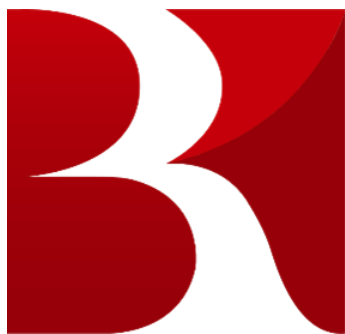


贝肯能源控股集团股份有限公司

2024 年年度报告

2025-009



【2025 年 4 月】

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。

公司负责人陈东、主管会计工作负责人王忠军及会计机构负责人（会计主管人员）余美平声明：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。

公司在本报告第三节“管理层讨论与分析”中“公司未来发展的展望”部分描述了公司未来经营中可能面临的风险，敬请广大投资者注意查阅。本报告涉及的未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以公司现有总股本 200,987,600 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.5 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	10
第四节 公司治理	34
第五节 环境和社会责任	50
第六节 重要事项	51
第七节 股份变动及股东情况	58
第八节 优先股相关情况	64
第九节 债券相关情况	65
第十节 财务报告	66

备查文件目录

（一）载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。

（二）载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

（三）报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

（四）载有公司负责人签名的 2024 年年度报告文本原件。

以上备查文件的备置地点：公司战略投资部办公室。

释义

释义项	指	释义内容
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
贝肯能源、公司、本公司	指	贝肯能源控股集团股份有限公司
贝肯凯什	指	BeiKen Energy Kish Co.,Ltd
贝肯化学	指	新疆贝肯化学有限公司
贝肯装备	指	新疆贝肯装备制造有限公司
贝肯国际	指	贝肯国际工程有限公司
贝肯成都	指	贝肯能源（成都）有限责任公司
贝肯新疆	指	贝肯（新疆）能源有限责任公司
贝肯香港	指	贝肯能源（香港）有限公司
中能万祺	指	北京中能万祺能源技术服务有限公司
贝肯北京	指	贝肯能源（北京）有限责任公司
丝路能源、中加新能源	指	丝路能源科技有限公司
BK028	指	Bk028 Energy Ltd.
BENKOIL	指	Benkoil Resources Limited
中石油	指	中国石油天然气集团有限公司
中石化	指	中国石油化工集团有限公司
中海油	指	中国海洋石油集团有限公司
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
西部钻探	指	中国石油集团西部钻探工程有限公司
钻井	指	指利用钻机，将地层钻成具有一定深度的圆柱形孔眼的工程
压裂	指	一种用于石油和天然气开采的工程技术，通过向地下岩层（如页岩、致密砂岩等）注入高压流体，人为制造或扩展岩石裂缝，从而改善储层的渗透性，使油气能够更顺畅地流向生产井
固井	指	下入小于钻井井眼的无缝钢管（又称套管），并在套管与井壁的环形空间内注入水泥浆或利用特殊工具和技术将套管固定在井壁上的工程
钻井液	指	又称泥浆，是指具有满足钻井工程所需要的多种功能的循环流体，其主要作用是清洁井筒、平衡地层压力、传递所钻地层地质信息、水力破岩等
定向井	指	当地面井口位置不在地下油气藏的正上方或钻井目标有特殊要求，按专门的钻井目的和要求设计对应的井眼轨迹，并在钻进过程中一直进行井眼轨迹控制，使井眼沿预先设计的井眼轨迹达到预定目标的钻井类型
水平井	指	水平井是定向井技术的延伸和拓展，是指一种井斜角大于或等于 86 度，并保持这种角度钻完一定长度水平段的定向井
欠平衡	指	钻井过程中井筒流体作用于井底的压力低于地层压力，允许地层流体有控制地进入井筒，并循环至地面装置的钻井技术
MWD	指	无线随钻测斜仪（Measure While Drilling），即井下随钻测量系统将数据通过泥浆脉冲、电磁波等无线方式传送到地面设备，解码处理并应用于指导轨迹控制的测控专用仪器
报告期	指	2024 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	贝肯能源	股票代码	002828
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	贝肯能源控股集团股份有限公司		
公司的中文简称	贝肯能源		
公司的外文名称（如有）	Beiken Energy Group Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	无		
公司的法定代表人	陈东		
注册地址	新疆克拉玛依市白碱滩区平安大道 2500-1 号		
注册地址的邮政编码	834007		
公司注册地址历史变更情况	具体内容详见公司于 2024 年 4 月 26 日在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的《关于拟变更公司名称和注册地址的公告》（公告编号：2024-032）		
办公地址	新疆克拉玛依市白碱滩区平安大道 2500-1 号		
办公地址的邮政编码	834007		
公司网址	http://www.beiken.com		
电子信箱	jiangli@beiken.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	蒋莉	
联系地址	新疆克拉玛依市白碱滩区平安大道 2500-1 号	
电话	0990-6918160	
传真	0990-6918160	
电子信箱	jiangli@beiken.com	

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所 http://www.szse.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《证券时报》巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	贝肯能源控股集团股份有限公司战略投资部

四、注册变更情况

统一社会信用代码	916502006978024838
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）	无

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	公证天业会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	无锡市太湖新城嘉业财富中心 5-1001 室
签字会计师姓名	韩同新、朱加昌

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

追溯调整或重述原因

同一控制下企业合并

	2024 年	2023 年		本年比上年增 减	2022 年	
		调整前	调整后		调整前	调整后
营业收入（元）	951,430,549.34	981,020,762.41	981,043,470.54	-3.02%	669,135,097.55	669,135,097.55
归属于上市公司股东的净利润（元）	4,321,802.77	43,176,576.90	43,199,285.03	-90.00%	-318,706,003.90	-318,706,003.90
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	44,926,923.29	39,607,002.84	39,629,710.97	13.37%	-202,492,222.15	-202,492,222.15
经营活动产生的现金流量净额（元）	72,837,386.97	99,791,279.20	99,806,606.32	-27.02%	115,831,927.07	115,831,927.07
基本每股收益（元/股）	0.02	0.21	0.21	-90.48%	-1.59	-1.59
稀释每股收益（元/股）	0.02	0.21	0.21	-90.48%	-1.59	-1.59
加权平均净资产收益率	0.73%	7.26%	7.26%	-6.53%	-39.62%	-39.62%
	2024 年末	2023 年末		本年末比上年末增 减	2022 年末	
		调整前	调整后		调整前	调整后
总资产（元）	1,805,283,790.33	1,923,113,953.42	1,923,146,020.69	-6.13%	2,023,170,101.34	2,023,170,101.34
归属于上市公司股东的净资产（元）	672,270,658.30	603,327,357.31	603,359,424.58	11.42%	581,786,254.29	581,786,254.29

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

☐是 ☒否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

☐是 ☒否

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

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

☐适用 ☒不适用

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

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	166,598,038.95	201,671,333.12	237,045,857.73	346,115,319.54
归属于上市公司股东的净利润	9,902,071.86	462,290.48	13,973,490.23	-20,016,049.80
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	11,498,534.43	-605,754.54	12,257,101.52	21,777,041.88
经营活动产生的现金流量净额	-37,858,659.28	-47,603,831.19	39,250,492.27	119,049,385.17

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）	-36,744,150.39	-32,931,232.20	-4,710,333.37	
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）	2,214,161.65	1,643,226.86	2,887,838.54	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		24,130,734.98	25,710,611.75	

项目	2024 年金额	2023 年金额	2022 年金额	说明
委托他人投资或管理资产的损益		25,134.64	1,148,266.88	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失			-106,971,863.51	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	5,627.85	4,193,473.94	-8,020,771.40	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	136,571.89			
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-2,066.56			
债务重组损益	2,985,117.25	3,223,264.05	2,810,756.70	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	-6,514,559.82			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-746,516.91	94,354.41	-37,841,811.78	
减：所得税影响额	1,903,769.25	-3,433,244.05	-6,995,232.16	
少数股东权益影响额（税后）	35,536.23	242,626.67	-1,778,292.28	
合计	-40,605,120.52	3,569,574.06	-116,213,781.75	--

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

2024 年，国际油价略有回落，布伦特原油期货年均价 79.86 美元/桶。中国原油进口量 5.53 亿吨，同比下降 1.9%，石油外采率 71.9%，同比下降 0.5%。中国经济运行“总体平稳、稳中有进”，全年国内生产总值（GDP）同比增长 5%。据中石油经济技术研究院发布的《2024 年国内外油气行业发展报告》显示，国内 2024 年石油表观消费量约为 7.56 亿吨，同比增长 1.1%，成品油消费总量 3.9 亿吨，同比下降 1.7%。成品油消费由升转降，主要由于新能源汽车持续增长和 LNG 重卡加速发展减少了成品油消费。我国石油消费进入峰值平台期，柴油、沥青、汽油、燃料油四大品种已相继达峰，减油增化稳步推进。2024 年，国内天然气消费量 4222 亿立方米，同比增长 7.8%，增量 305 亿立方米。展望 2025 年，中国石油石化市场进入变革重塑期，石油需求增长动能转变，“成品油降、化工用油增”。天然气方面，受宏观经济稳中有进，气电装机快速增长等因素影响，预计天然气消费需求将延续较快增长。2024 年，国内油气勘探开发投资约 3900 亿元，与上年基本持平。尽管市场整体运行平稳，但上游油气公司继续执行低成本战略，同时行业竞争进一步加剧，导致国内民营油服企业的业务量和业务利润面临更大的挑战。为了适应市场变化，民营油服企业开始寻求技术创新和服务升级，以提高竞争力和市场份额。此外，随着环保意识的增强和新能源技术的发展，油气行业也在逐步探索绿色转型，以实现可持续发展。

在此背景下，公司审时度势、提前部署，提出了稳固新疆、西南等传统市场，积极开发新市场的策略。通过优化业务与客户结构，严格控制生产设备和生产队伍规模，深耕重点市场、狠抓精细管理。同时，持续提升工程技术水平、优化人员结构、推进数字化建设等实现降本增效，多效并举，努力实现公司经营目标，推动公司高质量发展。

作为国内领先的油气资源开发综合服务商，公司积极顺应能源消费结构的清洁化、低碳化转型趋势，把握能源行业数字化、智能化建设的方向。公司不仅关注新能源技术在油气资源开采领域的应用机会，而且还在积极探索如何将这些新技术与传统油气业务相结合，以实现更高效、更环保的能源开发。

二、报告期内公司从事的主要业务

（一）油气工程技术服务

1、主要业务

公司是国内领先的油气资源开发综合服务商，能够为客户提供钻井总承包、压裂、化工产品销售及配套的检测、维修等一揽子技术服务。主要产品及服务如下：

（1）一体化的工程技术服务总包

公司具备提供从地质建模、钻井设计与工程施工、钻井液技术服务、定向设计与服务、固井技术服务、压裂技术服务、排采技术服务等一系列技术服务的能力。可与客户采取“一体化工程风险大包”“基于产量保证的可变工程费用”“带资作业产量分成”等多种合作模式，在与中石油、中石化、中海油等企业的合作中积累了宝贵的经验。

（2）特色化的油田化学品和技术服务

公司具备研发、生产、试验检测、销售钻井助剂和固井添加剂以及提供一体化现场技术服务的全流程技术服务能力，主要提供钻井助剂和固井添加剂的生产、销售和相关技术服务。公司通过了 ISO9001 国际标准质量体系认证、ISO14001 环境管理认证和 OSHMS18001 职业健康安全管理体系认证、中石油 HSE 体系认证等，配备有设施完善的化验室、试验检测仪器，产品质量检验检测执行 API 标准、国家标准、行业标准和企业标准。公司已有 12 种产品获得了中石油的质量认证证书和相应的供应商准入资质，以及 CNAS 油化剂检测中心实验室认证。

（3）专业化的检测、维修和钻具租赁业务

公司围绕一体化工程技术服务总包业务，在井控装置、钻具和旋转防喷器等领域形成了配套保障能力，同时也具备向第三方提供检测、维修和钻具租赁的业务能力。具备年检修井控装备 150 套、年检修钻具 4 万根的能力。公司拥有中石油集团公司颁发的乙级井控车间资质。

2、经营模式

公司主要以总承包、日费制等方式承揽一体化工程技术服务合同，同时提供油田化工产品销售，井控装置和钻具等维修、检测和租赁服务。

钻井工程业务的开展是一项系统性的工程，客户通常通过招投标的方式选择合适的油服企业在油田区块进行钻井作业。钻井工程开始前，油服企业要完成材料与设备的采购，钻井工程的实施过程通常涉及方案设计、钻前准备、分开次钻进至设计井深、验收及交井等一系列的过程。油服企业与客户间的合作方式通常为总承包模式和日费模式，其主要区别在于双方风险与收益分配的不同。钻井工程施工完毕后，公司递交完工报告并提交竣工验收申请，客户组织安全、环保、生产等多部门进行统一竣工验收，再进行交井验收，验收合格后按照合同约定办理完井工作量结算。

压裂业务的开展与钻井工程类似，客户通常通过招投标的方式选择合适的油服企业在油田区块进行压裂作业。压裂工程开始前，油服企业需要完成压裂液、支撑剂、压裂设备等材料与设备的采购。压裂业务的实施过程通常涉及方案设计、压裂前准备、压裂作业实施、验收及交井等一系列的过程。压裂工程施工完毕后，公司需要递交完工报告并提交竣工验收申请。客户会组织安全、环保、生产等多部门进行统一竣工验收，再进行交井验收。验收合格后，双方将按照合同约定的完井工作量进行结算。

3、市场地位

当前，公司形成了以北疆常规油气开发和东疆煤层气开发为主的新疆市场、以川渝页岩气、致密气开发为主的西南市场、以煤层气、致密气开发为主的山西市场和以乌克兰为主的国际市场的格局。

公司是西南地区规模较大的民营油服企业，服务于中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司、重庆页岩气勘探开发有限责任公司、中国石油天然气股份有限公司吉林油田分公司、四川页岩气勘探开发有限责任公司、洛克石油（成都）有限公司等业主方，在川渝页岩气市场的钻井、压裂工程技术指标创造了多项国内纪录。

公司常年深耕北疆常规油气开发市场，是中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司、中国石油集团西部钻探工程有限公司、智慧石油（克拉玛依）投资有限公司、克拉玛依市富城油砂矿勘探有限责任公司等公司的长期钻井服务供应商。在东疆煤层气开发市场，公司拓展了新疆亚新煤层气一五六勘查有限责任公司、乌鲁木齐盛汇东新能源有限公司等优质新客户，在新疆市场实现了从“油”到“气”的转变。

在山西及周边地区煤层气、致密气市场，公司已经实现了对亚美能源控股有限公司、美中能源有限公司、山西蓝焰煤层气集团有限责任公司、河南超蓝能源科技有限公司、中国煤炭地质总局一一九勘探队等优质客户的全覆盖。

报告期内公司基于国际政治局势与发展战略等综合考虑，对外出售了乌克兰子公司。未来公司将以轻资产运营的模式，继续为乌克兰公司提供人员、技术支持等方面的服务，并将与交易对手一起积极寻找在乌克兰油气市场的其他业务机会。

公司报告期内从事的主要业务、主要产品及其用途、经营模式、主要业绩驱动因素等未发生重大变化。

（二）油气资源勘探开发

公司积极向上游油气资源勘探开发转型，参与油气资源的勘探开发。报告期内，公司取得了位于加拿大阿尔伯塔省和萨斯喀彻温省的 10 个租区，面积 1,510.038 公顷的油气权益，下一步计划开展对该项目的勘探开发投资。公司向油气资源勘探开发的转型和投入，预计未来将成为公司新的利润增长点。

三、核心竞争力分析

1、一体化的技术服务优势

公司是国内领先的油气资源开发综合服务商，是民营企业中为数不多的能够为客户提供钻井总承包、压裂、化工产品销售及配套的检测、维修等一揽子技术服务的油服企业。公司全方位的综合配套服务能力强化了公司与客户合作的广度和深度，相对于提供单一服务的竞争对手，更能发挥多种业务的协同效应，最终达到为客户降低开采成本、提高工作效率、提高原油产量的效果，在国内钻井工程技术服务领域中具有优势地位。公司具有完备的QHSE管理体系和安全生产资质，拥有中石油集团颁发的钻井、固井、定向井、泥浆技术服务等石油工程技术服务资质。

2、较为充足的产能优势

公司现有员工 700 多人，其中获得相关专业技术职称的人员 400 多人。公司拥有 20-70 型钻机 20 部，50000 水马力全电驱动压裂车组一套，各型无线随钻和地质导向仪器 90 套，各类固井泵、灰车 41 台。公司具有承钻不同地区和不同地质条件下水平井、丛式井、斜直水平井、欠平衡井的钻压采一体化工程技术服务能力，具备年完成进尺 40 万米的服务能力，能够从事常规油气、页岩气、致密气、煤层气、地热等资源的一体化勘探开发。

3、一定的技术研发优势

公司高度重视科技研发工作，致力于科技创新，以保持公司的竞争优势。通过持续的研发创新与投入，公司已形成了完整的研发体系，具备了较强的自主研发能力。公司与西南石油大学、长江大学等高校及中国石油集团钻井工程技术研究院、新疆油田工程技术研究院、中国科学院新疆理化技术研究所等科研院所保持长期紧密的课题合作、人才委托培养、现场试验支撑等合作关系。公司有新疆维吾尔自治区批准的“自治区技术中心”、“新疆特殊钻井工艺工程技术研究中心”、“新疆油气田钻采技术工程实验室”、“新疆油田储层改造工程技术研究中心”、“自治区博士后工作站”等 5 个技术研究创新平台。先后承担克拉玛依市、自治区科研项目 13 项，其中重大科技项目 2 项；获市级科技成果进步二等奖 1 项；市级科技成果进步三等奖 1 项；承担自治区级科研项目 1 项。其中，《特殊工艺井及配套钻井技术的推广应用》获得第七届中国技术市场金桥奖优秀奖，《膨胀式尾管悬挂器》获国家重点新产品证书，《多温度段 MTC 固井液及其配制方法》获第八届国际发明展览会创业奖金奖，《钻井液用速溶型强包被抑制剂及其制备方法》获第十届国际发明展览会创业奖银奖。公司获得授权专利 35 项，其中发明专利 17 项，实用新型专利 18 项。

四、主营业务分析

1、概述

（一）2024 年度总体经营情况

2024 年，公司共完成钻井 167 口，压裂 501 段，总进尺 29.1 万米。公司 2024 年实现营业收入 95,143.05 万元，同比下降 3.02%，归属于上市公司股东的净利润 432.18 万元，同比下降 90.00%，归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润 4,492.69 万元，同比上升 13.37%。其中，西南地区实现营业收入 53,275.00 万元，同比上升 14.42%，西南地区页岩气开发是公司重点市场领域，公司通过高效的生产组织，持续的资源投入，引进先进技术和生产工艺，不断提升公司在页岩气开发领域的业务规模和品牌声誉；新疆地区实现营业收入 24,482.35 万元，同比上升 23.41%，公司持续加大对新疆地区新市场的开发力度，并取得了积极成效，在传统客户业务量持续萎缩的情况下，公司通过市场转型和对客户结构的调整，稳定了新疆区域市场的业务规模；山西及周边地区实现营业收入 9,395.93 万元，同比下降 37.15%，山西地区主要受当地政策和部分客户投资滞后的影响，导致工作量不足；乌克兰地区实现营业收入 7,798.04 万元，同比下降 52.43%。

公司基于国际局势与发展战略等综合考虑，2024 年四季度将乌克兰子公司的股权和应收乌克兰子公司的债权转让给 PRATO GOLF INVESTMENTS LTD，整体转让价款合计 2,869.6 万美元，本次转让将有助于公司降低经营风险，进一步优化资产结构。未来公司将继续为乌克兰公司提供人员、技术支持等方面的服务，并将与交易对手一起积极寻找在乌克兰油气市场的其他业务机会。

公司积极向上游油气资源勘探开发转型，参与油气资源的勘探开发。2024 年公司取得了位于加拿大阿尔伯塔省和萨斯喀彻温省的 10 个租区，面积 1,510.038 公顷的油气权益，下一步计划开展对该项目的勘探开发投资。上游油气资源的勘探开发预计未来将成为公司新的利润增长点。

（二）持续加大存量市场开发力度

2024 年，公司继续优化市场布局，坚持现金流导向，致力于加强与核心客户的紧密合作。在新疆地区，公司紧跟自治区“九大产业集群”的建设步伐，全力推动油气田的增产工作，特别是在富城能源新一轮油砂矿产能开发项目中，通过提供全方位的优质服务，助力客户达成“增储上产”的目标。在西南地区，公司取得了显著的市场突破，首次成功进入中石油西南油气田的致密气钻试一体化服务领域，并在吉林油田川南流转型区块的钻井服务市场取得突破；公司在生产效率和工程技术方面创造了多项新纪录，赢得了客户的高度评价和良好口碑。面对山西区域由于地方政策和部分客户投资滞后导致的工作量减少，公司迅速调整业务策略，在河南、安徽等周边地区积极寻找瓦斯抽采治理项目的机会，并成

功实现了业务的拓展。在海外市场，公司抓住机遇，通过对外转让乌克兰子公司及其应收债权，有效的回笼了资金并降低了经营风险。未来公司计划以轻资产模式继续深耕乌克兰市场，以提高资产运营效率并增强市场竞争力。通过这些战略性的市场布局和业务调整，公司不仅在国内市场巩固了领先地位，也在国际市场上展现了灵活性和适应性，为公司的长期发展和市场竞争力的提升奠定了坚实基础。

（三）千方百计推动降本增效

在国内油气勘探开发形势总体向好的背景下，油服行业依然面临客户压低服务价格的挑战。公司深知，只有在确保交付质量的同时，持续推进低成本战略，才能构建起有效的竞争优势。为此，2024 年公司采取了一系列降本增效措施：

（1）降低采购成本：通过减少供应商数量、增加单个供应商采购金额、改善付款条件、扩大供应商筛选范围等措施，推动采购成本持续下降。（2）推广低碳作业方式：在部分作业区域采用油、电、气三种混合动力驱动，实现生产过程低碳化，降低作业成本。（3）处置闲置资产：继续推进闲置资产处置，提高资产使用效率。通过这些举措，公司在保证服务质量的同时，有效降低了运营成本，提升了盈利能力。未来，公司将继续坚持低成本战略，通过优化资源配置、创新生产方式、加强成本控制等手段，不断提升竞争力，实现可持续发展。

（四）持续推进数字化建设

公司在现有信息系统实现初步互联互通的基础上，将流程管控作为核心，成功实现了信息的记录、存储与传递功能。2024 年，公司完成了系统内部的数据展示、汇总与分析工作，实现了系统间点对点的有效对接，并构建了信息孤岛之间的传输通道，打破了信息壁垒，促进了数据的自由流动。同时，公司积极倾听并采纳了信息系统使用过程中的反馈，根据业务发展的实际需求，持续对现有系统进行优化和迭代升级。这一系列的改进措施旨在进一步提升系统的功能性和用户体验，确保数字化方案能够更好地支持公司的业务发展。

数字化转型是一个复杂的系统工程，其最终目标是推动公司的业务转型和成功，公司将继续遵循总体规划设计，不断推进数字化建设工作，以实现这一目标。我们将通过持续的技术创新和流程优化，确保数字化转型能够为公司带来长远的竞争优势和价值增长。

（五）实施员工持股计划，增强员工归属感和责任感

报告期内，公司成功推出了第一期员工持股计划。该计划的参与对象涵盖对公司整体业绩和中长期发展起到关键作用的部分董事（独立董事除外）、监事、高级管理人员、中层管理人员以及核心骨干员工。通过这一计划，不仅将员工的利益与公司的长远发展紧密相连，而且极大地提升了员工的主人翁意识，促使员工更加积极地投身公司的长期发展，助力实现经营业绩目标，同时也显著增强了员工对公司的归属感和责任感。

（六）研究探索新的业务方向

公司始终坚持发挥区位和产业优势，紧跟社会和技术发展趋势，聚焦能源大行业，不断探索和开拓新的业务机遇。2024 年，公司继续对新星惠尔绿色科技有限公司追加投资，该公司的主要业务是以放空的“荒煤气”资源为原料，通过一系列技术工艺将其合成为甲醇、聚烯烃等高附加值产品，在解决环保、降碳问题的同时也产生良好的经济效益。目前，该项目的建设进展顺利，预计将在 2025 年按计划投入生产。公司在零散气回收和煤层气老井增产改造等业务领域也取得了实质性进展，成功实现了项目的落地。这些战略举措不仅为公司开辟了新的利润增长点，也为公司的可持续发展奠定了坚实的基础。

（七）积极履行社会责任，增进员工关怀

2024 年，公司向克拉玛依红十字会捐赠了应急救援一体机，并将其部署于克拉玛依人流密集的公共场所，为民众生命安全提供保障。在业务运营过程中，公司高度重视环保，在生产现场普及天然气发电替代柴油发电，有效降低了噪音污染及二氧化碳排放，促进了油气资源的低碳清洁开发。此外，公司持续助力石油行业人才培养，向西南石油大学 20 名杰出学生颁发总额 20 万元的“贝肯能源优秀学生奖学金”，捐赠 10 万元设立并成功举办西南石油大学首期“贝肯讲坛”，助力高等教育发展。向长江大学捐赠 40 万元，用于设立“贝肯能源优秀学生奖学金”以及资助“化学与环境工程学院博硕创新研发中心”。在积极履行社会责任与环境保护的同时，公司还通过优化福利、改善办公餐饮环境、举办多样化的企业文化活动等方式，持续提升员工归属感，营造良好的企业氛围。

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	951,430,549.34	100%	981,043,470.54	100%	-3.02%
分行业					
油气勘探开发	940,398,171.42	98.84%	977,722,017.32	99.66%	-3.82%
其他	11,032,377.92	1.16%	3,321,453.22	0.34%	232.16%
分产品					
钻井工程	899,942,197.00	94.59%	878,915,104.81	89.59%	2.39%
技术服务	22,693,505.66	2.39%	47,316,734.38	4.82%	-52.04%
产品销售	17,419,159.20	1.82%	43,836,146.16	4.47%	-60.26%
其他	11,375,687.48	1.20%	10,975,485.19	1.12%	3.65%
分地区					
新疆地区	244,823,477.06	25.73%	198,388,608.13	20.22%	23.41%
西南地区	532,749,976.69	55.99%	465,628,697.79	47.46%	14.42%
乌克兰地区	77,980,357.79	8.20%	163,935,042.99	16.71%	-52.43%
山西及周边地区	93,959,306.60	9.88%	149,496,077.05	15.24%	-37.34%
其他地区	1,917,431.20	0.20%	3,595,044.58	0.37%	-46.66%
分销售模式					

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

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
油气勘探开发	940,398,171.42	732,897,526.68	22.07%	-3.82%	-8.21%	3.73%
分产品						
钻井工程	899,942,197.00	694,545,126.19	22.82%	2.39%	-2.54%	3.90%
技术服务	22,693,505.66	21,801,036.00	3.93%	-52.04%	-48.77%	-6.13%
产品销售	17,419,159.20	16,489,263.05	5.34%	-60.26%	-55.80%	-9.56%
分地区						
新疆地区	244,823,477.06	173,087,498.66	29.30%	23.41%	9.21%	9.19%
西南地区	532,749,976.69	427,307,307.62	19.79%	14.42%	13.77%	0.45%
乌克兰地区	77,980,357.79	59,983,476.89	23.08%	-52.43%	-56.23%	6.67%
山西及周边地区	93,959,306.60	78,931,635.57	15.99%	-37.15%	-36.52%	-0.83%
分销售模式						

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

行业和产品分类

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	
油气勘探开发	直接人工	90,626,966.76	12.22%	105,495,478.21	13.17%	-14.09%
油气勘探开发	直接材料	345,677,419.74	46.63%	387,580,879.01	48.40%	-10.81%
油气勘探开发	其中：柴油	60,061,755.97	8.10%	58,807,930.99	7.34%	2.13%
油气勘探开发	机械使用费	128,833,647.34	17.38%	168,913,104.98	21.09%	-23.73%
油气勘探开发	其中：折旧	81,203,156.35	10.95%	86,158,296.07	10.76%	-5.75%
油气勘探开发	其他直接费用	167,759,492.84	22.63%	132,391,669.18	16.53%	26.71%
小计		732,897,526.68	98.85%	794,381,131.38	99.20%	-7.74%
其他	直接材料	6,518,031.50	0.88%	468,526.66	0.06%	1,291.18%
其他	其他直接费用	1,974,093.40	0.27%	5,901,709.27	0.74%	-66.55%
小计		8,492,124.90	1.15%	6,370,235.93	0.80%	33.31%
合计		741,389,651.58	100.00%	800,751,367.31	100.00%	-7.41%

单位：元

产品分类	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	
钻井工程	直接人工	89,796,492.13	12.11%	89,417,264.00	11.17%	0.42%
钻井工程	直接材料	329,695,074.03	44.47%	346,301,334.51	43.25%	-4.80%
钻井工程	其中：柴油	60,061,755.97	8.10%	58,807,930.99	7.34%	2.13%
钻井工程	机械使用费	128,157,526.37	17.29%	156,434,046.37	19.54%	-18.08%
钻井工程	其中：折旧	80,846,290.51	10.90%	81,651,583.33	10.20%	-0.99%
钻井工程	其他直接费用	146,896,033.66	19.81%	120,507,352.98	15.05%	21.90%
小计		694,545,126.19	93.68%	712,659,997.86	89.00%	-2.54%
技术服务	直接人工	277,014.48	0.04%	6,590,156.31	0.82%	-95.80%
技术服务	直接材料	704,820.26	0.10%	14,940,095.73	1.87%	-95.28%
技术服务	机械使用费	676,120.97	0.09%	12,479,058.61	1.56%	-94.58%
技术服务	其中：折旧	356,865.84	0.05%	4,506,712.74	0.56%	-92.08%
技术服务	其他直接费用	20,143,080.29	2.72%	8,545,827.29	1.07%	135.71%
小计		21,801,036.00	2.94%	42,555,137.94	5.31%	-48.77%
产品销售	直接人工	553,460.15	0.07%	9,488,057.90	1.18%	-94.17%
产品销售	直接材料	15,277,525.45	2.06%	24,479,933.34	3.06%	-37.59%
产品销售	其他直接费用	658,277.45	0.09%	3,338,488.91	0.42%	-80.28%
小计		16,489,263.05	2.22%	37,306,480.15	4.66%	-55.80%
其他	直接材料	6,518,031.50	0.88%	2,328,042.09	0.29%	179.98%
其他	其他直接费用	2,036,194.84	0.27%	5,901,709.27	0.74%	-65.50%
小计		8,554,226.34	1.15%	8,229,751.36	1.03%	3.94%
合计		741,389,651.58	100.00%	800,751,367.31	100.00%	-7.41%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

☑是 □否

详见“第十节财务报告”之“九、合并范围的变更”。

(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）	807,128,582.17
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	84.82%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	中国石油天然气集团有限公司	499,818,617.93	52.53%
2	客户二	94,021,429.95	9.88%
3	客户三	77,573,457.00	8.15%
4	客户四	76,722,126.56	8.06%
5	客户五	58,992,950.73	6.20%
合计	--	807,128,582.17	84.82%

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）	128,004,947.21
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	22.47%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商一	32,078,730.30	5.63%
2	供应商二	29,623,556.03	5.20%
3	供应商三	28,259,861.13	4.96%
4	供应商四	20,379,303.12	3.58%
5	供应商五	17,663,496.63	3.10%
合计	--	128,004,947.21	22.47%

主要供应商其他情况说明

☐适用 ☒不适用

3、费用

单位：元

	2024 年	2023 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	7,649,609.14	9,686,412.86	-21.03%	主要系广告宣传费和投标费用减少所致

	2024 年	2023 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	93,859,856.90	86,413,058.18	8.62%	主要系实施员工持股计划形成股份支付增加所致
财务费用	14,316,410.68	19,243,141.25	-25.60%	主要是利息支出减少所致
研发费用	35,945,396.58	24,298,203.81	47.93%	主要系本期研发项目投入材料增加所致

4、研发投入

☒适用 ☐不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
四川盆地渝西区块钻井提速工艺技术研究	为加快西南油气田重页司 2023 年足 201 井区十亿方页岩气产能建设与规模效益的开发，提振渝西区块深层页岩气增储上产的信心，为西南油气田公司油气产量“跨越 400 亿、迈上新台阶”的目标任务提供强有力支持。作为石油行业的民营标杆企业能参与到这个重大的工程建设当中，既是一份荣耀，也是对公司的极具挑战的钻井任务，四川盆地渝西区块钻井提速工艺技术研究是为公司今后立足在西南油气田渝西区块深层页岩气项目的开发提供技术支持，降低工程运行成本，还能大幅提高生产效率和生产安全，工期的节约为公司创造可观的利润（9.9 万/天），也相应减少电能损耗，废水排放，是节能降耗、减排的项目，符合国家的产业政策。	已完成	（1）单井钻井周期提速>20 天。 （2）从立项到项目完成，再培养钻井队伍的专业技术人员及相关人员，形成该区块的最优钻井方案并推广。	1、本项目研究成功后，可解决足上漏下喷、气层活跃易漏井段提速、水平段高温的钻井等难题，缩短钻井周期，减少能耗。 2、本项目成功后，可以进一步增加我公司与其他企业的合作力度，为公司创造大量收入和效益，形成新的经济增长点。同时可以提升我们自己的设计、钻井能力，使公司产品技术含量不断提升，增强企业核心竞争能力、促进企业可持续发展。
钻井液去磺化处理技术研究	解决西南地区高密度水基泥浆关键材料及体系的高温稳定性，建立一套适合于川渝地区的高温高密度且去磺化水基钻井液体系，满足现场应用和环保要求。	已完成	本项目以抗高温环保钻井液处理剂、去磺化环保钻井液、水基钻井液微固相絮凝剂为研究对象，组配成一套适合于川渝地区的高温高密度且去磺化水基钻井液体系，满足现场应用和环保要求。	1、本项目研究成功后，可建立一套适合于川渝地区的高温高密度且去磺化水基钻井液体系。去磺化环保钻井液良好的流变性、润滑性，强抑制性、生物降解性以及抗盐、抗石膏污染能力；满足钻井、地质录井的需要。 2、研发项目成功后，公司品牌效应提升，树立区域标杆为我公司代表的民营企业在超深、超高难度井的钻探任务中开拓出更广阔的空间，可给公司带来一定的经济效益。
定向井钻井轨道设计及应用技术研发	建立一套穿越断裂带、破碎带及水敏性的泥页岩等复杂层段的定向井轨道设计方法，最终形成一套适合于西南油气田群钻井地质及工程特点的定向井轨道设计及轨迹控制技术。	已完成	针对西南油气田群钻井地质及工程特点，本项目拟建立一套穿越断裂带、破碎带及水敏性的泥页岩等复杂层段的定向井轨道设计方法，并应用摩阻扭矩预测分析模型对轨道设计方案进行优化，应用底部钻具组合钻进趋势预测模型及方法对钻具组合设计及钻进参数进行优化，最终形成一套适合于西南油气田群钻井地质及工程特点的定向井轨道设计及轨迹控制技术，从	本项目研究成功后，可建立一套适合于西南油气田群钻井地质及工程特点的定向井轨道设计及轨迹控制技术，从而达到降低钻井风险、提高经济效益的目的。

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
			而达到降低钻井风险、提高经济效益的目的。	
深层页岩气水平井压裂技术研究	本项目立足于深层页岩气井分段压裂工具评价优选、电缆桥塞泵送及压裂工艺优化，以达到支撑深层页岩气开发的目的。	已完成	一是提高采收率。深层页岩气水平井压裂技术，特别是体积压裂技术，能够有效地提高页岩气的采收率。通过水平井的设计，结合压裂技术，可以实现对页岩气储层的全方位改造，从而提高储层的渗透性和导流能力，使得更多的页岩气得以释放和采出。 二是解决开发难点。深层页岩气储层具有低孔、低渗、非均质性强的特点，这使得传统的开发技术难以满足其高效开发的需求。深层页岩气水平井压裂技术的研究，旨在通过该技术提高页岩气储层的改造体积和导流能力，从而实现深层页岩气的高效开发。 三是推动页岩气产业的可持续发展。随着全球能源结构的转型和清洁能源的发展，页岩气作为一种重要的清洁能源，其开发利用具有重要战略意义。深层页岩气水平井压裂技术的研究和应用，不仅有助于推动页岩气产业的发展，还能够为实现全球清洁能源转型做出积极贡献。	本项目通过深入研究和优化压裂技术，能够在低渗透、特低渗透的页岩储层中形成更复杂的裂缝网络，从而增大增产改造体积，提高页岩气的产量；可进一步提高页岩气的开采效率；可以优化水平井钻井、完井和压裂等阶段，降低开发成本并提高开发效益。
深层页岩气钻井卡钻故障预控技术研究	深层页岩气钻井卡钻故障预控技术研究的主要目的有以下几点： 一是降低钻井风险，保障作业安全。卡钻是钻井工程中的严重故障，可能导致设备损坏、工期延误甚至井筒报废。通过研究卡钻预控技术，可提前识别潜在风险，优化钻井参数和工艺，降低卡钻发生概率，保障人员安全和工程完整性。 二是提高钻井效率，降低开发成本。深层页岩气储层具有高温、高压、高应力、低渗透等特点，钻井难度大。卡钻故障会显著增加非生产时间（NPT）和经济成本。通过预控技术减少故障处理时间，可提高钻井效率，缩短开发周期，降低综合成本。 三是构建预测模型。针对页岩地层特性（如黏土矿物膨胀、井壁失稳、钻屑堆积等）和钻井工艺特点（如水平井、长水平段），研究卡钻的主控因素（地质、工程、流体等），建立定量化预测模型，为故障预警提供理论支撑。 四是推动深层页岩气高效开发。我国深层页岩气资	进行中	1、通过研究卡钻预控技术，可提前识别潜在风险，优化钻井参数和工艺，降低卡钻发生概率，保障人员安全和工程完整性。 2、通过预控技术减少故障处理时间，可提高钻井效率，缩短开发周期，降低综合成本。	1、建立一套综合考虑地层特性、钻井工艺参数、泥浆性能等多因素的精确卡钻故障预测模型。该模型能够实时分析钻井过程中的各类数据，提前精准预测卡钻故障发生的可能性及位置，为及时采取预防措施提供有力依据。 2、开发一套深层页岩气钻井实时监测与预警系统，集成先进的传感器技术、数据传输技术和数据分析算法。可以实时获取井下钻具状态、地层参数等关键信息，并通过智能算法快速分析判断是否存在卡钻风险，一旦发现潜在风险，立即发出预警信号。 3、形成一套完整的深层页岩气钻井卡钻故障预控技术方案，涵盖钻井前的地质评估、钻井过程中的参数优化、泥浆体系调整以及应急处理措施等各个环节。该方案将根据不同的地质条件和钻井要

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
	源潜力巨大（如四川盆地埋深超过 3500 米的储层），但开发难度高。卡钻预控技术的研究可突破深层钻井瓶颈，支撑国家能源战略，提升非常规油气资源开发效益。			求，提供个性化的预控策略，有效降低卡钻故障发生率。
阜康煤层气区块钻压一体化提速及配套技术研究	本项目的研发目的为针对阜康煤层气区块的特点，解决煤层气开采过程中面临的技术挑战，如地质条件复杂、钻井效率低、压裂增产效果不佳等问题。通过优化钻井工艺和工具，提高钻井速度，缩短施工周期，降低钻井成本；研究适合该区域的压裂工艺和工具，提高压裂增产效果；同时，研究适合煤层保护的钻井液体系和固井工艺，减少对煤层的伤害，提高储层采收率。项目的实施旨在形成一套适合阜康煤层气区块的高效、环保、经济的钻压一体化提速及配套技术体系，提升煤层气开发效率，降低工程运行成本，提高生产效率和生产安全，推动公司在煤层气技术领域的创新和发展，实现节能减排和经济效益的双重提升。	已完成	1. 技术提升：通过优化钻井工艺和工具，提高钻井速度，缩短施工周期；研究适合阜康矿区地质条件的压裂工艺和工具，提高压裂增产效果。 2. 储层保护：研发适合煤层保护的钻井液体系和固井工艺，减少对煤层的伤害，提高储层采收率。 3. 创新体系：形成一套适合阜康煤层气区块的高效、环保、经济的钻压一体化提速及配套技术体系。 4. 经济效益：降低煤层气开发过程中的工程运行成本，提高生产效率和生产安全，实现经济效益的提升。 5. 环保目标：减少废气、废水的排放，符合国家环保政策和可持续发展战略。 本项目旨在全面提升阜康煤层气区块的开发效率和经济效益，同时保护储层和环境，推动公司在煤层气技术领域的创新发展。	1. 技术竞争力提升： 本项目研发的技术体系涵盖了钻井提速、压裂增产、储层保护等多个关键领域，形成了具有自主知识产权的核心技术。这将显著提升公司在煤层气乃至整个油气勘探开发领域的技术竞争力，使公司在市场竞争中占据更有利地位。 2. 市场份额扩大： 高效、环保、经济的钻压一体化提速及配套技术体系，将提高公司在煤层气开发项目的执行效率和成功率，增强客户信任度。这将有助于公司拓展更多煤层气及非常规油气开发项目，进一步扩大市场份额。 3. 成本效益优化： 通过优化钻井和压裂工艺，本项目显著降低了工程运行成本，提高了生产效率和生产安全。这些技术成果将直接转化为公司的经济效益，提升项目的盈利能力，同时也有助于公司在行业内树立成本控制的标杆形象。 4. 品牌形象提升： 本项目的技术创新和实践成果，将进一步提升公司在行业内的知名度和品牌形象。作为技术创新和高效服务的代表，公司将更容易吸引优质客户和合作伙伴，为长期发展奠定坚实基础。 5. 可持续发展能力增强： 项目注重环保和储层保护技术的研发与应用，符合国家环保政策和可持续发展战略。这将有助于公司在未来发展中更

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
				好地应对环保法规和市场变化，增强可持续发展能力。
乌尔禾区块 SAGD 水平井钻井稠油轨迹控制技术研	本项目旨在解决乌尔禾区块 SAGD 水平井钻井过程中稠油轨迹控制的难题，提高钻井效率和开采效果。乌尔禾区块地质条件复杂，油层埋藏浅、油层薄、原油粘度高，传统钻井技术在井眼轨迹控制上难以满足高精度要求，导致钻井效率低下、成本高昂。项目通过自主研发和创新，形成一套适用于乌尔禾区块特殊地质条件的稠油轨迹控制技术体系。该体系包括低摩阻导向钻具组合设计、井眼轨迹着陆与水平控制方案设计等关键技术，旨在实现钻井过程中的高精度轨迹控制，减少井斜、井眼扩大等问题。同时，项目还注重智能化和自动化技术的应用，提高钻井作业的实时监测和调整能力。通过本项目的实施，预期能够显著提高乌尔禾区块稠油资源的开采效率，降低钻井成本，加快稠油资源开发进程，为保障国家能源安全、促进地方经济发展做出积极贡献。	已完成	1. 技术研发目标：形成一套适用于乌尔禾区块特殊地质条件的稠油轨迹控制技术体系，包括低摩阻导向钻具组合设计、井眼轨迹着陆与水平控制方案设计等关键技术，确保钻井过程中井眼轨迹的高精度控制。 2. 性能指标目标：水平段轨迹控制精度达到垂向靶心误差不超过±0.75 米，平面靶心误差不超过±2.0 米；定制化设计比例达到 100%，满足不同地质条件和开发需求；井身剖面设计效率提高 30%以上，摩阻降低 20%以上。 3. 经济效益目标：通过优化钻井参数和工具组合，缩短建井周期 20%以上，降低能耗 15%以上，提高采收率 10%以上，原油产量增长 15%以上，人力成本降低 20%以上，为企业创造显著经济效益。 4. 社会效益目标：推动乌尔禾区块稠油资源的高效开发，增加国内原油产量，减少对进口原油的依赖，保障国家能源安全；促进地方经济发展，带动相关产业链繁荣，创造就业机会。 5. 技术推广目标：形成的技术成果具备可复制性和可推广性，能够应用于国内其他类似地质条件的稠油开发区块，提升我国稠油资源开发技术的整体水平。	1. 提升核心竞争力：本项目研发的稠油轨迹控制技术成果，将显著提升公司在复杂地质条件下稠油资源开发的技术实力，增强公司在国内外市场的核心竞争力。该技术成果的应用，将使公司在稠油资源开发领域具备独特的技术优势，为公司赢得更多市场份额。 2. 拓展业务领域：随着本项目技术成果的成熟和推广，公司将有能力承接更多复杂地质条件下的稠油资源开发项目，进一步拓展公司的业务领域，实现从单一业务向多元化业务的转变。 3. 提高运营效率：本项目技术成果的应用，将优化钻井参数和工具组合，缩短建井周期，降低能耗和人力成本，显著提高公司的运营效率。这将使公司在市场竞争中更具优势，提升公司的盈利能力。 4. 促进创新发展：本项目的成功实施，将为公司积累宝贵的研发经验，激发公司的创新活力。公司将继续加大研发投入，推动技术创新和产业升级，不断提升公司的技术水平和创新能力。 5. 增强品牌影响力：本项目技术成果的成功应用，将显著提升公司在稠油资源开发领域的知名度和影响力，增强公司的品牌效应。这将有助于公司吸引更多优质客户和合作伙伴，推动公司的持续健康发展。
煤层气的高封堵、强抑制性水基钻井液体系的研发	针对煤层气钻井过程中出现井垮、井塌，钻井液的抑制性不足导致的各种井下问题，急需开发、研制出一种适合于煤层段的强封堵剂和抑制剂，解决煤层气钻井作业中煤层位垮塌、井壁失稳等复杂问	已完成	1、主要技术指标 1) 开发新产品 2-3 种； 2) 构建一套适合于煤层气的高性能水基钻井液体系； 3) 高性能水基钻井液技术指标:密度 1.10-	1) 预期在项目完成后 1-3 年完成成果转化，并完成新产品生产线论证； 2) 配套新技术研发、推广，引进技术人员 10 人以上；

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
	题，建立一套适合于煤层的高性能水基钻井液体系。		1. 60g/cm，耐温>150℃，滤失量≤2mL，润滑系数≤0.08； 4) 形成煤层气钻井的高性能水基钻井液配套的现场工艺技术。 2、经济指标 本项目完成后，将会研发出一种具有多功能化的材料作为钻井液的主要产品，并形成产业化，同时会研发配套于多功能化材料的 2-3 种材料并形成产业化，为煤层气钻井提供产品与技术服务，也能够为中国石油、中国石化、中国海油提供产品与技术服务，预期项目完成后 1-3 年内销售额可增加 3000-6000 万元，实现税收 300-600 万元，且公司会依托该类产品，扩大产能与生产线，增加技术、质检、生产、技术服务预计超 10 人，形成系列化产业链，并会推动国内该类技术与产品的进步。该类产品进入中国石油、中国石化、中国海油市场后，会进一步促进钻井液技术进步，摆脱依赖进口材料的局面，减少三大石油公司的作业成本，从根本上解决我国煤层气井筒工作液的技术难题，经济效益显著。	3) 预期实现现场应用并产生经济效益，预期新增销售额 3000 万元以上； 4) 预期在山西、内蒙和新疆形成煤层气钻井的高性能水基钻井液示范作用。
适合于煤层段的高效防塌封堵剂的研发	本项目就是针对目前煤层段钻井所遇泥页岩地层井壁失稳问题，研制出一种高效钻井液用防塌剂。以高浓度沥青的封堵防塌及阳离子的正电性抑制相结合为基础，结合钾离子的晶格抑制作用，具有了降低近井壁泥页岩地层实际渗透率、抑制泥页岩水化膨胀和封堵防塌作用于一体的护壁剂。是从物理和化学作用两方面达到降滤失、抑制防塌的目的来提高钻井液防塌能力，解决现场井壁失稳问题。可有效改善目前防塌处理剂使用性能单一，沥青含量低，软化点高，防塌效果不佳，对适用井段选择性高的问题。	实施中	1、主要技术指标 1) 封堵效果：对于微裂缝和孔隙型窜流通道，封堵率不低于 90%；对于裂缝型窜流通道，封堵率不低于 85%；对于煤层气井的微裂缝和中裂缝，封堵效果显著，煤体渗透率降低 93.5%。 2) 钻井液性能：API 滤失量降低至 2.4 mL，高温高压滤失量降低至 7.5 mL；滚动回收率大于 90%，16 小时线性膨胀率小于 5.5%；高温高压滤失量降低率不低于 70%。 3) 钻井效率：井眼直径扩大率控制在 10%以内，减少机械钻速降低；井眼稳定性和抗塌性能显著提高，减少复杂事故的发生率。 4) 环境友好性：封堵剂无毒无害，低荧光，对环境无污染；符合国家环保要求，检测报告编号为 CTST/S2017052001-001。 5) 适用范围：适用于煤层气、页岩气等复杂地质条件	高效防塌剂是一种可以广泛推广应用的钻井液助剂产品，它是从物理和化学作用两方面达到降滤失、抑制防塌的目的来提高钻井液防塌能力，解决现场井壁失稳问题。它可有效改善目前防塌处理剂使用性能单一，沥青含量低，防塌效果不佳，对适用井段选择性高的问题。可以推断，针对钻井过程中常因煤层井壁不稳而导致缩径、井塌等问题，高效防塌剂将会在各油田具有良好的应用推广前景。其适用的钻井液体系统较为广泛，可广泛应用于各种水基钻井液体系，能够与目前大多数的钻井液处理剂配伍使用，能够减少钻井过程当中出现的各种复杂情况，无形当中就降低了钻井成本。总的来说，钻井液用高效防塌

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
			下的煤层段钻井作业；对于不同类型的煤层（如泥岩、砂岩、粉砂岩等），具有良好的适应性和稳定性。 6) 技术参数：pH 值范围：6.0~10.0；粘度：7-9 mPa·s；失水量：6~8 mL/30 min；油含量：油含量≥70%-95%。 2、经济指标 成本节约：通过研发高效防塌封堵剂，降低钻井过程中因井壁失稳、垮塌等问题导致的返工和维修成本；预计在煤层气钻井过程中，每口井可节约成本约10%-20%。 经济效益提升：通过提高钻井效率和延长钻井周期，预计每口井的经济效益提升15%-20%。 投资回报率（ROI）：项目实施后，预计投资回报率不低于150%，即每投入1元可获得1.5元的收益。	剂具有很好的性能指标和创新性，使用方便、见效快、需求量大，市场前景非常广阔。
车载钻机高效下套管装置的研发	车载钻机体积小，机动性能好，搬安方便，针对一些特殊施工场地具有很高的可操作性，能完成一般机械钻机无法完成的施工任务，所以车载钻机在国内钻井施工拥有广泛的市场，但是车载钻机井口操作平台空间面积小，安装专用套管钳受限，下套管作业时无法使用套管钳完成上卸扣动作，但是下套管作业为关键工序，对上扣扭矩有特殊要求，必须按照行业规范进行上扣，并达到上扣扭矩要求，针对上述问题特做此研究。	已完成	1、本项目实现了利用提挂、提丝及销钉，将顶驱和套管有效连接，并进行扭矩传递。 2、本项目实现不使用套管钳而完成自主下套管作业，解决使用吊车吊装套管钳辅助下套管作业，进而降低成本。 3、本项目解决了吊装作业和现场钻井施交叉作业问题，大大提高了下套管作业的安全系数。	本项目主要研究顶驱和套管连接及扭矩传递，关键技术在于利用提挂、提丝及销钉，可以将顶驱和套管有效连接，并进行扭矩传递，可以实现不使用套管钳而完成自主下套管作业，解决使用吊车吊装套管钳辅助下套管作业，进而降低成本；另吊装作业属于特殊作业，和现场钻井施工存在交叉作业，存在安全隐患较多，此研究可以大大提高了下套管作业的安全系数。
煤层气水平井复杂故障的预控	1. 煤层气开发的重要性：煤层气作为一种清洁能源，具有巨大的开发潜力，对缓解能源紧张和减少环境污染具有重要意义。 2. 水平井技术的应用：水平井技术能够显著提高煤层气的采收率，但在实际应用中面临诸多复杂与故障问题。 3. 现有问题：水平井在煤层气开发中常遇到井壁失稳、钻井液漏失、井眼轨迹控制困难等问题，导致开发效率低下和成本增加。	已完成	技术成果：开发一套完整的煤层气水平井复杂与故障预控技术体系，包括地质预测模型、钻井参数优化方案、井眼轨迹控制技术、井壁稳定技术和故障预警系统。 经济效益：通过减少故障和提高钻井效率，显著降低煤层气开发成本，提高经济效益。 社会效益：提高煤层气开发的安全性和环保性，促进清洁能源的开发利用。	煤层气水平井复杂与故障预控研究具有显著的经济和社会效益。通过降低开发成本、提高采收率、增强市场竞争力，项目能够带来直接的经济回报；通过减少温室气体排放、缓解能源紧张、促进区域经济发展，项目能够实现广泛的社会效益；通过符合国家政策导向、获得政策支持，项目能够提升企业形象和竞争力；通过降低技术风险和经济风险，项目能够保障开发安全和企业的可持续

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
				发展。因此，投资煤层气水平井复杂与故障预控研究具有重要的经济和社会意义。
煤层气提速提效研究应用	1、资源储量及分布，我国煤层气资源丰富，根据最新一轮资源评价结果（截至 2021 年底），储量约 30.05 万亿立方米，位居世界第三，可采资源量：约 12.5 万亿立方米，其主要分布在以下五个主要区域： 1.1、鄂尔多斯盆地东缘：包括山西、陕西、内蒙古等地区，是我国煤层气资源最丰富的地区，地质资源量约占全国的 1/3。 1.2、沁水盆地：位于山西省东南部，是我国煤层气开发最早、最成熟的地区，地质资源量约占全国的 1/5。 1.3、准噶尔盆地南缘：位于新疆北部，煤层气资源潜力巨大，地质资源量约占全国的 1/10。 1.4、滇东黔西地区：包括云南、贵州等地区，煤层气资源丰富，但地质条件复杂，开发难度较大。 1.5、东北地区：包括黑龙江、吉林、辽宁等地区，煤层气资源相对较少，但开发潜力较大。 2、煤层气钻井现状 2.1、钻井规模不断扩大：煤层气钻井数量逐年增加，钻井深度不断加深，水平井、丛式井等复杂结构井应用比例不断提高。 2.2、钻井技术不断进步：高效 PDC 钻头、气体钻井、泡沫钻井、定向钻井等技术得到广泛应用，钻井速度和质量得到提升。 2.3、装备水平不断提高：国产化钻井装备水平不断提升，部分装备已达到国际先进水平。 3、煤层气钻井面临挑战 3.1、地质条件复杂：煤层非均质性强，渗透率低，钻井过程中易发生井壁失稳、井漏等复杂情况。 3.2、部分地区构造复杂，断层发育，增加了钻井难度和风险。 3.3、钻井速度慢、效率低。与常规天然气钻井相	已完成	1、本研究证实了无扶螺杆在煤层气水平段钻进的应用性，其特点提高了时效，有效降低了煤层垮塌的造成卡钻概率。 2、本次研究证实了高性能近钻头导向仪器的稳定性、传输数据的准确性，提高了煤层钻遇率，降低侧钻频次，低故障率降低起下钻频次，从而实现了提效目的。 3、本次研究证实了无固相高效钻井液在煤层气水平井实用性，良好携砂性能，可以保证井眼清洁，稳定井壁，抑制煤层垮塌，进而降低井下卡钻风险。 4、本次研究证实煤层气水平段每 200-250m 短起下钻的实用性，可有效清洁井眼，携带因井眼曲率问题造成的沉砂堆积；进一步保证井眼轨迹平滑，为后续下套管完井作业提供有利条件。	本项目主要研究煤层气钻井通过一些列措施达到提速提效目的，从而实现经济、社会效益双赢。 1、经济效益 1.1、降低成本 时间成本：提高钻井速度可缩短工期，减少设备租赁和人工费用。 燃料消耗：高效钻井减少燃料使用，降低能源开支。 设备损耗：提速提效减少设备磨损，延长使用寿命，降低维护和更换成本 1.2、增加产量 快速投产：钻井速度提升使气井更快投产，加速资金回流。 提高单井产量：高效钻井技术提升单井产量，增加收入。 1.3、优化资源配置 设备利用率：提速提效提高设备使用效率，减少闲置。 人力资源：缩短工期可优化人员配置，降低人力成本。 1.4、投资回报率提升 缩短回报周期：快速投产和增产缩短投资回收期，提升回报率。 增强竞争力：成本降低和产量增加提升企业在市场中的竞争力。 2、社会效益 2.1、能源安全保障： 增加供应：提速提效提升煤层气产量，增强能源供应稳定性。 减少进口依赖：增加国内煤层气产量，降低对进口能源的依赖。

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
	比，煤层气钻井速度普遍较慢，主要原因包括： 1) 煤层机械强度低，钻头易泥包，机械钻速低。 2) 钻井液性能要求高，井眼净化难度大。 3) 水平井、多分支井等复杂结构井钻井工艺复杂，施工周期长。 3.4、钻井成本高 1) 钻井速度慢、效率低直接导致钻井成本居高不下。 2) 部分地区水资源匮乏，钻井液成本高。 3) 复杂结构井钻井工艺复杂，施工成本高。 3.5、环境保护压力大 1) 钻井过程中产生的钻井液、岩屑等废弃物处理难度大，对环境造成一定影响。 2) 部分地区水资源匮乏，钻井用水紧张。 4、煤层气钻井提速提效的必要性 4.1、提高单井产量，增加经济效益 1) 钻井速度是影响煤层气单井产量的重要因素。钻井速度越快，煤层暴露时间越短，煤层气解吸扩散损失越少，单井产量越高。 2) 钻井效率提升可以缩短钻井周期，降低钻井成本，从而提高煤层气开发的经济效益。 4.2、降低开发成本，增强市场竞争力 1) 钻井成本是煤层气开发成本的主要组成部分。钻井提速提效可以有效降低钻井成本，从而降低煤层气开发的总成本。 2) 低成本是提高煤层气市场竞争力的关键。只有降低开发成本，才能使煤层气在能源市场中具有价格优势，吸引更多投资，促进产业发展。 4.3、加快资源开发，保障能源安全 1) 我国煤层气资源丰富，但开发程度较低。钻井提速提效可以加快煤层气资源的开发速度，提高资源利用率，缓解我国能源供需矛盾。 2) 煤层气是一种清洁能源，加快其开发利用有利于优化能源结构，减少对煤炭、石油等传统能源的依赖，保障国家能源安全。			2.2、环境保护 减少温室气体排放：煤层气作为清洁能源，增加产量有助于减少煤炭使用，降低温室气体排放。 减少环境污染：高效钻井技术减少钻井过程中的污染，保护环境。 2.3、促进地方经济发展： 增加就业：煤层气开发提速提效带动相关产业发展，创造就业机会。 增加税收：煤层气产业发展为地方政府带来更多税收，支持地方经济。 2.4、技术进步与创新： 推动技术发展：钻井提速提效需求推动相关技术进步与创新。 提升行业水平：技术进步提升整个煤层气行业的技术水平和管理能力。 2.5、改善居民生活： 提供清洁能源：煤层气作为清洁能源，改善居民生活质量。 提高生活水平：煤层气产业发展带动地方经济，提升居民收入和生活水平。

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
	4.4、推动技术进步，促进产业升级 1) 钻井提速提效需要突破一系列关键技术瓶颈，这将推动我国煤层气钻井技术的进步和创新。 2) 技术进步将带动整个煤层气产业链的升级，促进装备制造、技术服务等相关产业的发展。 4.5、实现绿色开发，保护生态环境 1) 钻井提速提效可以减少钻井过程中的能源消耗和废弃物排放，降低对环境的影响。 2) 高效钻井技术可以减少对水资源的消耗，缓解部分地区水资源紧张的局面。			

公司研发人员情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发人员数量（人）	137	130	5.38%
研发人员数量占比	19.38%	14.19%	5.19%
研发人员学历结构			
本科	35	45	-22.22%
硕士	6	6	0.00%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	12	18	-33.33%
30~40 岁	92	60	53.33%

公司研发投入情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发投入金额（元）	35,945,396.58	24,298,203.81	47.93%
研发投入占营业收入比例	3.78%	2.48%	1.30%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

☐适用 ☒不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

☐适用 ☒不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

☐适用 ☒不适用

5、现金流

单位：元

项目	2024 年	2023 年	同比增减
经营活动现金流入小计	716,846,098.72	735,543,655.89	-2.54%
经营活动现金流出小计	644,008,711.75	635,737,049.57	1.30%
经营活动产生的现金流量净额	72,837,386.97	99,806,606.32	-27.02%
投资活动现金流入小计	244,121,129.24	190,231,834.21	28.33%
投资活动现金流出小计	39,300,582.03	153,047,542.68	-74.32%
投资活动产生的现金流量净额	204,820,547.21	37,184,291.53	450.83%
筹资活动现金流入小计	500,868,825.18	435,536,733.81	15.00%
筹资活动现金流出小计	559,213,712.82	518,254,093.00	7.90%
筹资活动产生的现金流量净额	-58,344,887.64	-82,717,359.19	29.46%
现金及现金等价物净增加额	217,512,131.88	53,876,949.90	303.72%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

☒适用 ☐不适用

经营活动产生的现金流量净额本期较上期减少，主要系本期客户现金回款减少所致。

投资活动产生的现金流量净额本期较上期增加，主要系本期转让乌克兰子公司股权及债权收到的现金净额增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额本期较上期增加，主要系本期取得借款收到的现金增加所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

☐适用 ☒不适用

五、非主营业务分析

☐适用 ☒不适用

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	348,216,666.00	19.29%	137,730,951.90	7.16%	12.13%	主要系本期转让乌克兰子公司股权及债权收到转让款所致
应收账款	632,729,678.64	35.05%	570,764,639.08	29.68%	5.37%	主要系本期客户销售回款减少所致
合同资产	16,156,448.99	0.89%	7,707,865.43	0.40%	0.49%	无重大变动
存货	57,707,596.01	3.20%	97,730,358.25	5.08%	-1.88%	主要系本期处置乌克兰子公司存货减少所致
长期股权投资	43,451,662.96	2.41%	39,622,532.00	2.06%	0.35%	无重大变动
固定资产	366,536,779.35	20.30%	507,092,631.88	26.37%	-6.07%	主要系本期处置乌克兰子公司固定资产减少所致
使用权资产			2,640,000.00	0.14%	-0.14%	
短期借款	431,097,926.08	23.88%	384,084,730.55	19.97%	3.91%	主要系本期取得借款收到的现金增加所致
合同负债	6,277,416.21	0.35%	6,017,829.20	0.31%	0.04%	无重大变动
应收票据	171,012,193.30	9.47%	340,458,259.55	17.70%	-8.23%	主要系本期客户销售回款减少所致
其他应收款	21,506,644.15	1.19%	29,234,537.91	1.52%	-0.33%	无重大变动
无形资产	17,477,387.15	0.97%	31,653,941.47	1.65%	-0.68%	主要系本期处置土地使用权所致
应付账款	440,805,832.77	24.42%	419,384,768.75	21.81%	2.61%	主要系支付货款减少所致
应付票据	38,465,336.66	2.13%	113,602,025.62	5.91%	-3.78%	主要系票据结算减少所致

境外资产占比较高

☒适用 ☐不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
股权资产（元）	投资设立贝肯能源（香港）有限公司	206,271,858.15	香港	国际油气田开发、国际石油工程承包、石油钻采设备工具及材料的贸易	公司统一管控	205,971,107.10	30.31%	否

2、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

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

金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	4,269,331.79				5,000,000.00		-500.00	9,268,831.79
2. 应收款项融资	2,755,242.00						384,596.94	3,139,838.94
上述合计	7,024,573.79				5,000,000.00		384,096.94	12,408,670.73
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

应收款项融资其他变动为应收票据变动。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	3,582,720.16	保证金
应收票据	3,878,020.00	办理银行承兑汇票质押
合计	7,460,740.16	

七、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
12,470,056.91	29,728,031.00	-58.05%

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

交易对方	被出售资产	出售日	交易价格（万元）	本期初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润（万元）	出售对公司的影响（注 3）	资产出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	资产出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系（适用关联交易情形）	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	是否按计划如期实施，如未按计划实施，应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
新疆擎瑞石油技术有限公司	工业用地土地使用权及土地上的房屋建筑物	2024 年 11 月 15 日	3,200		本次处置可提高公司资产综合使用效率，优化资产结构，增强资产流动性，本次交易产生处置损失 352.72 万元		交易双方以交易标的的账面价值为基础协商确定	否	不适用	是	是	是	2024 年 11 月 16 日	2024-065 贝肯能源控股集团股份有限公司关于出售资产的公告

2、出售重大股权情况

☒适用 ☐不适用

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格（万元）	本期初起至出售日该股权为上市公司贡献的净利润（万元）	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施，如未按计划实施，应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
PRATO GOLF INVESTMENTS LTD	BEIKEN ENERGY UKRAINE LLC	2024 年 12 月 31 日	20,628.56	-4,351.41	增加运营资金	-84.76%	市场价值	否	不适用	是	已实施	2024 年 11 月 28 日	2024-072 贝肯能源控股集团股份有限公司关于转让境外公司股权和公司债权的公告

九、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：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
贝肯能源（成都）有限责任公司	子公司	石油和天然气开采辅助活动	50000 万	1,869,706,051.66	763,617,413.13	943,178,130.29	225,230,007.11	219,877,924.12

报告期内取得和处置子公司的情况

☒适用 ☐不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
北京商功科技有限公司	收购	无重大影响
天津伟智得科技发展有限公司	注销	无重大影响
贝肯能源乌克兰有限公司	转让	为有效整合资源，收回对外投资，增加公司现金流，2024 年 12 月公司转让贝肯能源乌克兰有限公司，因处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额产生投资损失 4,348.78 万元。
丝路能源科技有限公司	收购	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

报告期内主要控股参股公司的情况，详见第十节财务报告-十. 在其他主体中的权益

十、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十一、公司未来发展的展望

2024 年，油气行业整体呈现“稳中有变”的态势，全球经济在复杂环境中展现出韧性。步入 2025 年，油气行业将进入“变中求稳”的全新发展环境，能源领域大国间的博弈预计会加剧，这将深刻改变全球能源发展格局。展望 2025 年，全球能源需求将继续保持小幅增长，能源向绿色低碳转型的长期趋势不会改变。未来，中国油气行业将继续在保障国家能源安全、推动经济发展等方面发挥关键作用，同时也将不断加快绿色转型的步伐，以适应可持续发展的要求。

在当今复杂多变的外部环境与行业趋势下，公司立足长远，确立了未来一段时期的发展总体思路：全力推进“全球化、低碳化、数字化、精英化”战略。通过实施全球化战略，来应对国际局势动荡、割裂和国内有效市场规模的不足。2025 年，公司将进一步加大海外市场的拓展力度，以此来平衡国内市场的潜在风险；通过实施低碳化战略来应对化石能源行业减碳要求，在做好自身减排工作的同时，公司将大力发展与油气行业场景融合的新能源、氢能应用、低效资源高效应用等业务，以创新驱动低碳转型；通过实施数字化战略，持续推进业务流程优化和生产组织模式变革，借助数据预警与反馈机制，实现管理精细化、标准化，推动成本持续下降，提升运营效率与竞争力。公司深知，人才是公司发展的核心动力，公司将秉持“以人为本”的理念，通过内部培养、外部引进的方式，全面提高关键核心岗位员工素质，打造精英化团队，以适应公司转型发展需要。

（一）大力拓展海外业务

公司秉持“积极稳妥、先后有序、聚焦深耕、资源整合”的原则拓展全球化业务，重点聚焦于北美、中东和北非地区。2025 年，公司将加快海外业务团队建设，并选择适合的地点设立海外业务中心。争取在 2 个以上的海外国家或地区实现具有长期发展潜力的业务落地。

（二）完成上游业务的能力建设

2024 年，公司实现了对海外上游业务的突破。2025 年公司将补齐上游业务能力短板，完善对外合作体系和机制，完成上游业务的系统性能力建设。确保加拿大区块的勘探开发达到预期目标，并实现现金流入。

（三）在有发展潜力的新业务上实现突破

公司已经明确新业务拓展的基本方向，一是以灵活多样的方式积极拓展上游资源或权益，二是围绕甲烷（含天然气）、二氧化碳、氢气、氮气等气体及相关应用场景拓展下游气体类业务，三是围绕油气行业场景探索与新能源相融合的跨领域业务机会。2025 年公司将重点推进新星惠尔项目投入生产，争取在有发展潜力的新业务上实现突破。

（四）建立和全面推广对作业现场的标准化管理体系

完成“项目管理系统”工具建设，对作业现场进行全面推广。通过建立现场工况、成本动态的“日结”写实制度，以实现全面提高项目交付质量和系统性降低作业成本的核心目标。

（五）数字化建设全面收官

完成“数字化建设总体规划”建设内容全面收官，并继续深化数据中台建设，建设数据仓库。推动人工智能大模型在公司管理、业务领域的全方位应用。

（六）进一步加强核心团队能力建设

2025 年，公司将进一步强化对关键岗位员工能力素质和胜任能力的评估，进一步完善面向不同群体的激励机制。在实现人岗匹配的基础上，通过提升员工待遇，增强员工的工作积极性，进而提升员工整体素质。公司计划通过内部培养、外部引进、强化培训等方式，加快形成一支能够支撑全球化、低碳化、数字化战略所需要的人才队伍。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

☐适用 ☒不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

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

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号——主板上市公司规范运作》等相关法律、法规和规范性文件的规定，结合公司实际情况，不断改进和完善公司的法人治理结构，建立健全内部管理和控制制度体系，持续开展公司治理活动，不断提升公司规范治理水平。

（一）关于股东与股东大会

报告期内，公司共召开5次股东大会。公司股东大会均严格按照《上市公司股东大会规则》和公司制定的《股东大会议事规则》的要求，股东大会召集、召开、表决等程序合法、合规，平等对待所有股东，特别是保证中小股东对公司重大事项的知情权和平等参与权，充分而不受干涉地行使股东权力。

（二）关于公司与控股股东

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面完全分开，具有独立完整的业务及自主经营能力。公司董事会、监事会和内部机构独立运作。公司控股股东能严格规范自己的行为，依法行使股东权利，没有超越公司股东大会直接或间接干预公司的决策和经营活动的行为，不存在控股股东占用公司资金的现象。公司也不存在为控股股东提供担保的情形。

（三）关于董事与董事会

报告期内，公司共召开9次董事会，均严格按照《深圳证券交易所股票上市规则》、《公司章程》、公司《董事会议事规则》的要求，召集、召开、表决等程序合法、合规。董事会人员构成和人数符合法律法规和《公司章程》的要求。公司全体董事能够依据公司《董事会议事规则》及其他相关规则的要求开展工作，认真出席董事会和股东大会，积极参加相关知识的培训，熟悉有关法律法规，勤勉尽职地行使权力，维护公司和股东利益。

（四）关于监事与监事会

报告期内，公司共召开6次监事会，会议的召集、召开和表决程序均符合《深圳证券交易所股票上市规则》、《公司章程》、公司《监事会议事规则》的相关规定，公司监事会的人数和人员构成符合有关法律法规的要求；公司监事能够按照要求认真履行职责，诚信、勤勉、尽责地对公司财务、利润分配等重大事项以及董事、高级管理人员履行职责的合法、合规性进行监督并发表意见，维护公司及股东的合法权益。同时，公司监事会成员积极参加相关培训，学习有关法律法规，对公司和股东负责。

（五）公司对高级管理人员的考评及激励机制情况

公司建立了公正、透明的高级管理人员绩效评价标准和激励约束机制，并不断完善更新，根据生产经营指标、管理目标等完成情况，对高级管理人员的绩效进行全面综合考核。报告期内，公司高级管理人员能够严格按照《公司法》等法律法规、规范性文件和《公司章程》的规定认真履行职责，积极落实公司股东大会和董事会相关决议，较好地完成了本年度的各项任务。

（六）关于利益相关者

公司充分尊重和维护利益相关者的合法权益，在企业创造利润最大化的同时积极加强与利益相关者的合作，实现社会、股东、公司、员工等各方面利益的均衡，共同推动公司持续、稳健发展。

（七）关于信息披露与透明度

公司严格按照《上市公司信息披露管理办法》及相关监管要求，加强信息披露事务管理，及时、公平、真实、准确、完整地披露信息，接待投资者来电和咨询，确保公司所有股东能够以平等的机会获得信息。

（八）关于内幕信息管理

公司严格执行《内幕信息知情人登记管理制度》，切实加强内幕信息的保密工作，完善内幕信息知情人登记管理。公司董事、监事和高级管理人员及其他相关人员在定期报告披露及重大事项决策期间，严格遵守保密义务，不存在内幕信息交易等违规行为，不存在受到监管部门查处的情况。

（九）关于投资者关系管理

公司非常注重与投资者的沟通交流，通过年度业绩说明会、网上集体接待日、互动易、电话、邮件等方式，认真接待投资者来电和咨询，积极维护与投资者的良性互动关系。

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

公司自成立以来，严格按照《公司法》、《证券法》等有关法律、法规和《公司章程》的要求规范运作，建立健全公司治理结构，在业务、资产、人员、机构、财务等方面与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业相互独立，具备独立面向市场的自主经营能力。

（一）业务独立

公司拥有独立的供应、生产和销售系统，独立开展业务，独立核算和决策，独立承担责任与风险。公司不依赖股东及其他关联方进行生产经营活动，也不存在与股东及其他关联方的同业竞争或显失公平的关联交易。

（二）资产完整

公司拥有独立于股东的生产经营场所，拥有与生产经营有关的生产系统、辅助生产系统、配套系统和土地使用权、商标、专利、非专利技术的所有权或者使用权。公司未以自身资产、权益或信誉为股东提供担保，公司对所有资产拥有完全的控制支配权，不存在资产、资金被控股股东占用而损害公司利益的情况。

（三）人员独立

公司设有人力资源管理部门，公司的人事及工资管理完全独立。公司董事、监事及高级管理人员均严格按照《公司法》、《公司章程》规定的程序推选和任免，不存在股东超越公司股东大会和董事会做出人事任免决定的情况。公司高级管理人员未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中担任除董事、监事以外的其他职务，未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业领薪；公司财务人员未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职。同时，公司建立并独立执行劳动、人事及工资管理制度。

（四）机构独立

公司依法设有股东大会、董事会、监事会以及公司各级管理部门等机构，各机构独立于股东运作，依法行使各自职权。公司建立了较为高效完善的组织结构，拥有完整的采购、研发、销售系统及配套服务部门，独立行使经营管理权，不存在与股东单位混合经营、合署办公的情形，不存在股东单位和其他关联单位或个人干预公司机构设置的情况。

（五）财务独立

公司设有独立的财务部门，配备了专职的财务人员，建立了独立的财务核算体系，符合有关会计制度的要求，独立进行财务决策。公司制定了完善的财务管理制度，独立运营资金，未与控股股东、关联企业或其他任何单位或个人共用银行账户。公司依法独立进行纳税申报，履行纳税义务。

三、同业竞争情况

☐适用 ☒不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	24.84%	2024 年 03 月 14 日	2024 年 03 月 15 日	详见巨潮资讯网和《证券时报》、《上海证券报》上披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司 2024 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-008）
2023 年年度股东大会	年度股东大会	25.09%	2024 年 04 月 23 日	2024 年 04 月 24 日	详见巨潮资讯网和《证券时报》、《上海证券报》上披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司 2023 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2024-027）
2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	25.02%	2024 年 05 月 15 日	2024 年 05 月 16 日	详见巨潮资讯网和《证券时报》、《上海证券报》上披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司 2024 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-038）
2024 年第三次临时股东大会	临时股东大会	24.09%	2024 年 11 月 15 日	2024 年 11 月 16 日	详见巨潮资讯网和《证券时报》、《上海证券报》上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司 2024 年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-062）
2024 年第四次临时股东大会	临时股东大会	26.28%	2024 年 12 月 06 日	2024 年 12 月 07 日	详见巨潮资讯网和《证券时报》、《上海证券报》上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司 2024 年第四次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-076）

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐适用 ☒不适用

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持 股份数量 (股)	本期减持 股份数量 (股)	其他增 减变动 (股)	期末持股数 (股)	股份增 减变动 的原因
陈东	男	41	董事长、总裁	现任	2022 年 05 月 23 日	2025 年 05 月 23 日	0	0	0	0	0	
王忠军	男	38	董事、执行总裁、 财务总监	现任	2022 年 05 月 23 日	2025 年 05 月 23 日	0	0	0	0	0	
蒋莉	女	49	董事、董事会秘书	现任	2022 年 05 月 23 日	2025 年 05 月 23 日	1,346,125	0	0	0	1,346,125	
黎春	女	47	独立董事	现任	2024 年 11 月 15 日	2025 年 05 月 23 日	0	0	0	0	0	
杜晨光	男	44	独立董事	现任	2024 年 11 月 15 日	2025 年 05 月 23 日	0	0	0	0	0	
李尧	男	39	独立董事	现任	2022 年 05 月 23 日	2025 年 05 月 23 日	0	0	0	0	0	
王相磊	男	55	监事会主席	现任	2024 年 05 月 15 日	2025 年 05 月 23 日	0	0	0	0	0	
宋杰	男	45	职工监事	现任	2023 年 04 月 27 日	2025 年 05 月 23 日	0	0	0	0	0	
侯艳英	女	40	职工监事	现任	2023 年 12 月 06 日	2025 年 05 月 23 日	0	0	0	0	0	
邓冬红	男	59	高级副总裁、总工 程师、安全总监	现任	2022 年 05 月 23 日	2025 年 05 月 23 日	0	0	0	0	0	
李元军	男	44	副总裁	现任	2023 年 07 月 26 日	2025 年 05 月 23 日	0	0	0	0	0	
吴云义	男	65	董事	离任	2015 年 05 月 18 日	2024 年 04 月 25 日	5,689,000	0	0	0	5,689,000	
杨凡	男	43	董事	离任	2022 年 05 月 23 日	2024 年 04 月 25 日	0	0	0	0	0	
杨庆理	男	68	独立董事	离任	2018 年 11 月 18 日	2024 年 10 月 29 日	0	0	0	0	0	
刘春秀	女	53	独立董事	离任	2018 年 11 月 18 日	2024 年 10 月 29 日	0	0	0	0	0	
杜洪凌	男	52	监事会主席	离任	2023 年 05 月 19 日	2024 年 04 月 25 日	0	0	0	0	0	
杨凡	男	43	副总裁	离任	2022 年 05 月 23 日	2024 年 04 月 25 日	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	7,035,125	0	0		7,035,125	--

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

1、由于工作调整原因，王忠军先生担任公司执行总裁职务后将不再担任公司副总裁职务。具体内容详见 2024 年 4 月 2 日刊登在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 上的《关于部分高级管理人员职务调整的公告》（公告编号：2024-018）。

2、监事会主席杜洪凌先生因个人原因申请辞去公司监事会主席、非职工代表监事职务。具体内容详见 2024 年 4 月 26 日刊登在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 上的《关于监事会主席辞职暨补选非职工代表监事的公告》（公告编号：2024-035）。

- 3、董事吴云义先生因个人原因申请辞去公司董事职务。具体内容详见 2024 年 4 月 26 日刊登在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 上的《关于董事、高级管理人员辞职的公告》（公告编号：2024-036）。
- 4、董事、副总裁杨凡先生因个人原因申请辞去公司董事、副总裁职务。具体内容详见 2024 年 4 月 26 日刊登在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 上的《关于董事、高级管理人员辞职的公告》（公告编号：2024-036）。
- 5、独立董事杨庆理先生因个人原因申请辞去公司独立董事职务。具体内容详见 2024 年 10 月 30 日刊登在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 上的《关于拟变更独立董事的公告》（公告编号：2024-057）。
- 6、独立董事刘春秀女士因个人原因申请辞去公司独立董事职务。具体内容详见 2024 年 10 月 30 日刊登在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 上的《关于拟变更独立董事的公告》（公告编号：2024-057）。

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
王忠军	执行总裁	聘任	2024 年 04 月 01 日	工作调动
邓冬红	安全总监	聘任	2024 年 04 月 01 日	工作调动
黎春	独立董事	被选举	2024 年 11 月 15 日	个人原因
杜晨光	独立董事	被选举	2024 年 11 月 15 日	个人原因
王相磊	非职工监事	被选举	2024 年 04 月 25 日	工作调动
王相磊	监事会主席	被选举	2024 年 05 月 15 日	工作调动
王忠军	副总裁	解聘	2024 年 04 月 01 日	工作调动
吴云义	董事	离任	2024 年 04 月 25 日	个人原因
杨凡	董事	离任	2024 年 04 月 25 日	个人原因
杨庆理	独立董事	离任	2024 年 10 月 29 日	个人原因
刘春秀	独立董事	离任	2024 年 10 月 29 日	个人原因
杜洪凌	监事会主席	离任	2024 年 04 月 25 日	个人原因
杨凡	副总裁	解聘	2024 年 04 月 25 日	个人原因

2、任职情况

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

陈东 公司董事长、总裁，男，1983 年 11 月出生，研究生学历。2008 年 9 月至 2011 年 2 月任中国邮政集团有限公司集团总部人力资源部主管；2011 年 3 月至 2018 年 4 月任昆吾九鼎投资管理有限公司能源/制造投资领域董事总经理（MD）；2018 年 12 月至 2022 年 3 月任宁波贝肯资产管理有限公司董事长；2021 年 3 月至 2022 年 5 月任贝肯能源执行总裁、董事会秘书；2022 年 5 月至今任贝肯能源董事长、总裁。

王忠军 公司董事、执行总裁、财务总监，男，1986 年 10 月出生，本科学历。2009 年 7 月至 2009 年 10 月任贝肯工业财务部会计；2009 年 11 月至 2014 年 12 月历任贝肯能源财务部会计、副经理；2015 年 1 月至 2018 年 1 月任贝肯能源财务部经理；2018 年 2 月至 2018 年 11 月任贝肯能源国际公司副总经理；2018 年 12 月至 2022 年 5 月任贝肯能源总裁助理、国际公司总经理；2022 年 5 月至 2024 年 4 月任贝肯能源副总裁；2022 年 5 月至今任贝肯能源董事、财务总监；2024 年 4 月至今任贝肯能源执行总裁。

蒋莉 公司董事、董事会秘书，女，1975 年 8 月出生，本科学历。1997 年 7 月至 2009 年 10 月历任贝肯工业财务部会计、经理；2009 年 11 月至 2014 年 12 月任贝肯能源财务部经理；2015 年 1 月至 2017 年 3 月任贝肯能源总经理助理；2017 年 3 月至 2022 年 5 月任贝肯能源财务总监；2022 年 5 月至今任贝肯能源董事、董事会秘书。

李尧 公司独立董事，男，1985 年 10 月出生，研究生学历。2011 年 7 月至 2014 年 1 月任长城证券股份有限公司高级经理；2014 年 2 月至 2015 年 4 月任兴业证券股份有限公司高级经理；2015 年 5 月至 2019 年 7 月任天风证券股份有限公司执行董事；2019 年 9 月至 2023 年 7 月任联储证券有限责任公司执行董事。2023 年 8 月至今任华宝证券股份有限公司执行董事。2022 年 5 月至今任贝肯能源独立董事。

黎春 公司独立董事，女，1978 年 2 月出生，研究生学历。2003 年 7 月至今任西南财经大学教授、博士生导师；2024 年 1 月至今任恩威医药独立董事。2024 年 11 月至今任贝肯能源独立董事。

杜晨光 公司独立董事，男，1981 年 4 月出生，研究生学历。2010 年 7 月至 2015 年 5 月任北京宏源达茂科技发展有限公司项目经理；2015 年 6 月至 2019 年 8 月任九合产融集团股份有限公司科技服务部负责人；2019 年 8 月至今任北京国科九合科技有限公司董事长；2023 年 1 月至今任北京科源慧服科技有限公司执行董事、北京科源慧达科技有限公司执行董事；2022 年 9 月至今任新里程健康科技集团股份有限公司独立董事；2023 年 7 月至今任北京中科智源科技有限公司董事长、总经理。2024 年 11 月至今任贝肯能源独立董事。

王相磊 公司监事会主席，男，1969 年 8 月出生，研究生学历。1992 年 7 月至 2003 年 5 月历任中原钻井二公司司钻、助理工程师、钻井工程师、带班队长、平台经理（正科级）；2003 年 6 月至 2008 年 7 月在中国石油集团（CNPC）中油长城钻井公司历任伊朗 GW107 队、利比亚 GW121 队平台经理、钻机管理分公司副总经理、总经理；2008 年 7 月至 2023 年 2 月历任海隆石油技术服务有限公司副总经理、总经理、董事；2023 年 2 月至 2023 年 11 月任海隆石油工业集团高级副总裁；2023 年 12 月至今任贝肯能源北京公司总经理；2024 年 7 月至今任贝肯能源海外业务部总经理；2024 年 5 月至今任贝肯能源监事会主席。

宋杰 男，1980 年 1 月出生，中共党员，本科学历，高级工程师。2006 年 10 月至 2019 年 12 月历任新疆贝肯化工项目部化验员、化验室主任、主任工程师、副经理；2020 年 1 月至 2022 年 12 月任新疆贝肯化学有限公司北疆销售主管，2023 年 1 月至 2023 年 12 月任新疆贝肯化学有限公司北疆销售销售中心经理，2024 年 1 月至今任贝肯（新疆）能源有限责任公司科研中心主任。2023 年 4 月至今，任贝肯能源职工代表监事。

侯艳英 公司职工代表监事，女，1985 年 3 月出生，本科学历，中级工程师职称。2009 年 11 月至 2017 年 5 月历任新疆贝肯能源工程股份有限公司化工项目部成本核算员、成本核算主管；2017 年 6 月至 2022 年 12 月历任新疆贝肯化学有限公司市场开发部主管、经理；2023 年 1 月至今任贝肯（新疆）能源有限责任公司财务管理部成本会计；2023 年 12 月至今，任贝肯能源职工代表监事。

邓冬红 公司高级副总裁、总工程师、安全总监，男，1966 年 9 月出生，本科学历。1987 年 7 月至 1999 年 1 月历任江汉油田钻井公司钻井队工程师、钻井队副队长、队长；1999 年 2 月至 2008 年 5 月历任江汉油田钻井公司坪北项目部副经理、西南项目部副经理、市场办公室副主任、钻井工艺研究所副所长、阿尔及利亚项目经理；2008 年 6 月至 2014

年 5 月任江汉油田钻井公司技术发展部主任、副总工程师；2014 年 6 月至 2017 年 12 月历任贝肯能源钻井项目部经理、股份公司总经理助理兼安全总监、副总经理兼技术总监；2018 年至 2021 年 2 月任贝肯能源西南油服总经理、股份公司总裁助理；2021 年 3 月至今任贝肯能源总工程师、高级副总裁兼贝肯能源（成都）有限责任公司董事长；2024 年 4 月至今任贝肯能源安全总监。

李元军 公司副总裁，男，1981 年 3 月出生，研究生学历。2005 年 7 月至 2005 年 11 月，任 TCL 集团惠州电器销售公司成都分公司片区销售代表；2005 年 12 月至 2009 年 08 月，历任宏华集团下属四川宏华石油设备有限公司电气工程师、班长，国外培训领队、项目经理、技术服务公司综合部主任；2009 年 9 月至 2023 年 6 月，历任宏华集团下属宏华油气工程技术服务有限公司市场开发部经理助理、副经理、经理、国内外项目经理、总经理助理；2023 年 6 月至今任贝肯能源副总裁。

在股东单位任职情况

☐适用 ☒不适用

在其他单位任职情况

☒适用 ☐不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
黎春	西南财经大学	教授、博士生导师	2003 年 07 月 01 日		是
黎春	恩威医药	独立董事	2024 年 01 月 29 日	2027 年 01 月 29 日	是
杜晨光	北京国科九合科技有限公司	董事长	2019 年 08 月 05 日		否
杜晨光	北京科源慧服科技有限公司	执行董事	2023 年 01 月 01 日		否
杜晨光	北京科源慧达科技有限公司	执行董事	2023 年 01 月 01 日		否
杜晨光	新里程健康科技集团股份有限公司	独立董事	2022 年 09 月 13 日	2025 年 09 月 13 日	是
杜晨光	北京中科智源科技有限公司	董事长、总经理	2023 年 07 月 10 日		是
李尧	华宝证券股份有限公司	执行董事	2023 年 08 月 01 日		是

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

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序：公司董事、监事的报酬由股东大会决策，高级管理人员的报酬由董事会决策；在公司任职的董事、监事、高级管理人员报酬由公司支付。

董事、监事、高级管理人员报酬确定依据：董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、依据公司盈利水平及各董事、监事、高级管理人员的分工及履职情况确定。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
陈东	男	41	董事长、总裁	现任	112.89	否
王忠军	男	38	董事、执行总裁、财务总监	现任	95.55	否
蒋莉	女	49	董事、董事会秘书	现任	61.49	否
黎春	女	47	独立董事	现任	1.20	否
杜晨光	男	44	独立董事	现任	1.20	否
李尧	男	39	独立董事	现任	9.60	否
王相磊	男	55	监事会主席	现任	69.52	否

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
宋杰	男	45	职工监事	现任	19.51	否
侯艳英	女	40	职工监事	现任	18.08	否
邓冬红	男	59	高级副总裁、总工程师、安全总监	现任	96.57	否
李元军	男	44	副总裁	现任	80.79	否
吴云义	男	65	董事	离任	8.00	否
杨凡	男	43	董事、副总裁	离任	14.00	否
杨庆理	男	68	独立董事	离任	8.00	否
刘春秀	女	53	独立董事	离任	8.00	否
杜洪凌	男	52	监事会主席	离任	13.50	否
合计	--	--	--	--	617.90	--

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
五届董事会第十三次会议	2024 年 02 月 26 日	2024 年 02 月 27 日	详见巨潮资讯网和《证券时报》、《上海证券报》上披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司第五届董事会第十三次会议决议公告》（公告编号：2024-004）
五届董事会第十四次会议	2024 年 04 月 01 日	2024 年 04 月 02 日	详见巨潮资讯网和《证券时报》、《上海证券报》上披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司第五届董事会第十四次会议决议公告》（公告编号：2024-011）
五届董事会第十五次会议	2024 年 04 月 25 日	2024 年 04 月 26 日	详见巨潮资讯网和《证券时报》、《上海证券报》上披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司第五届董事会第十五次会议决议公告》（公告编号：2024-029）
五届董事会第十六次会议	2024 年 08 月 19 日	2024 年 08 月 20 日	详见巨潮资讯网和《证券时报》、《上海证券报》上披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司第五届董事会第十六次会议决议公告》（公告编号：2024-046）
五届董事会第十七次会议	2024 年 10 月 24 日	2024 年 10 月 25 日	详见巨潮资讯网和《证券时报》、《上海证券报》上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司第五届董事会第十七次会议决议公告》（公告编号：2024-053）
五届董事会第十八次会议	2024 年 10 月 29 日	2024 年 10 月 30 日	详见巨潮资讯网和《证券时报》、《上海证券报》上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司第五届董事会第十八次会议决议公告》（公告编号：2024-055）
五届董事会第十九次会议	2024 年 11 月 14 日	2024 年 11 月 15 日	详见巨潮资讯网和《证券时报》、《上海证券报》上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司第五届董事会第十九次会议决议公告》（公告编号：2024-060）
五届董事会第二十次会议	2024 年 11 月 15 日	2024 年 11 月 16 日	详见巨潮资讯网和《证券时报》、《上海证券报》上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司第五届董事会第二十次会议决议公告》（公告编号：2024-063）
五届董事会第二十一次会议	2024 年 11 月 23 日	2024 年 11 月 28 日	详见巨潮资讯网和《证券时报》、《上海证券报》上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司第五届董事会第二十一次会议决议公告》（公告编号：2024-071）

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
陈东	9	9	0	0	0	否	5
王忠军	9	9	0	0	0	否	5
蒋莉	9	9	0	0	0	否	5
李尧	9	6	3	0	0	否	5
黎春	2	1	1	0	0	否	1
杜晨光	2	1	1	0	0	否	1
杨庆理	7	4	3	0	0	否	4
刘春秀	7	7	0	0	0	否	4

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《公司法》《证券法》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》等相关法律法规要求开展工作，按时出席相关会议，通过多种方式积极了解公司生产经营和财务状况，忠实勤勉履行职责，并结合公司实际，在公司治理和经营决策等方面提出了宝贵的专业性建议，经过充分沟通讨论，最终形成一致意见，有效提高了公司规范运作和科学决策水平。

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）
审计委员会	刘春秀、杨庆理、李尧	5	2024 年 01 月 12 日	2023 年年审沟通事项	审计委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。		
审计委员会	刘春秀、杨庆理、李尧	5	2024 年 03 月 29 日	1、审议《关于<公司 2023 年年度报告及其摘要>的议案》； 2、审议《关于公司 2023 年度利润分配预案的议案》； 3、审议《关于续聘 2024 年度财务审计机构的议案》； 4、审议《关于使用自有资金进行现金管理的议案》。			
审计委员会	刘春秀、杨庆理、李尧	5	2024 年 04 月 24 日	审议《关于公司<2024 年第一季度报告>的议案》			
审计委员会	刘春秀、杨庆理、李尧	5	2024 年 08 月 16 日	审议《关于公司<2024 年半年度报告全文>及摘要的议案》			
审计委员会	刘春秀、杨庆理、李尧	5	2024 年 10 月 23 日	审议《关于公司<2024 年第三季度报告>的议案》			
提名委员会	李尧、吴云义、杨庆理	2	2024 年 03 月 29 日	聘任高级管理人员	提名委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。		
提名委员会	李尧、吴云义、杨庆理	2	2024 年 10 月 28 日	审议《关于选举独立董事的议案》			
薪酬与考核委员会	杨庆理、杨凡、李尧	2	2024 年 02 月 23 日	1、审议《关于<新疆贝肯能源工程股份有限公司第一期员工持股计划（草案）>及其摘要的议案》； 2、审议《关于<新疆贝肯能源工程股份有限公司第一期员工持股计划管理办法>的议案》。	薪酬与考核委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。		
薪酬与考	杨庆理、	2	2024 年 03	1、公司董事、监事及高级管理人员薪酬、津贴发放情			

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）
核委员会	杨凡、李尧		月 28 日	况； 2、2023 年度公司高级管理人员述职及绩效考评情况。			
战略与投资委员会	陈东、杨庆理、李尧、王忠军	2	2024 年 03 月 29 日	1、审议《关于公司 2024 年度向金融机构申请综合授信融资额度的议案》； 2、审议《关于对下属全资子公司股权内部无偿划转的议案》； 3、审议《关于 2024 年度预计为子公司提供担保额度的议案》。	战略与投资委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。		
战略与投资委员会	陈东、杨庆理、李尧、王忠军	2	2024 年 04 月 24 日	审议《关于拟变更公司名称和注册地址的议案》			
战略与投资委员会	陈东、杜晨光、李尧、王忠军	2	2024 年 11 月 14 日	1、审议《关于出售资产的议案》； 2、审议《关于全资子公司之下属孙公司签订重大合作协议的议案》。	战略与投资委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会议事规则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。		
战略与投资委员会	陈东、杜晨光、李尧、王忠军	2	2024 年 12 月 22 日	审议《关于转让境外公司股权和公司债权的议案》			

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）	40
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	669
报告期末在职员工的数量合计（人）	709
当期领取薪酬员工总人数（人）	709
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	9
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	461
销售人员	15
技术人员	138
财务人员	11
行政人员	10
其他人员	74
合计	709
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	6
研究生	18
本科	96
大专	164
高中及以下	425
合计	709

2、薪酬政策

在 2024 年度，本公司致力于薪酬体系的深度优化与革新，以全面激发员工潜能，推动企业持续稳健发展。公司依据员工的专业背景、职位层级、能力素质及绩效贡献，设定差异化的薪资标准，确保薪酬体系的公平性与合理性。

为强化激励效果，公司推行了包括核心经营团队激励考核、单井绩效考核及职能部门人员考核在内的多元化考核体系。这些考核制度旨在全面评估员工表现，激励员工创造更高的利润价值，助力企业实现经营目标。

本年度，重点聚焦基层作业队薪酬结构的优化升级，通过整合区域资源，逐步推进薪资标准的统一化与规范化。针对核心岗位，我们持续推行“一岗多薪”机制，实现岗位价值与个人能力的动态匹配，有助于促进个人成长与组织发展的良性互动。

同时，为响应海外业务战略需求，公司特别明确了海外区域薪酬体系。该体系在充分调研当地市场薪酬水平及行业竞争力的基础上，分层设置地区津贴，确保薪酬体系的吸引力与竞争力，有效支撑海外业务的快速发展与人才稳定。

综上所述，本公司通过多维度平衡内部公平性与外部竞争性，致力于构建一个更具弹性与激励性的薪酬框架，推动组织效能与员工价值的协同发展。

3、培训计划

公司在 2024 年度持续加大培训力度，不仅细化了培训人群，还主要提升了培训的针对性和实效性。针对各岗位，特别是管理骨干、一线及职能岗位，公司实施了一系列有针对性的培训项目。在培训质量、针对性和效果评估方面，公司均取得了全面提升。

从培训人群分类来看，公司针对管理人员组织了年度管理骨干培训项目，以提升其综合能力；针对一线员工，推动了安全流动培训，确保其安全操作技能得到有效提升；针对职能人员，进一步加强了其专业素质能力的培训。

在培训形式上，公司采用了现场教学与线上学习相结合的方式，实现了理论与实践的有机结合。其中，管理骨干首次参与了大规模线下通用培训。

在培训结果评估方面，职能安全类培训满意度高达 92.6%，管理骨干培训满意度更是达到了 100%。公司已将所有培训过程及结果留存，并将其与员工晋升、考核及后续发展相挂钩。

展望 2025 年，公司将在 2024 年度培训工作的基础上，进一步加强培训体系建设，深化培训效果，推动培训工作更全面、更有针对性地开展。

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

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

☐适用 ☒不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☒适用 ☐不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.5
分配预案的股本基数（股）	200,987,600.00
现金分红金额（元）（含税）	10,049,380.00
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）	10,049,380.00
可分配利润（元）	131,943,083.86
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
公司 2024 年度利润分配预案为：拟以公司现有总股本 200,987,600 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.50 元（含税），共计向股东派发现金股利 10,049,380.00 元，公司本期不进行资本公积转增股本和送红股。公司股本总额在分配方案实施前发生变化的，则以实施利润分配方案的股权登记日的总股本为基数，按照分配比例固定的原则对分配总额进行调整。上述利润分配预案尚待公司股东大会审议批准。	

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☒适用 ☐不适用

1、股权激励

不适用

公司董事、高级管理人员获得的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

高级管理人员的考评机制及激励情况

不适用

2、员工持股计划的实施情况

☒适用 ☐不适用

报告期内全部有效的员工持股计划情况

员工的范围	员工人数	持有的股票总数（股）	变更情况	占上市公司股本总额的比例	实施计划的资金来源
部分董事（不含独立董事）、监事、高管、中层管理人员及核心骨干人员	22	3,828,600	详见 2024 年 4 月 26 日刊登在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 上的《关于公司第一期员工持股计划持有人份额调整的公告》（公告编号：2024-037）	1.90%	员工合法薪酬、自筹资金以及法律法规允许的其他方式

报告期内董事、监事、高级管理人员在员工持股计划中的持股情况

姓名	职务	报告期初持股数（股）	报告期末持股数（股）	占上市公司股本总额的比例
陈 东	董事长、总裁	0	438,600	0.22%
王忠军	董事、执行总裁、财务总监	0	240,000	0.12%
蒋 莉	董事、董事会秘书	0	80,000	0.04%
邓冬红	高级副总裁、总工程师、安全总监	0	150,000	0.07%
李元军	副总裁	0	200,000	0.10%
王相磊	监事会主席	0	70,000	0.03%

报告期内资产管理机构的变更情况

☐适用 ☒不适用

报告期内因持有人处置份额等引起的权益变动情况

☐适用 ☒不适用

报告期内股东权利行使的情况

不适用

报告期内员工持股计划的其他相关情形及说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划管理委员会成员发生变化

☐适用 ☒不适用

员工持股计划对报告期上市公司的财务影响及相关会计处理

☐适用 ☒不适用

报告期内员工持股计划终止的情况

☐适用 ☒不适用

3、其他员工激励措施

☐适用 ☒不适用

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

根据《公司法》、《证券法》等相关法律和监管规定，公司建立并不断完善由股东大会、董事会、监事会和经营管理层等“三会一层”为主体、规范运作的法人治理结构，建立了规范的公司治理结构和议事规则，形成了既有明确责任分工，又相互配合和制约的内部控制体系，确保董事会、监事会和股东大会等机构合法运作和科学决策。

公司内部控制制度的制定及有效执行由董事会负责，在董事会授权下，审计部门负责内部控制评价工作的组织及实施，同时聘请公证天业会计师事务所（特殊普通合伙）对公司内部控制进行独立审计，于内部控制报告基准日不存在财务报告内部控制重大缺陷和非财务报告内部控制重大缺陷。公司通过内部控制体系的运行、分析与评价，有效防范了经营管理中的风险，促进了内部控制目标的实现。

在未来期间，公司将不断完善内部控制制度，规范内部控制制度执行，强化内部控制监督检查，提高公司经营管理水平和风险防范能力，促进公司健康、可持续发展。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

☐是 ☒否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

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

十四、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2025 年 04 月 18 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司 2024 年度内部控制自我评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	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	详见巨潮资讯网上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司 2024 年度内部控制自我评价报告》	《贝肯能源控股集团股份有限公司 2024 年度内部控制自我评价报告》
定量标准	详见巨潮资讯网上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司 2024 年度内部	《贝肯能源控股集团股份有限公司 2024 年度内部控制自我评价报告》

	控制自我评价报告》	
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	
按照《企业内部控制审计指引》及中国注册会计师执业准则的相关要求，我们审计了贝肯能源控股集团股份有限公司（以下简称贝肯能源）2024 年 12 月 31 日的财务报告内部控制的有效性。我们认为，贝肯能源于 2024 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2025 年 04 月 18 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司 2024 年度内部控制自我评价报告》
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

☐是 ☒否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

☒是 ☐否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

☐是 ☒否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

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

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

经公司核查，公司及子公司不属于重点排污单位。公司及子公司在日常生产经营中认真执行《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国水污染防治法》、《中华人民共和国大气污染防治法》、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》、《中华人民共和国固体废物污染防治法》等环保方面的法律法规，报告期内未出现因环境问题受到行政处罚的情况。

二、社会责任情况

2024 年 3 月，公司向长江大学捐赠 40 万元，用于设立“贝肯能源优秀学生奖学金”以及资助“化学与环境工程学院博硕创新研发中心”。

2024 年 5 月，公司向克拉玛依红十字会捐款 5 万元，购置应急救护一体机（AED）配置到克拉玛依人员密集的公共场所，以实际行动支持当地红十字事业的发展。

2024 年 8 月，公司向西南石油大学 20 名杰出学生颁发总额 20 万元的“贝肯能源优秀学生奖学金”，捐赠 10 万元设立并成功举办西南石油大学首期“贝肯讲坛”，助力高等教育发展。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司报告年度暂未开展脱贫攻坚、乡村振兴工作。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

☒适用 ☐不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	杨凡、杨晓燕、陈璐、陈玉、李艳龙、张建军	业绩承诺及补偿安排	详见《关于拟收购北京中能万祺能源技术服务有限公司部分股权的公告》（公告编号：2021-032）“五、交易协议的主要内容”之“4、业绩承诺及补偿”	2021 年 05 月 21 日	2021 年度、2022 年度、2023 年度	基本履行完毕
首次公开发行或再融资时所作承诺	陈平贵	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“第七节 同业竞争与关联交易”之“二、控股股东、实际控制人出具的避免同业竞争承诺	2099 年 12 月 31 日		正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	陈平贵	其他承诺	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》第五节“十一、发行人员工及其社会保障情况”之“（二）发行人员工社会保障情况”。	2099 年 12 月 31 日		正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	陈平贵	股份回购承诺	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“重大事项提示”之“一、本次发行相关重要承诺的说明”。	2099 年 12 月 31 日		正常履行中
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

详见本报告“第十节 财务报告”之“五、重要会计政策及会计估计”之“38、重要会计政策和会计估计变更”。

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

报告期内：

- 2024 年 5 月公司收购北京商功科技有限公司 51%的股权，本期仅合并资产负债表期末数及 2024 年 5-12 月利润表；
- 2024 年 9 月公司收购丝路能源科技有限公司，本期仅合并资产负债表期末数及 2024 年 9-12 月利润表；
- 2024 年 12 月公司转让贝肯能源乌克兰有限公司，本期仅合并资产负债表期初数及 2024 年 1-12 月利润表。

详见本报告“第十节 财务报告”之“九、合并范围的变更”。

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	公证天业会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	65
境内会计师事务所审计服务的连续年限	6
境内会计师事务所注册会计师姓名	韩同新，朱加昌
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	6

当期是否改聘会计师事务所

☐是 ☒否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

☒适用 ☐不适用

本年度，公司因内部控制审计聘请公证天业会计师事务所（特殊普通合伙），内部控制审计费为 10 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
公司诉锦辉（荆州）精细化工有限公司承揽合同纠纷案	2,092	否	一审已判决	锦辉（荆州）精细化工有限公司支付公司工程款及违约金合计 2021.82 万元	执行回款 5627.85 元，继续冻结锦辉（荆州）精细化工有限公司银行账户并查封其探矿权		

十二、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期末未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期末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

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☒适用 ☐不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

☐是 ☒否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☐适用 ☒不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在托管情况。

（2）承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在承包情况。

（3）租赁情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在重大担保情况。

3、委托他人进行现金资产管理情况

（1）委托理财情况

☐适用 ☒不适用

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

1、公司于 2024 年 2 月 26 日分别召开了第五届董事会第十三次会议、第五届监事会第十三次会议，审议通过了《关于〈新疆贝肯能源工程股份有限公司第一期员工持股计划（草案）〉及其摘要的议案》，并经 2024 年 3 月 14 日召开的 2024 年第一次临时股东大会审议通过。公司拟对包括公司董事（不含独立董事）、监事、高管、中层管理人员及核心骨干人员，合计 23 人实施员工持股计划，本次员工持股计划拟募集资金总额不超过 1,542.93 万元，股份来源为公司回购专用账户回购的贝肯能源 A 股普通股股票，计划受让的股份总数不超过 382.86 万股，占公司当前股本总额 20,098.76 万股的 1.9%，受让价格为 4.03 元/股。具体内容详见公司于 2024 年 2 月 27 日在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司第一期员工持股计划（草案）》及其摘要（公告编号：2024-007）。

2、公司于 2024 年 4 月 1 日分别召开了第五届董事会第十四次会议、第五届监事会第十四次会议，审议通过了《关于 2024 年度预计为子公司提供担保额度的议案》，并经 2024 年 4 月 23 日召开的 2023 年年度股东大会审议通过。2024 年公司拟为公司合并报表范围内子公司提供合计不超过 46,000 万元的担保额度，其中对资产负债率 70%（含）以下的子公司提供担保的额度不超过人民币 31,000 万元，对资产负债率 70%以上的子公司提供担保的额度不超过人民币 15,000 万元。担保方式包括但不限于抵押担保、质押担保、一般保证、连带责任保证等方式。具体内容详见公司于 2024 年 4 月 2 日刊登在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）的《关于 2024 年度预计为子公司提供担保额度的公告》（公告编号：2024-017）。

3、公司于 2024 年 4 月 1 日分别召开了第五届董事会第十四次会议、第五届监事会第十四次会议，审议通过了《关于对下属全资子公司股权内部划转的议案》。公司向全资子公司贝肯能源（成都）有限责任公司（以下简称“贝肯成都”）划转公司持有的贝肯能源（北京）有限责任公司（以下简称“贝肯北京”）51%的股权。上述股权划转完成后，贝肯成都持有贝肯北京 100%股权，贝肯北京成为贝肯成都的全资子公司，公司仍为贝肯成都、贝肯北京的最终控制方。具体内容详见公司于 2024 年 4 月 2 日刊登在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）的《关于对下属全资子公司股权内部划转的公告》（公告编号：2024-021）。

4、2024 年 4 月 10 日，公司收到中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司出具的《证券过户登记确认书》，公司回购专用证券账户所持有公司股票的 382.86 万股已于 2024 年 4 月 9 日以非交易过户形式过户至公司开立的“新疆贝肯能源工程股份有限公司—第一期员工持股计划”证券账户，过户价格为 4.03 元/股。具体内容详见公司于 2024 年 4 月

11 日在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 披露的《关于公司第一期员工持股计划非交易过户完成的公告》(公告编号: 2024-024)。

5、公司于 2024 年 4 月 25 日、2024 年 5 月 15 日分别召开了第五届董事会第十五次会议、2024 年第二次临时股东大会, 审议通过了《关于拟变更公司名称和注册地址的议案》, 为了更好地发挥集团公司资源集中优势, 根据公司实际经营情况和业务发展需要, 经慎重考虑, 公司拟变更公司名称及注册地址, 变更后的公司名称与公司战略发展更为匹配。具体内容详见公司于 2024 年 4 月 26 日在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 披露的《关于拟变更公司名称和注册地址的公告》(公告编号: 2024-032)。

6、公司于 2024 年 11 月 15 日召开了第五届董事会第二十次会议, 审议通过了《关于出售资产的议案》, 公司拟将位于克拉玛依石化园区的工业用地土地使用权及土地上的房屋建筑物以合计人民币 3,200 万元的含税价格出售给新疆擎瑞石油技术有限公司。具体内容详见公司于 2024 年 11 月 16 日在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 披露的《关于出售资产的公告》(公告编号: 2024-065)。

7、公司于 2024 年 11 月 23 日、2024 年 12 月 6 日分别召开了第五届董事会第二十一次会议、2024 年第四次临时股东大会, 审议通过了《关于转让境外公司股权和公司债权的议案》, 公司全资孙公司贝肯能源(香港)有限公司拟向 PRATO GOLF INVESTMENTS LTD 转让其持有 BEIKEN ENERGY UKRAINE LLC 100%的股权, 公司拟向 PRATO GOLF INVESTMENTS LTD 一并转让所持有的对乌克兰公司总计 3,046.25 万美元的债权。具体内容详见公司于 2024 年 11 月 28 日在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 披露的《关于转让境外公司股权和公司债权的公告》(公告编号: 2024-072)。

十七、公司子公司重大事项

☒适用 ☐不适用

1、公司于 2024 年 4 月 1 日分别召开了第五届董事会第十四次会议、第五届监事会第十四次会议, 审议通过了《关于控股子公司 2023 年度业绩承诺实现情况专项说明的议案》, 贝肯能源北京公司 2023 年度实现归属于母公司所有者的净利润 11,875,000.80 元, 扣除非经常性损益后 11,812,354.81 元, 以扣除非经常性损益前后孰低者为准。贝肯能源北京公司 2023 年度业绩承诺金额为 36,000,000.00 元, 差额为 24,187,645.19 元, 实现率为 32.81%, 未达到承诺的 2023 年业绩指标。2023 年度按照协议约定杨凡、杨晓燕等业绩承诺人将在扣除剩余股权转让价款后向公司支付现金补偿的金额为: 24,187,645.19-10,773,890.11=13,413,755.08 元。具体内容详见公司于 2024 年 4 月 2 日刊登在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 的《关于控股子公司 2023 年度业绩承诺实现情况的专项说明》(公告编号: 2024-023)。

2、公司全资子公司贝肯成都将持有新疆昆仑石油集团有限公司认缴出资 40,000 万元, 实缴出资 200 万元, 对应昆仑集团 40%股权, 以人民币 190 万元的价格, 转让给新疆正通石油天然气股份有限公司。具体内容详见公司于 2024 年 9 月 14 日刊登在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 的《关于全资子公司转让参股公司部分股权的公告》(公告编号: 2024-050)。

3、公司于 2024 年 11 月 15 日召开了第五届董事会第二十次会议, 审议通过了《关于全资子公司之下属孙公司签订重大合作协议的议案》, 全资子公司贝肯成都之下属孙公司 BK028 ENERGY LTD., 与 EVERGO RESOURCES LIMITED 拟就组建合资公司本克资源有限公司(BENKOIL RESOURCES LIMITED)暨开展境外项目合作等有关事宜签订了《BK028 ENERGY LTD. 与 EVERGO RESOURCES LIMITED 关于加拿大油气资源勘探开发项目之合作协议》。根据协议约定, 各方组建合资公司对位于加拿大阿尔伯塔省和萨斯喀彻温省的油气权益项目进行投资, 项目预计总投资额 15,606 万加元, 最终总投资额以实际工程预算和合资公司股东会批准的投资方案为准。具体内容详见公司于 2024 年 11 月 16 日刊登在《证券时报》、《上海证券报》和巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 的《关于全资子公司之下属孙公司签订重大合作协议的公告》(公告编号: 2024-066)。

4、公司全资子公司贝肯装备, 拟使用自有资金人民币 500 万元与北京本心投资管理有限公司共同投资嘉兴本芯顺辰股权投资合伙企业(有限合伙), 成为其有限合伙人。具体内容详见公司于 2024 年 11 月 16 日刊登在《证券时报》、

《上海证券报》和巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 的《关于全资子公司参与设立私募股权投资基金的公告》(公告编号: 2024-069)。

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	7,284,094	3.62%	0	0	0	0	0	7,284,094	3.62%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	7,284,094	3.62%	0	0	0	0	0	7,284,094	3.62%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	7,284,094	3.62%	0	0	0	0	0	7,284,094	3.62%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	193,703,506	96.38%	0	0	0	0	0	193,703,506	96.38%
1、人民币普通股	193,703,506	96.38%	0	0	0	0	0	193,703,506	96.38%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	200,987,600	100.00%	0	0	0	0	0	200,987,600	100.00%

股份变动的原因

☐适用 ☒不适用

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

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	29,677	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	28,247	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
陈平贵	境内自然人	16.16%	32,485,000	-410,000	0	32,485,000	不适用	0
吴云义	境内自然人	2.83%	5,689,000	0	4,266,750	1,422,250	不适用	0
贝肯能源控股集团股份有限公司—第一期员工持股计划	其他	1.90%	3,828,600	0	0	3,828,600	不适用	0
白黎年	境内自然人	1.39%	2,800,000	0	0	2,800,000	不适用	0
张志强	境内自然人	1.20%	2,407,000	-270,000	2,007,750	399,250	不适用	0
钱炜程	境内自然人	0.93%	1,874,714	-27	0	1,874,714	不适用	0
黄倩	境内自然人	0.91%	1,819,690	-55,000	0	1,819,690	不适用	0
刘昕	境内自然人	0.85%	1,700,900	0	0	1,700,900	不适用	0
李青山	境内自然人	0.72%	1,453,438	0	0	1,453,438	不适用	0
戴美琼	境内自然人	0.67%	1,350,000	0	0	1,350,000	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	无							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名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	报告期末持有限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
陈平贵	32,485,000	人民币普通股	32,485,000
贝肯能源控股集团股份有限公司—第一期员工持股计划	3,828,600	人民币普通股	3,828,600
白黎年	2,800,000	人民币普通股	2,800,000
钱炜程	1,874,714	人民币普通股	1,874,714
黄倩	1,819,690	人民币普通股	1,819,690
刘昕	1,700,900	人民币普通股	1,700,900
李青山	1,453,438	人民币普通股	1,453,438
吴云义	1,422,250	人民币普通股	1,422,250
戴美琼	1,350,000	人民币普通股	1,350,000
J. P. Morgan Securities PLC—自有资金	1,306,619	人民币普通股	1,306,619
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	无		
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：自然人控股

控股股东类型：自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
陈平贵	中国	是
主要职业及职务	1989 年 6 月至 1995 年 8 月历任新疆石油管理局钻井公司泥浆技术服务公司化验室副主任、主任、公司经理；1995 年 9 月至 2010 年 2 月任贝肯工业总经理；2009 年 11 月至 2022 年 5 月任贝肯能源董事长；2013 年 5 月至 2022 年 5 月任贝肯能源总裁；2022 年 5 月至今任贝肯能源名誉董事长。	
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：境内自然人

实际控制人类型：自然人

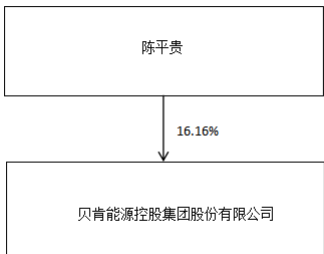
实际控制人姓名	与实际控制人关系	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
陈平贵	本人	中国	是
主要职业及职务	1989 年 6 月至 1995 年 8 月历任新疆石油管理局钻井公司泥浆技术服务公司化验室副主任、主任、公司经理；1995 年 9 月至 2010 年 2 月任贝肯工业总经理；2009 年 11 月至 2022 年 5 月任贝肯能源董事长；2013 年 5 月至 2022 年 5 月任贝肯能源总裁；2022 年 5 月至今任贝肯能源名誉董事长。		
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无		

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



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

☐适用 ☒不适用

4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%

☐适用 ☒不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

☐适用 ☒不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

☐适用 ☒不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

第八节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2025 年 04 月 17 日
审计机构名称	公证天业会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	苏公 W[2025]A342 号
注册会计师姓名	韩同新、朱加昌

审计报告正文

苏公 W[2025]A342 号

贝肯能源控股集团股份有限公司全体股东：

• 审计意见

我们审计了贝肯能源控股集团股份有限公司（以下简称贝肯能源）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，公允反映了贝肯能源 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。

• 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，我们独立于贝肯能源，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

• 关键审计事项

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

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
收入确认	
1、贝肯能源本期营业收入 95,143.05 万元，其中钻井工程及相关技术收入占到总收入的 90%以上，贝肯能源本年度处置境外业务实体，控制的各经营主体业务规模较上期发生变动，收入增幅主要受西南区域收入业务规模变动所致。根据附注三、（二十八）所述的会计政策，可能存在收入发生等认定错报风险。因此，我们将收入的确认作为关键审计事项。 2、相关信息：详见财务报表附注三、（二十八）及六、（三十八）。	针对收入确认和计量问题执行的审计程序包括但不限于： （1）与管理层进行访谈，了解和评估贝肯能源的经营业务是否发生重大变化，收入确认方法是否与合同约定履约义务完成进度相关； （2）向管理层、治理层进行询问，关注管理层是否存在诚信及舞弊风险； （3）了解并测试公司合同签订、执行、收款等重要节点，评价收入确认相关的内部控制，确定其可依赖性； （4）抽样复核合同台账中的销售合同，评价管理层履约完成时点判断的合理性，关注管理层对合同结算调整及价款追加会计处理的合理性；选取样本对本年度发生的合同履约成本进行测试，以验证其准确性； （5）按照业务区块开展各合同区块的主营业务的毛利率分析，与同行业、同期数据进行比较，检查毛利波动较大的具体原因。 （6）执行收入函证程序，检查已确认的收入真实性；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

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
	客户的完工验收单与结算单，评价销售收入是否在恰当的期间确认。 (7) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
应收账款减值	
1、截至 2024 年 12 月 31 日，贝肯能源公司应收账款账面余额为 758,041,580.61 元，坏账准备余额为 125,311,901.97 元，账面价值为 632,729,678.64 元，占合并资产总额的 35.05%。管理层根据各项应收账款的信用风险特征，以单项应收账款或组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。由于应收账款金额重大，且应收账款减值涉及重大管理层判断，将其确定为关键审计事项。 2、相关信息：详见财务报表附注三(十一)、(十二)及六、(四)。	针对公司应收账款减值测试相关错报风险，审计程序包括但不限于： (1) 了解与应收账款减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性； (2) 针对管理层以前年度就坏账准备所作估计，复核其结果或者管理层对其作出的后续重新估计； (3) 复核管理层对应收账款进行信用风险评估的相关考虑和客观证据，评价管理层是否恰当识别各项应收账款的信用风险特征； (4) 对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，评价在预测中使用的重大假设的适当性以及数据的适当性、相关性和可靠性，并与获取的外部证据进行核对； (5) 对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性；评价应收账款预期信用损失率的合理性；测试管理层对坏账准备的计算是否准确； (6) 检查应收账款函证以及期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性； (7) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

• 其他信息

贝肯能源管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括贝肯能源 2024 年度财务报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

• 管理层和治理层对财务报表的责任

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，管理层负责评估贝肯能源的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贝肯能源的财务报告过程。

• 注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

（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，就可能导致对贝肯能源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贝肯能源不能持续经营。

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

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期合并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。

公证天业会计师事务所
（特殊普通合伙）

中国 · 无锡

中国注册会计师：韩同新
（项目合伙人）

中国注册会计师：朱加昌
2025 年 4 月 17 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：贝肯能源控股集团股份有限公司

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	348,216,666.00	137,730,951.90
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	9,268,831.79	4,269,331.79
衍生金融资产		
应收票据	171,012,193.30	340,458,259.55
应收账款	632,729,678.64	570,764,639.08
应收款项融资	3,139,838.94	2,755,242.00
预付款项	3,432,472.83	8,341,288.41
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	21,506,644.15	29,234,537.91
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	57,707,596.01	97,730,358.25
其中：数据资源		
合同资产	16,156,448.99	7,707,865.43
持有待售资产		2,000,000.00
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	26,374,424.55	41,154,820.94
流动资产合计	1,289,544,795.20	1,242,147,295.26
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	43,451,662.96	39,622,532.00
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		

项目	期末余额	期初余额
固定资产	366,536,779.35	507,092,631.88
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		2,640,000.00
无形资产	17,477,387.15	31,653,941.47
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	40,462,004.30	40,462,004.30
长期待摊费用	15,602,436.86	23,378,594.44
递延所得税资产	32,208,724.51	35,669,412.66
其他非流动资产		479,608.68
非流动资产合计	515,738,995.13	680,998,725.43
资产总计	1,805,283,790.33	1,923,146,020.69
流动负债：		
短期借款	431,097,926.08	384,084,730.55
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	38,465,336.66	113,602,025.62
应付账款	440,805,832.77	419,384,768.75
预收款项		
合同负债	6,277,416.21	6,017,829.20
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	17,786,214.80	17,236,246.57
应交税费	13,409,637.83	20,170,055.90
其他应付款	6,474,505.42	5,680,293.16
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		15,000,000.00
其他流动负债	164,615,739.18	318,529,499.32
流动负债合计	1,118,932,608.95	1,299,705,449.07

项目	期末余额	期初余额
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		256,262.90
递延所得税负债	5,746,095.20	10,875,487.51
其他非流动负债		
非流动负债合计	5,746,095.20	11,131,750.41
负债合计	1,124,678,704.15	1,310,837,199.48
所有者权益：		
股本	200,987,600.00	200,987,600.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	274,573,738.36	279,945,779.11
减：库存股	0.00	24,875,592.76
其他综合收益	-4,590,712.58	-76,297,390.58
专项储备	6,754,445.09	15,645,215.14
盈余公积	67,787,751.37	67,787,751.37
一般风险准备		
未分配利润	126,757,836.06	140,166,062.30
归属于母公司所有者权益合计	672,270,658.30	603,359,424.58
少数股东权益	8,334,427.88	8,949,396.63
所有者权益合计	680,605,086.18	612,308,821.21
负债和所有者权益总计	1,805,283,790.33	1,923,146,020.69

法定代表人：陈东

主管会计工作负责人：王忠军

会计机构负责人：余美平

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	84,498,762.89	40,110,197.38
交易性金融资产	3,347,787.87	3,348,287.87
衍生金融资产		
应收票据	7,222,850.00	219,047,470.21
应收账款	171,565,439.15	219,110,768.72
应收款项融资		1,000,000.00

项目	期末余额	期初余额
预付款项	674,494.61	5,058,640.29
其他应收款	273,820,759.34	19,849,098.39
其中：应收利息		
应收股利		
存货	629,892.61	1,179,428.72
其中：数据资源		
合同资产		1,258,319.79
持有待售资产		2,000,000.00
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	10,770,257.26	18,739,628.79
流动资产合计	552,530,243.73	530,701,840.16
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	0.00	435,627,250.30
长期股权投资	599,363,840.29	703,372,029.58
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	175,552,279.52	236,898,324.51
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	2,717,002.03	14,414,027.20
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	3,338,123.32	1,944,938.91
递延所得税资产	18,335,861.85	19,917,136.38
其他非流动资产		479,608.68
非流动资产合计	799,307,107.01	1,412,653,315.56
资产总计	1,351,837,350.74	1,943,355,155.72
流动负债：		
短期借款	185,000,000.00	294,000,000.00
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	98,465,336.66	155,775,323.29
应付账款	155,841,936.66	97,871,528.76

项目	期末余额	期初余额
预收款项		
合同负债	17,418,017.19	5,692,845.08
应付职工薪酬	2,271,769.10	2,978,230.19
应交税费	663,858.41	1,833,332.20
其他应付款	435,384,413.82	395,593,093.89
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债		15,000,000.00
其他流动负债	1,560,660.45	162,594,493.29
流动负债合计	896,605,992.29	1,131,338,846.70
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		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		256,262.90
递延所得税负债	3,659,445.20	8,441,062.51
其他非流动负债		
非流动负债合计	3,659,445.20	8,697,325.41
负债合计	900,265,437.49	1,140,036,172.11
所有者权益：		
股本	200,987,600.00	200,987,600.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	47,013,790.31	162,822,467.25
减：库存股	0.00	24,875,592.76
其他综合收益		
专项储备	3,776,454.17	12,777,032.16
盈余公积	67,850,984.91	67,850,984.91
未分配利润	131,943,083.86	383,756,492.05
所有者权益合计	451,571,913.25	803,318,983.61
负债和所有者权益总计	1,351,837,350.74	1,943,355,155.72

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入	951,430,549.34	981,043,470.54
其中：营业收入	951,430,549.34	981,043,470.54
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	896,528,282.89	944,286,961.39
其中：营业成本	741,389,651.58	800,751,367.31
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	3,367,358.01	3,894,777.98
销售费用	7,649,609.14	9,686,412.86
管理费用	93,859,856.90	86,413,058.18
研发费用	35,945,396.58	24,298,203.81
财务费用	14,316,410.68	19,243,141.25
其中：利息费用	17,103,820.32	20,368,510.15
利息收入	1,475,511.48	386,417.03
加：其他收益	2,214,161.65	2,030,569.63
投资收益（损失以“-”号填列）	-38,885,276.11	-6,316,184.43
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,416,263.22	2,188,820.96
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）		24,130,734.98
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-10,407,714.05	1,078,352.73
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-6,153,842.88	-5,263,932.83
资产处置收益（损失以“-”号填列）	6,762,391.13	-4,169,494.42
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	8,431,986.19	48,246,554.81
加：营业外收入	723,206.38	605,528.51
减：营业外支出	1,333,151.40	803,194.35
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	7,822,041.17	48,048,888.97
减：所得税费用	4,115,207.15	445,261.27
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	3,706,834.02	47,603,627.70

项目	2024 年度	2023 年度
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	3,706,834.02	47,603,627.70
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	4,321,802.77	43,199,285.03
2. 少数股东损益	-614,968.75	4,404,342.67
六、其他综合收益的税后净额	71,706,678.00	-3,888,627.72
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	71,706,678.00	-3,888,627.72
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	71,706,678.00	-3,888,627.72
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	71,706,678.00	-3,888,627.72
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	75,413,512.02	43,714,999.98
归属于母公司所有者的综合收益总额	76,028,480.77	39,310,657.31
归属于少数股东的综合收益总额	-614,968.75	4,404,342.67
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.02	0.21
（二）稀释每股收益	0.02	0.21

法定代表人：陈东

主管会计工作负责人：王忠军

会计机构负责人：余美平

4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	203,200,174.76	224,750,542.90
减：营业成本	149,314,933.62	196,158,528.96
税金及附加	1,558,189.63	2,193,353.98
销售费用	1,275,383.10	2,667,841.04
管理费用	33,531,808.99	21,053,442.33
研发费用	475,061.92	3,291,039.27
财务费用	10,222,014.81	16,815,356.33
其中：利息费用	10,088,490.62	17,189,945.26
利息收入	101,738.54	158,191.69
加：其他收益	1,148,024.22	1,077,606.50
投资收益（损失以“-”号填列）	-249,165,078.85	31,278,348.52
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,416,263.22	2,366,536.54

项目	2024 年度	2023 年度
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）		24,187,645.19
信用减值损失（损失以“-”号填列）	2,666,803.95	10,985,668.71
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-50,684.61
资产处置收益（损失以“-”号填列）	1,521,405.96	-2,336,797.55
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-237,006,062.03	47,712,767.75
加：营业外收入	65,551.19	603.08
减：营业外支出	339,945.06	5,431.68
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-237,280,455.90	47,707,939.15
减：所得税费用	-3,197,076.72	1,585,544.39
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-234,083,379.18	46,122,394.76
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-234,083,379.18	46,122,394.76
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	-234,083,379.18	46,122,394.76
七、每股收益		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	699,485,547.14	718,147,043.64
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		

项目	2024 年度	2023 年度
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	1,325,718.92	1,254,804.76
收到其他与经营活动有关的现金	16,034,832.66	16,141,807.49
经营活动现金流入小计	716,846,098.72	735,543,655.89
购买商品、接受劳务支付的现金	460,524,356.79	394,107,095.53
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	114,923,157.78	133,101,384.63
支付的各项税费	30,294,289.59	45,322,504.14
支付其他与经营活动有关的现金	38,266,907.59	63,206,065.27
经营活动现金流出小计	644,008,711.75	635,737,049.57
经营活动产生的现金流量净额	72,837,386.97	99,806,606.32
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,110,724.39	141,371,660.65
取得投资收益收到的现金	1,839,941.85	324,727.88
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	45,290,760.17	33,042,192.53
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	176,079,921.03	15,493,253.15
收到其他与投资活动有关的现金	17,799,781.80	
投资活动现金流入小计	244,121,129.24	190,231,834.21
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	26,819,398.92	14,867,502.47
投资支付的现金	11,900,056.91	137,831,542.52
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	581,126.20	
支付其他与投资活动有关的现金		348,497.69
投资活动现金流出小计	39,300,582.03	153,047,542.68
投资活动产生的现金流量净额	204,820,547.21	37,184,291.53
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	461,688,572.24	384,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	39,180,252.94	51,536,733.81
筹资活动现金流入小计	500,868,825.18	435,536,733.81
偿还债务支付的现金	429,000,000.00	402,240,344.20
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	35,509,226.04	20,412,994.83
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		287,286.05
支付其他与筹资活动有关的现金	94,704,486.78	95,600,753.97
筹资活动现金流出小计	559,213,712.82	518,254,093.00
筹资活动产生的现金流量净额	-58,344,887.64	-82,717,359.19

项目	2024 年度	2023 年度
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,800,914.66	-396,588.76
五、现金及现金等价物净增加额	217,512,131.88	53,876,949.90
加：期初现金及现金等价物余额	127,121,813.96	73,244,864.06
六、期末现金及现金等价物余额	344,633,945.84	127,121,813.96

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	192,613,197.28	211,731,806.08
收到的税费返还	1,021,333.75	1,037,784.41
收到其他与经营活动有关的现金	102,333,634.60	43,166,506.83
经营活动现金流入小计	295,968,165.63	255,936,097.32
购买商品、接受劳务支付的现金	44,585,014.67	135,629,790.79
支付给职工以及为职工支付的现金	11,444,357.65	14,017,389.12
支付的各项税费	4,250,961.07	10,644,522.05
支付其他与经营活动有关的现金	36,515,094.43	19,833,830.66
经营活动现金流出小计	96,795,427.82	180,125,532.62
经营活动产生的现金流量净额	199,172,737.81	75,810,564.70
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	210,724.39	72,972,492.91
取得投资收益收到的现金	1,839,941.85	5,440,200.85
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	34,811,180.00	129,363,826.38
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	36,861,846.24	207,776,520.14
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,640,836.52	616,000.01
投资支付的现金	6,870,056.91	135,324,666.11
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	11,510,893.43	135,940,666.12
投资活动产生的现金流量净额	25,350,952.81	71,835,854.02
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	185,000,000.00	294,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	23,180,252.94	44,587,733.81
筹资活动现金流入小计	208,180,252.94	338,587,733.81
偿还债务支付的现金	309,000,000.00	388,240,344.20
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	27,818,519.63	17,189,945.26
支付其他与筹资活动有关的现金	49,470,440.64	89,600,753.97
筹资活动现金流出小计	386,288,960.27	495,031,043.43
筹资活动产生的现金流量净额	-178,108,707.33	-156,443,309.62
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		282,787.23
五、现金及现金等价物净增加额	46,414,983.29	-8,514,103.67
加：期初现金及现金等价物余额	36,501,059.44	45,015,163.11
六、期末现金及现金等价物余额	82,916,042.73	36,501,059.44

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	200,987,600.00				279,945,779.11	24,875,592.76	-76,297,390.58	15,645,215.14	67,787,751.37		140,166,062.30		603,359,424.58	8,949,396.63612,308,821.21
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	200,987,600.00				279,945,779.11	24,875,592.76	-76,297,390.58	15,645,215.14	67,787,751.37		140,166,062.30		603,359,424.58	8,949,396.63612,308,821.21
三、本期增减变动金额					-5,372,040.75	-24,875,592.76	71,706,678.00	-8,890,770.05			-13,408,226.24		68,911,233.72	-614,968.7568,296,264.97

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	未分配利润	其他			小计
（减少以“－”号填列）															
（一）综合收益总额							71,706,678.00				4,321,802.77		76,028,480.77	614,968.75	75,413,512.02
（二）所有者投入和减少资本					5,372,040.75	24,875,592.76							19,503,552.01		19,503,552.01
1.所有者投入的普通股					-30,000.00								-30,000.00		-30,000.00
2.其他权益工具持有者投入资															

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	未分配利润	其他		
本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额					- 5,342,040.75	- 24,875,592.76						19,533,552.01		19,533,552.01
4. 其他														
（三）利润分配										- 17,730,029.01		- 17,730,029.01		- 17,730,029.01
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备										- 17,730,029.01		- 17,730,029.01		- 17,730,029.01
3. 对所有者（或股东）														

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	未分配利润	其他	小计
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													

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	未分配利润	其他	小计
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								- 8,890,770.05				- 8,890,770.05	- 8,890,770.05
1. 本期提取								15,073,932.36				15,073,932.36	26,972.43 15,100,904.79
2. 本期使用								- 23,964,702.41				- 23,964,702.41	- 26,972.43 23,991,674.84
（六）其													

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	未分配利润	其他	小计	
他														
四、本期期末余额	200,987,600.00				274,573,738.36		-4,590,712.58	6,754,445.09	67,787,751.37		126,757,836.06		672,270,658.30	8,334,427.88

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	200,987,600.00				273,244,990.52		-72,408,762.86	15,207,897.99	67,787,751.37		96,966,777.27		581,786,254.29	35,854,957.98	617,641,212.27
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他					8,938.00								8,938.00		8,938.00
二、	200,987,600.00				273,253,928.52		-72,408,762	15,207,897.99	67,787,751.37		96,966,777.27		581,795,192.29	35,854,957.98	617,650,150.27

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		
优先股		永续债	其他											
本年期初余额						. 86								
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					6, 691, 850. 59	24, 875, 592 . 76	－ 3, 888, 627. 72	437, 317. 15			43, 199, 285. 03		21, 564, 232. 29	－ 26, 905, 561 . 355, 341, 329. 06
（一）综合收益总额							－ 3, 888, 627. 72				43, 199, 285. 03		39, 310, 657. 31	4, 404, 342. 6743, 714, 999. 98
（二）所有者投入和减少资本					6, 691, 850. 59	24, 875, 592 . 76							－ 18, 183, 742. 1710, 522, 617 . 97	－ 28, 706, 360. 14
1.						24, 875, 592							－	－

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												
所有者投入的普通股						. 76							24, 875, 592. 76	11, 299, 239 . 77	36, 174, 832. 53
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					6, 691, 850. 59								6, 691, 850. 59	776, 621. 80	7, 468, 472. 39
（三）利润分配														- 20, 787, 286 . 05	- 20, 787, 286. 05

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		
优先股		永续债	其他											
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													- 20,787,286.05	- 20,787,286.05
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转														
1. 资本														

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											
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															

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											
益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备							437,317.15					437,317.15		437,317.15	
1. 本期提取							17,541,928.90					17,541,928.90	38,213.02	17,580,141.92	
2. 本期使用							17,104,611.75- 17,104,611.75					17,104,611.75-	-38,213.02	17,142,824.77-	
（六）其他															
四、本期末	200,987,600.00				279,945,779.11	24,875,592.76	76,297,390.58-	15,645,215.14	67,787,751.37		140,166,062.30	603,359,424.58	8,949,396.63	612,308,821.21	

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											
余额															

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	200,987,600.00	0.00	0.00	0.00	162,822,467.25	24,875,592.76	0.00	12,777,032.16	67,850,984.91	383,756,492.05		803,318,983.61
加：会计政策变更												0.00
前期差错更正												0.00
其他												0.00
二、本年期初余额	200,987,600.00	0.00	0.00	0.00	162,822,467.25	24,875,592.76	0.00	12,777,032.16	67,850,984.91	383,756,492.05		803,318,983.61
三、本期增减	0.00	0.00	0.00	0.00	-115,808,676.94	-24,875,592.76	0.00	-9,000,577.99	0.00	-251,813,408.19		-351,747,070.36

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
变动金额（减少以“－”号填列）												
（一）综合收益总额										- 234,083,379.18		- 234,083,379.18
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	- 115,808,676.94	- 24,875,592.76	0.00	0.00	0.00	0.00		-90,933,084.18
1. 所有者投入的普通股					- 115,808,676.94	- 24,875,592.76						-90,933,084.18
2. 其他权益工具持有者投入资本												0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额												0.00
4. 其					0.00							0.00

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
他												
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-17,730,029.01		-17,730,029.01
1. 提取盈余公积										0.00		0.00
2. 对所有者（或股东）的分配										-17,730,029.01		-17,730,029.01
3. 其他												0.00
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）												0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）												0.00
3. 盈余公积												0.00

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												0.00
5. 其他综合收益结转留存收益												0.00
6. 其他												0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-9,000,577.99	0.00	0.00		-9,000,577.99
1. 本期提取												0.00
2. 本期使用								-9,000,577.99				-9,000,577.99
（六）其他												0.00
四、本期期末余额	200,987,600.00	0.00	0.00	0.00	47,013,790.31	0.00	0.00	3,776,454.17	67,850,984.91	131,943,083.86		451,571,913.25

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	200,987,600.00				164,227,446.73			11,513,955.46	67,850,984.91	337,634,097.29		782,214,084.39
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	200,987,600.00				164,227,446.73			11,513,955.46	67,850,984.91	337,634,097.29		782,214,084.39
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-1,404,979.48	24,875,592.76		1,263,076.70		46,122,394.76		21,104,899.22
（一）综合收益总额										46,122,394.76		46,122,394.76
（二）所有者投入和减少资本					-1,404,979.48	24,875,592.76						-26,280,572.24
1. 所有者投						24,875,592.76						-24,875,592.76

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								
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					-1,404,979.48							-1,404,979.48
（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												

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								
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）								1,263,076.70				1,263,076.70

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								
专项储备												
1. 本期提取								3,374,596.36				3,374,596.36
2. 本期使用								-2,111,519.66				-2,111,519.66
(六) 其他												
四、本期期末余额	200,987,600.00				162,822,467.25	24,875,592.76		12,777,032.16	67,850,984.91	383,756,492.05		803,318,983.61

三、公司基本情况

1. 基本情况

贝肯能源控股集团股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是经克拉玛依市市场监督管理局核准，由陈平贵、吴云义、曾建伟、戴美琼、白黎年、陈相侠、张志强等采取发起方式于 2009 年 11 月 26 日设立的股份有限公司，取得注册号为 650200060000050 的《企业法人营业执照》。

注册住所：新疆克拉玛依市白碱滩区平安大道 2500-1 号

法定代表人：陈东

公司类型：股份有限公司(上市)

注册资本：200,987,600.00 元，股本 200,987,600.00 元。

营业期限：2009 年 11 月 26 日至 2059 年 11 月 25 日。

经营范围：道路普通货物运输；对外承包工程；与石油和天然气开采有关的服务；石油钻采专用机械制造与销售；化学原料及化学制品、五金交电、电子产品销售；货物与技术的进出口业务；催化剂、钻井用助剂、表面活性剂、油田用化学制剂制造；机械设备租赁；电气设备修理；仪器仪表修理；其他机械和设备修理业。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

统一社会信用代码：916502006978024838

2. 公司合并财务报表范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。

2024 年 4 月，公司子公司贝肯能源（成都）有限责任公司收购北京商功新科技有限公司 51%的股权，收购后可控制该公司产生可变回报，自 2024 年 5 月起合并该公司财务报表；2024 年 9 月，公司子公司贝肯能源（成都）有限责任公司收购公司实际控制人近亲属孙安华控制的丝路能源科技有限公司（曾用名：中加新能源科技控股集团有限公司）100%的股权，收购后可控制该公司产生可变回报，自 2024 年 9 月起合并该公司财务报表；2024 年 12 月，公司孙公司贝肯能源（香港）有限公司将 BEIKEN ENERGY UKRAINE LLC（以下简称“贝肯乌克兰公司”）100%股权转让给 PRATO GOLF INVESTMENTS LTD，于 2024 年 12 月 31 日办理完交接及相关手续，自 2024 年 12 月 31 日起不再合并该公司报表，本期仅合并资产负债表期初数及 2024 年 1-12 月利润表、现金流量表。本期的合并财务报表范围及其变化情况见“第十节 财务报告”之“九、合并范围的变更”和“十、在其他主体中的权益”。

3、财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本公司财务报告业经公司董事会批准对外报出，批准报出日为 2025 年 4 月 17 日。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表以公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、固定资产折旧、无形资产、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。此外，本财务报告编制参照了证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的列报和披露要求。

2、会计期间

本公司的会计年度从公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止。

3、营业周期

本公司以一年（12 个月）作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司采用人民币作为记账本位币。Benkoil Resources Limited、贝肯能源乌克兰有限公司等子公司从事境外经营，选择其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的联营企业或合营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占上市公司最近一期经审计的净资产的 5%以上，或长期股权投资权益法下投资损益占本报告期合并净利润的 10%以上
重要的单项计提坏账准备的应收款项	金额大于等于 100 万元
账龄超过 1 年的重要应付账款、其他应付款	金额大于等于 100 万元
本期重要的应收款项核销	金额大于等于 100 万元

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，应按以下顺序处理：

(1) 调整长期股权投资初始投资成本。购买日之前持有股权采用权益法核算的,按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量,公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益;购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的,转为购买日所属当期收益,由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(2) 确认商誉(或计入当期损益的金额)。将第一步调整后长期股权投资初始投资成本与购买日应享有子公司可辨认净资产公允价值份额比较,前者大于后者,差额确认为商誉;前者小于后者,差额计入当期损益。

通过多次交易分步处置股权至丧失对子公司控制权的情形:

(1) 判断分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易是否属于“一揽子交易”的原则

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况,通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理:

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的;
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果;
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生;
- 4) 一项交易单独看是不经济的,但是和其他交易一并考虑时是经济的。

(2) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易属于“一揽子交易”的会计处理方法

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

在合并财务报表中,对于剩余股权,应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和,减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额,计入丧失控制权当期的投资收益。与原子公司股权投资相关的其他综合收益,应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

(3) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易不属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司的投资未丧失控制权的,合并财务报表中处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额计入资本公积(资本溢价或股本溢价),资本溢价不足冲减的,应当调整留存收益。

处置对子公司的投资丧失控制权的,在合并财务报表中,对于剩余股权,应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和,减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额,计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益,应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

控制的标准。

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可变回报金额的,认定为控制。

1. 合并财务报表范围

合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础,根据其他有关资料,由本公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定,所有子公司均纳入合并财务报表。

2. 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致,如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的,在编制合并财务报表时,按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

3. 合并财务报表抵销事项

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

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股东权益中所享有份额而形成的余额，若公司章程或协议未规定少数股东有义务承担的，该余额冲减本公司的股东权益；若公司章程或协议规定由少数股东承担的，该余额冲减少数股东权益。

4. 合并取得子公司会计处理

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司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；将子公司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。

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

5. 处置子公司会计处理

在报告期内，本公司处置子公司，则该子公司期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的认定和分类

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排分为共同经营和合营企业。合营安排具有下列特征：（1）各参与方均受到该安排的约束；（2）两个或两个以上的参与方对该安排实施共同控制。任何一个参与方都不能够单独控制该安排，对该安排具有共同控制的任何一个参与方均能够阻止其他参与方或参与方组合单独控制该安排。

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。

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

2. 合营安排的会计处理

共同经营参与方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

（1）确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；（2）确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；（3）确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；（4）按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；（5）确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

合营企业参与方应当按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理。

9、现金及现金等价物的确定标准

现金流量表的现金指公司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。

10、外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

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，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。

11、金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。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。

1. 金融资产和金融负债的分类

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(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；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；(3) 不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4) 以摊余成本计量的金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，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债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此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。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的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的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述 1) 或 2) 的财务担保合同，以及不属于上述 1) 并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；

② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

② 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：(1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；(2) 保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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：(1) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 终止确认部分的账面价值；(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

(1) 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；

(2) 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

(3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融工具减值

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、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以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指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，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

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

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成，且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

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

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

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

6. 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：(1) 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；(2) 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，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

12、应收票据

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据，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。

对于划分为组合的因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据，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。除此以外的应收票据，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。

13、应收账款

1. 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
银行承兑汇票组合	票据类型	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
商业承兑汇票组合	票据类型	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——账龄组合	账龄	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预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款——合并范围内关联往来组合	合并范围内关联方	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
其他应收款——账龄组合	账龄	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，编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
其他应收款——应收利息	款项性质	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 个月或整个存续期预期信用损失率，计算

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款——应收股利		预期信用损失
其他应收款——合并范围内关联往来组合	合并范围内关联方	

2. 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

账龄	应收账款 预期信用损失率（%）	其他应收款 预期信用损失率（%）
1 年以内（含 1 年）	5.00	5.00
1-2 年	10.00	10.00
2-3 年	30.00	30.00
3-4 年	50.00	50.00
4-5 年	80.00	80.00
5 年以上	100.00	100.00

- 应收账款/其他应收款的账龄自款项实际发生的月份起算。
3. 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准
- 对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产，公司按单项计提预期信用损失。

14、应收款项融资

1. 应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法
- 本公司按照本附注三(十一)5 所述的简化方法确定应收款项融资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收款项融资的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收款项融资单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收款项融资按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。
2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
银行承兑汇票组合	票据类型	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

3. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收款项融资单独进行减值测试。

15、其他应收款

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：职工备用金、押金和保证金、合并范围内关联方款项及应收其他款项等。对划分为组合的其他应收款，本公司通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

16、合同资产

本公司将拥有的、无条件（即，仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素的作为合同资产列示。向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本公司将该收款权利作为合同资产。

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章节五、13、应收账款。

17、存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的库存商品、原材料、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的包装物等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

（2）包装物

按照一次转销法进行摊销。

5. 周转材料的摊销方法

对钻具类等价值较大、使用寿命较长的周转材料，采用分次摊销法，摊销期限为 3-5 年。

6. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。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；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

18、持有待售资产

本公司将同时满足下列条件的公司组成部分（或非流动资产）划分为持有待售：（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；（2）出售极可能发生，已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺（确定的购买承诺，是指公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小）。预计出售将在一年内完成。已经获得按照有关规定需得到相关权力机构或者监管部门的批准。

本公司将持有待售的预计净残值调整为反映其公允价值减去出售费用后的净额（但不得超过该项持有待售的原账面价值），原账面价值高于调整后预计净残值的差额，作为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用本准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用本准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，应当根据处置组中除商誉外适用本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

公司因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，无论出售后公司是否保留部分权益性投资，应当在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

19、长期股权投资

1. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按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其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价）；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

2. 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算；对具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按享有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，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

采用权益法时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，归入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。

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本公司确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本公司负

有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益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。

3. 确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

控制,是指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回报金额;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;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本公司及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的,公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况,通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”:

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的;
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果;
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生;
- 4) 一项交易单独看是不经济的,但是和其他交易一并考虑时是经济的。

(2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

对处置的股权,其账面价值与实际取得价款之间的差额,计入当期损益。对于剩余股权,对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的,转为权益法核算;不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的,按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

2) 合并财务报表

在丧失控制权之前,处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整资本公积(资本溢价),资本溢价不足冲减的,冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时,对于剩余股权,按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和,减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额,计入丧失控制权当期的投资收益,同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等,应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

(3) 属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是,在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的长期股权投资账面价值之间的差额,在个别财务报表中确认为其他综合收益,在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

2) 合并财务报表

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

4. 长期股权投资的处置

(1) 部分处置对子公司的长期股权投资,但不丧失控制权的情形

部分处置对子公司的长期股权投资,但不丧失控制权时,应当将处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。

(2) 部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形

部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的,对于处置的股权,应结转与所售股权相对应的长期股权投资的账面价值,出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间差额,确认为投资收益(损失);同时,对于剩余股权,

应当按其账面价值确认为长期股权投资或其它相关金融资产。处置后的剩余股权能够对子公司实施共同控制或重大影响的，应按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。

5. 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

21、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。
固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法计提折旧。

(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	3-20	5.00	4.75-31.67
机器设备	年限平均法	3-10	5.00	9.50-31.67
器具工具	年限平均法	3-6	5.00	15.83-31.67
运输工具	年限平均法	3-4	5.00	23.75-31.67
电子设备	年限平均法	3-4	5.00	23.75-31.67

(3) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，有迹象表明固定资产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

(4) 固定资产的后续支出

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，在发生时计入当期损益。

(5) 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

22、在建工程

1. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。
2. 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

23、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

（1）当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1）资产支出已经发生；2）借款费用已经发生；3）为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

（2）若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

（3）当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

3. 资本化金额计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

24、油气资产

1. 油气资产的计量方法

油气资产是指拥有或控制的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关辅助设备。取得矿区权益时发生的成本资本化为油气资产。开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。探井成本在决定该井是否已发现探明经济可采储量前先行资本化为在建工程。探井成本会在决定该井未能发现探明经济可采储量时计入损益。如未能确定是否发现了探明经济可采储量，其探井成本在完成钻探后，在一年内对其暂时资本化。若于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会计入损益。其他所有勘探成本（包括地质及地球物理勘探成本）在发生时计入当期损益。

2. 对油气资产弃置义务的估计

本公司对油气资产未来的拆除费用的估计是考虑了当地条件、预期的拆除方法和行业惯例，参考了工程师的估计后进行的。对于境内油气资产弃置义务：按照现值计算拆除费用，并资本化作为油气资产价值的一部分。对于境外油气资产弃置义务：预计拆除费用按当地税前无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值一部分。公司在油气资产的使用寿命内的每一资产负债表日对弃置义务和预计负债进行复核。

3. 油气资产的折耗已探明矿区权益和开发成本以油田为单位按照产量法进行摊销，以产量和对应的探明已开发经济可采储量为基础进行折耗；未探明矿区权益不计提折耗，随生产开发及探明经济可储量，逐渐按照其账面价值转为探明矿区权益，按照探明矿区权益进行摊销。每年至少聘请一次中介机构对油气的储量进行评估。

4. 油气资产的减值除未探明矿区权益外的油气资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额；未探明矿区权益的公允价值低于账面价值时，账面价值减记至公允价值。

25、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

无形资产包括土地使用权、软件、商标权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	使用寿命及其确定依据	依 据
-----	------------	-----

项 目	使用寿命及其确定依据	依 据
土地使用权	按产权登记期限确定使用寿命, 一般为 50 年	直线法
软件	按预期受益期限确定使用寿命, 一般为 3 年	直线法
商标权	按预期受益期限确定使用寿命, 一般为 10 年	直线法
专利和著作权	按预期受益期限确定使用寿命	直线法

2. 使用寿命不确定的判断依据

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限, 或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为: 来源于合同性权利或其他法定权利, 但合同规定或法律规定无明确使用年限; 综合同行业情况或相关专家论证等, 仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末, 对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核, 主要采取自下而上的方式, 由无形资产使用相关部门进行基础复核, 评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

3. 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

使用寿命确定的无形资产, 在资产负债表日有迹象表明发生减值的, 按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备; 使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产, 无论是否存在减值迹象, 每年均进行减值测试。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

内部研究开发项目研究阶段的支出, 于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出, 同时满足下列条件的, 确认为无形资产: (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性; (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图; (3) 无形资产产生经济利益的方式, 包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场, 无形资产将在内部使用的, 能证明其有用性; (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持, 以完成该无形资产的开发, 并有能力使用或出售该无形资产; (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

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

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的, 将发生的研发支出全部计入当期损益。

26、长期资产减值

本公司对长期股权投资、固定资产、在建工程、无形资产等长期资产, 于资产负债表日存在减值迹象的, 进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的, 按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认, 如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的, 以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试时, 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。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时, 按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的, 按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

本公司在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，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，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

27、长期待摊费用

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

对钻具类等价值较大、使用寿命较长的周转材料，采用分次摊销法，摊销期限为 3-5 年。

28、合同负债

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

29、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

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。对于利润分享计划的，在同时满足下列条件时确认相关的应付职工薪酬：

- （1）本公司因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务；
- （2）因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

如果本公司在职工为其提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内，不需要全部支付利润分享计划产生的应付职工薪酬，该利润分享计划适用其他长期职工福利的有关规定。本公司根据经营业绩或职工贡献等情况提取的奖金，属于奖金计划，比照短期利润分享计划进行处理。

（2）离职后福利的会计处理方法

（1）设定提存计划

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将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。预期不会在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内支付全部应缴存金额的，按确定的折现率将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

（2）设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。当职工后续年度的服务将导致其享有的设定受益计划福利水平显著高于以前年度时，本公司按照直线法将累计设定受益计划义务分摊确认于职工提供服务而导致本公司第一次产生设定受益计划福利义务至职工提供服务不再导致该福利义务显著增加的期间。在确定该归属期间时，不考虑仅因未来工资水平提高而导致设定受益计划义务显著增加的情况。

报告期末，本公司无设定受益计划。

（3） 辞退福利的会计处理方法

辞退福利主要包括：

（1）在职工劳动合同尚未到期前，不论职工本人是否愿意，本公司决定解除与职工的劳动关系而给予的补偿。

（2）在职工劳动合同尚未到期前，为鼓励职工自愿接受裁减而给予的补偿，职工有权利选择继续在职或接受补偿离职。

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公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；

②公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

辞退福利预期在其确认的年度报告期结束后十二个月内完全支付的，适用短期薪酬的相关规定；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，适用其他长期职工福利的有关规定。

（4） 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的按设定提存计划的有关规定进行处理，除此之外的其他长期职工福利，按设定受益计划的有关规定确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

30、预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

2. 本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

31、股份支付

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

（1）存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定。

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

3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

根据最新取得的可行权职工数变动等后续信息进行估计。

4. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

（1）以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

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

（2）以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

（3）修改、终止股份支付计划

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

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

如果本公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

32、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。交易价格指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，但不包含代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：（1）客户在本公司履约的同时即取得并消耗所带来的经济利益；（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。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

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或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，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）客户已接受该商品或服务；（6）其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

与本公司取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

本公司的钻井服务、压裂服务属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入。本公司采用产出法确定履约进度，即根据已转移给客户的商品或服务对于客户的价值确定履约进度。根据客户确认的完工工作量和工程劳务结算单，确认本公司当期营业收入。

当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司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。

本公司销售商品根据与客户签订的合同、订单等要求将商品送达客户指定地点，由客户验收后确认销售收入的实现。同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

33、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。

34、政府补助

1. 政府补助类型

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本），主要划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助两种类型。

2. 政府补助会计处理

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益；按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。与收益相关的政府补助，分别下列情况处理：①用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；②用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

3. 区分与资产相关政府补助和与收益相关政府补助的具体标准

本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。

本公司取得的除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据：①政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；②政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

4. 与政府补助相关的递延收益的摊销方法以及摊销期限的确认方法

本公司取得的与资产相关的政府补助，确认为递延收益，自相关资产可供使用时起，按照相关资产的预计使用期限，将递延收益平均分摊转入当期损益。

5. 政府补助的确认时点

按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。

除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

6. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

35、递延所得税资产/递延所得税负债

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

(1) 当期所得税

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

(2) 递延所得税资产及递延所得税负债

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。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

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

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

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

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

(3) 所得税的抵销

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

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

36、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。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，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，本公司将其账面价值减记至可收回金额。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。租赁付款额包括以下五部分内容：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，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；行权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。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。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，但另有规定计入相关资产成本的除外。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。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项资产全新时价值较低的低价值资产租赁，本公司选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

(4) 租赁变更

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

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应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。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁

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

（2）融资租赁

在租赁期开始日，本公司按照租赁投资净额(未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和)确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，本公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

3. 售后租回

本公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

（1）本公司作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

（2）本公司作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》对资产出租进行会计处理。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

37、其他重要的会计政策和会计估计

（一）回购股份

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

（二）分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

（三）套期会计

1. 采用套期会计的依据、会计处理方法

（1）套期包括公允价值套期/现金流量套期/境外经营净投资套期。

（2）对于满足下列条件的套期，运用套期会计方法进行处理：1）套期关系仅由符合条件的套期工具和被套期工具组成；2）在套期开始时，公司正式指定了套期工具和被套期项目，并准备了关于套期关系和公司从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件；3）该套期关系符合套期有效性要求。

套期同时满足下列条件时，公司认定套期关系符合套期有效性要求：1）被套期项目和套期工具之间存在经济关系；2）被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位；3）套期关系的套期比率等于公

司实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡。

公司在套期开始日及以后期间持续地对套期关系是否符合套期有效性要求进行评估。套期关系由于套期比率的原因而不再符合套期有效性要求，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，公司进行套期关系再平衡。

(3) 套期会计处理

1) 公允价值套期

① 套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果套期工具是对选择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（或其组成部分）进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。

② 被套期项目因风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。被套期项目为按照《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（或其组成部分）的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，其账面价值已经按公允价值计量，不再调整；被套期项目为公司选择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（或其组成部分）的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入其他综合收益，其账面价值已经按公允价值计量，不再调整。

被套期项目为尚未确认的确定承诺（或其组成部分）的，其在套期关系指定后因被套期风险引起的公允价值累计变动额确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入各相关期间损益。当履行确定承诺而取得资产或承担负债时，调整该资产或负债的初始确认金额，以包括已确认的被套期项目的公允价值累计变动额。

被套期项目为以摊余成本计量的金融工具（或其组成部分）的，公司对被套期项目账面价值所作的调整按照开始摊销日重新计算的实际利率进行摊销，并计入当期损益。被套期项目为按照《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（或其组成部分）的，按照相同的方式对累计已确认的套期利得或损失进行摊销，并计入当期损益，但不调整金融资产（或其组成部分）的账面价值。

2) 现金流量套期

① 套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，作为现金流量套期储备，计入其他综合收益，无效部分计入当期损益。现金流量套期储备的金额按照以下两项的绝对额中较低者确认：A. 套期工具自套期开始的累计利得或损失；B. 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

② 被套期项目为预期交易，且该预期交易使公司随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产和非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。

③ 其他现金流量套期，原计入其他综合收益的现金流量套期储备金额，在被套期预期交易影响损益的相同期间转出，计入当期损益。

3) 境外经营净投资套期

套期工具形成的利得或损失中属于有效套期的部分，确认为其他综合收益，并在处置境外经营时，将其转出计入当期损益；套期工具形成的利得或损失中属于无效套期的部分，计入当期损益。

38、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》“关于流动负债与非流动负债划分、供应商融资安排披露和售后租回会计处理”的规定及《企业会计准则解释第 18 号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”的规定。

2023 年 10 月 25 日，财政部公布了《企业会计准则解释第 17 号》（财会〔2023〕11 号，以下简称“解释第 17 号”），自 2024 年 1 月 1 日起施行；2024 年 12 月 31 日，公布了《企业会计准则解释第 18 号》财会〔2024〕24 号，以下简称“解释第 18 号”），自公布之日起施行，允许企业自发布年度提前执行。

本次 17 号、18 号会计准则解释对本公司 2024 年度财务报告未发生重要影响，不涉及会计科目追溯调整。

(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

39、其他

2024 年 9 月，公司全资子公司贝肯能源（成都）有限责任公司收购公司实际控制人陈平贵先生配偶孙安华女士控制的丝路能源科技有限公司（曾用名：中加新能源科技控股集团有限公司）100%的股权，收购后可控制该公司产生可变回报，自 2024 年 9 月起合并该公司财务报表。该项收购属于同一控制下企业合并，本公司追溯调整期初财务报表，调增资产总额 32,067.27 元，调增股东权益 32,067.27 元。财务报表变动情况如下：

报表项目	期初（上期）金额	调整金额	追溯后期初（上期）金额
银行存款	137,715,624.78	15,327.12	137,730,951.90
其他应收款	29,217,797.76	16,740.15	29,234,537.91
流动资产合计	1,242,115,227.99	32,067.27	1,242,147,295.26
资产合计	1,923,113,953.42	32,067.27	1,923,146,020.69
资本公积	279,936,841.11	8,938.00	279,945,779.11
其他综合收益	-76,297,811.72	421.14	-76,297,390.58
未分配利润	140,143,354.17	22,708.13	140,166,062.30
归属母公司股东权益	603,327,357.31	32,067.27	603,359,424.58
负债和股东权益合计	1,923,113,953.42	32,067.27	1,923,146,020.69
营业收入	981,020,762.41	22,708.13	981,043,470.54
利润总额	48,026,180.84	22,708.13	48,048,888.97
净利润	47,580,919.57	22,708.13	47,603,627.70
归属母公司净利润	43,176,576.90	22,708.13	43,199,285.03

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务	境内增值税率为 6%、9%、13%；子公司 Bei Ken Energy Kish Co.Ltd 执行伊朗增值税率为 9%；孙公司贝肯能源乌克兰有限公司执行乌克兰增值税率为 20%；子公司 Beiken International Fze 执行迪拜自贸区暂免征收增值税政策，BK028 ENERGY LTD. 和 BENKOIL RESOURCES LIMITED 适用加拿大阿尔伯塔省增值税率 5%
城市维护建设税	应缴流转税税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	详见下表“不同企业所得税税率纳税主体情况”
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30% 后余值的 1.2%计缴，从租计征的，按租金收入的 12%计缴	1.2%、12%

税种	计税依据	税率
土地使用税	土地使用面积	公司执行土地使用税率：0.6 元/平方米；1.3 元/平方米；1.9 元/平方米；2.5 元/平方米；4 元/平方米
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育费附加	应缴流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
贝肯能源控股集团股份有限公司	15%
贝肯（新疆）能源有限责任公司	15%
新疆贝肯装备制造有限公司	15%
新疆贝肯化学有限公司	15%
BeiKen Energy Kish Co.Ltd	25%
贝肯国际工程有限公司	25%
贝肯能源（香港）有限公司	16.5%
贝肯能源乌克兰有限公司	18%
Beiken International Fze	-
贝肯能源（成都）有限责任公司	15%
贝肯能源（北京）有限责任公司	15%
贝肯能源（郑州）有限责任公司	25%
丝路能源科技有限公司	16.5%
BK028 ENERGY LTD.	23%
BENKOIL RESOURCES LIMITED	23%
北京商功科技有限公司	25%

2、税收优惠

财政部税务总局国家发展改革委公告 2020 年第 23 号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》“自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。”本公司及注册地在新疆、成都的子公司，经税务部门认可，报告期内按应纳税所得额的 15%计提企业所得税。

公司子公司新疆贝肯化学有限公司于 2022 年 12 月 1 日取得《高新技术企业证书》，证书编号：GR202265000542，有效期三年，自 2022 年至 2024 年享受企业所得税税率为 15% 的税收优惠。

公司子公司贝肯能源（北京）有限责任公司于 2022 年 12 月 1 日取得《高新技术企业证书》，证书编号：GR202211003992，有效期三年，自 2022 年至 2024 年享受企业所得税税率为 15% 的税收优惠。

根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税，公司子公司北京商功科技有限公司满足《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）的条件。

3、其他

贝肯能源（香港）有限公司、丝路能源科技有限公司适用中国香港法定的 16.5%企业所得税率；贝肯乌克兰公司执行乌克兰所得税率为 18%；Beiken International Fze 执行迪拜自贸区暂免征收所得税政策；BK028 ENERGY LTD.，BENKOIL RESOURCES LTD. 执行加拿大联邦所得税率 15%；执行阿尔伯塔省所得税率政策，一般企业 8%的所得税率，小型微利企业阿尔塔省所得税率最低 2%。

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	31,559.76	39,629.41
银行存款	343,913,044.53	126,499,798.35
其他货币资金	4,272,061.71	11,191,524.14
合计	348,216,666.00	137,730,951.90
其中：存放在境外的款项总额	203,755,373.32	28,132,380.59

其他说明：

1. 期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制款项 3,582,720.16 元，主要系票据保证金、保函保证金。
2. 公司不存在资金回收风险。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	9,268,831.79	4,269,331.79
其中：		
权益工具投资	9,268,831.79	4,269,331.79
其中：		
合计	9,268,831.79	4,269,331.79

其他说明：

本公司将对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产。

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	4,748,388.86	737,275.00
商业承兑票据	166,263,804.44	339,720,984.55
合计	171,012,193.30	340,458,259.55

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	171,012,193.30	100.00%			171,012,193.30	340,458,259.55	100.00%			340,458,259.55
其中：										
银行承兑汇票	4,748,388.86	2.78%			4,748,388.86	737,275.00	0.22%			737,275.00
商业承兑汇票	166,263,804.44	97.22%			166,263,804.44	339,720,984.55	99.78%			339,720,984.55
合计	171,012,193.30	100.00%			171,012,193.30	340,458,259.55	100.00%			340,458,259.55

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) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	34,331,131.22	1,271,627.18
商业承兑票据		222,190,009.12
合计	34,331,131.22	223,461,636.30

4、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	602,603,112.20	542,303,529.52
1 至 2 年	65,002,503.68	57,365,987.30
2 至 3 年	2,506,383.95	5,032,197.36
3 年以上	87,929,580.78	96,429,850.69
3 至 4 年	4,998,332.36	9,155,638.15
4 至 5 年		33,000.00
5 年以上	82,931,248.42	87,241,212.54
合计	758,041,580.61	701,131,564.87

(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	4,998,332.36	0.66%	4,998,332.36	100.00%		32,611,990.94	4.65%	12,080,780.59	37.04%	20,531,210.35
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	753,043,248.25	99.34%	120,313,569.61	15.98%	632,729,678.64	668,519,573.93	95.35%	118,286,145.20	17.69%	550,233,428.73
其中：										
按信用等级分类的客户	753,043,248.25	99.34%	120,313,569.61	15.98%	632,729,678.64	668,519,573.93	95.35%	118,286,145.20	17.69%	550,233,428.73
合计	758,041,580.61	100.00%	125,311,901.97	16.53%	632,729,678.64	701,131,564.87	100.00%	130,366,925.79	18.59%	570,764,639.08

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
Joint-Stock Company Ukgasvydobuvannya	9,155,638.15	4,482,005.89				
Halliburton Ukraine LLC	2,824,960.01	323,918.10				
LIMITED LIABILITY UKRAINIAN DRILLING COMPANY	15,645,060.42	2,288,524.24				
加拿大英发能源有限公司	4,986,332.36	4,986,332.36	4,986,332.36	4,986,332.36	100.00%	收回可能性较低
陕西北元化工集团股份有限公司			12,000.00	12,000.00	100.00%	收回可能性较低
合计	32,611,990.94	12,080,780.59	4,998,332.36	4,998,332.36		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	602,603,112.20	30,130,155.62	5.00%
1 至 2 年	65,002,503.68	6,500,250.38	10.00%
2 至 3 年	2,506,383.95	751,915.19	30.00%
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	82,931,248.42	82,931,248.42	100.00%

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
合计	753,043,248.25	120,313,569.61	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款坏账准备	130,366,925.79	10,295,742.93	5,627.85	527,475.00	-14,817,663.90	125,311,901.97
合计	130,366,925.79	10,295,742.93	5,627.85	527,475.00	-14,817,663.90	125,311,901.97

其他说明：其他变动为伊朗汇率变动增加 1,220,600.55 元，处置原子公司贝肯乌克兰有限公司减少坏账准备 16,038,264.45 元。

(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	527,475.00

(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
单位一	102,787,000.02		102,787,000.02	13.26%	5,139,350.00
单位二	91,828,913.41	5,845,242.00	97,674,155.41	12.60%	4,883,707.77
单位三	88,171,490.12	2,761,027.40	90,932,517.52	11.73%	4,546,625.88
单位四	84,555,068.14		84,555,068.14	10.91%	4,227,753.41
单位五	70,364,484.29		70,364,484.29	9.08%	3,518,224.21
合计	437,706,955.98	8,606,269.40	446,313,225.38	57.58%	22,315,661.27

5、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
应收质保金	17,021,846.61	865,397.62	16,156,448.99	8,113,542.56	405,677.13	7,707,865.43
合计	17,021,846.61	865,397.62	16,156,448.99	8,113,542.56	405,677.13	7,707,865.43

(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	
其中：										
按组合计提坏账准备	17,021,846.61	100.00%	865,397.62	5.08%	16,156,448.99	8,113,542.56	100.00%	405,677.13	5.00%	7,707,865.43
其中：										
其中：按信用等级分类的客户	17,021,846.61	100.00%	865,397.62	5.08%	16,156,448.99	8,113,542.56	100.00%	405,677.13	5.00%	7,707,865.43
合计	17,021,846.61	100.00%	865,397.62	5.08%	16,156,448.99	8,113,542.56	100.00%	405,677.13	5.00%	7,707,865.43

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	16,735,740.88	836,787.05	5.00%
1 年以上	286,105.73	28,610.57	10.00%
合计	17,021,846.61	865,397.62	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
应收质保金	459,720.49			按预期损失计提
合计	459,720.49			——

6、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	3,139,838.94	2,755,242.00
合计	3,139,838.94	2,755,242.00

(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	3,139,838.94	100.00%			3,139,838.94	2,755,242.00	100.00%			2,755,242.00
其中：										
应收票据	3,139,838.94	100.00%			3,139,838.94	2,755,242.00	100.00%			2,755,242.00
合计	3,139,838.94	100.00%			3,139,838.94	2,755,242.00	100.00%			2,755,242.00

7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	21,506,644.15	29,234,537.91
合计	21,506,644.15	29,234,537.91

(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
单位往来款	9,283,704.07	6,879,567.78
职工往来款	839,099.60	932,127.23
保证金	8,267,317.91	8,193,888.64
业绩补偿和股权转让款	7,799,733.14	18,482,998.94
合计	26,189,854.72	34,488,582.59

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）	19,540,412.29	22,306,476.64
1 至 2 年	1,874,943.14	8,915,095.47
2 至 3 年	1,915,107.48	763,232.80
3 年以上	2,859,391.81	2,503,777.68
3 至 4 年	728,606.98	893,340.60
4 至 5 年	854,118.60	59,963.43

账龄	期末账面余额	期初账面余额
5 年以上	1,276,666.23	1,550,473.65
合计	26,189,854.72	34,488,582.59

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	1,652,288.12	6.31%	1,652,288.12	100.00%	0.00	1,556,744.38	4.51%	1,506,738.50	28.68%	50,005.88
其中：										
按组合计提坏账准备	24,537,566.60	93.69%	3,030,922.45	12.35%	21,506,644.15	32,931,838.21	95.49%	3,747,306.18	71.32%	29,184,532.03
其中：										
按信用等级分类的客户	24,537,566.60	93.69%	3,030,922.45	12.35%	21,506,644.15	32,931,838.21	95.49%	3,747,306.18	71.32%	29,184,532.03
合计	26,189,854.72	100.00%	4,683,210.57	17.88%	21,506,644.15	34,488,582.59	100.00%	5,254,044.68	100.00%	29,234,537.91

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
东营市巨丰节能设备有限责任公司	833,750.00	833,750.00	833,750.00	833,750.00	100.00%	收回可能性较低
汇泉海腾私募基金管理（海南三亚）有限公司			233,544.00	233,544.00	100.00%	收回可能性较低
昆仑银行电子招投标保证金	150,000.00	99,994.12	99,994.12	99,994.12	100.00%	收回可能性较低
合力（天津）能源科技股份有限公司	200,000.00	200,000.00	200,000.00	200,000.00	100.00%	收回可能性较低
陕西省靖边县金地伟业石油钻井技术服务有限公司	250,000.00	250,000.00	250,000.00	250,000.00	100.00%	收回可能性较低
沁水县盛融煤层气物流园区有限公司	5,000.00	5,000.00	5,000.00	5,000.00	100.00%	收回可能性较低
沁水县国营大尖山林场	30,000.00	30,000.00	30,000.00	30,000.00	100.00%	收回可能性较低
周建斌	17,305.00	17,305.00				
张建军	10,426.00	10,426.00				
王君邦	18,240.00	18,240.00				
高雪飞	22,023.38	22,023.38				

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
山西匠赞建筑工程有限公司	20,000.00	20,000.00				
合计	1,556,744.38	1,506,738.50	1,652,288.12	1,652,288.12		

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他应收款组合	24,537,566.60	3,030,922.45	12.35%
合计	24,537,566.60	3,030,922.45	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

单位: 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额	3,747,306.18		1,506,738.50	5,254,044.68
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	-487,096.20		145,549.62	-341,546.58
本期转回	213,507.00			213,507.00
本期核销	442,794.53			442,794.53
2024 年 12 月 31 日余额	3,030,922.45		1,652,288.12	4,683,210.57

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款坏账准备	5,254,044.68	-341,546.58	213,507.00	442,794.53		4,683,210.57
合计	5,254,044.68	-341,546.58	213,507.00	442,794.53		4,683,210.57

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位: 元

项目	核销金额
保证金	33,156.66
单位往来款	409,637.87
合计	442,794.53

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
Prato Golf Investments LTD.	股权转让款	7,116,516.00	1 年以内	27.17%	
新疆科林思德新能源有限责任公司	保证金	2,200,000.00	1-3 年	8.40%	360,000.00
聊城信发招标有限公司	保证金	1,000,000.00	1 年以内	3.82%	50,000.00
中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司	保证金	1,000,000.00	1 年以内	3.82%	50,000.00
东营市巨丰节能设备有限责任公司	单位往来款	833,750.00	5 年以上	3.18%	809,677.90
合计		12,150,266.00		46.39%	1,269,677.90

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	2,904,589.59	84.62%	8,195,425.75	98.25%
1 至 2 年	527,883.24	15.38%	145,862.66	1.75%
合计	3,432,472.83		8,341,288.41	

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：

本公司不存在账龄超过 1 年且金额重要的预付款项。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例（%）
单位一	529,292.29	15.42
单位二	421,750.95	12.29
单位三	323,641.00	9.43
单位四	310,516.52	9.05
单位五	235,298.10	6.86
合计	1,820,498.86	53.05

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	27,837,959.76	275,649.59	27,562,310.17	70,068,121.19	3,885,612.16	66,182,509.03
库存商品	1,716,489.75		1,716,489.75	3,278,523.05		3,278,523.05
合同履约成本	38,119,391.23	9,690,595.14	28,428,796.09	33,690,388.37	5,487,059.65	28,203,328.72
在途物资				65,997.45		65,997.45
合计	67,673,840.74	9,966,244.73	57,707,596.01	107,103,030.06	9,372,671.81	97,730,358.25

(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	3,885,612.16	1,449,028.69		1,449,028.69	3,609,962.57	275,649.59
合同履约成本	5,487,059.65	4,704,814.19		501,278.70		9,690,595.14
合计	9,372,671.81	6,153,842.88		1,950,307.39	3,609,962.57	9,966,244.73

其他说明：本期减少金额-其他为汇率变动影响。

10、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	25,869,501.67	40,518,954.48
出口退税		474,727.66
预交所得税	504,922.88	161,138.80
合计	26,374,424.55	41,154,820.94

11、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
新疆联合能源股份有限公司	207,816.32			207,816.32								
新疆狮岭能源环保集团有限公司	6,715,168.97		1,620,056.91		1,003,385.57			1,620,056.91			7,718,554.54	
新星惠尔绿色科技有限公司	29,936,351.48		5,250,000.00		412,877.64						35,599,229.12	
新疆昆仑石油集团有限公司	1,918,936.63			1,785,057.33							133,879.30	
北京商功科技有限公司	844,258.60		600,000.00							1,444,258.60	0.00	
小计	39,622,532.00		7,470,056.91	1,992,873.65	1,416,263.22			1,620,056.91		1,444,258.60	43,451,662.96	
合计	39,622,532.00		7,470,056.91	1,992,873.65	1,416,263.22			1,620,056.91		1,444,258.60	43,451,662.96	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	366,506,979.35	507,092,631.88
固定资产清理	29,800.00	
合计	366,536,779.35	507,092,631.88

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	器具工具	运输工具	电子设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	116,410,147.19	798,689,308.49	96,181,348.21	20,777,733.29	3,980,615.17	1,036,039,152.35
2. 本期增加金额	3,956,769.15	24,616,836.47	5,659,650.00	942,977.42	114,186.59	35,290,419.63
（1）购置	3,956,769.15	24,616,836.47	5,659,650.00	942,977.42	114,186.59	35,290,419.63
（2）在建工程转入						
（3）企业合并增加						
3. 本期减少金额	51,534,782.63	273,107,073.74	33,371,836.70	1,982,547.86	342,356.76	360,338,597.69
（1）处置或报废	51,534,782.63	261,735,201.19	31,900,890.53	1,963,546.02	326,694.33	347,461,114.70
（2）汇率变动影响		11,371,872.55	1,470,946.17	19,001.84	15,662.43	12,877,482.99
4. 期末余额	68,832,133.71	550,199,071.22	68,469,161.51	19,738,162.85	3,752,445.00	710,990,974.29
二、累计折旧						
1. 期初余额	38,438,814.31	301,533,756.66	64,041,114.53	19,454,219.57	3,440,463.46	426,908,368.53
2. 本期增加金额	5,396,799.27	55,121,509.14	13,010,219.81	269,365.33	178,337.42	73,976,230.97
（1）计提	5,396,799.27	54,158,719.46	13,010,219.81	269,365.33	178,337.42	73,013,441.29
（2）其他变动		962,789.68				962,789.68
3. 本期减少金额	22,458,567.04	108,573,927.94	26,065,302.36	1,387,394.65	312,061.96	158,797,253.95
（1）处置或报废	22,458,567.04	105,207,287.91	25,804,547.19	1,407,431.59	297,182.64	155,175,016.37
（2）汇率变动影响		3,366,640.03	260,755.17	-20,036.94	14,879.32	3,622,237.58
4. 期末余额	21,377,046.54	248,081,337.86	50,986,031.98	18,336,190.25	3,306,738.92	342,087,345.55
三、减值准备						
1. 期初余额	12,323,922.55	89,714,229.39				102,038,151.94
2. 本期增加金额						
（1）计提						
3. 本期减少金额	9,954,557.64	89,686,944.91				99,641,502.55
（1）处置或报废	9,954,557.64	83,762,231.50				93,716,789.14
（2）汇率变动影响		5,924,713.41				5,924,713.41

4. 期末余额	2,369,364.91	27,284.48				2,396,649.39
四、账面价值						
1. 期末账面价值	45,085,722.26	302,090,448.88	17,483,129.53	1,401,972.60	445,706.08	366,506,979.35
2. 期初账面价值	65,647,410.33	407,441,322.44	32,140,233.68	1,323,513.72	540,151.71	507,092,631.88

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋建筑物	25,613,291.99

(3) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(4) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产清理	29,800.00	
合计	29,800.00	

13、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	运输设备	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	3,600,000.00	3,600,000.00
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额	3,600,000.00	3,600,000.00
其他	3,600,000.00	3,600,000.00
4. 期末余额		
二、累计折旧		
1. 期初余额	960,000.00	960,000.00
2. 本期增加金额	260,000.00	260,000.00
(1) 计提	260,000.00	260,000.00
3. 本期减少金额	1,220,000.00	1,220,000.00
(1) 处置		
其他	1,220,000.00	1,220,000.00
4. 期末余额		
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		

项目	运输设备	合计
(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. 期初账面价值	2,640,000.00	2,640,000.00

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

14、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	商标权	专利和著作权	软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	13,548,160.00	40,350.00	22,025,750.00	7,595,484.86	43,209,744.86
2. 本期增加金额				827,543.11	827,543.11
(1) 购置				827,543.11	827,543.11
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	13,548,160.00			5,428.33	13,553,588.33
(1) 处置	13,548,160.00			5,428.33	13,553,588.33
4. 期末余额		40,350.00	22,025,750.00	8,417,599.64	30,483,699.64
二、累计摊销					
1. 期初余额	2,746,181.29	40,350.00	5,796,250.00	2,973,022.10	11,555,803.39
2. 本期增加金额	216,871.70		2,318,500.00	1,881,979.92	4,417,351.62
(1) 计提	216,871.70		2,318,500.00	1,881,979.92	4,417,351.62
3. 本期减少金额	2,963,052.99			3,789.53	2,966,842.52
(1) 处置	2,963,052.99			3,789.53	2,966,842.52
4. 期末余额		40,350.00	8,114,750.00	4,851,212.49	13,006,312.49
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					

项目	土地使用权	商标权	专利和著作权	软件	合计
1. 期末账面价值			13,911,000.00	3,566,387.15	17,477,387.15
2. 期初账面价值	10,801,978.71		16,229,500.00	4,622,462.76	31,653,941.47

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例。

(2) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

15、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或 形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形 成的		处置		
贝肯能源（北京） 有限责任公司	60,527,613.50					60,527,613.50
合计	60,527,613.50					60,527,613.50

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或 形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
贝肯能源（北京） 有限责任公司	20,065,609.20					20,065,609.20
合计	20,065,609.20					20,065,609.20

16、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
房屋装修费	4,604,912.14	6,315,933.72	3,749,320.01		7,171,525.85
周转材料摊销	18,392,302.26	7,901,046.83	10,685,869.07	7,407,965.22	8,199,514.80
租赁费	34,285.71		34,285.71		0.00
薪人薪事长期服务费	347,094.33		115,698.12		231,396.21
合计	23,378,594.44	14,216,980.55	14,585,172.91	7,407,965.22	15,602,436.86

其他说明：

- 1、周转材料摊销主要为钻具类等价值较大、使用寿命较长的周转材料，摊销期限为 3-5 年。
- 2、其他减少额为处置贝肯乌克兰公司股权影响所致。

17、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	93,204,440.13	13,980,666.02	99,490,418.13	14,923,562.72
内部交易未实现利润	30,879,658.80	4,631,948.82	40,000,263.16	6,181,054.79
递延收益			256,262.93	38,439.44
固定资产折旧			69,410.13	10,411.52
未弥补的亏损	90,640,731.14	13,596,109.67	71,933,598.59	10,790,039.79
未取得发票成本费用项目			24,839,362.67	3,725,904.40
合计	214,724,830.07	32,208,724.51	236,589,315.61	35,669,412.66

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产加速折旧	23,713,084.21	3,556,962.63	32,086,104.86	4,812,915.73
合并评估增值	13,911,000.00	2,086,650.00	16,229,500.00	2,434,425.00
非同一控制下企业合并形成的或有对价	683,217.14	102,482.57	24,187,645.19	3,628,146.78
合计	38,307,301.35	5,746,095.20	72,503,250.05	10,875,487.51

(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		32,208,724.51		35,669,412.66
递延所得税负债		5,746,095.20		10,875,487.51

(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	50,018,964.15	147,947,053.22
可抵扣亏损	47,259,513.67	130,272,369.75
合计	97,278,477.82	278,219,422.97

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年		4,747,574.12	

年份	期末金额	期初金额	备注
2025 年	4,059,247.07	5,385,409.80	
2026 年	3,858,301.07	3,745,748.60	
2027 年	9,099,578.25	101,708,683.59	
2028 年	1,107,040.53	14,684,953.64	
2029 年	1,178,896.91		
合计	19,303,063.83	130,272,369.75	

18、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				479,608.68		479,608.68
合计				479,608.68		479,608.68

19、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	3,582,720.16	3,582,720.16	保证	保证金	10,609,137.94	10,609,137.94	保证	保证金
应收票据	3,878,020.00	3,878,020.00	保证	银行承兑 质押	38,000,000.00	38,000,000.00	保证	银行承兑 质押
合计	7,460,740.16	7,460,740.16			48,609,137.94	48,609,137.94		

20、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	58,917,770.53	
信用借款	372,180,155.55	384,084,730.55
合计	431,097,926.08	384,084,730.55

21、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	13,878,020.00	46,000,000.00
银行承兑汇票	24,587,316.66	67,602,025.62
合计	38,465,336.66	113,602,025.62

22、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料款	157,994,163.99	163,527,858.59
工程设备款	16,110,877.84	59,343,466.29
工程服务费	220,965,000.61	165,388,579.49
运费	16,328,011.87	12,844,187.47
租赁费	21,811,698.45	7,377,095.43
其他	7,596,080.01	10,903,581.48
合计	440,805,832.77	419,384,768.75

(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
单位一	8,603,521.90	尚未结算款项
单位二	6,031,337.78	尚未结算款项
单位三	4,552,864.57	尚未结算款项
单位四	4,112,849.80	尚未结算款项
单位五	3,884,145.38	尚未结算款项
合计	27,184,719.43	

23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	6,474,505.42	5,680,293.16
合计	6,474,505.42	5,680,293.16

(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
单位往来款	1,525,826.02	1,841,294.88
职工往来款	4,948,679.40	3,838,998.28
合计	6,474,505.42	5,680,293.16

24、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程劳务款	6,277,416.21	5,859,808.94
预收货款		158,020.26

项目	期末余额	期初余额
合计	6,277,416.21	6,017,829.20

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
预收工程劳务款	6,277,416.21	未结算
合计	6,277,416.21	

25、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	17,211,331.63	109,507,640.53	109,446,497.69	17,272,474.47
二、离职后福利-设定提存计划	24,914.94	7,556,960.20	7,539,229.81	42,645.33
三、辞退福利		5,663,552.74	5,192,457.74	471,095.00
合计	17,236,246.57	122,728,153.47	122,178,185.24	17,786,214.80

(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	15,700,527.05	94,389,931.98	94,572,809.52	15,517,649.51
2、职工福利费		7,974,220.38	7,974,220.38	
3、社会保险费	88,143.63	3,355,494.64	3,409,291.24	34,347.03
其中：医疗保险费	84,984.51	2,903,477.80	2,956,615.52	31,846.79
工伤保险费	2,224.08	424,392.77	425,051.65	1,565.20
生育保险费	935.04	27,624.07	27,624.07	935.04
4、住房公积金	2,292.00	2,021,314.82	2,013,022.82	10,584.00
5、工会经费和职工教育经费	1,420,368.95	1,766,678.71	1,477,153.73	1,709,893.93
合计	17,211,331.63	109,507,640.53	109,446,497.69	17,272,474.47

(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	24,914.94	7,370,836.80	7,354,693.82	41,057.92
2、失业保险费		186,123.40	184,535.99	1,587.41
合计	24,914.94	7,556,960.20	7,539,229.81	42,645.33

26、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	9,287,935.02	14,926,770.09
企业所得税	2,894,167.95	2,702,688.15
个人所得税	959,219.49	1,897,584.93
城市维护建设税	113,836.43	176,170.77
教育费附加	86,189.02	133,661.09
其他	68,289.92	333,180.87
合计	13,409,637.83	20,170,055.90

27、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		15,000,000.00
合计		15,000,000.00

28、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
已背书未到期不符合终止确认条件的商业承兑汇票	163,461,636.30	318,410,923.49
待转销项税	1,154,102.88	118,575.83
合计	164,615,739.18	318,529,499.32

29、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	256,262.90		256,262.90		政府补助
合计	256,262.90		256,262.90		--

其他说明：

涉及政府补助的项目：

项目	2023 年 12 月 31 日	本期新增 补助金额	本期计入营业 外收入金额	本期计入其 他收益金额	其他 变动	2024 年 12 月 31 日	与资产相关 /与收益相 关
综合办公楼补助	256,262.90			256,262.90			与资产相关
合计	256,262.90			256,262.90			

公司本年度对白碱滩办公楼对外产权转让，将前期未摊销完毕补助一次转入其他收益。

30、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	200,987,600.00						200,987,600.00

31、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	279,936,841.11		5,372,040.75	274,573,738.36
合计	279,945,779.11		5,372,040.75	274,573,738.36

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期资本公积-资本溢价减少 5,372,040.75 元，主要原因为公司行使员工持股计划，减少资本公积 5,342,040.75 元。

32、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
库存股	24,875,592.76	10,127,608.67	35,003,201.43	
合计	24,875,592.76	10,127,608.67	35,003,201.43	0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期公司使用自有资金在二级市场累计回购本公司 382.86 万股流通股，报告期末已完成员工持股过户。

33、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
二、将重分类进损益的其他综合收益	- 76,297,390.58	- 1,103,942.21	- 72,810,620.21			71,706,678.00		- 4,590,712.58
外币财务报表折算差额	- 76,297,390.58	- 1,103,942.21	- 72,810,620.21			71,706,678.00		- 4,590,712.58
其他综合收益合计	- 76,297,390.58	- 1,103,942.21	- 72,810,620.21			71,706,678.00		- 4,590,712.58

34、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	15,645,215.14	15,098,557.02	23,989,327.07	6,754,445.09
合计	15,645,215.14	15,098,557.02	23,989,327.07	6,754,445.09

35、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	67,787,751.37			67,787,751.37
合计	67,787,751.37			67,787,751.37

36、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	140,143,354.17	96,966,777.27
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	22,708.13	
调整后期初未分配利润	140,166,062.30	96,966,777.27
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,321,802.77	43,199,285.03
应付普通股股利	17,730,029.01	
期末未分配利润	126,757,836.06	140,166,062.30

37、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	940,398,171.42	732,897,526.68	977,722,017.32	798,602,000.23
其他业务	11,032,377.92	8,492,124.90	3,321,453.22	2,149,367.08
合计	951,430,549.34	741,389,651.58	981,043,470.54	800,751,367.31

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

☐是 ☒否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	951,430,549.34	741,389,651.58			951,430,549.34	741,389,651.58
其中：						
钻井工程	899,942,197.00	694,545,126.19			899,942,197.00	694,545,126.19
技术服务	22,693,505.66	21,801,036.00			22,693,505.66	21,801,036.00
产品销售	17,419,159.20	16,489,263.05			17,419,159.20	16,489,263.05

合同分类	分部 1		分部 2		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
其他	11,375,687.48	8,554,226.34			11,375,687.48	8,554,226.34
按经营地区分类	951,430,549.34	741,389,651.58			951,430,549.34	741,389,651.58
其中：						
新疆地区	244,823,477.06	173,087,498.66			244,823,477.06	173,087,498.66
西南地区	532,749,976.69	427,307,307.62			532,749,976.69	427,307,307.62
山西地区	93,959,306.60	78,931,635.57			93,959,306.60	78,931,635.57
乌克兰地区	77,980,357.79	59,983,476.89			77,980,357.79	59,983,476.89
其他地区	1,917,431.20	2,079,732.84			1,917,431.20	2,079,732.84
合计	951,430,549.34	741,389,651.58			951,430,549.34	741,389,651.58

38、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	823,231.48	875,017.08
教育费附加	602,719.72	697,557.95
房产税	950,337.78	1,001,934.17
土地使用税	196,551.41	347,053.18
车船使用税	51,777.63	59,331.04
印花税	628,352.85	811,149.87
环境税	4,643.39	3,040.32
其他	109,743.75	99,694.37
合计	3,367,358.01	3,894,777.98

39、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	44,441,427.01	51,041,755.43
办公费用	4,351,430.88	5,104,480.31
折旧及摊销费用	6,247,028.66	9,348,262.46
车辆费用	1,739,690.15	2,069,492.35
租赁费用	4,185,434.48	5,102,853.63
物料消耗	53,644.30	206,596.19
运输费用	223,564.28	632,670.33
物业及水电费	1,977,934.52	1,353,680.63
中介费用	4,991,033.19	4,028,892.67
差旅费用	2,952,387.63	1,614,338.75
业务招待费	4,475,178.23	3,005,447.65
股份支付费用	14,231,902.68	
其他费用	3,989,200.89	2,904,587.78
合计	93,859,856.90	86,413,058.18

40、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,985,757.87	4,227,338.08
办公差旅费	512,187.55	877,277.16
代理费用	981,289.59	963,387.67
检测费用	3,605.00	287,610.28
广告宣传费用	77,893.38	321,146.94
投标费用	505,965.84	1,305,169.14
业务招待费	1,343,124.09	1,602,596.23
其他费用	239,785.82	101,887.36
合计	7,649,609.14	9,686,412.86

41、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
材料投入	24,710,425.75	13,827,335.21
人工薪酬	7,538,576.35	9,218,175.13
折旧摊销	664,354.29	877,228.28
办公费	7,915.69	36,355.21
技术服务费用	2,986,366.77	
其他	37,757.73	339,109.98
合计	35,945,396.58	24,298,203.81

42、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	-1,475,511.48	-386,417.03
利息支出	17,103,820.32	20,368,510.15
汇兑损益	-1,702,892.42	-1,415,360.24
手续费	390,994.26	676,408.37
合计	14,316,410.68	19,243,141.25

43、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
设备更新贷首批补助资金	900,000.00	
外经贸专项补贴资金	862,000.00	854,700.00
白碱滩区促进地方经济发展优惠补助	243,711.16	35,000.00
重点人群就业补助退税	79,950.00	
个税手续费返还	56,948.75	170,728.97
高新技术企业补助款	39,000.00	700,000.00
专利补贴	18,000.00	
新型墙体材料专项基金	12,551.74	1,288.36
油田社保失业保险稳定岗位补贴	2,000.00	87,026.86
加计抵减税额		180,325.44
留工补助		1,500.00
合计	2,214,161.65	2,030,569.63

44、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产		24,130,734.98
合计		24,130,734.98

45、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,416,263.22	2,188,820.96
处置长期股权投资产生的投资收益	-43,506,541.52	-11,989,397.31
交易性金融资产在持有期间的投资收益	219,884.94	299,593.24
债务重组收益	2,985,117.25	3,159,664.05
银行理财产品收益		25,134.63
合计	-38,885,276.11	-6,316,184.43

46、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-10,407,714.05	1,078,352.73
合计	-10,407,714.05	1,078,352.73

47、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-4,704,814.19	-5,121,704.84
十一、合同资产减值损失	-1,449,028.69	-142,227.99
合计	-6,153,842.88	-5,263,932.83

48、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
非流动资产处置损失	6,762,391.13	-4,169,494.42
合计	6,762,391.13	-4,169,494.42

49、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

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
罚款收入	3,000.00	390,000.00	3,000.00
其他	65,551.80	204,028.51	65,551.80
重组利得（不需要支付的款项）	344,259.04		344,259.04
企业合并利得	136,571.89		
违约赔偿利得	173,823.65	11,500.00	173,823.65
合计	723,206.38	605,528.51	586,634.49

50、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
赔偿金、违约金支出	212,974.27	120,431.61	212,974.27
非流动资产损坏报废损失	318,676.32		318,676.32
对外捐赠支出（公益性捐赠）	750,000.00	602,000.00	750,000.00
其他	51,500.81	80,762.74	51,500.81
合计	1,333,151.40	803,194.35	1,333,151.40

51、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	5,783,911.31	3,372,118.73
递延所得税费用	-1,668,704.16	-2,926,857.46
合计	4,115,207.15	445,261.27

（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	7,822,041.17
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,173,306.17
子公司适用不同税率的影响	-170,533.16
调整以前期间所得税的影响	-24,177.57
非应税收入的影响	-32,982.74
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	410,694.33
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-31,569,809.85
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	36,721,881.44
研发费用加计扣除	-2,393,171.47
所得税费用	4,115,207.15

52、其他综合收益

详见附注七、合并财务报表项目注释之 33、其他综合收益。

53、现金流量表项目

（1）与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收财政补贴	1,957,898.75	1,994,281.27
收往来款项	12,601,422.43	13,298,040.83
收资金利息	1,475,511.48	386,417.03
其他		463,068.36
合计	16,034,832.66	16,141,807.49

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	30,917,716.85	45,848,442.14
付往来款项	6,959,006.47	16,681,214.76
付金融机构手续费	390,184.27	676,408.37
合计	38,266,907.59	63,206,065.27

（2）与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到业绩补偿款	17,799,781.80	
合计	17,799,781.80	

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付其他与投资活动有关的现金		348,497.69
合计		348,497.69

（3）与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
汇票保证金	21,450,994.94	50,187,733.81
保函保证金	2,300,000.00	1,349,000.00
员工持股计划	15,429,258.00	
合计	39,180,252.94	51,536,733.81

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
汇票保证金	82,576,878.11	68,725,161.21
保函保证金	2,000,000.00	2,000,000.00
回购股票	10,127,608.67	24,875,592.76
合计	94,704,486.78	95,600,753.97

筹资活动产生的各项负债变动情况

☐适用 ☒不适用

54、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	3,706,834.02	47,603,627.70
加：资产减值准备	16,561,556.93	4,185,580.10
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	73,013,441.29	91,322,158.28
使用权资产折旧	260,000.00	535,000.00
无形资产摊销	4,267,303.80	4,363,101.86
长期待摊费用摊销	14,585,172.91	21,375,567.41
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）	-6,762,391.13	4,169,494.42
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	318,676.32	
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		-24,130,734.98
财务费用（收益以“－”号填列）	16,229,411.09	20,765,098.91
投资损失（收益以“－”号填列）	41,781,692.15	6,316,184.43
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	3,460,688.15	-303,848.23
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-5,129,392.31	-2,623,009.23
存货的减少（增加以“－”号填列）	8,476,297.80	2,593,551.27
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-270,464,409.70	17,057,226.09
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	181,090,268.85	-93,859,708.86
其他	-8,557,763.20	437,317.15
经营活动产生的现金流量净额	72,837,386.97	99,806,606.32
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	344,633,945.84	127,121,813.96
减：现金的期初余额	127,121,813.96	73,244,864.06

补充资料	本期金额	上期金额
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	217,512,131.88	53,876,949.90

(2) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	199,169,079.80
其中：	
贝肯乌克兰有限公司	199,169,079.80
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	23,089,158.77
其中：	
贝肯乌克兰有限公司	23,089,158.77
其中：	
处置子公司收到的现金净额	176,079,921.03

(3) 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	344,633,945.84	127,121,813.96
其中：库存现金	31,559.76	39,629.41
可随时用于支付的银行存款	343,913,044.53	126,499,798.35
可随时用于支付的其他货币资金	689,341.55	582,386.20
三、期末现金及现金等价物余额	344,633,945.84	127,121,813.96

(4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
其他货币资金	3,582,720.16	10,609,137.94	保证金
合计	3,582,720.16	10,609,137.94	

55、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

无

56、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			205,158,651.81
其中：美元	27,740,430.67	7.1884	199,409,311.83
欧元	149,276.12	7.5257	1,123,407.30
港币	237,353.02	0.92604	219,798.39
瑞士法郎	6.72	7.9977	53.74
迪拉姆	939,718.19	1.9711	1,852,278.52
加元	505,723.40	5.0498	2,553,802.03
应收账款			61,687,228.36
其中：美元	1,956,848.52	7.1884	14,066,609.90
欧元	1,360,908.03	7.5257	10,241,785.56
里亚尔	216,404,753,071.39	0.0001727	37,378,832.90

(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

子公司名称	主要经营地	注册地	记账本位币
BeiKen Energy Kish Co.,Ltd	伊朗	伊朗基什岛	里亚尔
BK028 ENERGY LTD.	加拿大	阿尔伯塔	加元
BENKOIL RESOURCES LIMITED	加拿大	阿尔伯塔	加元
Beiken International Fze	迪拜	迪拜	迪拉姆
贝肯能源（香港）有限公司	香港	香港	人民币
丝路能源科技有限公司	香港	香港	港币

57、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

项目	金额
短期租赁费用	56,847,113.08

(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
出租房屋、设备等	3,326,442.71	
合计	3,326,442.71	

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

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
材料投入	24,710,425.75	13,827,335.21
人工薪酬	7,538,576.35	9,218,175.13
折旧摊销	664,354.29	877,228.28
办公费	7,915.69	36,355.21
技术服务费用	2,986,366.77	
其他	37,757.73	339,109.98
合计	35,945,396.58	24,298,203.81
其中：费用化研发支出	35,945,396.58	24,298,203.81

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
北京商功科技有限公司	2024 年 04 月 30 日	1,444,258.61	100.00%	现金购买	2024 年 04 月 30 日	控制权转移	0.00	-324,921.36	-179.60

其他说明：

- 1、北京商功科技有限公司主要资产为车辆及牌照资产，资产公允价值与账面价值差异较小，且假设车辆不存在重大减值，购买日之前原持有 49%股权在购买日按照股权账面价值确认公允价值；
- 2、购买日之前北京商功科技有限公司不存在其他综合收益。

(2) 合并成本及商誉

单位：元	
合并成本	
--现金	600,000.00
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	707,686.72
--其他	
合并成本合计	1,307,686.72
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,444,258.61
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	136,571.89

合并成本公允价值的确定方法：

合并成本公允价值按照公司账面价值确定，不存在或有对价。收购日公司账面累计投资成本与收购日商功科技账面净资产一致

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元		
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	4,079,603.65	4,079,603.65
货币资金	18,873.80	18,873.80
应收款项		
存货		
固定资产	4,060,729.85	4,060,729.85
无形资产		
负债：	2,635,345.04	2,635,345.04
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
其他应付款	2,635,345.04	2,635,345.04
净资产	1,444,258.61	1,444,258.61
减：少数股东权益		
取得的净资产	1,444,258.61	1,444,258.61

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

☒是 ☐否

单位：元

被购买方名称	购买日之前原持有股权的取得时点	购买日之前原持有股权的取得比例	购买日之前原持有股权的取得成本	购买日之前原持有股权的取得方式	购买日之前原持有股权在购买日的账面价值	购买日之前原持有股权在购买日的公允价值	购买日之前原持有股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失	购买日之前原持有股权在购买日的公允价值的确定方法及主要假设	购买日之前与原持有股权相关的其他综合收益转入投资收益或留存收益的金额
北京商功科技有限公司	2021 年 09 月 27 日	49.00%	940,000.00	现金购买	844,258.61	707,686.72	-136,571.89	以账面价值作为公允价值计量	-136,571.89

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
丝路能源科技有限公司	100.00%	同一实际控制人	2024 年 09 月 01 日	控制权转移	0.00	-2,066.56	22,708.13	22,708.13

其他说明：

- 1、2024 年 9 月，公司子公司贝肯能源（成都）有限责任公司以现金方式收购公司实际控制人近亲属孙安华控制的丝路能源科技有限公司（曾用名：中加新能源科技控股集团有限公司，以下简称“丝路能源”）100%的股权，收购价款人民币 3 万元；收购后可控制该公司产生可变回报，自 2024 年 9 月起合并该公司财务报表。该项收购属于同一控制下企业合并，本公司追溯调整期初财务报表，调增资产总额 32,067.27 元，调增股东权益 32,067.27 元；
- 2、本公司收购丝路能源后，2024 年 11 月，丝路能源公司在加拿大阿尔伯塔省设立 BK028 ENERGY LTD. 公司，持股比例 100%，注册资本金 1 万加元，用于油田权益项目投资管理；
- 3、2024 年 11 月，BK028 ENERGY LTD. 与 EVERGO RESOURCES LIMITED 签订协议组建合资公司 BENKOIL RESOURCES LIMITED（本克资源有限公司，以下或简称“本克公司”），本克公司注册资本金 20 万加元，共同投资加拿大阿尔伯塔省和萨斯喀彻温省的油气权益项目，其中 BK028 ENERGY LTD. 占 90%权益，合作方占 10%权益。截止本报告报出日，EVERGO RESOURCES LIMITED 尚未完成出资。

3、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☒是 ☐否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
贝肯能源乌克兰有限公司	206,285,595.80	100.00%	转让	2024 年 12 月 31 日	控制权转移	- 43,487,820.37						- 72,810,620.21

其他说明：

本公司处置乌克兰公司时，将本公司账面构成投资的债权及附属代理费债务一并转让，其中债权 461,866,620.30 元，附属债务 6,214,569.42 元，上表“处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额”计算时考虑债权及债务转移成本。

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐是 ☒否

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
BeiKen Energy Kish Co.Ltd	1,000,000,000.00 ¹	伊朗	伊朗基什岛	开展与石油、天然气和地质方面相关的业务	100.00%		设立
新疆贝肯装备制造有限公司	50,000,000.00	新疆	克拉玛依市	石油钻采专用设备及通用设备的制造、修理、租赁	100.00%		设立
贝肯国际工程有限公司	50,000,000.00	北京	北京	施工承包、销售化工产品、货物进出口	100.00%		设立
Beiken International Fze	18,350,000.00 ²	迪拜	迪拜	综合贸易	100.00%		设立
贝肯能源（成都）有限责任公司	500,000,000.00	四川	成都市	石油和天然气开采辅助活动	100.00%		设立

注：1 伊朗里亚尔

2 迪拉姆

(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
新疆贝肯化学有限公司	15.01%	-614,968.75		8,334,427.88

(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
新疆贝肯化学有限公司	97,451,536.55	2,904,192.11	100,355,728.66	44,812,476.49		44,812,476.49	106,743,258.99	13,780,245.22	120,523,504.21	60,910,402.06		60,910,402.06

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
新疆贝肯化学有限公司	40,973,026.27	-4,085,491.35	-4,085,491.35	3,059,337.92	40,633,497.64	1,427,536.49	1,427,536.49	-6,709,552.80

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
新疆狮岭能源环保集团有限公司	新疆	克拉玛依	环保	20.00%		权益法核算
新星惠尔绿色科技有限公司	新疆	新星市	化学	15.00%		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

公司在合营企业或联营企业的持股比例与表决权比例相同。

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	狮岭环保	新星惠尔	狮岭环保	新星惠尔
流动资产	43,812,278.32	398,241,602.64	43,601,853.20	163,250,821.58
非流动资产	23,085,725.53	461,396,807.68	17,892,096.06	117,584,601.85
资产合计	66,898,003.85	859,638,410.32	61,493,949.26	280,835,423.43
流动负债	13,994,758.51	28,483,297.96	10,623,922.85	13,682,828.70
非流动负债	11,528,080.48	556,000,000.00	15,218,080.48	0.00
负债合计	25,522,838.99	584,483,297.96	25,842,003.33	13,682,828.70
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	41,375,164.86	275,155,112.36	35,651,945.93	267,152,594.73
按持股比例计算的净资产份额				
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值				
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	28,772,365.48	9,902,378.90	35,047,267.37	0.00
净利润	5,016,927.92	2,752,517.63	12,172,745.97	-394,639.24
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	5,016,927.92	2,752,517.63	12,172,745.97	-394,639.24
本年度收到的来自联营企业的股利	1,620,056.91			

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	133,879.30	39,622,532.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	0.00	2,188,820.96
--综合收益总额	0.00	2,188,820.96

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补 助金额	本期计入营 业外收入金 额	本期转入其 他收益金额	本期其他变 动	期末余额	与资产/收 益相关
递延收益	256,262.90			256,262.90			与资产相关
	256,262.90			256,262.90			

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
设备更新贷首批补助资金	900,000.00	
外经贸专项补贴资金	862,000.00	854,700.00
白碱滩区促进地方经济发展优惠补助	243,711.16	35,000.00
重点人群就业补助退税	79,950.00	
个税手续费返还	56,948.75	170,728.97
高新技术企业补助款	39,000.00	700,000.00
专利补贴	18,000.00	
新型墙体材料专项基金	12,551.74	1,288.36
油田社保失业保险稳定岗位补贴	2,000.00	87,026.86

会计科目	本期发生额	上期发生额
加计抵减税额		180,325.44
留工补助		1,500.00
合计	2,214,161.65	2,030,569.63

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

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

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

（一）信用风险

本公司仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本公司的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本公司对应收账款余额进行持续监控，以确保本公司不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本公司信用控制部门特别批准，否则本公司不提供信用交易条件。

本公司其他金融资产包括货币资金、交易性金融资产、其他应收款及某些衍生工具，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。

由于本公司仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。由于本公司的应收账款客户群广泛地分散于不同的部门和行业中，因此在本公司内部不存在重大信用风险集中。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司因应收账款和其他应收款产生的信用风险敞口的量化数据，参见本章节五、（13）和本章节五、（15）的披露。

截至 2024 年 12 月 31 日余额，尚未逾期但发生减值的应收款项与大量的近期中无违约记录的分散化的客户有关。

（二）流动风险

流动风险，是指公司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。本公司通过利用银行借款、票据贴现及债务等方式维持资金延续性与灵活性之间的平衡，以管理其流动性风险。截至报告期末，金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

项目	2024 年 12 月 31 日			
	1 年以内	1 年以上至 3 年	3 年以上	合计
短期借款	431,097,926.08			431,097,926.08
应付票据	38,465,336.66			38,465,336.66
应付账款	270,079,847.88	170,725,984.89		440,805,832.77
其他应付款	6,474,505.42			6,474,505.42
一年内到期的非流动负债				
其他流动负债	164,615,739.18			164,615,739.18

（三）市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险、外汇风险。

1. 利率风险

本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的长期负债有关。

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司报告期内借款包括短期流动资金借款及长期借款，借款利率为合同固定利率。截至报告期末，本公司长、短期借款合计为 431,097,926.08 元，其中本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 372,180,155.55 元。

利率风险的敏感性分析见下表，反映了在其他变量不变的假设下，浮动利率金融资产和负债的利率发生合理、可能的变动时，将对净利润和股东权益产生的影响。

项目	2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	净利润影响	股权权益影响	净利润影响	股权权益影响
RMB 基准利率上浮 50 基点	-1,581,765.66	-1,581,765.66	-1,696,110.10	-1,696,110.10
RMB 基准利率下浮 50 基点	1,581,765.66	1,581,765.66	1,696,110.10	1,696,110.10

2. 汇率风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见本财务报表附注七、（五十六）外币货币性项目说明

2、金融资产

（1） 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

（2） 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

（3） 继续涉入的资产转移金融资产

☐适用 ☒不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值 计量	第二层次公允价值 计量	第三层次公允价值 计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产			9,268,831.79	9,268,831.79
（二）应收款项融资			3,139,838.94	3,139,838.94
持续以公允价值计量的资产总额			12,408,670.73	12,408,670.73
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

- 1. 对于持有的交易性金融资产，采用账面金额确定其公允价值。
- 2. 对于持有的应收款项融资，采用票面金额确定其公允价值。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

本公司的实际控制人为陈平贵，持有本公司 16.16%的股份。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、在其他主体中的权益。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
北京引恒科技有限公司	实际控制人直系亲属曾参股的公司（2025 年 2 月截止）
新疆狮岭能源环保集团有限公司	参股公司
北京商功科技有限公司	2024 年 5 月之前为参股公司，现为子公司
孙安华	实际控制人配偶

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
北京引恒科技有限公司	采购商品和接受劳务	327,524.75			1,385,207.93
北京商功科技有限公司	车辆租赁				1,600,000.00

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
新疆狮岭能源环保集团有限公司	销售产品和提供劳务		104,738.69

（2）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	6,403,191.89	4,571,700.00

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	新疆狮岭能源环保集团有限公司			95,600.00	4,780.00

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员	3,828,600.00	15,429,258.00						
合计	3,828,600.00	15,429,258.00						

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☒适用 ☐不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
管理人员			4.03 元/股	3 个月

其他说明：

2024 年 3 月 14 日本公司第一次临时股东大会审议通过《关于〈新疆贝肯能源工程股份有限公司第一期员工持股计划（草案）〉及其摘要的议案》。

公司员工持股计划：本次员工持股计划实际参与对象 22 人，实际认购资金总额为 1,542.93 万元。过户价格为 4.03 元/股，存续期为 36 个月，所获公司股票的锁定期为 12 个月，到期一次性解锁。

2、以权益结算的股份支付情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日公司股票收盘价、根据授予日公司股票收盘价测算公允价值
可行权权益工具数量的确定依据	管理人员绩效指标考核目标达成情况
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	5,342,040.75
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	14,231,902.68

其他说明：

2024 年 4 月 25 日，因本次员工持股计划持有人原监事会主席、非职工代表监事杜洪凌先生离职，根据本次员工持股计划相关规定，本次员工持股计划管理委员会收回离职人员未解锁的 150,000 股，并将上述收回股份授予给符合购买

资格的员工，每股转让价格为 4.03 元，本次调整不构成持股计划数量变动，未对公司的财务状况和经营成果产生实质性影响。

3、以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺
截至资产负债表日，公司无需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

截至资产负债表日，公司无需披露的或有事项。

（2） 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十七、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	0.5
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	0.5
利润分配方案	以公司现有总股本 200,987,600 股为基准,向全体股东每 10 股派发现金股利 0.50 元（含税）

2、其他资产负债表日后事项说明

2025 年 2 月 3 日，本公司以现金 212.41 万元价格收购自然人顾黎、丁韬文持有的北京引恒科技有限公司 100%的股权，并完成股权变更工商登记，变更后可控制该公司产生可变回报，自 2025 年 2 月起合并该公司财务报告。

根据公司董事会审议通过的 2024 年度利润分配预案，拟以公司现有总股本 200,987,600 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.50 元（含税），共计向股东派发现金股利 10,049,380.00 元，公司本期不进行资本公积转增股本和送红股。上述利润分配预案尚待公司股东大会审议批准。

十八、其他重要事项

1、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

根据本公司内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定报告分部。本公司的各个报告分部分别提供不同的产品或服务，以产品或服务内容确定报告分部，但因相关业务混合经营，故资产总额和负债总额及期间费用未进行分配。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	钻井工程服务	技术服务和销售	其他	分部间抵销	合计
营业收入	899,942,197.00	40,112,664.86	11,375,687.48		951,430,549.34
营业成本	694,545,126.19	38,290,299.05	8,554,226.34		741,389,651.58

2、其他

本期计入当期损益的汇兑净收益 1,702,892.42 元。

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	147,953,667.45	207,486,811.21
1 至 2 年	28,047,836.17	19,953,486.94
2 至 3 年	1,329,360.95	20,575.00
3 年以上	78,038,230.40	78,143,858.25
5 年以上	78,038,230.40	78,143,858.25
合计	255,369,094.97	305,604,731.40

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	78,587,122.26	30.77%	36,598,998.29	43.67%	41,988,123.97	62,385,271.35	20.41%	36,598,998.29	58.67%	25,786,273.06

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	176,781,972.71	69.23%	47,204,657.53	26.70%	129,577,315.18	243,219,460.05	79.59%	49,894,964.39	20.51%	193,324,495.66
其中：										
按信用等级分类的客户	176,781,972.71	69.23%	47,204,657.53	26.70%	129,577,315.18	243,219,460.05	79.59%	49,894,964.39	20.51%	193,324,495.66
合计	255,369,094.97	100.00%	83,803,655.82	32.82%	171,565,439.15	305,604,731.40	100.00%	86,493,962.68	28.30%	219,110,768.72

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
BeiKen Energy Kish Co. Ltd	39,479,465.31	36,598,998.29	39,479,465.31	36,598,998.29	92.70%	收回可能性较低
贝肯（新疆）能源有限责任公司	1,904,588.16		10,434,997.64			合并范围内子公司未计提
贝肯能源（成都）有限责任公司	21,001,217.88					合并范围内子公司未计提
新疆贝肯装备制造有限公司			22,681,336.88			合并范围内子公司未计提
贝肯能源（北京）有限责任公司			5,991,322.43			合并范围内子公司未计提
合计	62,385,271.35	36,598,998.29	78,587,122.26	36,598,998.29		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	108,846,010.50	5,442,300.53	5.00%
1 至 2 年	28,047,836.17	2,804,783.62	10.00%
2 至 3 年	1,329,360.95	398,808.29	30.00%
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	38,558,765.09	38,664,392.94	100.00%
合计	176,781,972.71	47,204,657.53	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款坏账准备	86,493,962.68		2,195,831.86	494,475.00		83,803,655.82
合计	86,493,962.68		2,195,831.86	494,475.00		83,803,655.82

(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	494,475.00

(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
单位一	44,621,358.45		44,621,358.45	17.47%	2,231,067.92
单位二	39,479,465.31		39,479,465.31	15.46%	36,598,998.29
单位三	35,711,969.54		35,711,969.54	13.98%	1,904,164.23
单位四	19,816,514.37		19,816,514.37	7.76%	1,981,651.44
单位五	16,842,851.25		16,842,851.25	6.60%	16,842,851.25
合计	156,472,158.92		156,472,158.92	61.27%	59,558,733.13

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	273,820,759.34	19,849,098.39
合计	273,820,759.34	19,849,098.39

(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
单位往来款	273,883,841.87	1,796,952.68
职工往来款	126,575.90	613,616.15
保证金	1,919,404.55	2,595,350.00
业绩补偿款	683,217.14	18,482,998.94
合计	276,613,039.46	23,488,917.77

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）	271,906,969.46	19,256,842.29
1 至 2 年	949,325.56	1,438,717.00
2 至 3 年	1,332,000.00	333,232.80
3 年以上	2,424,744.44	2,460,125.68
3 至 4 年	298,959.61	849,688.60
4 至 5 年	849,118.60	59,963.43
5 年以上	1,276,666.23	1,550,473.65
合计	276,613,039.46	23,488,917.77

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	833,750.00	0.30%	833,750.00	100.00%	0.00	833,750.00	3.55%	833,750.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	275,779,289.46	99.70%	1,958,530.12	0.71%	273,820,759.34	22,655,167.77	96.45%	2,806,069.38	12.39%	19,849,098.39
其中：										
合计	276,613,039.46	100.00%	2,792,280.12	1.01%	273,820,759.34	23,488,917.77	100.00%	3,639,819.38	15.50%	19,849,098.39

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
东营市巨丰节能设备有限责任公司	833,750.00	833,750.00	833,750.00	833,750.00	100.00%	收回可能性较低
合计	833,750.00	833,750.00	833,750.00	833,750.00		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他应收款组合	275,779,289.46	1,958,530.12	0.71%
合计	275,779,289.46	1,958,530.12	

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	2,806,069.38		833,750.00	3,639,819.38
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期转回	404,744.73			404,744.73
本期核销	442,794.53			442,794.53
2024 年 12 月 31 日余额	1,958,530.12		833,750.00	2,792,280.12

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款坏账准备	3,639,819.38		404,744.73	442,794.53		2,792,280.12
合计	3,639,819.38		404,744.73	442,794.53		2,792,280.12

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
单位往来款	442,794.53

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
贝肯能源（香港）有限公司	单位往来款	204,949,418.80	1 年以内	74.09%	
贝肯能源（北京）有限责任公司	单位往来款	32,159,998.57	1 年以内	11.63%	
新疆科林思德新能源有限责任公司	保证金	1,000,000.00	2-3 年	0.36%	300,000.00
东营市巨丰节能设备有限责任公司	单位往来款	833,750.00	3 年以内	0.30%	833,750.00
山东陆海石油装备有限公司	单位往来款	809,677.90	5 年以上	0.29%	809,677.90
合计		239,752,845.27		86.67%	1,943,427.90

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	556,046,056.63		556,046,056.63	666,512,692.82		666,512,692.82
对联营、合营企业投资	43,317,783.66		43,317,783.66	36,859,336.76		36,859,336.76
合计	599,363,840.29		599,363,840.29	703,372,029.58		703,372,029.58

(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		
贝肯国际工程有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
BeiKen Energy Kish Co.,Ltd	618,075.07						618,075.07	
Beiken International Fze	5,427,981.56						5,427,981.56	
贝肯能源（成都）有限责任公司	500,000,000.00						500,000,000.00	
贝肯能源（北京）有限责任公司	110,466,636.19			110,466,636.19				
合计	666,512,692.82			110,466,636.19			556,046,056.63	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
新疆联合能源股份有限公司	207,816.32			207,816.32								
新疆狮岭能源环保集团有限公司	6,715,168.96		1,620,056.91		1,003,385.58			1,620,056.91			7,718,554.54	
新星惠尔绿色科技有限公司	29,936,351.48		5,250,000.00		412,877.64						35,599,229.12	
小计	36,859,336.76		6,870,056.91		1,416,263.22			1,620,056.91			43,317,783.66	
合计	36,859,336.76		6,870,056.91		1,416,263.22			1,620,056.91			43,317,783.66	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

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	143,176,813.69	117,180,744.78	186,551,862.12	157,396,575.09
其他业务	60,023,361.07	32,134,188.84	38,198,680.78	38,761,953.87
合计	203,200,174.76	149,314,933.62	224,750,542.90	196,158,528.96

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	203,200,174.76	149,314,933.62			203,200,174.76	149,314,933.62
其中：						
钻井工程	111,544,399.66	93,028,350.49			111,544,399.66	93,028,350.49
技术服务	20,530,191.37	15,285,247.45			20,530,191.37	15,285,247.45
产品销售	8,770,381.05	8,457,440.77			8,770,381.05	8,457,440.77
贸易流通	2,331,841.61	717,288.91			2,331,841.61	717,288.91
其他	60,023,361.07	31,826,606.00			60,023,361.07	31,826,606.00
按经营地区分类	203,200,174.76	149,314,933.62			203,200,174.76	149,314,933.62
其中：						
新疆地区	155,391,041.13	127,884,583.42			155,391,041.13	127,884,583.42
西南地区	43,279,942.32	18,981,207.70			43,279,942.32	18,981,207.70
乌克兰地区	2,611,760.11	717,288.91			2,611,760.11	717,288.91
其他地区	1,917,431.20	1,731,853.59			1,917,431.20	1,731,853.59
合计	203,200,174.76	149,314,933.62			203,200,174.76	149,314,933.62

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		26,635,746.70
权益法核算的长期股权投资收益	1,416,263.22	2,366,536.54
处置长期股权投资产生的投资收益	-250,801,227.01	1,604,624.78
交易性金融资产在持有期间的投资收益	219,884.94	299,593.24
银行理财产品收益		4,860.91
债务重组收益		366,986.35
合计	-249,165,078.85	31,278,348.52

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-36,744,150.39	
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）	2,214,161.65	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	5,627.85	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	136,571.89	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-2,066.56	
债务重组损益	2,985,117.25	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	-6,514,559.82	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-746,516.91	
减：所得税影响额	1,903,769.25	
少数股东权益影响额（税后）	35,536.23	
合计	-40,605,120.52	--

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	0.73%	0.02	0.02
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.59%	0.22	0.22

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

4、其他