

新疆准东石油技术股份有限公司

2024 年年度报告



2025 年 4 月 16 日

2024 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人简伟、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。

公司存在产业单一、客户集中，行业政策变化及油价波动，可能发生安全事故等风险，详见第三节管理层讨论与分析“十一、公司未来发展的展望”。

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。

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	7
一、公司信息	7
二、联系人和联系方式	7
三、信息披露及备置地点	7
四、注册变更情况	8
五、其他有关资料	8
六、主要会计数据和财务指标	8
七、境内外会计准则下会计数据差异	9
八、分季度主要财务指标	9
九、非经常性损益项目及金额	10
第三节 管理层讨论与分析	11
一、报告期内公司所处行业情况	11
二、报告期内公司从事的主要业务	11
三、核心竞争力分析	13
四、主营业务分析	13
五、非主营业务分析	16
六、资产及负债状况分析	17
七、投资状况分析	18
八、重大资产和股权出售	18
九、主要控股参股公司分析	18
十、公司控制的结构化主体情况	19
十一、公司未来发展的展望	20
十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动	25
十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况	26
十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况	26
第四节 公司治理	27
一、公司治理的基本状况	27
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	28
三、同业竞争情况	28
四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况	29
五、董事、监事和高级管理人员情况	29
六、报告期内董事履行职责的情况	36
七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况	38
八、监事会工作情况	39
九、公司员工情况	39
十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况	40
十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况	41
十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况	41
十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况	41
十四、内部控制评价报告或内部控制审计报告	41
十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况	42

第五节 环境和社会责任	43
一、重大环保问题	43
二、社会责任情况	43
三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况.....	43
第六节 重要事项	44
一、承诺事项履行情况	44
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.....	47
三、违规对外担保情况	47
四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明.....	47
五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明.....	47
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.....	47
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.....	47
八、聘任、解聘会计师事务所情况	47
九、年度报告披露后面临退市情况	48
十、破产重整相关事项	48
十一、重大诉讼、仲裁事项	48
十二、处罚及整改情况	48
十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况.....	49
十四、重大关联交易	49
十五、重大合同及其履行情况	52
十六、其他重大事项的说明	53
十七、公司子公司重大事项	54
第七节 股份变动及股东情况	55
一、股份变动情况	55
二、证券发行与上市情况	56
三、股东和实际控制人情况	56
四、股份回购在报告期的具体实施情况	59
第八节 优先股相关情况	60
第九节 债券相关情况	60
第十节 财务报告	61
一、审计报告	61
二、财务报表	63
三、公司基本情况	89
四、财务报表的编制基础	89
五、重要会计政策及会计估计	90
六、税项	111
七、合并财务报表项目注释	111
八、在其他主体中的权益	139
九、政府补助	140
十、与金融工具相关的风险	141
十一、关联方及关联交易	143
十二、承诺及或有事项	146
十三、资产负债表日后事项	146
十四、母公司财务报表主要项目注释	147
十五、补充资料	153

备查文件目录

一、由公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签字并盖章的公司 2024 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。

四、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
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
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，为本公司实际控制人
克拉玛依投控		克拉玛依市投资控股有限责任公司，为公司间接控股股东
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，为本公司控股股东
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
股东大会	指	准油股份股东大会
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），于 2025 年 2 月 19 日完成注销
准油智慧	指	新疆准油智慧科技有限公司，原名浙江能安智慧科技有限公司（简称“能安智慧”），公司持股 57.14%的控股子公司，2021 年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，为公司控股股东克拉玛依城投的全资子公司
富城技服	指	克拉玛依市富城技术服务有限公司，为富城能源的全资子公司，于 2024 年 8 月 7 日注销
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，为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 号，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）	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%）。 2. 2013 年 7 月 26 日，中国证监会核发《关于核准新疆准东石油技术股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可【2013】1008 号），核准公司向唯一认购对象创越能源集团有限公司（简称“创越集团”）非公开发行新股不超过 2,0130,000 股。新增股份于 2014 年 1 月 13 日在深交所上市。创越集团成为公司第一大股东，持有公司股份 2,0130,000 股，占公司当时股份总数的 16.83%。 3. 公司当时的第一大股东创越集团、实际控制人秦勇分别于 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”）签署了《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。 4. 2017 年 12 月，创越集团和秦勇持有的公司股份全部移送深圳市福田区人民法院执行拍卖，根据 2018 年 2 月 3 日公布的拍卖结果，燕润投资拍得创越集团和秦勇合计持有的公司股票 55,738,278 股。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。 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。

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	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市西城区阜成门外大街 22 号 1 幢 10 层 1001-1 至 1001-26
签字会计师姓名	王传文、张伟、门小琳

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

☐适用 ☒不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

☐适用 ☒不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	2024 年	2023 年	本年比上年增减	2022 年
营业收入（元）	341,623,263.63	271,754,196.81	25.71%	196,719,794.98
归属于上市公司股东的净利润（元）	-15,735,407.71	-18,579,078.48	15.31%	-9,707,552.52
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-16,982,626.19	-19,286,404.86	11.95%	-45,806,735.51
经营活动产生的现金流量净额（元）	89,785,353.97	-22,250,218.06	503.53%	15,959,705.17
基本每股收益（元/股）	-0.06	-0.07	14.29%	-0.04
稀释每股收益（元/股）	-0.06	-0.07	14.29%	-0.04
加权平均净资产收益率	-20.94%	-19.73%	-1.21%	-7.43%
	2024 年末	2023 年末	本年末比上年末增减	2022 年末
总资产（元）	409,186,773.37	337,175,119.87	21.36%	307,004,206.90
归属于上市公司股东的净资产（元）	67,293,692.82	83,029,100.53	-18.95%	105,284,247.56

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

☐是 ☒否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

☒是 ☐否

项目	2024 年	2023 年	备注
营业收入（元）	341,623,263.63	271,754,196.81	公司及子公司正常经营形成的收入
营业收入扣除金额（元）	420,752.13	2,651,294.26	本报告期主要为出租固定资产及修理劳务形成的收入
营业收入扣除后金额（元）	341,202,511.50	269,102,902.55	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	41,628,604.22	71,548,345.56	114,976,326.87	113,469,986.98
归属于上市公司股东的净利润	-10,855,472.07	-3,076,969.84	-1,194,438.02	-608,527.78
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-10,898,008.27	-3,543,477.78	-2,128,679.92	-412,460.22
经营活动产生的现金流量净额	11,379,466.72	-24,976,586.34	15,399,591.36	87,982,882.23

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

☐是 ☒否

九、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	2024 年金额	2023 年金额	2022 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	419,522.67	332,195.94	35,101,062.57	本报告期主要为处置闲置资产收益
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）	717,717.82	619,662.32	1,250,931.66	本报告期主要为收到政府补贴款项
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	175,601.08	-66,751.42	-252,811.24	
减：所得税影响额	32,273.62			
少数股东权益影响额（税后）	33,349.47			
合计	1,247,218.48	707,326.38	36,099,182.99	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

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，因此石油天然气勘探开发的需求直接决定了油服行业的发展。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“油价变化—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。

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。

二、报告期内公司从事的主要业务

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、施工业务、运输业务三大类别，其中工业业务主要是指为油田公司提供工程技术服务、油田管理等业务，施工业务是指为油田公司提供的工程施工相关服务，运输业务是指为油田公司提供运输服务。

（一）主要产品情况

1. 工业业务

工业业务是公司的核心业务，也是公司未来发展的根本所在。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，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、清防蜡业务，管道防腐，储油罐机械清洗等。报告期内，恢复并拓展了浅层钻井、试油业务。

（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）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。
-----------	--

(4) 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 & 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。

(5) 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。

(6) 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套管壁、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。

(7) 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。

(8) 钻井

主要作业项目	浅层钻井
作业原理和作业用途	浅层钻井工艺是指在浅层地层中进行定向钻井作业的工艺。在石油勘探和生产过程中，浅层钻井技术主要应用于浅层石油储层，通常这些地层位于地表以下几百米至一千米左右，井眼轨迹短，钻深浅，地层压力较低，温度较低，岩石地层较软。该工艺广泛应用于陆相和浅层石油储层的开发中。它可以提高钻井效率、保证钻井安全、降低成本，为油气勘探开发提供技术支持和经济保障。

(9) 管道防腐

主要作业项目	各类管道的防腐保温施工。
作业原理和作业用途	三层 PE 防腐作业原理：利用环氧粉末静电喷涂防腐层与金属附着力强，化学性能稳定，抗腐蚀能力强等特点，将环氧粉末均匀喷涂在除过锈并加热至 200℃ 的钢管表面，通过旋转传送作业线使钢管连续前行、一次成膜，构成钢管的外防腐底层，同时，紧接着在作业线上进行中间层胶粘剂和外防护层聚乙烯 PE 层的均匀热熔缠绕或包覆涂覆，使之与底层环氧粉末防腐层牢固粘接形成三层 PE 防腐结构。 硬质聚氨酯泡沫塑料保温作业原理：硬质聚氨酯泡沫塑料保温是由防腐层、保温层及防护层组成的三层复合结构，其作业原理为：在除过锈的钢管表面直接涂覆防腐涂料构成钢管表面的防腐层、然后利用专用硬质聚氨酯泡沫塑料保温流水作业线及相应模具，将聚氨酯原料及聚乙烯原料通过挤塑、发泡设备使其同步连续地包覆在钢管防腐层表面，构成集防腐、保温、防护为一体的防腐保温三层复合结构——硬质聚氨酯泡沫塑料保温管，可直接埋设于地下土壤中起到既防腐又保温的作用。 作业用途：三层 PE 防腐是目前国内外普遍采用的钢管道防腐工艺，三层 PE 防腐管广泛应用于油田输油、气、城市供水、供气领域。 硬质聚氨酯泡沫塑料保温是目前国内外普遍采用的钢管道防腐保温工艺，并广泛应用于油田输油管线及城市供热管网等需要埋地保温的钢质管道。

(10) 储油罐机械清洗

主要作业项目	清洗大中型原油及成品油储罐。
作业原理和作业用途	储油罐机械清洗是利用喷射清洗机将清洗介质在一定的温度、压力和流量下喷射到待清洗表面，除去表面凝结物和淤渣，并对其进行处理和回收的一种工艺方法，其清洗介质是原油或同种介质。根据施工要求和现场状况，热水和柴油也作为清

洗介质在原油清洗后使用，因原油中含有轻质组分即溶剂成分，加速了沉积中油份的凝结和淤渣的解体，经破碎后的淤渣与清洗油混合、溶解、扩散，最终被抽吸回收。原油清洗工艺须借助较纯净的原油，通常需有一个与被清洗罐相邻的储油罐，该罐通常也作为原油回收罐。原油清洗设备与清洗罐和回收罐是用工艺管线联接到一起的，组成一个清洗系统。储油罐机械清洗主要用途为：清除沉积在储油罐底和罐壁上的蜡、泥沙等杂质，防止储油罐的腐蚀、变型、不均匀沉降等问题，提高储运安全。

2. 工程建设相关业务

主要是承接油田电力电气安装工程、油田生产设施维护、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。

3. 运输业务

公司目前主要为新疆油田公司下属单位提供生产指挥车及交通服务。

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

2024 年，全球经济呈现分化复苏态势，国际能源价格波动、地缘政治冲突及绿色技术竞争加剧，成为主要不确定性因素，我国经济以内需扩张、高端制造和数字经济为增长引擎，稳中提质、全年实现 GDP 增长 5%，但长期仍需应对外需不足的压力。这一年，公司同样克服重重困难与挑战实现了主营业务的恢复与增长。

2024 年，在监管部门、自律组织的关心和指导下，在市、区两级组织和市国资委（公司实际控制人）和克拉玛依城投（公司控股股东）的支持和帮助下，公司董事会团结带领经营班子和全体员工迎难而上，顺利完成总部搬迁克拉玛依，积极推进油服业务延链补链工作，恢复钻井业务、拓展小修和试油业务，进入亚新煤层气等非传统市场，夯实主营业务发展基础。2024 年公司主营业务继续保持增长态势，营业收入同比增长 25.71%，实现连续三年增长并达到 2014 年以来新高，在办公地搬迁费用增加的情况下亏损同比进一步收窄，为公司未来持续、健康发展提供了坚实保障。

2024 年下半年，公司择机启动了向特定对象发行股份工作，提振了市场信心。2024 年底自治区制造强区建设领导小组办公室印发的《自治区油气生产产业链发展实施方案(2024—2026 年)》，将公司列为自治区油气生产产业链骨干企业。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2024 年		2023 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	341,623,263.63	100%	271,754,196.81	100%	25.71%
分行业					
石油天然气采掘服务业	341,623,263.63	100.00%	271,754,196.81	100.00%	25.71%
分产品					
工业（含石油技术、油田管理）	239,689,471.12	70.16%	203,594,891.68	74.92%	17.73%

运输业	32,269,833.95	9.45%	33,749,116.60	12.42%	-4.38%
施工	69,243,206.43	20.27%	34,410,188.53	12.66%	101.23%
其他业务	420,752.13	0.12%			
分地区					
国内	341,623,263.63	100.00%	271,754,196.81	100.00%	25.71%
分销售模式					
直销	341,623,263.63	100.00%	271,754,196.81	100.00%	25.71%

(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	341,623,263.63	330,968,674.90	3.12%	25.71%	25.33%	0.29%
分产品						
工业（含石油技术、油田管理）	239,689,471.12	235,963,117.10	1.55%	17.73%	16.80%	0.78%
运输业	32,269,833.95	29,254,749.79	9.34%	-4.38%	-0.85%	-3.23%
施工	69,243,206.43	65,684,554.36	5.14%	101.23%	101.83%	-0.28%
其他业务	420,752.13	66,253.65	84.25%			
分地区						
国内	341,623,263.63	330,968,674.90	3.12%	25.71%	25.33%	0.29%
分销售模式						
直销	341,623,263.63	330,968,674.90	3.12%	25.71%	25.33%	0.29%

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

☐适用 ☒不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

☐是 ☒否

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

☐适用 ☒不适用

(5) 营业成本构成

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2024 年		2023 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
石油天然气采掘服务业	小计：	302,468,888.42	91.39%	249,641,765.65	94.54%	21.16%
石油天然气采掘服务业	人工成本	98,097,975.54	29.64%	86,231,797.79	32.65%	13.76%
石油天然气采掘服务业	原材料	36,287,473.81	10.96%	35,470,934.45	13.43%	2.30%
石油天然气采掘服务业	折旧	17,234,991.08	5.21%	16,466,573.86	6.24%	4.67%

石油天然气采掘服务业	劳务费及租赁	108,106,508.62	32.66%	73,201,575.68	27.72%	47.68%
石油天然气采掘服务业	燃料费	27,771,964.66	8.39%	26,429,646.32	10.01%	5.08%
石油天然气采掘服务业	修理费	9,174,827.19	2.77%	9,342,819.32	3.54%	-1.80%
石油天然气采掘服务业	运费	5,795,147.52	1.75%	2,498,418.23	0.95%	131.95%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

☐是 ☒否

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

☐适用 ☒不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	310,168,130.46
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	90.79%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	17.46%

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	新疆油田公司	196,316,637.71	57.47%
2	富城油砂矿公司	59,636,993.61	17.46%
3	塔里木油田公司	43,834,706.08	12.83%
4	中石油新疆销售有限公司	6,354,526.79	1.86%
5	新疆石油管理局有限公司	4,025,266.27	1.18%
合计	--	310,168,130.46	90.79%

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）	65,923,692.40
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	23.81%
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昌吉分公司	22,733,027.40	8.21%
2	新疆永升能源有限责任公司	17,462,974.36	6.31%
3	南阳二机石油装备集团股份有限公司	10,000,000.00	3.61%
4	新疆璟润成建筑工程有限公司	8,168,706.81	2.95%
5	克拉玛依瑞燕鑫油田技术服务有限公司	7,558,983.83	2.73%
合计	--	65,923,692.40	23.81%

主要供应商其他情况说明

☐适用 ☒不适用

3、费用

单位：元

	2024 年	2023 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	20,890,051.38	18,220,158.19	14.65%	报告期内公司总部机关搬迁至克拉玛依市办公，租赁及装修办公场所，新聘员工等管理费用增加
财务费用	6,516,690.05	5,893,151.53	10.58%	本报告期较上年同期短期借款本金增加、利息增加

4、研发投入

□适用 □不适用

5、现金流

单位：元

项目	2024 年	2023 年	同比增减
经营活动现金流入小计	383,339,887.32	273,837,804.51	39.99%
经营活动现金流出小计	293,554,533.35	296,088,022.57	-0.86%
经营活动产生的现金流量净额	89,785,353.97	-22,250,218.06	503.53%
投资活动现金流入小计	716,805.30	133,258.68	437.91%
投资活动现金流出小计	26,710,360.23	9,301,403.78	187.16%
投资活动产生的现金流量净额	-25,993,554.93	-9,168,145.10	-183.52%
筹资活动现金流入小计	145,300,000.00	131,167,266.69	10.77%
筹资活动现金流出小计	124,558,371.10	89,181,038.65	39.67%
筹资活动产生的现金流量净额	20,741,628.90	41,986,228.04	-50.60%
现金及现金等价物净增加额	84,534,189.81	10,568,571.22	699.86%

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) 2024 年度，公司经营活动现金流入同比增加 10,950.21 万元，增加比例为 39.99%。主要原因是报告期内公司收入增加，结算回款金额增加。

(2) 2024 年度，投资活动现金流入同比增加 58.35 万元，增加比例为 437.73%，主要原因为报告期内处置报废固定资产；投资活动现金流出同比增加 1,740.90 万元，增加比例为 187.17%，主要原因是固定资产投资同比增加。

(3) 2024 年度，筹资活动现金流入同比增加 1,413.27 万元，增加比例为 10.77%；筹资活动现金流出同比增加 3,537.44 万元，增加比例为 39.67%，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“第十节 七、合并报表注释 47（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	94,513.62	-0.59%	合同资产计提坏账准备	是
营业外收入	664,260.66	-4.12%		否
营业外支出	488,659.58	-3.03%		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

	2024 年末		2024 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	118,143,971.69	28.87%	33,018,428.54	9.79%	19.08%	本报告期收入增加，结算回款较好，银行存款增加
应收账款	98,964,640.20	24.19%	94,829,733.28	28.12%	-3.93%	
合同资产	31,987,348.02	7.82%	42,139,038.39	12.50%	-4.68%	
存货	2,308,075.81	0.56%	2,165,955.46	0.64%	-0.08%	
固定资产	123,567,950.38	30.20%	123,552,412.95	36.64%	-6.44%	
在建工程	10,345,888.59	2.53%			2.53%	
使用权资产	906,817.36	0.22%			0.22%	
短期借款	122,175,935.42	29.86%	100,703,317.61	29.87%	-0.01%	
合同负债	333,634.65	0.08%	328,212.39	0.10%	-0.02%	
长期借款	3,120,000.00	0.76%	5,200,000.00	1.54%	-0.78%	
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）公司以银行保函方式存入保证金账户 69.95 万元作为富城能源油砂矿 50 万吨/年产开发工程-风重 007 区块 50 万方水池施工项目履约保证金。

（2）公司分别于 2024 年 3 月 1 日、2024 年 7 月 18 日、2024 年 9 月 6 日、2024 年 10 月 21 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 7,100.00 万元。截止 2024 年 12 月 31 日，公司因上述业务形成的借款余额为 6,900.00 万元。

（3）准油运输于 2024 年 7 月 3 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 300.00 万元。截止 2024 年 12 月 31 日，公司因上述业务形成的借款余额为 300.00 万元。

（4）2024 年 12 月 16 日，公司取得光大银行短期借款金额 2,500.00 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 套房产作为抵押，为克拉玛依市中小企业融资担保有限公司提供反担保。

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
26,710,360.23	9,301,403.78	187.16%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐适用 ☒不适用

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

九、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
准油运输	子公司	运输服务	16,000,000.00	49,789,424.96	20,889,010.95	38,261,169.59	2,118,575.79	1,627,905.33
准油建设	子公司	建设工程施工	40,080,000.00	62,386,575.12	6,409,293.73	51,569,157.61	848,553.03	848,553.03
准油智慧	子公司	安全、环保智慧监测服务	10,000,000.00	2,953,240.35	2,321,362.84	60,000.00	104,287.42	104,394.71

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

主要控股参股公司情况说明

（1）准油运输

截止 2024 年 12 月 31 日，总资产 4,978.94 万元，净资产 2,088.90 万元，2024 年度实现营业收入 3,826.12 万元，实现净利润 162.79 万元，同比增长 99.79%。主要原因为 2024 年度加强结算工作回款较好，同时收回跨年款项，信用减值损失同比减少 240.65 万元，净利润增加。

（2）准油建设

截止 2024 年 12 月 31 日，总资产 6,238.66 万元，净资产 640.93 万元，2024 年度实现营业收入 5,156.92 万元，净利润亏损-84.86 万元，净利润较去年同期减亏 70.85%。主要原因为报告期内工程建设相关业务资质逐步由母公司转移到子公司，费用增加较多；开拓了油田地面建设业务，工作量较上年增幅较大，亏损减少。

（3）准油智慧

2024 年继续探索适合其实际情况的具体业务项目和经营模式，新拓展了可拆卸式保温套技术服务业务，实现销售收入 6 万元，无法覆盖市场开拓等费用，亏损 10.44 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次（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）。

十一、公司未来发展的展望

（一）所属行业的发展趋势

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，因此石油天然气勘探开发的需求直接决定了油服行业的发展。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“油价变化—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。

1. 石油天然气行业

2024 年，国际油价宽幅震荡，整体呈现先扬后抑的特征，国际油公司继续增加勘探开发投资，全球勘探开发投资同比增长约 2%，继续拉动全球工程技术服务市场规模扩张。根据国际货币基金组织（IMF）预测，2025 年全球经济增长率约 3.3%。全球经济复苏减速给石油市场带来挑战，国际油价在整体偏宽松的供需格局下承受下行压力。从中长期来看，油价的走势将受到多重因素的复杂影响，包括全球经济增长预期、地缘政治风险以及 OPEC+ 的产量调整策略，存在较大的不确定性。

能源安全事关经济社会发展全局。党的十八大以来，习近平总书记围绕国家能源安全发表一系列重要论述。2024 年，《习近平关于国家能源安全论述摘编》一书出版，收入习近平总书记相关重要论述 217 段，其中部分论述是第一次公开发表。6 月，国家发展改革委、国家能源局在京召开深入贯彻落实能源安全新战略专题座谈会，全面总结能源安全新战略实施十年来的实践成效，系统谋划新时代新征程推动能源高质量发展的思路举措。会议要求，深入实施能源安全新战略，切实维护国家能源安全，要重点做好“四个统筹”，即统筹全局和局部、统筹发展和安全、统筹供给和需求、统筹政府和市场。7 月，国家能源局在北京组织召开 2024 年大力提升油气勘探开发力度工作推进会，深入贯彻落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略和大力提升油气勘探开发力度部署要求，总结前期工作经验，分析当前面临形势，对重点工作任务再动员、再部署，鼓足干劲，乘势而上，确保完成“十四五”后两年油气产储量目标任务，保障我国能源安全。

2024 年国内油公司持续推动增储上产“七年行动计划”，全年油气勘探开发投资约人民币 4,000 亿元，同比增长 2.9%，油气产量当量保持增长。根据国家统计局数据，2024 年我国规上工业原油产量 2.13 亿吨，同比增长 1.8%，原油连续三年稳产 2 亿吨以上；规上工业天然气产量 2,464 亿立方米，同比增长 6.2%，连续八年增产超百亿立方米。油气稳产增产势头良好，自主供给水平稳步提升。2024 年，国内成品油需求预计为 4.0 亿吨，同比增长 0.3%。原油加工量整体保持稳定，规上工业原油加工量 70,843 万吨，同比下降 1.6%。天然气需求继续保持快速增长，全国天然气表观消费量 4,260.5 亿立方米，同比增长 8%。

2. 油服行业发展趋势

中国经济长期向好趋势没有变，2025 年中国将正式施行能源法、新矿产资源法，制定油气中长期增储上产行动计划，将引领油气高质量勘探开发，同时将大力发展绿色低碳、新能源、CCUS（指碳捕集利用与封存）等业务，新业务发展迎来难得机遇。

2025 年是油气增储上产七年行动计划和“十四五”发展规划的收官之年。随着我国油气勘探开发全面进入深层、深水、非常规等领域，老油田进入高含水新阶段，勘探开发难度日益增大，技术创新亟待迭代升级，在保障国家能源安全的总体要求下，超深井、超长水平井、非常规油气资源开采等任务将进一步加重。

为加快新疆的油气勘探开发、带动促进地方经济发展，国家支持新疆推进油气勘查开采体制改革，优化营商环境，激活油气勘探开发市场。自然资源部委托新疆核查了 37 个拟出让油气区块，按照“净矿”出让工作相关要求组织开展探矿权挂牌出让。近年来，除中石油、中石化外，新进入油气勘查企业达 24 家，民营企业占 90%以上。其中中曼石油 2018 年落地温宿县，2024 年中曼阿克苏油田全年生产油气当量达 70.02 万吨，进一步激发了各类主体的参与热情。2024 年，新疆加快油气勘探开发和增储上产，油气产量当量近 6664 万吨，连续四年稳居全国首位。自治区政府工作报告提出，建立央地、兵地油气勘探开发合作机制，加大准噶尔、塔里木、吐哈三大盆地油气勘探开发力度，实现油气增储上产。2025 年新疆自然资源工作会议提出，加大油气勘查项目部署力度，力争在取得重大油气发现区域实现新突破，广泛引入各类资金形成找矿合力；开展成矿机制、深部资源评价等理论研究和科技攻关。预计未来几年公司所处新疆区域内油气勘探开发力度将迎来新一轮的发展，油气稳产增产服务需求将持续稳定，油服行业具备一定的发展空间。

（二）公司所处竞争格局

石油技术服务行业具有技术多样、专业面广、产业链长、竞争性强、不具有自然垄断性等特点，适合于通过竞争来推动技术进步，提高效率和活力。随着市场开放程度的提高和竞争机制的逐步完善，石油技术服务企业面临着越来越多的机会，部分优势企业逐步扩大市场范围，并利用收购、兼并等手段，向大型石油技术服务公司的方向发展。但是，从总体上看，目前国内石油技术服务行业仍未完全市场化。

公司所从事行业竞争较为激烈，竞争对手中既有业务种类多元、跨区域展业的油服行业上市公司，又有规模较小、业务种类较为单一的区域内油服企业。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。随着油气服务行业进一步市场化，公司未来将加强专业技术水平，不断提升服务能力，力争占领更多的市场份额。

（三）公司的主要优势

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，成立新技术推广中心、建立非常规油气藏连续油管项目部，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。2024 年，公司新增发明专利 1 项、实用新型专利 8 项。截至 2024 年末，公司共取得 71 项专利，其中发明专利 4 项，实用新型专利 67 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 30 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，二十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。公司重点投资的两时连续油管项目，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 12 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油管企业资质和队伍资质。

公司的井下作业队伍组建于 2008 年，现有 6 支大修队和 1 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企业资质和队伍资质。经过十多年的运营，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。2024 年，在巩固塔里木油田大修市场的基础上，恢复拓展了钻井和试油业务，小修业务拓展到北疆。

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。

（四）面临的主要困难与问题

1. 主营业务服务价格恢复缓慢，业绩提升受限。

自 2020 年起，由于供给和需求两端挤压导致油价下跌，各大石油公司纷纷削减开支，油服行业相应承压，公司也面临着客户需求减少且进一步压缩利润空间的问题。2024 年，公司部分项目的结算单价仍处于较低水平，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，成品油价格上涨增加了公司经营成本压力。报告期内，公司主营业务工作量虽增加较多、经营业绩有所改善，但尚未实现扭亏为盈。

2. 受前期宏观环境影响，经营业绩无法支撑进一步投入，延缓了公司的发展步伐。

由于历史欠账严重、投入不足，公司生产设备老化，虽然近些年在原控股股东燕润投资和新的控股股东克拉玛依城投的支持下进行了一些投资，对部分设备进行了更新升级，但整体设备的新度系数仍然很低。这就造成了设备维修保养的成本增加，降低了设备利用率，设备施工能力下降也限制了作业项目范围、从而使工作量及业务收入的增长受到很大局限。公司部分项目与同行业企业相比在薪资水平方面不具备竞争力，造成人员招聘难，影响了部分服务项目的开展。

3. 油服行业处于低谷、同业并购标的难寻，同时公司体量太小，也限制了公司通过并购重组改善业绩。

由于受处理历史遗留问题、持续三年的公共卫生事件以及宏观经济波动等因素影响，公司净资产低于一亿元，严重限制了公司通过资本市场平台参与油服业务同业并购的规模。

4. 控股股东持股比例问题。

截至目前，克拉玛依城投直接持有公司 18%股份，通过接受燕润投资的表决权委托，合计拥有 29.9999%的表决权比例。经与交易所沟通确认，控股股东及关联方如通过二级市场增持将触发要约收购、且不属于免于要约的情形，控股股东相应号召维护市场的手段受到很大限制。此外，燕润投资系中植集团下属企业，而中植集团因资不抵债、已向法院申请破产，燕润投资已被管理人申请纳入合并破产清算范围，导致克拉玛依城投受托的表决权存在一定的失权风险。

（五）公司发展战略

在新形势下，公司将重点推进科技创新和人才强企战略，坚持做精做强主营业务，着力提升专业技术服务能力，加大市场开拓力度，继续围绕主营业务延链补链。力争将公司打造成为一家管理规范、技术先进、西部一流的综合性资源、能源开发与技术服务公司。同时积极融入克拉玛依市能源经济重构和自治区发展战略，用好上市公司资本平台，寻找合适机遇切入新能源等领域。

1. 在业务发展方面，继续拓展市场，借助新疆及克拉玛依油气开发的机遇，关注新疆地区油田区块的挂牌转让情况，继续沿产业链上下游寻找合适机会；积极争取低效区块承包业务；严控风险拓展疆外市场。同时进一步增强成本控制能力，搭建协同办公平台，实现对公司主要管理工作的覆盖，进一步提升整体运行效率和成本管控能力。

2. 在人才强企方面，加大与高校的合作力度，落实与长江大学的合作协议、共建研究生联合培养基地，加大人才引进力度，提升公司高学历和高职称人员比例；加强对生产管理和专业技术人员的经营管理知识与能力培训，提升公司整体的经营管理水平，提升公司核心竞争力。

3. 在科技创新方面，加大、规范科技投入力度，落实研发费用预算安排，争取参加克拉玛依市重大科技项目，加强与业主方和长江大学、中国石油大学（北京）克拉玛依校区等院校的技术交流，充分发挥公司已取得的油田实验室 CNAS 认证作用，实现共建共享。

4. 发挥上市公司资本平台作用，积极推进 2024 年度向特定对象发行股份工作、争取尽快完成，继续沿主营业务上下游寻找合适标的，严控风险，采取包括但不限于通过现金收购优质小标的、发行股份购买资产等方式增厚上市公司净资产规模，壮大公司资本实力，持续改善公司基本面。

（六）2025 年经营计划

2025 年，公司董事会将继续支持经营层深化业务布局优化调整、以及为改善油服业务所做的各项努力、制定的各项管理措施，巩固延链补链成果，同时积极拓展外部市场，尤其是疆外市场。全年实现扣除后的营业收入不低于 4 亿元、扭亏为盈，利润总额、净利润或者扣除非经常性损益后的净利润均为正。重点做好以下工作：

1. 推动尽快完成定增，同步寻找合适小标的、实施同业并购。

公司将克服多项工作叠加的影响，争取顺利完成定增工作，为将来公司设备更新及升级改造、日常经营以及投资新项目的资金需求提供保障。同时，发挥控股股东和上市公司两方面的优势，继续寻找合适标的、实施同业并购，与现有主营业务形成协同效应。

2. 激发子公司管理团队活力，形成具有竞争力的业务特色。

2025 年，公司将持续推进两个专业化子公司（准油运输和准油建设）结合行业特点、业务特点，建立健全符合上市公司规范运作要求的内部控制体系，尽快具备独立运营的能力和条件等，进一步拓宽子公司融资渠道。

继续按照上市公司相关要求强化内部控制体系，识别、控制好各种风险，积极探索对子公司的管控模式，结合实际情况形成授权清单。随着外部环境的变化、业务职能的调整和管理要求的提高，按照严格、详细、具体的原则，结合行业、公司的特点和实际，不断修订和完善公司各项管理制度和机制，有效控制业务整合、引入合作方、投资新项目新业务等过程中的风险，为未来引入新业务做好制度准备、管理准备。

3. 继续在新疆和克拉玛依市的地方经济发展战略中寻找发展机遇。

公司将密切关注相关动态，抓住新疆建立产业集群、克拉玛依市推动落实高质量发展的各项举措，加大油气资源开发力度的历史时机，继续加大新项目、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。

4. 加强人力资源管理，完善公司人才培养机制

根据需求，结合国有控股上市公司的有关规定，进一步完善干部管理相关制度，有计划有安排地实施油气行业、资本运作方面的优秀人才引进，加强人才梯队建设，实施短、中、长期相结合的后备干部培养锻炼计划，结合员工的专业、经历和实际工作能力，有计划、有目的地实施以岗位轮换、逐级提升为主要内容的职业生涯规划，培养年轻化人才，为公司长期发展赋能；明确人才评价以及选拔任用标准，畅通晋升渠道，留住优秀人才。

（七）风险因素及应对措施

1. 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；同时沿产业链上下游乃至在能源资源领域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。

2. 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。

3. 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。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2024 年 05 月 06 日	不适用	网络平台线上交流	其他	参加 2023 年年度报告和 2024 年第一季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 2024 年 5 月 6 日在 https://irm.cninfo.com.cn 发布的《投资者关系活动记录表（2024-001）》
2024 年 06 月 14 日	不适用	网络平台线上交流	其他	参加 2024 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 2023 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。欢	具体详见公司 2024 年 6 月 18 日在 https://irm.cninfo.com.cn 发布的《投资者关系活动记录表（2024-002）》

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

一、公司治理的基本状况

2024 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. 股东和股东大会

公司严格按照《上市公司股东大会规则》的要求及公司制定的《股东大会议事规则》召集、召开股东大会，平等的对待所有股东，保障了所有股东，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，没有超越股东大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、业务上做到了相互独立，公司董事会、监事会、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大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大会赋予的职权，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《董事会议事规则》等制度，认真出席董事会会议、报告期末出现缺席情形，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. 监事与监事会

公司监事会人员构成符合法律、法规的要求。监事会严格执行《公司法》、公司章程和《监事会议事规则》的有关规定，本着对全体股东尤其是中小股东负责的原则，对公司财务状况、重大事项、关联交易以及董事和其他高级管理人员履行职责的合法性、合规性进行监督，并独立发表意见，认真履行自己的职责，报告期内未出现缺席监事会的情形。监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。

5. 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。

6. 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、监事以及高级管理人员的薪酬与公司业绩和个人绩效挂钩；高级管理人员的聘任严格遵循相关法律法规及公司章程的规定。

7. 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。

8. 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；公司严格按照有关法律法规、规则规范及公司制

定的《信息披露管理制度》《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、物资供应等业务体系，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和职工。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，全部场所都独立于控股股东。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；公司采购独立于实际控制人。

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、监事会、经营班子及各事业部、各职能部门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	新疆华隆油田 科技股份有限公司	其他	控制权变更后形成，控 股股东克拉玛依城投控 制的新疆华隆油田科技 股份有限公司主营业务 为以自动化数据系统集 成为主的油田综合服务，与公司经营业务 重叠	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	已转让有关企 业股权，工商 变更已完成
同业竞争	控股股东	克拉玛依市华 隆建筑安装有限 责任公司	其他	控制权变更后形成，克 拉玛依市华隆建筑安装 有限责任公司主要经营 油田基础设施相关的建 筑工程业务，与公司子 公司准油建设经营业务	同上	同上

				重叠		
同业竞争	控股股东	克拉玛依市华隆运输有限责任公司	其他	控制权变更后形成，克拉玛依市华隆运输有限责任公司主要为油田公司提供运输服务，与公司子公司准油运输经营业务重叠	同上	同上
同业竞争	控股股东	富城技服	其他	控制权变更后形成，克拉玛依市富城技术服务股份有限公司主要经营连续油管等技术服务，与公司经营业务重叠	同上	已停止自营相关业务，并于2024年8月7日注销

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年度股东大会	年度股东大会	30.66%	2024 年 05 月 17 日	2024 年 05 月 18 日	《2023 年度股东大会决议公告》（公告编号：2024-017）刊载于《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	31.12%	2024 年 07 月 18 日	2024 年 07 月 19 日	《2024 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-027）刊载于《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网
2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	31.53%	2024 年 12 月 02 日	2024 年 12 月 03 日	《2024 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-047）刊载于《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐适用 ☒不适用

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股数（股）	本期减持股数（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	53	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	58	董事、总	现任	2019	2028	348,13	0	0	0	348,1	

			经理		年 03 月 18 日	年 01 月 15 日	0				30	
周剑萍	女	47	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	54	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	887,17 5	0	0	0	887,1 75	
张敏	女	59	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	26	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	55	独立董事	现任	2021 年 03 月 05 日	2028 年 01 月 15 日	0	0	0	0	0	
刘红现	男	47	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	
甘建萍	女	52	监事会主 席	现任	2023 年 10 月 24 日	2028 年 01 月 15 日	0	0	0	0	0	
原野	男	39	监事	现任	2023 年 10 月 24 日	2028 年 01 月 15 日	0	0	0	0	0	
刘艳	女	48	监事	现任	2025 年 01 月 16 日	2028 年 01 月 15 日	0	0	0	0	0	
佐军	男	55	职工代表 监事	现任	2025 年 01 月 16 日	2028 年 01 月 15 日	0	0	0	0	0	
焦波	男	41	职工代表 监事	现任	2025 年 01 月 16 日	2028 年 01 月 15 日	0	0	0	200	200	2025 年 1 月 16 日开 始担 任公 司监 事， 开始 统计

												其持股数
刘峰	男	44	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	37	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	56	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	45	董事	离任	2023年10月24日	2025年01月16日	0	0	0	0	0	
全源	男	48	董事	离任	2023年10月24日	2025年01月16日	0	0	0	0	0	
汤洋	女	56	独立董事	离任	2019年01月18日	2025年01月16日	0	0	0	0	0	
杨亮	男	40	监事	离任	2023年10月24日	2025年01月16日	0	0	0	0	0	
赵树芝	女	54	职工代表监事	离任	2017年03月10日	2025年01月16日	6,000	0	0	0	6,000	
张明明	男	37	职工代表监事	离任	2022年01月17日	2025年01月16日	0	0	0	0	0	
刘艳	女	48	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	55	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	--	--	--	--	--	--	1,663,705	0	0	200	1,663,905	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

☐是 ☒否

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☒适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
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
杨亮	监事	任期满离任	2025 年 01 月 16 日	换届
赵树芝	职工代表监事	任期满离任	2025 年 01 月 16 日	换届
张明明	职工代表监事	任期满离任	2025 年 01 月 16 日	换届
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
佐军	职工代表监事	被选举	2025 年 01 月 14 日	换届
刘艳	监事	被选举	2025 年 01 月 16 日	换届
焦波	职工代表监事	被选举	2025 年 01 月 14 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、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

（1）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，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、新疆油田黑油山有限责任公司董事、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，克拉玛依市智鑫投资管理有限责任公司监事。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，副总经理、董事会秘书等职；2016 年 1 月至今，任本公司董事、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 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、天元瑞信通信科技股份有限公司（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。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主任。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，兼任博斯腾集团有限公司、新疆库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) 甘建萍女士，本科学历，审计师。1995 年 12 月参加工作，具有多年财务、审计工作经历，先后在新疆乌鲁木齐地毯总厂、中国移动通信集团新疆有限公司克拉玛依市分公司、克拉玛依市城投鹏基物业股份有限公司等单位任职。2014 年 4 月起，历任克拉玛依城投内控体系中心审计部副经理、经理、监事等职务，曾兼任克拉玛依市水务有限责任公司董事、克拉玛依市城投鹏基物业股份有限公司监事会主席、深圳启润投资控股有限公司监事。现任克拉玛依城投审计部经理，兼任克拉玛依绿成农业开发有限责任公司监事会主席，新疆油田黑油山有限责任公司监事、克拉玛依天创水务有限公司监事、国网克拉玛依供电有限公司监事等。2023 年 10 月至今，任本公司监事、监事会主席。

(11) 原野先生，大学本科学历。2009 年 6 月参加工作，先后在中国邮政储蓄银行克拉玛依分行公司部、克拉玛依城投投融资（战略发展）部、克拉玛依市国有资产投资经营有限公司等单位任职，曾兼任数字丝路新疆产业投资集团有限公司董事、克拉玛依市燃气有限责任公司董事、克拉玛依市云计算产业投资开发有限公司监事。现任克拉玛依城投规划发展部副经理，兼任克拉玛依市国有资产投资经营有限责任公司董事、克拉玛依市科比特航空服务有限公司董事、董事长，克拉玛依市国城医学科技有限责任公司执行董事。2023 年 10 月至今，任本公司监事。

(12) 刘艳女士，大学本科学历，高级会计师、注册税务师、国际注册内审师（CIA）、注册企业理财师。2005 年 10 月入职本公司，先后任石油技术事业部主管会计，公司财务部（财务资产部）主管会计、核算中心主任、副经理、经理。2021 年 9 月至 2022 年 1 月，任本公司财务副总监（财务负责人）。2022 年 1 月至 2025 年 1 月，任本公司财务总监（财务负责人），兼任准油运输董事、准油建设董事。2025 年 1 月 16 日至今，任公司监事，兼任准油运输监事会主席、准油建设监事。

(13) 佐军先生，大学本科学历，油气田开发专业工程师、思想政治工作专业政工师。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工作，先后担任技术员、工程师，行政办公室秘书、科长、副主任，部长，工会副主席等；2010 年 8 月至 2015 年 12 月，先后在哈密市坤铭矿业有限责任公司、剑川县汇鑫矿业有限公司，任副总经理、总经理。2016 年 1 月至 2022 年 1 月，任本公司监事、监事会主席。2021 年 8 月至 2025 年 4 月，兼任控股子公司能安智慧董事长；2022 年 1 月至 2025 年 1 月，任本公司副总经理；2022 年 6 月至 2022 年 9 月，兼任准油建设执行董事（法定代表人）、至 2023 年 3 月兼任准油建设总经理；2022 年 9 月 15 日至 2025 年 2 月，兼任准油建设董事长（法定代表人）。2016 年 1 月至今，任公司党委副书记、纪委书记、工会主席。2025 年 1 月 16 日至今，任本公司职工代表监事。兼任准油建设监事会主席。

(14) 焦波先生，工程师、注册安全工程师，大专学历，2007 年 8 月参加工作，2007 年 8 月至 2011 年 2 月：任湖北江汉油田井下作业处试油 133 队操作工、技术员；2011 年 3 月 18 日入职本公司，历任井下技术事业部生产办调度、

大修 104 队工程师、平台副经理、经理，工程技术事业部副经理（安全总监）兼吉庆连管项目经理；2024 年 1 月至今，任本公司工程技术事业部经理。2025 年 1 月 16 日至今，任本公司职工代表监事。

（15）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。

（16）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。

（17）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。

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
甘建萍	克拉玛依城投	监事	2023 年 07 月 01 日	2025 年 03 月 24 日	否
甘建萍	克拉玛依城投	审计部经理	2018 年 06 月 06 日		是
原野	克拉玛依城投	规划发展部副经理	2023 年 07 月 19 日		是

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		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		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	准油运输	董事长	2022 年 09 月 15 日	2025 年 01 月 21 日	否
吕占民	准油建设	董事	2022 年 09 月 15 日		是

甘建萍	国网克拉玛依供电有限公司	监事	2019 年 05 月 16 日		否
甘建萍	深圳启润投资控股有限公司	监事	2023 年 01 月 11 日	2025 年 03 月 19 日	否
甘建萍	新疆油田黑油山有限责任公司	监事	2020 年 06 月 04 日		否
甘建萍	克拉玛依市天创水务有限公司	监事	2019 年 09 月 18 日		否
甘建萍	克拉玛依绿成农业开发有限责任公司	监事	2021 年 12 月 31 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、副教授	2016 年 06 月 01 日		是
原野	克拉玛依科比特航空服务有限公司	董事、董事长	2024 年 10 月 29 日		否
原野	克拉玛依市国有资产投资经营有限责任公司	董事	2021 年 11 月 04 日		否
原野	克拉玛依市国城医学科技有限责任公司	执行董事	2021 年 04 月 17 日		否
刘艳	准油运输	董事	2022 年 09 月 15 日	2025 年 03 月 20 日	否
刘艳	准油建设	董事	2022 年 10 月 15 日	2025 年 03 月 20 日	是
刘艳	准油运输	监事会主席	2025 年 03 月 21 日		否
刘艳	准油建设	监事	2025 年 03 月 21 日		否
刘峰	准油运输	董事	2022 年 09 月 15 日		否
刘峰	准油建设	董事	2025 年 03 月 21 日		否
佐军	能安智慧	董事长	2021 年 08 月 18 日	2025 年 01 月 21 日	否
佐军	准油建设	董事长	2022 年 06 月 03 日	2025 年 01 月 21 日	是
佐军	准油建设	监事会主席	2025 年 03 月 21 日		否
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、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

☐适用 ☒不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

（1）董事、独立董事、监事报酬的确定依据：

公司董事、独立董事、监事的津贴是根据公司股东大会通过的《董监事津贴方案》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监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绩效薪酬和业绩奖励。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的 税前报酬总额	是否在公司关联方 获取报酬
林军	男	53	董事长	现任	0	是
周剑萍	女	47	董事	现任	0	是
简伟	男	58	董事、总经理	现任	47.99	否
吕占民	男	54	董事、董事会秘书、副总经理	现任	42.65	否
盛洁	女	45	董事	离任	0	是
全源	男	48	董事	离任	0	是
李晓龙	男	55	独立董事	现任	5	否
刘红现	男	47	独立董事	现任	5	否
汤洋	男	56	独立董事	现任	5	否
甘建萍	女	52	监事会主席	现任	0	是
原野	男	39	监事	现任	0	是
杨亮	男	40	监事	离任	0	是
赵树芝	女	54	职工代表监事	离任	23.32	否
张明明	男	37	职工代表监事	离任	22.9	否
刘艳	女	48	财务总监	离任	39.51	否
佐军	男	55	副总经理	离任	40.35	否
刘峰	男	44	副总经理、安全总监	现任	39.54	否
蒋建立	男	56	总工程师	现任	39.15	否
合计	--	--	--	--	310.41	--

其他情况说明

☐适用 ☒不适用

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
七届十八次董事会	2024 年 01 月 19 日	2024 年 01 月 20 日	《第七届董事会第十八次（临时）会议决议公告》（公告编号：2024-001）刊载于《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网
七届十九次董事会	2024 年 04 月 25 日	2024 年 04 月 26 日	《第七届董事会第十九次会议（2023 年度董事会）决议公告》（公告编号：2024-010）刊载于《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网
七届二十次董事会	2024 年 04 月 25 日	2024 年 04 月 26 日	《2024 年一季度报告》（公告编号：2024-016）刊载于《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网

			网
七届二十一次董事会	2025 年 07 月 02 日	2024 年 07 月 03 日	《第七届董事会第二十二次（临时）会议决议公告》（公告编号：2024-021）刊载于《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网
七届二十二次董事会	2024 年 08 月 20 日	2024 年 08 月 21 日	《第七届董事会第二十二次会议（2024 年半年度董事会）决议公告》（公告编号：2024-029）刊载于《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网
七届二十三次董事会	2024 年 10 月 08 日	2024 年 10 月 09 日	《第七届董事会第二十三次（临时）会议决议公告》（公告编号：2024-032）刊载于《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网
七届二十四次董事会	2024 年 10 月 29 日	2024 年 10 月 30 日	《2024 年三季度报告》（公告编号：2024-042）刊载于《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网
七届二十五次董事会	2024 年 11 月 15 日	2024 年 11 月 16 日	《第七届董事会第二十五次（临时）会议决议公告》（公告编号：2024-045）刊载于《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网
七届二十六次董事会	2024 年 12 月 24 日	2024 年 12 月 25 日	《第七届董事会第二十六次（临时）会议决议公告》（公告编号：2024-050）刊载于《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
林军	9	8	1	0	0	否	3
周剑萍	9	6	3	0	0	否	3
简伟	9	8	1	0	0	否	3
盛洁	9	5	4	0	0	否	3
全源	9	4	4	1	0	否	3
吕占民	9	8	1	0	0	否	3
汤洋	9	4	5	0	0	否	3
李晓龙	9	3	6	0	0	否	3
刘红现	9	7	2	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

☐是 ☒否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

☒是 ☐否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司董事严格按照《公司章程》《董事会议事规则》及相关法律、法规等有关规定和要求，积极出席董事会、股东大会，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。

七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
战略发展委员会	主任委员：林军 委员：汤洋、李晓龙、刘红现、周剑萍	1	2024 年 04 月 15 日	对公司面临的经营形势和行业发展态势进行了分析，对 2024 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	主任委员：汤洋 委员：李晓龙、刘红现、盛洁、全源	8	2024 年 01 月 12 日	审阅公司 2023 年度业绩预告并发表审阅意见。	同意披露	无	无
			2024 年 03 月 12 日	组织审计委员、公司相关人员与会计师就 2023 年度审计工作开展情况进行沟通。	对审计初稿发表审阅意见，审计委员会主任签署“与治理层沟通函”	无	无
			2024 年 03 月 12 日	组织选聘公司 2024 年年度审计会计师事务所的招标工作。	组织招标，根据招标结果进行评分，形成报告	无	无
			2024 年 03 月 20 日	2023 年度审计工作结束后，与会计师沟通审计工作的开展情况；审议选聘公司 2024 年度审计机构。	对 2023 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 2023 年度内部控制评价报告；审议选聘容诚会计师事务所为公司 2024 年度审计机构的议案，并向公司董事会提交审议议案。	无	无
			2024 年 04 月 12 日	审阅公司 2024 年第一季度业绩预告并发表审阅意见	同意披露	无	无
			2024 年 07 月 08 日	审阅公司 2024 年半年度业绩预告并发表审阅意见	同意披露	无	无
			2024 年 08 月 09 日	审议公司 2024 年半年度报告，并发表审阅意见	同意提交董事会审议	无	无
			2024 年 10 月 24 日	审阅公司 2024 年前三季度报告并发表审阅意见	同意提交董事会审议	无	无
薪酬与考核委	主任委员：刘红现	2	2024 年 01 月 16 日	审查《关于 2023 年度高级管理人员	提交董事会审议同意审查内	无	无

员会	委员：汤洋、李晓龙、简伟、周剑萍			薪酬考核情况的报告》	容		
			2024 年 12 月 21 日	审查《薪酬管理制度》	同意修订完善后《薪酬制度》内容	无	无
提名委员会	主任委员：李晓龙 委员：汤洋、刘红现、盛洁、吕占民	1	2024 年 12 月 21 日	审查第八届非独立董事、独立董事、非职工代表监事候选人任职资格资料	任职资格符合相关规定	无	无

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

☐是 ☒否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	570
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	299
报告期末在职员工的数量合计（人）	869
当期领取薪酬员工总人数（人）	869
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	605
销售人员	0
技术人员	69
财务人员	12
行政人员	183
合计	869
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
本科及以上学历	179
大专	270
中专	102
高中及以下	318
合计	869

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

十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

☒适用 ☐不适用

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大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	公司 2024 年度亏损，且母公司可供分配利润为负值，根据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）	-503,194,877.56
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	

经容诚会计师事务所(特殊普通合伙)审计，公司 2024 年度亏损、实现归属于上市公司股东的净利润为-15,735,407.71 元；截至 2024 年 12 月 31 日，母公司可供分配利润为-503,194,877.56 元。根据公司《章程》规定，2024 年度拟不派发现金红利、不送红股，不以公积金转增股本。

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐适用 ☒不适用

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。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司严格按照《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

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
准油建设	对公司工程建设相关业务进行专业化重组、整体转移到子公司准油建设。	截至本报告披露日，完成全部 9 项建筑业企业资质的转移。	无	不适用	不适用	不适用

十四、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2025 年 04 月 16 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）《2024 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	重大缺陷：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，而公司内部控制运行过程中未能发现该错报。4. 公	重大缺陷：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

	司审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效。 重要缺陷：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。 一般缺陷：除重大、重要缺陷外的其他缺陷。	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。 重要缺陷： 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。 一般缺陷： 不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷。
定量标准	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% 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% 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%	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% 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% 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%
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，贵公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内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	2024 年 04 月 16 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

十五、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。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

☐是 ☒否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
准油股份	公司在贮存粘油废弃物时，未采取符合国家环境保护标准的防护措施	一般违法行为	处以人民币 211330 元的罚款	公司生产经营一切正常，未造成影响	已按要求整改并通过验收

参照重点排污单位披露的其他环境信息

不适用

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

☐适用 ☒不适用

未披露其他环境信息的原因

公司及子公司不属于重点排污单位，施工范围位于中石油和中石化下属各油田，按照国家相关规定、遵照业主制定的施工规范执行相关环保措施。

二、社会责任情况

报告期内，参加自治区资助教育基金会开展的“传承红色基因·赓续红色血脉”助理留守儿童健康成长公益活动，捐赠生活用品 20 套；帮助麦盖提县希依提墩乡销售当地的甜瓜 100 余箱。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

无

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

☒适用 ☐不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	克拉玛依城投	关于独立性的承诺	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。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	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

			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。
	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》、	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

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

☐适用 ☒不适用

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	容诚会计师事务所（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
境内会计师事务所注册会计师姓名	王传文、张伟、门小琳
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	王传文 1 年、张伟 1 年、门小琳 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

公司已就本次变更会计师事务所事宜与立信会计师事务所进行充分沟通，其对变更事宜无异议。前后任会计师事务所已按照《中国注册会计师审计准则第 1153 号——前任注册会计师和后任注册会计师的沟通》的规定进行了书面沟通。

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

根据财政部、国务院国资委、证监会印发的《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》（财会〔2023〕4 号）和公司《会计师事务所选聘管理制度》的规定，公司连续聘任立信会计师事务所从事年度审计已超过十年，需进行变更。公司第七届董事会第十九次会议（2023 年度董事会）、2023 年度股东大会，审议通过了《关于聘任容诚会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2024 年度审计机构的议案》。

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

本年度，公司因年度内部控制审计聘请了容诚会计师事务所，相关费用待出具报告后支付；因定增事项，聘请申万宏源证券承销保荐有限责任公司为保荐人，期间共支付保荐费 30 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
未达到重大诉讼披露标准的诉讼共 5 项（作为原告 4 项，被告 1 项）。	740.23	否	除公司为原告的 2 项案件尚未形成判决外，其余案件均已结案	已结案件中，公司作为被告的案件判决公司承担 40% 责任外；其他两起案件公司均胜诉	已结案中，1 起案件按判决执行，其他两起案件正在执行中	不适用	不适用

十二、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在重大处罚及整改情况。

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	可获得同类交易市价	披露日期	披露索引
富城油砂矿公司	受同一实际控制人控制	与关联法人的关联交易	向关联人提供钻井工程服务，井场、道路施工。	采取公开招标方式，通过竞标确定合同价格	参考油田定额根据所在区块、井型、井深确定。	5,963.7	19.30%	6,100	否	银行转账	油田定额下浮一定比例	2024 年 12 月 25 日	2024 年 12 月 25 日，在指定信息披露媒体发布了《关于调整 2024 年度日常关联交易预计额度的公告》（公告编号：2024-052）
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	与关联法人的关联交易	向关联人提供工程施工服务	采取公开招标方式，通过竞标确定合同价格	参考油田定额根据工程决算数审核确认。	348.97	1.13%	450	否	银行转账	油田定额下浮一定比例	2024 年 12 月 25 日	2024 年 12 月 25 日，在指定信息披露媒体发布了《关于调整 2024 年度日常关联交易预计额度的公告》（公告编号：2024-052）
克拉玛依融汇投资集团有限公司	受同一实际控制人控制	与关联法人的关联交易	房屋租赁	市场公允定价原则	0.81 元/㎡·天	3.17	0.11%	3.6	否	银行转账	0.81 元/㎡·天	2024 年 12 月 25 日	2024 年 12 月 25 日，在指定信息披露媒体发布了《关于调整 2024

													年度日常关联交易预计额度的公告》（公告编号：2024-052）
克拉玛依富城天然气有限责任公司	受同一实际控制人控制	与关联法人的关联交易	井下辅助施工	市场公允定价原则	参考油田定额根据工程决算数审核确认	70	2.42%	45	是	银行转账	参考油田定额根据工程决算数审核确认	2024 年 12 月 25 日	2024 年 12 月 25 日，在指定信息披露媒体发布了《关于调整 2024 年度日常关联交易预计额度的公告》（公告编号：2024-052）
合计				--	--	6,385.84	--	6,598.6	--	--	--	--	--
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，公司启动了向特定对象发行股票事项，具体详见 2024 年 10 月 9 日在指定信息披露媒体发布的相关公告。

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。具体内容详见 2025 年 3 月 11 日在指定信息披露媒体发布的《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》。

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
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 11 日	《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网

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
准油运输	2023 年 03 月 21 日	520	2023 年 06 月 16 日	520	连带责任保证	无	无	3 年	否	是
准油运输	2024 年 04 月 26 日	600	2024 年 09 月 02 日	600	连带责任保证	无	无	3 年	否	是
准油运输	2024 年 04 月 26 日	300	2024 年 09 月 24 日	300	连带责任保证	无	无	3 年	否	是
准油建设	2024 年 04 月 26 日	600	2024 年 10 月 26 日	600	连带责任保证	无	无	3 年	否	是
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		2,020		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		2,020				
报告期末已审批的		2,020		报告期末对子公司		2,020				

对子公司担保额度合计（B3）				实际担保余额合计（B4）						
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）		2,020		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		2,020				
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		2,020		报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）		2,020				
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				30.02%						
其中：										

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、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十七、公司子公司重大事项

☒适用 ☐不适用

2024 年 7 月 2 日，公司第七届董事会第二十一一次（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》《关于能安智慧迁址、变更公司名称、股东及出资暨修订公司章程的议案》，子公司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；子公司能安智慧注册地迁入新疆克拉玛依市、变更名称、股东及出资，并根据 2024 年 7 月 1 日起施行的新《公司法》对应修改其章程中相关内容。具体内容及进展详见公司 2024 年 7 月 3 日在指定信息披露媒体发布的《第七届董事会第二十一一次（临时）会议公告》（公告编号：2024-021）、《关于清算注销能安合伙的公告》（公告编号：2024-024），2024 年 11 月 1 日发布的《关于子公司相关事项的进展公告》（公告编号：2024-043），2025 年 2 月 25 日发布的《关于能安合伙完成注销的公告》（公告编号：2025-006）。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	1,247,778	0.48%				75	75	1,247,853	0.48%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	1,247,778	0.48%				75	75	1,247,853	0.48%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	1,247,778	0.48%				75	75	1,247,853	0.48%
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	260,807,600	99.52%				-75	-75	260,807,525	99.52%
1、人民币普通股	260,807,600	99.52%				-75	-75	260,807,525	99.52%
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，新增有限售条件股份 75 股，为公司离任董事樊华在离任后、虚拟任期内买入公司股份 100 股，根据相关规定 75%计入有限售条件股份。

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	0	0	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	0	0	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	0	0	4,500	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	0	75	0	75	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	1,247,778	75	0	1,247,853	—	—

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	25,809	年度报告披露日 前上一月末普通 股股东总数	24,083	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
朱立国	境内自然人	1.86%	4,868,200	348,200	0	4,868,200	不适用	0
郑春梅	境内自然人	1.16%	3,030,200	3,030,200	0	3,030,200	不适用	0
胡祖平	境内自然人	1.06%	2,770,000	2,770,000	0	2,770,000	不适用	0
李付珍	境内自然人	0.82%	2,152,444	0	0	2,152,444	不适用	0
BARCLAYS BANK PLC	境外法人	0.71%	1,864,157	1,864,157	0	1,864,157	不适用	0
吴树强	境内自然人	0.62%	1,624,800	165,000	0	1,624,800	不适用	0
单海涛	境内自然人	0.53%	1,387,100	0	0	1,387,100	不适用	0
李新伟	境内自然人	0.49%	1,287,100	1,287,100	0	1,287,100	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	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。 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。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	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。							
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					
朱立国	4,868,200	人民币普通股	4,868,200					
郑春梅	3,030,200	人民币普通股	3,030,200					
胡祖平	2,770,000	人民币普通股	2,770,000					
李付珍	2,152,444	人民币普通股	2,152,444					
BARCLAYS BANK PLC	1,864,157	人民币普通股	1,864,157					
吴树强	1,624,800	人民币普通股	1,624,800					
单海涛	1,387,100	人民币普通股	1,387,100					
李新伟	1,287,100	人民币普通股	1,287,100					
前 10 名无限售流通股股	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							

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	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

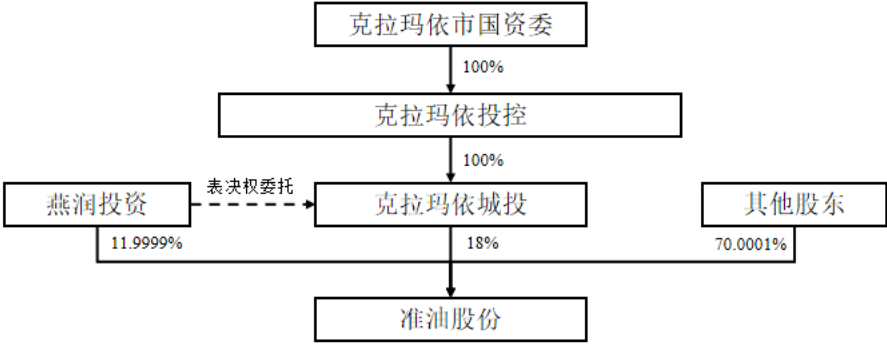
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
克拉玛依市国资委	董立奎	2007 年 10 月 01 日	66363059-9	国有资产管理
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	无			

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：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。

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

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
燕润投资	执行事务合伙人：湖州明道资产管理有限公司	2017 年 11 月 21 日	10 亿元	投资管理；资产管理；项目投资；投资咨询

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

☐适用 ☒不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

第八节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2025 年 04 月 14 日
审计机构名称	容诚会计师事务所(特殊普通合伙)
审计报告文号	容诚审字[2025]210Z0117
注册会计师姓名	王传文、张伟、门小琳

审计报告正文

新疆准东石油技术股份有限公司全体股东：

一、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 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

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 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于准油股份公司，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。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

• 持续经营能力

1、事项描述

相关信息披露详见审计报告财务报表附注二、2。

于 2024 年 12 月 31 日，准油股份公司流动资产为 27,023.47 万元，流动负债为 33,605.04 万元，流动资产小于流动负债，资产负债率为 83.21%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、股权融资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。

2、审计应对

（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；

（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：

①获取公司 2025 年度的经营预算，检查 2024 年 12 月 31 日的在手订单、期后订单情况；

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；

③检查与银行、非银金融机构签订的借款合同、保证合同等，分析借款的持续性；

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。

(3) 了解并关注期后管理层应对措施和计划的实施情况；

(4) 要求管理层提供有关未来应对计划及其可行性的书面声明。

• 收入确认

1、事项描述

相关信息披露详见审计报告财务报表附注三、25 和附注五、35。

准油股份公司 2024 年度营业收入为 34,162.33 万元，较 2023 年增长 25.71%。

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。

2、审计应对

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制度的设计与执行情况；

②审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；

③获取销售台账、工作量确认单及结算单等，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，选取主要收入项目检查业务获取的中标文件、交易单据，实地查看服务进度等，核查业务的真实性、准确性；

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，核对客户的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；

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。

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括准油股份公司 2024 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估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。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

(1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意

遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对淮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淮油股份公司不能持续经营。

（5）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。

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

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

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

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

容诚会计师事务所 (特殊普通合伙)		中国注册会计师：_____ 王传文（项目合伙人） 中国注册会计师：_____ 张伟
中国 北京		中国注册会计师：_____ 门小琳
		2025 年 4 月 14 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

2024 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	118,143,971.69	33,018,428.54

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	1,708,653.83	30,080,424.88
应收账款	98,964,640.20	94,829,733.28
应收款项融资		
预付款项	8,109,383.38	4,896,084.13
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	2,638,876.41	2,556,129.99
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	2,308,075.81	2,165,955.46
其中：数据资源		
合同资产	31,987,348.02	42,139,038.39
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	6,373,726.88	567,952.04
流动资产合计	270,234,676.22	210,253,746.71
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资		
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	123,567,950.38	123,552,412.95
在建工程	10,345,888.59	
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	906,817.36	
无形资产	2,662,132.67	2,794,947.62
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	211,968.15	

递延所得税资产		
其他非流动资产	1,257,340.00	574,012.59
非流动资产合计	138,952,097.15	126,921,373.16
资产总计	409,186,773.37	337,175,119.87
流动负债：		
短期借款	122,175,935.42	100,703,317.61
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	6,377,525.00	4,612,333.76
应付账款	178,490,241.49	112,575,920.20
预收款项		
合同负债	333,634.65	328,212.39
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	15,479,877.42	13,304,350.63
应交税费	1,858,274.96	1,692,695.69
其他应付款	8,439,567.19	6,798,088.76
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	1,502,313.04	
其他流动负债	1,393,041.34	5,892,080.50
流动负债合计	336,050,410.51	245,906,999.54
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	3,120,000.00	5,200,000.00
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		249,282.15
递延收益		
递延所得税负债	845,559.65	1,338,382.71
其他非流动负债		

非流动负债合计	4,439,236.35	6,787,664.86
负债合计	340,489,646.86	252,694,664.40
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	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	22,677,057.39
一般风险准备		
未分配利润	-494,573,235.55	-478,837,827.84
归属于母公司所有者权益合计	67,293,692.82	83,029,100.53
少数股东权益	1,403,433.69	1,451,354.94
所有者权益合计	68,697,126.51	84,480,455.47
负债和所有者权益总计	409,186,773.37	337,175,119.87

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	76,271,402.61	22,835,037.20
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	1,654,028.83	26,667,896.94
应收账款	88,494,845.33	87,985,267.93
应收款项融资		
预付款项	4,084,995.14	3,818,313.87
其他应收款	752,597.06	1,776,937.99
其中：应收利息		
应收股利		
存货	808,075.81	665,955.46
其中：数据资源		
合同资产	31,987,348.02	42,139,038.39
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	5,277,738.89	309,637.93
流动资产合计	209,331,031.69	186,198,085.71
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	24,190,459.00	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	109,861,697.67	115,361,962.37
在建工程	10,345,888.59	
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	906,817.36	
无形资产	2,662,132.67	2,794,947.62
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	211,968.15	
递延所得税资产		
其他非流动资产	1,257,340.00	574,012.59
非流动资产合计	149,436,303.44	142,921,381.58
资产总计	358,767,335.13	329,119,467.29
流动负债：		
短期借款	104,152,986.11	88,703,317.61
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	6,377,525.00	4,180,347.00
应付账款	157,841,253.06	109,111,676.05
预收款项		
合同负债	197,351.29	328,212.39
应付职工薪酬	11,324,850.39	10,557,332.87
应交税费	450,717.17	456,886.43
其他应付款	11,966,487.98	52,230,102.91
其中：应付利息	3,870,262.16	4,010,313.08
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	455,360.71	
其他流动负债	1,317,824.50	5,892,080.50
流动负债合计	294,084,356.21	271,459,955.76
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		249,282.15
递延收益		
递延所得税负债	656,013.91	968,043.55
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,129,690.61	1,217,325.70
负债合计	295,214,046.82	272,677,281.46
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	297,395,730.48	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	22,677,057.39
未分配利润	-503,194,877.56	-510,305,980.04
所有者权益合计	63,553,288.31	56,442,185.83
负债和所有者权益总计	358,767,335.13	329,119,467.29

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入	341,623,263.63	271,754,196.81
其中：营业收入	341,623,263.63	271,754,196.81
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	361,002,909.37	290,292,612.71
其中：营业成本	330,968,674.90	264,071,092.99
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	2,627,493.04	2,108,210.00
销售费用		
管理费用	20,890,051.38	18,220,158.19
研发费用		
财务费用	6,516,690.05	5,893,151.53
其中：利息费用	5,737,621.37	5,628,196.97

利息收入	61,259.95	123,658.09
加：其他收益	717,717.82	633,179.91
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）	1,852,027.08	261,166.29
资产减值损失（损失以“-”号填列）	94,513.62	-811,055.64
资产处置收益（损失以“-”号填列）	419,522.67	668,536.62
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-16,295,864.55	-17,786,588.72
加：营业外收入	664,260.66	104,363.08
减：营业外支出	488,659.58	756,737.33
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-16,120,263.47	-18,438,962.97
减：所得税费用	-336,934.51	287,729.66
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-15,783,328.96	-18,726,692.63
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-15,783,328.96	-18,726,692.63
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	-15,735,407.71	-18,579,078.48
2. 少数股东损益	-47,921.25	-147,614.15
六、其他综合收益的税后净额		-3,676,068.55
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-3,676,068.55
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-3,676,068.55
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		-3,676,068.55
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	-15,783,328.96	-22,402,761.18
归属于母公司所有者的综合收益总额	-15,735,407.71	-22,255,147.03
归属于少数股东的综合收益总额	-47,921.25	-147,614.15
八、每股收益		
（一）基本每股收益	-0.06	-0.07
（二）稀释每股收益	-0.06	-0.07

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	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	309,223,965.07	237,897,882.19
减：营业成本	303,121,610.83	234,650,304.33
税金及附加	1,997,687.48	1,587,470.95
销售费用		
管理费用	15,521,812.51	14,371,562.56
研发费用		
财务费用	5,629,492.80	5,396,542.06
其中：利息费用	4,860,975.14	5,118,448.15
利息收入	46,496.16	103,500.25
加：其他收益	627,944.66	630,746.77
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）	1,928,278.56	-250,916.55
资产减值损失（损失以“-”号填列）	94,513.62	-811,055.64

资产处置收益（损失以“-”号填列）	181,650.99	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	6,624,996.87	-18,539,223.13
加：营业外收入	648,299.55	74,463.08
减：营业外支出	474,223.58	617,350.90
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	6,799,072.84	-19,082,110.95
减：所得税费用	-312,029.64	-219,738.89
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	7,111,102.48	-18,862,372.06
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	7,111,102.48	-18,862,372.06
（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		-2,939,590.50
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-2,939,590.50
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		-2,939,590.50
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	7,111,102.48	-21,801,962.56
七、每股收益		
（一）基本每股收益	0.03	-0.07
（二）稀释每股收益	0.03	-0.07

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	378,619,864.16	272,138,577.63
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	13,517.59
收到其他与经营活动有关的现金	4,719,578.03	1,685,709.29
经营活动现金流入小计	383,339,887.32	273,837,804.51
购买商品、接受劳务支付的现金	158,690,399.68	170,845,932.42
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	110,863,895.31	107,743,752.76
支付的各项税费	15,157,203.19	10,038,940.64
支付其他与经营活动有关的现金	8,843,035.17	7,459,396.75
经营活动现金流出小计	293,554,533.35	296,088,022.57
经营活动产生的现金流量净额	89,785,353.97	-22,250,218.06
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	716,805.30	133,258.68
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	716,805.30	133,258.68
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	26,710,360.23	9,301,403.78
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	26,710,360.23	9,301,403.78
投资活动产生的现金流量净额	-25,993,554.93	-9,168,145.10
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	133,300,000.00	106,167,266.69
收到其他与筹资活动有关的现金	12,000,000.00	25,000,000.00
筹资活动现金流入小计	145,300,000.00	131,167,266.69
偿还债务支付的现金	105,936,000.00	33,404,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	6,216,559.43	5,777,038.65
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	12,405,811.67	50,000,000.00
筹资活动现金流出小计	124,558,371.10	89,181,038.65

筹资活动产生的现金流量净额	20,741,628.90	41,986,228.04
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	761.87	706.34
五、现金及现金等价物净增加额	84,534,189.81	10,568,571.22
加：期初现金及现金等价物余额	32,930,281.88	22,361,710.66
六、期末现金及现金等价物余额	117,464,471.69	32,930,281.88

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	340,553,898.32	228,307,500.34
收到的税费返还		13,517.59
收到其他与经营活动有关的现金	2,697,089.60	20,306,093.06
经营活动现金流入小计	343,250,987.92	248,627,110.99
购买商品、接受劳务支付的现金	165,248,558.57	157,107,641.23
支付给职工以及为职工支付的现金	87,543,953.27	86,881,595.23
支付的各项税费	10,810,340.83	6,857,448.03
支付其他与经营活动有关的现金	46,387,408.46	5,801,082.11
经营活动现金流出小计	309,990,261.13	256,647,766.60
经营活动产生的现金流量净额	33,260,726.79	-8,020,655.61
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	67,805.30	110,875.22
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	20,907,052.89	110,875.22
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	17,979,544.61	9,074,466.31
投资支付的现金		
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	17,979,544.61	9,074,466.31
投资活动产生的现金流量净额	2,927,508.28	-8,963,591.09
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	115,300,000.00	88,967,266.69
收到其他与筹资活动有关的现金	12,000,000.00	25,000,000.00
筹资活动现金流入小计	127,300,000.00	113,967,266.69
偿还债务支付的现金	92,896,000.00	30,404,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	5,342,173.20	5,288,931.47
支付其他与筹资活动有关的现金	12,405,811.67	50,000,000.00
筹资活动现金流出小计	110,643,984.87	85,692,931.47
筹资活动产生的现金流量净额	16,656,015.13	28,274,335.22
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	761.87	706.34
五、现金及现金等价物净增加额	52,845,012.07	11,290,794.86
加：期初现金及现金等价物余额	22,746,890.54	11,456,095.68
六、期末现金及现金等价物余额	75,591,902.61	22,746,890.54

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	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
加：会计政策变更															
期差错更正															
他															
二、本年期初余额	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
三、本期增减变动											-15,735,407.71		-15,735,407.71	-47,921.25	-15,783,328.96

金额 （减少以 “－”号 填列）														
（一）综合收益总额										15,735,407.71		15,735,407.71	-47,921.25	15,783,328.96
（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. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配															
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转															

增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专															

项储 备															
1. 本 期提 取															
2. 本 期使 用															
（六 ）其 他															
四、 本期 期末 余额	262,055,378.0 0				296,359,492.9 8		- 19,225,000.0 0		22,677,057.3 9		- 494,573,235.5 5		67,293,692.8 2	1,403,433.6 9	68,697,126.5 1

上期金额

单位：元

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	262,055,378.00				296,359,492.98		-15,548,931.45		22,677,057.39		-460,258,749.36		105,284,247.56	1,598,969.09	106,883,216.65
加：会计政策变更															

期差 错更 正															
他															
二、 本年 期初 余额	262,055,378. 00				296,359,492. 98		- 15,548,931. 45		22,677,057. 39		- 460,258,749. 36		105,284,247. 56	1,598,969.0 9	106,883,216. 65
三、 本期 增减 变动 金额 （减 少以 “－”号 填 列）							- 3,676,068.5 5				- 18,579,078.4 8		- 22,255,147.0 3	-147,614.15	- 22,402,761.1 8
（一） 综合收 益总 额							- 3,676,068.5 5				- 18,579,078.4 8		- 22,255,147.0 3	-147,614.15	- 22,402,761.1 8
（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. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分															

配															
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存															

收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
（六）其他															
四、本期期末余额	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

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年度									
	股本	其他权益工具	资本公积	减：库	其他综合收益	专项储	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合

		优先股	永续债	其他		存股		备				计
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												
期差错更正												
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

上期金额

单位：元

项目	2023 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收益	专项储 备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合 计
		优先股	永续债	其他								
一、上 年期末 余额	262,055,378.00				297,395,730.48		- 12,440,409.50		22,677,057.39	- 491,443,607.98		78,244,148.39
加： ：会计 政策变 更												
期差错 更正												
他												
二、本 年期初 余额	262,055,378.00				297,395,730.48		- 12,440,409.50		22,677,057.39	- 491,443,607.98		78,244,148.39
三、本 期增减 变动金 额（减 少以 “－” 号填 列）							-2,939,590.50			-18,862,372.06		- 21,801,962.56
（一） 综合收 益总额							-2,939,590.50			-18,862,372.06		- 21,801,962.56
（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	- 510,305,980.04		56,442,185.83

三、公司基本情况

新疆准东石油技术股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）的前身新疆准东石油技术有限公司系经新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市高新区工商行政管理局批准，于 2001 年 6 月 29 日成立，主要发起人为中国石油天然气运输公司及秦勇等自然人。2003 年 12 月 22 日经新疆维吾尔自治区人民政府以新政函[2003]210 号《关于同意设立新疆准东石油技术股份有限公司的批复》，同意将有限公司整体变更设立新疆准东石油技术股份有限公司。公司已在新疆维吾尔自治区克拉玛依市市场监督管理局登记并取得营业执照，统一社会信用代码 91650200729156392B。

2008 年 1 月 8 日，公司根据中国证券监督管理委员会证监许可[2008]39 号“关于核准新疆准东石油技术股份有限公司首次公开发行股票的通知”，向社会公开发行人民币普通股股票 2,500 万股并上市；2013 年 7 月 26 日，中国证监会核发《关于核准新疆准东石油技术股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可【2013】1008 号），核准公司非公开发行新股不超过 2,013 万股，并于 2014 年 1 月 13 日在深交所上市。2014 年度，公司实施了权益分派，以资本公积转增股本每 10 股转增 10 股。截止 2019 年 12 月 31 日，公司总股本为 239,177,378 股，注册资本为 239,177,378 元。

2020 年 8 月 4 日，中国证监会核发《关于核准新疆准东石油技术股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2020]1667 号），核准公司非公开发行 A 股不超过 22,878,000 股，并于 2020 年 9 月 16 日在深交所上市。截至 2024 年 12 月 31 日，公司总股本为 262,055,378 股，注册资本为 262,055,378 元。

公司现注册地：新疆克拉玛依市克拉玛依区昆仑路 553-308 号；法定代表人：简伟；所属行业：开采专业及辅助性活动。

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 2024 年 12 月 31 日，本公司流动资产为 27,023.47 万元，流动负债为 33,605.04 万元，流动资产小于流动负债，资产负债率为 83.21%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 2025 年 3 月 31 日，公司在手订单 9,499.24 万元和新接订单 26,443.83 万元，根据公司经营预算，2025 年营业收入较 2024 年将继续增长；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 2024 年末，借款余额 12,720.00 万元，虽主要为短期借款，但可以到期续贷。此外，2023 年公司控股股东变更为克拉玛依城投，各金融机构均可接受克拉玛依城投下属担保公司为公司担保作为增信措施，并且融资成本将会下降。

（3）为了改善公司的资本结构，控股股东计划向公司增资 19,750.00 万元，用于补充流动资金和机器设备更新换代。

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 2024 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

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、所有者权益变动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

（1）同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，在合并日按取得被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。其中，对于被合并方与本公司在企业合并前采用的会计政策和会计期间不同的，基于重要性原则统一会计政策和会计期间，即按照本公司的会计政策和会计期间对被合并方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在企业合并中取得的净资产账面价值与所支付对价的账面价值之间存在差额的，首先调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）的余额不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

（2）非同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的被购买方各项可辨认资产和负债，在购买日按其公允价值计量。其中，对于被购买方与本公司在企业合并前采用的会计政策和会计期间不同的，基于重要性原则统一会计政策和会计期间，即按照本公司的会计政策和会计期间对被购买方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在购买日的合并成本大于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，确认为商誉；如果合并成本小于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负

债公允价值的差额，首先对合并成本以及在企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债的公允价值进行复核，经复核后合并成本仍小于取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的，其差额确认为合并当期损益。

（3）企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准和合并范围的确定

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其回报金额。控制的定义包含三项基本要素：一是投资方拥有对被投资方的权力，二是因参与被投资方的相关活动而享有可变回报，三是有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。当本公司对被投资方的投资具备上述三要素时，表明本公司能够控制被投资方。

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，不仅包括根据表决权（或类似表决权）本身或者结合其他安排确定的子公司，也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。

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，以及企业所控制的结构化主体等），结构化主体是指在确定其控制方时没有将表决权或类似权利作为决定性因素而设计的主体（注：有时也称为特殊目的主体）。

（2）合并财务报表的编制方法

本公司以自身和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。

本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策和会计期间，反映企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

①合并母公司与子公司的资产、负债、所有者权益、收入、费用和现金流等项目。

②抵销母公司对子公司的长期股权投资与母公司在子公司所有者权益中所享有的份额。

③抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响。内部交易表明相关资产发生减值损失的，应当全额确认该部分损失。

④站在企业集团角度对特殊交易事项予以调整。

（3）报告期内增减子公司的处理

①增加子公司或业务

A. 同一控制下企业合并增加的子公司或业务

（a）编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

（b）编制合并利润表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

（c）编制合并现金流量表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

B. 非同一控制下企业合并增加的子公司或业务

（a）编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

（b）编制合并利润表时，将该子公司以及业务购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表。

（c）编制合并现金流量表时，将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

②处置子公司或业务

- A. 编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。
- B. 编制合并利润表时，将该子公司以及业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表。
- C. 编制合并现金流量表时将该子公司以及业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

(4) 合并抵销中的特殊考虑

①子公司持有本公司的长期股权投资，应当视为本公司的库存股，作为所有者权益的减项，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“减：库存股”项目列示。

子公司相互之间持有的长期股权投资，比照本公司对子公司的股权投资的抵销方法，将长期股权投资与其对应的子公司所有者权益中所享有的份额相互抵销。

②“专项储备”和“一般风险准备”项目由于既不属于实收资本（或股本）、资本公积，也与留存收益、未分配利润不同，在长期股权投资与子公司所有者权益相互抵销后，按归属于母公司所有者的份额予以恢复。

③因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

④本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当全额抵销“归属于母公司所有者的净利润”。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对该子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对出售方子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。

⑤子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍应当冲减少数股东权益。

8、现金及现金等价物的确定标准

现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是指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。

9、外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易时折算汇率的确定方法

本公司外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率折算为记账本位币。

(2) 资产负债表日外币货币性项目的折算方法

在资产负债表日，对于外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。对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；对于以成本与可变现净值孰低计量的存货，在以外币购入存货并且该存货在资产负债表日的可变现净值以外币反映的情况下，先将可变现净值按资产负债表日即期汇率折算为记账本位币金额，再与以记账本位币反映的存货成本进行比较，从而确定该项存货的期末价值；对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，对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额之间的差额计入当期损益，对于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，其折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额之间的差额计入其他综合收益。

(3) 外币报表折算方法

对企业境外经营财务报表进行折算前先调整境外经营的会计期间和会计政策，使之与企业会计期间和会计政策相一致，再根据调整后会计政策及会计期间编制相应货币（记账本位币以外的货币）的财务报表，再按照以下方法对境外经营财务报表进行折算：

①资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

②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。

③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应当作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

④产生的外币财务报表折算差额，在编制合并财务报表时，在合并资产负债表中所有者权益项目下的“其他综合收益”项目列示。

处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、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。

10、金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

（1）金融工具的确认和终止确认

当本公司成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，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，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方之间签订协议，以承担新金融负债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，并同时确认新金融负债。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，应当终止原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新的金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款规定，在法规或市场惯例所确定的时间安排来交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

（2）金融资产的分类与计量

本公司在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。除非本公司改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

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，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。因销售商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票据及应收账款，本公司则按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

金融资产的后续计量取决于其分类：

①以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。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，其终止确认、按实际利率法摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

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

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。除减值损失或利得及汇兑损益确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金

融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。但是采用实际利率法计算的该金融资产的相关利息收入计入当期损益。

本公司不可撤销地选择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，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

（3）金融负债的分类与计量

本公司将金融负债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、低于市场利率贷款的贷款承诺及财务担保合同负债及以摊余成本计量的金融负债。

金融负债的后续计量取决于其分类：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。但本公司对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，由其自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额计入其他综合收益，当该金融负债终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得和损失应当从其他综合收益中转出，计入留存收益。

②贷款承诺及财务担保合同负债

贷款承诺是本公司向客户提供的一项在承诺期间内以既定的合同条款向客户发放贷款的承诺。贷款承诺按照预期信用损失模型计提减值损失。

财务担保合同指，当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本公司向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除按收入确认原则确定的累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

③以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

除特殊情况外，金融负债与权益工具按照下列原则进行区分：

①如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。

②如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本公司须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或合同义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本公司自身权益工具的市场价格以外变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

（4）衍生金融工具及嵌入衍生工具

衍生金融工具以衍生交易合同签订当日的公允价值进行初始计量，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。

除现金流量套期中属于套期有效的部分计入其他综合收益并于被套期项目影响损益时转出计入当期损益之外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如主合同为金融资产的，混合工具作为一个整体适用金融资产分类的相关规定。如主合同并非金融资产，且该混合工具不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同、单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果该嵌入衍生工具在取得日或后续资产负债表日的公允价值无法单独计量，则将混合工具整体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或金融负债。

（5）金融工具减值

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。

（6）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）。

（7）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。

（8）金融工具公允价值的确定方法

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注三、12。

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本公司以主要市场的价格计量相关资产或负债的公允价值，不存在主要市场的，本公司以最有利市场的价格计量相关资产或负债的公允价值。本公司采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

主要市场，是指相关资产或负债交易量最大和交易活跃程度最高的市场；最有利市场，是指在考虑交易费用和运输费用后，能够以最高金额出售相关资产或者以最低金额转移相关负债的市场。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。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。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

①估值技术

本公司采用在当期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，使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。本公司使用与其中一种或多种估值技术相一致的方法计量公允价值，使用多种估值技术计量公允价值的，考虑各估值结果的合理性，选取在当期情况下最能代表公允价值的金额作为公允价值。

本公司在估值技术的应用中，优先使用相关可观察输入值，只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。可观察输入值，是指能够从市场数据中取得的输入值。该输入值反映了市场参与者在对相关资产或负债定价时所使用的假设。不可观察输入值，是指不能从市场数据中取得的输入值。该输入值根据可获得的市场参与者在对相关资产或负债定价时所使用假设的最佳信息取得。

②公允价值层次

本公司将公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次，并首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

11、应收票据

详见本附注“10、金融工具”

12、应收账款

详见本附注“10、金融工具”

13、应收款项融资

详见本附注“10、金融工具”

14、其他应收款

详见本附注“10、金融工具”

15、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。

16、存货

（1）存货的分类

存货分类为：原材料、周转材料、库存商品、工程施工、劳务成本等。

（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。

17、长期股权投资

本公司长期股权投资主要系对子公司的投资。

（1）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照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。在判断是否存在共同控制时，首先判断所有参与方或参与方组合是否集体控制该安排，如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排。其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

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

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含 20%）以上但低于 50% 的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响。

（2）初始投资成本确定

企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A. 同一控制下的企业合并，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照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；

B. 同一控制下的企业合并，合并方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；

C. 非同一控制下的企业合并，以购买日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确定为合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并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以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A. 以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本。初始投资成本包括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；

B. 以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；

C. 通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，如果该项交换具有商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能可靠计量，则以换出资产的公允价值和相关税费作为初始投资成本，换出资产的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益；若非货币资产交换不同时具备上述两个条件，则按换出资产的账面价值和相关税费作为初始投资成本。

D. 通过债务重组取得的长期股权投资，以所放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本确定其入账价值，并将所放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

（3）后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。

①成本法

采用成本法核算的长期股权投资，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本；被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

②权益法

按照权益法核算的长期股权投资，一般会计处理为：

本公司长期股权投资的投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

本公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；本公司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；被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。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可辨认净资产的公允价值为基础，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，应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等。本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计利得或损失应当在改按权益法核算的当期从其他综合收益中转出，计入留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按公允价值计量，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。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业的投资，计提资产减值的方法见本附注、22。

18、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年的单位价值较高的有形资产。

(1) 确认条件

固定资产在同时满足下列条件时，按取得时的实际成本予以确认：

- ①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业。
- ②该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产发生的后续支出，符合固定资产确认条件的计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的在发生时计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	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

19、在建工程

- （1）在建工程以立项项目分类核算。
- （2）在建工程结转为固定资产的标准和时点

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。

20、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则和资本化期间

本公司发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或生产的借款费用在同时满足下列条件时予以资本化计入相关资产成本：

- ①资产支出已经发生；
 - ②借款费用已经发生；
 - ③为使资产达到预定可使用状态所必要的购建或者生产活动已经开始。
- 其他的借款利息、折价或溢价和汇兑差额，计入发生当期的损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，停止其借款费用的资本化；以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

（2）借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定为专门借款利息费用的资本化金额。

购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，一般借款应予资本化的利息金额按累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

21、无形资产

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

（1）无形资产的计价方法

按取得时的实际成本入账。

（2）无形资产使用寿命及摊销

①使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项 目	预计使用寿命	依据
土地使用权	40~50 年	土地使用权证

项 目	预计使用寿命	依据
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

每年年度终了，公司对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。经复核，本期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

②无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。对于使用寿命不确定的无形资产，公司在每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果重新复核后仍为不确定的，于资产负债表日进行减值测试。

③无形资产的摊销

对于使用寿命有限的无形资产，本公司在取得时确定其使用寿命，在使用寿命内采用直线法系统合理摊销，摊销金额按受益项目计入当期损益或计入相关资产的成本。具体应摊销金额为其成本扣除预计残值后的金额。已计提减值准备的无形资产，还应扣除已计提的无形资产减值准备累计金额。使用寿命有限的无形资产，其残值视为零，但下列情况除外：有第三方承诺在无形资产使用寿命结束时购买该无形资产或可以根据活跃市场得到预计残值信息，并且该市场在无形资产使用寿命结束时很可能存在。

对使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，估计其使用寿命并在预计使用年限内系统合理摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司将与开展研发活动直接相关的各项费用归集为研发支出，包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

本公司研发支出全部费用化计入当期损益。

22、长期资产减值

对子公司长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产等（存货、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、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，每年都进行减值测试。

可收回金额根据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较高者确定。本公司以单项资产为基础估计其可收回金额；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为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本公司将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本公司确定的报告分部。

减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

23、长期待摊费用

长期待摊费用核算本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

本公司长期待摊费用在受益期内平均摊销，各项费用摊销的年限如下：

项 目	摊销年限
租入的固定资产改良支出	5 年

24、合同负债

详见本附注“15、合同资产”

25、职工薪酬

（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。

26、预计负债

（1）预计负债的确认标准

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：

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

（2）预计负债的计量方法

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

27、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

（1）一般原则

收入是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且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控制权时确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，并以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，本公司将根据客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销，对于控制权转移与客户支付价款间隔未超过一年的，本公司不考虑其中的融资成分。

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

- ①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；
- ②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；
- ③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。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法（或产出法）确定提供服务的履约进度。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。

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

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

（2）具体方法

本公司收入确认的具体方法如下：

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。

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。

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。

28、合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，在同时满足下列条件时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该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。

③该成本预期能够收回。

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

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

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失，并进一步考虑是否应计提亏损合同有关的预计负债：

①因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

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

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

29、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。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

本公司通常根据资产与负债在资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法将应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异对所得税的影响额确认和计量为递延所得税负债或递延所得税资产。本公司不对递延所得税资产和递延所得税负债进行折现。

（1）递延所得税资产的确认

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，其对所得税的影响额按预计转回期间的所得税税率计算，并将该影响额确认为递延所得税资产，但是以本公司很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限。

同时具有下列特征的交易或事项中因资产或负债的初始确认所产生的可抵扣暂时性差异对所得税的影响额不确认为递延所得税资产：

- A. 该项交易不是企业合并；
- B. 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。

但同时满足上述两个条件，且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，不适用该项豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定。对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，本公司在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列两项条件的，其对所得税的影响额（才能）确认为递延所得税资产：

- A. 暂时性差异在可预见的未来很可能转回；
- B. 未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额；

资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前期间未确认的递延所得税资产。

在资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，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。

（2）递延所得税负债的确认

本公司所有应纳税暂时性差异均按预计转回期间的所得税税率计量对所得税的影响，并将该影响额确认为递延所得税负债，但下列情况的除外：

①因下列交易或事项中产生的应纳税暂时性差异对所得税的影响不确认为递延所得税负债：

A. 商誉的初始确认；

B. 具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

②本公司对与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，其对所得税的影响额一般确认为递延所得税负债，但同时满足以下两项条件的除外：

A. 本公司能够控制暂时性差异转回的时间；

B. 该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

（3）特定交易或事项所涉及的递延所得税负债或资产的确认

①直接计入所有者权益的项目

与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的当期所得税和递延所得税，计入所有者权益。暂时性差异对所得税的影响计入所有者权益的交易或事项包括：其他债权投资公允价值变动等形成的其他综合收益、会计政策变更采用追溯调整法或对前期（重要）会计差错更正差异追溯重述法调整期初留存收益、同时包含负债成份及权益成份的混合金融工具在初始确认时计入所有者权益等。

②可弥补亏损和税款抵减

本公司自身经营产生的可弥补亏损以及税款抵减

可抵扣亏损是指按照税法规定计算确定的准予用以后年度的应纳税所得额弥补的亏损。对于按照税法规定可以结转以后年度的未弥补亏损（可抵扣亏损）和税款抵减，视同可抵扣暂时性差异处理。在预计可利用可弥补亏损或税款抵减的未来期间内很可能取得足够的应纳税所得额时，以很可能取得的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产，同时减少当期利润表中的所得税费用。

③合并抵销形成的暂时性差异

本公司在编制合并财务报表时，因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

（4）递延所得税资产和递延所得税负债以净额列示的依据

本公司在同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：

①本公司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；

②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和递延所得税负债转回的期间内，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。

31、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

（1）租赁的识别

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本公司评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

（2）单独租赁的识别

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：① 承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；② 该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

（3）本公司作为承租人的会计处理方法

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，详见附注三、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。

（4）本公司作为出租人的会计处理方法

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；

其他租赁变更，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

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。

32、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

执行《企业会计准则解释第 17 号》

2023 年 10 月 25 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 17 号》（财会[2023]21 号，以下简称解释 17 号），自 2024 年 1 月 1 日起施行。本公司于 2024 年 1 月 1 日起执行解释 17 号的规定。执行解释 17 号的相关规定对本公司报告期内财务报表无重大影响。

保证类质保费用重分类

财政部于 2024 年 3 月发布的《企业会计准则应用指南汇编 2024》以及 2024 年 12 月 6 日发布的《企业会计准则解释第 18 号》，规定保证类质保费用应计入营业成本。执行该规定对本公司报告期内财务报表无重大影响。

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2024 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	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%
宁波能安管理咨询合伙企业（有限合伙）	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 2024 年按 15%税率计缴企业所得税。

(2) 准油智慧、能安合伙

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	42,928.14	60,164.68
银行存款	117,421,543.55	32,870,117.20
其他货币资金	679,500.00	88,146.66
合计	118,143,971.69	33,018,428.54

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	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
履约保函保证金	679,500.00	86,608.66
银行监管户资金		1,538.00
合计	679,500.00	88,146.66

2、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	1,277,346.98	4,212,971.79
商业承兑票据	521,236.00	27,450,633.35
坏账准备	-89,929.15	-1,583,180.26
合计	1,708,653.83	30,080,424.88

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	1,798,582.98	100.00%	89,929.15	5.00%	1,708,653.83	31,663,605.14	100.00%	1,583,180.26	5.00%	30,080,424.88
其中：										
按账龄组合	1,798,582.98	100.00%	89,929.15	5.00%	1,708,653.83	31,663,605.14	100.00%	1,583,180.26	5.00%	30,080,424.88
合计	1,798,582.98	100.00%	89,929.15	5.00%	1,708,653.83	31,663,605.14	100.00%	1,583,180.26	5.00%	30,080,424.88

按组合计提坏账准备：89,929.15 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（含 1 年）	1,798,582.98	89,929.15	5.00%

合计	1,798,582.98	89,929.15	
----	--------------	-----------	--

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	
账龄分析法组合	1,583,180.26	- 1,493,251.11				89,929.15
合计	1,583,180.26	- 1,493,251.11				89,929.15

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	209,045.00	834,556.98
商业承兑票据		521,236.00
合计	209,045.00	1,355,792.98

3、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）	97,721,440.41	92,115,392.91
1 至 2 年	6,520,240.13	4,686,960.89
2 至 3 年	304,792.49	3,683,283.02
3 年以上	23,367,926.77	24,242,591.61
3 至 4 年	86,108.60	775,988.01
4 至 5 年	522,235.08	367,867.62
5 年以上	22,759,583.09	23,098,735.98
合计	127,914,399.80	124,728,228.43

(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	20,331,107.36	15.89%	20,331,107.36	100.00%		20,805,608.37	16.68%	20,805,608.37	100.00%	
其中：										
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	20,062,657.43	15.68%	20,062,657.43	100.00%		20,062,657.43	16.09%	20,062,657.43	100.00%	
单项金额不重大并单独计提坏账准备的应收账款	268,449.93	0.21%	268,449.93	100.00%		742,950.94	0.60%	742,950.94	100.00%	
按组合计提坏账准备的应收账款	107,583,292.44	84.11%	8,618,652.24	8.01%	98,964,640.20	103,922,620.06	83.32%	9,092,886.78	8.75%	94,829,733.28
其中：										
逾期账龄组合	107,583,292.44	84.11%	8,618,652.24	8.01%	98,964,640.20	103,922,620.06	83.32%	9,092,886.78	8.75%	94,829,733.28
合计	127,914,399.80	100.00%	28,949,759.60	22.63%	98,964,640.20	124,728,228.43	100.00%	29,898,495.15	23.97%	94,829,733.28

按单项计提坏账准备：20,062,657.43 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	15,874,237.92	15,874,237.92	100.00%	预计无法收回
哈萨克冉多斯石油服务有限公司	1,707,699.82	1,707,699.82	1,707,699.82	1,707,699.82	100.00%	预计无法收回
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	20,062,657.43	20,062,657.43		
----	---------------	---------------	---------------	---------------	--	--

按组合计提坏账准备：8,618,652.24 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	97,721,440.41	4,886,072.04	5.00%
1-2 年	6,520,240.13	652,024.01	10.00%
2-3 年	304,792.49	60,958.50	20.00%
3-4 年	86,108.60	68,886.88	80.00%
4 年以上	2,950,710.81	2,950,710.81	100.00%
合计	107,583,292.44	8,618,652.24	

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	20,805,608.37			474,501.01		20,331,107.36
账龄组合	9,092,886.78	-325,909.54		148,325.00		8,618,652.24
合计	29,898,495.15	-325,909.54		622,826.01		28,949,759.60

（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	622,826.01

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
乌鲁木齐天兆工贸有限公司	业务款	474,501.01	对方公司经营状态“注销”确认无法收回	公司于 2024 年 12 月 24 日召开第七届董事会第二十六次（临时）会议，审议通过了相关议案。详见 2024 年 12 月 25 日在指定信息披露媒体发布的《关于部分应收账款核销的公告》（公告编号 2024-053）。	否
新疆道路桥梁工程总公司第二工程	业务款	148,325.00	对方公司经营状态“注销”确认无法收回	同上	否

处					
合计		622,826.01			

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司	77,214,580.42	1,005,514.77	78,220,095.19	47.77%	3,915,648.42
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	4,153,165.26	21,897,550.06	26,050,715.32	15.91%	3,181,482.19
哈萨克天山石油服务有限公司	15,874,237.92		15,874,237.92	9.69%	15,874,237.92
中石油新疆销售有限公司	7,043,341.16	424,081.81	7,467,422.97	4.56%	464,306.32
杰瑞能源服务有限公司	1,120,780.40	4,972,032.80	6,092,813.20	3.72%	490,512.80
合计	105,406,105.16	28,299,179.44	133,705,284.60	81.65%	23,926,187.65

4、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	35,844,385.88	3,857,037.86	31,987,348.02	46,090,589.87	3,951,551.48	42,139,038.39
合计	35,844,385.88	3,857,037.86	31,987,348.02	46,090,589.87	3,951,551.48	42,139,038.39

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
已确认收入未开票	-10,151,690.37	报告期内，加快办理收入确认进度，达到开票结算条件的合同资产转为应收账款金额。
合计	-10,151,690.37	——

(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	1,733,7 07.35	4.84%	1,733,7 07.35	100.00%		1,733,7 07.35	3.76%	1,733,7 07.35	100.00%	
其中：										
单独金 额重大 并单独 计提坏 账准备 的合同 资产	1,733,7 07.35	4.84%	1,733,7 07.35	100.00%		1,733,7 07.35	3.76%	1,733,7 07.35	100.00%	
按组合 计提坏 账准备	34,110, 678.53	95.16%	2,123,3 30.51	6.22%	31,987, 348.02	44,356, 882.52	96.24%	2,217,8 44.13	5.00%	42,139, 038.39
其中：										
账龄组 合	34,110, 678.53	95.16%	2,123,3 30.51	6.22%	31,987, 348.02	44,356, 882.52	96.24%	2,217,8 44.13	5.00%	42,139, 038.39
合计	35,844, 385.88	100.00%	3,857,0 37.86	10.76%	31,987, 348.02	46,090, 589.87	100.00%	3,951,5 51.48	8.57%	42,139, 038.39

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：2,123,330.51 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	25,754,746.98	1,287,737.35	5.00%
1-2 年	8,355,931.55	835,593.16	10.00%
合计	34,110,678.53	2,123,330.51	

确定该组合依据的说明：

确定该组合的说明：见“五 重要会计政策及会计估计 14. 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

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
账龄组合	-94,513.62			按信用风险特征组合

				计提减值准备减少
合计	-94,513.62			——

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	2,638,876.41	2,556,129.99
合计	2,638,876.41	2,556,129.99

(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	3,591,575.68	2,705,563.30
资产处置款	1,350,400.00	1,350,400.00
单位往来款	57,594.54	874,857.00
预付材料款（长账龄）	51,318.97	51,318.97
暂付款	104,505.26	123,375.19
合计	5,155,394.45	5,105,514.46

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）	2,753,097.77	1,971,328.83
1 至 2 年	24,757.05	664,500.00
2 至 3 年		90,907.00
3 年以上	2,377,539.63	2,378,778.63
3 至 4 年	5,761.00	62,960.00
4 至 5 年	62,960.00	132,373.60
5 年以上	2,308,818.63	2,183,445.03
合计	5,155,394.45	5,105,514.46

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	1,390,400.00	26.97%	1,390,400.00	100.00%		1,390,400.00	27.23%	1,390,400.00	100.00%	

账准备										
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%		1,350,400.00	26.45%	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	0.78%	40,000.00	100.00%		40,000.00	0.78%	40,000.00	100.00%	
按组合计提坏账准备	3,764,994.45	73.03%	1,126,118.04	29.91%	2,638,876.41	3,715,114.46	72.77%	1,158,984.47	31.20%	2,556,129.99
其中：										
账龄组合	3,764,994.45	73.03%	1,126,118.04	29.91%	2,638,876.41	3,715,114.46	72.77%	1,158,984.47	31.20%	2,556,129.99
合计	5,155,394.45	100.00%	2,516,518.04	48.81%	2,638,876.41	5,105,514.46	100.00%	2,549,384.47	49.93%	2,556,129.99

按单项计提坏账准备：1,390,400.00 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
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	1,350,400.00	1,917,734.08	1,917,734.08	100.00%	预计无法收回
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	1,390,400.00	1,390,400.00		

按组合计提坏账准备：1,126,118.04 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	2,753,097.77	137,654.89	5.00%
1 至 2 年	24,757.05	2,475.72	10.00%
2 至 3 年			20.00%
3 至 4 年	5,761.00	4,608.80	80.00%
4 年以上	981,378.63	981,378.63	100.00%
合计	3,764,994.45	1,126,118.04	

确定该组合依据的说明：

见“五 重要会计政策及会计估计 13、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）	
2024 年 1 月 1 日余额	1,158,984.47		1,390,400.00	2,549,384.47
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	-32,866.43			-32,866.43
2024 年 12 月 31 日余额	1,126,118.04		1,390,400.00	2,516,518.04

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 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					1,390,400.00
账龄组合	1,158,984.47	-32,866.43				1,126,118.04
合计	2,549,384.47	-32,866.43				2,516,518.04

5）按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
西部红果煤炭交易有限公司	押金及保证金	2,000,000.00	1 年以内	38.79%	100,000.00
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	5 年以上	26.19%	1,350,400.00
哈密龙达路矿工程有限公司	押金及保证金	567,334.08	5 年以上	11.00%	567,334.08
中石油电子招标投标交易平台	押金及保证金	379,850.00	1 年以内	7.37%	18,992.50
新疆旭勇装备制造有限责任公司	押金及保证金	200,000.00	1 年以内	3.88%	10,000.00
合计		4,497,584.08		87.23%	2,046,726.58

6、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	8,082,129.67	99.66%	4,896,084.13	100.00%
1 至 2 年	27,253.71	0.34%		
合计	8,109,383.38		4,896,084.13	

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	2024 年 12 月 31 日余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
甘肃省华陇盛达商贸有限公司	3,061,171.32	37.75
中石油新疆销售有限公司昌吉分公司	2,465,845.21	30.41
中国人民财产保险股份有限公司克拉玛依市准东石油支公司	678,131.78	8.36
山东莫顿石油科技有限公司	537,861.42	6.63
申万宏源证券承销保荐有限责任公司	300,000.00	3.70
合计	7,043,009.73	86.85

7、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	3,246,196.86	2,461,161.05	785,035.81	3,320,095.21	2,677,179.75	642,915.46
库存商品	2,098,044.28	575,004.28	1,523,040.00	2,098,044.28	575,004.28	1,523,040.00
合计	5,344,241.14	3,036,165.33	2,308,075.81	5,418,139.49	3,252,184.03	2,165,955.46

(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	2,677,179.75			216,018.70		2,461,161.05
库存商品	575,004.28					575,004.28
合计	3,252,184.03			216,018.70		3,036,165.33

(3) 一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

8、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	6,373,726.88	567,952.04
合计	6,373,726.88	567,952.04

9、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	123,567,950.38	123,552,412.95
固定资产清理		
合计	123,567,950.38	123,552,412.95

(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	80,687,831.61	376,366,663.59	77,482,220.80	85,831,965.46	620,368,681.46
2. 本期增加金额		4,432,840.28	9,629,977.44	3,949,446.33	18,012,264.05
(1) 购置		4,432,840.28	9,629,977.44	3,949,446.33	18,012,264.05
(2) 在建工程转入					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	369,493.87	7,429,388.30	2,733,561.32	624,721.93	11,157,165.42
(1) 处置或报废	369,493.87	7,429,388.30	2,733,561.32	624,721.93	11,157,165.42
4. 期末余额	80,318,337.74	373,370,115.57	84,378,636.92	89,156,689.86	627,223,780.09
二、累计折旧					
1. 期初余额	51,257,219.67	296,136,502.23	65,967,383.83	78,976,263.41	492,337,369.14
2. 本期增加金额	2,340,172.69	10,967,788.53	3,173,043.79	982,509.18	17,463,514.19

（1）计提	2,340,172.69	10,967,788.53	3,173,043.79	982,509.18	17,463,514.19
3. 本期减少金额	351,019.23	6,945,534.58	2,641,075.33	593,483.23	10,531,112.37
（1）处置或报废	351,019.23	6,945,534.58	2,641,075.33	593,483.23	10,531,112.37
4. 期末余额	53,246,373.13	300,158,756.18	66,499,352.29	79,365,289.36	499,269,770.96
三、减值准备					
1. 期初余额	1,070,873.80	1,164,466.57	4,735.68	2,238,823.32	4,478,899.37
2. 本期增加金额					
（1）计提					
3. 本期减少金额		75,052.82		17,787.80	92,840.62
（1）处置或报废		75,052.82		17,787.80	92,840.62
4. 期末余额	1,070,873.80	1,089,413.75	4,735.68	2,221,035.52	4,386,058.75
四、账面价值					
1. 期末账面价值	26,001,090.81	72,121,945.64	17,874,548.95	7,570,364.98	123,567,950.38
2. 期初账面价值	28,359,738.14	79,065,694.79	11,510,101.29	4,616,878.73	123,552,412.95

10、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） 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

11、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目		合计
一、账面原值		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额	1, 284, 657. 96	1, 284, 657. 96
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	1, 284, 657. 96	1, 284, 657. 96
二、累计折旧		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额	377, 840. 60	377, 840. 60
(1) 计提	377, 840. 60	377, 840. 60
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
4. 期末余额	377, 840. 60	377, 840. 60
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	906, 817. 36	906, 817. 36
2. 期初账面价值		

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

12、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					
(1) 购置					
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	3,376,743.84	377,358.49	650,000.00	2,643,506.09	7,047,608.42
二、累计摊销					
1. 期初余额	720,252.50	377,358.49	650,000.00	2,505,049.81	4,252,660.80
2. 本期增加金额	47,085.12			85,729.83	132,814.95
(1) 计提	47,085.12			85,729.83	132,814.95
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	767,337.62	377,358.49	650,000.00	2,590,779.64	4,385,475.75
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	2,609,406.22			52,726.45	2,662,132.67
2. 期初账面价值	2,656,491.34			138,456.28	2,794,947.62

(2) 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

13、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		218,024.39	6,056.24		211,968.15
合计		218,024.39	6,056.24		211,968.15

14、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	646,107.32	161,526.83	553,052.95	138,263.24
租赁负债	929,037.41	139,355.61		
合计	1,575,144.73	300,882.44	553,052.95	138,263.24

(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时性差异	5,799,936.40	1,010,419.49	8,488,033.23	1,476,645.95
使用权资产	906,817.36	136,022.60		
合计	6,706,753.76	1,146,442.09	8,488,033.23	1,476,645.95

(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	300,882.44		138,263.23	
递延所得税负债	300,882.44	845,559.65	138,263.23	1,338,382.71

(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	42,189,361.41	38,434,018.28
可抵扣亏损	260,780,884.56	246,969,045.20
合计	302,970,245.97	285,403,063.48

(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	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		
合计	260,780,884.56	246,969,045.19	

15、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	1,257,340.00		1,257,340.00	574,012.59		574,012.59
合计	1,257,340.00		1,257,340.00	574,012.59		574,012.59

16、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	679,500.00	679,500.00	保证	履约保证金、银行监管户资金	88,146.66	88,146.66	保证	履约保证金、银行监管户资金
应收票据					6,553,544.49	6,225,867.27	质押	质押贷款
固定资产	59,397,067.09	33,187,283.20	抵押	抵押贷款	59,397,067.09	38,754,800.80	抵押	抵押贷款
应收账款及合同资产	109,050,000.00	103,597,500.00	质押	质押贷款	157,739,000.00	149,852,050.00	质押	质押贷款
合计	169,126,567.09	137,464,283.20			223,777,758.24	194,920,864.73		

其他说明：

说明 1：本公司以银行保函方式存入保证金账户 69.95 万元作为富城能源油砂矿 50 万吨/年产开发工程-风重 007 区块 50 万方水池施工项目履约保证金。

说明 2：公司分别于 2024 年 3 月 1 日、2024 年 7 月 18 日、2024 年 9 月 6 日、2024 年 10 月 21 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 7,100.00 万元。截止 2024 年 12 月 31 日，公司因上述业务形成的借款余额为 6,900.00 万元。

准油运输于 2024 年 7 月 3 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 300.00 万元。截止 2024 年 12 月 31 日，公司因上述业务形成的借款余额为 300.00 万元。

说明 3：2024 年 12 月 16 日，公司取得光大银行短期借款金额 2,500.00 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。

17、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	72,000,000.00	59,694,612.56
保证借款	25,000,000.00	34,041,438.36
商业承兑汇票贴现		6,967,266.69
保证+抵押借款	25,000,000.00	
短期借款应付利息	175,935.42	
合计	122,175,935.42	100,703,317.61

18、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	6,377,525.00	4,612,333.76
合计	6,377,525.00	4,612,333.76

19、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）	147,866,939.26	87,809,697.35
1-2 年（含 2 年）	17,610,127.38	12,430,618.90
2-3 年（含 3 年）	1,938,526.48	1,041,624.51
3 年以上	11,074,648.37	11,293,979.44
合计	178,490,241.49	112,575,920.20

(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
新疆隆泰筑邦建筑工程有限公司	5,004,802.03	尚未结算
新疆宏力兴邦建筑劳务有限公司	2,161,618.41	尚未结算
库尔勒旭杰商贸有限责任公司	1,932,093.15	尚未结算
合计	9,098,513.59	

20、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	8,439,567.19	6,798,088.76
合计	8,439,567.19	6,798,088.76

(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	758,772.25	1,614,843.45
保证金	4,779,047.97	2,572,641.53
应付报销款	315,874.88	262,786.42
代扣社保款	1,370,071.99	1,334,945.29
其他	1,215,800.10	1,012,872.07
合计	8,439,567.19	6,798,088.76

21、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收合同款	333,634.65	328,212.39
合计	333,634.65	328,212.39

22、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	12,249,494.24	102,322,769.98	100,147,243.19	14,425,021.03
二、离职后福利-设定提存计划	1,054,856.39	10,716,652.12	10,716,652.12	1,054,856.39
合计	13,304,350.63	113,039,422.10	110,863,895.31	15,479,877.42

(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	11,787,104.48	81,646,178.37	79,497,071.39	13,936,211.46
2、职工福利费		8,580,881.68	8,580,881.68	
3、社会保险费		6,602,401.49	6,602,401.49	
其中：医疗保险费		5,876,121.73	5,876,121.73	
工伤保险费		726,279.76	726,279.76	
4、住房公积金		2,524,666.00	2,524,666.00	
5、工会经费和职工教育经费	462,389.76	2,968,642.44	2,942,222.63	488,809.57
合计	12,249,494.24	102,322,769.98	100,147,243.19	14,425,021.03

(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		10,391,741.92	10,391,741.92	
2、失业保险费		324,910.20	324,910.20	
3、企业年金缴费	1,054,856.39			1,054,856.39
合计	1,054,856.39	10,716,652.12	10,716,652.12	1,054,856.39

23、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

增值税	1,152,885.38	648,842.00
企业所得税	155,888.55	521,929.53
个人所得税	151,201.38	140,395.94
城市维护建设税	234,544.47	219,456.73
教育费附加	97,720.73	87,054.55
印花税	66,034.45	75,016.94
合计	1,858,274.96	1,692,695.69

24、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	455,360.71	
长期借款应付利息	6,952.33	
合计	1,502,313.04	

25、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	37,248.36	42,667.61
票据背书未终止确认的负债	1,355,792.98	5,849,412.89
合计	1,393,041.34	5,892,080.50

26、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	5,200,000.00
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	5,200,000.00

长期借款分类的说明：

保证借款详见本附注“十三 （1）重要承诺事项 3、保证”

27、租赁负债

单位：元

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

28、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼		249,282.15	2023 年末，公司根据代理律师出具的案件结果分析及 2024 年 1 月法院一审判决，计提预计负债 249,282.15 元。公司上诉后，2024 年 5 月 15 日克拉玛依市中级人民法院作出维持原判的判决，公司支付了相关款项。2024 年末无其他需要确认预计负债的或有事项。
合计		249,282.15	

29、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						262,055,378

30、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			296,359,492.98
合计	296,359,492.98			296,359,492.98

31、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	- 19,225.00 0.00							- 19,225.00 0.00
其他权益工具投资公允价值变动	- 19,225.00 0.00							- 19,225.00 0.00
其他综合收益合计	- 19,225.00 0.00							- 19,225.00 0.00

32、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

33、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	-478,837,827.84	-460,258,749.36
调整后期初未分配利润	-478,837,827.84	-460,258,749.36
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-15,735,407.71	-18,579,078.48
期末未分配利润	-494,573,235.55	-478,837,827.84

34、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	341,202,511.50	330,902,421.25	269,102,902.55	263,144,638.76
其他业务	420,752.13	66,253.65	2,651,294.26	926,454.23
合计	341,623,263.63	330,968,674.90	271,754,196.81	264,071,092.99

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

☒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	341,623,263.63	公司及子公司正常经营形成的收入	271,754,196.81	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	420,752.13	本报告期主要为出租固定资产及修理劳务形成的收入	2,651,294.26	主要为出租固定资产形成的收入
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重	0.12%		0.97%	
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。	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	2,582,185.63	主要为出租固定资产形成的收入
3. 本会计年度以及上一会计年度新增贸易业务所产生的收入。	48,550.93	商品贸易收入	69,108.63	商品销售贸易收入
与主营业务无关的业务收入小计	420,752.13	包括出租固定资产及修理劳务形成的收入	2,651,294.26	主要为出租固定资产形成的收入
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	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	269,102,902.55	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

35、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	810,945.19	504,102.69
教育费附加	581,077.90	360,531.17
房产税	231,287.27	231,287.12
土地使用税	482,252.25	493,478.24
车船使用税	282,794.05	288,893.40
印花税	239,136.38	229,917.38
合计	2,627,493.04	2,108,210.00

36、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	14,898,053.08	13,515,044.50
中介服务费	2,029,241.00	1,527,654.41
劳务费	709,039.00	450,715.22
业务招待费	705,544.49	1,073,413.29
使用权资产折旧	377,840.60	
差旅费	300,191.00	195,227.84
折旧和摊销	255,345.94	331,020.77
租赁费	180,353.70	415,454.72
停工损失	129,232.27	145,211.29
物料消耗	93,109.71	43,186.70
其他费用	1,212,100.59	523,229.45
合计	20,890,051.38	18,220,158.19

37、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	5,737,621.37	5,628,196.97
减：利息收入	-61,259.95	-123,658.09
汇兑损失		
减：汇兑收益	-761.87	-706.34
融资担保费	525,000.00	
银行手续费及其他	316,090.50	389,318.99
合计	6,516,690.05	5,893,151.53

38、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	701,509.62	619,662.32
代扣个人所得税手续费	16,208.20	13,517.59
合计	717,717.82	633,179.91

39、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	1,493,251.11	-1,410,564.40
应收账款坏账损失	325,909.54	1,596,721.95
其他应收款坏账损失	32,866.43	75,008.74
合计	1,852,027.08	261,166.29

40、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
十一、合同资产减值损失	94,513.62	-811,055.64
合计	94,513.62	-811,055.64

41、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	419,522.67	668,536.62

42、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
其他	664,260.66	104,363.08	664,260.66
合计	664,260.66	104,363.08	664,260.66

43、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	1,241.50	455,466.07
非流动资产报废损失	24,593.51	336,340.68	24,593.51
违约金及赔偿支出		169,873.00	
未决诉讼计提的预计负债		249,282.15	
公益性捐赠	8,600.00		8,600.00

合计	488,659.58	756,737.33	488,659.58
----	------------	------------	------------

44、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	155,888.55	521,929.53
递延所得税费用	-492,823.06	-234,199.87
合计	-336,934.51	287,729.66

（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	-16,120,263.47
按法定/适用税率计算的所得税费用	-2,418,039.52
子公司适用不同税率的影响	109,838.00
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	433,841.19
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	1,629,389.93
其他	-91,964.11
所得税费用	-336,934.51

45、其他综合收益

详见附注 31。

46、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	61,259.95	123,658.09
政府补助	717,717.82	619,662.32
收到押金保证金等往来资金	3,276,784.73	838,025.80
营业外收入	663,815.53	104,363.08
合计	4,719,578.03	1,685,709.29

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	5,537,056.82	4,061,493.24
银行手续费	316,090.50	389,318.99
支付押金保证金等往来资金	2,525,821.78	2,588,187.87

营业外支出	464,066.07	420,396.65
合计	8,843,035.17	7,459,396.75

(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	25,000,000.00
合计	12,000,000.00	25,000,000.00

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
企业间借款归还的资金		25,000,000.00
偿还售后回租借款支付的本金	12,000,000.00	25,000,000.00
支付租赁负债的本金和利息	405,811.67	
合计	12,405,811.67	50,000,000.00

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	100,703,317.61	133,300,000.00	5,962,909.42	110,823,024.92	6,967,266.69	122,175,935.42
长期借款	5,200,000.00		296,486.84	1,329,534.51		4,166,952.33
租赁负债			1,315,524.71	386,487.30		929,037.41
（含一年内到期的非流动负债）						
其他流动负债（一年期售后回租）		12,000,000.00		12,000,000.00		
合计	105,903,317.61	145,300,000.00	7,574,920.97	124,539,046.73	6,967,266.69	127,271,925.16

47、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	-15,783,328.96	-18,726,692.63
加：资产减值准备	-94,513.62	811,055.64
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	17,463,514.19	17,441,699.36
使用权资产折旧	377,840.60	

信用减值损失	-1,852,027.08	-261,166.29
无形资产摊销	132,814.95	138,250.05
长期待摊费用摊销	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）	-419,522.67	-668,536.62
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	24,593.51	336,340.68
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	6,261,859.50	5,627,490.63
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）		87.50
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-492,823.06	-234,287.37
存货的减少（增加以“－”号填列）	-142,120.35	718,290.87
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	27,761,182.16	-31,473,153.67
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	56,541,828.56	4,040,403.79
其他		
经营活动产生的现金流量净额	89,785,353.97	-22,250,218.06
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	117,464,471.69	32,930,281.88
减：现金的期初余额	32,930,281.88	22,361,710.66
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	84,534,189.81	10,568,571.22

（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	117,464,471.69	32,930,281.88
其中：库存现金	42,928.14	60,164.68
可随时用于支付的银行存款	117,421,543.55	32,870,117.20
三、期末现金及现金等价物余额	117,464,471.69	32,930,281.88

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	679,500.00	88,146.66
-----------------------------	------------	-----------

48、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			42,992.10
其中：美元	5,980.76	7.1884	42,992.10
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

49、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

与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	2024 年度金额（元）
本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	5,244,334.47
租赁负债的利息费用	30,866.75
与租赁相关的总现金流出	5,650,146.14

(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
租赁收入	200,000.00	
合计	200,000.00	

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、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
能安合伙	3,000,000.00	浙江省宁波保税区	浙江省宁波保税区兴业大道8号3号楼266室	咨询服务	0.00%	1.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

说明 1: 持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位的依据:

准油智慧（曾用名能安智慧）于 2021 年 5 月 12 日设立，本公司直接持有其 40%股权为第一大股东，通过能安合伙间接持股 0.30%；准油智慧董事会由 3 人组成，其中 2 人由公司提名并担任董事长，其运营和决策由公司实际控制。2024 年 9 月 4 日，能安合伙退出准油智慧，并将其持有的 17.14%股权转让给本公司。

说明 2: 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%	-44,743.57		1,406,611.37

(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	2,950,246.78	2,993,571.57	2,953,240.35	631,877.51		631,877.51	3,620,436.91	5,484,491.49	3,625,921.40	1,200,163.85		1,200,163.85

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	60,000.00	104,394.71	104,394.71	643,527.13	123,893.80	231,022.55	231,022.55	705,109.28

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

准油智慧（曾用名能安智慧）于 2021 年 5 月 12 日设立，本公司直接持有其 40%股权为第一大股东，通过能安合伙间接持股 0.30%；准油智慧董事会由 3 人组成，其中 2 人由公司提名并担任董事长，其运营和决策由公司实际控制。2024 年 9 月 4 日，能安合伙退出准油智慧，并将其持有的 17.14%股权转让给本公司，转让后本公司持有准油智慧股权比例为 57.14%。

九、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
其他收益	701,509.62	619,662.32

十、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司与金融工具相关的风险源于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) 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占本公司应收账款总额的 81.65%（比较期：82.94%）；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总额的 87.23%（比较：79.17%）。

（2）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。

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司金融负债到期期限如下：

项目	2024 年 12 月 31 日		
	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

（续上表）

项目	2023 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	100,703,317.61		100,703,317.61
应付票据	4,612,333.76		4,612,333.76
应付账款	112,575,920.20		112,575,920.20
其他应付款	2,755,093.99	4,042,994.77	6,798,088.76
其他流动负债	5,849,412.89		5,849,412.89
长期借款		5,200,000.00	5,200,000.00
合计	226,496,078.45	9,242,994.77	235,739,073.22

（3）市场风险

1）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。

2）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 2024 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 62.51 万元。

十一、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八、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
新疆聚晟融租租赁有限公司	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
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	采购商品	700,000.00	450,000.00	是	
克拉玛依市中小企业融资担保有限公司	担保服务	525,000.00	525,000.00	否	375,000.00

克拉玛依市城投鹏基物 业股份有限公司	物业服务	163, 147. 25	163, 147. 25	否	
克拉玛依市热力有限责 任公司	采购商品	14, 790. 38	14, 790. 38	否	
浙江云芯科技有限公司	采购商品			否	540, 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资源开发有限 责任公司	钻井收入	39, 227, 805. 27	
克拉玛依市富城油砂资源开发有限 责任公司	工程收入	19, 686, 472. 34	
克拉玛依市富城油砂资源开发有限 责任公司	技术服务	722, 716. 00	
克拉玛依市供水工程技术有限责任公 司	工程收入	3, 489, 655. 00	
克拉玛依市富城技术服务有限公司	提供劳务		750, 453. 32

(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	28, 221 . 53	30, 872 . 35			31, 717 . 81	30, 872 . 35				
克拉玛 依市城 市建设 投资发 展有限 责任公 司	房屋					405, 81 1. 67		30, 866 . 75		906, 81 7. 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
子公司准油运输	5, 200, 000. 00	2023 年 06 月 16 日	2026 年 06 月 15 日	否
子公司准油运输	6, 000, 000. 00	2024 年 09 月 02 日	2027 年 09 月 02 日	否
子公司准油运输	3, 000, 000. 00	2024 年 09 月 24 日	2027 年 09 月 24 日	否
子公司准油建设	6, 000, 000. 00	2024 年 10 月 26 日	2027 年 10 月 26 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	25,000,000.00	2024 年 12 月 16 日	2025 年 12 月 15 日	否
克拉玛依市中小企业融资担保有限公司	10,000,000.00	2024 年 06 月 14 日	2027 年 06 月 13 日	否

关联担保情况说明

说明 1：2023 年 11 月 10 日，公司取得光大银行短期借款金额 2,500.00 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，公司向其支付担保费 37.50 万元。同时公司与克拉玛依市中小企业融资担保有限公司签署《抵押反担保合同》，以 6 套连续油管作业车和克拉玛依区红山小区 2 处房产提供反担保。

说明 2：2024 年 6 月 14 日，公司取得新疆银行短期借款金额 1,000.00 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，公司向其支付担保费 15.00 万元。同时公司与克拉玛依市中小企业融资担保有限公司签署《应收账款质押反担保合同》，以克拉玛依市城投油砂矿勘探有限责任公司 2,852.00 万元应收账款提供反担保。

（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	3,104,071.28	3,335,429.87

（5）其他关联交易

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司共有银行存款 40,188,029.61 元存放于在昆仑银行股份有限公司克拉玛依分行开立的银行存款账户中；2024 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 27,174.67 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	2,458,634.24	122,931.71		
应收账款	克拉玛依市富城技术服务有限公司			636,480.52	31,824.03
合同资产	克拉玛依市富城技术服务有限公司			163,500.00	8,175.00

（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	浙江云芯科技有限公司	615,000.00	961,000.00
应付账款	克拉玛依市富城天然气有限责任公司	700,000.00	
合同负债	克拉玛依市供水工程技术有限责任公司	166,882.82	

十二、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 2024 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

2023 年 6 月 16 日，子公司准油运输取得新疆银行长期借款金额 520.00 万元，公司为准油运输无偿提供连带责任担保，截至 2024 年 12 月 31 日，已偿还 104.00 万元，剩余 416.00 万元。

2024 年 9 月 2 日，子公司准油运输取得乌鲁木齐银行短期借款金额 600.00 万元，公司为准油运输无偿提供连带责任担保。

2024 年 9 月 29 日，子公司准油运输取得兴业银行短期借款金额 300.00 万元，公司为准油运输无偿提供连带责任担保。

2024 年 10 月 26 日，子公司准油建设取得中国银行短期借款金额 600.00 万元，公司为准油建设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。

十三、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	经容诚会计师事务所(特殊普通合伙)审计，公司 2024 年度亏损、实现归属于上市公司股东的净利润为-15,735,407.71 元；截至 2024 年 12 月 31 日，母公司可供分配利润为-503,194,877.56 元。根据公司《章程》规定，2024 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

2024 年 7 月 3 日，公司根据第七届董事会第二十一（临时）次会议决议，将进行清算注销能安合伙，公司于 2025 年 2 月 19 日完成能安合伙清算注销的全部手续，将不再纳入公司合并报表范围。

截至 2025 年 4 月 14 日，本公司不存在其他应披露的资产负债表日后事项。

十四、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）	86,766,919.48	84,910,714.85
1 至 2 年	6,450,240.13	4,686,960.89
2 至 3 年	304,792.49	3,683,283.02
3 年以上	22,518,346.52	23,393,011.36
3 至 4 年	86,108.60	775,988.01
4 至 5 年	522,235.08	367,867.62
5 年以上	21,910,002.84	22,249,155.73
合计	116,040,298.62	116,673,970.12

(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	20,331,107.36	17.52%	20,331,107.36	100.00%		20,805,608.37	17.83%	20,805,608.37	100.00%	
其中：										
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	20,062,657.43	17.29%	20,062,657.43	100.00%		20,062,657.43	17.20%	20,062,657.43	100.00%	
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	268,449.93	0.23%	268,449.93	100.00%		742,950.94	0.64%	742,950.94	100.00%	
按组合计提坏账准备的应收账款	95,709,191.26	82.48%	7,214,345.93	7.54%	88,494,845.33	95,868,361.75	82.17%	7,883,093.82	8.22%	87,985,267.93

其中：										
逾期账龄组合	95,709,191.26	82.48%	7,214,345.93	7.54%	88,494,845.33	95,868,361.75	82.17%	7,883,093.82	8.22%	87,985,267.93
合计	116,040,298.62	100.00%	27,545,453.29	23.74%	88,494,845.33	116,673,970.12	100.00%	28,688,702.19	24.59%	87,985,267.93

按单项计提坏账准备：20,062,657.43 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	15,874,237.92	15,874,237.92	100.00%	预计无法收回
哈萨克冉多斯石油服务有限公司	1,707,699.82	1,707,699.82	1,707,699.82	1,707,699.82	100.00%	预计无法收回
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	20,062,657.43	20,062,657.43		

按单项计提坏账准备：268,449.93 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
合计	268,449.93	268,449.93	268,449.93	268,449.93		

按组合计提坏账准备：7,214,345.93 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	86,766,919.48	4,338,345.98	5.00%
1-2 年	6,450,240.13	645,024.01	10.00%
2-3 年	304,792.49	60,958.50	20.00%
3-4 年	86,108.60	68,886.88	80.00%
4 年以上	2,101,130.56	2,101,130.56	100.00%
合计	95,709,191.26	7,214,345.93	

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	20,805,608.37			474,501.01		20,331,107.36
账龄组合	7,883,093.82	-520,422.89		148,325.00		7,214,345.93
合计	28,688,702.19	-520,422.89		622,826.01		27,545,453.29

(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	622,826.01

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
乌鲁木齐天兆工贸有限公司	业务款	474,501.01	对方公司经营状态“注销”确认无法收回	公司于 2024 年 12 月 24 日召开的第七届董事会第二十六次（临时）会议，审议通过了《关于部分应收账款核销的议案》，详见公告编号:2024-053。	否
新疆道路桥梁工程总公司第二工程处	业务款	148,325.00	对方公司经营状态“注销”确认无法收回	公司于 2024 年 12 月 24 日召开的第七届董事会第二十六次（临时）会议，审议通过了《关于部分应收账款核销的议案》，详见公告编号:2024-053。	否
合计		622,826.01			

应收账款核销说明：

公司于 2024 年 12 月 24 日召开的第七届董事会第二十六次（临时）会议，审议通过了《关于部分应收账款核销的议案》，详见 2024 年 12 月 25 日发布的《关于部分应收账款核销的公告》（公告编号:2024-053）。

(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	66,834,950.09	1,005,514.77	67,840,464.86	44.67%	3,396,666.90
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	4,153,165.26	21,897,550.06	26,050,715.32	17.15%	3,181,482.19
哈萨克天山石油服务有限公司	15,874,237.92		15,874,237.92	10.45%	15,874,237.92
中石油新疆销售有限公司	7,043,341.16	424,081.81	7,467,422.97	4.92%	464,306.32
杰瑞能源服务有限公司	1,120,780.40	4,972,032.80	6,092,813.20	4.01%	490,512.80
合计	95,026,474.83	28,299,179.44	123,325,654.27	81.20%	23,407,206.13

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	752,597.06	1,776,937.99
合计	752,597.06	1,776,937.99

(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	1,485,008.18	2,685,563.30
资产处置款	1,350,400.00	1,350,400.00
单位往来款	202,962.55	68,289.50
暂付款	124,899.00	174,694.16
合计	3,163,269.73	4,278,946.96

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）	767,540.55	1,151,328.83
1 至 2 年	24,757.05	664,500.00
2 至 3 年		90,907.00
3 年以上	2,370,972.13	2,372,211.13
3 至 4 年	5,761.00	62,000.00
4 至 5 年	62,000.00	132,373.60
5 年以上	2,303,211.13	2,177,837.53
合计	3,163,269.73	4,278,946.96

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	1,390,400.00	43.95%	1,390,400.00	100.00%		1,390,400.00	32.49%	1,390,400.00	100.00%	
其中：										
单项金额重大并单独	1,350,400.00	42.69%	1,350,400.00	100.00%		1,350,400.00	31.56%	1,350,400.00	100.00%	

计提坏账准备的应收账款										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	40,000.00	1.26%	40,000.00	100.00%		40,000.00	0.93%	40,000.00	100.00%	
按组合计提坏账准备	1,772,869.73	56.05%	1,020,272.67	57.55%	752,597.06	2,888,546.96	67.51%	1,111,608.97	38.48%	1,776,937.99
其中：										
账龄组合	1,772,869.73	56.05%	1,020,272.67	57.55%	752,597.06	2,888,546.96	67.51%	1,111,608.97	38.48%	1,776,937.99
合计	3,163,269.73	100.00%	2,410,672.67	76.21%	752,597.06	4,278,946.96	100.00%	2,502,008.97	58.47%	1,776,937.99

按单项计提坏账准备：1,350,400.00 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	1,350,400.00	1,350,400.00	100.00%	预计无法收回
合计	1,350,400.00	1,350,400.00	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：1,020,272.67 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	767,540.55	38,377.03	5.00%
1 至 2 年	24,757.05	2,475.71	10.00%
2 至 3 年			20.00%
3 至 4 年	5,761.00	4,608.80	80.00%
4 至以上	974,811.13	974,811.13	100.00%
合计	1,772,869.73	1,020,272.67	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
------	------	------	------	----

	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	1, 111, 608. 97		1, 390, 400. 00	2, 502, 008. 97
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	-91, 336. 30			-91, 336. 30
2024 年 12 月 31 日余额	1, 020, 272. 67		1, 390, 400. 00	2, 410, 672. 67

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, 390, 400. 00
账龄组合	1, 111, 608. 97	-91, 336. 30				1, 020, 272. 67
合计	2, 502, 008. 97	-91, 336. 30				2, 410, 672. 67

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
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	5 年以上	42. 69%	1, 350, 400. 00
哈密龙达路矿工程有限公司	押金及保证金	567, 334. 08	5 年以上	17. 94%	567, 334. 08
中石油电子招标投标交易平台	押金及保证金	279, 850. 00	1 年以内	8. 85%	13, 992. 50
新疆准油建设工程有限公司	往来款	202, 962. 55	1 年以内	6. 42%	10, 148. 13
新疆旭勇装备制造有限责任公司	押金及保证金	200, 000. 00	1 年以内	6. 32%	10, 000. 00
合计		2, 600, 546. 63		82. 22%	1, 951, 874. 71

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	24,190,459.00		24,190,459.00	24,190,459.00		24,190,459.00
	0		0	0		0
合计	24,190,459.00		24,190,459.00	24,190,459.00		24,190,459.00
	0		0	0		0

(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						15,500,000.00	
准油建设	7,690,459.00						7,690,459.00	
准油智慧	1,000,000.00						1,000,000.00	
合计	24,190,459.00						24,190,459.00	

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	309,132,677.55	303,001,010.93	235,316,511.65	233,723,850.10
其他业务	91,287.52	120,599.90	2,581,370.54	926,454.23
合计	309,223,965.07	303,121,610.83	237,897,882.19	234,650,304.33

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	20,839,247.59	
合计	20,839,247.59	

十五、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	419,522.67	本报告期主要为处置闲置资产收益
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）	717,717.82	本报告期主要为收到政府补贴款项

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	175,601.08	
减：所得税影响额	32,273.62	
少数股东权益影响额（税后）	33,349.47	
合计	1,247,218.48	--

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	-20.94%	-0.06	-0.06
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-22.59%	-0.06	-0.06

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

新疆准东石油技术股份有限公司
董事会
2025 年 4 月 16 日