

新疆贝肯能源工程股份有限公司

2023 年年度报告

2024-010



【2024 年 4 月】

2023 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）谢亮声明：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 股扣除回购专用证券账户持有的股份 3,828,600 股后的 197,159,000 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.9 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.....	30
第五节 环境和社会责任.....	46
第六节 重要事项.....	47
第七节 股份变动及股东情况.....	53
第八节 优先股相关情况.....	59
第九节 债券相关情况.....	60
第十节 财务报告.....	61

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 2023 年年度报告文本原件。

以上备查文件的备置地点：公司证券投资部办公室。

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	新疆贝肯能源工程股份有限公司
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
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
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的进入井筒，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、电磁波型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	2023 年 1 月 1 日至 2023 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	新疆贝肯能源工程股份有限公司		
公司的中文简称	贝肯能源		
公司的外文名称（如有）	XinJiang Beiken Energy Engineering 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门户路 91 号		
注册地址的邮政编码	834009		
公司注册地址历史变更情况	无		
办公地址	新疆克拉玛依市白碱滩区门户路 91 号		
办公地址的邮政编码	834009		
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门户路 91 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	新疆贝肯能源工程股份有限公司证券投资部

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	李广兴，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

	2023 年	2022 年	本年比上年增 减	2021 年
营业收入（元）	981,020,762.41	669,135,097.55	46.61%	1,143,382,772.79
归属于上市公司股东的净利润（元）	43,176,576.90	-318,706,003.90	113.55%	21,380,027.77
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润（元）	39,607,002.84	-202,492,222.15	119.56%	16,979,387.34
经营活动产生的现金流量净额（元）	99,791,279.20	115,831,927.07	-13.85%	49,815,223.38
基本每股收益（元/股）	0.21	-1.59	113.21%	0.11
稀释每股收益（元/股）	0.21	-1.59	113.21%	0.11
加权平均净资产收益率	7.26%	-39.62%	46.88%	2.19%
	2023 年末	2022 年末	本年末比上年 末增减	2021 年末
总资产（元）	1,923,113,953.42	2,023,170,101.34	-4.95%	2,766,490,215.23
归属于上市公司股东的净资产（元）	603,327,357.31	581,786,254.29	3.70%	968,313,979.89

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	127,735,360.36	267,416,979.62	276,385,258.21	309,483,164.22
归属于上市公司股东的净利润	-6,176,021.45	24,647,238.61	16,580,588.77	8,124,770.97
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-4,136,606.19	21,340,156.99	19,794,307.40	2,609,144.64
经营活动产生的现金流量净额	5,770,483.26	13,367,016.04	-27,270,656.00	107,924,435.90

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

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2023 年金额	2022 年金额	2021 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）	-32,931,232.20	-4,710,333.37	-3,143,960.42	
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）	1,643,226.86	2,887,838.54	1,162,108.95	
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	6,224,993.21	
委托他人投资或管理资产的损益	25,134.64	1,148,266.88	1,345,026.67	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		-106,971,863.51		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,193,473.94	-8,020,771.40	405,454.05	
债务重组损益	3,223,264.05	2,810,756.70		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	94,354.41	-37,841,811.78	-737,611.25	
减：所得税影响额	-3,433,244.05	-6,995,232.16	812,056.94	
少数股东权益影响额（税后）	242,626.67	-1,778,292.28	43,313.84	
合计	3,569,574.06	-116,213,781.75	4,400,640.43	--

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

2023 年，全球油气勘探开发形势总体向好，油气勘探开发投资保持增长。国内方面，中国经济企稳回升，全年国内生产总值（GDP）同比增长 5.2%。境内成品油、天然气以及化工产品的市场需求均呈现增长。据发改委统计，全年境内成品油表观消费量为 3.85 亿吨，同比增长 11.8%；全年境内天然气表观消费量达 3,945 亿立方米，同比增长 7.6%；国内油气勘探开发投资保持较高增长水平，全年勘探开发投资约 3,900 亿元，较上年同期增加 10%，创历史新高，带动油服市场景气度上行。但受上游油气公司低成本战略的影响和行业竞争持续加剧，国内民营油服公司的业务量和业务利润都不同程度的受到影响。

从行业自身发展来看，在油服行业脱碳承诺背景下，油服公司纷纷加快数字化进程，以数字技术整合传统业务，实现转型升级是发展大势。信息化、数字化、智能化正在重塑行业格局和业态，“双碳”战略的实施也成为推动油服行业实施转型的压力和动力。在油气开采领域实施数字化建设，运用数字技术转型升级提高效率，正变得越来越普遍；将可再生领域的风、光、储、热、碳捕捉等新技术与油气资源开采领域的场景需求结合起来，正成为油气领域实施减碳的有效途径。新技术与传统领域的融合创新，为油服行业带来了新的市场机会。

公司作为国内领先的油气资源开发综合服务商，将顺应能源消费结构清洁化、低碳化的转型趋势，把握能源行业数字化、智能化建设的方向，同步关注新能源在油气资源开采领域的应用机会。

二、报告期内公司从事的主要业务

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、检验检测、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、检验检测仪器，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可证书和相应的供应商准入资质。

（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，正在积极推进 CNAS 认证工作。

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完井工作量结算。

3、市场地位

当前，公司形成了以新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、四川泸州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。

公司常年深耕新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、克拉玛依市红山油田有限责任公司、智慧石油（克拉玛依）投资有限公司等公司的长期钻井服务供应商。近年来，公司成功进入东疆煤层气开发市场，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。

在山西市场，公司已经实现了对亚美能源控股有限公司、中联煤层气有限责任公司、山西蓝焰煤层气集团有限责任公司、山西兰花煤层气有限公司、中澳煤层气能源有限公司等优质客户的全覆盖，并获得亚美能源控股有限公司、中联煤层气有限责任公司优质供应商称号。根据相关规划，山西省的煤层气、致密气开发力度预计将进一步加大，将为公司后续工作量提供有力的市场支撑。

在乌克兰市场，公司已覆盖了乌克兰国家石油天然气公司、乌克兰最大的民营天然气生产商 DTEK 公司、乌克兰综合性能源企业 UDC 公司等当地市场主流客户，并与美国油服巨头哈里伯顿公司形成了紧密合作关系。

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。

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 900 多人，其中获得相关专业技术职称人员 500 多人。公司拥有 20-70 型钻机 38 部，50000 水马力全电驱动压裂机组一套，各型无线随钻和地质导向仪器 90 套，各类固井泵、灰车 41 台。化学品和装备制造基地占地 300 亩，拥有独立的油田化学品试验化验楼，标准化管具自动检修车间 3000 平米，智能化封井器检修试压车间一座。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 70 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 33 项，其中发明专利 10 项，实用新型专利 23 项。另公司拥有企业标准 21 项。

四、主营业务分析

1、概述

（一）2023 年度总体经营情况

2023 年，公司共动用钻机 37 部，开钻井 213 口，完钻井 196 口，压裂 157 段，总进尺 40.7 万米。公司 2023 年实现营业收入 98,102.08 万元，同比上升 46.61%，净利润 4,758.09 万元，同比上升 114.37%，归属于上市公司股东的净利润 4,317.66 万元，同比上升 113.55%。其中，西南地区实现营业收入 46,562.87 万元，同比上升 55.61%，西南地区页岩气开发是公司近年来重点开发的市场领域，通过加大资源投入，引进先进技术和生产工艺，提升了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 19,838.86 万元，同比下降 11.13%，主要受制于新疆地区部分客户工作量的不足和投资的滞后性；山西地区实现营业收入 14,949.61 万元，同比上升 64.95%，市场正在逐步恢复；2023 年公司克服重重困难，重启了部分在乌克兰的存量项目，乌克兰地区实现营业收入 16,393.50 万元，同比上升 210.54%。

（二）持续加大存量市场开发力度

2023 年度，公司持续优化存量市场布局，坚持现金流导向，在巩固优质存量客户的基础上拓展了一批新客户。近年来，新疆地区煤层气开发迎来重大历史机遇，公司牢牢把握住这一机会，成功拓展了亚新煤层气集团、国盛汇东等战略型客户。随着“双碳”战略推行和安全生产的要求提升，煤矿瓦斯抽采治理的重要性日益突出，2023 年公司成功中标平煤集团瓦斯抽采治理项目，为公司打开了新的增长空间和市场领域。通过不断提升交付质量和市场口碑，2023 年公司成功进入中石化新春油田、广西煤田地质局等央企客户及内蒙古煤炭地质勘察集团、富城能源等大型地方性能源企业市场。在海外市场发展上，公司着力解决乌克兰复工复产问题，通过供应链本土化、员工本土化和部分业务外包，确保了 2 支作业队伍常年的工作量，同时成功拓展乌石油客户。公司市场布局和客户结构的持续优化，将有利于公司提高收入，改善毛利率和现金流，进一步增强应对市场波动的能力。

（三）千方百计推动降本增效

国内油气勘探开发形势总体较好，但油服行业仍然面临着客户不断降低服务价格的压力，公司深知唯有在保证交付质量的前提下持续不断推动低成本战略才能形成有效的竞争优势。2023 年，公司通过主动压缩非优质客户业务规模减少用工总量 277 人，其中压减管理人员 31 人，从根本上控制管理费用和人工成本；公司也通过减少供应商数量、增加单个供应商采购金额、逐步改善付款条件、扩大供应商筛选范围等措施，推动采购成本持续下降，2023 年重要采购品类平均成本较上年下降约 5%；通过在基层作业队全面推行单井成本考核机制，鼓励基层作业队在油料动力、耗材、小项服务等方面提出管理改进措施，共发放奖励资金约 600 万元，相当于为公司节省成本约 1200 万元。大力推进闲置资产处置，修旧利废，2023 年累计回收现金超过 3000 万元。根据实际情况研究、制定、实施系统性降本措施，将是公司长期持续推进的“重大工程”。

（四）初步完成公司数字化建设

2023 年是公司数字化建设的收官之年，通过三年左右时间的建设，累计投入资金约 1000 万元，公司基本上实现了主要业务活动和全部职能管理活动的线上化，初步实现了各信息系统的互联互通，逐步开始沉淀企业数据，主要管理人员和业务人员基本适应数字化的工作方式。数字化转型是一个系统工程，最终目的是要推动业务转型和业务成功，公司将按照总体规划设计，在使用过程中不断优化迭代，持续不断推进数字化建设工作。

（五）研究探索新的业务方向

公司一直秉持立足区位优势、产业优势，符合社会、技术发展趋势，聚焦能源大行业的原则，研究探索新的业务机会。2023 年公司对新星惠尔绿色科技有限公司进行投资，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（排放大量二氧化碳）问题的同时也产生良好的经济效益。2023 年，公司专门成立业务部门，研究关注在 CCUS（碳捕集、利用与封存技术）领域的投资机会，目前已经和相关高校、科研院所、碳源企业和技术提供方建立紧密合作关系，初步筛选出具备投资价值的潜在项目。

（六）积极履行社会责任增进员工关怀

2023 年公司分别与西南石油大学、长江大学签署各 150 万元的捐赠协议，设立优秀学生奖学金，用以奖励在学业、社会活动、兴趣发展、科技创新等领域取得突出成绩的学生。公司积极赞助社会事业，为克拉玛依市第十届运动会提供赞助，支持体育事业发展。在积极履行社会责任的同时，公司也通过改善福利待遇、改善办公和就餐条件、组织各类形式的慰问等方式增进员工关怀，提升员工的归属感。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2023 年		2022 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	981,020,762.41	100%	669,135,097.55	100%	46.61%
分行业					
油气勘探开发	977,722,017.32	99.66%	663,793,965.61	99.20%	47.29%
其他	3,298,745.09	0.34%	5,341,131.94	0.80%	-38.24%
分产品					
钻井工程	878,915,104.81	89.59%	598,645,174.65	89.47%	46.82%
技术服务	47,316,734.38	4.82%	26,928,028.24	4.02%	75.72%
产品销售	43,836,146.16	4.47%	38,220,762.72	5.71%	14.69%
贸易流通	2,199,191.86	0.22%	510,517.21	0.08%	330.78%
其他	8,753,585.20	0.90%	4,830,614.73	0.72%	81.21%
分地区					
新疆地区	198,388,608.13	20.22%	223,223,463.74	33.36%	-11.13%
西南地区	465,628,697.79	47.46%	299,225,245.95	44.72%	55.61%
乌克兰地区	163,935,042.99	16.71%	52,790,976.79	7.89%	210.54%
山西地区	149,496,077.05	15.24%	90,629,826.03	13.54%	64.95%
其他地区	3,572,336.45	0.37%	3,265,585.04	0.49%	9.39%

（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	977,722,017.32	798,414,314.12	18.34%	47.29%	16.73%	21.38%
分产品						
钻井工程	878,915,104.81	712,659,997.86	18.92%	46.82%	14.23%	23.14%
技术服务	47,316,734.38	42,555,137.94	10.06%	75.72%	69.52%	3.28%
产品销售	43,836,146.16	37,306,480.15	14.90%	14.69%	13.72%	0.73%
分地区						
新疆地区	198,388,608.13	158,492,177.99	20.11%	-11.13%	-29.56%	20.91%
西南地区	465,628,697.79	375,593,508.39	19.34%	55.61%	24.80%	19.92%

	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
乌克兰地区	163,935,042.99	137,031,357.27	16.41%	210.54%	109.03%	40.59%
山西地区	149,496,077.05	124,349,534.34	16.82%	64.95%	42.76%	12.93%

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

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

单位：万元

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	是否正常履行	合同未正常履行的说明	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况
页岩气钻试一体化工程服务合同	中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司开发事业部	50,000	37,649.67	26,244.82	12,350.33	是	不适用	26,244.82	37,649.67	35,611.58
深层页岩气钻井工程施工合同	中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司开发事业部	145,332.97	3,238.36	3,238.36	142,094.61	是	不适用	3,238.36	3,238.36	0.00

已签订的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	2023 年		2022 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	105,495,478.21	13.17%	96,941,186.15	14.13%	8.82%
油气勘探开发	直接材料	387,580,879.01	48.40%	338,769,597.46	49.38%	14.41%
油气勘探开发	其中：柴油	58,807,930.99	7.34%	25,228,727.92	3.68%	133.10%
油气勘探开发	机械使用费	168,913,104.98	21.09%	132,296,349.68	19.28%	27.68%
油气勘探开发	其中：折旧	86,158,296.07	10.76%	80,164,763.16	11.69%	7.48%
油气勘探开发	其他直接费用	132,391,669.18	16.53%	115,992,560.05	16.91%	14.14%

行业分类	项目	2023 年		2022 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
小计		794,381,131.38	99.20%	683,999,693.34	99.70%	16.14%
其他	直接材料	468,526.66	0.06%	306,224.37	0.04%	53.00%
其他	其他直接费用	5,901,709.27	0.74%	1,725,268.30	0.25%	242.07%
小计		6,370,235.93	0.80%	2,031,492.67	0.30%	213.57%
合计		800,751,367.31	100.00%	686,031,186.01	100.00%	

单位：元

产品分类	项目	2023 年		2022 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	89,417,264.00	11.17%	83,635,725.67	12.19%	6.91%
钻井工程	直接材料	346,301,334.51	43.25%	308,657,732.33	44.99%	12.20%
钻井工程	其中：柴油	58,807,930.99	7.34%	25,228,727.92	3.68%	133.10%
钻井工程	机械使用费	156,434,046.37	19.54%	125,597,554.55	18.31%	24.55%
钻井工程	其中：折旧	81,651,583.33	10.20%	76,893,149.35	11.21%	6.19%
钻井工程	其他直接费用	120,507,352.98	15.05%	105,988,614.66	15.45%	13.70%
小计		712,659,997.86	89.00%	623,879,627.21	90.94%	14.23%
技术服务	直接人工	6,590,156.31	0.82%	4,019,767.08	0.59%	63.94%
技术服务	直接材料	14,940,095.73	1.87%	7,608,260.07	1.11%	96.37%
技术服务	机械使用费	12,479,058.61	1.56%	6,698,795.14	0.98%	86.29%
技术服务	其中：折旧	4,506,712.74	0.56%	3,271,613.82	0.48%	37.75%
技术服务	其他直接费用	8,545,827.29	1.07%	6,776,414.79	0.99%	26.11%
小计		42,555,137.94	5.31%	25,103,237.08	3.66%	69.52%
产品销售	直接人工	9,488,057.90	1.18%	9,285,693.40	1.35%	2.18%
产品销售	直接材料	24,479,933.34	3.06%	22,163,381.40	3.23%	10.45%
产品销售	其他直接费用	3,338,488.91	0.42%	1,355,299.22	0.20%	146.33%
小计		37,306,480.15	4.66%	32,804,374.02	4.78%	13.72%
贸易流通	直接材料	1,859,515.43	0.23%	340,223.66	0.05%	446.56%
小计		1,859,515.43	0.23%	340,223.66	0.05%	446.56%
其他	直接材料	468,526.66	0.06%	306,224.37	0.04%	53.00%
其他	其他直接费用	5,901,709.27	0.74%	3,597,499.67	0.52%	64.05%
小计		6,370,235.93	0.80%	3,903,724.04	0.57%	63.18%
合计		800,751,367.31	100.00%	686,031,186.01	100.00%	

(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）	862,553,986.65
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	80.66%
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	560,535,558.34	52.42%
2	客户二	145,238,398.34	13.58%
3	客户三	57,401,442.71	5.37%
4	客户四	57,324,978.55	5.36%
5	客户五	42,053,608.71	3.93%
合计	--	862,553,986.65	80.66%

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）	180,866,841.11
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	24.96%
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	59,149,678.44	8.16%
2	供应商二	36,796,314.82	5.08%
3	供应商三	33,816,213.82	4.67%
4	供应商四	30,726,991.07	4.24%
5	供应商五	20,377,642.96	2.81%
合计	--	180,866,841.11	24.96%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2023 年	2022 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	9,686,412.86	4,702,603.88	105.98%	主要系人工费和办公费增加所致
管理费用	86,413,058.18	79,507,069.60	8.69%	主要系计提绩效奖金增加所致
财务费用	19,243,141.25	19,733,625.50	-2.49%	无重大变动
研发费用	24,298,203.81	34,642,269.06	-29.86%	主要系前期研发项目或计划已经完成

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
智能导向钻井系统研发	通过对智能导向系统研究，打造世界级知名品牌，提高公司国际化服务能力、加快进入国际高端技术服务市场，获得长久经济效益，对公司今后的发展具有深远意义。	已完成	<ol style="list-style-type: none"> 1. 完成智能导向系统的研制，完成钻井现场试验，达到技术考核要求，形成定型的和可推广的具有国际先进水平的智能旋转导向系统。 2. 系统包括地面部分和井下仪器两大部分，井下仪器包括智能旋转导向模块、稳定控制平台、通讯模块等。可进行旋转定向钻井。井下仪器为模块化设计，单总线通讯，可扩展和挂接其它模块。 	<ol style="list-style-type: none"> 1. 提升勘探效率：智能导向钻井系统可大幅提高勘探精度，加快钻井速度，从而减少勘探周期和成本。对于公司而言，这意味着能够更快地发现油气田，加速资源储备的增加。 2. 降低开采风险：系统提供的高精度钻探能力能够有效避免井壁坍塌等钻井事故，减少环境风险和财产损失，为公司稳定运营提供保障。 3. 增强竞争优势：随着智能导向钻井系统的应用，公司将在油气开采领域拥有更高效、更安全的技术手段，这有助于提升公司在市场上的竞争地位。 4. 推动数字化转型：该项目的实施将推动公司在数字技术和自动化方面的深度融合，实现从传统能源企业向数字化智慧能源企业的转型。 5. 增加额外收入渠道：随着技术的成熟和市场的认可，智能导向钻井系统还有潜力成为公司的一项独立知识产权产品，为其他能源企业提供服务，开辟新的收入渠道。 6. 响应环保政策：智能导向钻井系统能减少钻井废弃物和减轻对环境的影响，帮助公司更好地遵守环保法规，应对政府的环保要求。
阜康煤层气区块钻压一体化提速及配套技术研究与应用	新疆阜康区块煤层高倾角储层特性，在开采过程中机械钻速较慢导致施工周期较长，煤层钻遇率低，施工较为复杂，针对上述问题，本项目从区块钻井提速和配套技术等方面开展研究工作，研发配套的阜康区块煤层气钻井提速关键技术，将有助于煤层气井钻井的提速增效，实现节能减排的目的；采用适宜、有针对性的压裂技术，推广新型复合材料工具在新疆煤层气开发	实施中	<ol style="list-style-type: none"> 1、主要技术目标： <ol style="list-style-type: none"> (1) 阜康区块煤层气井的钻井提速指标提高 10%以上； (2) 阜康区块煤层气井的煤层钻遇率提高 15%以上； (3) 事故复杂降低率同比下降 3%； (4) 阜康区块煤层气井钻井施工中使用合理的钻井液体系、固井工艺、压裂工艺，保护储层，最终实现整体提速 10%以上； 2、主要经济目标： 按单井提速 10%，盈利水平提升 10%以上。 	<ol style="list-style-type: none"> 1、生产效率提升：通过研究和开发适合阜康区块的钻压提速技术，显著提高机械钻速，缩短施工周期，可在更短的时间内完成更多的钻井工作，加快煤层气的开采速度。 2、成本控制与降低：提高钻速通常意味着成本的减少，因为快速完成钻井作业可以减少钻井设备的租赁时间、人工成本和其他相关的作业费用。此外，减少了施工周期，也有利于降低因长时间作业而可能引发的安全风险及相关成本。 3、收益增加：随着生产效率的提升和成本的下降，公司的盈利能力将得到增强。这将为公司带来更高

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
	中的应用，研制符合阜康煤储层特点的压裂液体系，对煤储层进行有效开采，达到增产创效目的。			<p>的投资回报率，吸引更多的投资者关注和投资。</p> <p>4、环境效益：提高矿区瓦斯排采效率有助于减少温室气体排放，实现节能减排目标。</p> <p>5、竞争优势：成功研发并应用阜康区块钻压提速关键技术，将在行业中建立起技术和效率优势，提高公司在市场上的竞争地位。</p> <p>6、可持续发展：通过提高资源开采的效率和环保水平，能够朝着更加可持续的发展方向前进，这有助于长期稳定地扩展业务并保持公司的行业领导地位。</p> <p>7、技术创新驱动：对钻压提速和配套技术的研究投入将促进公司在相关领域的技术创新，有助于积累专业知识和技术储备，为未来可能的业务拓展提供支持。</p> <p>总之，通过对阜康区块钻压提速和配套技术等方面的研究和应用，不仅可以提升在阜康地区的煤层气开采效率，降低成本，增加收益，而且还可以为公司的长远发展奠定坚实的技术基础和竞争优势。同时，这也符合全球对于能源开采行业的环保要求和可持续发展趋势。</p>
用于提高地层承压能力堵漏剂系列产品的研发	提高地层的承压能力钻井液技术是利用钻井液手段提高地层的破裂压力或是漏失压力，属于提高安全密度窗口上限，是在钻井过程中，优选处理剂以及堵漏颗粒，在停钻堵漏过程或是固井前提高承压能力堵漏过程中，通过挤注的方式给地层薄弱面或是致漏裂缝添加一层隔离层，提高地层漏失压力或破裂压力。	已完成	<p>1、技术指标： 立项合同指标 实际完成指标情况 耐温性，120-180℃ 125℃ 有效粒径范围内，90%-98% 97.1% 堵漏时间，≤20min 17.5min 滤失量，≤70mL 60mL 承压能力，≥10MPa 10.5MPa</p> <p>2、经济指标： 节约原材料、成本低，有效地提高堵漏剂的利润空间。等效加量下比普通堵漏剂多 30%的利润。其性能优越，市场前景广阔。参考目前市场堵漏剂价格 2000 至 10000 不等，钻井液用多级配承压 堵漏剂的市场价格在每吨 3500 元，其生产成本中原材料 2000 元，人工、运输等费用 500 元。目前克拉玛依油田堵漏剂的年需求量在 6000 吨左右。如年销售 2000 吨，将达到产值</p>	<p>本项目开发研制用于提高地层承压能力堵漏剂系列产品，充分利用疆内堵漏剂原材料资源，开发研制适用于老区钻井堵漏施工的多级配承压堵漏剂，要求具有较强的承压能力，形变量大，对不同漏失情况具有自适应性，抑制漏失通道水化膨胀，配伍性能好的特点，其经济效益可观，将会对各油田公司堵漏的成功率提供保障，减少泥浆损耗，较目前可节约大量人力、物力及财力，市场前景广阔。</p>

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
			700 万元，利润 200 万。	
煤层气的高封堵、强抑制性水基钻井液体系的研究	因为煤系地层具有严重的泥岩造浆情况，另外岩屑经过钻头切削具有较小的颗粒，无法通过振动筛进行清除，所以碎屑的清除需要通过换浆来实现。在确保钻井液浓度达标的基础上，通过振动筛除砂，并及时补充消耗掉的钻升液；部分换浆工艺在每钻进 150m 作业进行一次，彻底换浆要住钻到煤系地层前完成，在钻进过程中，需要对循环槽及沉淀坑内的岩屑及时清除掉，同时对地层的钻井液的 pH 值和粘度进行定时检测，对其参数密度进行合理控制。不过，因为煤层气钻井液体系过于简单，在各区块的使用效果不一。针对煤层气钻井过程重出现井垮、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、井壁失稳等复杂问题，建立一套适合于煤层的高性能水基钻井液体系。	实施中	<p>1、主要技术指标</p> <p>1) 开发新产品 2-3 种；</p> <p>2) 构建一套适合于煤层气的高性能水基钻井液体系；</p> <p>3) 高性能水基钻井液技术指标：密度 1.10-1.60g/cm³，耐温 ≥150℃，滤失量 ≤2mL，润滑系数 ≤0.08；</p> <p>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。</p> <p>2. 主要经济指标</p> <p>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，且贝肯能源会依托该类产品，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。</p>	<p>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；</p> <p>2) 配套新技术研发、推广，引进技术人员 10 人以上；</p> <p>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；</p> <p>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。</p>
四川盆地渝西区块钻井提速工艺技术研究	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，大幅提高生产效率和生产安全，减少电能损耗，废水排放，节能降耗、减排。	实施中	<p>项目目标</p> <p>1、单井钻井周期提速 >20 天。</p> <p>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。</p> <p>技术指标</p> <p>1、依据区块地层的特点优选高效 PDC，设计 PDC 钻头的切削齿形状、大小、切削结构、刀翼等（包括狮虎兽钻头的牙轮齿长，巴掌半径）；</p> <p>2、大扭矩螺杆高效螺杆，设计螺杆扭矩 >30KN.m，使用时间 >300h；</p> <p>3、旋转防喷器的动，静态承压能力，要求满足静态</p>	本项目成功后，可以进一步增加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。同时可以提升设计、钻井能力，使公司产品的技术含量不断提升，增强企业核心竞争力、促进企业可持续发展。

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
			35MPa，动态 17.5MPa； 4、油基钻井液降温装置，满足钻井排量，处理量大于 150m ³ /h，返出钻井液降温 25-35°； 5、选用 JJC 金属机械密封冲管总成，满足在高温、高压、耐油腐蚀情况下使用≥600h。 6、负压振动筛减少油基岩屑量，减少危废垃圾。	
钻井液去磺化处理技术研究	最大限度减轻钻井液对环境的不利影响。解决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。	实施中	1、项目目标 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。 2、技术指标 (1) 环保性：当前抗高温环保钻井液的研发方向是低毒、低污染的水基钻井液，尽量减少对环境的影响。 (2) 抗高温性：主要通过添加抗高温剂、抗氧化剂、稳定剂等改性剂以增强钻井液的抗高温能力。 (3) 流变性：钻井液在井下要满足一定的流变性能要求，如良好的泵送性、输送能力、持液能力等。因此，研发抗高温环保钻井液要兼顾其流变性能。 (4) 稳定性：钻井液在井下要受到高压、高温、高剪切力等复杂的地层环境的影响，需要具有一定的稳定性。 (5) 经济性：抗高温环保钻井液的研发应该不仅关注技术性能，还应注重经济效益，如降低成本、提高可靠性、延长使用寿命。	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。
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。	实施中	项目目标 针对西南油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。 技术指标	研发项目成功后，公司品牌效应提升，树立区域标杆为公司在超深、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。

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
			<p>(1) 摩擦系数：套管内取 0.25，裸眼段取 0.35；</p> <p>(2) 悬吊部分的重量：226.8kN；</p> <p>(3) 泥浆密度：17-1/2in 井眼中取 1.25g/cm³；12-1/4in 井眼中取 1.55g/cm³；8-1/2in 井眼中取 1.55g/cm³；6in 井眼中取 1.45g/cm³；</p> <p>(4) 钻压：17-1/2in 井眼中取 50kN；12-1/4in 井眼中取 150kN；8-1/2in 井眼中取 100kN；6in 井眼中取 60kN；</p> <p>(5) 钻头扭矩：17-1/2in 井眼中取 9.8kN-m；12-1/4in 井眼中取 3.156kN-m；8-1/2in 井眼中取 3.16kN-m；6in 井眼中取 0.5627kN-m；</p> <p>(6) 套管壁厚：10mm~11mm 之间。</p>	
町店采空区块空气（泡沫）穿 3#煤采空区钻探工艺研究	开发勘探 3#煤层以深煤层需钻穿 3#煤层采空区，由于采空后地层应力改变，经过时间推移，自 3#煤层顶板开始剥落，形成冒落带，地层应力释放，形成裂隙、易漏，地层松软极易垮塌，空气泡沫钻井工艺研究目的是为了安全钻穿采空区，进入下部稳定岩层，保证后续钻采正常施工，因为采空区的特性，常规钻井工艺无法实现，地层裂隙漏失、地层松软垮塌、采空区残余瓦斯聚集易爆，工艺研究有利于整体采空区下部煤层再开发，增加可勘探开发区域。	已完成	<p>1、全面统计并研究分析钻探过程中的数据，对该区块今后增加勘探开发面积及增储上产工作具有重要指导意义。</p> <p>2、由于 3#煤采空导致地层应力变化，致使地层产生裂隙、松软、剥落、垮塌、空气泡沫可以有效携带剥落及垮塌沉积岩粉，有效避免沉砂堆积环空造成卡钻事故，保证井眼清洁。</p> <p>3、泡沫冷却冲击钻头，始终保持钻头为湿润状态，避免与岩石碰撞形成火花，解决了采空区残余瓦斯聚集气体遇明火发生地下火的风险。</p> <p>4、空气泡沫钻探工艺，循环介质清洁，减少了常规钻井液对地表的污染。</p>	本项目已完成整体的研发工作，并取得了良好的经济效益，为甲方提供了增加开发范围及布井区域的理论依据和实践经验。
卡瓦式无线随钻测斜仪出入井装置	无线随钻测斜仪用于定向钻孔的轨迹数据采集，测斜仪器入井时，各短节需安装在钻柱内部，以往随钻 MWD 仪器安装和取出时采用麻绳或吊带进行起吊，麻绳或吊带在仪器上打扣，再由定向技术人员手拽麻绳拖住仪器，由于仪器自重 50kg 以上，外壁有泥浆，易滑易脱，安全系数低，一串定向仪器（方位伽玛）价值 60-100 万元左右，一旦	已完成	公司相关技术人员利用仪器上端打捞头外观结构不同径的特点，结合钻柱外径尺寸及钻机起吊环境，自主制作卡瓦装置来固定仪器，杜绝滑脱现象，降低经济损失，确保安全施工，提高工效。	卡瓦式固定装置根据仪器与钻柱外径参数对应制作，应用后将杜绝仪器在出入井过程中发生滑脱现象，确保仪器安全，降低经济损失，同时提高工效；该装置制作简单，成本低，可推广应用。

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
	发生滑脱掉入钻柱内将造成较大经济损失且延误工期。			
车载钻机憋压式导浆井口装置	<p>现有车载钻机存在以下问题：</p> <p>1、解决车载钻机无法安装泥浆导流管的问题。</p> <p>2、解决地面循环池泥浆地表污染问题。</p> <p>3、钻穿煤层后泥浆随着浸泡时间加长逐渐会被气侵，原有螺杆泵进入空气较多，导致循环池泥浆无法及时得到有效处理，造成恶性循环，有时为了处理气侵泥浆造成停工，不仅增加了时间损失，同时增加了井下风险。</p> <p>4、解决井口循环池老旧岩屑参杂，导致岩屑录井失真影响层位判断。</p>	已完成	<p>1、解决了车载钻机机高不够无法安装导浆井口的问题。</p> <p>2、通过憋压将井内返出泥浆由导浆装置直接引流至振动筛，使气侵泥浆及时得到处理及净化。</p> <p>3、减少了井内泥浆和地面接触，降低泥浆对地表污染。</p> <p>4、第一时间将井底破碎岩屑携带至振动筛处，实时反应地层岩性，为地质判层提供依据。</p>	<p>1、提高公司钻探时效，降低地面处理气侵泥浆的时间损失，节约时间约整个工期的 10%。</p> <p>2、减低泥浆对地表污染的风险。</p> <p>3、降低因处理气侵泥浆引发此生事故的风险，保证钻井返出岩屑的实时性，提高地层判断的准确性。</p>

公司研发人员情况

	2023 年	2022 年	变动比例
研发人员数量（人）	130	115	13.04%
研发人员数量占比	14.19%	11.04%	3.15%
研发人员学历结构			
本科	45	38	18.42%
硕士	6	6	0.00%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	18	27	-33.33%
30~40 岁	60	50	20.00%

公司研发投入情况

	2023 年	2022 年	变动比例
研发投入金额（元）	24,298,203.81	34,642,269.06	-29.86%
研发投入占营业收入比例	2.48%	5.18%	-2.70%
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

主要系前期研发项目或计划已经完成

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	2023 年	2022 年	同比增减
经营活动现金流入小计	735,528,328.77	822,490,426.05	-10.57%
经营活动现金流出小计	635,737,049.57	706,658,498.98	-10.04%
经营活动产生的现金流量净额	99,791,279.20	115,831,927.07	-13.85%
投资活动现金流入小计	190,231,834.21	187,640,117.18	1.38%
投资活动现金流出小计	153,047,542.68	203,763,611.21	-24.89%
投资活动产生的现金流量净额	37,184,291.53	-16,123,494.03	330.62%
筹资活动现金流入小计	435,536,733.81	480,558,783.55	-9.37%
筹资活动现金流出小计	518,254,093.00	634,388,991.80	-18.31%
筹资活动产生的现金流量净额	-82,717,359.19	-153,830,208.25	46.23%
现金及现金等价物净增加额	53,861,622.78	-51,456,560.32	204.67%

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，主要系本期客户增加票据结算金额所致。

投资活动产生的现金流量净额本期较上期增加，主要系本期购建固定资产投入减少和加大闲置资产处置力度所致。

筹资活动产生的现金流量净额本期较上期增加，主要系本期支付的保证金和偿还债务支付的资金减少所致。

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

	2023 年末		2023 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	137,715,624.78	7.16%	127,531,775.58	6.30%	0.86%	无重大变动
应收票据	340,458,259.55	17.70%	341,587,172.04	16.88%	0.82%	无重大变动
应收账款	570,764,639.08	29.68%	515,213,563.75	25.47%	4.21%	主要系收入规模增加，应收款项同步增加所致
应收款项融资	2,755,242.00	0.14%	59,043,666.51	2.92%	-2.78%	主要系应收款项收回所致
其他应收款	29,217,797.76	1.52%	39,207,659.60	1.94%	-0.42%	无重大变动
合同资产	7,707,865.43	0.40%	5,005,533.88	0.25%	0.15%	无重大变动
存货	97,730,358.25	5.08%	97,524,382.97	4.82%	0.26%	无重大变动
长期股权投资	39,622,532.00	2.06%	18,033,711.04	0.89%	1.17%	主要系增加股权投资所致
固定资产	507,092,631.88	26.37%	615,003,233.52	30.40%	-4.03%	主要系固定资产折旧和本期处置固定资产所致

	2023 年末		2023 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		
使用权资产	2,640,000.00	0.14%	2,145,259.98	0.11%	0.03%	无重大变动
短期借款	384,084,730.55	19.97%	329,013,413.80	16.26%	3.71%	主要系短期借款增加所致
应付票据	113,602,025.62	5.91%	141,710,872.86	7.00%	-1.09%	主要系票据结算减少所致
应付账款	419,384,768.75	21.81%	484,818,843.21	23.96%	-2.15%	主要系支付货款增加所致
合同负债	6,017,829.20	0.31%	9,175,943.05	0.45%	-0.14%	无重大变动
长期借款			52,390,344.20	2.59%	-2.59%	主要系偿还长期借款所致

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	202,977,285.16	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	5,518,926.27	33.15%	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）	4,326,242.00	-56,910.21						4,269,331.79
2. 应收款项融资	59,043,666.51						-56,288,424.51	2,755,242.00
上述合计	63,369,908.51	-56,910.21					-56,288,424.51	7,024,573.79
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账款收回所致。

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	10,609,137.94	保证金
应收票据	38,000,000.00	办理银行承兑汇票质押
合计	48,609,137.94	

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
29,728,031.00	13,750,500.00	116.20%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
新星惠尔绿色科技有限公司	化学原料和化学制品制造	增资	17,250,000.00	15.00%	自有	新疆恒有能源科技股份有限公司等	长期	股权	已支付增资款		-59,195.89	否	2023年07月27日	公告编号：2023-045
新疆昆仑石油集团有限公司	油气开发	新设	2,150,000.00	43.00%	自有	新疆正通石油天然气股份有限公司等	长期	股权	注册登记		-231,063.37	否	2023年03月08日	公告编号：2023-007
合计	--	--	19,400,000.00	--	--	--	--	--	--	0.00	-290,259.26	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
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	1,410,614,783.77	380,025,021.07	825,020,365.43	29,243,384.35	23,614,134.06

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
奥本海默能源（成都）集团有限公司	转让	无重大影响
宝鸡贝肯能源装备设计有限公司	转让	无重大影响。为有效整合资源，收回对外投资，增加公司现金流，2023 年 11 月公司转让宝鸡贝肯能源装备设计有限公司，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 1,487.41 万元。

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
中能万祺（晋城）能源技术服务有限公司	转让	无影响

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

展望 2024 年，俄乌冲突、巴以冲突等地缘政治事件将加剧国际局势紧张态势，预计对国际油价产生较大震荡。全球经济增长将逐步复苏，但仍存在较多不确定性，尤其是中美关系带来的溢出效应。因此，我们预计在上述因素影响下，全球原油供需将维持基本平衡状态，油价可能总体保持高位震荡态势。无论是国际市场还是国内市场，油气企业勘探开发支出将进一步增长，油服行业市场规模和空间总体上仍处于增长态势。油气行业的绿色化、低碳化、智能化转型趋势日益明显，转型步伐正在加快，也将对油服企业的产品和服务提出新的要求。

根据外部环境变化和行业趋势，公司未来一段时间的总体思路是推行“全球化、低碳化、数字化、精英化”。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，2024 年公司将进一步加大海外市场拓展力度，以此来平衡国内市场风险；通过实施低碳化战略，应对化石能源行业减碳要求，在做好自身减排工作的同时，2024 年公司将大力发展与油气行业场景融合的新能源、CCUS（碳捕捉、封存、利用）、氢能应用等业务；通过实施数字化战略，不断推进业务流程优化，生产组织模式变革，通过数据预警和反馈不断实现管理精细化、标准化，推动成本持续下降。一切根本在于人，2024 年公司将通过内部培养、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

公司将 2024 年定位为海外业务拓展的关键年，将秉持“积极稳妥、先后有序、聚焦深耕、资源整合”的原则发力全球化业务。在克服战争风险巩固好乌克兰业务的同时，公司将重点聚焦于北美、中东和北非地区，在上游资源获取、差异化服务、产品销售方面力争取得突破。

（二）稳步推进新业务建设

公司已经基本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。2024 年公司将重点推进新星惠尔项目投入试生产，争取在上游业务、CCUS 或气体业务方面取得突破。

（三）持续推进系统化降本措施

2024 年公司将市场开发减少停等成本，集约化采购降低采购成本，现场作业标准化降低生产成本，合理控制管理费用，业务模式调整降低人工成本等几个方面着力，基于数据分析并匹配相应激励机制，研究、制定和实行系统性降低各项成本的措施。在这一过程中，将进一步完善数字化系统各项功能，进一步增强数字化系统在数据分析、支撑决策方面的应用能力，真正实现业财融合、业数融合，推进数字化转型进入新阶段。

（四）持续提升关键岗位人员素质

2024 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，进一步完善针对不同人群的激励机制，在人岗匹配基础上通过提高员工待遇改善员工素质和积极性。公司计划通过内部培养、外部引进、强化培训等方式，加快形成一支支撑全球化、低碳化、数字化战略推进所需要的人才队伍。

（五）可能面对的风险

1、设备闲置的风险

公司在国内的主要作业区域受当地天气等因素影响存在明显的季节性。同时，随着进一步布局煤层气、致密气、页岩气、常规油气等领域，对生产设备的要求也会越来越高，公司也面临着设备更新改造（即采用更先进的设备）的要求，导致新增市场规模和订单与现有产能不匹配，产能利用率不足。另外，虽然公司在乌业务所在区域暂时较为稳定，但是由于国际局势仍然存在着很多不确定性，现有存量项目仍然有随时停工的风险，到时相关设备存在闲置的风险。

应对措施：公司将通过减少固定资产的投入以及拓展轻资产业务或者贸易来降低相关风险对公司的影响。针对国内市场，公司将优化市场布局，提高设备产能。

2、安全隐患的风险

油气勘探、开采以及化工产品生产、储运等都会涉及一定风险，严重时可能导致作业中断、财产损失、环境污染、人员伤亡等危险情况发生。此外，地震、强风、寒流等自然灾害事件会对公司的财产、人员可能造成损害，而且有可能影响公司的正常生产经营。

应对措施：近年来中国颁布实施的新法规对安全生产和环保提出了更高要求。公司已实行了严格的HSE管理体系，努力规避各类事故的发生，但仍无法完全避免此类突发事件可能带来的经济损失。公司将严格执行国家法律法规，对于发现的重大安全环保隐患，及时进行有效治理。

3、应收账款回收风险

公司在乌克兰市场的现有客户受国际局势的影响在未来回款方面存在一定的不确定性，另外公司在开拓新市场和新领域的过程中也可能面对一些回款难客户和首次合作的中小客户，如果上述客户无法按时付款，将导致应收账款逾期或者坏账，对经营现金流造成不利影响。

应对措施：公司将对应收账款进行有效的风险控制，指定防范措施，增强风险意识。

4、人力资源风险

公司在按照既定战略推进的过程中，需要在人力资源结构、员工能力等方面做出及时调整，可能阶段性地产生市场人才不足、用工短缺或过剩、员工能力不足等方面的风险。

应对措施：公司将建立更为规范的管理体系，积极提升经营管理能力、优化人才结构配置、加强内部控制建设、提升资源配置能力，加强业务之间的协同与合作，实现企业可持续发展。

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、“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。

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 2 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 8 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
2022 年度股东大会	年度股东大会	27.97%	2023 年 05 月 19 日	2023 年 05 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 2022 年度股东大会决议公告》（公告编号：2023-034）
2023 年第一次临时股东大会	临时股东大会	25.36%	2023 年 12 月 22 日	2023 年 12 月 25 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 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-078）

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	40	董事长、总裁	现任	2022年05月23日	2025年05月23日	0	0	0	0	0	
蒋莉	女	48	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	
吴云义	男	64	董事	现任	2015年11月18日	2025年05月23日	5,689,000	0	0	0	5,689,000	
王忠军	男	37	董事、副总裁、财务总监	现任	2022年05月23日	2025年05月23日	0	0	0	0	0	
杨凡	男	42	副总裁	现任	2022年05月23日	2025年05月23日	0	0	0	0	0	
杨庆理	男	67	独立董事	现任	2018年11月18日	2025年05月23日	0	0	0	0	0	
刘春秀	女	52	独立董事	现任	2018年11月18日	2025年05月23日	0	0	0	0	0	
李尧	男	38	独立董事	现任	2022年05月23日	2025年05月23日	0	0	0	0	0	
杜洪凌	男	51	监事会主席	现任	2023年05月19日	2025年05月23日	0	0	0	0	0	
宋杰	男	44	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	39	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	57	高级副总裁、总工程师	现任	2022年05月23日	2025年05月23日	0	0	0	0	0	
李元军	男	43	副总裁	现任	2023年07月26日	2025年05月23日	0	0	0	0	0	
张志强	男	59	监事会主席	离任	2015年11月18日	2023年04月25日	2,677,000	0	0	0	2,677,000	
马蕊	女	47	职工监事	离任	2017年12月17日	2023年04月26日	0	0	0	0	0	

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
丰硕	男	34	职工监事	离任	2022年05月23日	2023年04月26日	0	0	0	0	0	
吴宏山	男	41	职工监事	离任	2023年04月27日	2023年12月06日	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	9,712,125	0	0	0	9,712,125	--

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、监事会主席张志强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 2023 年 4 月 28 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《新疆贝肯能源工程股份有限公司关于改选第五届监事会监事的公告》（公告编号：2023-024）。
- 2、职工代表监事马蕊女士由于家庭原因未来履职困难，职工代表监事丰硕先生于不久前离职，申请辞去职工代表监事职务。具体内容详见 2023 年 4 月 28 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《新疆贝肯能源工程股份有限公司关于改选第五届监事会监事的公告》（公告编号：2023-024）。
- 3、职工代表监事吴宏山先生因个人原因申请辞去公司第五届监事会职工代表监事职务，辞职后将不在公司任职。具体内容详见 2023 年 12 月 7 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《新疆贝肯能源工程股份有限公司关于职工代表监事辞职暨补选职工代表监事的公告》（公告编号：2023-077）。
- 4、高级副总裁、安全总监杜洪凌先生因工作变动申请辞去公司高级副总裁兼安全总监职务，辞职后仍将继续在公司担任其他职务。具体内容详见 2023 年 4 月 18 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《新疆贝肯能源工程股份有限公司关于高级管理人员辞职的公告》（公告编号：2023-013）。

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
杜洪凌	监事会主席	聘任	2023年05月19日	详见 2023 年 5 月 20 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《新疆贝肯能源工程股份有限公司第五届监事会第八次会议决议公告》（公告编号：2023-035）
宋杰	职工监事	聘任	2024年04月27日	详见 2023 年 4 月 28 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《新疆贝肯能源工程股份有限公司关于改选第五届监事会监事的公告》（公告编号：2023-024）
侯艳英	职工监事	聘任	2023年12月06日	详见 2023 年 12 月 7 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《新疆贝肯能源工程股份有限公司关于职工代表监事辞职暨补选职工代表监事的公告》（公告编号：2023-077）
李元军	副总裁	聘任	2023年07月26日	详见 2023 年 7 月 27 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《新

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
				疆贝肯能源工程股份有限公司关于聘任高级管理人员的公告》(公告编号: 2023-047)
杜洪凌	高级副总裁、安全总监	解聘	2023 年 04 月 17 日	详见 2023 年 4 月 18 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《新疆贝肯能源工程股份有限公司关于高级管理人员辞职的公告》(公告编号: 2023-013)
张志强	监事会主席	离任	2023 年 04 月 25 日	详见 2023 年 4 月 28 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《新疆贝肯能源工程股份有限公司关于改选第五届监事会监事的公告》(公告编号: 2023-024)
马蕊	职工监事	离任	2023 年 04 月 26 日	详见 2023 年 4 月 28 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《新疆贝肯能源工程股份有限公司关于改选第五届监事会监事的公告》(公告编号: 2023-024)
丰硕	职工监事	离任	2024 年 04 月 26 日	详见 2023 年 4 月 28 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《新疆贝肯能源工程股份有限公司关于改选第五届监事会监事的公告》(公告编号: 2023-024)
吴宏山	职工监事	离任	2023 年 12 月 06 日	详见 2023 年 12 月 7 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《新疆贝肯能源工程股份有限公司关于职工代表监事辞职暨补选职工代表监事的公告》(公告编号: 2023-077)

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。

吴云义 公司董事，男，1959年9月出生，中专学历，工程师。1981年7月至1993年2月历任新疆石油管理局钻井公司井队技术员，完井分公司技术员、工程师；1993年3月至1999年1月任塔林实业开发总公司鸿达分公司经理；1999年1月至2010年2月任贝肯工业副总经理；2009年11月至2014年11月任贝肯能源副总经理；2014年11月至2015年11月任贝肯能源副董事长；2015年11月至今任贝肯能源董事。

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。

王忠军 公司董事、副总裁、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月至今任贝肯能源董事、副总裁、财务总监。

杨凡 公司董事、副总裁，男，1981年6月出生，博士学位。2003年12月至2011年5月任美国雪姆（Schramm）公司驻中国代表处技术部经理（2010年6月获中国地质大学（北京）地质工程专业硕士学位）；2011年6月至2014年5月任格瑞克（郑州）煤层气技术服务有限公司副总经理；2014年6月至2021年12月任北京中能万祺能源技术服务有限公司董事长兼总经理（2020年7月获中国地质大学（北京）资源产业经济专业博士学位）；2021年12月至2022年5月任贝肯能源新疆公司总经理；2022年5月至今任贝肯能源董事、副总裁。

杨庆理 公司独立董事，男，1956年10月出生，博士学位，教授级高级工程师。1982年2月至1984年3月任长庆油田技术员；1984年4月至1998年5月历任钻井公司技术和生产运营副经理、钻井公司经理；1998年5月至2005年9月历任长庆石油勘探局局长助理、勘探局副局长、党委书记；2005年9月至2015年1月历任中国石油集团公司市场管理部主任、工程技术与市场部主任、中国石油工程技术分公司总经理。2015年2月退休。2015年8月至2021年5月任海隆控股（01623.HK）非执行董事。2018年11月至今任贝肯能源独立董事。

刘春秀 公司独立董事，女，1971年5月出生，大专学历，中国注册会计师、中国注册税务师。1993年7月至1998年5月任新疆油田公司采油一厂经管员；1998年6月至2000年12月任新疆油田经贸企业集团会计；2001年1月至2010年7月任克拉玛依市准噶尔税务师事务所会计；2010年8月至2015年7月任新疆驰远天合会计师事务所（有限责任公司）高级项目经理；2015年8月至2018年12月任新疆中孚益兴税务师事务所（有限责任公司）高级项目经理；2019年1月至2014年1月任新疆驰远天合会计师事务所（有限责任公司）高级项目经理。2014年1月至今任宣永方和（陕西）会计师事务所（普通合伙）合伙人；2018年11月至今任贝肯能源独立董事。

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。

杜洪凌 公司高级副总裁、安全总监，男，1973年3月出生，本科学历，高级工程师。1996年7月至2007年4月在新疆油田公司勘探开发研究院从事油气田开发研究工作；2007年4月至2018年10月在新疆油田公司开发公司从事油气产能建设工作，历任项目部经理、总地质师；2019年1月至2021年3月任贝肯能源研究院院长；2021年3月至2022年5月任贝肯能源副总裁；2022年5月至2023年4月任高级副总裁、安全总监。2023年5月至今任新疆贝肯能源工程股份有限公司监事会主席。

宋杰 公司职工代表监事，男，1980年1月出生，本科学历，副高级工程师。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月至今任新疆贝肯化学有限公司北疆销售销售中心经理。2023年4月至今，任新疆贝肯能源工程股份有限公司职工代表监事。

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，任新疆贝肯能源工程股份有限公司职工代表监事。

邓冬红 公司高级副总裁、总工程师，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。

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8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月至今任新疆贝肯能源工程股份有限公司副总裁。

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
刘春秀	新疆驰远天合会计师事务所（有限责任公司）	高级项目经理	2012年03月01日	2024年01月17日	是
刘春秀	宣永方和（陕西）会计师事务所（普通合伙）	合伙人	2024年03月07日		是
李尧	联储证券有限责任公司	执行董事	2019年09月01日	2023年07月20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	40	董事长、总裁	现任	72.83	否
王忠军	男	37	董事、副总裁、财务总监	现任	55.48	否
杨凡	男	42	副总裁	现任	54.5	否
邓冬红	男	57	高级副总裁、总工程师	现任	66.5	否
李元军	男	42	副总裁	现任	41.68	否
吴云义	男	64	董事	现任	8.8	否
蒋莉	女	48	董事、董事会秘书	现任	45.95	否
杨庆理	男	67	独立董事	现任	8.8	否
刘春秀	女	52	独立董事	现任	8.8	否
李尧	男	38	独立董事	现任	8.8	否
杜洪凌	男	50	监事会主席	现任	50.95	否
侯艳英	女	38	职工监事	现任	1.29	否
宋杰	男	43	职工监事	现任	11.85	否
张志强	男	58	监事会主席	离任	2.6	否
吴宏山	男	40	职工监事	离任	13.13	否
马蕊	女	47	职工监事	离任	2.4	否
丰硕	男	34	职工监事	离任	2.8	否
合计	--	--	--	--	457.16	--

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
五届董事会第五次会议	2023年02月20日	2023年02月21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五次会议决议公告》（公告编号：2023-004）
五届董事会第六次会议	2023年03月17日	2023年03月18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六次会议决议公告》（公告编号：2023-009）
五届董事会第七次会议	2023年04月27日	2023年04月28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七次会议决议公告》（公告编号：2023-017）
五届董事会第八次会议	2023年07月26日	2023年07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八次会议决议公告》（公告编号：2023-048）
五届董事会第九次会议	2023年08月17日	2023年08月18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九次会议决议公告》（公告编号：2023-054）
五届董事会第十次会议	2023年09月20日	2023年09月21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次会议决议公告》（公告编号：2023-059）
五届董事会第十一次会议	2023年10月27日	2023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《新疆贝肯能源工程股份有限公司第五届董事会第十一次会议决议公告》（公告编号：2023-068）
五届董事会第十二次会议	2023年12月06日	2023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《新疆贝肯能源工程股份有限公司第五届董事会第十二次会议决议公告》（公告编号：2023-076）

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
议			2023-072)

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	8	8	0	0	0	否	2
吴云义	8	8	0	0	0	否	2
蒋莉	8	8	0	0	0	否	2
王忠军	8	6	2	0	0	否	2
杨凡	8	5	3	0	0	否	2
杨庆理	8	5	3	0	0	否	2
刘春秀	8	8	0	0	0	否	2
李尧	8	6	2	0	0	否	2

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、蒋莉、李尧	6	2023 年 02 月 14 日	1、2022 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、蒋莉、李尧	6	2023 年 03 月 17 日	1、审议《关于 2022 年度计提资产减值准备的议案》			
审计委员会	刘春秀、蒋莉、李尧	6	2023 年 04 月 26 日	1、审议《关于〈公司 2022 年年度报告及其摘要〉的议案》。 2、审议《关于公司 2022 年度利润分配预案的议案》。 3、审议《关于〈公司 2022 年度内部控制自我评价报告〉的议案》。 4、审议《关于公司〈2023 年第一季度报告〉的议案》。 5、审议《关于续聘 2023 年度财务审计机构的议案》。 6、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、蒋莉、李尧	6	2023 年 07 月 25 日	1、审议《关于参与参股公司同比例增资暨关联交易的议案》。 2、审议《关于子公司收购控股子公司少数股东 49% 股权暨关联交易的议案》。			
审计委员会	刘春秀、蒋莉、李尧	6	2023 年 08 月 16 日	1、审议《关于公司〈2023 年半年度报告全文〉及摘要的议案》。			
审计委员会	刘春秀、蒋莉、李尧	6	2023 年 10 月 26 日	1、审议《关于公司〈2023 年第三季度报告〉的议案》。			
提名委员会	李尧、吴云义、杨庆理	1	2023 年 07 月 25 日	1、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。		
薪酬与考核委员会	杨庆理、杨凡、李尧	1	2023 年 04 月 26 日	1、《关于调整董事津贴的议案》。 2、公司董事、监事及高级管理人员薪酬、津贴发放情况。 3、2022 年度公司高级管理人员述职及绩效考评情况。	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，		

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）
					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	3	2023年03月16日	1、审议《关于全资子公司对外投资设立参股公司的议案》。	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	3	2023年04月26日	1、审议《关于公司2023年度向金融机构申请综合授信融资额度的议案》			
战略与投资委员会	陈东、杨庆理、李尧、王忠军	3	2023年07月25日	1、审议《关于参与参股公司同比例增资暨关联交易的议案》。 2、审议《关于子公司收购控股子公司少数股东49%股权暨关联交易的议案》。			
战略与投资委员会	陈东、杨庆理、李尧、王忠军	3	2023年09月19日	1、审议《关于出售控股子公司股权的议案》。			

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）	54
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	862
报告期末在职员工的数量合计（人）	916
当期领取薪酬员工总人数（人）	916
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	11
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	581
销售人员	6
技术人员	149
财务人员	19
行政人员	9
其他人员	152
合计	916
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	3
研究生	19
本科	130
大专	201
中专及以下	563
合计	916

2、薪酬政策

公司薪酬政策与现阶段发展相适应，2023 年度不断完善薪酬体系，重点完善一岗多薪、各岗位任职及晋升标准。公司按照不同专业、分层级设定薪资标准，不断细化各岗位初始定级与晋升通道，秉持员工薪酬水平与职位价值、能力素质、绩效贡献等相匹配的原则，基本实现内部公平；同时要考虑市场因素和关键岗位目前薪酬的竞争力问题，逐步对齐，实现外部公平。平衡人工成本支出与公司的经营业绩，员工薪酬主要由固定工资、浮动薪酬和福利三大部分构成，通过经营团队激励考核、单井考核、职能部门人员考核等多项考核激励制度，覆盖更多人员，同时鼓励员工通过自己的努力创造更高的利润价值，分配对应的奖金，达到双赢。

3、培训计划

公司 2023 年度进一步加大培训力度，从培训人数、次数以及质量上得到全面提升。从人员覆盖上，已实现绝大多数成员的培训覆盖，针对新员工，建立一线新员工入职前测试及上岗前培训体系，实现基层员工岗前培训、安全培训以

及入职前测试的全流程管理；职能人员实现专业素质能力强化培训；管理人员完成首轮通用能力培训。从培训形式上，采用现场培训教学与线上培训学习相结合的方式，因地制宜、实现理论与实践相结合。在培训频次和人员参培率方面，今年员工岗前培训参培率达 100%，管理骨干培训参培率达 97%。从培训结果上，实现所有培训过程及结果留存，培训结果分析以及初步的应用工作，与员工晋升、考核以及后续发展相挂钩。2024 年，公司培训工作将在 2023 年度培训工作的基础上，进一步细化培训人群，更有针对性、更全面的覆盖更多人员；加强各岗位、各专业条线的专业化、数字化培训工作。

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）	0.9
分配预案的股本基数（股）	197,159,000.00
现金分红金额（元）（含税）	17,744,310.00
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）	17,744,310.00
可分配利润（元）	383,756,492.05
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	
<p>公司 2023 年度利润分配预案为：拟以公司现有总股本 200,987,600 股扣除回购专用证券账户持有的股份 3,828,600 股后的 197,159,000 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.90 元（含税），共计向股东派发现金股利 17,744,310.00 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。</p>	

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

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	2024 年 04 月 01 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网上披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司 2023 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《新疆贝肯能源工程股份有限公司 2023 年度内部控制自我评价报告》	详见巨潮资讯网上披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司 2023 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《新疆贝肯能源工程股份有限公司 2023 年度内部控制自我评价报告》	详见巨潮资讯网上披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司 2023 年度内部控制自我评价报告》
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，我们审计了新疆贝肯能源工程股份有限公司（以下简称贝肯能源）2023 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 2023 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	2024 年 04 月 01 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网上披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司 2023 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

2023 年公司分别与西南石油大学、长江大学签署各 150 万元的捐赠协议，设立优秀学生奖学金，用以奖励在学业、社会活动、兴趣发展、科技创新等领域取得突出成绩的学生。公司积极赞助社会事业，为克拉玛依市第十届运动会提供赞助，支持体育事业发展。

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年度和2023年度	正常履行中
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”	2016年12月08日	2099-12-31	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”。	2016年12月08日	2099-12-31	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”。		2099-12-31	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“43、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：

2023 年 3 月公司转让奥本海默能源（成都）集团有限公司，本期仅合并资产负债表期初数及 2023 年 1-3 月利润表；

2023 年 11 月公司转让宝鸡贝肯能源装备设计有限公司，本期仅合并资产负债表期初数及 2023 年 1-11 月利润表；

2023 年 12 月公司转让中能万祺（晋城）能源技术服务有限公司，本期仅合并资产负债表期初数及 2023 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	5

境内会计师事务所注册会计师姓名	李广兴，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	5

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	锦辉公司支付公司工程款及违约金合计 2021.82 万元	已冻结锦辉公司银行账户并查封其探矿权，已申请恢复执行。		

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

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

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 2023 年 2 月 20 日分别召开了第五届董事会第五次会议和第五届监事会第五次会议，会议审议通过了《关于 2022 年度计提资产减值准备的议案》。经公司管理层与年审会计师预沟通、评估机构初步测算，公司部分存货、固定资产和商誉存在减值迹象，预计计提减值总额约 5,096.12 万元，相关减值准备拟计入 2022 年度公司合并报表。具体内容详见公司于 2023 年 3 月 18 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 2022 年度计提资产减值准备的公告》（公告编号：2023-002）。

2、公司于 2023 年 4 月 27 日分别召开了第五届董事会第七次会议、第五届监事会第七次会议，审议通过了《关于 2023 年度预计为子公司提供担保额度的议案》，并经 2023 年 5 月 19 日召开的 2022 年年度股东大会审议通过。2023 年公司拟为公司合并报表范围内子公司提供合计不超过 15,000 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 7,000 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 8,000 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 2023 年 4 月 28 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 2023 年度预计为子公司提供担保额度的公告》（公告编号：2023-022）。

3、公司于 2023 年 4 月 27 日分别召开了第五届董事会第七次会议、第五届监事会第七次会议，审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购公司股份方案的议案》，并经 2023 年 5 月 19 日召开的 2022 年年度股东大会审议通过。公司拟使用自有资金以集中竞价交易方式回购公司股份，用于股权激励或员工持股计划。本次回购资金总额为不低于人民币 2,000 万元（含），不超过人民币 3,500 万元（含）；本次回购股份的价格为不超过人民币 9.35 元/股（含），该价格不高于公司董事会通过回购股份决议前三十个交易日公司股票交易均价的 150%。具体内容详见公司于 2023 年 4 月 28 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《关于以集中竞价交易方式回购公司股份方案的公告》（公告编号：2023-030）。

4、公司于 2023 年 7 月 26 日分别召开了第五届董事会第八次会议和第五届监事会第九次会议，会议审议通过了《关于参与参股公司同比例增资暨关联交易的议案》。为满足项目建设的资金需求，公司参股的新星惠尔绿色科技有限公司拟增资不超过 10,000 万元，新星惠尔全体股东根据各自的持股比例进行等比例增资。公司持有新星惠尔 15%的股权，公司需增加投资 1,500 万元，增资完成后公司仍持有新星惠尔 15%的股权。具体内容详见公司于 2023 年 7 月 27 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《关于参与参股公司同比例增资暨关联交易的公告》（公告编号：2023-045）。

5、公司于 2023 年 9 月 20 日分别召开了第五届董事会第十次会议和第五届监事会第十一次会议，会议审议通过了《关于出售控股子公司股权的议案》。公司与宝鸡华油石油钻采设备有限公司于 2023 年 9 月 18 日签订了《股权转让协议》，公司将持有的宝鸡贝肯能源装备设计有限公司 51%的股权（对应认缴注册资本 3,060.00 万元，实缴出资 612.00 万元）以人民币 8,708,184.22 元的价格转让给宝鸡华油。本次交易完成后，宝鸡贝肯将不再纳入公司合并报表范围。具体内容详见公司于 2023 年 9 月 21 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《关于出售控股子公司股权的公告》（公告编号：2023-061）。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

1、公司于 2023 年 3 月 17 日召开了第五届董事会第六次会议，第五届监事会第六次会议，审议通过了《关于全资子公司对外投资设立参股公司的议案》，全资子公司贝肯能源（成都）有限责任公司与克拉玛依市城市建设投资发展有限责任公司、新疆正通石油天然气股份有限公司、新疆广陆能源科技股份有限公司、新疆永升能源有限责任公司、克拉玛依市地质工程有限责任公司、克拉玛依创业有限公司、克拉玛依博达油田技术服务有限公司、克拉玛依市尤龙技术服务有限公司于 2023 年 3 月 17 日签署《新疆昆仑石油集团有限公司发起人协议书》，上述各方拟共同出资设立新疆昆仑石油集团有限公司，注册资本为人民币 100,000 万元（拾亿元整），贝肯成都拟认缴出资人民币 43,000 万元，占标的公司注册资本的 43%。具体内容详见公司于 2023 年 3 月 18 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《关于全资子公司对外投资设立参股公司的公告》（公告编号：2023-007）。

2、公司于 2023 年 4 月 27 日分别召开了第五届董事会第七次会议、第五届监事会第七次会议，审议通过了《关于控股子公司 2022 年度业绩承诺实现情况专项说明的议案》，公司控股子公司中能万祺 2022 年度实现的归属于母公司所有者的净利润-28,353,189.96 元（扣除非经常性损益前后孰低者为准），当年度净利润为负数时取值为 0。中能万祺 2022 年度业绩承诺金额为 30,000,000.00 元，差额为 30,000,000.00 元，未达到承诺的 2022 年业绩指标。按照协议约定。杨凡、杨晓燕等交易对手方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：30,000,000.00-8,978,241.76=21,021,758.24 元。具体内容详见公司于 2023 年 4 月 28 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 2022 年度业绩承诺实现情况的专项说明》（公告编号：2023-026）。

3、公司于 2023 年 7 月 26 日分别召开了第五届董事会第八次会议和第五届监事会第九次会议，会议审议通过了《关于子公司收购控股子公司少数股东 49%股权暨关联交易的议案》。公司全资子公司贝肯能源（成都）有限责任公司拟与中能万祺自然人股东杨凡、杨晓燕、陈璐、李艳龙、张建军、陈玉、欧阳凯杰签订《关于北京中能万祺能源技术服务有限公司之股权转让协议》，贝肯成都将以自有资金收购杨凡等持有的中能万祺 49%股权，股权转让价款为人民币 1,032.8031 万元。收购完成后，中能万祺将成为公司全资子公司。具体内容详见公司于 2023 年 7 月 27 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《关于子公司收购控股子公司少数股东 49%股权暨关联交易的公告》（公告编号：2023-046）。

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	8,507,651	4.23%				- 1,223,557	- 1,223,557	7,284,094	3.62%
1、国家持股	0								
2、国有法人持股	0								
3、其他内资持股	8,507,651	4.23%				- 1,223,557	- 1,223,557	7,284,094	3.62%
其中：境内法人持股	0								
境内自然人持股	8,507,651	4.23%				- 1,223,557	- 1,223,557	7,284,094	3.62%
4、外资持股	0								
其中：境外法人持股	0								
境外自然人持股	0								
二、无限售条件股份	192,479,949	95.77%				1,223,557	1,223,557	193,703,506	96.38%
1、人民币普通股	192,479,949	95.77%				1,223,557	1,223,557	193,703,506	96.38%
2、境内上市的外资股	0								
3、境外上市的外资股	0								
4、其他	0								
三、股份总数	200,987,600	100.00%				0	0	200,987,600	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

由于公司董事、监事、高管所持股份数量变动引起

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
吴云义	4,869,307	0	602,557	4,266,750	按董监高股份管理	任职期内按年度执行董监高限售规定
蒋莉	1,092,094	0	82,500	1,009,594	按董监高股份管理	任职期内按年度执行董监高限售规定
张志强	2,546,250	0	538,500	2,007,750	按董监高股份管理	离任期内按年度执行董监高限售规定
合计	8,507,651	0	1,223,557	7,284,094	--	--

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	34,339	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	39,615	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	16.37%	32,895,000	0	0	32,895,000	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
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	1.33%	2,677,000	0	2,007,750	669,250	不适用	0
钱炜程	境内自然人	0.93%	1,874,741	0	0	1,874,741	不适用	0
黄倩	境内自然人	0.93%	1,874,690	0	0	1,874,690	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
J. P. Morgan Securities PLC—自有资金	境外法人	0.84%	1,680,703	0	0	1,680,703	不适用	0
高盛公司有限责任公司	境外法人	0.75%	1,513,416	0	0	1,513,416	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
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）	前 10 名股东及无限售条件普通股股东中存在公司回购专用证券账户，持股数量 2860000 股。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量			股份种类				
	股份种类	数量						
陈平贵	人民币普通股	32,895,000			32,895,000			
白黎年	人民币普通股	2,800,000			2,800,000			
钱炜程	人民币普	1,874,741			1,874,741			

		普通股	
黄倩	1,874,690	人民币普通股	1,874,690
刘昕	1,700,900	人民币普通股	1,700,900
J. P.Morgan Securities PLC—自有资金	1,680,703	人民币普通股	1,680,703
高盛公司有限 责任公司	1,513,416	人民币普通股	1,513,416
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
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		

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

单位：股

前十名股东较上期末发生变化情况					
股东名称（全称）	本报告期 新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股及 转融通出借股份且尚未归还的股份数量	
		数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
J. P. Morgan Securities PLC—自有资金	新增	0	0.00%	0	0.00%
高盛公司有限责任公司	新增	0	0.00%	0	0.00%
钱炜程	新增	0	0.00%	0	0.00%
陈相侠	退出	0	0.00%	0	0.00%
蔡斌华	退出	0	0.00%	0	0.00%
戴美琼	退出	0	0.00%	0	0.00%

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

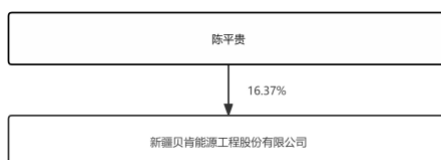
实际控制人姓名	与实际控制人关系	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
陈平贵	本人	中国	是
主要职业及职务	1989年6月至1995年8月历任新疆石油管理局钻井公司泥浆技术服务公司化验室副主任、主任、公司经理；1995年9月至2010年2月任贝肯工业总经理；2009年11月至2022年5月任贝肯能源董事长；2013年5月至2022年5月任贝肯能源总裁；2022年5月至今任贝肯能源名誉董事长。		
过去10年曾控股的境内外上市公司情况	无		

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

方案披露时间	拟回购股份数量（股）	占总股本的比例	拟回购金额（万元）	拟回购期间	回购用途	已回购数量（股）	已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例（如有）
2023年04月27日	下限预计可回购股份数量为213.90万股，上限预计可回购股份数量为374.33万股	拟回购股份数下限占总股本的1.06% 上限占总股本的1.86%	回购的资金总额不超过人民币3,500万元（含），不低于人民币2,000万元（含）2000-3500	自股东大会审议通过本次回购方案之日起12个月内	用于股权激励或员工持股计划	3,828,600	

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	2024 年 04 月 01 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[2024]A195 号
注册会计师姓名	李广兴，朱加昌

审计报告正文

苏公 W[2024]A195 号

新疆贝肯能源工程股份有限公司全体股东：

• 审计意见

我们审计了新疆贝肯能源工程股份有限公司（以下简称贝肯能源）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 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 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 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	该事项在审计中是如何应对的
应收账款的减值准备 <p>截至 2023 年 12 月 31 日，贝肯能源应收账款余额 701,131,564.87 元，坏账准备金额 130,366,925.79 元。贝肯能源主要为油气田开采企业提供钻井劳务，业务收入年底结算较为集中，从服务完成到客户支付价款的周期较长。贝肯能源管理层在确定应收账款预计可收回金额时需要评估相关客户的信用情况，确定应收账款预计可收回金额时需要运用重大会计估计和判断，且影响金额重大，为此我们确定应收账款的可回收性为关键审计事项。贝肯能源本期应收账款减值准备的变动情况详见财务报表“附注六、（四）应收账款”的相关披露。</p>	<p>我们实施的审计程序包括但不限于：</p> <p>（1）对应收账款减值测试内部控制的设计和运行有效性执行测试和评价；</p> <p>（2）检查管理层制定的相关会计政策是否符合新金融工具准则的相关规定；</p> <p>（3）通过审阅销售合同及对管理层的访谈，了解和评估了公司的应收账款损失准备政策；</p> <p>（4）获取了管理层评估应收账款是否发生减值以及确认预期损失率所依据的数据及相关资料，评价其恰当性和充分性；通过比较前期损失准备计提数与实际发生数，并结合对期后回款的检查，评价应收账款损失准备计提的充分性；</p> <p>（5）抽样检查了应收账款损失准备评估所依据资料的相关性和准确性，对重要应收账款与管理层讨论其可收回性，并执行独立函证程序；</p> <p>（6）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和披露。</p>

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>收入确认</p> <p>贝肯能源主要从事石油钻井工程业务，包括钻井、固井、定向井等服务项目，并取得相关的劳务收入。</p> <p>贝肯能源本期营业收入 98,102.08 万元，其中钻井工程收入占到总收入的 89%以上，贝肯能源本期业务范围与工程作业未发生较大变动，业务规模较上期增幅较大，主要系西南区域收入业务规模增幅较大所致。</p> <p>根据附注三、（三十一）所述的会计政策，可能存在收入确认的相关风险。因此，我们将收入的确认作为关键审计事项。</p>	<p>我们针对收入确认和计量问题执行的审计程序包括但不限于：</p> <p>（1）审阅销售合同及与管理层进行访谈，了解和评估贝肯能源的收入确认政策；</p> <p>（2）向管理层、治理层进行询问，评价管理层诚信及舞弊风险；</p> <p>（3）了解并测试与收入相关的内部控制，确定其可依赖性；</p> <p>（4）抽样复核合同台账中的销售合同，评价管理层对在某一时点还是某一段时间内履约判断的正确性，以及评价管理层对交易价格与可变对价评估的合理性；选取样本对本年度发生的合同履行成本进行测试；抽样选取工程项目，重新计算其履约进度，以验证其准确性；</p> <p>（5）分钻井作业类型和区块分析主营业务的毛利率，与同行业、同期数据进行比较，存在重大波动的区块查明原因，关注收入成本的配比性。</p> <p>（6）结合应收账款函证程序，并抽查收入确认的工程量确认单，检查已确认的收入真实性；</p> <p>（7）针对资产负债表日前后确认的销售收入执行截止性测试，核对客户的完工验收单与结算单，以评估销售收入是否在恰当的期间确认。</p>

• 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 2023 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：李广兴
(项目合伙人)

中国注册会计师：朱加昌
2024 年 4 月 1 日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：新疆贝肯能源工程股份有限公司

2023 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2023 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	137,715,624.78	127,531,775.58
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	4,269,331.79	4,326,242.00
衍生金融资产		
应收票据	340,458,259.55	341,587,172.04
应收账款	570,764,639.08	515,213,563.75
应收款项融资	2,755,242.00	59,043,666.51
预付款项	8,341,288.41	12,859,045.84
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	29,217,797.76	39,207,659.60
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	97,730,358.25	97,524,382.97
合同资产	7,707,865.43	5,005,533.88
持有待售资产	2,000,000.00	10,238,938.05
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	41,154,820.94	41,047,641.41
流动资产合计	1,242,115,227.99	1,253,585,621.63
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	39,622,532.00	18,033,711.04
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	507,092,631.88	615,003,233.52

项目	2023 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	2,640,000.00	2,145,259.98
无形资产	31,653,941.47	39,481,483.88
开发支出		
商誉	40,462,004.30	40,462,004.30
长期待摊费用	23,378,594.44	18,142,984.44
递延所得税资产	35,669,412.66	35,365,564.43
其他非流动资产	479,608.68	950,238.12
非流动资产合计	680,998,725.43	769,584,479.71
资产总计	1,923,113,953.42	2,023,170,101.34
流动负债：		
短期借款	384,084,730.55	329,013,413.80
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	113,602,025.62	141,710,872.86
应付账款	419,384,768.75	484,818,843.21
预收款项		
合同负债	6,017,829.20	9,175,943.05
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	17,236,246.57	6,760,831.42
应交税费	20,170,055.90	19,168,793.68
其他应付款	5,680,293.16	4,877,347.59
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	63,850,000.00
其他流动负债	318,529,499.32	279,971,451.26
流动负债合计	1,299,705,449.07	1,339,347,496.87
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款		52,390,344.20

项目	2023 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日
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	292,551.26
递延所得税负债	10,875,487.51	13,498,496.74
其他非流动负债		
非流动负债合计	11,131,750.41	66,181,392.20
负债合计	1,310,837,199.48	1,405,528,889.07
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	279,936,841.11	273,244,990.52
减：库存股	24,875,592.76	
其他综合收益	-76,297,811.72	-72,408,762.86
专项储备	15,645,215.14	15,207,897.99
盈余公积	67,787,751.37	67,787,751.37
一般风险准备		
未分配利润	140,143,354.17	96,966,777.27
归属于母公司所有者权益合计	603,327,357.31	581,786,254.29
少数股东权益	8,949,396.63	35,854,957.98
所有者权益合计	612,276,753.94	617,641,212.27
负债和所有者权益总计	1,923,113,953.42	2,023,170,101.34

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：谢亮

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2023 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	40,110,197.38	92,353,074.63
交易性金融资产	3,348,287.87	3,348,287.87
衍生金融资产		
应收票据	219,047,470.21	193,096,101.03
应收账款	219,110,768.72	347,844,177.38
应收款项融资	1,000,000.00	59,043,666.51
预付款项	5,058,640.29	1,683,216.04
其他应收款	19,849,098.39	13,835,095.30
其中：应收利息		
应收股利		

项目	2023 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日
存货	1,179,428.72	1,051,336.70
合同资产	1,258,319.79	2,877,866.26
持有待售资产	2,000,000.00	10,238,938.05
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	18,739,628.79	9,805,286.75
流动资产合计	530,701,840.16	735,177,046.52
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	435,627,250.30	448,956,144.11
长期股权投资	703,372,029.58	693,941,586.33
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	236,898,324.51	307,228,006.11
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		551,093.35
无形资产	14,414,027.20	16,957,997.66
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	1,944,938.91	4,682,778.38
递延所得税资产	19,917,136.38	23,490,501.42
其他非流动资产	479,608.68	
非流动资产合计	1,412,653,315.56	1,495,808,107.36
资产总计	1,943,355,155.72	2,230,985,153.88
流动负债：		
短期借款	294,000,000.00	287,000,000.00
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	155,775,323.29	166,194,840.22
应付账款	97,871,528.76	162,268,829.01
预收款项		
合同负债	5,692,845.08	8,758,316.98
应付职工薪酬	2,978,230.19	1,011,084.97
应交税费	1,833,332.20	1,870,608.80
其他应付款	395,593,093.89	529,576,533.77
其中：应付利息		
应付股利		

项目	2023 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	15,000,000.00	63,850,000.00
其他流动负债	162,594,493.29	164,841,663.54
流动负债合计	1,131,338,846.70	1,385,371,877.29
非流动负债：		
长期借款		52,390,344.20
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	292,551.26
递延所得税负债	8,441,062.51	10,716,296.74
其他非流动负债		
非流动负债合计	8,697,325.41	63,399,192.20
负债合计	1,140,036,172.11	1,448,771,069.49
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	162,822,467.25	164,227,446.73
减：库存股	24,875,592.76	
其他综合收益		
专项储备	12,777,032.16	11,513,955.46
盈余公积	67,850,984.91	67,850,984.91
未分配利润	383,756,492.05	337,634,097.29
所有者权益合计	803,318,983.61	782,214,084.39
负债和所有者权益总计	1,943,355,155.72	2,230,985,153.88

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入	981,020,762.41	669,135,097.55
其中：营业收入	981,020,762.41	669,135,097.55
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	944,286,961.39	829,093,806.17
其中：营业成本	800,751,367.31	686,031,186.01

项目	2023 年度	2022 年度
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	3,894,777.98	4,477,052.12
销售费用	9,686,412.86	4,702,603.88
管理费用	86,413,058.18	79,507,069.60
研发费用	24,298,203.81	34,642,269.06
财务费用	19,243,141.25	19,733,625.50
其中：利息费用	20,368,510.15	25,103,938.88
利息收入	386,417.03	622,770.00
加：其他收益	2,030,569.63	2,996,641.97
投资收益（损失以“-”号填列）	-6,316,184.43	6,794,459.63
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	2,188,820.96	2,005,469.81
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	25,438,504.13
信用减值损失（损失以“-”号填列）	1,078,352.73	-17,476,975.29
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-5,263,932.83	-153,546,836.31
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-4,169,494.42	1,761,961.32
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	48,223,846.68	-293,990,953.17
加：营业外收入	605,528.51	45,496.29
减：营业外支出	803,194.35	33,893,835.42
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	48,026,180.84	-327,839,292.30
减：所得税费用	445,261.27	3,291,634.68
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	47,580,919.57	-331,130,926.98
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以	47,580,919.57	-331,130,926.98

项目	2023 年度	2022 年度
“—”号填列)		
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	43,176,576.90	-318,706,003.90
2. 少数股东损益	4,404,342.67	-12,424,923.08
六、其他综合收益的税后净额	-3,889,048.86	-58,574,685.89
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-3,889,048.86	-58,574,685.89
(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	-3,889,048.86	-58,574,685.89
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	-3,889,048.86	-58,574,685.89
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	43,691,870.71	-389,705,612.87
归属于母公司所有者的综合收益总额	39,287,528.04	-377,280,689.79
归属于少数股东的综合收益总额	4,404,342.67	-12,424,923.08
八、每股收益		
(一) 基本每股收益	0.21	-1.59
(二) 稀释每股收益	0.21	-1.59

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：谢亮

4、母公司利润表

单位：元

项目	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	224,750,542.90	415,811,437.23
减：营业成本	196,158,528.96	466,581,604.61
税金及附加	2,193,353.98	3,093,594.73
销售费用	2,667,841.04	1,475,368.04

项目	2023 年度	2022 年度
管理费用	21,053,442.33	27,054,249.78
研发费用	3,291,039.27	5,787,663.33
财务费用	16,815,356.33	18,169,429.84
其中：利息费用	17,189,945.26	23,437,804.74
利息收入	158,191.69	352,112.09
加：其他收益	1,077,606.50	2,242,089.27
投资收益（损失以“-”号填列）	31,278,348.52	24,229,212.56
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	2,366,536.54	2,140,336.41
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	25,460,550.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	10,985,668.71	-8,079,098.20
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-50,684.61	-30,372,681.69
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-2,336,797.55	1,746,097.55
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	47,712,767.75	-91,124,303.61
加：营业外收入	603.08	0.43
减：营业外支出	5,431.68	40,179.56
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	47,707,939.15	-91,164,482.74
减：所得税费用	1,585,544.39	4,237,194.97
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	46,122,394.76	-95,401,677.71
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	46,122,394.76	-95,401,677.71
（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		

项目	2023 年度	2022 年度
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	46,122,394.76	-95,401,677.71
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	2023 年度	2022 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	718,131,716.52	795,028,420.37
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	1,254,804.76	6,358,472.35
收到其他与经营活动有关的现金	16,141,807.49	21,103,533.33
经营活动现金流入小计	735,528,328.77	822,490,426.05
购买商品、接受劳务支付的现金	394,107,095.53	435,432,415.03
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	133,101,384.63	161,595,299.97
支付的各项税费	45,322,504.14	44,912,606.17
支付其他与经营活动有关的现金	63,206,065.27	64,718,177.81
经营活动现金流出小计	635,737,049.57	706,658,498.98
经营活动产生的现金流量净额	99,791,279.20	115,831,927.07
二、投资活动产生的现金流量：		

项目	2023 年度	2022 年度
收回投资收到的现金	141,371,660.65	177,201,926.24
取得投资收益收到的现金	324,727.88	1,420,374.50
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	33,042,192.53	9,017,816.44
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	15,493,253.15	
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	190,231,834.21	187,640,117.18
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	14,867,502.47	37,447,286.29
投资支付的现金	137,831,542.52	166,316,324.92
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	348,497.69	
投资活动现金流出小计	153,047,542.68	203,763,611.21
投资活动产生的现金流量净额	37,184,291.53	-16,123,494.03
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		4,500,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		4,500,000.00
取得借款收到的现金	384,000,000.00	371,414,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	51,536,733.81	104,644,783.55
筹资活动现金流入小计	435,536,733.81	480,558,783.55
偿还债务支付的现金	402,240,344.20	477,030,796.49
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	20,412,994.83	42,061,090.73
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	287,286.05	4,900,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	95,600,753.97	115,297,104.58
筹资活动现金流出小计	518,254,093.00	634,388,991.80
筹资活动产生的现金流量净额	-82,717,359.19	-153,830,208.25
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-396,588.76	2,665,214.89
五、现金及现金等价物净增加额	53,861,622.78	-51,456,560.32
加：期初现金及现金等价物余额	73,244,864.06	124,701,424.38
六、期末现金及现金等价物余额	127,106,486.84	73,244,864.06

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年度	2022 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	211,731,806.08	609,810,626.38
收到的税费返还	1,037,784.41	784,142.73
收到其他与经营活动有关的现金	43,166,506.83	69,579,193.88
经营活动现金流入小计	255,936,097.32	680,173,962.99
购买商品、接受劳务支付的现金	135,629,790.79	393,816,629.53
支付给职工以及为职工支付的现金	14,017,389.12	71,725,024.01
支付的各项税费	10,644,522.05	14,125,981.99
支付其他与经营活动有关的现金	19,833,830.66	11,067,540.53
经营活动现金流出小计	180,125,532.62	490,735,176.06

项目	2023 年度	2022 年度
经营活动产生的现金流量净额	75,810,564.70	189,438,786.93
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	72,972,492.91	64,020,000.00
取得投资收益收到的现金	5,440,200.85	6,467,598.91
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	129,363,826.38	9,017,816.44
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	207,776,520.14	79,505,415.35
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	616,000.01	19,170,550.71
投资支付的现金	135,324,666.11	110,696,324.92
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	135,940,666.12	129,866,875.63
投资活动产生的现金流量净额	71,835,854.02	-50,361,460.28
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	294,000,000.00	312,100,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	44,587,733.81	99,144,783.55
筹资活动现金流入小计	338,587,733.81	411,244,783.55
偿还债务支付的现金	388,240,344.20	431,606,796.49
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	17,189,945.26	35,494,956.59
支付其他与筹资活动有关的现金	89,600,753.97	109,697,104.58
筹资活动现金流出小计	495,031,043.43	576,798,857.66
筹资活动产生的现金流量净额	-156,443,309.62	-165,554,074.11
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	282,787.23	2,665,214.89
五、现金及现金等价物净增加额	-8,514,103.67	-23,811,532.57
加：期初现金及现金等价物余额	45,015,163.11	68,826,695.68
六、期末现金及现金等价物余额	36,501,059.44	45,015,163.11

7、合并所有者权益变动表

本期金额

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															
二、本年期初余额	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	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					6,691,850.59	24,875,592.76	3,889,048.86	437,317.15			43,176,576.90	21,541,103.02	26,905,561.35	5,364,458.33	
（一）综合收益总额							3,889,048.86				43,176,576.90	39,287,528.04	4,404,342.67	43,691,870.71	
（二）所					6,691,850.59	24,875,592.76									

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												
所有者投入和减少资本					59	,592.76							18,183,742.17	10,522,617.97	28,706,360.14
1. 所有者投入的普通股						24,875,592.76							-	-	-
2. 其他权益工具持有者投入资本													24,875,592.76	11,299,239.77	36,174,832.53
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														-	-
1. 提取盈余公积														20,787,286.05	20,787,286.05
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股														-	-
														20,787,286.05	20,787,286.05

项目	2023 年度														少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益																
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计				
优先股		永续债	其他														
东)的分配																	
4. 其他																	
(四)所有者权益内部结转																	
1. 资本公积转增资本(或股本)																	
2. 盈余公积转增资本(或股本)																	
3. 盈余公积弥补亏损																	
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																	
5. 其他综合收益结转留存收益																	
6. 其他																	

项目	2023 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
优先股		永续债	其他													
(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	-38,213.02	17,142,824.77		
(六) 其他																
四、本期期末余额	200,987,600.00				279,936,841.11	24,875,592.76	76,297,811.72	15,645,215.14	67,787,751.37	140,143,354.17		603,327,357.31	8,949,396.63	612,276,753.94		

上期金额

单位：元

项目	2022 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
优先股		永续债	其他													
一、上年期末余额	200,987,600.00				272,607,802.61		13,834,076.97	13,034,969.86	67,787,751.37	427,729,933.02		968,313,979.89	48,856,389.89	1,017,170,369.78		
加：会计																

项目	2022 年度													少数股东权益	所有者权益合计		
	归属于母公司所有者权益																
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计				
优先股		永续债	其他														
政策变更																	
前期差错更正																	
其他																	
二、本年期初余额	200,987,600.00				272,607,802.61		-13,834,076.97	13,034,969.86	67,787,751.37		427,729,933.02		968,313,979.89	48,856,389.89		1,017,170,369.78	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					637,187.91		-58,574,685.89	2,172,928.13			-330,763,155.75		-386,527,725.60	-13,001,431.91		-399,529,157.51	
（一）综合收益总额							-58,574,685.89				-318,706,003.90		-377,280,689.79	-12,424,923.08		-389,705,612.87	
（二）所有者投入和减少资本					637,187.91								637,187.91	8,246,995.61		8,884,183.52	
1. 所有者投入的普通股														2,591,450.00		2,591,450.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本																	

项目	2022 年度													少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
优先股		永续债	其他													
3. 股份支付计入所有者权益的金额																
4. 其他				637,187.91								637,187.91	5,655,545.61	6,292,733.52		
(三) 利润分配										-		-	-	-		
1. 提取盈余公积										12,057,151.85		12,057,151.85	4,900,000.00	16,957,151.85		
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者（或股东）的分配										-		-	-	-		
4. 其他										12,057,151.85		12,057,151.85	4,900,000.00	16,957,151.85		
(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																

项目	2022 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											
积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
（五）专项储备							2,172,928.13					2,172,928.13	-3,923,504.44	-1,750,576.31
1. 本期提取							13,253,467.57					13,253,467.57	1,458,821.79	14,712,289.36
2. 本期使用							-11,080,539.44					-11,080,539.44	-5,382,326.23	-16,462,865.67
（六）其他														
四、本期期末余额	200,987,600.00				273,244,990.52	-72,408,762.99	15,207,897.99	67,787,751.37		96,966,777.27		581,786,254.29	35,854,957.98	617,641,212.27

项目	2022 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
						86									

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

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					-1,404,979.48	24,875,592.76		1,263,076.70		46,122,394.76		21,104,899.22

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								
填列)												
(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. 所有者投入的普通股						24,875,592.76						-24,875,592.76
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												

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								
配												
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备								1,263,076.70				1,263,076.70
1. 本期提								3,374,596.36				3,374,596.36

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								
取												6.36
2. 本期使用							-2,111,519.66					- 2,111,519.66
(六) 其他												
四、本期末余额	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

上期金额

单位：元

项目	2022 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				273,006,146.73			7,929,746.39	67,850,984.91	445,092,926.85		994,867,404.88
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				273,006,146.73			7,929,746.39	67,850,984.91	445,092,926.85		994,867,404.88
三、本期增减变动金额（减					- 108,778,700.00			3,584,209.07		- 107,458,829.56		- 212,653,320.49

项目	2022 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								
少以“—”号填列)												
(一) 综合收益总额										-95,401,677.71		-95,401,677.71
(二) 所有者投入和减少资本					- 108,778,700.00							- 108,778,700.00
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					- 108,778,700.00							- 108,778,700.00
(三) 利润分配										-12,057,151.85		-12,057,151.85
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的										-12,057,151.85		-12,057,151.85

项目	2022 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								
分配												
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备								3,584,209.07				3,584,209.07
1. 本期								6,611,543.30				6,611,543.30

项目	2022 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								
提取												
2. 本期使用							-3,027,334.23					-3,027,334.23
(六) 其他												
四、本期期末余额	200,987,600.00				164,227,446.73			11,513,955.46	67,850,984.91	337,634,097.29		782,214,084.39

三、公司基本情况

1. 基本情况

新疆贝肯能源工程股份有限公司（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门户路 91 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。

2023 年 3 月公司转让奥本海默能源（成都）集团有限公司，本期仅合并资产负债表期初数及 2023 年 1-3 月利润表；2023 年 11 月公司转让宝鸡贝肯能源装备设计有限公司，本期仅合并资产负债表期初数及 2023 年 1-11 月利润表；2023 年 12 月公司转让中能万祺（晋城）能源技术服务有限公司，本期仅合并资产负债表期初数及 2023 年 1-12 月利润表。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 2024 年 4 月 1 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

本公司自本报告期末至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，主要体现在收入的确认和计量、应收款项坏账准备的计提、存货计价方法、固定资产折旧、长期待摊费用的摊销等。

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 12 个月作为一个营业周期。

4、记账本位币

本公司采用人民币作为记账本位币。

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

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。

1. 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，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. 金融资产的分类、确认和计量

（1）分类和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：(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。

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

①债务工具

本公司持有的债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具，分别采用以下三种方式进行计量：

A. 以摊余成本计量：

本公司管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产主要包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资和长期应收款等。本公司将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的债权投资列示为其他流动资产。

B. 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产主要包括应收款项融资、其他债权投资等。本公司将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的其他债权投资，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的其他债权投资列示为其他流动资产。

C. 以公允价值计量且其变动计入当期损益：

本公司将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，以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。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

②权益工具

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；自资产负债表日起预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列示为其他权益工具投资。该类金融资产的相关股利收入计入当期损益。

2. 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以摊余成本计量的金融负债和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

本公司的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付账款、其他应付款及借款等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。期限在一年以下(含一年)的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。

3. 金融资产终止确认和转移的确认依据和计量方法

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

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本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，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；保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认相关负债。

4. 金融负债终止确认

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

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

5. 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，本公司的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

6. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

7. 金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

（1）预期信用损失的计量

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

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

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

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

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款和应收款项融资，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

A. 应收款项

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

组合名称	确定组合的依据
应收票据-银行承兑汇票	银行承兑汇票
应收票据-商业承兑汇票	商业承兑汇票
按信用等级分类的客户	账龄、特殊业务性质
应收合并范围内公司款项	合并范围内关联方
其他应收款项	账龄、特殊业务性质

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

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

B. 债权投资、其他债权投资

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

(2) 具有较低的信用风险

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

(3) 信用风险显著增加

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

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

A. 信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化；B. 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；C. 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；D. 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化。这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；E. 预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化；F. 借款合同的预期变更，包括预计违反合同的行为是否可能导致的合同义务的免除或修订、给予免息期、利率跳升、要求追加抵押品或担保或者对金融工具的合同框架做出其他变更；G. 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；h. 合同付款是否发生逾期超过（含）30 日。根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。通常情况下，如果逾期超过 30 日，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。除非本公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限 30 天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

(4) 已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何

其他情况下都不会做出的让步；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

（5）预期信用损失准备的列报

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

（6）核销

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

12、应收票据

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

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法：

对于应收账款，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，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。计提方法如下：

1. 如果有客观证据表明某项应收账款已经发生信用减值，则本公司对该项应收账款单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

2. 当单项应收账款无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征划分应收账款组合，在组合基础上计算预期信用损失。

组合 1：账龄组合，本公司以账龄作为信用风险特征组合。按组合计提坏账准备的计提方法：账龄分析法。

组合 2：特殊业务性质组合，认定无信用风险，包括：交易频繁账龄较短的应收账款、职工备用金、保证金、押金及合并范围内关联方款项等，不确认坏账准备。

本公司将划分为风险组合的应收账款按类似风险特征账龄进行组合，参考历史信用损失经验，结合现时情况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失，信用损失率对照表如下：

账龄	应收账款计提比例（%）
1 年以内（含 1 年）	5.00
1-2 年	10.00
2-3 年	30.00
3-4 年	50.00
4-5 年	80.00

账龄	应收账款计提比例 (%)
5 年以上	100.00

本公司根据确认应收账款日期确定账龄，根据合同约定收款日计算逾期账龄。

14、应收款项融资

本公司将资产负债表日以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等在本科目列报。

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。

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 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。

6. 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。

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、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

22、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。

分步实现同一控制下企业合并的，应当以持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本。初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

（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。

（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；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本（合同或协议约定价值不公允的除外）。

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。

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。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

24、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。

25、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。

26、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。

27、生物资产

28、油气资产

29、无形资产

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

1. 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地摊销，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	预计使用寿命(年)	依 据
土地使用权	50	国有建设用地使用权证
软件	3	软件使用期
商标权	10	商标使用期
专利和著作权	预计受益期	专利和著作权使用期

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。

30、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。

31、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。

32、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。

33、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，本公司将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分：

- ①服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。
- ②设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息。
- ③重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动。除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，上述第①项和第②项计入当期损益；第③项计入其他综合收益。

(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。

34、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。

35、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。

36、优先股、永续债等其他金融工具

37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

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、油田技术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

38、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。

39、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。

40、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

41、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

（1）使用权资产

本公司使用权资产类别主要包括房屋建筑物、其他设备。

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项内容：固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；取决于指数或比率的可变租赁付款额，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；行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。

计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。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。

42、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。

43、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

适用 不适用

（2）重要会计估计变更

适用 不适用

（3）2023 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

调整情况说明

2022 年 11 月 30 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释 16 号”），解释 16 号“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”自 2023 年 1 月 1 日起施行。执行解释 16 号对本报告期内财务报表无影响。

44、其他

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 BeiKen 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。
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%
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
新疆贝肯能源工程股份有限公司	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%
天津伟智得科技发展有限公司	25%
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%

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。

3、其他

贝肯能源（香港）有限公司执行香港所得税率为 16.5%；贝肯能源乌克兰有限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。

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	39,629.41	40,117.25
银行存款	126,484,471.23	72,035,530.20
其他货币资金	11,191,524.14	55,456,128.13
合计	137,715,624.78	127,531,775.58
其中：存放在境外的款项总额	28,132,380.59	13,756,869.15

其他说明：

1. 期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限款项 10,609,137.94 元，主要系票据保证金、保函保证金和定期存款。
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	4,269,331.79	4,326,242.00

项目	期末余额	期初余额
益的金融资产		
其中：		
权益工具投资	4,269,331.79	4,326,242.00
合计	4,269,331.79	4,326,242.00

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、衍生金融资产

4、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	737,275.00	2,650,000.00
商业承兑票据	339,720,984.55	338,937,172.04
合计	340,458,259.55	341,587,172.04

(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	340,458,259.55	100.00%			340,458,259.55	341,587,172.04	100.00%			341,587,172.04
其中：										
银行承兑汇票	737,275.00	0.22%			737,275.00	2,650,000.00	0.78%			2,650,000.00
商业承兑汇票	339,720,984.55	99.78%			339,720,984.55	338,937,172.04	99.22%			338,937,172.04
合计	340,458,259.55	100.00%			340,458,259.55	341,587,172.04	100.00%			341,587,172.04

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 期末公司已质押的应收票据

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	56,278,126.49	
商业承兑票据		318,410,923.49
合计	56,278,126.49	318,410,923.49

(6) 本期实际核销的应收票据情况

5、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）	542,303,529.52	454,692,176.35
1 至 2 年	57,365,987.30	94,328,364.27
2 至 3 年	5,032,197.36	9,158,580.91
3 年以上	96,429,850.69	91,709,902.16
3 至 4 年	9,155,638.15	5,059,464.61
4 至 5 年	33,000.00	13,852,294.08
5 年以上	87,241,212.54	72,798,143.47
合计	701,131,564.87	649,889,023.69

(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	32,611,990.94	4.65%	12,080,780.59	37.04%	20,531,210.35	94,528,538.62	14.55%	49,149,253.06	51.99%	45,379,285.56
其中：										

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	
按组合计提坏账准备的应收账款	668,519,573.93	95.35%	118,286,145.20	17.69%	550,233,428.73	555,360,485.07	85.45%	85,526,206.88	15.40%	469,834,278.19
其中：										
按信用等级分类的客户	668,519,573.93	95.35%	118,286,145.20	17.69%	550,233,428.73	555,360,485.07	85.45%	85,526,206.88	15.40%	469,834,278.19
合计	701,131,564.87	100.00%	130,366,925.79	18.59%	570,764,639.08	649,889,023.69	100.00%	134,675,459.94	20.72%	515,213,563.75

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 Ukrgasvydobuvannya	11,329,381.42	2,153,549.76	9,155,638.15	4,482,005.89	48.95%	存在一定收回风险
Halliburton Ukraine LLC	6,773,466.73	1,016,020.01	2,824,960.01	323,918.10	11.47%	存在一定收回风险
LIMITED LIABILITY UKRAINIAN DRILLING COMPANY	15,340,923.56	2,301,138.53	15,645,060.42	2,288,524.24	14.63%	存在一定收回风险
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
CYRUS 石油公司	29,594,643.56	29,594,643.56				
Naftogazvydobuvannya PrJSC	20,477,908.41	3,071,686.26				
新疆华油技术服务股份有限公司	5,020,344.11	5,020,344.11				
新疆恒隆石油科技有限公司	820,245.75	820,245.75				
山东长安特易光电技术有限公司	172,147.66	172,147.66				
新疆华油嘉业油气开发有限公司	13,145.06	13,145.06				
合计	94,528,538.62	49,149,253.06	32,611,990.94	12,080,780.59		

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	542,303,529.52	27,115,176.48	5.00%
1 至 2 年	38,895,966.87	3,889,596.68	10.00%

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
2 至 3 年	45,865.00	13,759.50	30.00%
3 至 4 年			50.00%
4 至 5 年	33,000.00	26,400.00	80.00%
5 年以上	87,241,212.54	87,241,212.54	100.00%
合计	668,519,573.93	118,286,145.20	

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	134,675,459.94	5,154,880.25	4,193,473.94	6,070,856.74	800,916.28	130,366,925.79
合计	134,675,459.94	5,154,880.25	4,193,473.94	6,070,856.74	800,916.28	130,366,925.79

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
Naftogazvydobuvannya PrJSC	3,119,865.15	经催收收回	现金收回	经营环境变化，合理。
合计	3,119,865.15			

其他变动为汇率变动和处置原子公司奥本海默能源（成都）集团有限公司减少坏账准备影响所致。

(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	6,070,856.74

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
新疆华油技术服务股份有限公司	工程劳务款	5,020,344.11	收回可能性较低	内部审批核销	否
新疆恒隆石油科技有限公司	工程劳务款	820,245.75	收回可能性较低	内部审批核销	否
合计		5,840,589.86			

(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	90,074,598.41	1,838,257.11	91,912,855.52	12.96%	4,595,642.78
单位二	62,877,064.66		62,877,064.66	8.87%	3,143,853.23
单位三	51,181,656.41	1,582,937.83	52,764,594.24	7.44%	2,638,229.71
单位四	48,175,554.68		48,175,554.68	6.79%	2,408,777.73
单位五	43,848,552.94		43,848,552.94	6.18%	2,192,427.65
合计	296,157,427.10	3,421,194.94	299,578,622.04	42.24%	14,978,931.10

6、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	8,113,542.56	405,677.13	7,707,865.43	5,268,983.02	263,449.14	5,005,533.88
合计	8,113,542.56	405,677.13	7,707,865.43	5,268,983.02	263,449.14	5,005,533.88

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	8,113,542.56	100.00%	405,677.13	5.00%	7,707,865.43	5,268,983.02	100.00%	263,449.14	5.00%	5,005,533.88
其中：										
合计	8,113,542.56	100.00%	405,677.13	5.00%	7,707,865.43	5,268,983.02	100.00%	263,449.14	5.00%	5,005,533.88

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
账龄组合	8,113,542.56	405,677.13	5.00%
其中：1年以内	8,113,542.56	405,677.13	5.00%
合计	8,113,542.56	405,677.13	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
应收质保金	142,227.99			按预期损失计提
合计	142,227.99			——

(5) 本期实际核销的合同资产情况

7、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	2,755,242.00	
应收账款		59,043,666.51
合计	2,755,242.00	59,043,666.51

(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	2,755,242.00	100.00%			2,755,242.00	62,151,227.91	100.00%	3,107,561.40	5.00%	59,043,666.51
其中：										
合计	2,755,242.00	100.00%			2,755,242.00	62,151,227.91	100.00%	3,107,561.40	5.00%	59,043,666.51

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）	
2023 年 1 月 1 日余额	3,107,561.40			3,107,561.40
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期转回	3,107,561.40			3,107,561.40

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）	
2023 年 12 月 31 日余额	0.00			0.00

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收款项融资坏账准备	3,107,561.40		3,107,561.40			0.00
合计	3,107,561.40		3,107,561.40			0.00

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

(8) 其他说明

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	29,217,797.76	39,207,659.60
合计	29,217,797.76	39,207,659.60

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

2) 重要逾期利息

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

5) 本期实际核销的应收利息情况

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

5) 本期实际核销的应收股利情况

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
单位往来款	6,879,567.78	7,006,543.32
职工往来款	915,387.08	1,094,361.80
保证金	8,193,888.64	10,489,667.20
业绩补偿和股权转让款	18,482,998.94	25,267,868.13
合计	34,471,842.44	43,858,440.45

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	22,289,736.49	37,446,623.05
1 至 2 年	8,915,095.47	2,711,366.90
2 至 3 年	763,232.80	1,502,713.42
3 年以上	2,503,777.68	2,197,737.08
3 至 4 年	893,340.60	478,963.43
4 至 5 年	59,963.43	55,810.00
5 年以上	1,550,473.65	1,662,963.65
合计	34,471,842.44	43,858,440.45

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	1,556,744.38	4.52%	1,506,738.50	28.68%	50,005.88	495,000.00	1.13%	495,000.00	10.64%	
其中：										
按组合计提坏账准备	32,915,098.06	95.48%	3,747,306.18	71.32%	29,167,791.88	43,363,440.45	98.87%	4,155,780.85	89.36%	39,207,659.60
其中：										
合计	34,471,842.44	100.00%	5,254,044.68	100.00%	29,217,797.76	43,858,440.45	100.00%	4,650,780.85	100.00%	39,207,659.60

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	495,000.00	495,000.00	833,750.00	833,750.00	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	66.66%	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	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	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	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	100.00%	收回可能性较低
周建斌			17,305.00	17,305.00	100.00%	收回可能性较低
张建军			10,426.00	10,426.00	100.00%	收回可能性较低
王君邦			18,240.00	18,240.00	100.00%	收回可能性较低
高雪飞			22,023.38	22,023.38	100.00%	收回可能性较低
山西匠赞建筑工程有限公司			20,000.00	20,000.00	100.00%	收回可能性较低
合计	495,000.00	495,000.00	1,556,744.38	1,506,738.50		

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	32,915,098.06	3,747,306.18	11.38%
合计	32,915,098.06	3,747,306.18	

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	整个存续期预期信用	整个存续期预期信用	

	损失	损失（未发生信用减值）	损失（已发生信用减值）	
2023年1月1日余额	4,155,780.85		495,000.00	4,650,780.85
2023年1月1日余额在本期				
本期计提	56,191.21		1,011,738.50	1,067,929.71
本期转回	127.35			127.35
本期核销	409,000.00			409,000.00
其他变动	-55,538.53			-55,538.53
2023年12月31日余额	3,747,306.18		1,506,738.50	5,254,044.68

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	4,650,780.85	1,067,929.71	127.35	409,000.00	-55,538.53	5,254,044.68
合计	4,650,780.85	1,067,929.71	127.35	409,000.00	-55,538.53	5,254,044.68

其他说明：其他变动为汇率变动和处置原子公司奥本海默能源（成都）集团有限公司减少坏账准备影响所致。

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	378,000.00
单位往来款	31,000.00
合计	409,000.00

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
杨凡等业绩补偿款	股权转让款	18,482,998.94	1年以内	53.62%	924,149.95
新疆中炬股权投资有限合伙企业	单位往来款	4,500,000.00	1-2年	13.05%	450,000.00
新疆科林思德新能源有限责任公司	保证金	3,500,000.00	1-2年	10.15%	325,000.00
山东陆海石油装备有限公司	单位往来款	809,677.90	5年以上	2.35%	809,677.90
东营市巨丰节能设备有限责任公司	保证金	833,750.00	3-4年	2.42%	833,750.00
合计		28,126,426.84		81.59%	3,342,577.85

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

9、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	8,195,425.75	98.25%	12,857,772.62	99.99%
1 至 2 年	145,862.66	1.75%	1,273.22	0.01%
合计	8,341,288.41		12,859,045.84	

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	1,372,099.36	16.45
单位二	1,369,403.90	16.42
单位三	826,434.64	9.91
单位四	766,531.83	9.19
单位五	567,948.38	6.81
合计	4,902,418.11	58.78

10、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	70,068,121.19	3,885,612.16	66,182,509.03	64,584,049.00	7,201,795.59	57,382,253.41
库存商品	3,278,523.05		3,278,523.05	6,172,523.34		6,172,523.34
合同履约成本	33,690,388.37	5,487,059.65	28,203,328.72	38,940,008.99	4,970,402.77	33,969,606.22
在途物资	65,997.45		65,997.45			
合计	107,103,030.06	9,372,671.81	97,730,358.25	109,696,581.33	12,172,198.36	97,524,382.97

(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	7,201,795.59	135,923.89		3,386,110.79	65,996.53	3,885,612.16
合同履约成本	4,970,402.77	4,985,780.95		4,378,984.59	90,139.48	5,487,059.65
合计	12,172,198.36	5,121,704.84		7,765,095.38	156,136.01	9,372,671.81

其他说明：本期减少金额-其他为汇率变动影响。

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
房屋建筑物	2,000,000.00		2,000,000.00	2,000,000.00		
合计	2,000,000.00		2,000,000.00	2,000,000.00		

其他说明：

其他说明：持有待售资产是固定资产中一栋办公楼计划 2024 年出售，已签订销售合同，尚未办理完毕转让手续，转为持有待售资产所致。

12、一年内到期的非流动资产

(1) 一年内到期的债权投资

适用 不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

13、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	40,518,954.48	40,037,613.74
出口退税	474,727.66	631,077.55
预交所得税	161,138.80	122,165.85
待摊费用		256,784.27
合计	41,154,820.94	41,047,641.41

14、债权投资

- (1) 债权投资的情况
- (2) 期末重要的债权投资
- (3) 减值准备计提情况
- (4) 本期实际核销的债权投资情况

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

15、其他债权投资

- (1) 其他债权投资的情况
- (2) 期末重要的其他债权投资
- (3) 减值准备计提情况
- (4) 本期实际核销的其他债权投资情况

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

16、其他权益工具投资

17、长期应收款

- (1) 长期应收款情况
- (2) 按坏账计提方法分类披露
- (3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况
- (4) 本期实际核销的长期应收款情况

18、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	210,764.78				-2,948.46						207,816.32	
新疆贝肯能源环保有限公司	4,286,488.08				2,428,680.89						6,715,168.97	
新星惠尔绿色科技有限公司	12,745,547.37		17,250,000.00		-59,195.89						29,936,351.48	
新疆昆仑石油集团有限公司			2,150,000.00		-231,063.37						1,918,936.63	
北京商功科技有限公司	790,910.81				53,347.79						844,258.60	
小计	18,033,711.04		19,400,000.00		2,188,820.96						39,622,532.00	
合计	18,033,711.04		19,400,000.00		2,188,820.96						39,622,532.00	

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

19、其他非流动金融资产

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

□适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□适用 不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	507,092,631.88	615,003,233.52
固定资产清理		
合计	507,092,631.88	615,003,233.52

(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	146,715,883.19	857,548,798.36	92,993,594.47	22,370,473.53	3,683,221.29	1,123,311,970.84
2. 本期增加金额	77,091.77	6,710,757.71	13,103,529.47	196,159.29	389,060.28	20,476,598.52
（1）购置	77,091.77	6,710,757.71	4,715,439.26	196,159.29	226,715.44	11,926,163.47
（2）在建工程转入						
（3）企业合并增加						
（4）其他变动			8,388,090.21		162,344.84	8,550,435.05
3. 本期减少金额	30,382,827.77	65,570,247.58	9,915,775.73	1,788,899.53	91,666.40	107,749,417.01
（1）处置或报废	27,279,023.94	53,132,147.42	6,862,121.58	1,007,968.86	39,018.31	88,320,280.11
（2）汇率变动影响	3,075,163.05	219,803.03	5,078.30	4,185.83		3,304,230.21
（3）其他变动	28,640.78	12,218,297.13	3,048,575.85	776,744.84	52,648.09	16,124,906.69

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
4. 期末余额	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
二、累计折旧						
1. 期初余额	43,956,310.98	273,557,555.50	58,156,312.26	20,613,688.48	3,238,648.67	399,522,515.89
2. 本期增加金额	7,007,652.87	70,829,174.84	12,947,180.05	345,368.28	281,523.28	91,410,899.32
（1）计提	7,007,652.87	70,829,174.84	12,947,180.05	345,368.28	192,782.24	91,322,158.28
（2）其他变动					88,741.04	88,741.04
3. 本期减少金额	12,525,149.54	42,852,973.68	7,062,377.78	1,504,837.19	79,708.49	64,025,046.68
（1）处置或报废	11,925,870.75	39,578,007.99	5,066,793.70	955,685.61	37,352.56	57,563,710.61
（2）汇率变动影响	583,407.30	98,439.83	2,914.78	3,951.74		688,713.65
（3）其他变动	15,871.49	3,176,525.86	1,992,669.30	545,199.84	42,355.93	5,772,622.42
4. 期末余额	38,438,814.31	301,533,756.66	64,041,114.53	19,454,219.57	3,440,463.46	426,908,368.53
三、减值准备						
1. 期初余额	12,763,291.60	96,022,929.83				108,786,221.43
2. 本期增加金额						
（1）计提						
3. 本期减少金额	439,369.05	6,308,700.44				6,748,069.49
（1）处置或报废	439,369.05	4,725,303.53				5,164,672.58
（2）汇率变动影响		1,583,396.91				1,583,396.91
4. 期末余额	12,323,922.55	89,714,229.39				102,038,151.94
四、账面价值						
1. 期末账面价值	65,647,410.33	407,441,322.44	32,140,233.68	1,323,513.72	540,151.71	507,092,631.88
2. 期初账面价值	89,996,280.61	487,968,313.03	34,837,282.21	1,756,785.05	444,572.62	615,003,233.52

(2) 暂时闲置的固定资产情况

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋建筑物	31,741,184.82

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

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

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
工业园二期	2,856,689.68	2018 年转固，正在办理中

(5) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

(6) 固定资产清理

22、在建工程

(1) 在建工程情况

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

(4) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

(5) 工程物资

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	运输设备	合计
一、账面原值			

项目	房屋建筑物	运输设备	合计
1. 期初余额	551,093.35	2,250,000.00	2,801,093.35
2. 本期增加金额		1,600,000.00	1,600,000.00
租入		1,600,000.00	1,600,000.00
3. 本期减少金额	551,093.35	250,000.00	801,093.35
(1) 处置	551,093.35	250,000.00	801,093.35
4. 期末余额		3,600,000.00	3,600,000.00
二、累计折旧			
1. 期初余额	160,000.00	495,833.37	655,833.37
2. 本期增加金额		535,000.00	535,000.00
(1) 计提		535,000.00	535,000.00
3. 本期减少金额	160,000.00	70,833.37	230,833.37
(1) 处置	160,000.00	70,833.37	230,833.37
4. 期末余额		960,000.00	960,000.00
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值		2,640,000.00	2,640,000.00
2. 期初账面价值	391,093.35	1,754,166.63	2,145,259.98

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	商标权	专利和著作权	软件	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	17,872,038.23			40,350.00	22,025,750.00	7,502,254.14	47,440,392.37
2. 本期增加金额						643,564.33	643,564.33
(1) 购置						643,564.33	643,564.33
(2) 内部研发							
(3) 企业							

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	商标权	专利和著作权	软件	合计
合并增加							
3. 本期减少金额	4,323,878.23					550,333.61	4,874,211.84
(1) 处置	4,323,878.23					550,233.35	4,874,111.58
(2) 汇率变动影响						100.26	100.26
4. 期末余额	13,548,160.00			40,350.00	22,025,750.00	7,595,484.86	43,209,744.86
二、累计摊销							
1. 期初余额	2,775,333.74			39,677.56	3,477,750.00	1,666,147.19	7,958,908.49
2. 本期增加金额	352,186.35			672.44	2,318,500.00	1,691,743.07	4,363,101.86
(1) 计提	352,186.35			672.44	2,318,500.00	1,691,743.07	4,363,101.86
3. 本期减少金额	381,338.80					384,868.16	766,206.96
(1) 处置	381,338.80					384,817.75	766,156.55
(2) 汇率变动影响						50.41	50.41
4. 期末余额	2,746,181.29			40,350.00	5,796,250.00	2,973,022.10	11,555,803.39
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	10,801,978.71				16,229,500.00	4,622,462.76	31,653,941.47
2. 期初账面价值	15,096,704.49			672.44	18,548,000.00	5,836,106.95	39,481,483.88

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

(3) 无形资产的减值测试情况

□适用 □不适用

27、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

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
贝肯能源（北京）有限责任公司	商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	钻井工程，归属于钻井工程业务	是

其他说明

公司结合与商誉相关的能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合进行商誉减值测试。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。

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
贝肯能源（北京）有限责任公司包含商誉在内的资产组	96,938,300.00	137,205,300.00	0.00	5年	收入增长率：7.48%		

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
合计	96,938,300.00	137,205,300.00	0.00				

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

单位：元

项目	业绩承诺完成情况						商誉减值金额	
	本期			上期			本期	上期
	承诺业绩	实际业绩	完成率	承诺业绩	实际业绩	完成率		
贝肯能源（北京）有限责任公司	36,000,000.00	11,812,354.81	32.81%	30,000,000.00	0.00	0.00%	0.00	20,065,609.20

28、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	1,551,222.20	5,745,186.22	2,691,496.28		4,604,912.14
周转材料摊销	16,591,762.24	20,618,679.32	18,649,785.41	168,353.89	18,392,302.26
租赁费		68,571.43	34,285.72		34,285.71
薪人薪事长期服务费		347,094.33			347,094.33
合计	18,142,984.44	26,779,531.30	21,375,567.41	168,353.89	23,378,594.44

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、其他减少额为汇率变动影响所致。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	99,490,418.13	14,923,562.72	117,918,056.40	17,687,708.47
内部交易未实现利润	40,000,263.16	6,181,054.79	59,803,637.22	9,241,956.16
递延收益	256,262.93	38,439.44	292,551.26	43,882.69
固定资产折旧	69,410.13	10,411.52	141,112.56	21,166.88
未弥补的亏损	71,933,598.59	10,790,039.79	34,114,587.48	5,117,188.12
未取得发票成本费用项目	24,839,362.67	3,725,904.40	21,691,080.72	3,253,662.11
合计	236,589,315.61	35,669,412.66	233,961,025.64	35,365,564.43

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产加速折旧	32,086,104.86	4,812,915.73	41,441,978.26	6,216,296.74
合并评估增值	16,229,500.00	2,434,425.00	18,548,000.00	2,782,200.00
非同一控制下企业合并形成的或有对价	24,187,645.19	3,628,146.78	30,000,000.00	4,500,000.00
合计	72,503,250.05	10,875,487.51	89,989,978.26	13,498,496.74

(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		35,669,412.66		35,365,564.43
递延所得税负债		10,875,487.51		13,498,496.74

(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	147,947,053.22	152,767,768.04
可抵扣亏损	130,272,369.75	193,828,917.96
合计	278,219,422.97	346,596,686.00

(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	4,747,574.12	
2025 年	5,385,409.80	5,385,409.80	
2026 年	3,745,748.60	5,418,896.75	
2027 年	101,708,683.59	178,277,037.29	
2028 年	14,684,953.64		
合计	130,272,369.75	193,828,917.96	

其他说明：

可抵扣暂时性差异是资产减值准备，可抵扣亏损是营业亏损。基于部分公司未来的盈利情况存在不确定性，因此未对其计提递延所得税资产。

30、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

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
预付设备款				950,238.12		950,238.12
预付长期资产购置款	479,608.68		479,608.68			
合计	479,608.68		479,608.68	950,238.12		950,238.12

31、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	10,609,137.94	10,609,137.94	保证	保证金	54,286,911.52	54,286,911.52	保证	保证金
应收票据	38,000,000.00	38,000,000.00	保证	银行承兑质押				
固定资产					433,137,250.57	265,919,793.60	抵押	银行贷款抵押
应收款项融资					62,151,227.91	59,043,666.51	质押	银行贷款质押
长期股权投资					90,780,000.00	90,780,000.00	质押	股权质押
合计	48,609,137.94	48,609,137.94			640,355,390.00	470,030,371.63		

32、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		59,000,000.00
保证借款	20,000,000.00	14,013,413.80
信用借款	364,084,730.55	256,000,000.00
合计	384,084,730.55	329,013,413.80

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

33、交易性金融负债

34、衍生金融负债

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	46,000,000.00	79,578,573.46
银行承兑汇票	67,602,025.62	62,132,299.40

种类	期末余额	期初余额
合计	113,602,025.62	141,710,872.86

36、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	163,527,858.59	185,673,396.78
工程设备款	59,343,466.29	35,255,580.46
工程服务费	165,388,579.49	227,639,842.73
运费	12,844,187.47	13,345,533.40
租赁费	7,377,095.43	7,834,864.65
其他	10,903,581.48	15,069,625.19
合计	419,384,768.75	484,818,843.21

(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	18,883,984.26	尚未结算款项
单位二	7,774,245.71	尚未结算款项
单位三	6,393,158.05	尚未结算款项
单位四	5,959,744.00	尚未结算款项
单位五	2,037,708.47	尚未结算款项
合计	41,048,840.49	

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	5,680,293.16	4,877,347.59
合计	5,680,293.16	4,877,347.59

(1) 应付利息

(2) 应付股利

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
单位往来款	1,841,294.88	1,168,351.06
职工往来款	3,838,998.28	3,708,996.53
合计	5,680,293.16	4,877,347.59

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

3) 按交易对手方归集的期末余额前五名的其他应付款情况

其他说明：

期末无账龄超过 1 年的重要其他应付款。

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程劳务款	5,859,808.94	8,891,655.44
预收货款	158,020.26	284,287.61
合计	6,017,829.20	9,175,943.05

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	5,412,936.82	未结算
合计	5,412,936.82	

39、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	5,392,156.41	131,199,052.58	119,379,877.36	17,211,331.63
二、离职后福利-设定提存计划	550,404.12	8,948,857.42	9,474,346.60	24,914.94
三、辞退福利	818,270.89	3,397,682.83	4,215,953.72	
合计	6,760,831.42	143,545,592.83	133,070,177.68	17,236,246.57

(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	4,509,677.06	117,558,992.63	106,368,142.64	15,700,527.05
2、职工福利费	3,227.00	5,291,185.27	5,294,412.27	
3、社会保险费	73,877.97	4,583,664.92	4,569,399.26	88,143.63
其中：医疗保险费	47,496.31	4,224,143.54	4,186,655.34	84,984.51
工伤保险费	25,338.12	355,078.55	378,192.59	2,224.08
生育保险费	1,043.54	4,442.83	4,551.33	935.04
4、住房公积金	32,423.00	2,131,037.10	2,161,168.10	2,292.00
5、工会经费和职工教育经费	771,994.45	1,634,172.66	985,798.16	1,420,368.95
6、其他短期薪酬	956.93		956.93	
合计	5,392,156.41	131,199,052.58	119,379,877.36	17,211,331.63

(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	470,499.55	8,835,705.30	9,281,289.91	24,914.94
2、失业保险费	79,904.57	113,152.12	193,056.69	
合计	550,404.12	8,948,857.42	9,474,346.60	24,914.94

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	14,926,770.09	11,572,212.96
企业所得税	2,702,688.15	4,753,024.76
个人所得税	1,897,584.93	2,122,102.43
城市维护建设税	176,170.77	362,914.06
教育费附加	133,661.09	265,094.57
其他	333,180.87	93,444.90
合计	20,170,055.90	19,168,793.68

41、持有待售负债

42、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	63,850,000.00
合计	15,000,000.00	63,850,000.00

43、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	318,410,923.49	279,699,247.39
待转销项税	118,575.83	272,203.87
合计	318,529,499.32	279,971,451.26

44、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		13,436,734.69
抵押借款		33,953,609.51

项目	期末余额	期初余额
信用借款		5,000,000.00
合计		52,390,344.20

45、应付债券

- (1) 应付债券
- (2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）
- (3) 可转换公司债券的说明
- (4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

46、租赁负债

47、长期应付款

- (1) 按款项性质列示长期应付款
- (2) 专项应付款

48、长期应付职工薪酬

- (1) 长期应付职工薪酬表
- (2) 设定受益计划变动情况

49、预计负债

50、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	292,551.26		36,288.36	256,262.90	政府补助
合计	292,551.26		36,288.36	256,262.90	--

其他说明：

涉及政府补助的项目：

项目	2022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	2023年12月31日	与资产相关/与收益相关
综合办公楼补助	292,551.26			36,288.36		256,262.90	与资产相关
合计	292,551.26			36,288.36		256,262.90	

根据《白碱滩区贝肯公司综合办公楼项目开发建设协议书》规定，本公司 2011 年度取得白碱滩区人民政府给予的综合办公楼配套工程建设补助款 700,000.00 元，该补助在综合办公楼建成投入使用后按其使用年限进行摊销。

根据自治区下发的《促进新型墙材产业发展应用条例》的要求，本公司 2012 年取得政策性返还新型墙材专项基金 25,766.30 元，该补助在综合办公楼剩余使用年限内进行摊销。

51、其他非流动负债

52、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

53、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

54、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）	273,244,990.52	6,691,850.59		279,936,841.11
合计	273,244,990.52	6,691,850.59		279,936,841.11

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-资本溢价增加 6,691,850.59 元，主要原因为公司收购贝肯能源（北京）有限责任公司少数股东股权增加资本公积-资本溢价 6,691,850.59 元。

55、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		24,875,592.76
合计		24,875,592.76		24,875,592.76

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回购本公司 2,860,000 股流通股，报告期末累计回购流通股 2,860,000 股。

56、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	- 72,408,76 2.86	- 3,889,048 .86				- 3,889,048 .86		- 76,297,81 1.72
外币 财务报表 折算差额	- 72,408,76 2.86	- 3,889,048 .86				- 3,889,048 .86		- 76,297,81 1.72
其他综合 收益合计	- 72,408,76 2.86	- 3,889,048 .86				- 3,889,048 .86		- 76,297,81 1.72

57、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	15,207,897.99	17,541,928.90	17,104,611.75	15,645,215.14
合计	15,207,897.99	17,541,928.90	17,104,611.75	15,645,215.14

58、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

59、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	96,966,777.27	427,729,933.02
调整后期初未分配利润	96,966,777.27	427,729,933.02
加：本期归属于母公司所有者的净利润	43,176,576.90	-318,706,003.90
应付普通股股利		12,057,151.85
期末未分配利润	140,143,354.17	96,966,777.27

60、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	977,722,017.32	798,414,314.12	666,495,383.21	683,999,693.34

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	3,298,745.09	2,337,053.19	2,639,714.34	2,031,492.67
合计	981,020,762.41	800,751,367.31	669,135,097.55	686,031,186.01

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	981,020,762.41	800,751,367.31			981,020,762.41	800,751,367.31
其中：						
钻井工程	878,915,104.81	712,659,997.86			878,915,104.81	712,659,997.86
技术服务	47,316,734.38	42,555,137.94			47,316,734.38	42,555,137.94
产品销售	43,836,146.16	37,306,480.15			43,836,146.16	37,306,480.15
贸易流通	2,199,191.86	1,859,515.43			2,199,191.86	1,859,515.43
其他	8,753,585.20	6,370,235.93			8,753,585.20	6,370,235.93
按经营地区分类	981,020,762.41	800,751,367.31			981,020,762.41	800,751,367.31
其中：						
新疆地区	198,388,608.13	158,492,177.99			198,388,608.13	158,492,177.99
西南地区	465,628,697.79	375,593,508.39			465,628,697.79	375,593,508.39
乌克兰地区	163,935,042.99	137,031,357.27			163,935,042.99	137,031,357.27
山西地区	149,496,077.05	124,349,534.34			149,496,077.05	124,349,534.34
其他地区	3,572,336.45	5,284,789.32			3,572,336.45	5,284,789.32
合计	981,020,762.41	800,751,367.31			981,020,762.41	800,751,367.31

其他说明

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。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 30,440,589.51 元，其中，30,440,589.51 元预计将于 2024 年度确认收入。

61、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	875,017.08	1,240,551.37
教育费附加	697,557.95	966,382.78
房产税	1,001,934.17	1,060,927.79
土地使用税	347,053.18	346,470.14
车船使用税	59,331.04	52,138.50
印花税	811,149.87	736,775.01
环境税	3,040.32	3,598.03
其他	99,694.37	70,208.50
合计	3,894,777.98	4,477,052.12

62、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	51,041,755.43	47,779,880.41
办公费用	9,405,130.26	7,917,344.68
折旧费用	9,184,735.79	8,949,900.55
租赁费用	5,182,853.63	5,284,662.83
车辆费用	2,069,492.35	2,016,989.99
运输费用	632,670.33	698,717.99
物料消耗	206,596.19	768,450.97
装修费用	29,874.15	701,276.59
其他费用	8,659,950.05	5,389,845.59
合计	86,413,058.18	79,507,069.60

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	4,227,338.08	1,643,329.81
办公费用	2,479,873.39	1,508,349.50
投标费用	1,305,169.14	999,795.15
代理费用	963,387.67	138,150.29
广告宣传费用	321,146.94	62,303.79
检测费用	287,610.28	115,818.47
折旧费用		11,305.42
其他费用	101,887.36	223,551.45
合计	9,686,412.86	4,702,603.88

64、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
材料投入	13,827,335.21	17,947,466.23
人工薪酬	9,218,175.13	11,344,352.92

项目	本期发生额	上期发生额
折旧摊销	877,228.28	2,312,745.18
办公费	36,355.21	772,763.80
租赁费		428,266.65
技术服务费		1,122,173.94
其他	339,109.98	714,500.34
合计	24,298,203.81	34,642,269.06

65、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	-386,417.03	-622,770.00
利息支出	20,368,510.15	25,103,938.88
汇兑损益	-1,415,360.24	-5,880,363.10
手续费	676,408.37	1,132,819.72
合计	19,243,141.25	19,733,625.50

66、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
外经贸专项补贴资金	854,700.00	1,329,900.00
高新技术企业补助款	700,000.00	100,000.00
加计抵减税额	180,325.44	
个税手续费返还	170,728.97	72,513.39
油田社保失业保险稳定岗位补贴	87,026.86	175,172.16
白碱滩区促进地方经济发展优惠补助	35,000.00	35,000.00
留工补助	1,500.00	
新型墙体材料专项基金	1,288.36	1,290.04
科技计划项目资金款		500,000.00
社会保险基金业务培训补助		355,000.00
边境地区转移支付资金		310,000.00
人才工作室支付经费		40,000.00
社保工伤补助		39,056.21
失业保险补贴		38,710.17
合计	2,030,569.63	2,996,641.97

67、净敞口套期收益

68、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	25,438,504.13
合计	24,130,734.98	25,438,504.13

69、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	2,188,820.96	2,005,469.81
处置长期股权投资产生的投资收益	-11,989,397.31	557,858.63
交易性金融资产在持有期间的投资收益	299,593.24	272,107.62
债务重组收益	3,159,664.05	2,810,756.70
银行理财产品收益	25,134.63	1,148,266.87
合计	-6,316,184.43	6,794,459.63

70、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	1,078,352.73	-17,476,975.29
合计	1,078,352.73	-17,476,975.29

71、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	-5,121,704.84	-12,887,780.22
四、固定资产减值损失		-120,329,997.75
十、商誉减值损失		-20,065,609.20
十一、合同资产减值损失	-142,227.99	-263,449.14
合计	-5,263,932.83	-153,546,836.31

72、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	-4,169,494.42	1,761,961.32
合计	-4,169,494.42	1,761,961.32

73、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
罚款收入	390,000.00	30,937.31	390,000.00
其他	204,028.51	14,558.98	204,028.51
违约赔偿利得	11,500.00		11,500.00
合计	605,528.51	45,496.29	605,528.51

74、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
非流动资产损坏报废损失		1,057,833.31	
赔偿金、违约金支出	120,431.61	77,923.19	120,431.61
对外捐赠支出（公益性捐赠）	602,000.00	42,985.93	602,000.00
非正常停工损失		32,429,525.34	
其他	80,762.74	285,567.65	80,762.74
合计	803,194.35	33,893,835.42	803,194.35

75、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	3,372,118.73	6,888,969.27
递延所得税费用	-2,926,857.46	-3,597,334.59
合计	445,261.27	3,291,634.68

（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	48,026,180.84
按法定/适用税率计算的所得税费用	7,203,927.13
子公司适用不同税率的影响	53,502.57
调整以前期间所得税的影响	830,038.27
非应税收入的影响	-8,691,068.49
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	15,379,699.84
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-12,836,414.14
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	2,153,681.28
研发费用加计扣除	-3,648,105.19
所得税费用	445,261.27

76、其他综合收益

详见附注七、合并财务报表项目注释之 56、其他综合收益。

77、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	1,994,281.27	2,960,351.93
收往来款项	13,298,040.83	17,486,330.39

项目	本期发生额	上期发生额
收资金利息	386,417.03	622,770.00
其他	463,068.36	34,081.01
合计	16,141,807.49	21,103,533.33

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	45,848,442.14	47,197,331.14
付往来款项	16,681,214.76	16,388,026.95
付金融机构手续费	676,408.37	1,132,819.72
合计	63,206,065.27	64,718,177.81

(2) 与投资活动有关的现金

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
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	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	50,187,733.81	102,329,836.78
保函保证金	1,349,000.00	2,314,946.77
合计	51,536,733.81	104,644,783.55

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	68,725,161.21	115,144,806.65
保函保证金	2,000,000.00	152,297.93
回购股票	24,875,592.76	
合计	95,600,753.97	115,297,104.58

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

(4) 以净额列报现金流量的说明

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

78、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	47,580,919.57	-331,130,926.98
加：资产减值准备	4,185,580.10	171,023,811.60
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	91,322,158.28	116,809,507.23
使用权资产折旧	535,000.00	509,166.70
无形资产摊销	4,363,101.86	3,053,890.26
长期待摊费用摊销	21,375,567.41	13,189,670.06
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）	4,169,494.42	-1,761,961.32
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		1,057,833.31
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-24,130,734.98	-25,438,504.13
财务费用（收益以“-”号填列）	20,765,098.91	22,438,723.99
投资损失（收益以“-”号填列）	6,316,184.43	-6,794,459.63
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-303,848.23	-8,043,153.04
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-2,623,009.23	4,445,818.45
存货的减少（增加以“-”号填列）	2,593,551.27	6,850,668.89
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	17,073,966.24	329,212,308.31
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-93,869,068.00	-177,839,890.32
其他	437,317.15	-1,750,576.31
经营活动产生的现金流量净额	99,791,279.20	115,831,927.07
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	127,106,486.84	73,244,864.06
减：现金的期初余额	73,244,864.06	124,701,424.38
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	53,861,622.78	-51,456,560.32

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

(3) 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	16,024,624.78
其中：	
奥本海默能源（成都）集团有限公司	8,300,000.00
宝鸡贝肯能源装备设计有限公司	7,724,624.78
中能万祺（晋城）能源技术服务有限公司	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	879,869.32
其中：	
奥本海默能源（成都）集团有限公司	356,450.77
宝鸡贝肯能源装备设计有限公司	174,920.86
中能万祺（晋城）能源技术服务有限公司	348,497.69
其中：	
处置子公司收到的现金净额	15,144,755.46

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	127,106,486.84	73,244,864.06
其中：库存现金	39,629.41	40,117.25
可随时用于支付的银行存款	126,484,471.23	72,035,530.20
可随时用于支付的其他货币资金	582,386.20	1,169,216.61
三、期末现金及现金等价物余额	127,106,486.84	73,244,864.06

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
其他货币资金	10,609,137.94	54,286,911.52	保证金
合计	10,609,137.94	54,286,911.52	

(7) 其他重大活动说明

79、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

80、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			32,313,354.93
其中：美元	824,757.66	7.0827	5,841,511.11
欧元	149,384.30	7.8592	1,174,041.09
港币			
瑞士法郎	6.72	8.4184	56.57
马纳特	593.00	4.1645	2,469.55
里亚尔	2,665,000.00	0.0002	446.71
腾格	44,200.00	0.0155	684.66
卢布	685.50	0.0793	54.37
格里夫纳	132,860,645.07	0.187	24,839,801.27
迪拉姆	235,066.54	1.9326	454,289.60
应收账款			153,209,179.94
其中：美元	2,161,167.56	7.0805	15,302,090.72
欧元	1,360,908.03	7.8592	10,660,092.40
港币			
里亚尔	216,404,753,071.39	0.0002	36,462,407.49
格里夫纳	485,579,532.95	0.187	90,784,589.33
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
格里夫纳			
应付账款			29,990,055.68
其中：美元	813,669.10	7.0835	5,763,623.84
格里夫纳	129,579,916.00	0.187	24,226,431.84

(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
贝肯能源乌克兰有限公司	乌克兰	基辅	格里夫纳
Beiken International Fze	迪拜	迪拜	迪拉姆

81、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	61,225,540.26

(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	7,696,080.83	
合计	7,696,080.83	

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

82、其他

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
人工薪酬	9,218,175.13	11,344,352.92
折旧摊销	877,228.28	2,312,745.18
材料投入	13,827,335.21	17,947,466.23
办公费	36,355.21	772,763.80
租赁费		428,266.65
技术服务费		1,122,173.94
其他	339,109.98	714,500.34
合计	24,298,203.81	34,642,269.06
其中：费用化研发支出	24,298,203.81	34,642,269.06

1、符合资本化条件的研发项目

2、重要外购在研项目

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
- (2) 合并成本及商誉
- (3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债
- (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

- (5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明
- (6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

- (1) 本期发生的同一控制下企业合并
- (2) 合并成本
- (3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	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
奥本海默能源（成都）集团有限公司	8,300,000.00	100.00%	转让	2023年03月31日	控制权转移	2,884,740.26						
宝鸡贝肯能源装备设计有限公司	8,708,184.22	51.00%	转让	2023年11月30日	控制权转移	-14,874,137.57						
中能万祺（晋城）能源技术服务有限公司		100.00%	转让	2023年12月31日	控制权转移							

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

6、其他

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
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
新疆贝肯化学有限公司	35,300,000.00	新疆	克拉玛依市	化学试剂和助剂制造, 环境污染处理专用药剂材料制造, 其他专用化学品制造		84.99%	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
贝肯能源(香港)有限公司	10,000,000.00 ²	乌克兰	香港	石油和天然气开采辅助活动		100.00%	设立
贝肯(新疆)能源有限责任公司	50,000,000.00	新疆	克拉玛依市	与石油和天然气开采有关的服务;		100.00%	设立
天津伟智得科技发展有限公司	10,000,000.00	天津	天津市	技术开发、技术咨询服务		100.00%	设立
Beiken International Fze	18,350,000.00 ³	迪拜	迪拜	综合贸易	100.00%		设立
贝肯能源乌克兰有限公司	200,000.00 ⁴	乌克兰	基辅	石油和天然气开采辅助活动		100.00%	设立
贝肯能源(北京)有限责任公司	50,000,000.00	北京	北京市	煤层气开采辅助活动	51.00%	49.00%	非同一控制收购
贝豫能源(郑州)有限责任公司	10,000,000.00	河南	郑州市	煤层气开采辅助活动		100.00%	非同一控制收购
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 港币

3 迪拉姆

4 美元

单位：元

(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%	214,273.22		8,949,396.63

(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	106,743,258.99	13,780,245.22	120,523,504.21	60,910,402.06		60,910,402.06	119,652,844.65	13,813,738.63	133,466,583.28	75,281,017.62		75,281,017.62

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	40,633,497.64	1,427,536.49	1,427,536.49	-6,709,552.80	42,994,176.15	-4,664,565.78	-4,664,565.78	-20,877,559.23

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

2023年8月，收购子公司贝肯能源（北京）有限责任公司少数股东股权，增资完成后本公司持股比例变更为100.00%。

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

	金额
购买成本/处置对价	
--现金	1,196,302.00
--非现金资产的公允价值	9,131,729.00

	金额
购买成本/处置对价合计	10,328,031.00
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	17,019,881.59
差额	6,691,850.59
其中：调整资本公积	6,691,850.59
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明：

调整资本公积 6,691,850.59 元，主要系收购贝肯能源（北京）有限责任公司少数股东股权增加资本公积-资本溢价 6,691,850.59 元。

3、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
- (2) 重要合营企业的主要财务信息
- (3) 重要联营企业的主要财务信息
- (4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	39,622,532.00	18,033,711.04
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	2,188,820.96	2,005,469.81
--综合收益总额	2,188,820.96	2,005,469.81

- (5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明
- (6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损
- (7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

6、其他

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	292,551.26			36,288.36		256,262.90	与资产相关
	292,551.26			36,288.36		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
外经贸专项补贴资金	854,700.00	1,329,900.00
高新技术企业补助款	700,000.00	100,000.00
加计抵减税额	180,325.44	
个税手续费返还	170,728.97	72,513.39
油田社保失业保险稳定岗位补贴	87,026.86	175,172.16
白碱滩区促进地方经济发展优惠补助	35,000.00	35,000.00
留工补助	1,500.00	
新型墙体材料专项基金	1,288.36	1,290.04
科技计划项目资金款		500,000.00
社会保险基金业务培训补助		355,000.00
边境地区转移支付资金		310,000.00
人才工作室支付经费		40,000.00
社保工伤补助		39,056.21
失业保险补贴		38,710.17
合计	2,030,569.63	2,996,641.97

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 2023 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	2023 年 12 月 31 日			
	1 年以内	1 年以上至 5 年	5 年以上	合计
短期借款	384,084,730.55			384,084,730.55
应付票据	113,602,025.62			113,602,025.62
应付账款	419,384,768.75			419,384,768.75
其他应付款	5,680,293.16			5,680,293.16
一年内到期的非流动负债	15,000,000.00			15,000,000.00
其他流动负债	318,529,499.32			318,529,499.32

（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 399,084,730.55 元，因此银行贷款基准利率的波动会对公司的利润产生一定影响。

2. 汇率风险

本公司的外汇风险来自于使用外币(主要源于美元、欧元、格里夫纳)进行的商业交易。公司出口销售主要以美元和欧元结算,人民币对美元和欧元汇率的波动会对公司的利润产生一定影响。本公司期末外币货币性资产和负债情况详见本章节七、(80)外币货币性项目说明。

(四) 资本管理

本公司资本管理的主要目标是确保本公司持续经营的能力,并保持健康的资本比率,以支持业务发展并使股东价值最大化。

本公司管理资本结构并根据经济形势以及相关资产的风险特征的变化对其进行调整。为维持或调整资本结构,本公司可以调整对股东的利润分配、向股东归还资本或发行新股。本公司不受外部强制性资本要求约束。2023 年度资本管理目标、政策或程序未发生变化。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

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

适用 不适用

3、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

其他说明

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位:元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--

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) 交易性金融资产			4,269,331.79	4,269,331.79
(二) 应收款项融资			2,755,242.00	2,755,242.00
持续以公允价值计量的资产总额			7,024,573.79	7,024,573.79
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

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

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。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

9、其他

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

本企业最终控制方是陈平贵，持有本公司 16.37%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
克拉玛依市黑豹工程有限责任公司	原关键管理人员重大影响的企业（2023 年 5 月截止）
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（2024 年 2 月截止）
北京言复管理咨询有限公司	曾参股公司下属子公司（2023 年 12 月截止）
新疆贝肯能源环保有限公司	参股公司
北京商功科技有限公司	参股公司
陈璐	关键管理人员直系亲属
杨凡	关键管理人员

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	1,385,207.93			1,786,914.85
北京商功科技有限公司	车辆租赁	1,600,000.00			250,000.00

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
新疆贝肯能源环保有限公司	销售产品和提供劳务	104,738.69	36,012.39
新疆贝肯能源环保有限公司	房屋租赁		98,200.45

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

(3) 关联租赁情况

(4) 关联担保情况

(5) 关联方资金拆借

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	4,571,700.00	5,323,500.00

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	新疆贝肯能源环保有限公司	95,600.00	4,780.00	362,824.47	29,863.75
其他应收款	陈璐	8,483,712.26	424,185.61	4,833,035.27	241,651.76
其他应收款	杨凡	3,754,127.97	187,706.40	2,860,300.56	143,015.03

(2) 应付项目

7、关联方承诺

8、其他

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至资产负债表日，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。

3、其他

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

2、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	0.9
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	0.9
利润分配方案	以公司现有总股本 200,987,600 股扣除回购专用证券账户持有的股份 3,828,600 股后的 197,159,000 股为基准,向全体股东每 10 股派发现金股利 0.90 元（含税）

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

根据公司董事会审议通过的 2023 年度利润分配预案，拟以公司现有总股本 200,987,600 股扣除回购专用证券账户持有的股份 3,828,600 股后的 197,159,000 股为基准，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.90 元（含税），共计向股东派发现金股利 17,744,310.00 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、前期会计差错更正

- (1) 追溯重述法
- (2) 未来适用法

2、债务重组

3、资产置换

- (1) 非货币性资产交换
- (2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

6、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	878,915,104.81	91,152,880.54	10,952,777.06		981,020,762.41
营业成本	712,659,997.86	79,861,618.09	8,229,751.36		800,751,367.31

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

本期计入当期损益的汇兑净收益 1,415,360.24 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）	207,486,811.21	294,147,689.86
1 至 2 年	19,953,486.94	70,770,782.45
2 至 3 年	20,575.00	62,585.00
3 年以上	78,143,858.25	77,931,064.00
3 至 4 年		1,297.50
4 至 5 年		14,402,335.11
5 年以上	78,143,858.25	63,527,431.39
合计	305,604,731.40	442,912,121.31

(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	62,385,271.35	20.41%	36,598,998.29	58.67%	25,786,273.06	75,184,316.08	16.97%	36,598,998.29	48.68%	38,585,317.79
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	243,219,460.05	79.59%	49,894,964.39	20.51%	193,324,495.66	367,727,805.23	83.03%	58,468,945.64	15.90%	309,258,859.59
其中：										
按信用等级分类的客户	243,219,460.05	79.59%	49,894,964.39	20.51%	193,324,495.66	367,727,805.23	83.03%	58,468,945.64	15.90%	309,258,859.59
合计	305,604,731.40	100.00%	86,493,962.68	86,493,962.68%	219,110,768.72	442,912,121.31	100.00%	95,067,943.93	21.46%	347,844,177.38

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

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	35,704,850.77		1,904,588.16			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
合计	75,184,316.08	36,598,998.29	62,385,271.35	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	184,581,005.17	9,229,050.26	5.00%
1 至 2 年	19,953,486.94	1,995,348.69	10.00%
2 至 3 年	20,575.00	6,172.50	30.00%
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	38,664,392.94	38,664,392.94	100.00%
合计	243,219,460.05	49,894,964.39	

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	95,067,943.93		8,529,007.09	44,974.16		86,493,962.68
合计	95,067,943.93		8,529,007.09	44,974.16		86,493,962.68

(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	44,974.16

(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	48,175,554.68		48,175,554.68	15.70%	2,408,777.73
单位二	39,479,465.31		39,479,465.31	12.86%	36,598,998.29
单位三	21,001,217.88		21,001,217.88	6.84%	
单位四	20,220,348.70		20,220,348.70	6.59%	1,011,017.44
单位五	18,361,721.31	567,888.29	18,929,609.60	6.17%	946,480.48
合计	147,238,307.88	567,888.29	147,806,196.17	48.16%	40,965,273.94

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	19,849,098.39	13,835,095.30
合计	19,849,098.39	13,835,095.30

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

2) 重要逾期利息

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

5) 本期实际核销的应收利息情况

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

5) 本期实际核销的应收股利情况

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
单位往来款	1,796,952.68	1,642,628.42
职工往来款	613,616.15	614,948.90
保证金	2,595,350.00	4,516,869.45
业绩补偿款	18,482,998.94	10,247,868.13
合计	23,488,917.77	17,022,314.90

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）	19,256,842.29	12,662,295.51
1 至 2 年	1,438,717.00	1,616,593.71
2 至 3 年	333,232.80	849,688.60
3 年以上	2,460,125.68	1,893,737.08
3 至 4 年	849,688.60	174,963.43
4 至 5 年	59,963.43	55,810.00
5 年以上	1,550,473.65	1,662,963.65
合计	23,488,917.77	17,022,314.90

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	3.55%	833,750.00	100.00%		495,000.00	2.91%	495,000.00	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	22,655,167.77	96.45%	2,806,069.38	12.39%	19,849,098.39	16,527,314.90	97.09%	2,692,219.60	16.29%	13,835,095.30
其中：										
合计	23,488,917.77	100.00%	3,639,819.38	15.50%	19,849,098.39	17,022,314.90	100.00%	3,187,219.60	18.72%	13,835,095.30

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	495,000.00	495,000.00	833,750.00	833,750.00	100.00%	收回可能性较低
合计	495,000.00	495,000.00	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	22,655,167.77	2,806,069.38	12.39%
合计	22,655,167.77	2,806,069.38	

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）	
2023 年 1 月 1 日余额	2,692,219.60		495,000.00	3,187,219.60
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	312,149.78		338,750.00	650,899.78
本期核销	198,300.00			198,300.00
2023 年 12 月 31 日余额	2,806,069.38		833,750.00	3,639,819.38

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	3,187,219.60	650,899.78		198,300.00		3,639,819.38
合计	3,187,219.60	650,899.78		198,300.00		3,639,819.38

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	167,300.00

项目	核销金额
单位往来款	31,000.00
合计	198,300.00

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
杨凡等业绩补偿款	股权转让款	18,482,998.94	1年以内	78.69%	924,149.95
新疆科林思德新能源有限责任公司	保证金	1,000,000.00	1-2年	4.26%	100,000.00
东营市巨丰节能设备有限责任公司	保证金	833,750.00	3-4年	3.55%	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	3.45%	809,677.90
宝塔区柳林镇三边钻具服务部	单位往来款	200,000.00	5年以上	0.85%	200,000.00
合计		21,326,426.84		90.80%	2,867,577.85

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

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	666,512,692.82		666,512,692.82	676,698,786.11		676,698,786.11
对联营、合营企业投资	36,859,336.76		36,859,336.76	17,242,800.22		17,242,800.22
合计	703,372,029.58		703,372,029.58	693,941,586.33		693,941,586.33

(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	
贝肯能源（香港）有限公司	1,404,979.48			1,404,979.48				
宝鸡贝肯能源装备设计有限公司	30,600,000.00			30,600,000.00				
BeiKen Energy Kish Co., Ltd	618,075.07						618,075.07	
Beiken international FZE	3,295,731.56		2,132,250.00				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	90,780,000.00		19,686,636.19				110,466,636.19	
合计	676,698,786.11		21,818,886.19	32,004,979.48			666,512,692.82	

(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	210,764.78				-2,948.46						207,816.32	
新疆贝肯能源环保有限公司	4,286,488.07				2,428,680.89						6,715,168.96	
新星惠尔绿色科技有限公司	12,745,547.37		17,250,000.00		-59,195.89						29,936,351.48	
小计	17,242,800.22		17,250,000.00		2,366,536.54						36,859,336.76	
合计	17,242,800.22		17,250,000.00		2,366,536.54						36,859,336.76	

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

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	186,551,862.12	157,396,575.09	374,659,984.97	428,330,632.02
其他业务	38,198,680.78	38,761,953.87	41,151,452.26	38,250,972.59
合计	224,750,542.90	196,158,528.96	415,811,437.23	466,581,604.61

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	224,750,542.90	196,158,528.96			224,750,542.90	196,158,528.96
其中：						
钻井工程	132,054,973.00	108,857,352.51			132,054,973.00	108,857,352.51
技术服务	14,365,038.73	13,704,916.88			14,365,038.73	13,704,916.88
产品销售	28,229,463.29	26,963,965.74			28,229,463.29	26,963,965.74
贸易流通	7,372,261.86	5,760,401.51			7,372,261.86	5,760,401.51
其他	42,728,806.02	40,871,892.32			42,728,806.02	40,871,892.32
按经营地区分类	224,750,542.90	196,158,528.96			224,750,542.90	196,158,528.96
其中：						
新疆地区	161,423,954.06	140,116,315.55			161,423,954.06	140,116,315.55
西南地区	15,085,891.67	10,075,600.42			15,085,891.67	10,075,600.42
乌克兰地区	10,821,282.47	9,175,306.51			10,821,282.47	9,175,306.51
山西地区	32,409,004.85	32,353,781.32			32,409,004.85	32,353,781.32
其他地区	5,010,409.85	4,437,525.16			5,010,409.85	4,437,525.16
合计	224,750,542.90	196,158,528.96			224,750,542.90	196,158,528.96

其他说明

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。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元。

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	5,100,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	2,366,536.54	2,140,336.41
处置长期股权投资产生的投资收益	1,604,624.78	14,308,714.93
交易性金融资产在持有期间的投资收益	299,593.24	272,107.62
银行理财产品收益	4,860.91	1,095,491.29
债务重组收益	366,986.35	1,312,562.31
合计	31,278,348.52	24,229,212.56

6、其他

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	-32,931,232.20	
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）	1,643,226.86	
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	
委托他人投资或管理资产的损益	25,134.64	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,193,473.94	
债务重组损益	3,223,264.05	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	94,354.41	
减：所得税影响额	-3,433,244.05	
少数股东权益影响额（税后）	242,626.67	
合计	3,569,574.06	--

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	7.26%	0.21	0.21
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.66%	0.20	0.20

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