或相似交易时的价格，遵循市场原则以公允、合理的交易价格进行；保证按照有关法律、法规和上市公司《公司章程》、《关联交易管理制度》的规定履行关联交易的信息披露义务；保证不利用关联交易非法转移上市公司的资金、利润，不利用关联交易损害上市公司及其他股东的合法利益。4、保证在上市公司股东大会对涉及上市公司及其控制的企业与本公司及本公司控制的其他企业的有关关联交易事项	2023年08月10日	在克拉玛依城投作为准油股份控股股东期间持续有效	履行中，未违反承诺	

			进行表决时，履行回避表决的义务。5、保证将依照上市公司《公司章程》的规定参加股东大会，依法行使股东权利并承担股东义务，依法行使表决权，不利用控股股东地位谋取不正当利益，不损害上市公司及其他股东的合法权益。本承诺函在克拉玛依城投作为准油股份控股股东期间持续有效。如违反本承诺函的内容，给上市公司造成损失的，本公司愿意承担相应的法律责任。			
	克拉玛依城投	关于股份锁定期的承诺函	1、本公司因本次交易而取得的准油股份的股份，自该等股份过户登记完成之日起 18 个月内不转让；2、本次交易完成后，前述股份在锁定期内由于上市公司送红股、转增股本等原因增持的上市公司股份，亦按照前述承诺执行，自股份登记之日起锁定，并与前述股份同时解锁；3、若前述锁定期与证券监管机构的最新监管意见不相符，将根据相关证券监管机构的监管意见进行相应调整；4、前述锁定期届满后，将按照中国证券监督管理委员会及深圳证券交易所的有关规定执行。	2023 年 08 月 10 日	2023 年 8 月 10 日至 2025 年 2 月 9 日	履行完毕，未违反承诺
首次公开发行或再融资时所作承诺	公司时任董事、高级管理人员	关于填补回报措施能够得到切实履行的承诺	1、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。2、承诺对董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束。3、承诺不动用公司资产从事与其履行职责无关的投资、消费活动。4、承诺未来由董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。5、承诺未来公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。6、本人承诺将根据未来中国证监会、证券交易所等监管机构出台的相关规定，积极采取一切必要、合理措施，使上述公司填补回报措施能够得到有效的实施。7、若本人未能履行上述承诺，本人将积极采取措施，使上述承诺能够重新得到履行并使公司填补回报措施能够得到有效的实施，并在中国证监会指定网站上公开说明未能履行上述承诺的具体原因，并向股东及公众投资者道歉。若本人未能履行上述承诺给公司造成损失的，本人将依法承担相应赔偿责任。	2019 年 07 月 23 日	任职期间	履行中，未违反承诺
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明□适用 不适用**3、公司涉及业绩承诺**□适用 不适用**二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况**□适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况□适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明□适用 不适用**五、董事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明**□适用 不适用**六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明**□适用 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明适用 □不适用

2025年2月，本公司子公司能安合伙注销，能安合伙不再纳入公司财务合并报表范围。

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	北京国府嘉盈会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	78
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1年
境内会计师事务所注册会计师姓名	陈红燕、周历
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1年

境外会计师事务所名称（如有）	无
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	无
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	无
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限（如有）	无

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

原审计机构容诚所因审计工作任务繁重及整体工作安排等原因，预计无法为公司提供 2025 年度财务报告及内部控制审计服务，于 2026 年 2 月提出辞任公司 2025 年度审计机构。为确保公司年度审计工作顺利完成，经公司审计委员会、董事会、股东会审议通过，聘请国府嘉盈为公司 2025 年度财务报告及内部控制审计机构，公司已就本事项与前后任会计师事务所进行充分沟通，前后任会计师事务所均已明确知悉本次变更事项并表示无异议。详见公司分别于 2026 年 2 月 28 日、3 月 17 日在指定信息披露媒体发布的《关于拟变更会计师事务所暨聘任公司 2025 年度审计机构的公告》《2026 年第一次临时股东会决议公告》。

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

原审计机构容诚所因审计工作任务繁重及整体工作安排等原因，预计无法为公司提供 2025 年度财务报告及内部控制审计服务，向公司提出辞任 2025 年度审计机构。为确保公司年度审计工作顺利完成，公司聘请国府嘉盈为公司 2025 年度财务报告及内部控制审计机构，聘期一年。公司已就本事项与前后任会计师事务所进行充分沟通，前后任会计师事务所均已明确知悉本次变更事项并表示无异议。

公司于 2026 年 2 月 27 日召开第八届董事会第十二次（临时）会议，审议通过了《关于拟变更会计师事务所暨聘任公司 2025 年度审计机构的议案》，同意聘任国府嘉盈为公司 2025 年度审计机构，聘期一年。该事项于 2026 年 2 月 27 日经公司 2026 年第一次临时股东会审议通过。

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

公司聘请国府嘉盈为 2025 年度内部控制审计机构，相关费用 18 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

公司报告期末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
2017年1月12日沪新小贷召开股东会审议通过了《2016年利润分配方案》，公司及子公司准油运输应得分红款共计500万元，沪新小贷一直未支付。公司于2024年12月向乌鲁木齐市新市区人民法院起诉。	541.22	否	该案于2025年2月26日开庭审理，新市区法院于2025年7月18日作出判决，公司一审胜诉，对方不服，于2025年7月30日提出上诉。经乌鲁木齐市中级人民法院于2025年10月21日开庭审理。2025年12月16日作出（2025）新01民终6012号民事裁定书，裁定撤销原判，发回原审法院重审。	本案发回新市区人民法院重审，已于2026年4月2日庭审结束，待判决。	待判决。	2025年08月28日	《2025年半年度报告》中第五节、重要事项八、诉讼事项
公司未达到重大诉讼标准的诉讼共8项。1、连有荣诉公司劳务合同纠纷案；2、山东科瑞油气装备有限公司诉公司买卖合同纠纷案；3、公司诉新疆金元汇通防腐保温工程有限公司承揽合同纠纷案；4、王新俊诉公司委托合同纠纷案；5、岳宗成诉公司劳务合同纠纷案；6、公司诉新疆中海新鸿基石油化工有限公司合同纠纷案；7、公司诉新疆永建化工有限公司、新疆新航程能源投资管理有限公司合同纠纷案；8、2022年12月31日，公司与山东科瑞机械制造有限公司签署一份《车辆租赁合同》。公司以一年220万元的价格出租连续油管车。到期后对方不支付租金。故起诉至阜康市人民法院。	264.42	否	1、连有荣诉公司劳务合同纠纷案，富蕴县人民法院于2025年4月29日经开庭审理公司不承担责任；2、山东科瑞油气装备有限公司诉公司买卖合同纠纷案，东营市中级人民法院于2025年12月15日作出维持原判民事判决书，本案已按照判决履行完毕。3、公司诉新疆金元汇通防腐保温工程有限公司承揽合同纠纷案，2025年6月3日，经公司申请阜康市人民法院对双方和解协议作出司法确认裁定书，款项已支付。4、王新俊诉公司委托合同纠纷案，经原告申请，克拉玛依区人民法院于2025年9月4日作出准许撤诉裁定书。5、岳宗成诉公司劳务合同纠纷案，头屯河人民法院于2025年12月5日作出驳回公司管辖权异议裁定，公司已就该裁定向乌鲁木齐市中级人民法院提出上诉，现尚未作出二审裁定。6、公司诉新疆中海新鸿基石油化工有限公司合同纠纷案，执行中。7、公司诉新疆永建化工有限公司、新疆新航程能源投资管理有限公司合同纠纷案，执行中。8、公司诉山东科瑞机械制造有限公司一案，经阜康市人民法院于2025年9月20日开庭审理。2025年11月8日作出（2025）新2302民初524号民事判决书。判决：（1）山东科瑞机械制造有限公司支付公司租赁费787,094元；（2）支付违约金44,295元；（3）山东科瑞石油装备有限公司对上述款项承担连带清偿责任。	1、终结案件：连有荣诉公司劳务合同纠纷案；山东科瑞油气装备有限公司诉公司买卖合同纠纷案；公司诉新疆金元汇通防腐保温工程有限公司承揽合同纠纷案；王新俊诉公司委托合同纠纷案。 2、待开庭案件：岳宗成诉公司劳务合同纠纷案。 3、执行案件：公司诉新疆中海新鸿基石油化工有限公司合同纠纷案；公司诉新疆永建化工有限公司、新疆新航程能源投资管理有限公司合同纠纷案。 4、公司诉山东科瑞机械制造有限公司一案，公司不服一审法院未支持维修费113,902.15元、旋转头损失125,000元的诉讼请求，上诉至昌吉回族自治州中级人民法院。	公司诉新疆金元汇通防腐保温工程有限公司承揽合同纠纷案；山东科瑞油气装备有限公司诉公司买卖合同纠纷案已按判决执行。	不适用	不适用
子公司准油运输未达到重大诉讼标准的诉讼共3项。1、张学梅诉准油运输劳动争议案；2、准油运输诉克拉玛依新鑫油田服务有限公司合同纠纷案；3、王春香诉准油运输劳动争议案；4、贵州省盘州市人民法院立案受理贵州省盘州市众卓贸易有限公司诉	189.79	否	1、张学梅诉准油运输劳动争议案，2025年4月25日，阜康市劳动争议仲裁委员会于2025年4月25日作出驳回张学梅仲裁请求的裁定书；2、准油运输诉克拉玛依新鑫油田服务有限公司合同纠纷案，克拉玛依区人民法院庭前调解，新鑫油田公司已支付尾款及违约金。3、王春香诉准油运输劳动争议案，克拉玛依市劳动争议仲裁委员会于2025年11月20日作出确认双方自2016年2月至2016年5月9日存在劳动关系的裁定。收到裁定后，准油运输向克拉玛依区人民法院提出起诉。	1、张学梅诉准油运输劳动争议案，已终结。2准油运输诉克拉玛依新鑫油田服务有限公司合同纠纷案，已终结。3、王春香诉准油运输劳动争议案，待立案。4、贵州省盘州市众卓贸易有限公司诉准油运输二审待开庭	准油运输诉克拉玛依新鑫油田服务有限公司合同纠纷案已履行完毕。		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
准油运输中介合同纠纷案。			4、2025年5月13日，贵州省盘州市人民法院立案受理贵州盘州市众卓贸易有限公司诉准油运输中介合同纠纷案。要求准油运输：（1）支付居间服务费900,000元；（2）支付违约金300,000元；（3）支付律师费69300元，合计1,269,300元。2025年11月10日，贵州省盘州市人民法院判决准油运输不承担责任。上诉期内，本案另一被告向法院提出上诉，二审开庭时间待定。				

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
富城油砂矿公司	受同一控制人控制	与关联法人的关联交易	向关联人提供零星维修、油砂矿运输、连续油管、井场，道路施工。	采取公开招标方式、通过竞标确定合同价格	参考油田定额根据工程决算数审核确定。	666.55	3.17%	2,000	否	银行转账	油田定额下浮一定比例	2025年04月16日	《关于2025年度日常关联交易预计的公告》（公告编号:2025-015）
克拉玛依市富城油气销售有限公司	受同一控制人控制	与关联法人的关联交易	向关联人提供零星维修。	采取公开招标方式、通过竞标确定合同价格	参考油田定额根据所在工程决算数审核确定。	39.84	1.31%	40	否	银行转账	油田定额下浮一定比例	2025年04月16日	《关于2025年度日常关联交易预计的公告》（公告编号:2025-015）
克拉玛依富城天然气有限责任公司	受同一控制人控制	与关联法人的关联交易	向关联人提供零星维修。	采取公开招标方式、通过竞标确定合同价格	参考油田定额根据所在工程决算数审核确定。	331.11	5.38%	207.74	是	银行转账	油田定额下浮一定比例	2026年04月16日	《关于2025年度日常关联交易预计的公告》

													(公告编号:2025-015)
克拉玛依市供水工程技术有限责任公司	受同一控制人控制	与关联法人的关联交易	工程建设相关业务。	采取公开招标方式、通过竞标确定合同价格	参考油田定额根据所在工程决算数审核确定。	147.88	2.40%	1,000	否	银行转账	油田定额下浮一定比例	2025年04月16日	《关于2025年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2025-015)
克拉玛依融汇投资集团公司	受同一控制人控制	与关联法人的关联交易	房屋租赁及物业水电暖气等费用	0.81元/平方米/天	按照双方约定的租金、暖气费、物业收费标准执行。	2.92	1.61%	3.6	否	银行转账	0.81元/平方米/天	2025年04月16日	《关于2025年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2025-015)
克拉玛依市城投鹏基物业股份有限公司	受同一控制人控制	与关联法人的关联交易	物业服务、暖气,水电等费用	市场公允定价原则	按照双方约定的租金、暖气费、物业收费标准执行。	21.34	4.62%	30	否	银行转账	物业费:0.45元/平方米/天; 水费3.80元/方;电费0.4674元/度;暖气费5.60元/平方米/月	2025年04月16日	《关于2025年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2025-015)
克拉玛依城投	控股股东	与关联法人的关联交易	房屋租赁费	1.4元/平方米/天	租金单价1.40元/平方米/天	51.48	28.34%	61	否	银行转账	1.4元/平方米/天	2025年04月16日	《关于2025年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2025-015)
克拉玛依市城投城市建设开发有限责任公司	受同一控制人控制	与关联法人的关联交易	采购建筑用砂-戈壁料	市场公允定价原则	17.48元/立方米	3.17	0.25%	90	否	银行转账	17.48元/立方米		未达到披露标准,由公司经理办公会审议通过

克拉玛依富城天然气有限责任公司	受同一控制人控制	与关联法人的关联交易	餐饮服务	执行伙食费标准	执行伙食费标准	6.95	10.21%	0	是	银行转账	执行伙食费标准		后实施 未达到披露标准,由公司经理办公会审议通过后实施
昆仑银行股份有限公司	石勇先生过去十二个月内担任控股股东东克拉玛依城投的董事长,同时担任该银行董事	与关联法人的关联交易	存贷款利息	市场公允定价原则	年化利率4.5%	354	57.76%	510	否	银行转账	年化利率3.2-4.5%	2025年03月11日	《关于确认及预计公司与昆仑银行股份有限公司之间关联交易的公告》(公告编号:2025-009)
中小融担	受同一控制人控制	与关联法人的关联交易	担保费	市场公允定价原则	担保费率1%-2%	22.41	100.00%	25	否	银行转账	担保费率2%-3%		未达到披露标准,由公司经理办公会审议通过后实施
克拉玛依市热力有限责任公司	受同一控制人控制	与关联法人的关联交易	暖气费	参考克拉玛依市热力公司标准收费	按照克拉玛依市热力公司标准收费	1.48	0.32%	1.5	否	银行转账	参考克拉玛依市热力公司标准收费	2026年04月16日	2025年4月16日,在指定信息披露媒体发布了《关于2025年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2025-015)
合计				--	--	1,649.13	--	3,968.84	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的,在报告期内的实际履行情况(如有)				不适用									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

1. 报告期内，公司向特定对象发行股票事项，具体详见 2025 年度各期在指定信息披露媒体发布的相关公告及 2026 年 3 月 16 日发布的《关于公司终止向特定对象发行股票事项并撤回申请文件的议案》（公告编号:2026-011）。

2. 2025 年 3 月 10 日，公司第八届董事会第二次（临时）会议、第八届监事会第二次（临时）会议审议通过了《关于确认及预计公司与昆仑银行股份有限公司之间关联交易的议案》，确认自 2023 年 10 月 31 日起至 2024 年 12 月 31 日与昆仑银行发生的存贷款业务为关联交易，并就 2025 年度与昆仑银行存贷款业务相关利息金额进行了预计。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
2024 年度向特定对象发行 A 股股票预案等公告	2024 年 10 月 09 日	巨潮资讯网 (https://www.cninfo.com.cn/)
关于向特定对象发行 A 股股票相关事项获得有权国资监管单位批准的公告	2024 年 11 月 05 日	巨潮资讯网 (https://www.cninfo.com.cn/)
关于向特定对象发行股票申请获得深圳证券交易所受理等相关公告	2025 年 12 月 12 日	巨潮资讯网 (https://www.cninfo.com.cn/)
关于公司终止向特定对象发行股票事项并撤回申请文件的公告	2026 年 03 月 16 日	巨潮资讯网 (https://www.cninfo.com.cn/)
关于确认及预计公司与昆仑银行股份有限公司之间关联交易的公告	2025 年 03 月 10 日	巨潮资讯网 (https://www.cninfo.com.cn/)

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
无										
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
准油建设	2025年04月16日	1,000	2025年08月01日	1,000	连带责任保证	无	无	3年	否	是
准油运输	2025年04月16日	1,000	2025年05月29日	1,000	连带责任保证	无	无	3年	否	是
准油运输	2025年04月16日	700	2025年07月02日	700	连带责任保证	无	无	3年	否	是
准油运输	2025年04月16日	1,000	2025年08月04日	1,000	连带责任保证	无	无	3年	否	是
准油运输	2025年04月16日	1,000	2025年08月28日	1,000	连带责任保证	无	无	3年	否	是
报告期内审批对子			4,700		报告期内对子公司					4,700

公司担保额度合计 (B1)		担保实际发生额合计 (B2)								
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)	4,700	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)	4,700							
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
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)			0	报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)						0
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)		4,700		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						4,700
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			4,700	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						4,700
全部担保余额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				174.11%						
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)				4,700						
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)				3,350.25						
上述三项担保金额合计 (D+E+F)				4,700						

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

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

十七、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。

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	1,247,853	0.48%				-4,375	-4,375	1,243,478	0.47%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	1,247,853	0.48%				-4,375	-4,375	1,243,478	0.47%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	1,247,853	0.48%				-4,375	-4,375	1,243,478	0.47%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	260,807,525	99.52%				4,375	4,375	260,811,900	99.53%
1、人民币普通股	260,807,525	99.52%				4,375	4,375	260,811,900	99.53%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	262,055,378	100.00%						262,055,378	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

报告期内，有限售条件股份减少 4,375 股，为公司部分离任董事、监事股份解除限售。

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
简伟	261,097	0	0	261,097	高管股份锁定	根据其后续任职变动情况而定。任职期间每年可出售期初所持股份总数的25%
吕占民	665,381			665,381	高管股份锁定	根据其后续任职变动情况而定。任职期间每年可出售期初所持股份总数的25%
蒋建立	316,800			316,800	高管股份锁定	根据其后续任职变动情况而定。任职期间每年可出售期初所持股份总数的25%
赵树芝	4,500		4,500	0	高管股份锁定	根据其后续任职变动情况而定。任职期间每年可出售期初所持股份总数的25%
樊华	75		75	0	高管股份锁定	根据《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第18号——股东及董事、高级管理人员减持股份（2025年修订）》第十条规定，不超过一千股的，可以一次全部转让
焦波	0	200		200	高管股份锁定	根据《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第18号——股东及董事、高级管理人员减持股份（2025年修订）》第十条规定，不超过一千股的，可以一次全部转让
合计	1,247,853	200	4,575	1,243,478	--	--

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	36,663	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	50,181	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0
-------------	--------	---------------------	--------	-----------------------------	---	-------------------------------------	---

持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
克拉玛依城投	国有法人	18.00%	47,169,968	0	0	47,169,968	不适用	0
燕润投资	境内非国有法人	12.00%	31,446,310	0	0	31,446,310	质押	31,446,310
刘裕纯	境内自然人	0.68%	1,782,800	1,782,800	0	1,782,800	不适用	0
吴树强	境内自然人	0.62%	1,624,800	0	0	1,624,800	不适用	0
朱立国	境内自然人	0.49%	1,280,000	-3,588,200	0	1,280,000	不适用	0
胡祖平	境内自然人	0.48%	1,246,000	-1,524,000	0	1,246,000	不适用	0
吴小成	境内自然人	0.36%	947,700	947,700	0	947,700	不适用	0
栗爱玲	境内自然人	0.36%	942,800	542,800	0	942,800	不适用	0
吕占民	境内自然人	0.34%	887,175	0	665,381	221,794	不适用	0
徐丽红	境内自然人	0.34%	882,100	882,100	0	882,100	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>克拉玛依城投与燕润投资签署的《表决权委托协议》于 2023 年 8 月 10 日生效，燕润投资将其持有的公司股份 31,446,310 股（占公司总股本的 11.9999%）对应的股东表决权、提名权、提案权等非财产性权利独家全权委托给克拉玛依城投行使，燕润投资为克拉玛依城投的一致行动人。</p> <p>除此之外，公司从未收到上述其他股东关于其之间是否存在关联关系或为一致行动人的通知或其他任何文件，未知上述其他股东之间是否存在关联关系或为一致行动人。</p>							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	<p>克拉玛依城投与燕润投资签署的《表决权委托协议》于 2023 年 8 月 10 日生效，燕润投资将其持有的公司股份 31,446,310 股（占公司总股本的 11.9999%）对应的股东表决权、提名权、提案权等非财产性权利独家全权委托给克拉玛依城投行使。</p>							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	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					
克拉玛依城投	47,169,968	人民币普通股	47,169,968					
燕润投资	31,446,310	人民币普通股	31,446,310					
刘裕纯	1,782,800	人民币普通股	1,782,800					
吴树强	1,624,800	人民币普通股	1,624,800					
朱立国	1,280,000	人民币普通股	1,280,000					
胡祖平	1,246,000	人民币普通股	1,246,000					
吴小成	947,700	人民币普通股	947,700					
栗爱玲	942,800	人民币普通股	942,800					
徐丽红	882,100	人民币普通股	882,100					
王洪涛	881,200	人民币普通股	881,200					
前 10 名无限售流通股	克拉玛依城投与燕润投资签署的《表决权委托协议》于 2023 年 8 月 10 日生效，燕润投资将							

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	其持有的公司股份 31,446,310 股（占公司总股本的 11.9999%）对应的股东表决权、提名权、提案权等非财产性权利独家全权委托给克拉玛依城投行使，燕润投资为克拉玛依城投的一致行动人。 除此之外，公司从未收到上述其他股东关于其之间是否存在关联关系或为一致行动人的通知或其他任何文件，未知上述其他股东之间是否存在关联关系或为一致行动人。
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）	无

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：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
克拉玛依城投	石勇	2001 年 12 月 26 日	91650200731837365U	城市建设项目投资、城市建设投资
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无			

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：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

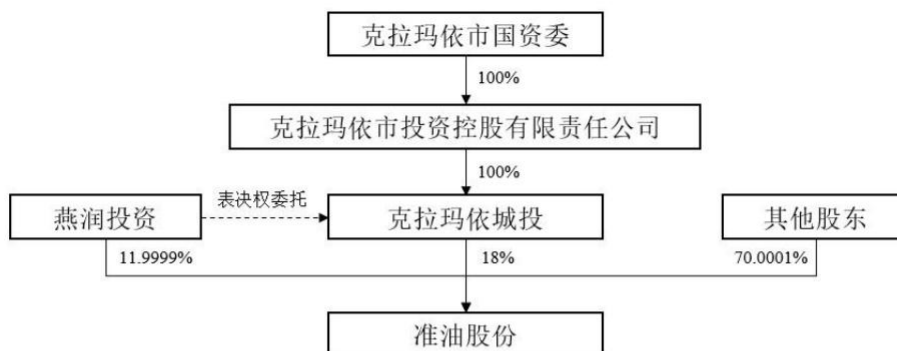
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
克拉玛依市国资委	董立奎	2007 年 10 月 01 日	66363059-9	国有资产管理
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	无			

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。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



注：1. 克拉玛依市国资委将持有的克拉玛依城投 100%股权划转至克拉玛依投控，工商登记变更于 2025 年 4 月 10 日完成。

2. 2024 年 6 月 28 日，北京市第一中级人民法院发布（2024）京 01 破申 775 号《北京市第一中级人民法院公告》，燕润投资与中植企业集团有限公司等关联企业被申请进行实质合并破产清算。2026 年 4 月 10 日，北京市第一中级人民法院在全国企业破产重整案件信息网公开《北京市第一中级人民法院决定书》，裁定对中植企业集团有限公司等 316 家关联企业实质合并破产清算。燕润投资破产清算导致其持有的公司股权可能被处置，《表决权委托协议》项下的表决权委托权利义务并不当然对新股东有约束力，若发生表决权委托终止事项，控股股东所控制的表决权比例将会降低。

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

五、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2026 年 04 月 24 日
审计机构名称	北京国府嘉盈会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	国府审字（2026）第 01100007 号
注册会计师姓名	陈红燕、周历

审计报告正文

新疆准东石油技术股份有限公司全体股东：

审计意见

我们审计了新疆准东石油技术股份有限公司（以下简称“准油股份公司”）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2025 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了准油股份公司 2025 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2025 年度合并及公司的经营成果和现金流量。

• 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，我们独立于准油股份公司，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。

• 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）持续经营能力

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
截至 2025 年 12 月 31 日止，准油股份公司流动资产为 29,483.04 万元，流动负债为 39,766.25 万元，流动资产小于流动负债，资产负债率为 93.36%且公司连续三年亏损。准油股份公司管理层（以下简称管理层）评估后认为，根据财务指标分析可能存在对准油股份公司持续经营能力产生疑虑的事项。准油股份公司结合业务开展情况和债权融资等情况制定了应对措施和计划。由于对持续经营能力的评估涉及在特定时点对事项或情况的未来结果作出判断，且持续经营假设是编制财务报表的基本原则，因此我们将评价管理层在编制财务报表时运用持续经营假设的适当性，以及评价对持续经营能力产生疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性作为关键审计事项。	<p>（1）取得管理层对持续经营能力作出的评估，并与管理层讨论其识别出的可能导致对持续经营能力产生疑虑的事项或情况及应对措施和计划；</p> <p>（2）评价管理层与持续经营能力评估相关的未来计划，具体包括：</p> <p>①获取公司 2026 年度的经营预算，查看 2025 年 12 月 31 日的在手订单、期后订单情况；</p> <p>②分析公司的资产负债率、流动比率及债务规模，分析判断是否存在流动性风险；</p> <p>③检查与银行、非银行金融机构签订的借款合同、保证合同等，分析借款的持续性；</p> <p>④了解和核实公司向控股股东定向发行股票事项的进展情况；</p> <p>（3）了解并关注期后管理层应对措施和计划的实施情况；</p> <p>（4）取得管理层提供有关未来应对计划及其可行性的书面声明。</p>

（二）收入确认

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
--------	-------------

<p>由于营业收入是准油股份公司的关键业绩指标之一，从而存在管理层为了达到特定目标或期望而操纵收入确认时点的固有风险，我们将准油股份公司营业收入确认识别为关键审计事项。</p>	<p>(1) 了解、评价并测试准油股份公司与收入确认相关的内部控制的设计与执行情况；</p> <p>(2) 查阅销售合同及与管理层进行访谈，了解和评估准油股份公司的收入确认政策；</p> <p>(3) 获取销售台账、工作量确认单及结算单，选取样本执行细节测试，以评估销售收入的真实性和准确性；选取样本分析客户的背景资料，分析客户、业务新增来源，核查业务的真实性、准确性；</p> <p>(4) 针对资产负债表日前后确认的销售收入执行截止性测试，核对工作量确认单或结算单，以评估销售收入是否记录在正确的会计期间；</p> <p>(5) 结合应收账款函证程序及回款检查，对主要客户的收入进行发函并对回款进行分析复核，检查已确认收入的真实性。</p>
--	--

(三) 固定资产减值准备

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>截至 2025 年 12 月 31 日，准油股份公司固定资产账面价值为 12,534.59 万元，本年度新增计提固定资产减值准备 96.71 万元。准油股份公司于资产负债表日评估固定资产是否存在减值迹象。对于存在减值迹象的固定资产进行减值测试，减值测试结果表明资产或资产组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资产减值损失。可收回金额为资产或资产组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。由于确定固定资产减值准备时涉及重大的管理层判断，我们将准油股份公司的固定资产减值识别为关键审计事项。</p>	<p>(1) 了解和评估固定资产减值相关的内部控制，并测试关键内部控制的有效性；</p> <p>(2) 取得管理层判断资产减值存在的相关资料，与公司管理层对影响资产减值的事项进行沟通，对管理层识别的固定资产资产减值迹象进行复核；</p> <p>(3) 评价管理层聘请的评估专家的独立性、执业资格及专业胜任能力；</p> <p>(4) 获取评估机构出具的以资产减值测试为目的评估报告，复核评估所采用的估值方法、现金流模型、关键假设的恰当性；</p> <p>(5) 复核固定资产减值测试计算过程。</p>

(四) 应收账款的预期信用损失

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>应收款项坏账准备的会计政策详情及具体披露如财务报表附注四、11 及附注六、3 和 7 所述。2025 年 12 月 31 日，准油股份合并财务报表中应收账款和合同资产的账面余额为 15,269.02 万元，坏账准备和减值准备分别为 1,124.53 万元和 341.08 万元，应收账款和合同资产的账面价值为 13,803.42 万元。管理层根据各项应收账款的信用风险特征，以单项或组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。由于应收账款账面价值较高，应收账款期末账面价值的确定需要管理层运用重大会计估计和判断，我们将应收账款和合同资产的预期信用损失确定为关键审计事项。</p>	<p>(1) 了解与应收账款减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；</p> <p>(2) 复核管理层对应收账款进行信用风险评估的相关考虑和客观证据，评价管理层是否恰当识别各项应收账款的信用风险特征；</p> <p>(3) 分析准油股份公司应收账款坏账准备会计估计的合理性，包括确定应收账款组合的依据、单项计提坏账准备的判断等；</p> <p>(4) 结合应收账款函证以及期后回款情况，评价管理层计提坏账准备的合理性；</p> <p>(5) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。</p>

其他信息

准油股份公司管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括准油股份公司 2025 年报告中涵盖的信息，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。

管理层和治理层对财务报表的责任

准油股份公司管理层（以下简称“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，管理层负责评估准油股份公司的持续经营能力，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准油股份公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督准油股份公司的财务报告过程。

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，就可能导致对准油股份公司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准油股份公司不能持续经营。

（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。

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。

北京国府嘉盈会计师事务所

（特殊普通合伙）

中国·北京

中国注册会计师：陈红燕

（项目合伙人）

中国注册会计师：周历

二〇二六年四月二十四日

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：新疆准东石油技术股份有限公司

2025 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	85,382,562.83	118,143,971.69
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	864,366.73	1,708,653.83
应收账款	109,418,076.07	98,964,640.20
应收款项融资		
预付款项	12,513,944.30	8,109,383.38
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	1,429,885.45	2,638,876.41
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	48,619,029.87	2,308,075.81
其中：数据资源		
合同资产	28,616,095.35	31,987,348.02
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	7,986,456.74	6,373,726.88
流动资产合计	294,830,417.34	270,234,676.22
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资		
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	880,934.38	
固定资产	125,345,938.28	123,567,950.38
在建工程		10,345,888.59
生产性生物资产		
油气资产		

使用权资产	936,492.00	906,817.36
无形资产	2,752,364.72	2,662,132.67
其中：数据资源		
开发支出	439,933.75	
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	159,786.53	211,968.15
递延所得税资产	102,906.20	
其他非流动资产	583,000.00	1,257,340.00
非流动资产合计	131,201,355.86	138,952,097.15
资产总计	426,031,773.20	409,186,773.37
流动负债：		
短期借款	140,734,499.58	122,175,935.42
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	11,590,622.79	6,377,525.00
应付账款	216,525,667.00	178,490,241.49
预收款项		
合同负债	6,520,975.79	333,634.65
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	12,993,589.61	15,479,877.42
应交税费	2,811,527.00	1,858,274.96
其他应付款	4,464,190.81	8,439,567.19
其中：应付利息		
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	473,676.70	1,502,313.04
其他流动负债	1,547,718.92	1,393,041.34
流动负债合计	397,662,468.20	336,050,410.51
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款		3,120,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		

租赁负债		473,676.70
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	69,422.29	845,559.65
其他非流动负债		
非流动负债合计	69,422.29	4,439,236.35
负债合计	397,731,890.49	340,489,646.86
所有者权益：		
股本	262,055,378.00	262,055,378.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积		296,359,492.98
减：库存股		
其他综合收益	-19,225,000.00	-19,225,000.00
专项储备		
盈余公积		22,677,057.39
一般风险准备		
未分配利润	-215,835,425.32	-494,573,235.55
归属于母公司所有者权益合计	26,994,952.68	67,293,692.82
少数股东权益	1,304,930.03	1,403,433.69
所有者权益合计	28,299,882.71	68,697,126.51
负债和所有者权益总计	426,031,773.20	409,186,773.37

法定代表人：简伟

主管会计工作负责人：张敏

会计机构负责人：宗振江

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	22,781,970.24	76,271,402.61
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	864,366.73	1,654,028.83
应收账款	78,713,277.81	88,494,845.33
应收款项融资		
预付款项	2,669,577.29	4,084,995.14
其他应收款	1,673,450.10	752,597.06
其中：应收利息		
应收股利		
存货	41,885,176.76	808,075.81
其中：数据资源		
合同资产	28,257,529.40	31,987,348.02
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		

其他流动资产	6,233,582.37	5,277,738.89
流动资产合计	183,078,930.70	209,331,031.69
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	27,089,288.40	24,190,459.00
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	110,693,578.02	109,861,697.67
在建工程		10,345,888.59
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	936,492.00	906,817.36
无形资产	2,752,364.72	2,662,132.67
其中：数据资源		
开发支出	439,933.75	
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	159,786.53	211,968.15
递延所得税资产		
其他非流动资产	583,000.00	1,257,340.00
非流动资产合计	142,654,443.42	149,436,303.44
资产总计	325,733,374.12	358,767,335.13
流动负债：		
短期借款	86,103,150.68	104,152,986.11
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	11,590,622.79	6,377,525.00
应付账款	184,881,905.78	157,841,253.06
预收款项		
合同负债	113.21	197,351.29
应付职工薪酬	9,586,617.19	11,324,850.39
应交税费	179,844.98	450,717.17
其他应付款	4,290,901.33	11,966,487.98
其中：应付利息		3,870,262.16
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	473,676.70	455,360.71
其他流动负债	700,006.78	1,317,824.50
流动负债合计	297,806,839.44	294,084,356.21

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		473,676.70
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	69,422.29	656,013.91
其他非流动负债		
非流动负债合计	69,422.29	1,129,690.61
负债合计	297,876,261.73	295,214,046.82
所有者权益：		
股本	262,055,378.00	262,055,378.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,014,037.50	297,395,730.48
减：库存股		
其他综合收益	-15,380,000.00	-15,380,000.00
专项储备		
盈余公积		22,677,057.39
未分配利润	-219,832,303.11	-503,194,877.56
所有者权益合计	27,857,112.39	63,553,288.31
负债和所有者权益总计	325,733,374.12	358,767,335.13

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	296,659,215.06	341,623,263.63
其中：营业收入	296,659,215.06	341,623,263.63
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	336,057,422.77	361,002,909.37
其中：营业成本	302,362,519.09	330,968,674.90
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	2,131,342.32	2,627,493.04
销售费用		
管理费用	19,339,608.27	20,890,051.38
研发费用	5,730,686.62	
财务费用	6,493,266.47	6,516,690.05
其中：利息费用	6,258,800.21	5,737,621.37
利息收入	39,786.06	61,259.95
加：其他收益	559,959.54	717,717.82
投资收益（损失以“-”号填列）		
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-3,194.54	1,852,027.08
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-2,848,372.94	94,513.62
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-190,721.25	419,522.67
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-41,880,536.90	-16,295,864.55
加：营业外收入	1,065,048.35	664,260.66
减：营业外支出	112,096.15	488,659.58
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-40,927,584.70	-16,120,263.47
减：所得税费用	-530,340.90	-336,934.51
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-40,397,243.80	-15,783,328.96
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-40,397,243.80	-15,783,328.96
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	-40,298,740.14	-15,735,407.71
2. 少数股东损益	-98,503.66	-47,921.25
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的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		
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	-40,397,243.80	-15,783,328.96
归属于母公司所有者的综合收益总额	-40,298,740.14	-15,735,407.71
归属于少数股东的综合收益总额	-98,503.66	-47,921.25
八、每股收益		
(一) 基本每股收益	-0.15	-0.06
(二) 稀释每股收益	-0.15	-0.06

法定代表人：简伟

主管会计工作负责人：张敏

会计机构负责人：宗振江

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	232,442,673.16	309,223,965.07
减：营业成本	242,444,422.17	303,121,610.83
税金及附加	1,138,663.44	1,997,687.48
销售费用		
管理费用	13,016,060.95	15,521,812.51
研发费用	5,730,686.62	
财务费用	4,819,042.34	5,629,492.80
其中：利息费用		4,860,975.14
利息收入		46,496.16
加：其他收益	558,989.81	627,944.66
投资收益（损失以“-”号填列）		20,839,247.59
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)		
信用减值损失 (损失以“—”号填列)	535,931.51	1,928,278.56
资产减值损失 (损失以“—”号填列)	-2,792,753.00	94,513.62
资产处置收益 (损失以“—”号填列)	-282,796.84	181,650.99
二、营业利润 (亏损以“—”号填列)	-36,686,830.88	6,624,996.87
加: 营业外收入	503,156.48	648,299.55
减: 营业外支出	99,093.14	474,223.58
三、利润总额 (亏损总额以“—”号填列)	-36,282,767.54	6,799,072.84
减: 所得税费用	-586,591.62	-312,029.64
四、净利润 (净亏损以“—”号填列)	-35,696,175.92	7,111,102.48
(一) 持续经营净利润 (净亏损以“—”号填列)	-35,696,175.92	7,111,102.48
(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	-35,696,175.92	7,111,102.48
七、每股收益		
(一) 基本每股收益	-0.14	0.03
(二) 稀释每股收益	-0.14	0.03

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	372,957,293.45	378,619,864.16
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		445.13
收到其他与经营活动有关的现金	9,973,442.28	4,719,578.03
经营活动现金流入小计	382,930,735.73	383,339,887.32
购买商品、接受劳务支付的现金	273,083,270.39	158,690,399.68
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	114,348,173.35	110,863,895.31
支付的各项税费	9,565,606.39	15,157,203.19
支付其他与经营活动有关的现金	13,482,512.57	8,843,035.17
经营活动现金流出小计	410,479,562.70	293,554,533.35
经营活动产生的现金流量净额	-27,548,826.97	89,785,353.97
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	19,538.00	716,805.30
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	19,538.00	716,805.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	12,620,625.35	26,710,360.23
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	12,620,625.35	26,710,360.23
投资活动产生的现金流量净额	-12,601,087.35	-25,993,554.93
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	188,600,000.00	133,300,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		12,000,000.00

筹资活动现金流入小计	188,600,000.00	145,300,000.00
偿还债务支付的现金	174,242,301.04	105,936,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	6,157,442.69	6,216,559.43
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	527,000.00	12,405,811.67
筹资活动现金流出小计	180,926,743.73	124,558,371.10
筹资活动产生的现金流量净额	7,673,256.27	20,741,628.90
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		761.87
五、现金及现金等价物净增加额	-32,476,658.05	84,534,189.81
加：期初现金及现金等价物余额	117,464,471.69	32,930,281.88
六、期末现金及现金等价物余额	84,987,813.64	117,464,471.69

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	262,183,371.95	340,553,898.32
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	95,474,297.49	2,697,089.60
经营活动现金流入小计	357,657,669.44	343,250,987.92
购买商品、接受劳务支付的现金	142,819,949.60	165,248,558.57
支付给职工以及为职工支付的现金	87,085,448.77	87,543,953.27
支付的各项税费	2,573,951.17	10,810,340.83
支付其他与经营活动有关的现金	144,495,597.30	46,387,408.46
经营活动现金流出小计	376,974,946.84	309,990,261.13
经营活动产生的现金流量净额	-19,317,277.40	33,260,726.79
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		20,839,247.59
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	19,538.00	67,805.30
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	19,538.00	20,907,052.89
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	9,943,703.14	17,979,544.61
投资支付的现金	800,000.00	
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		
投资活动现金流出小计	10,743,703.14	17,979,544.61
投资活动产生的现金流量净额	-10,724,165.14	2,927,508.28
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	116,000,000.00	115,300,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		12,000,000.00
筹资活动现金流入小计	116,000,000.00	127,300,000.00
偿还债务支付的现金	134,000,000.00	92,896,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	4,626,557.82	5,342,173.20
支付其他与筹资活动有关的现金	527,000.00	12,405,811.67
筹资活动现金流出小计	139,153,557.82	110,643,984.87
筹资活动产生的现金流量净额	-23,153,557.82	16,656,015.13
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		761.87
五、现金及现金等价物净增加额	-53,195,000.36	52,845,012.07
加：期初现金及现金等价物余额	75,591,902.61	22,746,890.54
六、期末现金及现金等价物余额	22,396,902.25	75,591,902.61

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	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	262,055,378.00				296,359,492.98		-19,225,000.00		22,677,057.39		-494,573,235.55		67,293,692.82	1,403,433.69	68,697,126.51	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	262,055,378.00				296,359,492.98		-19,225,000.00		22,677,057.39		-494,573,235.55		67,293,692.82	1,403,433.69	68,697,126.51	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-296,359,492.98				-		278,737,810.23		-40,298,740.14	-98,503.66	-	
（一）综合收益总额											-40,298,740.14		-40,298,740.14	-98,503.66	-	
（二）所有者投入和减少资本					22,200.00								22,200.00		22,200.00	
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																
4. 其他					22,200.00								22,200.00		22,200.00	
（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				-296,381,692.98				-	22,677,057.39	319,036,550.37		-22,200.00		-22,200.00	
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损				-296,381,692.98				-	22,677,057.39	319,058,750.37					
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										-22,200.00		-22,200.00		-22,200.00	
（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	262,055,378.00			0.00		-19,225,000.00		0.00		-215,835,425.32		26,994,952.68	1,304,930.03	28,299,882.71	

上期金额

单位：元

项目	2024 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
优先股		永续债	其他													
一、上年期末余额	262,055,378.00				296,359,492.98		-19,225,000.00		22,677,057.39		-478,837,827.84		83,029,100.53	1,451,354.94	84,480,455.47	

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	262,055,378.00				296,359,492.98		-19,225,000.00		22,677,057.39		-494,573,235.55		67,293,692.82	1,403,433.69	68,697,126.51

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	262,055,378.00				297,395,730.48		-15,380,000.00		22,677,057.39	-503,194,877.56		63,553,288.31
加：会计政策变更												

前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	262,055,378.00			297,395,730.48		-15,380,000.00		22,677,057.39	-503,194,877.56		63,553,288.31
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)				-296,381,692.98				-22,677,057.39	283,362,574.45		-35,696,175.92
(一)综合收益总额									-35,696,175.92		-35,696,175.92
(二)所有者投入和减少资本											
1.所有者投入的普通股											
2.其他权益工具持有者投入资本											
3.股份支付计入所有者权益的金额											
4.其他											
(三)利润分配											
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				-296,381,692.98				-22,677,057.39	319,058,750.37		
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				-296,381,692.98				-22,677,057.39	319,058,750.37		
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	262,055,378.00				1,014,037.50		-15,380,000.00		0.00	-219,832,303.11	27,857,112.39

上期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	262,055,378.00				297,395,730.48		-15,380,000.00		22,677,057.39	-510,305,980.04		56,442,185.83
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	262,055,378.00				297,395,730.48		-15,380,000.00		22,677,057.39	-510,305,980.04		56,442,185.83
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										7,111,102.48		7,111,102.48
（一）综合收益总额										7,111,102.48		7,111,102.48
（二）所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配												
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	262,055,378.00				297,395,730.48		-15,380,000.00		22,677,057.39	-503,194,877.56		63,553,288.31

三、公司基本情况

公司注册地：新疆克拉玛依市克拉玛依区昆仑路 553-308 号

总部地址：新疆克拉玛依市克拉玛依区宝石路 278 号科研生产办公楼 A 座 5 层

经营范围：石油天然气勘探开发技术服务；油气田地质研究；钻井、修井、测井、油气田生产运营与管理；井下作业（酸化、压裂、连续油管作业、堵水、调剖、清蜡、防蜡、制氮注氮、气举等）；油气田动态监测；油气田二次、三次开采技术与方案研究及应用；油气田生产化学分析；油气田地面建设；油气田化工产品生产与销售；仪器仪表的维修及检测；储油罐机械清洗；压力管道检测与防腐；压力管道、电气安装；建筑业；防雷工程；成品油零售；汽车维修；普通货物运输、危险货物运输；自营和代理各类商品及技术的进出口；电子计算机及配件销售；计量服务；检验检测服务。

本财务报表业经本公司董事会于 2026 年 4 月 24 日决议批准报出。

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，按照企业会计准则及其应用指南和准则解释的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。此外，本公司还按照中国证监会《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）》披露有关财务信息。

2、持续经营

于 2025 年 12 月 31 日，本公司流动资产为 29,483.04 万元，流动负债为 39,766.25 万元，流动资产小于流动负债，资产负债率为 93.36%且公司连续三年亏损。

鉴于上述情况，公司管理层评估了未来盈利能力和现金流预测等，并计划实施多项措施以降低或消除相关疑虑事项可能产生的风险，包括：

（1）截止 2026 年 3 月 31 日，公司在手订单 24,900.82 万元，根据公司经营预算，2026 年营业收入较 2025 年将有所增长；公司将持续加强成本管控，使盈利水平进一步提升。

（2）公司目前已经完成与金融机构对现有贷款借新还旧的续借沟通事宜，截至 2025 年末，借款余额 14,073.45 万元。公司控股股东克拉玛依城投通过关联方克拉玛依市中小企业融资担保有限公司办理银行委托贷款预计金额不超过 8,000 万元人民币，公司可以使用的银行授信额度 8,312 万元（截至 2025 年底），合计授信资金为 16,312 万元。公司依靠业务回款偿还银行借款，再循环使用贷款额度取得资金以满足公司正常经营所需。

公司管理层相信通过上述措施，能够显著降低或消除相关疑虑事项可能产生的风险，从而确保本公司于 2025 年 12 月 31 日后的 12 个月内能够持续经营。因此，本公司认为采用持续经营为基础编制财务报表是恰当的，可能导致对本公司持续经营能力产生疑虑的事项或情况不存在重大不确定性。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司下列重要会计政策、会计估计根据企业会计准则制定。未提及的业务按企业会计准则中相关会计政策执行。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 12 月 31 日的财务状况及 2025 年度的经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

本公司正常营业周期为一年。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

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	金额大于等于应收款项余额的 1%
账龄超过一年的或逾期的重要应付账款	金额大于等于应付账款余额的 1%
重要的非全资子公司	非全资子公司的收入、净利润或净资产对合并财务报表相应项目的影响在 2%以上

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

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。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并

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。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含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，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在

情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，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，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。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 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，则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的，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《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会[2012]19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

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

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。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，以及本公司所控制的结构化主体等）。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断，一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

• （2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以

“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。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与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。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。

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的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明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。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。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。

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。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。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。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，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，本公司仅确认因该交易产生的损益中归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出售资产的情况，本公司全额确认该损失；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

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

• （1）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率折算为记账本位币金额。

• （2）对于外币货币性项目和外币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（仅适用于存在采用套期会计方法核算的套期保值的情况）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分类为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（含减值）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，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

• （3）外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。期初未分配利润为上一年折算后的期末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

期初数和上期实际数按照上期财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

11、金融工具

在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。

• （1）金融资产的分类、确认和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产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，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

• (2) 金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

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

• (3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

- (4) 金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

- (5) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术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当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

- (6) 衍生金融工具

衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

- (7) 金融资产转移

金融资产转移是指下列两种情形：

- A. 将收取金融资产现金流量的合同权利转移给另一方；
- B. 将金融资产整体或部分转移给另一方，但保留收取金融资产现金流量的合同权利，并承担将收取的现金流量支付给一个或多个收款方的合同义务。

①终止确认所转移的金融资产

已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，或既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，但放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产。

在判断是否已放弃对所转移金融资产的控制时，根据转入方出售该金融资产的实际能力。转入方能够单方面将转移的金融资产整体出售给不相关的第三方，且没有额外条件对此项出售加以限制的，则公司已放弃对该金融资产的控制。

本公司在判断金融资产转移是否满足金融资产终止确认条件时，注重金融资产转移的实质。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

A. 所转移金融资产的账面价值；

B. 因转移而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对于终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为根据《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的情形)之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分(在这种情况下，所保留的服务资产视同继续确认金融资产的一部分)之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

A. 终止确认部分在终止确认日的账面价值；

B. 终止确认部分的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为根据《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的情形)之和。

②继续涉入所转移的金融资产

既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，且未放弃对该金融资产控制的，应当按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指企业承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

③继续确认所转移的金融资产

仍保留与所转移金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，应当继续确认所转移金融资产整体，并将收到的对价确认为一项金融负债。

该金融资产与确认的相关金融负债不得相互抵销。在随后的会计期间，企业应当继续确认该金融资产产生的收入(或利得)和该金融负债产生的费用(或损失)。

- (8) 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债应当在资产负债表内分别列示，不得相互抵销。但同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；

本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，转出方不得将已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

1. 金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资、合同资产、租赁应收款、贷款承诺及财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

①预期信用损失的计量

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。其中，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

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

于每个资产负债表日，本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于应收票据、应收账款、应收款项融资及合同资产，无论是否存在重大融资成分，

本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

A. 应收款项/合同资产

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收票据、应收账款，其他应收款、应收款项融资、合同资产等单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产等划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收票据确定组合的依据如下：

应收票据组合 1 信用等级较高的银行承兑汇票

应收票据组合 2 信用等级较低的银行承兑汇票及商业承兑汇票

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

应收账款确定组合的依据如下：

应收账款组合 1 账龄组合

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

其他应收款确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1 账龄组合

对于划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

合同资产确定组合的依据如下：

合同资产组合 1 账龄组合

对于划分为组合的合同资产，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口与整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

B. 债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

②具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

③信用风险显著增加

本公司通过比较金融工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率与在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率，以确定金融工具预计存续期内发生违约概率的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

- A. 信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化；
- B. 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；
- C. 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- D. 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化。这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；
- E. 预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化；
- F. 借款合同的预期变更，包括预计违反合同的行为是否可能导致的合同义务的免除或修订、给予免息期、利率跳升、要求追加抵押品或担保或者对金融工具的合同框架做出其他变更；
- G. 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- H. 合同付款是否发生逾期超过(含)30日。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

通常情况下，如果逾期超过30日，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。除非本公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限30天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

④已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；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；债务人很可能破产或进行其他财务重组；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；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。

⑤预期信用损失准备的列报

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

⑥核销

如果本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

12、应收票据

详见本附注“11、金融工具”

13、应收账款

详见本附注“10、金融工具”

14、应收款项融资

详见本附注“10、金融工具”

15、其他应收款

详见本附注“10、金融工具”

16、合同资产

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“10、金融工具”。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“10、金融工具”。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

17、存货

（1）存货的分类

存货分类为：原材料、周转材料、库存商品等。

（2）发出存货的计价方法

本公司存货发出时采用先进先出法计价。

（3）存货的盘存制度

本公司存货采用永续盘存制，每年至少盘点一次，盘盈及盘亏金额计入当年度损益。

（4）存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日按成本与可变现净值孰低计量，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。

在确定存货的可变现净值时，以取得的可靠证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。

①产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的存货，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。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，以合同价格作为其可变现净值的计量基础；如果持有存货的数量多于销售合同订购数量，超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为计量基础。用于出售的材料等，以市场价格作为其可变现净值的计量基础。

②本公司一般按单个存货项目计提存货跌价准备；对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提。

③资产负债表日如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，则减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备的金额内转回，转回的金额计入当期损益。

（5）周转材料的摊销方法

①低值易耗品摊销方法：在领用时采用一次转销法。

②包装物的摊销方法：在领用时采用一次转销法。

18、持有待售资产

(1) 划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

本公司若主要通过出售（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，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组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；本公司已经就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。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，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。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《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“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。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持有待售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，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售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；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

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负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并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。

(2) 终止经营的认定标准和列报方法

终止经营，是指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。

本公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失和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和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。

19、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。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本公司在初始确认时可选择将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算，其会计政策详见附注四、11“金融工具”。

共同控制，是指本公司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。重大影响，是指本公司对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

- (1) 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。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所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与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作为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，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，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。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

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，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。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。

- (2) 后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

- ① 成本法核算的长期股权投资

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

- ② 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，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；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或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。本公司自联营企业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。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在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，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、7、“合并财务报表编制的方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例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，按比例结转转入当期损益。

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负债相同的基础进行会计处理，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。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，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；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，改按金融工具确认和计量准则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之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和

计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制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在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，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，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，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，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

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。

20、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

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会（或类似机构）作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。投资性房地产按成本进行初始计量。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。

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、25“长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

对于选用公允价值模式进行后续计量的：本公司不对投资性房地产计提折旧或进行摊销，在资产负债表日以投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，公允价值与原账面价值之间的差额计入当期损益。

确定投资性房地产的公允价值时，参照活跃市场上同类或类似房地产的现行市场价格；无法取得同类或类似房地产的现行市场价格的，参照活跃市场上同类或类似房地产的最近交易价格，并考虑交易情况、交易日期、所在区域等因素，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计；或基于预计未来获得的租金收益和有关现金流量的现值确定其公允价值。

自用房地产或存货转换为投资性房地产时，按照转换当日的公允价值计价，转换当日的公允价值小于原账面价值的，其差额计入当期损益；转换当日的公允价值大于原账面价值的，其差额确认为其他综合收益。投资性房地产转换为自用房地产时，以转换当日的公允价值作为自用房地产的账面价值，公允价值与原账面价值的差额计入当期损益。

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。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性

房地产。发生转换时，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。

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。

21、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(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	10~30	5	9.50~3.17
机器设备	年限平均法	5~10	5	19.00~9.50
运输设备	年限平均法	8	5	11.88
其他设备	年限平均法	3~5	5	31.67~19.00

22、在建工程

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。包括建筑费用、机器设备原价、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前为该项目专门借款所发生的借款费用及占用的一般借款发生的借款费用。本公司在工程安装或建设完成达到预定可使用状态时将在在建工程转入固定资产。所建造的已达到预定可使用状态、但尚未办理竣工决算的固定资产，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

23、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者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时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

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

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

24、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

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。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其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以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。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则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进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。无形资产按照其能为本公司带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其为本公司带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

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	摊销方法
土地使用权	40-50 年	土地使用权证
专利技术	3 年	技术转让协议/专利权证
非专利技术	3-5 年	技术转让协议
软件使用权	5 年	预计软件更新升级期间

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司将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。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

25、长期资产减值

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

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

26、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

27、合同负债

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

28、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本公司提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

根据流动性，职工薪酬分别列示于资产负债表的“应付职工薪酬”项目和“长期应付职工薪酬”项目。

1) 短期薪酬的会计处理方法

① 职工基本薪酬(工资、奖金、津贴、补贴)

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。

②职工福利费

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

③医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及工会经费和职工教育经费

本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为其提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

本公司离职后福利计划仅涉及设定提存计划，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。包括基本养老保险、失业保险、企业年金等。在职工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。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

- ①企业不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；
- ②企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月内不能完全支付的，参照相应的折现率(根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定)将辞退福利金额予以折现，以折现后的金额计量应付职工薪酬。

29、预计负债

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

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果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。

30、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

本公司收入确认的总体原则和计量方法如下：

（1）识别履约义务

收入，是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司将向客户转让商品（包括劳务，下同）的承诺作为单项履约义务，分两种情况识别单项履约义务：一是本公司向客户转让可明确区分商品（或者商品的组合）的承诺。二是本公司向客户转让一系列实质相同且转让模式相同的、可明确区分商品的承诺。

（2）确定交易价格

本公司按向客户转让商品而预期有权收取的对价金额确定交易价格。在合同开始日，本公司将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

（3）收入确认时点及判断依据

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本公司在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合理确定时，本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。

如果不满足上述条件之一，则本公司在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：企业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；企业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；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业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；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本公司各类型收入确认的具体会计政策如下：

- 油田开采辅助服务

油田开采辅助服务：公司提供的石油技术服务业务、油田管理服务业务、运输服务业务等，属于长期为客户提供重复的劳务收取的劳务费，公司与客户签订合同，约定工作量单价，由甲方主管人员定期签认本公司该项业务的完成工作量，本公司则以甲方签认的业务完成工作量乘以合同单价确认当期该项业务的收入金额。

（2）工程施工业务

公司构成建造合同的业务主要包括承接油田相关的电力电气安装工程、油田地面建设工程、水暖管网维护、油田道路施工、机电维修等施工业务。由于客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照产出法确定提供服务的履约进度。履约进度按已完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。于资产负债表日，本公司对已完工或已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

（3）钻井业务

本公司提供的钻井工程服务，在钻井完成交接给客户，并经客户考核结算后确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

31、合同成本

本公司与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。根据其流动性，分别列报在存货、其他流动资产和其他非流动资产中。

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，除非该资产摊销期限不超过一年。

本公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围的，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）该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；（3）该成本预期能够收回。

本公司对与合同成本有关的资产采用与该资产相关的收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本公司将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：（1）企业因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；（2）为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

32、政府补助

（1）政府补助的确认

政府补助同时满足下列条件的，才能予以确认：

- ①本公司能够满足政府补助所附条件；
- ②本公司能够收到政府补助。

（2）政府补助的计量

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额 1 元计量。

（3）政府补助的会计处理

①与资产相关的政府补助

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划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

②与收益相关的政府补助

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，分情况按照以下规定进行会计处理：

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。

用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

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。

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。与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

33、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得

税负债（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除外）。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产（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除外）。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司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，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

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

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

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

（4）所得税的抵销

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。

34、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

在租赁期开始日，本公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。

本公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁，本公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

除上述采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

①使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

在租赁期开始日，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；

承租人发生的初始直接费用；

承租人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。本公司按照预计负债的确认标准和计量方法对该成本进行确认和计量，详见附注四、24。前述成本属于为生产存货而发生的将计入存货成本。

使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内，根据使用权资产类别和预计净残值率确定折旧率；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内，根据使用权资产类别确定折旧率。

②租赁负债

租赁负债应当按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括以下五项内容：

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；

购买选择权的行权价格，前提是承租人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承租人将行使终止租赁选择权；

根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。

计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。

(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划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

①经营租赁

本公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

②融资租赁

在租赁开始日，本公司按照租赁投资净额(未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和)确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，本公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(5) 租赁变更的会计处理

①租赁变更作为一项单独租赁

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

②租赁变更未作为一项单独租赁

A. 本公司作为承租人

在租赁变更生效日，本公司重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，区分以下情形进行会计处理：

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益；

B. 本公司作为出租人

经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

35、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

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

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定的税率计算销售货物和应税劳务收入为基础计算的销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、20%、15%
教育费附加、地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3%、2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
新疆准油建设工程有限公司	25%
新疆准油运输服务有限责任公司	25%
新疆准油智慧科技有限公司	20%

2、税收优惠

(1) 本公司

根据财税[2011]58号《关于深入实施西部大开发战略有关税收优惠政策问题的通知》和《财政部、税务总局、国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020年第23号）政策适用时间，第23号公告将优惠时间延至2030年12月31日，公司2025年按15%税率计缴企业所得税。

(2) 准油智慧

根据财政部税务总局《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号），公司年应纳税所得额未超过100万元，减按12.5%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

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	157.16	42,928.14
银行存款	84,909,397.21	117,421,543.55
其他货币资金	473,008.46	679,500.00
合计	85,382,562.83	118,143,971.69

其他说明：

其中因抵押、质押等对使用有限制，管理支取受限货币资金，不属于现金及现金等价物，明细如下：

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证金账户	386,067.99	
银行监管户资金	8,681.20	
履约保函保证金		679,500.00
合计	394,749.19	679,500.00

2、衍生金融资产

无

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	804,366.73	1,277,346.98
商业承兑票据	100,000.00	521,236.00
坏账准备	-40,000.00	-89,929.15
合计	864,366.73	1,708,653.83

(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	904,366.73	100.00%	40,000.00	4.42%	864,366.73	1,798,582.98	100.00%	89,929.15	5.00%	1,708,653.83
其中：										
组合1信用等级较高的银行承兑汇票	104,366.73	11.54%			104,366.73					
组合2信用等级较低的银行承兑汇票及商业承兑汇票	800,000.00	88.46%	40,000.00	5.00%	760,000.00	1,798,582.98	100.00%	89,929.15	5.00%	1,708,653.83
合计	904,366.73	100.00%	40,000.00	4.42%	864,366.73	1,798,582.98	100.00%	89,929.15	5.00%	1,708,653.83

按组合计提坏账准备：40000 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
组合1信用等级较高的银行承兑汇票	104,366.73		0.00%
组合2信用等级较低的银行承兑汇票及商业承兑汇票	800,000.00	40,000.00	5.00%
合计	904,366.73	40,000.00	

确定该组合依据的说明：

详见“五 重要会计政策及会计估计 11、应收票据”

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	
账龄组合	89,929.15		49,929.15			40,000.00
合计	89,929.15		49,929.15			40,000.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 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		700,000.00
合计		700,000.00

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）	109,307,041.97	97,721,440.41
1至2年	2,719,561.76	6,520,240.13
2至3年	3,904,944.48	304,792.49
3年以上	4,731,825.38	23,367,926.77
3至4年	24,125.20	86,108.60
4至5年		522,235.08
5年以上	4,707,700.18	22,759,583.09
合计	120,663,373.59	127,914,399.80

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	3,214,659.64	2.66%	3,214,659.64	100.00%		20,331,107.36	15.89%	20,331,107.36	100.00%	
其中：										
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	2,480,719.69	2.06%	2,480,719.69	100.00%		20,062,657.43	15.68%	20,062,657.43	100.00%	
单项金额	733,939.95	0.60%	733,939.95	100.00%		268,449.	0.21%	268,449.	100.00%	

不重大并单独计提坏账准备的应收账款						93		93		
按组合计提坏账准备的应收账款	117,448,713.95	97.34%	8,030,637.88	6.84%	109,418,076.07	107,583,292.44	84.11%	8,618,652.24	8.01%	98,964,640.20
其中：										
账龄组合	117,448,713.95	97.34%	8,030,637.88	6.84%	109,418,076.07	107,583,292.44	84.11%	8,618,652.24	8.01%	98,964,640.20
合计	120,663,373.59	100.00%	11,245,297.52	9.32%	109,418,076.07	127,914,399.80	100.00%	28,949,759.60	22.63%	98,964,640.20

按单项计提坏账准备：2,480,719.69 元

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
哈萨克天山石油服务有限公司	15,874,237.92	15,874,237.92				本期核销
哈萨克冉多斯石油服务有限公司	1,707,699.82	1,707,699.82				本期核销
玛纳斯县南泥沟后山天伟煤业有限公司	2,480,719.69	2,480,719.69	2,480,719.69	2,480,719.69	100.00%	预计无法收回
合计	20,062,657.43	20,062,657.43	2,480,719.69	2,480,719.69		

按单项计提坏账准备：733,939.95 元

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
新疆陆通交通建设有限责任公司	268,449.93	268,449.93	268,449.93	268,449.93	100.00%	预计无法收回
新疆新航程能源投资管理有限公司			45,490.02	45,490.02	100.00%	预计无法收回
哈密市坤铭矿业有限责任公司			420,000.00	420,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	268,449.93	268,449.93	733,939.95	733,939.95		

按组合计提坏账准备：8,030,637.88 元

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	109,307,041.97	5,465,352.10	5.00%
1-2 年	2,719,561.76	271,956.18	10.00%
2-3 年	3,904,944.48	780,988.90	20.00%
3-4 年	24,125.20	19,300.16	80.00%
4-5 年			
5 年以上	1,493,040.54	1,493,040.54	100.00%
合计	117,448,713.95	8,030,637.88	

确定该组合依据的说明：

见“五 重要会计政策及会计估计 12、应收账款”

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	20,331,107.36	465,490.02		17,581,937.74		3,214,659.64
账龄组合	8,618,652.24		291,314.36	296,700.00		8,030,637.88
合计	28,949,759.60	465,490.02	291,314.36	17,878,637.74		11,245,297.52

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	17,878,637.74

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
哈萨克天山石油服务有限公司	业务款	15,874,237.92	无法收回	经董事会、股东会审议通过	否
哈萨克冉多斯石油服务有限公司	业务款	1,707,699.82	无法收回	经董事会、股东会审议通过	否
拜城县峰峰煤焦化有限公司	房屋租赁费	296,700.00	无法收回	经董事会、股东会审议通过	否
合计		17,878,637.74			

应收账款核销说明：

具体详见公司 2025 年 12 月 26 日在指定信息披露媒体发布的《关于核销部分资产的公告》（公告编号：2025-045）。

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司	57,233,637.00	200,010.29	57,433,647.29	37.61%	2,896,136.40
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	16,835,566.85	16,447,991.80	33,283,558.65	21.80%	3,398,237.51
延安固伟工贸有限公司	2,470,674.96	3,569,865.39	6,040,540.35	3.96%	302,027.02

杰瑞能源服务有限公司	1,177,738.66	4,116,331.39	5,294,070.05	3.47%	278,328.50
克拉玛依通运实业有限责任公司	5,180,226.24	0.00	5,180,226.24	3.39%	259,011.31
合计	82,897,843.71	24,334,198.87	107,232,042.58	70.23%	7,133,740.74

5、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
已确认收入未开票	32,026,860.56	3,410,765.21	28,616,095.35	35,844,385.88	3,857,037.86	31,987,348.02
合计	32,026,860.56	3,410,765.21	28,616,095.35	35,844,385.88	3,857,037.86	31,987,348.02

(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	1,733,707.35	5.41%	1,733,707.35	100.00%	0.00	1,733,707.35	4.84%	1,733,707.35	100.00%	0.00
其中：										
单项金额重大并单独计提坏账准备的合同资产	1,733,707.35	5.41%	1,733,707.35	100.00%	0.00	1,733,707.35	4.84%	1,733,707.35	100.00%	0.00
按组合计提坏账准备	30,293,153.21	94.59%	1,677,057.86	5.54%	28,616,095.35	34,110,678.53	95.16%	2,123,330.51	6.22%	31,987,348.02
其中：										
账龄组合	30,293,153.21	94.59%	1,677,057.86	5.54%	28,616,095.35	34,110,678.53	95.16%	2,123,330.51	6.22%	31,987,348.02
合计	32,026,860.56	100.00%	3,410,765.21	10.65%	28,616,095.35	35,844,385.88	100.00%	3,857,037.86	10.76%	31,987,348.02

按单项计提坏账准备：1,733,707.35 元

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
按单项金额重大并单独计提准备的合同资产	1,733,707.35	1,733,707.35	1,733,707.35	1,733,707.35	100.00%	预计无法收回

合计	1,733,707.35	1,733,707.35	1,733,707.35	1,733,707.35		
----	--------------	--------------	--------------	--------------	--	--

按组合计提坏账准备：1,677,057.86 元

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	28,053,770.01	1,402,688.50	5.00%
1-2 年	1,735,072.90	173,507.30	10.00%
2-3 年	504,310.30	100,862.06	20.00%
合计	30,293,153.21	1,677,057.86	

确定该组合依据的说明：见“五 重要会计政策及会计估计 15. 合同资产”

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
账龄组合		446,272.65		按信用风险特征组合计提减值准备减少
合计		446,272.65		——

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	1,429,885.45	2,638,876.41
合计	1,429,885.45	2,638,876.41

(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、押金	1,902,885.76	3,591,575.68
资产处置款		1,350,400.00
单位往来款	16,785.75	57,594.54
备用金及其他	555,280.01	104,505.26
预付材料款（长账龄）		51,318.97
合计	2,474,951.52	5,155,394.45

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,317,964.07	2,753,097.77

1 至 2 年	177,053.46	24,757.05
2 至 3 年	23,089.34	
3 年以上	956,844.65	2,377,539.63
3 至 4 年		5,761.00
4 至 5 年	5,761.00	62,960.00
5 年以上	951,083.65	2,308,818.63
合计	2,474,951.52	5,155,394.45

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	
按单项计提坏账准备	40,000.00	1.62%	40,000.00	100.00%		1,390,400.00	26.97%	1,390,400.00	100.00%	
其中：										
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款						1,350,400.00	26.19%	1,350,400.00	100.00%	
单项金额不重大并单独计提坏账准备的其他应收款	40,000.00	1.62%	40,000.00	100.00%		40,000.00	0.78%	40,000.00	100.00%	
按组合计提坏账准备	2,434,951.52	98.38%	1,005,066.07	41.28%	1,429,885.45	3,764,994.45	73.03%	1,126,118.04	29.91%	2,638,876.41
其中：										
账龄组合	2,434,951.52	98.38%	1,005,066.07	41.28%	1,429,885.45	3,764,994.45	73.03%	1,126,118.04	29.91%	2,638,876.41
合计	2,474,951.52	100.00%	1,045,066.07	42.23%	1,429,885.45	5,155,394.45	100.00%	2,516,518.04	48.81%	2,638,876.41

按单项计提坏账准备：40,000 元

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
单项金额重大并单独计提坏	1,350,400.00	1,350,400.00				本期核销

账准备的其他 应收款						
单项金额不重 大并单独计提 坏账准备的其 他应收款	40,000.00	40,000.00	40,000.00	40,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	1,390,400.00	1,390,400.00	40,000.00	40,000.00		

按组合计提坏账准备：1,005,066.07 元

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	1,317,964.07	65,898.20	5.00%
1 至 2 年	177,053.46	17,705.35	10.00%
2 至 3 年	23,089.34	4,617.87	20.00%
3 至 4 年			80.00%
4 至 5 年	5,761.00	5,761.00	100.00%
5 年以上	911,083.65	911,083.65	100.00%
合计	2,434,951.52	1,005,066.07	

确定该组合依据的说明：

见“五 重要会计政策及会计估计 14、其他应收款”

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用 损失	整个存续期预期信用 损失（未发生信用减 值）	整个存续期预期信用 损失（已发生信用减 值）	
2025 年 1 月 1 日余额	1,126,118.04		1,390,400.00	2,516,518.04
2025 年 1 月 1 日余额 在本期				
本期计提	-121,051.97			-121,051.97
本期核销			1,350,400.00	1,350,400.00
2025 年 12 月 31 日余 额	1,005,066.07		40,000.00	1,045,066.07

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

见“五 重要会计政策及会计估计 14、其他应收款”

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	
按单项计提坏 账准备	1,390,400.00			1,350,400.00		40,000.00

账龄组合	1,126,118.04	-121,051.97				1,005,066.07
合计	2,516,518.04	-121,051.97		1,350,400.00		1,045,066.07

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
资产处置款	1,350,400.00

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
巴州正阳石油技术服务有限责任公司	资产处置款	1,350,400.00	长期款项无法收回	经董事会、股东会审议通过	否
合计		1,350,400.00			

其他应收款核销说明：

本次核销资产事项符合《企业会计准则》和公司管理制度的相关规定，依据充分，体现了会计谨慎性原则，有利于客观、公允地反映公司资产价值和财务状况，使公司关于资产价值的会计信息更加真实可靠，具有合理性，不存在损害公司和全体股东利益的情形。

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
哈密达龙路矿工程有限公司	押金及保证金	567,334.08	5年以上	22.92%	567,334.08
新疆恒达顺油气技术服务有限责任公司	押金及保证金	500,000.00	1年以内	20.20%	25,000.00
高大春	备用金	390,000.00	1年以内	15.76%	19,500.00
昆仑银行电子招标投标保证金	押金及保证金	129,000.00	1年以内	5.21%	6,450.00
中国石油集团西部钻探工程有限公司	押金及保证金	120,000.00	1年以内	4.85%	6,000.00
合计		1,706,334.08		68.94%	624,284.08

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	12,296,346.43	98.26%	8,082,129.67	99.66%
1 至 2 年	217,597.87	1.74%	27,253.71	0.34%
合计	12,513,944.30		8,109,383.38	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	2025 年 12 月 31 日余额（元）	占预付款项期末余额合计数的比例（%）
秦皇岛翔拓商贸有限公司	8,113,286.25	64.83%
中石油新疆销售有限公司	1,741,636.14	13.92%
新疆飞羽能源科技有限公司	1,083,805.31	8.66%
中国人民财产保险股份有限公司	736,093.00	5.88%
新疆恒达顺油气技术服务有限责任公司	253,120.00	2.02%
合计	11,927,940.70	95.31%

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	541,245.42	249,245.41	292,000.01	3,246,196.86	2,461,161.05	785,035.81
库存商品	1,523,040.00		1,523,040.00	2,098,044.28	575,004.28	1,523,040.00
合同履约成本	49,020,127.90	2,216,138.04	46,803,989.86			
合计	51,084,413.32	2,465,383.45	48,619,029.87	5,344,241.14	3,036,165.33	2,308,075.81

(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	2,461,161.05	249,245.41		2,461,161.05		249,245.41
库存商品	575,004.28			575,004.28		
合同履约成本		2,216,138.04				2,216,138.04
合计	3,036,165.33	2,465,383.45		3,036,165.33		2,465,383.45

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	7,986,456.74	6,373,726.88
合计	7,986,456.74	6,373,726.88

10、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				
2. 本期增加金额	4,280,449.64			4,280,449.64
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	4,280,449.64			4,280,449.64
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	4,280,449.64			4,280,449.64
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额	3,399,515.26			3,399,515.26
(1) 计提或摊销	96,937.16			96,937.16
(2) 固定资产转入	3,302,578.10			3,302,578.10
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	3,399,515.26			3,399,515.26
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	880,934.38			880,934.38
2. 期初账面价值				

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

11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	125,345,938.28	123,567,950.38
固定资产清理		
合计	125,345,938.28	123,567,950.38

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	80,318,337.74	373,370,115.57	84,378,636.92	89,156,689.86	627,223,780.09
2. 本期增加金额	715,880.48	14,871,894.19	13,844,561.16	1,894,092.29	31,326,428.12
(1) 购置	715,880.48	4,670,399.03	13,804,738.14	1,894,092.29	21,085,109.94
(2) 在建工程转入		10,201,495.16	39,823.02		10,241,318.18
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	4,280,449.64	7,054,846.50	6,978,949.07	13,871,336.88	32,185,582.09
(1) 处置或报废		7,054,846.50	6,978,949.07	13,871,336.88	27,905,132.45
(2) 转入投资性房地产	4,280,449.64				4,280,449.64
4. 期末余额	76,753,768.58	381,187,163.26	91,244,249.01	77,179,445.27	626,364,626.12
二、累计折旧					
1. 期初余额	53,246,373.13	300,158,756.18	66,499,352.29	79,365,289.36	499,269,770.96
2. 本期增加金额	2,297,139.96	12,089,926.96	4,556,136.83	1,436,258.12	20,379,461.87
(1) 计提	2,297,139.96	12,089,926.96	4,556,136.83	1,436,258.12	20,379,461.87
3. 本期减少金额	3,371,346.76	6,327,226.52	542,583.33	13,214,091.03	23,455,247.64

(1) 处置 或报废	68,768.66	6,327,226.52	542,583.33	13,214,091.03	20,152,669.54
(2) 转入投资性房 地产	3,302,578.10				3,302,578.10
4. 期末余额	52,172,166.33	305,921,456.62	70,512,905.79	67,587,456.45	496,193,985.19
三、减值准备					
1. 期初余额	1,070,873.80	1,089,413.75	4,735.68	2,221,035.52	4,386,058.75
2. 本期增加金额	78,350.45	532,244.97	6,034.40	350,509.94	967,139.76
(1) 计提	78,350.45	532,244.97	6,034.40	350,509.94	967,139.76
3. 本期减少金额		27,984.78	1,400.64	499,110.44	528,495.86
(1) 处置 或报废		27,984.78	1,400.64	499,110.44	528,495.86
4. 期末余额	1,149,224.25	1,593,673.94	9,369.44	2,072,435.02	4,824,702.65
四、账面价值					
1. 期末账面价值	23,432,378.00	73,672,032.70	20,721,973.78	7,519,553.80	125,345,938.28
2. 期初账面价值	26,001,090.81	72,121,945.64	17,874,548.95	7,570,364.98	123,567,950.38

(2) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

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：

1、公司聘请浙江中联资产评估有限公司，对公司主要经营性固定资产（设备资产组）进行了减值测试评估，评估结论为：在相关资产使用（处置）方案落实的前提下，相关资产在评估基准日的可回收金额高于账面净值，公司对增值部分不予账务处理。

2、根据《企业会计准则第8号—资产减值》《企业会计准则第4号—固定资产》和公司财务管理制度及会计政策规定，结合2025年固定资产盘点情况，经公司2026年第八次经理办公会审议通过，对公司及子公司准油建设达到报废处置状态且无可回收价值的固定资产计提减值96.71万元。

12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程		10,345,888.59
合计		10,345,888.59

(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
机器设备				10,345,888.59		10,345,888.59
合计				10,345,888.59		10,345,888.59

(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
机器设备		10,345,888.59	206,127.92	10,552,016.51								其他
合计		10,345,888.59	206,127.92	10,552,016.51								

(3) 在建工程的减值测试情况

□适用 □不适用

13、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	1,284,657.96	1,284,657.96
2. 本期增加金额	527,000.00	527,000.00
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	1,811,657.96	1,811,657.96
二、累计折旧		
1. 期初余额	377,840.60	377,840.60
2. 本期增加金额	497,325.36	497,325.36
(1) 计提	497,325.36	497,325.36
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
4. 期末余额	875,165.96	875,165.96

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	936,492.00	936,492.00
2. 期初账面价值	906,817.36	906,817.36

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

14、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	软件使用权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	3,376,743.84	377,358.49	650,000.00	2,643,506.09	7,047,608.42
2. 本期增加金额				416,442.06	416,442.06
(1) 购置				105,743.73	105,743.73
(2) 内部研发				310,698.33	310,698.33
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	3,376,743.84	377,358.49	650,000.00	3,059,948.15	7,464,050.48
二、累计摊销					
1. 期初余额	767,337.62	377,358.49	650,000.00	2,590,779.64	4,385,475.75
2. 本期增加金额	273,548.70			52,661.31	326,210.01
(1) 计提	273,548.70			52,661.31	326,210.01
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	1,040,886.32	377,358.49	650,000.00	2,643,440.95	4,711,685.76
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	2,335,857.52	0.00	0.00	416,507.20	2,752,364.72
2. 期初账面价值	2,609,406.22	0.00	0.00	52,726.45	2,662,132.67

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%。

(2) 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

15、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
云服务器服务费	211,968.15	32,076.28	84,257.90		159,786.53
合计	211,968.15	32,076.28	84,257.90		159,786.53

16、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	58,307.36	14,576.85	646,107.32	161,526.83
租赁负债	473,676.70	71,051.51	929,037.41	139,355.61
信用减值准备	353,317.42	88,329.36		
合计	885,301.48	173,957.72	1,575,144.73	300,882.44

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产折旧方法与税法不一致产生的暂			5,799,936.40	1,010,419.49

时性差异				
使用权资产	936,492.00	140,473.80	906,817.36	136,022.60
合计	936,492.00	140,473.80	6,706,753.76	1,146,442.09

(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	71,051.51	102,906.20	300,882.44	
递延所得税负债	71,051.51	69,422.29	300,882.44	845,559.65

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	24,851,367.12	42,189,361.41
可抵扣亏损	157,357,060.45	260,780,884.56
合计	182,208,427.57	302,970,245.97

(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
2025 年		160,812,631.87	
2026 年	32,652,963.45	32,652,963.45	
2027 年	38,126,511.21	38,126,511.21	
2028 年	15,376,938.66	15,376,938.66	
2029 年	13,811,839.37	13,811,839.37	
2030 年	57,388,807.76		
合计	157,357,060.45	260,780,884.56	

17、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
预付长期资产购置款	583,000.00		583,000.00	1,257,340.00		1,257,340.00
合计	583,000.00		583,000.00	1,257,340.00		1,257,340.00

18、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	394,749.19	394,749.19	保证	票据保证金账户资	679,500.00	679,500.00	保证	履约保证金、银行

				金、银行 监管户资 金				监管户资 金
固定资产	71,165,50 1.14	28,754,69 0.78	抵押	抵押贷款	59,397,06 7.09	33,187,28 3.20	抵押	抵押贷款
应收账款 及合同资 产	73,433,32 2.50	69,761,65 6.38	质押	质押贷款	109,050,0 00.00	103,597,5 00.00	质押	质押贷款
合计	144,993,5 72.83	98,911,09 6.35			169,126,5 67.09	137,464,2 83.20		

其他说明：

说明：1、公司分别于 2025 年 3 月 10 日、2025 年 7 月 15 日、2025 年 9 月 11 日、2025 年 10 月 20 日与昆仑银行签订了《油企通业务融资合同》，约定以应收账款收益权进行质押，取得银行借款 7,100 万元。截止 2025 年 12 月 31 日，公司因上述业务形成的借款余额为 7,100 万元。

2、2025 年 8 月 4 日，子公司准油运输取得哈密市商业银行股份有限公司的短期借款金额 1,000 万元，克拉玛依市中小企业融资担保有限公司为公司提供最高额连带责任保证担保。同时公司与克拉玛依市中小企业融资担保有限公司签署《信用反担保合同》《抵押反担保合同》《应收账款质押反担保合同》，以公司应收账款质押、设备抵押并向其提供反担保。

3、公司于 2025 年 12 月 9 日，取得光大银行短期借款金额 1,500 万元，该笔贷款由克拉玛依市中小企业融资担保有限公司提供最高额连带责任保证担保，公司以 6 套连续油管作业车和克拉玛依区红山小区 2 处房产作为抵押，为克拉玛依市中小企业融资担保有限公司提供反担保。

19、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	71,000,000.00	72,000,000.00
保证借款	61,000,000.00	25,000,000.00
信用借款	8,600,000.00	
保证+抵押借款		25,000,000.00
短期借款应付利息	134,499.58	175,935.42
合计	140,734,499.58	122,175,935.42

20、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	11,205,554.80	6,377,525.00
银行承兑汇票	385,067.99	
合计	11,590,622.79	6,377,525.00

21、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（含 1 年）	183,745,602.45	147,866,939.26
1-2 年（含 2 年）	19,749,799.01	17,610,127.38
2-3 年（含 3 年）	3,207,912.43	1,938,526.48
3 年以上	9,822,353.11	11,074,648.37
合计	216,525,667.00	178,490,241.49

(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
新疆永升能源有限责任公司	5,500,000.00	尚未结算
库尔勒旭杰商贸有限责任公司	5,200,111.18	尚未结算
中国石油昆仑物流有限公司塔里木运输分公司	2,449,857.60	尚未结算
新疆隆泰筑邦建筑工程有限公司	2,206,638.52	尚未结算
合计	15,356,607.30	

(3) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

□是 否

22、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	4,464,190.81	8,439,567.19
合计	4,464,190.81	8,439,567.19

(1) 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
往来款	419,193.05	758,772.25
押金及保证金	2,167,321.72	4,779,047.97
应付报销款	235,089.17	315,874.88
代扣社保款	447,321.21	1,370,071.99
其他	1,195,265.66	1,215,800.10
合计	4,464,190.81	8,439,567.19

23、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收合同款	6,520,975.79	333,634.65
合计	6,520,975.79	333,634.65

24、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	14,425,021.03	105,562,925.77	106,994,357.19	12,993,589.61
二、离职后福利-设定提存计划	1,054,856.39	13,151,149.47	14,206,005.86	
合计	15,479,877.42	118,714,075.24	121,200,363.05	12,993,589.61

(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	13,936,211.46	81,315,324.48	83,152,023.48	12,099,512.46
2、职工福利费		9,765,936.11	9,478,114.20	287,821.91
3、社会保险费		8,259,595.11	8,259,595.11	
其中：医疗保险费		7,342,728.78	7,342,728.78	
工伤保险费		916,866.33	916,866.33	
4、住房公积金		3,590,229.00	3,590,229.00	
5、工会经费和职工教育经费	488,809.57	2,631,841.07	2,514,395.40	606,255.24
合计	14,425,021.03	105,562,925.77	106,994,357.19	12,993,589.61

(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		12,752,455.67	12,752,455.67	
2、失业保险费		398,693.80	398,693.80	
3、企业年金缴费	1,054,856.39		1,054,856.39	
合计	1,054,856.39	13,151,149.47	14,206,005.86	

25、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,005,393.90	1,152,885.38

企业所得税	329,358.46	155,888.55
个人所得税	153,274.97	151,201.38
城市维护建设税	135,877.62	234,544.47
教育费附加	97,133.15	97,720.73
印花税	90,488.90	66,034.45
合计	2,811,527.00	1,858,274.96

26、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		1,040,000.00
一年内到期的租赁负债	473,676.70	455,360.71
长期借款应付利息		6,952.33
合计	473,676.70	1,502,313.04

27、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	847,718.92	37,248.36
票据背书未终止确认的负债	700,000.00	1,355,792.98
合计	1,547,718.92	1,393,041.34

28、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款		4,160,000.00
长期借款应付利息		6,952.33
减：一年内到期的长期借款		-1,046,952.33
合计		3,120,000.00

29、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	483,109.13	966,218.26
减：未确认融资费用	-9,432.43	-37,180.85
减：一年内到期的租赁负债	-473,676.70	-455,360.71
合计		473,676.70

30、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	262,055,378.00						262,055,378.00

31、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）	296,359,492.98	22,200.00	296,381,692.98	
合计	296,359,492.98	22,200.00	296,381,692.98	

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司于 2025 年 8 月 19 日召开第八届董事会审计委员会第五次会议、2025 年 8 月 26 日召开的第八届董事会第五次会议（2025 年半年度董事会）审议通过了《关于用公积金弥补亏损的议案》，具体内容详见 2025-029 号公告、2025-037 号公告。

32、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	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-19,225,000.00							-19,225,000.00
其他权益工具投资公允价值变动	-19,225,000.00							-19,225,000.00
其他综合收益合计	-19,225,000.00							-19,225,000.00

33、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	22,677,057.39		22,677,057.39	
合计	22,677,057.39		22,677,057.39	

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司于 2025 年 8 月 19 日召开第八届董事会审计委员会第五次会议、2025 年 8 月 26 日召开的第八届董事会第五次会议（2025 年半年度董事会）审议通过了《关于用公积金弥补亏损的议案》，具体内容详见 2025-029 号公告、2025-037 号公告。

34、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	-494,573,235.55	-478,837,827.84
调整后期初未分配利润	-494,573,235.55	-478,837,827.84
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-40,298,740.14	-15,735,407.71
资本公积弥补亏损	319,036,550.37	
期末未分配利润	-215,835,425.32	-494,573,235.55

使用资本公积弥补亏损详细情况说明：

公司于 2025 年 8 月召开第八届董事会第五次会议、股东大会审议通过《关于用公积金弥补亏损的议案》，使用母公司盈余公积 22,677,057.39 元和资本公积 296,381,692.98 元（两项合计 319,058,750.37 元）弥补母公司累计亏损。实施完成后，母公司盈余公积减少至 0 元。详见公告编号：2025-029、2025-037 号公告。

35、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	296,369,215.06	302,265,581.89	341,202,511.50	330,902,421.25
其他业务	290,000.00	96,937.20	420,752.13	66,253.65
合计	296,659,215.06	302,362,519.09	341,623,263.63	330,968,674.90

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

是 否

单位：元

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	296,659,215.06	公司及子公司正常经营形成的收入	341,623,263.63	公司及子公司正常经营形成的收入
营业收入扣除项目合计金额	1,555,987.90	本报告期主要为煤炭贸易收入、出租固定资产及修理劳务形成的收入	420,752.13	主要为出租固定资产及修理劳务形成的收入
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重	0.52%		0.12%	
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	300,063.99	其中，子公司准油建设出租厂房收入 290,000.00 元；修理收入 10,063.99 元。	372,201.20	其中，固定资产出租收入 200,000.00 元；修理收入 112,201.20 元；其他 60,000.00 元
3. 本会计年度以及上一	1,255,923.91	子公司准油运输煤炭贸易确认的收入	48,550.93	商品贸易收入

会计年度新增贸易业务所产生的收入。				
与主营业务无关的业务收入小计	1,555,987.90	本报告期主要为煤炭贸易收入、出租固定资产及修理劳务形成的收入	420,752.13	包括出租固定资产及修理劳务形成的收入
二、不具备商业实质的收入				
不具备商业实质的收入小计	0.00	无	0.00	无
三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入	0.00	无	0.00	无
营业收入扣除后金额	295,103,227.16	公司及子公司正常经营形成的收入按交易所规定扣除后的金额	341,202,511.50	公司及子公司正常经营形成的收入按交易所规定扣除后的金额

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	296,369,215.06	302,265,581.89					296,369,215.06	302,265,581.89
其中：								
工业（含石油技术、油田管理）	208,320,921.89	210,181,938.32					208,320,921.89	210,181,938.32
施工	52,670,263.91	61,581,252.29					52,670,263.91	61,581,252.29
运输业	35,378,029.26	30,502,391.28					35,378,029.26	30,502,391.28
按经营地区分类	296,369,215.06	302,265,581.89					296,369,215.06	302,265,581.89
其中：								
境内	296,369,215.06	302,265,581.89					296,369,215.06	302,265,581.89
市场或客户类型								
其中：								
合同类型	296,369,215.06	302,265,581.89					296,369,215.06	302,265,581.89
其中：								
	296,369,215.06	302,265,581.89					296,369,215.06	302,265,581.89
按商品转让的时间分类	296,369,215.06	302,265,581.89					296,369,215.06	302,265,581.89
其中：								
在某一时点确认收入	20,903,710.72	27,732,818.53					20,903,710.72	27,732,818.53

在某段时间确认收入	275,465,504.34	274,532,763.36					275,465,504.34	274,532,763.36
按合同期限分类								
其中:								
按销售渠道分类								
其中:								
合计	296,369,215.06	302,265,581.89					296,369,215.06	302,265,581.89

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 88,090,800.00 元,其中,34,190,700.00 元预计将于 2026 年度确认收入。

36、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	455,420.28	810,945.19
教育费附加	341,407.63	581,077.90
资源税	720.00	
房产税	236,321.97	231,287.27
土地使用税	506,757.93	482,252.25
车船使用税	287,160.81	282,794.05
印花税	303,553.70	239,136.38
合计	2,131,342.32	2,627,493.04

37、管理费用

单位:元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	12,394,546.77	14,898,053.08
中介服务费	2,703,233.09	2,029,241.00
劳务费	587,159.52	709,039.00
业务招待费	555,932.78	705,544.49
使用权资产折旧	497,325.36	377,840.60
差旅费	425,182.55	300,191.00
折旧和摊销	504,691.34	255,345.94
租赁费	530,415.10	180,353.70
停工损失	40,210.78	129,232.27
物料消耗	375,140.08	93,109.71
其他费用	725,770.90	1,212,100.59
合计	19,339,608.27	20,890,051.38

38、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,760,126.65	
材料费	1,653,770.85	
检验费	1,051,801.89	
车辆费	118,294.30	
差旅费	32,447.50	
折旧费	30,761.83	
燃料动力费	27,722.95	
业务招待费	21,698.00	
其他	34,062.65	
合计	5,730,686.62	

39、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	6,258,800.21	5,737,621.37
减：利息收入	-39,786.06	-61,259.95
汇兑损失	47.16	
减：汇兑收益		-761.87
融资担保费	224,056.60	525,000.00
银行手续费及其他	50,148.56	316,090.50
合计	6,493,266.47	6,516,690.05

40、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	540,098.81	701,509.62
代扣个人所得税手续费	19,860.73	16,208.20
合计	559,959.54	717,717.82

41、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	49,929.15	1,493,251.11
应收账款坏账损失	-174,175.66	325,909.54
其他应收款坏账损失	121,051.97	32,866.43
合计	-3,194.54	1,852,027.08

42、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	-2,327,505.84	

值损失		
四、固定资产减值损失	-967,139.76	
十一、合同资产减值损失	446,272.66	94,513.62
合计	-2,848,372.94	94,513.62

43、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
非流动资产处置收益	-190,721.25	419,522.67

44、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
违约金收入	433,785.88		433,785.88
无法支付的应付款项	294,578.62		294,578.62
其他	336,683.85	664,260.66	336,683.85
合计	1,065,048.35	664,260.66	1,065,048.35

45、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
罚款		455,466.07	
非流动资产报废损失		24,593.51	
违约金及赔偿支出	95,800.97		95,800.97
未决诉讼计提的预计负债			
公益性捐赠	16,295.18	8,600.00	16,295.18
合计	112,096.15	488,659.58	112,096.15

46、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	348,702.66	155,888.55
递延所得税费用	-879,043.56	-492,823.06
合计	-530,340.90	-336,934.51

(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	-40,927,584.70

按法定/适用税率计算的所得税费用	-6,139,137.71
子公司适用不同税率的影响	150,969.76
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,772,007.71
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	3,782,105.53
其他	-96,286.19
所得税费用	-530,340.90

47、其他综合收益

详见附注 31。

48、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	39,786.06	61,259.95
政府补助	559,959.54	717,717.82
收到押金保证金等往来资金	8,308,648.33	3,276,784.73
营业外收入	1,065,048.35	663,815.53
合计	9,973,442.28	4,719,578.03

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
管理费用中的付现成本	9,062,009.77	5,537,056.82
银行手续费	50,148.56	316,090.50
支付押金保证金等往来资金	4,258,258.09	2,525,821.78
营业外支出	112,096.15	464,066.07
合计	13,482,512.57	8,843,035.17

(2) 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
售后回租借款收到的现金		12,000,000.00
支付租赁负债的本金和利息		
合计		12,000,000.00

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
偿还售后回租借款支付的本金		12,000,000.00
支付租赁负债的本金和利息	527,000.00	405,811.67
合计	527,000.00	12,405,811.67

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	122,175,935.42	188,600,000.00	6,230,970.79	176,272,406.63		140,734,499.58
长期借款	4,166,952.33		433,075.97	4,600,028.30		0.00
租赁负债（含一年内到期的非流动负债）	929,037.41				455,360.71	473,676.70
其他流动负债（一年期售后回租）						
合计	127,271,925.16	188,600,000.00	6,664,046.76	180,872,434.93	455,360.71	141,208,176.28

49、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	-40,397,243.80	-15,783,328.96
加：资产减值准备	2,848,372.94	-94,513.62
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	20,379,461.87	17,463,514.19
使用权资产折旧	497,325.36	377,840.60
信用减值损失	3,194.54	-1,852,027.08
投资性房地产折旧	96,937.16	
无形资产摊销	326,210.01	132,814.95
长期待摊费用摊销	84,257.90	6,056.24
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）	190,721.25	-419,522.67
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		24,593.51
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	6,482,856.81	6,261,859.50
投资损失（收益以“-”号填列）		
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-102,906.20	
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-776,137.36	-492,823.06
存货的减少（增加以“-”号填列）	-48,569,136.07	-142,120.35
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-13,051,239.52	27,761,182.16
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	44,438,498.14	56,541,828.56
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-27,548,826.97	89,785,353.97

2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	84,987,813.64	117,464,471.69
减：现金的期初余额	117,464,471.69	32,930,281.88
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	-32,476,658.05	84,534,189.81

(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	84,987,813.64	117,464,471.69
其中：库存现金	157.16	42,928.14
可随时用于支付的银行存款	84,987,656.48	117,421,543.55
三、期末现金及现金等价物余额	84,987,813.64	117,464,471.69
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	394,749.19	679,500.00

50、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			216.21
其中：美元	30.76	7.0288	216.21
欧元			
港币			
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

(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

51、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

项目	本期金额（元）
本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	16,296,639.22
租赁负债的利息费用	
与租赁相关的总现金流出	7,405,007.31

(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
准油建设厂房出租	290,000.00	
合计	290,000.00	

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
煤层气气化井连续油管打捞解堵技术研究及应用	3,131,659.24	
热油车节能改造研究及应用	967,550.11	

页岩油长水平井打捞连续油管技术研究及应用	1,351,921.69	
协同办公系统的适配性及对管理职能的优化研究	719,489.33	
合计	6,170,620.37	
其中：费用化研发支出	5,730,686.62	
资本化研发支出	439,933.75	

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
协同办公系统的适配性及对管理职能的优化研究	0.00		439,933.75					439,933.75
合计	0.00		439,933.75					439,933.75

九、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

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

2024年7月2日，公司第七届董事会第二十一（临时）会议审议通过了《关于能安合伙转让股权并清算注销的议案》，能安合伙将所持有的能安智慧30%股份（尚未实缴）以0元对价，按照4:3的比例分别转让给本公司和因士科技，转让完成后能安合伙清算注销。具体内容详见公司2024年7月3日在指定信息披露媒体发布的《关于清算注销能安合伙的公告》（公告编号：2024-024）。2025年2月19日，能安合伙完成清算注销的全部手续，将不再纳入公司合并报表范围。具体内容详见公司2025年2月25日在指定信息披露媒体发布的《关于能安合伙完成注销的公告》（公告编号：2025-006）。

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	
准油建设	40,080,000.00	新疆阜康准东	新疆克拉玛依市克拉玛依区昆仑路553-308号（油服产业基地）	建筑与工程	96.63%	3.37%	设立
准油运输	16,000,000.00	新疆阜康准东	新疆克拉玛依市克拉玛依区昆仑路553-308号	运输劳务	96.88%	3.12%	设立
准油智慧	10,000,000.00	新疆克拉玛依市	新疆克拉玛依市克拉玛依区经四路309号2层A202室（油服产业基地）	科技推广和应用服务	57.14%	0.00%	设立

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

能安合伙为子公司准油智慧实施管理层股权激励的平台，组织形式为有限合伙企业，普通合伙人由公司控股子公司准油建设担任，认缴有限合伙企业的 1% 份额；公司时任董事长和因士科技总经理为有限合伙人，拟分别认缴有限合伙企业 49.5% 份额，代全体激励对象持有激励份额，后续在所设控股子公司激励对象确定后，将且应把所持份额转让给控股子公司的激励对象、并由其实缴到位。能安合伙除参与设立控股子公司准油智慧外，未开展其他业务，其运营和决策由公司实际控制。

(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
准油智慧	42.86%	-98,503.66	0.00	1,304,930.03

(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
准油智慧	2,742,343.81	1,352,690.69	2,743,696.50	652,160.22	0.00	652,160.22	2,950,246.78	2,993,570.57	2,953,240.35	631,877.51	0.00	631,877.51

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
准油智慧	19,800.00	229,826.56	229,826.56	288,308.83	60,000.00	104,394.71	104,394.71	643,527.13

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

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
政府补助	540,098.91	701,509.62
个税扣缴税款手续费	19,860.73	16,208.20
合计	559,959.54	717,717.82

十二、与金融工具相关的风险

本公司与金融工具相关的风险源于本公司在经营过程中所确认的各类金融资产和金融负债，包括：信用风险、流动性风险和市场风险。

本公司与金融工具相关的各类风险的管理目标和政策的制度由本公司管理层负责。经营管理层通过职能部门负责日常的风险管理。本公司内部审计部门对公司风险管理的政策和程序的执行情况进行日常监督，并且将有关发现及时报告给本公司审计委员会。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低各类与金融工具相关风险的风险管理政策。

1. 市场风险

外汇风险

本公司的汇率风险主要来自本公司及下属子公司持有的不以其记账本位币计价的外币资产和负债。

利率风险

本公司的利率风险主要产生于长期银行借款等长期带息债务。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。

本公司财务部门持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整。

截至 2025 年 12 月 31 日为止期间，在其他风险变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，本公司当年的净利润就会下降或增加 70.37 万元。

2. 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方未能履行义务从而导致另一方发生财务损失的风险。本公司的信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大的风险敞口等于这些工具的账面金额。

本公司货币资金主要存放于商业银行等金融机构，本公司认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，存在较低的信用风险。

对于应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

(1) 信用风险显著增加判断标准

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。本公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，本公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；定性标准为主要债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等。

（2）已发生信用减值资产的定义

为确定是否发生信用减值，本公司所采用的界定标准，与内部针对相关金融工具的信用风险管理目标保持一致，同时考虑定量、定性指标。

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：发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；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；债务人很可能破产或进行其他财务重组；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；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。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

（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减值准备。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(如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等)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：

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。

违约损失率是指本公司对违约风险暴露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，以及担保品的不同，违约损失率也有所不同。违约损失率为违约发生时风险敞口损失的百分比，以未来 12 个月内或整个存续期为基准进行计算；

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。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。本公司通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。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。

本公司应收账款中，前五大客户的应收账款和合同资产期末余额占本公司应收账款和合同资产期末余额合计数的 70.23%；本公司其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本公司其他应收款期末余额的 68.94%。

3. 流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司统筹负责公司内各子公司的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹措贷款以应付预计现金需求。本公司的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券。

项目	1年以内	1年以上	合计
短期借款	140,734,499.58		140,734,499.58
应付票据	11,590,622.79		11,590,622.79
应付账款	216,525,667.00		216,525,667.00
其他应付款	4,464,190.81		4,464,190.81
租赁负债	473,676.70		473,676.00
其他流动负债	700,000.00		700,000.00
合计	374,488,656.88		374,488,656.88

（1）截止 2025 年 12 月 31 日，本公司金融负债到期期限列示如下：

截止 2024 年 12 月 31 日，本公司金融负债到期期限列示如下

项目	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	122,175,935.42		122,175,935.42
应付票据	6,377,525.00		6,377,525.00
应付账款	178,490,241.49		178,490,241.49
其他应付款	8,439,567.19		8,439,567.19
其他流动负债	1,393,041.34		1,393,041.34
长期借款	1,046,952.33	3,120,000.00	4,166,952.33
租赁负债	455,360.71	473,676.70	929,037.41
合计	318,378,623.48	3,593,676.70	321,972,300.18

十三、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
克拉玛依城投	新疆克拉玛依市友谊路 36 号	城市建设项目投资、城市建设投资	300,000.00 万元	18.00%	30.00%

本企业的母公司情况的说明

2023 年 8 月 10 日，燕润投资协议转让股份过户至克拉玛依城投名下，同时表决权委托协议生效，本次股份协议转让及控制权转让完成，克拉玛依城投持有公司 18%股份、拥有 29.9999%股份的表决权，成为公司控股股东。

本企业最终控制方是克拉玛依市人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、在其他主体中的权益。

3、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
湖州燕润投资管理合伙企业（有限合伙）	公司第二大股东，2023 年 8 月 10 日前为公司控股股东
乌鲁木齐市沪新小额贷款股份有限公司	公司参股公司
浙江云芯科技有限公司	与公司共同投资的合作方实际控制
新疆聚晟融资租赁有限公司	受同一实际控制人控制
克拉玛依市富城技术服务有限公司	受同一实际控制人控制
克拉玛依融汇投资集团有限公司	受同一实际控制人控制
克拉玛依市中小企业融资担保有限公司	受同一实际控制人控制
克拉玛依市富城油砂矿产资源开发有限责任公司	受同一实际控制人控制
克拉玛依市供水工程技术有限责任公司	受同一实际控制人控制
克拉玛依市燃气有限责任公司	受同一实际控制人控制
克拉玛依市城投鹏基物业股份有限公司	受同一实际控制人控制

克拉玛依市富城天然气有限责任公司	受同一实际控制人控制
克拉玛依市富城油气销售有限公司	受同一实际控制人控制
昆仑银行股份有限公司	母公司董事长石勇在该公司担任董事

4、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
克拉玛依市富城天然气有限责任公司	井下辅助施工	0.00	0.00	否	700,000.00
克拉玛依市城投鹏基物业股份有限公司	物业服务	213,421.25	300,000.00	否	163,147.25
克拉玛依市热力有限责任公司	采购商品	14,790.38	15,000.00	否	14,790.38
克拉玛依市中小企业融资担保有限公司	担保服务	224,056.60	250,000.00	否	525,000.00

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
克拉玛依市富城油砂矿资源开发有限责任公司	钻井收入	0.00	39,227,805.27
克拉玛依市富城油砂矿资源开发有限责任公司	工程收入	4,982,342.38	19,686,472.34
克拉玛依市富城油砂矿资源开发有限责任公司	技术服务	884,401.21	722,716.00
克拉玛依市富城油砂矿资源开发有限责任公司	车辆运输	798,724.94	0.00
克拉玛依市供水工程技术有限责任公司	工程收入	1,478,827.34	3,489,655.00
克拉玛依市富城油气销售有限公司	工程收入	398,428.91	0.00
克拉玛依富城天然气有限责任公司	工程收入	3,311,077.10	0.00

(2) 关联租赁情况

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
克拉玛依融汇投资集团有限公司	房屋	29,221.53	28,221.53			31,717.82	31,717.81				
克拉玛依市城市建设投资发展有限责任公司	房屋					405,811.67	27,748.42	30,866.75	0.00	906,817.36	

(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
子公司准油建设	10,000,000.00	2025年08月01日	2028年07月31日	否
子公司准油运输	10,000,000.00	2025年05月29日	2028年06月19日	否
子公司准油运输	7,000,000.00	2025年07月02日	2028年07月02日	否
子公司准油运输	10,000,000.00	2025年08月04日	2028年08月03日	否
子公司准油运输	10,000,000.00	2025年08月28日	2026年08月28日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
克拉玛依市中小企业融资担保有限公司	10,000,000.00	2025年08月04日	2028年08月03日	否
克拉玛依市中小企业融资担保有限公司	25,000,000.00	2025年12月09日	2026年06月14日	否

关联担保情况说明

说明：1、公司分别于2025年3月10日、2025年7月15日、2025年9月11日、2025年10月20日与昆仑银行签订了《油企通业务融资合同》，约定以应收账款收益权进行质押，取得银行借款7,100万元。截止2025年12月31日，公司因上述业务形成的借款余额为7,100万元。

2、2025年8月4日，子公司准油运输取得哈密市商业银行的短期借款金额1,000万元，中小融担为公司提供最高额连带责任保证担保。同时公司与中小融担签署《信用反担保合同》《抵押反担保合同》《应收账款质押反担保合同》，以公司应收账款质押、设备抵押。

3、公司于2025年12月9日，取得光大银行短期借款金额1,500万元，该笔贷款由中小融担提供最高额连带责任保证担保，公司以6套连续油管作业车和克拉玛依区红山小区2处房产作为抵押，提供反担保。

(4) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,734,832.20	3,104,071.28

(5) 其他关联交易

截至2025年12月31日，本公司共有银行存款29,604,793.70元存放在昆仑银行股份有限公司开立的银行存款账户中；2025年度自昆仑银行股份有限公司克拉玛依分行取得利息收入18,048.55元。

本公司于2025年向关联方昆仑银行股份有限公司克拉玛依分行取得短期借款合计7,800万元，借款年利率为4.50%，截止2025年12月31日，借款余额7,100万元；本公司因该笔借款向其支付利息127.62万元。

本公司关联方克拉玛依市中小企业融资担保有限公司委托克拉玛依金龙国民村镇银行向本公司发放委托贷款2,000万元，委托贷款年利率8.00%，截止2025年12月31日，该贷款已全部归还；本公司本年度因该笔借款向克拉玛依金龙国民村镇银行支付利息10.44万元。

5、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	克拉玛依市富城油砂矿资源开发有限责任公司	549,693.41	27,484.67	2,458,634.24	122,931.71
应收账款	克拉玛依市富城天然气有限责任公司	529,488.55	26,474.43		
应收账款	克拉玛依市供水工程技术有限责任公司	512,300.00	25,615.00		
应收账款	克拉玛依市富城油气销售有限公司	13,506.74	675.34		
其他应收款	克拉玛依融汇投资集团有限公司	6,060.08	303.00		

(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	克拉玛依市城投鹏基物业股份有限公司	121,951.98	0.00
应付账款	克拉玛依市富城天然气有限责任公司	467,736.30	700,000.00
应付账款	克拉玛依市城市建设投资发展有限责任公司	507,264.59	0.00
应付账款	浙江云芯科技有限公司	615,000.00	615,000.00
合同负债	克拉玛依市供水工程技术有限责任公司	0.00	166,882.82

十四、股份支付

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重要承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

2025 年 5 月 29 日，子公司准油运输取得兴业银行短期借款金额 1,000.00 万元，公司为准油运输无偿提供连带责任担保。

2025 年 8 月 8 日，子公司准油建设取得中国银行短期借款金额 1,000.00 万元，公司为准油建设无偿提供连带责任担保。

2025 年 7 月 2 日，子公司准油运输取得乌鲁木齐银行短期借款金额 700.00 万元，2025 年 12 月 20 日已归还 100 万，剩余 600 万元贷款余额，公司为准油运输无偿提供连带责任担保。

2025 年 8 月 4 日，子公司准油运输取得哈密市商业银行股份有限公司短期借款金额 1,000.00 万元，公司为准油运输无偿提供连带责任担保。

2025 年 8 月 28 日，子公司准油运输取得中国银行短期借款金额 1,000.00 万元，公司为准油运输无偿提供连带责任担保。

(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。

十六、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
拟分配每 10 股分红股（股）	0
拟分配每 10 股转增数（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0
利润分配方案	经北京国府嘉盈会计师事务所(特殊普通合伙)审计，公司 2025 年度亏损、实现归属于上市公司股东的净利润为-40,298,740.14 元；截至 2025 年 12 月 31 日，母公司可供分配利润为-219,832,303.11 元。根据公司《章程》规定，2025 年度拟不派发现金红利、不送红股，不以公积金转增股本。

2、其他资产负债表日后事项说明

公司第八届董事会第十三次（临时）会议审议通过了《关于公司终止向特定对象发行股票事项并撤回申请文件的议案》，决定终止本次向特定对象发行股票事宜，并向深圳证券交易所申请撤回相关申请文件。

2026 年 3 月 16 日，公司收到深圳证券交易所出具的《关于终止对公司申请向特定对象发行股票审核的决定》（深证上审〔2026〕47 号）。根据该决定，深圳证券交易所同意公司撤回申请，并决定终止对公司本次向特定对象发行股票申请的审核。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

（1）按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	77,030,412.22	86,766,919.48
1 至 2 年	2,719,561.76	6,450,240.13
2 至 3 年	3,852,444.48	304,792.49
3 年以上	4,303,825.38	22,518,346.52
3 至 4 年	24,125.20	86,108.60
4 至 5 年		522,235.08
5 年以上	4,279,700.18	21,910,002.84
合计	87,906,243.84	116,040,298.62

（2）按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额				账面价值	期初余额			
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	计提比		金额	比例	金额	计提比

				例					例	
按单项计提坏账准备的应收账款	2,794,659.64	3.18%	2,794,659.64	100.00%	0.00	20,331,107.36	17.52%	20,331,107.36	100.00%	0.00
其中：										
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	2,480,719.69	2.82%	2,480,719.69	100.00%	0.00	20,062,657.43	17.29%	20,062,657.43	100.00%	0.00
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	313,939.95	0.36%	313,939.95	100.00%	0.00	268,449.93	0.23%	268,449.93	100.00%	0.00
按组合计提坏账准备的应收账款	85,111,584.20	96.82%	6,398,306.39	7.52%	78,713,277.81	95,709,191.26	82.48%	7,214,345.93	7.54%	88,494,845.33
其中：										
账龄组合	85,111,584.20	96.82%	6,398,306.39	7.52%	78,713,277.81	95,709,191.26	82.48%	7,214,345.93	7.54%	88,494,845.33
合计	87,906,243.84	100.00%	9,192,966.03	10.46%	78,713,277.81	116,040,298.62	100.00%	27,545,453.29	23.74%	88,494,845.33

按单项计提坏账准备：2,480,719.69 元

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
哈萨克天山石油服务有限公司	15,874,237.92	15,874,237.92				报告期内核销
哈萨克冉多斯石油服务有限公司	1,707,699.82	1,707,699.82				报告期内核销
玛纳斯县南泥沟煤业有限责任公司	2,480,719.69	2,480,719.69	2,480,719.69	2,480,719.69	100.00%	预计无法收回
合计	20,062,657.43	20,062,657.43	2,480,719.69	2,480,719.69		

按单项计提坏账准备：313,939.95 元

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
新疆陆通交通建设有限责任	268,449.93	268,449.93	268,449.93	268,449.93	100.00%	预计无法收回

公司						
新疆新航程能源投资管理有 限公司	0.00	0.00	45,490.02	45,490.02	100.00%	预计无法收回
合计	268,449.93	268,449.93	313,939.95	313,939.95		

按组合计提坏账准备：6,398,306.39 元

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	77,030,412.22	3,851,520.61	5.00%
1-2 年	2,719,561.76	271,956.18	10.00%
2-3 年	3,852,444.48	770,488.90	20.00%
3-4 年	24,125.20	19,300.16	80.00%
5 年以上	1,485,040.54	1,485,040.54	100.00%
合计	85,111,584.20	6,398,306.39	

确定该组合依据的说明：

详见“五 重要会计政策及会计估计 12、应收账款”

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	20,331,107.36	45,490.02		17,581,937.74		2,794,659.64
账龄组合	7,214,345.93		816,039.54			6,398,306.39
合计	27,545,453.29	45,490.02	816,039.54	17,581,937.74		9,192,966.03

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	17,581,937.74

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
哈萨克天山石油服务有限公司	业务款项	15,874,237.92	无法收回	经董事会、股东会审议通过	否
哈萨克冉多斯石油服务有限公司	业务款项	1,707,699.82	无法收回	经董事会、股东会审议通过	否
合计		17,581,937.74			

应收账款核销说明：

具体详见公司 2025 年 12 月 26 日在指定信息披露媒体发布的《关于核销部分资产的公告》（公告编号：2025-045）。

（5）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司	38,512,018.01	200,010.29	38,712,028.30	32.38%	1,960,055.45
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	16,835,566.85	16,447,991.80	33,283,558.65	27.84%	3,398,237.51
延安固伟工贸有限公司	2,470,674.96	3,569,865.39	6,040,540.35	5.05%	302,027.02
杰瑞能源服务有限公司	1,177,738.66	4,116,331.39	5,294,070.05	4.43%	278,328.50
中石油新疆销售有限公司	4,171,864.19		4,171,864.19	3.49%	516,213.43
合计	63,167,862.67	24,334,198.87	87,502,061.54	73.19%	6,454,861.91

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	1,673,450.10	752,597.06
合计	1,673,450.10	752,597.06

（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
押金及保证金	1,752,358.18	1,485,008.18
备用金及其他	555,280.02	73,580.03
单位往来款	411,056.73	202,962.55
资产处置款		1,350,400.00
预付材料款（长账龄）		51,318.97
合计	2,718,694.93	3,163,269.73

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,683,660.73	767,540.55
1 至 2 年	61,667.71	24,757.05
2 至 3 年	23,089.34	

3 年以上	950,277.15	2,370,972.13
3 至 4 年		5,761.00
4 至 5 年	5,761.00	62,000.00
5 年以上	944,516.15	2,303,211.13
合计	2,718,694.93	3,163,269.73

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	
按单项计提坏账准备	40,000.00	1.47%	40,000.00	100.00%		1,390,400.00	43.95%	1,390,400.00	100.00%	
其中：										
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款						1,350,400.00	42.69%	1,350,400.00	100.00%	
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	40,000.00	1.47%	40,000.00	100.00%		40,000.00	1.26%	40,000.00	100.00%	
按组合计提坏账准备	2,678,694.93	98.53%	1,005,244.83	37.53%	1,673,450.10	1,772,869.73	56.05%	1,020,272.67	57.55%	752,597.06
其中：										
账龄组合	2,678,694.93	98.53%	1,005,244.83	37.53%	1,673,450.10	1,772,869.73	56.05%	1,020,272.67	57.55%	752,597.06
合计	2,718,694.93	100.00%	1,045,244.83	38.45%	1,673,450.10	3,163,269.73	100.00%	2,410,672.67	76.21%	752,597.06

按单项计提坏账准备：0.00 元

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
巴州正阳石油技术服务有限责任公司	1,350,400.00	1,350,400.00				经董事会、股东会审议通过
合计	1,350,400.00	1,350,400.00				

按单项计提坏账准备：40,000.00 元

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
中国石油新疆乌鲁木齐销售公司	40,000.00	40,000.00	40,000.00	40,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	40,000.00	40,000.00	40,000.00	40,000.00		

按组合计提坏账准备：1,005,244.83 元

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	1,683,660.73	84,183.04	5.00%
1 至 2 年	61,667.71	6,166.77	10.00%
2 至 3 年	23,089.34	4,617.87	20.00%
3 至 4 年			
4 至 5 年	5,761.00	5,761.00	100.00%
5 年以上	904,516.15	904,516.15	100.00%
合计	2,678,694.93	1,005,244.83	

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）	
2025 年 1 月 1 日余额	1,020,272.67		1,390,400.00	2,410,672.67
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期转回	15,027.84			15,027.84
本期核销			-1,350,400.00	-1,350,400.00
2025 年 12 月 31 日余额	1,005,244.83		40,000.00	1,045,244.83

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见“五 重要会计政策及会计估计 13、其他应收款”

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	
按单项计提坏账准备	1,390,400.00			1,350,400.00		40,000.00
账龄组合	1,020,272.67		15,027.84			1,005,244.83
合计	2,410,672.67		15,027.84	1,350,400.00		1,045,244.83

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
资产处置款	1,350,400.00

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
巴州正阳石油技术服务有限责任公司	资产处置款	1,350,400.00	长期款项无法收回	经董事会、股东会审议通过	否
合计		1,350,400.00			

其他应收款核销说明：

具体详见公司 2025 年 12 月 26 日在指定信息披露媒体发布的《关于核销部分资产的公告》（公告编号：2025-045）。

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
哈密达龙路矿工程有限公司	押金及保证金	567,334.08	5 年以上	20.87%	567,334.08
新疆恒达顺油气技术服务有限责任公司	押金及保证金	500,000.00	1 年以内	18.39%	25,000.00
新疆准油建设工程有限公司	合并范围内关联方款项	411,056.73	1 年以内	15.12%	20,552.84
高大春	备用金	390,000.00	1 年以内	14.35%	19,500.00
中国石油集团西部钻探工程有限公司	押金及保证金	120,000.00	1 年以内	4.41%	6,000.00
合计		1,988,390.81		73.14%	638,386.92

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	27,089,288.40		27,089,288.40	24,190,459.00		24,190,459.00
合计	27,089,288.40		27,089,288.40	24,190,459.00		24,190,459.00

(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		
准油运输	15,500,000.00		2,098,829.40				17,598,829.40	
准油建设	7,690,459.00		800,000.00				8,490,459.00	
准油智慧	1,000,000.00						1,000,000.00	
合计	24,190,459.00		2,898,829.40				27,089,288.40	

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	232,442,673.16	242,444,422.17	309,132,677.55	303,001,010.93
其他业务			91,287.52	120,599.90
合计	232,442,673.16	242,444,422.17	309,223,965.07	303,121,610.83

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 88,090,800.00 元，其中，34,190,700.00 元预计将于 2026 年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到子公司准油运输分红款	0.00	20,839,247.59
合计		20,839,247.59

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☑适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-190,721.25	本报告期主要为处置到期报废资产
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）	540,098.81	主要为收到自治区和克拉玛依市高企相关奖励、社保返还的稳岗补贴、个税扣缴手续费
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	952,554.20	本报告期主要为无法支付的长期应付

		款项转入营业外收入
减：所得税影响额	160,141.61	
合计	1,141,790.15	--

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	-85.48%	-0.15	-0.15
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-87.90%	-0.16	-0.16

新疆准东石油技术股份有限公司

董事会

2026 年 4 月 28 日