



天地人环保
TIANDIRENHUANBAO

天人科技

NEEQ: 873954

濮阳天地人环保科技股份有限公司

Puyang Tiandiren Environmental Protection Technology Co., Ltd



年度报告

2025

重要提示

- 一、公司控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。
- 二、公司负责人郭学峰、主管会计工作负责人茆明军及会计机构负责人（会计主管人员）欧阳红保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。
- 三、本年度报告已经挂牌公司董事会审议通过，不存在未出席审议的董事。
- 四、信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）对公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 五、本年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。
- 六、本年度报告已在“第二节会计数据、经营情况和管理层分析”之“九、公司面临的重大风险分析”对公司报告期内的重大风险因素进行分析，请投资者注意阅读。

目 录

第一节	公司概况	5
第二节	会计数据、经营情况和管理层分析	6
第三节	重大事件	19
第四节	股份变动、融资和利润分配.....	20
第五节	行业信息	24
第六节	公司治理	31
第七节	财务会计报告	36
附件	会计信息调整及差异情况.....	123

备查文件目录	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
	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（如有）
	报告期内在指定信息披露平台上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿
文件备置地址	董事会办公室

释义

释义项目		释义
公司、天人科技	指	濮阳天地人环保科技股份有限公司
中原证券、主办券商	指	中原证券股份有限公司
信永中和、会计师事务所	指	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
全国股转系统	指	全国中小企业股份转让系统有限责任公司
三会	指	股东会、董事会、监事会
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《濮阳天地人环保科技股份有限公司章程》
中石油、中国石油	指	中国石油天然气集团有限公司
中石化、中国石化	指	中国石油化工集团有限公司
中海油、中国海油	指	中国海洋石油集团有限公司
油田公司	指	中石油、中石化、中海油下属的专门从事石油和天然气勘探、开发和生产的专业化公司
油服公司	指	中石油、中石化、中海油下属的主要为石油和天然气的勘探与生产提供工程技术支持和解决方案的专业化公司。油服公司提供的服务包括物探、钻井、测井、录井、固井、完井、井下作业、工程和环保服务，以及油气开采、修井和油田增产等一系列技术服务
报告期	指	2025 年度
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
废钻井液	指	也称为钻井废弃泥浆，是油气田钻井过程中产生的污染物
钻采废液	指	油气田井场开采过程中产生的污染物，主要来源于压裂、酸化、修井、洗井等井下作业产生的废水，以及泡排采气工艺中产生的废水

第一节 公司概况

企业情况			
公司中文全称	濮阳天地人环保科技股份有限公司		
英文名称及缩写	Puyang Tiandiren Environmental Protection Technology Co., Ltd		
	Tiandiren Eco Tech		
法定代表人	郭学峰	成立时间	2003年10月28日
控股股东	控股股东为（郭学峰）	实际控制人及其一致行动人	实际控制人为（郭学峰），一致行动人为（史香芝、郭敏）
行业（挂牌公司管理型行业分类）	水利、环境和公共设施管理业（N）-生态保护和环境治理业（N77）-环境治理业（N772）-固体废物治理（N7723）		
主要产品与服务项目	公司主要针对国内油气田钻探开采过程中面临的环境污染问题，提供污染治理技术服务。公司油气田钻采废弃物环保治理包括废钻井液治理与钻采废液达标治理，其中废钻井液治理对象主要是钻井过程中产生的水基废钻井液；钻采废液达标治理对象主要是钻井结束后，在采油阶段进行压裂作业产生的压裂返排废液，或采气阶段进行泡排采气作业产生的泡排水等。		
挂牌情况			
股票交易场所	全国中小企业股份转让系统		
证券简称	天人科技	证券代码	873954
挂牌时间	2025年4月10日	分层情况	创新层
普通股股票交易方式	<input checked="" type="checkbox"/> 集合竞价交易 <input type="checkbox"/> 做市交易	普通股总股本（股）	53,850,000
主办券商（报告期内）	中原证券	报告期内主办券商是否发生变化	否
主办券商办公地址	郑州市郑东新区商务外环路10号		
联系方式			
董事会秘书姓名	王娜	联系地址	河南省濮阳市华龙区濮东产业集聚区锦田路
电话	0393-8757936	电子邮箱	wangna@tdrhb.cn
传真	0393-8757935		
公司办公地址	河南省濮阳市华龙区濮东产业集聚区锦田路	邮政编码	457000
公司网址	http://www.tdrhb.cn		
指定信息披露平台	www.neeq.com.cn		
注册情况			
统一社会信用代码	91410900755174658F		
注册地址	河南省濮阳市华龙区濮东产业集聚区锦田路		
注册资本（元）	53,850,000	注册情况报告期内是否变更	否

第二节 会计数据、经营情况和管理层分析

一、 业务概要

(一) 商业模式与经营计划实现情况

1、商业模式

公司是一家专业从事油气田钻采废弃物环保治理技术服务的国家级专精特新“小巨人”企业，高新技术企业。公司成立至今，始终专注主业经营，深耕油气田环保领域，以科技创新为引领，构建了集油气田环保技术研究、工艺设计、运营服务以及环保设备制造为一体的服务模式。公司坚持“协调、开放、创新、共享、绿色”的发展理念，以打造绿色油气田、实现清洁化生产为目标，依托在油气田环保治理领域的多项核心专利技术，自主设计并制造环保设备，为客户提供油气田钻采废弃物环保治理技术服务。公司主要客户为中石油、中石化、中海油下属油田公司、油服公司等，业务区域涵盖华中、西北、西南、东北等多个省、市、自治区。

公司针对油气田钻探开采作业（包括勘探、钻井、井下作业等）产生的钻采废弃物的特性，为客户研究油气田钻采废弃物资源化、减量化治理的组合式工艺技术解决方案，同时设计并制造可满足油气田清洁化生产需求的环保设备，从而为客户提供环保治理技术服务，最大程度地减少钻探开采作业对周边自然及生态环境的影响，实现钻采废弃物资源化的目标。

公司油气田钻采废弃物环保治理包括废钻井液治理与钻采废液达标治理，其中废钻井液治理对象主要是钻井过程中产生的水基废钻井液；钻采废液达标治理对象主要是钻井结束后，在采油阶段进行压裂作业产生的压裂返排废液，或采气阶段进行泡排采气作业产生的泡排水等。

(1) 销售模式

公司主要通过公开招投标的方式获取业务，少量项目通过商业谈判等方式达成合作。公司客户主要是中国石油、中国石化、中国海油下属油田公司和油服公司，该类客户均通过严格、规范的招标程序选择合格的产品或服务提供商。公司在获得招标信息后，组织人员对客户现场调研与分析，根据调研与分析的结果形成技术服务方案，参与项目投标，经评比中标后与客户签订合同。

(2) 研发模式

公司研发模式分为自主研发和合作研发两种形式，公司以自主研发为主、合作研发为辅，针对部分研究课题，公司与外部科研机构或高等院校进行合作研发。公司研发项目根据市场和客户需求确定，先由各项目部或子公司进行市场需求调研，收集客户要求及意见等项目信息，公司再对研发项目课题进行筛选，对筛选出的符合公司发展方向的项目进行立项研讨。具备立项条件的项目，由公司技术中心进行审查。项目方案通过后由研究开发项目组进行攻关，待小试、中试阶段通过后，形成技术成果并推广应用。

(3) 采购模式

①原材料及部件采购

公司采用“以销定购”的采购模式。公司采购的原材料通常包括药剂、钢材等；采购的部件包括压滤机、输送机、水泵、仪表等。公司原材料及部件采购由物资采购部负责。物资采购部根据使用部门提请的需求清单，结合库存及使用情况，原则上向不少于三家符合条件的供应商询价，结合商品质量、价格、运输距离、到货时间等因素确定供应商，并签订采购合同及进行过程跟踪，确保采购物资及时到货。

②运输服务采购

公司在提供油气田钻采废弃物环保治理过程中，通常在钻采废弃物处理前的收集和處理后的拉运环节向运输公司采购运输服务。公司结合运输种类、运输距离、运输公司运输资质、运力等因素，综合选择后与运输公司展开合作。

③劳务采购

公司向合格劳务供应商采购外协、外包等劳务服务，完成环保设备制造所需的原材料的装卸、切割、零部件装配、焊接以及出厂装车等非核心工序。公司对劳务供应商的经营规模、服务质量等进行考察，同符合条件的劳务供应商建立合作关系，签订劳务采购协议，约定采购内容、价格和结算方式等，定期与劳务供应商进行结算。

报告期，公司主营业务未发生变动。

2、经营情况

2025年，公司紧密围绕发展战略和年度经营计划，坚持创新驱动，以市场为导向，积极应对行业新形势下的变化与挑战。通过及时调整经营策略与生产计划、加强预算管理、严控成本及各项费用、优化业务与组织架构等一系列举措，有效统筹了生产经营活动，管控了经营风险，实现了提质增效，持续推动公司的稳定、健康发展。本报告期，公司实现营业收入 21,408.85 万元，净利润 6,397.21 万元，归母净利润 3,717.57 万元。

(二) 行业情况

公司所在行业为生态保护和环境治理业，细分行业为油田环保治理行业。从法律法规、产业政策来看，近年来国家从提升环境保护力度、推动市场化发展等多维度出台了一系列规范性的法律法规及鼓励性的环保产业政策，为油气田环境治理行业创造了有利的外部经营环境。随着国家对环境保护更加重视，以及环保政策趋严的背景下，油气田环境治理行业发展前景良好，市场空间广阔。

(三) 与创新属性相关的认定情况

√适用 □不适用

“专精特新”认定	√国家级 □省（市）级
“单项冠军”认定	□国家级 □省（市）级
“高新技术企业”认定	√是
详细情况	1、国家级专精特新“小巨人”认定情况：根据国家工业和信息化部2024年9月2日发布的《关于第三批专精特新“小巨人”复核通过企

	<p>业名单的公示名单》，公司继续被认定为国家级专精特新“小巨人”企业；</p> <p>2、国家级专精特新重点“小巨人”认定情况：根据《财政部工业和信息化部关于支持“专精特新”中小企业高质量发展的通知》（财建〔2021〕2号），2022年5月24日，公司被国家工业和信息化部认定为第三批第一年建议支持的国家级专精特新“小巨人”企业（即重点“小巨人”企业）；</p> <p>3、高新技术企业认定情况：根据全国高新技术企业认定管理工作领导小组办公室在高新技术企业认定管理工作网2025年12月2日发布的《对河南省认定机构2025年认定报备的第一批高新技术企业进行备案的公告》，公司继续被认定为高新技术企业。</p>
--	---

二、主要会计数据和财务指标

单位：元

盈利能力	本期	上年同期	增减比例%
营业收入	214,088,489.68	234,457,727.92	-8.69%
毛利率%	34.32%	32.07%	-
归属于挂牌公司股东的净利润	37,175,692.01	27,073,494.05	37.31%
归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	37,365,942.89	26,446,308.10	41.29%
加权平均净资产收益率%（依据归属于挂牌公司股东的净利润计算）	8.51%	6.48%	-
加权平均净资产收益率%（依据归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润计算）	8.56%	6.33%	-
基本每股收益	0.69	0.51	35.29%
偿债能力	本期期末	上年期末	增减比例%
资产总计	628,220,559.59	677,679,786.31	-7.30%
负债总计	96,349,403.66	145,863,207.28	-33.95%
归属于挂牌公司股东的净资产	442,856,835.90	435,298,643.89	1.74%
归属于挂牌公司股东的每股净资产	8.22	8.08	1.73%
资产负债率%（母公司）	7.59%	8.48%	-
资产负债率%（合并）	15.34%	21.52%	-
流动比率	4.89	3.45	-
利息保障倍数	-	79.92	-
营运情况	本期	上年同期	增减比例%
经营活动产生的现金流量净额	142,246,070.30	99,197,334.69	43.40%
应收账款周转率	0.61	0.59	-
存货周转率	3.50	3.69	-
成长情况	本期	上年同期	增减比例%
总资产增长率%	-7.30%	0.77%	-
营业收入增长率%	-8.69%	-15.34%	-

净利润增长率%	51.46%	-11.89%	-
---------	--------	---------	---

三、 财务状况分析

(一) 资产及负债状况分析

单位：元

项目	本期期末		上年期末		变动比例%
	金额	占总资产的比重%	金额	占总资产的比重%	
货币资金	170,172,322.21	27.09%	107,002,162.28	15.79%	59.04%
应收票据	518,548.67	0.08%	2,702,910.74	0.40%	-80.82%
应收账款	257,641,913.80	41.01%	346,836,049.35	51.18%	-25.72%
应收款项融资	0.00	0.00%	3,328,291.07	0.49%	-100.00%
预付款项	387,098.39	0.06%	836,555.10	0.12%	-53.73%
其他应收款	1,545,733.18	0.25%	1,222,042.22	0.18%	26.49%
存货	39,802,958.89	6.34%	40,477,547.52	5.97%	-1.67%
合同资产	27,504.43	0.004%	-	-	-
其他流动资产	896,092.67	0.14%	658,073.31	0.10%	36.17%
固定资产	133,787,054.42	21.30%	133,826,226.55	19.75%	-0.03%
在建工程	3,362,967.58	0.54%	15,706,156.74	2.32%	-78.59%
使用权资产	168,554.80	0.03%	291,457.00	0.04%	-42.17%
无形资产	11,985,493.56	1.91%	10,455,386.78	1.54%	14.63%
长期待摊费用	2,887,118.55	0.46%	4,669,901.69	0.69%	-38.18%
递延所得税资产	4,719,410.83	0.75%	7,712,438.33	1.14%	-38.81%
其他非流动资产	317,787.61	0.05%	1,954,587.63	0.29%	-83.74%
短期借款	5,005,277.79	0.80%	10,012,222.25	1.48%	-50.01%
应付账款	62,245,546.11	9.91%	102,883,685.32	15.18%	-39.50%
合同负债	2,411,055.22	0.38%	2,392,803.67	0.35%	0.76%
应付职工薪酬	14,123,116.56	2.25%	10,741,788.26	1.59%	31.48%
应交税费	10,599,698.13	1.69%	17,918,251.30	2.64%	-40.84%
其他应付款	1,282,729.74	0.20%	1,665,829.48	0.25%	-23.00%
一年内到期的非流动负债	67,928.00	0.01%	89,038.93	0.01%	-23.71%
其他流动负债	575,187.68	0.09%	0.00	0.00%	-
租赁负债	0.00	0.00%	67,928.00	0.01%	-100.00%
递延所得税负债	38,864.43	0.01%	91,660.07	0.01%	-57.60%
股本	53,850,000.00	8.57%	53,850,000.00	7.95%	0.00%
资本公积	39,474,316.73	6.28%	39,474,316.73	5.82%	0.00%
盈余公积	27,684,827.07	4.41%	27,684,827.07	4.09%	0.00%

未分配利润	321,847,692.10	51.23%	314,289,500.09	46.38%	2.40%
少数股东权益	89,014,320.03	14.17%	96,517,935.14	14.24%	-7.77%

项目重大变动原因

- 1.货币资金：报告期末为 17,017.23 万元，较上年末增加 6,317.02 万元，增幅为 59.04%，主要系公司加强应收账款管理，销售商品、提供劳务收到的现金较上年增加 7,080.03 万元所致。
- 2.应收票据：报告期末为 51.85 万元，较上年末减少 218.44 万元，降幅为 80.82%，主要系本年度客户减少使用商业票据结算，更多采用银行存款、应收账款保理等方式付款所致。
- 3.应收款项融资：报告期末为 0 元，较上年末减少 332.83 万元，降幅为 100%，主要系本期末银行承兑汇票均已到期兑付所致。
- 4.预付账款：报告期末，预付账款金额为 38.71 万元，较上年末减少 44.95 万元，降幅为 53.73%，主要系公司加强预付款项管理，期末未结算预付款项较上年末减少所致。
- 5.其他流动资产：报告期末，其他流动资产金额为 89.61 的万元，较上年末增加 23.80 万元，增幅为 36.17%，主要系待抵扣进项税较上期有所增加所致。
- 6.在建工程：报告期末为 336.30 万元，较上年末减少 1,234.32 万元，降幅为 78.59%，主要系公司“检验检测综合楼”完成竣工验收，转入固定资产，减少在建工程余额 1,341.35 万元所致。
- 7.使用权资产：报告期末金额为 16.86 万元，较上年末减少 12.29 万元，降幅为 42.17%，系使用权资产正常摊销所致。
- 8.长期待摊费用：报告期末为 288.71 万元，较上年末减少 178.28 万元，降幅为 38.18%，主要系功能设施和简易棚房的正常摊销所致。
- 9.递延所得税资产：报告期末为 471.94 万元，较上年末减少 299.30 万元，降幅为 38.81%，主要系公司强化应收账款管理，子公司大庆赛诺科林收回长账龄应收款项，坏账准备转回 2,168.23 万元，导致相应的递延所得税资产减少。
- 10.其他非流动资产：报告期末为 31.78 万元，较上期末减少 163.68 万元，降幅为 83.74%，主要系公司 ERP 系统通过验收转入无形资产，相应减少金额 187.04 万元所致。
- 11.短期借款：报告期末为 500.53 万元，较上年末减少 500.69 万元，降幅为 50.01%，主要系公司本年度流动资金较为充裕，短期借款到期后未续贷，短期借款规模下降所致。
- 12.应付账款：报告期末为 6,224.55 万元，较上年末减少 4,063.81 万元，降幅为 39.50%，主要系子公司吉林天地人及大庆赛诺科林本年度加强应收账款管理，回收款项显著增加，资金充裕度提升，偿还了部分往期欠款所致。
- 13.应付职工薪酬：报告期末为 1,412.31 万元，较上年末增加 338.13 万元，增幅为 31.48%，主要原因一是母公司计提年终奖较上年有所增加；二是子公司吉林天地人计提的部分薪酬期末未发放，在 2026 年期初发放所致。
- 14.应交税费：报告期末为 1,059.97 万元，较上年末减少 731.85 万元，降幅为 40.84%，主要原因一是本年公司收入有所下降，导致应交税费减少；二是公司加强与甲方挂账结算工作，验收确认及时性提升，年终集中挂账金额降低，期末应交税费余额减少。
- 15.租赁负债：报告期末为 0，较上年末减少 6.79 万元，变动率 100%，主要系租赁负债明年到期，全部划分为一年内到期的非流动负债所致。
- 16.递延所得税负债：报告期末为 3.89 万元，较上年末减少 5.28 万元，降幅为 57.60%，主要系公司部分按一次性税前扣除的政策的固定资产的折旧导致应纳税暂时性差异减少，从而导致递延所得税负债减少。

(二) 经营情况分析

1. 利润构成

单位：元

项目	本期		上年同期		本期与上年同期 金额变动比例%
	金额	占营业收入 的比重%	金额	占营业收入 的比重%	
营业收入	214,088,489.68	-	234,457,727.92	-	-8.69%
营业成本	140,609,051.49	65.68%	159,270,159.13	67.93%	-11.72%
毛利率%	34.32%	-	32.07%	-	-
税金及附加	2,819,028.78	1.32%	2,544,402.31	1.09%	10.79%
销售费用	2,052,987.88	0.96%	1,768,717.66	0.75%	16.07%
管理费用	23,513,428.11	10.98%	26,180,436.85	11.17%	-10.19%
研发费用	5,476,397.14	2.56%	5,201,845.54	2.22%	5.28%
财务费用	-604,710.21	-0.28%	44,836.87	0.02%	-1,448.69%
利息费用	232,481.29	0.11%	619,615.11	0.26%	-62.48%
其他收益	16,208,370.28	7.57%	15,071,739.75	6.43%	7.54%
投资收益	-1,611,838.08	-0.75%	-69,740.43	-0.03%	2,211.20%
信用减值损失	23,373,977.90	10.92%	-4,706,593.43	-2.01%	-596.62%
资产减值损失	-403,039.05	-0.19%	-99,770.52	-0.04%	303.97%
资产处置收益	0.00	0.00%	323,843.51	0.14%	-100.00%
营业利润	77,789,777.54	36.34%	49,966,808.44	21.31%	55.68%
营业外收入	28,061.56	0.01%	50,967.08	0.02%	-44.94%
营业外支出	2,676,608.55	1.25%	1,117,952.35	0.48%	139.42%
利润总额	75,141,230.55	35.10%	48,899,823.17	20.86%	53.66%
所得税费用	11,169,153.65	5.22%	6,663,980.50	2.84%	67.60%
净利润	63,972,076.90	29.88%	42,235,842.67	18.01%	51.46%

项目重大变动原因

1. 财务费用：本期为-60.47万元，较上期减少64.95万元，降幅为1448.69%，主要原因：一是本期短期借款规模降低，利息费用较上期减少38.71万元，下降了62.48%；二是公司利用短期闲置流动资金进行结构性存款，利息收入较上期增加26.84。上述因素共同导致财务费用较上期减少。
2. 投资收益：本期为-161.18万元，投资损失较上期增加154.21万元，增幅为2211.20%，主要原因：一是公司为及时收回资金，对部分长期债务重组作出让步产生的损失；二是子公司大庆赛诺科林和吉林天地人为加快资金回笼，进行票据贴现及应收账款保理，导致利息支出增加。
3. 信用减值损失：本期转回2,337.40万元，与上期发生额-470.66万元相比较，变动额为2,808.06万元，变动率为-596.62%，主要系子公司大庆赛诺科林收回长账龄应收账款，相应转回坏账准备2,168.23万元所致。
4. 资产减值损失：本期为40.30万元，较上期增加30.33万元，增幅为303.97%，主要系吉林子公司固定资产计提减值。
5. 资产处置收益：本期为0，较上期减少32.38万元，降幅为100%，主要系本期未发生资产处置收益。
6. 营业外支出：本期为267.66万元，较上期增加155.87万元，增幅为139.42%，主要系本期子公司四川赛诺科林报资产报废损失242.46万元所致。
7. 利润总额：本期为7,514.12万元，较上期增加2,624.14万元，增幅为53.66%，主要系本期子公司大庆赛诺科林坏账准备转回2,168.23万元，导致利润总额增加较多。
8. 所得税费用：本期发生额为1,116.92万元，较上期增加450.52万元，增幅为67.60%，主要原因系子公司大庆赛诺科林坏账准备大额冲回，导致递延所得税资产减少，递延所得税费用转回。

9.净利润：本期为 6,397.21 万元，较上期增加 2,173.62 万元，增幅为 51.46%，主要系子公司大庆赛诺科林坏账准备转回所致。

2. 收入构成

单位：元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
主营业务收入	210,335,607.49	223,318,540.10	-5.81%
其他业务收入	3,752,882.19	11,139,187.82	-66.31%
主营业务成本	136,865,470.53	152,594,956.34	-10.31%
其他业务成本	3,743,580.96	6,675,202.79	-43.92%

按产品分类分析

√适用 □不适用

单位：元

类别/项目	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百分比
废钻井液治理	190,527,262.29	129,003,763.82	32.29%	-5.75%	-10.46%	3.56%
钻采废液达标治理	19,808,345.20	7,861,706.71	60.31%	-6.43%	-7.82%	0.6%

按地区分类分析

√适用 □不适用

单位：元

类别/项目	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百分比
东北地区	118,393,242.45	70,253,279.02	40.66%	-15.51%	-29.01%	11.28%
西南地区	55,303,289.15	34,700,308.20	37.25%	40.77%	31.02%	4.67%
西北地区	20,447,480.89	21,894,911.24	-7.08%	-27.26%	-6.93%	-23.39%
华北地区	11,693,488.74	8,035,123.93	31.29%	-5.91%	18.14%	-13.99%
华中地区	7,940,466.33	5,497,118.48	30.77%	-28.66%	107.31%	-45.41%
华东地区	310,522.12	228,310.62	26.48%	-90.81%	-90.68%	-1.04%
合计	214,088,489.68	140,609,051.49	34.32%	-8.69%	-11.72%	2.25%

收入构成变动的的原因

本期营业收入为 21,408.85 万元，较上年减少 2,036.92 万元，降幅为 8.69%，其中主营业务收入较上年减少 1,298.29 万元，其他业务收入较上年减少 738.63 万元。主营业务收入变动的主要原因：一方面是母公司因重庆项目部所服务甲方加快开发进度，本期合同量增加，导致收入增加 1,739.58 万元；但另一方面子公司吉林天地人因部分合同完成，但客户招投标要求的变化导致新合同尚未签订，收入较上年减少 2,625.82 万元。综合二者的影响，主营业务有所减少。其他业务收入变动的主原因系上期发生部分环境应急项目、设备部件销售及运维业务，本期无此类业务，从而导致其他业务收入较上期有所降低。

区域变动分析：

1.东北地区营业收入较上年减少 15.51%，毛利率较上年提升 11.28%，主要系受子公司吉林天地人部分合同完成后，新合同未签订的影响，导致该地区收入有所下降；同时，该地区子公司吉林天地人与大庆赛诺科林均为集中站模式经营，但客户价格、业务特点均不相同，导致大庆赛诺科林毛利率显著高于

吉林天地人，吉林天地人收入规模降低后，该地区综合毛利率提升较多。

2.西南地区营业收入较上年增长 40.77%，主要系公司重庆项目部服务的油服公司加快开发进度，本年度合同量增加，从而西南地区收入增长较多。

3.西北地区收入较上年降低 27.26%，主要系新疆项目部因甲方调整业务管理模式，降低了毛利空间，公司考虑到设备和人员的有限性，主动进行战略收缩，从而导致该地区收入有所降低。毛利率为-7.08%，较去年降低 23.39%，主要系胜利新春项目部最后 2 口井超额工作量追加结算与甲方未达成一致，形成较大亏损，导致西北地区整体亏损。

4.华北地区毛利率较上年降低 13.99%，毛利率降低较多的原因系盘锦项目部月东 D 岛开发进度放缓，收入规模下降，固定成本分摊增加，毛利降低。

5.华中地区营业收入较上年降低 28.66%，毛利率较去年降低 45.41%，主要系上年公司承接的中原油田应急泥浆处置及其他环境应急项目，毛利较高；本年度中原油田应急泥浆处置业务下降，且未发生其他环境应急处置业务，该地区主要是中原油田常规泥浆处置业务，因此毛利较低，从而导致该地区整体收入下降，毛利率降低。

主要客户情况

单位：元

序号	客户	销售金额	年度销售占比	是否存在关联关系
1	大庆钻探工程有限公司	49,383,799.09	23.07%	否
2	中国石油天然气股份有限公司吉林油田分公司	39,221,696.00	18.32%	否
3	中石化西南石油工程有限公司油田工程服务分公司	28,117,359.38	13.13%	否
4	中国石油集团川庆钻探工程有限公司钻井液技术服务公司	22,137,582.60	10.34%	否
5	中国石油化工股份有限公司西北油田分公司	13,189,121.25	6.16%	否
合计		152,049,558.32	71.02%	-

主要供应商情况

单位：元

序号	供应商	采购金额	年度采购占比	是否存在关联关系
1	乾安县瑞丰运输服务有限公司	16,993,725.38	11.48%	否
2	乾安县恒通运输有限公司	5,959,856.85	4.03%	否
3	河南敏茂建设工程有限公司濮阳市华龙区分公司	5,908,697.39	3.99%	否
4	吉林市荣彬环保科技开发有限公司	5,321,104.80	3.59%	否
5	重庆市荣昌区新兴建材有限公司	4,821,128.70	3.26%	否
合计		39,004,513.12	26.35%	-

(三) 现金流量分析

单位：元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
----	------	------	-------

经营活动产生的现金流量净额	142,246,070.30	99,197,334.69	43.40%
投资活动产生的现金流量净额	-9,767,979.88	-17,082,506.29	-42.82%
筹资活动产生的现金流量净额	-69,233,583.31	-30,650,782.39	125.88%

现金流量分析

本报告期，经营活动产生的现金流量净额为 14,224.61 万元，较上期增加 4,304.87 万元，增长率为 43.40%，主要原因是本期公司加强应收账款管理，同时通过保理，加快了应收款项的回收，本期销售商品、提供劳务收到的现金较上期增加 7,080.03 万元。

本报告期，投资活动产生的现金流量净额为-976.80 万元，投资活动产生的净现金流出较上期减少 731.45 万元，降低了 42.82%，主要系本期公司根据市场需要，充分利用现有资产及产能，控制固定资产投资规模，购置固定资产现金支出较上期减少 769.54 万元。

本报告期，筹资活动产生的现金流量净额为-6,923.36 万元，筹资活动产生的净现金流出较去年增加 3,858.28 万元，增长率为 125.88%，主要原因一是上期公司通过定向增发及短期借款筹资，现金流入较大，本期无重大筹资流入；二是本期利润分配较上期增加，导致现金流出相应扩大。

四、 投资状况分析

(一) 主要控股子公司、参股公司情况

√适用 □不适用

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	净利润
吉林省天地人环保服务有限公司	控股子公司	油气田钻采废弃物环保治理	20,000,000	91,988,176.64	56,562,744.79	56,963,097.83	11,738,058.54
山东天地人环保服务有限公司	控股子公司	油气田钻采废弃物环保治理	3,000,000	4,493,195.12	2,987,702.07	350,137.07	-589,695.98
大庆赛诺科林环保科技有限公司	控股子公司	油气田钻采废弃物环保治理	10,000,000	158,760,059.10	127,497,555.92	51,973,666.06	41,037,544.67
库车匠人环保服务有限公司	控股子公司	油气田钻采废弃物环保治理	1,000,000	2,474.85	2,474.85	-	-588.14
四川赛诺科林	控股子公司	油气田钻采废	5,000,000	7,435,555.78	-11,486,265.72	-198,494.37	-3,891,580.46

环保科技有限 公司		弃物环 保治理					
--------------	--	------------	--	--	--	--	--

主要参股公司业务分析

适用 不适用

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
吉林天华环保服务有限公司	吸收合并	无
松原匠人环保服务有限公司	吸收合并	无

(二) 理财产品投资情况

适用 不适用

非金融机构委托理财、高风险委托理财或单项金额重大的委托理财

适用 不适用

(三) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

(四) 合并范围内包含私募基金管理人的情况

适用 不适用

五、 研发情况

(一) 研发支出情况

单位：元

项目	本期金额/比例	上期金额/比例
研发支出金额	5,476,397.14	5,201,845.54
研发支出占营业收入的比例%	2.56%	2.22%
研发支出中资本化的比例%	-	-

(二) 研发人员情况

教育程度	期初人数	期末人数
博士	0	0
硕士	3	3
本科以下	31	24
研发人员合计	34	27
研发人员占员工总量的比例%	13.23%	11.34%

(三) 专利情况

项目	本期数量	上期数量
公司拥有的专利数量	41	39
公司拥有的发明专利数量	21	19

(四) 研发项目情况

公司高度重视技术与开发工作，始终坚持创新驱动发展理念，以市场需求为导向，着力打造核心竞争力。

公司持续在技术和研发领域投入，先后完成了研发项目近 40 项，本报告期完成项目 2 项，在研 2 项，为公司核心技术体系的构建及市场竞争力提升奠定了坚实基础。

公司积极深化产学研融合，与多所高校展开合作，搭建产学研平台，实现技术资源共享。

截止报告期末，公司共获得授权专利 41 项，发明专利 21 项。

六、 对关键审计事项说明

适用 不适用

天人科技公司主营业务为向客户提供废钻井液治理、油气田钻采废液处理服务，获得技术服务收入。如天人科技公司财务报表附注五、32 所述，天人科技公司 2025 年度营业收入为 21,408.85 万元。

营业收入是公司的主要利润来源，是公司的关键业绩指标之一，使得收入存在可能被确认于不正确的期间以达到特定目的或期望水平的固有风险。因此，我们将收入的确认作为财务报表的关键审计事项。

我们针对收入确认实施的审计程序主要包括：

- 1、了解及评价天人科技公司与收入确认相关的关键内部控制，并测试相关内部控制运行的有效性；
- 2、获取主要销售合同，检查相关合同条款，评价收入确认的会计政策是否符合企业会计准则的要求；
- 3、对报告期内的营业收入实施分析性复核程序，以判断收入总体合理性及毛利率变动的合理性；
- 4、选取样本，核对销售合同、收入确认依据等相关资料，评价收入确认的真实性；
- 5、对营业收入执行截止测试，评估营业收入是否已计入恰当的会计期间。

七、 企业社会责任

适用 不适用

公司坚持“以人为本”，以管理创新与技术创新驱动发展，以高效、优质、专业的服务履行社会责任。作为当地重点企业，公司依法纳税，提供就业岗位近 400 个，依法为员工缴纳社会保险。公司重视员工职业健康，开展职业病防治与安全培训 80 余场，并通过年度体检、节日慰问、团建活动等举措，持续提升员工归属感与幸福感。

在发展自身的同时，公司饮水思源，积极回馈社会，向濮阳市华龙区慈善协会捐赠 3 万元，支持贫困家庭大病及子女教育救助公益事业。

未来，公司将持续践行社会责任，将其融入发展实践，做到对社会负责、对股东负责、对员工负责。

八、 未来展望

是否自愿披露

是 否

九、 公司面临的重大风险分析

重大风险事项名称	重大风险事项简要描述
宏观经济波动的风险	<p>石油天然气产业链包括上游的勘探开发、中游的储存运输和下游的炼化销售三大环节，产业链的供求关系受到全球经济增长、货币与金融政策和地缘政治等多方面因素影响。此外，虽然石油和天然气目前仍为全球主要能源，但各国正在积极探索清洁能源替代，如果未来全球能源结构调整，油气供求关系也会随之发生变化。公司的主营业务是为“三桶油”提供油气田钻采废弃物环保治理，属于油气产业链中的勘探开发环节的辅助环节，处于产业链上游。未来，若整个石油天然气产业链因宏观经济波动影响出现供大于求的情况，公司所处的经营环境也将随之发生不利变化，进而影响公司的经营业绩。</p> <p>应对措施：公司一方面将持续进行研发投入，凭借技术优势和专业能力巩固核心供应商地位，提高客户粘性以降低市场波动影响。另一方面公司将进一步拓展业务边界，探索向废弃物治理相关的其他领域渗透，分散周期性风险。同时强化成本与现金流管控。保持充裕现金流，以成本优势穿越周期。</p>
油气勘探开发投资计划变化的风险	<p>公司主营业务是为“三桶油”下属的油田公司或油服公司提供钻采废弃物环保治理服务，“三桶油”对油气勘探与开发的投资计划直接影响油气田环保治理的需求。对于区域市场而言，区域内主要油田公司的勘探开发投资计划和投资规模发生变化会直接影响到该区域油田环保治理的市场需求。如果油气勘探开发投资计划和投资规模发生变动，特别是公司经营区域内上述因素发生变动，公司将存在经营业绩变化的风险。</p> <p>应对措施：公司在巩固现有区域市场的同时，积极开拓其他油气田环保市场，降低对现有区域内油田公司投资计划的依赖。同时密切跟踪主要客户年度勘探开发资本支出计划，提前预判市场变化，动态调整经营策略和资源配置。</p>
经营业绩下滑的风险	<p>报告期内，公司营业收入为 21,408.85 万元，较上年同期有所下滑，主要系受宏观经济环境及行业周期性波动影响，下游油田公司经营承压，致使价格出现不同程度的下降，同时行业竞争格局持续分化，对公司经营业绩的稳定性产生不利影响。</p> <p>应对措施：公司进一步加大市场拓展力度，充分发挥技术领先与成本管控的双重优势，实施逆周期市场拓展策略。同时，公司持续提升核心技术能力与服务品质，通过强化“核心技术+优质服务”的整体解决方案，推动竞争模式从价格竞争转向服务质量与响应效率的综合能力竞争。</p>
应收账款不能回收的风险	<p>报告期末，公司应收账款账面价值为 25,764.19 万元，较上年期末下降了 25.72%，但金额仍较大。公司客户主要系“三桶油”下属的油田公司或油服公司，虽然此类客户具有良好的社会信誉和资金实力，但若客户经营情况出现重大不利变化，不能按时、足额偿还相关欠款，公司应收账款不能收回，可能对公司财务状况和现金流产生不利影响。</p>

	<p>应对措施：公司将进一步加强应收账款管理，明确应收账款回收责任目标，将回款指标纳入绩效考核，对到期未付账款及时跟进，按月复盘催收。同时继续使用保理等多种方式，保持稳健的现金流状况。</p>
<p>税收优惠政策风险</p>	<p>报告期内，公司享受高新技术企业 15%企业所得税税率的优惠政策。如果公司在未来不能持续取得高新技术企业资格或国家调整相关税收优惠政策，使得公司不能继续享受国家税收优惠政策，将导致公司税费增加，从而对经营业绩产生不利影响。</p> <p>应对措施：公司将及时关注国家或地方相关税收优惠政策 的出台及变动，注重加大研发投入，保持研发产品的先进性和 持续性，加强高新技术企业认证工作的预期管理，认真组织高 新技术企业认证及复审工作，从而保障高新技术企业认证连续，降低该等事项可能的不利影响。</p>
<p>实际控制人控制不当的风险</p>	<p>公司共同实际控制人郭学峰、史香芝、郭敏合计持有公司 63.08% 的股份，三人对公司股东会、董事会决策有重大影响，主导公司的发展战略及重大决策，实际控制公司的经营管理。对此，公司在法人治理结构、重大投资与经营决策机制、关联交易决策机制、内控制度等方面都做了适应公司的规范安排，对减少实际控制人控制、保护中小股东利益起到制度保障作用。但若公司实际控制人通过行使表决权或其他方式对公司经营决策、人事、财务等方面进行控制，可能会对公司经营活动造成一定的影响。</p> <p>应对措施：公司将持续完善法人治理结构，健全股东会、董事会、监事会及管理层相互制衡的治理架构，确保“三会”运作规范。同时持续健全内控制度，制定关联交易、对外投资等管理制度，明确重大事项审批权限，关联交易实行回避表决，防范实际控制人损害公司及中小股东利益。此外将进一步强化信息披露与监督，严格履行披露义务，发挥监事会监督职能，切实保护中小股东知情权与参与权。</p>
<p>本期重大风险是否发生重大变化：</p>	<p>本期重大风险未发生重大变化</p>

是否存在被调出创新层的风险

是 否

第三节 重大事件

一、 重大事件索引

事项	是或否	索引
是否存在诉讼、仲裁事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	三.二.(一)
是否存在提供担保事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否对外提供借款	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	三.二.(二)
是否存在关联交易事项	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	三.二.(三)
是否存在经股东会审议通过的收购及出售资产、对外投资以及报告期内发生的企业合并事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在股份回购事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在已披露的承诺事项	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	三.二.(四)
是否存在资产被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的情况	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	三.二.(五)
是否存在被调查处罚的事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在失信情况	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
是否存在应当披露的其他重大事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	

二、 重大事件详情（如事项存在选择以下表格填列）

（一）诉讼、仲裁事项

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

（二）股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

报告期公司无股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

（三）报告期内公司发生的关联交易情况

单位：元

日常性关联交易情况	预计金额	发生金额
购买原材料、燃料、动力，接受劳务	-	152,978.77
销售产品、商品，提供劳务	-	-
公司章程中约定适用于本公司的日常关联交易类型	-	-
其他	-	-
其他重大关联交易情况	审议金额	交易金额
收购、出售资产或股权	-	-
与关联方共同对外投资	-	-
提供财务资助	-	-
提供担保	-	-

委托理财	-	-
企业集团财务公司关联交易情况	预计金额	发生金额
存款	-	-
贷款	-	-

重大关联交易的必要性、持续性以及对公司生产经营的影响

本期无重大关联交易，日常性关联交易金额较小，无需经董事会、股东会审议。

违规关联交易情况

适用 不适用

(四) 承诺事项的履行情况

承诺主体	承诺开始日期	承诺结束日期	承诺来源	承诺类型	承诺具体内容	承诺履行情况
实际控制人或控股股东	2024年11月15日	-	挂牌	同业竞争承诺	承诺不构成同业竞争	正在履行中
董监高	2024年11月15日	-	挂牌	同业竞争承诺	承诺不构成同业竞争	正在履行中
实际控制人或控股股东	2024年11月15日	-	挂牌	减少或规范关联交易承诺	承诺减少或规范关联交易	正在履行中
董监高	2024年11月15日	-	挂牌	减少或规范关联交易承诺	承诺减少或规范关联交易	正在履行中
实际控制人或控股股东	2024年11月15日	-	挂牌	解决资金占用问题承诺	承诺解决资金占用问题	正在履行中
董监高	2024年11月15日	-	挂牌	解决资金占用问题承诺	承诺解决资金占用问题	正在履行中
实际控制人或控股股东	2024年11月15日	-	挂牌	股份增持或减持承诺	承诺股份增持或减持情形	正在履行中
董监高	2024年11月15日	-	挂牌	股份增持或减持承诺	承诺股份增持或减持情形	正在履行中
实际控制人或控股股东	2024年11月15日	-	挂牌	关于社会保险及住房公积金承诺	承诺依法为员工缴纳社会保险和住房公积金	正在履行中

超期未履行完毕的承诺事项详细情况

本报告期不存在超期未履行完毕的承诺事项。

(五) 被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的资产情况

单位：元

资产名称	资产类别	权利受限类	账面价值	占总资产的比	发生原因
------	------	-------	------	--------	------

		型		例%	
货币资金	流动资产	押金	2,000.00	-	ETC 账户保证金
货币资金	流动资产	账户受控制, 只收不付	1,198.34	-	子公司昆仑银行账户因长期未使用, 变更法人导致银行自动识别为异常而锁定, 目前已经解除锁定。
货币资金	流动资产	保证金	0.06	-	大庆贷款账户产生的利息收入
应收账款	流动资产	应收账款质押	4,750,000.00	0.76%	大庆应收账款用于质押贷款
总计	-	-	4,753,198.40	0.76%	-

资产权利受限事项对公司的影响

无

第四节 股份变动、融资和利润分配

一、普通股股本情况

(一) 普通股股本结构

单位：股

股份性质		期初		本期变动	期末	
		数量	比例%		数量	比例%
无限售条件股份	无限售股份总数	21,556,124	40.03%	0	21,556,124	40.03%
	其中：控股股东、实际控制人	8,492,238	15.77%	0	8,492,238	15.77%
	董事、监事、高管	10,764,626	19.99%	0	10,764,626	19.99%
	核心员工			0		
有限售条件股份	有限售股份总数	32,293,876	59.97%	0	32,293,876	59.97%
	其中：控股股东、实际控制人	25,476,713	47.31%	0	25,476,713	47.31%
	董事、监事、高管	32,293,876	59.97%	0	32,293,876	59.97%
	核心员工			0		
总股本		53,850,000	-	0	53,850,000	-
普通股股东人数						31

股本结构变动情况

适用 不适用

(二) 普通股前十名股东情况

单位：股

序号	股东名称	期初持股数	持股变动	期末持股数	期末持股比例%	期末持有限售股份数量	期末持有无限售股份数量	期末持有的质押股份数量	期末持有的司法冻结股份数量
1	郭学峰	19,817,500	-	19,817,500	36.80%	14,863,125	4,954,375	-	-
2	史香芝	7,500,151	-	7,500,151	13.93%	5,625,113	1,875,038	-	-
3	茆明军	7,499,700	-	7,499,700	13.93%	5,624,775	1,874,925	-	-
4	郭敏	6,651,300	-	6,651,300	12.35%	4,988,475	1,662,825	-	-
5	栾森	3,000,149	-	3,000,149	5.57%	-	3,000,149	-	-
6	濮阳市新兴产业投资有限公司	1,500,000	-	1,500,000	2.79%	-	1,500,000	-	-
7	史建强	1,499,851	-	1,499,851	2.79%	1,124,888	374,963	-	-
8	郭守林	1,499,849	-	1,499,849	2.79%	-	1,499,849	-	-
9	李秀娥	675,000	-	675,000	1.25%	-	675,000	-	-
10	韩爱霞	630,000	-	630,000	1.17%	-	630,000	-	-
合计		50,273,500	0	50,273,500	93.37%	32,226,376	18,047,124	-	-

普通股前十名股东情况说明

√适用 □不适用

- 1、郭学峰、史香芝、郭敏系公司共同实际控制人；
- 2、郭学峰、史香芝系配偶关系；
- 3、郭学峰、史香芝与郭敏系父母与子女关系；
- 4、股东史香芝与股东史建强系姑侄关系。

二、 控股股东、实际控制人情况

是否合并披露

√是 □否

报告期内控股股东、实际控制人未发生变化

是否存在尚未履行完毕的特殊投资条款

□是 √否

三、 报告期内的普通股股票发行及募集资金使用情况

(一) 报告期内的股票发行情况

□适用 √不适用

(二) 存续至报告期的募集资金使用情况

□适用 √不适用

四、 存续至本期的优先股股票相关情况

适用 不适用

五、 存续至本期的债券融资情况

适用 不适用

六、 存续至本期的可转换债券情况

适用 不适用

七、 权益分派情况

(一) 报告期内的利润分配与公积金转增股本情况

适用 不适用

单位：元或股

股东会审议日期	每 10 股派现数（含税）	每 10 股送股数	每 10 股转增数
2025 年 5 月 15 日	5.5	-	-
合计	5.5	-	-

利润分配与公积金转增股本的执行情况

适用 不适用

(二) 权益分派预案

适用 不适用

单位：元或股

项目	每 10 股派现数（含税）	每 10 股送股数	每 10 股转增数
年度分配预案	10	-	-

第五节 行业信息

环境治理公司 医药制造公司 软件和信息技术服务公司
计算机、通信和其他电子设备制造公司 专业技术服务公司 互联网和相关服务公司
零售公司 农林牧渔公司 教育公司 影视公司 化工公司 卫生行业公司
广告公司 锂电池公司 建筑公司 不适用

一、 宏观政策

报告期内，国家延续绿色低碳发展战略，衔接“十五五”规划要求，完善碳排放双控制度体系，将碳排放指标全面纳入国民经济和社会发展规划，健全地方碳考核、企业碳管理等全链条机制。同时深化经济社会绿色转型，明确 2030 年节能环保产业规模迈向 15 万亿元、2035 年全面进入绿色低碳轨道的目标，推动单位 GDP 能耗持续下降及可再生能源装机规模稳步提升，为固废处理等细分领域提供长期政策支撑。

2025 年 5 月，生态环境部印发新版《国家污染防治技术指导目录》，整合优化技术分类，明确低效类与鼓励类技术（涵盖除尘、脱硫脱硝、VOCs 治理等领域）。该政策虽聚焦大气污染防治，但通过技术迭代推动环保设备更新，间接促进固废处理领域（如与 VOCs 治理相关的有机固废协同处置技术）的技术升级，其中符合鼓励类导向的技术可作为低效替代方案，释放细分市场需求。

生态环境部深化民营经济支持政策，重点推动废旧资源循环利用，优化民营环保项目环境准入绿色通道，实行执法正面清单管理及环保信用修复机制，并将符合条件的民营企业污染治理、技术研发项目纳入各级生态环境资金储备库。这为固废领域的民营企业在废旧资源回收、循环利用技术研发及设备更新方面提供财政金融支持与政策倾斜，助力业务拓展。

2026 年 1 月国务院印发了关于《固体废物综合治理行动计划》的通知，到 2030 年，重点领域固体废物专项整治取得明显成效，固体废物历史堆存量得到有效管控，非法倾倒处置高发态势得到遏制，大宗固体废弃物年综合利用量达到 45 亿吨，主要再生资源年循环利用量达到 5.1 亿吨，固体废物综合治理能力和水平显著提升。

二、 行业标准与资质

公司的主营业务油气田钻采废弃物治理技术服务，处于生态保护和环境污染治理业下的细分行业，须严格执行《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《中华人民共和国水污染防治法》等国家法律法规及地方、行业标准规范；与业务相关的行业标准主要为石油天然气行业的环保标准，主要包括 SY/T 7298-2024《陆上石油天然气钻井环境保护技术规范》、SY/T 7466-2020《陆上石油天然气开采水基钻井废弃物处理处置及资源化利用技术规范》等。报告期内以上情况无变化，不会对公司正常生产经营活动产生影响。

(一) 行业标准情况

序号	行业标准类别	制定单位	重点内容	公司达标情况
1	国家生态环境强制性标准	生态环境部固体废物与化学品管理技术中心、广东省固体废物和化学品环境中心、海南省环境科学研究院、山东省固体废物和危险化学品污染防治中心、重庆市固体废物管理中心、河北省固体废物污染防治中心	HJ 1259-2022 危险废物管理计划和管理台账制定技术导则：规定了产生危险废物的单位制定危险废物管理计划和管理台账、申报危险废物有关资料的总体要求，危险废物管理计划制定要求，危险废物管理台账制定要求和危险废物申报要求。适用于指导产生危险废物的单位制定危险废物管理计划和管理台账，并通过国家危险废物信息管理系统（含省级自建系统，下同）向所在地生态环境主管部门申报危险废物的种类、产生量、流向、贮存、利用、处置等有关资料。	达标
2	环保行业推荐性标准	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司、中国石油化工股份有限公司长庆油田分公司、中石化胜利石油工程有限公司、中国石油天然气股份有限公司华北油田分公司	SY/T 7298-2024 陆上石油天然气钻井环境保护技术规范：陆上石油天然气钻井环境保护总体要求及钻井设计、钻前准备、钻井、测井、录井、试油试气等施工过程的污染防治、生态恢复，突发环境事件应急与处置，环境监测的技术要求。	达标
3	环保行业推荐性标准	中国石油集团安全环保技术研究院有限公司、中国石油集团川庆钻探工程有限公司、中国石油集团渤海钻探工	SY/T 7466-2020 陆上石油天然气开采水基钻井废弃物处理处置及资源化利用技术规范：陆上石油天然气勘探开发水基钻井	达标

		程有限公司、中国石油西南油气田分公司	废弃物处理、处置及资源化利用技术要求和环境监测要求。	
4	石油天然气行业推荐性环保标准	中国石油集团安全环保技术研究院、中国石油长庆油田分公司、中国石油冀东油田公司	SY/T 7300-2016 陆上石油天然气开采含油污泥处理处置及污染控制技术规范：规定了陆上石油天然气开采含油污泥处理处置和过程中污染控制及环境监管要求。	达标
5	石油天然气行业推荐性环保标准	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司勘探开发研究院、中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司实验检测研究院、中国海洋石油集团有限公司中海油能源发展股份有限公司工程技术公司、大庆油田有限责任公司勘探开发研究院（黑龙江省油层物理与渗流力学重点实验室）	SY/T 5329-2022 碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法：规定了碎屑岩油藏注水水源评价、水质指标、水质要求和分析方法。	达标
6	四川省地方标准	四川环境保护局	DB51 190-93 四川省水污染物排放标准	达标

(二) 业务资质情况

序号	许可证名称	编号	发证单位	取得主体	资质等级或许可范围	有效期
1	建筑业企业资质证书	D241814897	河南省住房和城乡建设厅	濮阳天地人环保科技股份有限公司	壹级	2025年4月30日-2030年4月30日
2	安全生产许可证	(豫)JZ 安许证字[2014]000591	河南省住房和城乡建设厅	濮阳天地人环保科技股份有限公司	建筑施工	2023年7月4日-2026年7月4日
3	质量管理体系	00223Q27640R5M	方圆标志	濮阳天地	移动式钻	2023年12

	系认证证书		认证集团 有限公司	人环保科 技股份有 限公司	井、压裂、 井下作业、 油气开采 的废液、废 弃物处理 成套装置， 生活污水 处理成套 装置的设计、 制造； 钻井、压 裂、井下作 业、油气开 采的废液、 废弃物处 理，生活污 水处理工 程技术服 务	月 12 日 -2026 年 12 月 17 日
4	环境管理体 系认证证书	00225E34623R4M	方圆标志 认证集团 有限公司	濮阳天地 人环保科 技股份有 限公司	移动式钻 井、压裂、 井下作业、 油气开采 的废液、废 弃物处理 成套装置， 生活污水 处理成套 装置的设计、 制造； 钻井、压 裂、井下作 业、油气开 采的废液、 废弃物处 理，生活污 水处理工 程技术服 务及相关 管理活动	2025 年 11 月 28 日 -2028 年 12 月 28 日
5	职业健康安 全管理体系 认证证书	00225S24362R4M	方圆标志 认证集团 有限公司	濮阳天地 人环保科 技股份有 限公司	移动式钻 井、压裂、 井下作业、 油气开采	2025 年 11 月 28 日 -2028 年 12 月 28 日

					的废液、废弃物处理成套装置，生活污水处理成套装置的设计、制造；钻井、压裂、井下作业、油气开采的废液、废弃物处理，生活污水处理工程技术服务及相关管理活动
--	--	--	--	--	---

三、 主要技术或工艺

报告期内，我公司的主营业务为油气田钻采废弃物环保治理技术服务，其中钻井废弃物治理采用废钻井液不落地处理工艺，通过对废钻井液进行不落地收集，优选多种药剂配方与废钻井液进行充分反应，再结合撬装式成套环保设备实现废钻井液固液分离，分离出的岩屑、泥饼和压滤液可资源利用，达到减量化、无害化、资源化治理的目标；其中，油气田钻采废液达标治理技术（回注）采用混凝-絮凝-过滤-杀菌工艺，治理后的压裂返排废液可达标回注地层；油气田钻采废液达标治理技术（排放）采用核心专利技术处理泡排采气废水，对水中的污染物进行降解，再辅以核心专利工艺，最终实现达标排放的目的。

我公司油气田钻采废弃物环保治理技术已被授权 20 余项国家发明专利和 20 项实用新型及外观设计专利。公司发明专利“一种油田废弃泥浆污水泥资源化处理方法”获得国家知识产权局“中国专利优秀奖”和河南省工信厅“河南省工业和信息化科技成果奖三等奖”；《钻井废弃物不落地随钻处理及综合利用项目》曾被国家科技部列入“国家火炬计划产业化示范项目”。

报告期内，公司使用的主要技术或工艺情况如下：

序号	主要技术名称	技术原理	日处理能力(吨)
1	废钻井液不落地治理技术	物理化学诱导的胶体体系电势中和与絮体重构机制，衔接机械力场驱动下的液固两相传质分离过程。	-
2	油气田钻采废液达标治理技术	本工艺集成 pH 精准调控、化学诱导胶体失稳、微生物代谢转化、机械筛分截留、多孔介质吸附富集、微生物灭活、选择性透过膜分离	-

		及热力相变浓缩等多单元协同的耦合处理技术。	
--	--	-----------------------	--

四、 环境治理技术服务分析

适用 不适用

报告期，公司主营业务是为“三桶油”下属油田公司或油服公司提供油气田钻采废弃物环保治理技术服务，服务内容主要包括废钻井液治理和钻采废液达标治理，同时，公司业务还包括市政环境应急治理服务、野外移动环保厕所运行维护等。公司废钻井液治理对象主要是钻井过程中产生的水基废钻井液；钻采废液达标治理对象主要是钻井结束后，在采油阶段进行压裂作业产生的压裂返排废液，或采气阶段进行泡排采气作业产生的泡排水等。

公司主要通过公开招投标的方式获取业务，少量项目通过商业谈判等方式达成合作。公司客户主要是中国石油、中国石化、中国海油下属油田公司和油服公司，该类客户均通过严格、规范的招标程序选择合格的产品或服务提供商。本报告期，公司参加招投标 25 项，中标 19 项，实现营业收入 21,408.85 万元。

五、 环境治理设备销售业务分析

适用 不适用

六、 环境治理工程类业务分析

适用 不适用

七、 环境治理运营类业务分析

适用 不适用

八、 PPP 项目分析

适用 不适用

九、 细分行业披露要求

(一) 水污染治理业务

适用 不适用

(二) 大气污染治理业务

适用 不适用

(三) 固体废物治理业务

1. 固体废物治理业务收入分析

适用 不适用

报告期内，公司主营业务是为“三桶油”下属油田公司或油服公司提供油气田钻采废弃物环保治理技

术服务，服务内容主要包括废钻井液治理和钻采废液达标治理，同时，公司业务还包括市政淤泥治理服务、市政环境应急治理服务、野外移动环保厕所运行维护以及少量的产品销售业务等。

报告期内，公司实现营业收入 21,408.85 万元，其中主营业务收入 21,033.56 万元，包括废钻井液治理和钻采废液达标治理，其中废钻井液治理 19,052.73 万元，钻采废液达标治理 1,980.83 万元；其他业务收入 375.29 万元，主要是野外移动环保厕所运行维护、废品和原材料销售等。

其中主营业务收入较上年减少 1,298.29 万元，其他业务收入较上年减少 738.63 万元。主营业务收入变动的主要原因：一方面是母公司因重庆项目部所服务甲方加快开发进度，本期合同量增加，导致收入增加 1,739.58 万元；但另一方面子公司吉林天地人因部分合同完成，新合同尚未签订，收入较上年减少 2,625.82 万元。综合二者的影响，主营业务有所减少。其他业务收入变动的主要原因系上期发生部分环境应急项目、设备部件销售及运维业务，本期无此类业务，从而导致其他业务收入较上期有所降低。

2. 固体废物治理并发电业务情况分析

适用 不适用

(四) 危险废物治理业务

适用 不适用

第六节 公司治理

一、 董事、监事、高级管理人员情况

(一) 基本情况

单位：股

姓名	职务	性别	出生年月	任职起止日期		期初持普通股股数	数量变动	期末持普通股股数	期末普通股持股比例%
				起始日期	终止日期				
郭学峰	董事长	男	1963年5月	2024年11月15日	2027年11月14日	19,817,500	-	19,817,500	36.80%
茆明军	董事、总经理	男	1965年9月	2024年11月15日	2027年11月14日	7,499,700	-	7,499,700	13.93%
郭敏	副董事长、副总经理	女	1985年11月	2024年11月15日	2027年11月14日	6,651,300	-	6,651,300	12.35%
史建强	董事	男	1978年5月	2024年11月15日	2027年11月14日	1,499,851	-	1,499,851	2.79%
史香芝	董事	女	1963年8月	2024年11月15日	2027年11月14日	7,500,151	-	7,500,151	13.93%
骆翼梦	监事会主席	女	1990年11月	2024年11月15日	2025年11月25日	-	-	-	-
袁帅	监事会主席、职工监事	男	1994年9月	2025年11月26日	2027年11月14日	-	-	-	-
张灵刚	职工监事	男	1982年11月	2024年11月15日	2027年11月14日	-	-	-	-
赵福利	监事	男	1978年11月	2024年11月15日	2027年11月14日	90,000	-	90,000	0.17%

唐建	副总经理	男	1986年 9月	2024年 11月15 日	2027年 11月14 日	-	-	-	-
欧阳红	财务负责人	男	1976年 10月	2024年 11月15 日	2027年 11月14 日	-	-	-	-
王娜	副总经理、 董事会秘书	女	1979年 4月	2024年 11月15 日	2027年 11月14 日	-	-	-	-

董事、监事、高级管理人员与股东之间的关系：

- 1、郭学峰、史香芝、郭敏系公司共同实际控制人；
- 2、郭学峰、史香芝系配偶关系；
- 3、郭学峰、史香芝与郭敏系父母与子女关系；
- 4、股东史香芝与股东史建强系姑侄关系。

(二) 审计委员会情况

适用 不适用

(三) 变动情况

适用 不适用

姓名	期初职务	变动类型	期末职务	变动原因
袁帅	无	新任	监事会主席、职工监事	公司治理需要
骆翼梦	监事会主席	离任	无	个人原因辞职

报告期内新任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历等情况

适用 不适用

新任监事会主席情况：袁帅，男，汉族，1994年9月出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历。2020年7月至今在公司工作，其中，2021年3月至2023年12月任合作发展部经理，2024年1月至今任营销中心经理。

(四) 董事、高级管理人员的股权激励情况

适用 不适用

二、 员工情况

(一) 在职员工（公司及控股子公司）情况

按工作性质分类	期初人数	本期新增	本期减少	期末人数
管理人员	52	3	10	45

财务人员	15	1	1	15
生产人员	305	15	28	292
研发技术人员	27	5	5	27
销售人员	8	1	1	8
员工总计	407	25	45	387

按教育程度分类	期初人数	期末人数
博士	-	-
硕士	7	7
本科	55	58
专科	91	86
专科以下	254	236
员工总计	407	387

员工薪酬政策、培训计划以及需公司承担费用的离退休职工人数等情况

1、员工薪酬政策

公司依据《中华人民共和国劳动法》、《中华人民共和国劳动合同法》等规定，建立了科学、合理的薪酬体系，与员工签订劳动用工相关协议，为员工办理社会保险和住房公积金，为员工代扣代缴个人所得税。

2、培训计划

公司尊崇以人为本的宗旨，十分重视人才的培养。为吸引更多的优秀人才，公司多层次地开展员工培训计划，包括新员工入职培训、专业技能培训、岗位技能培训、管理者提升培训等，不断提高公司员工的整体素质。

3、离退休职工情况

公司不存在需承担费用的离退休职工。

(二) 核心员工（公司及控股子公司）情况

适用 不适用

三、 公司治理及内部控制

事项	是或否
投资机构是否派驻董事	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
内部监督机构对本年监督事项是否存在异议	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
管理层是否引入职业经理人	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
报告期内是否新增关联方	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

(一) 公司治理基本情况

公司在股份公司成立后，依据《公司法》、《公司章程》的相关规定设立了股东会、董事会和监事会，

建立了三会治理结构。股东会、董事会、监事会、高级管理人员均严格按照《公司法》、《公司章程》、《全国中小企业股份转让系统业务规则（试行）》等相关法律法规的要求，履行各自的权利和义务，公司重大生产经营决策、投资决策及财务决策按照《公司章程》及有关内控制度规定的程序和规则进行，截至报告期末，上述机构和人员依法运作未出现违法、违规现象，能够切实履行应尽的职责和义务，公司治理的实际状况符合相关法规的要求。

（二） 内部监督机构对监督事项的意见

报告期内，监事会在本年度内的监督活动中未发现公司存在重大风险事项，对本年度内的监督事项无异议。

（三） 公司保持独立性、自主经营能力的说明

1、业务独立

公司拥有独立完整的研发、采购、生产和销售业务体系，按照经营计划自主组织经营，独立开展业务，各项业务具有完整的业务流程和独立的经营场所。公司与控股股东及其控制的其他企业不存在同业竞争，不存在显失公平的关联交易。

2、资产独立

公司拥有独立的生产、经营场所，合法拥有与生产经营有关的土地、厂房、机器设备以及商标、专利的所有权或使用权，具备与生产经营有关的生产系统、辅助生产系统和配套设施，具有独立的采购和销售系统，各项资产权属完整、清晰，不存在对控股股东、实际控制人及其控制的其他企业的依赖情况。

3、人员独立

公司董事、监事、高管均按照相关法律法规及公司章程规定的程序产生，不存在控股股东越过公司直接干预上述人员任免的情形。公司总经理、财务负责人、董事会秘书等高管均专职在公司工作及领薪，未在控股股东及其控制的其他企业担任除董事、监事以外的其他职务。公司的劳动、人事及工资管理与控股股东、实际控制人及其所控制的其他企业严格分离。

4、财务独立

公司设立了独立的财务部门，配备了专门的财务人员，并根据现行会计制度及相关法规、条例，结合公司实际情况建立了独立、完整的财务核算体系，能够独立作出财务决策。公司独立开设银行账户，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业共用银行账户的情况。公司依法独立进行纳税申报及履行纳税义务，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业混合纳税的情况。

5、机构独立

公司依法设置了股东会、董事会、监事会，按照《公司章程》的规定聘任了经理层，形成了完整有效的法人治理结构。公司拥有独立的、适应自身发展需要的组织机构，制订了完善的岗位职责和管理制度，各部门按照规定的职责独立运作。公司不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业机构混同的情况。

(四) 对重大内部管理制度的评价

公司自改制为股份公司以来，逐步完善公司治理结构和规范运作水平。公司根据《公司法》、《证券法》等相关规定，完善《公司章程》，制订了《股东会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《董事会秘书工作制度》、《总经理工作细则》、《关联交易管理制度》、《对外投资管理制度》、《对外担保管理制度》、《信息披露管理制度》、《投资者关系管理制度》等制度，公司逐步建立健全管理、生产、销售、财务、研发等内部组织机构和相应的内部管理制度，董事、监事和高级管理人员能够依法履行职责，能够有效的保障了公司有序运行，能够有效维护全体股东的利益。

四、 投资者保护

(一) 实行累积投票制的情况

适用 不适用

(二) 提供网络投票的情况

适用 不适用

(三) 表决权差异安排

适用 不适用

第七节 财务会计报告

一、 审计报告

是否审计	是			
审计意见	无保留意见			
审计报告中的特别段落	<input checked="" type="checkbox"/> 无 <input type="checkbox"/> 强调事项段 <input type="checkbox"/> 其他事项段 <input type="checkbox"/> 持续经营重大不确定性段落 <input type="checkbox"/> 其他信息段落中包含其他信息存在未更正重大错报说明			
审计报告编号	XYZH/2026ZZAA3B0052			
审计机构名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）			
审计机构地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座9层			
审计报告日期	2026年4月22日			
签字注册会计师姓名及连续签字年限	孙政军 4年	孙彩莲 1年	年	年
会计师事务所是否变更	否			
会计师事务所连续服务年限	4年			
会计师事务所审计报酬（万元）	20			

审计报告

XYZH/2026ZZAA3B0052
濮阳天地人环保科技股份有限公司

濮阳天地人环保科技股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了濮阳天地人环保科技股份有限公司（以下简称天人科技公司）财务报表，包括2025年12月31日的合并及母公司资产负债表，2025年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了天人科技公司2025年12月31日的合并及母公司财务状况以及2025年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师独立性准则和中国注册会计师职业道德守则中适用于公众利益实体财务报表审计的独立性要求，我们独立于天人科

技公司，并履行了独立性和职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

我们在审计中识别出的关键审计事项及应对如下：

关键审计事项	审计中的应对
收入的确认	
<p>天人科技公司主营业务为向客户提供废钻井液治理、油气田钻采废液处理服务，获得技术服务收入。</p> <p>如天人科技公司财务报表附注五、32 所述，天人科技公司 2025 年度营业收入为 21408.85 万元。</p> <p>营业收入是公司的主要利润来源，是公司的关键业绩指标之一，使得收入存在可能被确认于不正确的期间以达到特定目的或期望水平的固有风险。因此，我们将收入的确认作为财务报表的关键审计事项。</p>	<p>我们针对收入确认实施的审计程序主要包括：</p> <ol style="list-style-type: none">1、了解及评价天人科技公司与收入确认相关的关键内部控制，并测试相关内部控制运行的有效性；2、获取主要销售合同，检查相关合同条款，评价收入确认的会计政策是否符合企业会计准则的要求；3、对报告期内的营业收入实施分析性复核程序，以判断收入总体合理性及毛利率变动的合理性；4、选取样本，核对销售合同、收入确认依据等相关资料，评价收入确认的真实性；5、对营业收入执行截止测试，评估营业收入是否已计入恰当的会计期间。

四、其他信息

天人科技公司管理层对其他信息负责。其他信息包括天人科技公司 2025 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

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

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

面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估天人科技公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算天人科技公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督天人科技公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（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，就可能对天人科技公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致天人科技公司不能持续经营。

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

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

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

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

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

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：

（项目合伙人）

中国注册会计师：

中国 北京

二〇二六年四月二十二日

二、 财务报表

（一） 合并资产负债表

单位：元

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	五、1	170,172,322.21	107,002,162.28
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	五、2	518,548.67	2,702,910.74
应收账款	五、3	257,641,913.80	346,836,049.35
应收款项融资	五、4		3,328,291.07
预付款项	五、5	387,098.39	836,555.10
应收保费			

应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	五、6	1,545,733.18	1,222,042.22
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	五、7	39,802,958.89	40,477,547.52
其中：数据资源			
合同资产	五、8	27,504.43	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	五、9	896,092.67	658,073.31
流动资产合计		470,992,172.24	503,063,631.59
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	五、10	133,787,054.42	133,826,226.55
在建工程	五、11	3,362,967.58	15,706,156.74
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	五、12	168,554.80	291,457.00
无形资产	五、13	11,985,493.56	10,455,386.78
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	五、14	2,887,118.55	4,669,901.69
递延所得税资产	五、15	4,719,410.83	7,712,438.33
其他非流动资产	五、16	317,787.61	1,954,587.63
非流动资产合计		157,228,387.35	174,616,154.72
资产总计		628,220,559.59	677,679,786.31
流动负债：			
短期借款	五、18	5,005,277.79	10,012,222.25
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			
应付账款	五、19	62,245,546.11	102,883,685.32
预收款项			
合同负债	五、20	2,411,055.22	2,392,803.67
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	五、21	14,123,116.56	10,741,788.26
应交税费	五、22	10,599,698.13	17,918,251.30
其他应付款	五、23	1,282,729.74	1,665,829.48
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	五、24	67,928.00	89,038.93
其他流动负债	五、25	575,187.68	
流动负债合计		96,310,539.23	145,703,619.21
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	五、26		67,928.00
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	五、15	38,864.43	91,660.07
其他非流动负债			
非流动负债合计		38,864.43	159,588.07
负债合计		96,349,403.66	145,863,207.28
所有者权益（或股东权益）：			
股本	五、27	53,850,000.00	53,850,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	五、28	39,474,316.73	39,474,316.73
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	五、29		

盈余公积	五、30	27,684,827.07	27,684,827.07
一般风险准备			
未分配利润	五、31	321,847,692.10	314,289,500.09
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		442,856,835.90	435,298,643.89
少数股东权益		89,014,320.03	96,517,935.14
所有者权益（或股东权益）合计		531,871,155.93	531,816,579.03
负债和所有者权益（或股东权益）总计		628,220,559.59	677,679,786.31

法定代表人：郭学峰

主管会计工作负责人：茆明军

会计机构负责人：欧阳红

（二） 母公司资产负债表

单位：元

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		145,923,970.46	87,577,505.35
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		518,548.67	2,702,910.74
应收账款	十五、1	111,094,684.97	120,632,093.06
应收款项融资			3,328,291.07
预付款项		329,089.39	522,831.95
其他应收款	十五、2	4,466,306.56	34,825,788.06
其中：应收利息			
应收股利		198,000.00	198,000.00
买入返售金融资产			
存货		31,722,629.61	31,796,768.54
其中：数据资源			
合同资产		27,504.43	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		261,714.08	144,589.38
流动资产合计		294,344,448.17	281,530,778.15
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十五、3	16,970,000.00	19,520,000.00
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		65,383,053.15	56,759,214.79

在建工程		1,974,685.63	12,127,322.97
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		168,554.80	291,457.00
无形资产		11,985,493.56	10,455,386.78
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		2,789,171.19	4,525,633.67
递延所得税资产		3,247,216.52	2,741,156.22
其他非流动资产		317,787.61	1,954,587.63
非流动资产合计		102,835,962.46	108,374,759.06
资产总计		397,180,410.63	389,905,537.21
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		17,732,730.49	23,158,244.22
预收款项			
卖出回购金融资产款			
应付职工薪酬		7,636,505.15	5,579,752.52
应交税费		1,779,164.39	1,742,547.44
其他应付款		22,548.83	601.00
其中：应付利息			
应付股利			
合同负债		2,322,559.64	2,342,803.67
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		67,928.00	89,038.93
其他流动负债		563,683.26	
流动负债合计		30,125,119.76	32,912,987.78
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			67,928.00
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		38,864.43	91,660.07

其他非流动负债			
非流动负债合计		38,864.43	159,588.07
负债合计		30,163,984.19	33,072,575.85
所有者权益（或股东权益）：			
股本		53,850,000.00	53,850,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		39,474,316.73	39,474,316.73
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		27,684,827.07	27,684,827.07
一般风险准备			
未分配利润		246,007,282.64	235,823,817.56
所有者权益（或股东权益）合计		367,016,426.44	356,832,961.36
负债和所有者权益（或股东权益）合计		397,180,410.63	389,905,537.21

（三） 合并利润表

单位：元

项目	附注	2025 年	2024 年
一、营业总收入	五、32	214,088,489.68	234,457,727.92
其中：营业收入	五、32	214,088,489.68	234,457,727.92
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		173 866 183.19	195 010 398.36
其中：营业成本	五、32	140,609,051.49	159,270,159.13
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	五、33	2,819,028.78	2,544,402.31
销售费用	五、34	2,052,987.88	1,768,717.66
管理费用	五、35	23,513,428.11	26,180,436.85
研发费用	五、36	5,476,397.14	5,201,845.54

财务费用	五、37	-604,710.21	44,836.87
其中：利息费用		232,481.29	619,615.11
利息收入		904,150.81	635,716.10
加：其他收益	五、38	16,208,370.28	15,071,739.75
投资收益（损失以“-”号填列）	五、39	-1,611,838.08	-69,740.43
其中：对联营企业和合营企业的投资收益 （损失以“-”号填列）			
以摊余成本计量的金融资产终止 确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	五、40	23,373,977.90	-4,706,593.43
资产减值损失（损失以“-”号填列）	五、41	-403,039.05	-99,770.52
资产处置收益（损失以“-”号填列）	五、42		323,843.51
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		77,789,777.54	49,966,808.44
加：营业外收入	五、43	28,061.56	50,967.08
减：营业外支出	五、44	2,676,608.55	1,117,952.35
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		75,141,230.55	48,899,823.17
减：所得税费用	五、45	11,169,153.65	6,663,980.50
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		63,972,076.90	42,235,842.67
其中：被合并方在合并前实现的净利润			
（一）按经营持续性分类：	-	-	-
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		63,972,076.90	42,235,842.67
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. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		26,796,384.89	15,162,348.62
2. 归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		37,175,692.01	27,073,494.05
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属于母公司所有者的其他综合收益的 税后净额			
1. 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			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的			

金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 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		63,972,076.90	42,235,842.67
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		37,175,692.01	27,073,494.05
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		26,796,384.89	15,162,348.62
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益（元/股）		0.69	0.51
(二) 稀释每股收益（元/股）		0.69	0.51

法定代表人：郭学峰

主管会计工作负责人：茆明军

会计机构负责人：欧阳红

(四) 母公司利润表

单位：元

项目	附注	2025 年	2024 年
一、营业收入	十五、4	105,551,562.12	96,773,217.19
减：营业成本	十五、4	78,140,817.62	66,743,140.26
税金及附加		1,304,969.31	1,145,627.38
销售费用		987,930.70	1,027,700.59
管理费用		12,981,355.18	16,420,989.47
研发费用		5,476,397.14	5,201,845.54
财务费用		-868,354.52	-461,579.05
其中：利息费用		4,268.00	131,660.51
利息收入		884,668.63	626,060.21
加：其他收益		4,667,868.59	6,433,600.98
投资收益（损失以“-”号填列）	十五、5	35,196,651.65	15,300,000.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益 （损失以“-”号填列）			
以摊余成本计量的金融资产终止 确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-3,353,243.79	-1,045,163.03
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-2,673,077.43	-99,770.52
资产处置收益（损失以“-”号填列）			5,341.08
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		41,366,645.71	27,289,501.51
加：营业外收入		28,061.56	45,893.21
减：营业外支出		180,596.48	342,072.08

三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		41,214,110.79	26,993,322.64
减：所得税费用		1,413,145.71	1,067,870.62
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		39,800,965.08	25,925,452.02
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		39,800,965.08	25,925,452.02
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		39,800,965.08	25,925,452.02
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

（五）合并现金流量表

单位：元

项目	附注	2025年	2024年
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		347,295,961.97	276,495,684.89
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			
收到再保险业务现金净额			
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		13,702,095.64	13,627,540.68
收到其他与经营活动有关的现金	五.46	4,800,042.93	3,447,545.89
经营活动现金流入小计		365,798,100.54	293,570,771.46
购买商品、接受劳务支付的现金		138,732,449.90	107,958,335.85
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			
为交易目的而持有的金融资产净增加额			
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		48,028,206.42	47,974,055.73
支付的各项税费		32,526,664.03	29,373,138.09
支付其他与经营活动有关的现金	五.46	4,264,709.89	9,067,907.10
经营活动现金流出小计		223,552,030.24	194,373,436.77
经营活动产生的现金流量净额		142,246,070.30	99,197,334.69
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		286,065.70	666,895.00
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		286,065.70	666,895.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		10,054,045.58	17,749,401.29
投资支付的现金			
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		10,054,045.58	17,749,401.29
投资活动产生的现金流量净额		-9,767,979.88	-17,082,506.29
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			15,510,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		5,000,000.00	11,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	五.46		747,738.00
筹资活动现金流入小计		5,000,000.00	27,257,738.00
偿还债务支付的现金		10,000,000.00	31,500,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		64,094,583.31	17,818,270.39
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		34,300,000.00	

支付其他与筹资活动有关的现金	五.46	139,000.00	8,590,250.00
筹资活动现金流出小计		74,233,583.31	57,908,520.39
筹资活动产生的现金流量净额		-69,233,583.31	-30,650,782.39
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		63,244,507.11	51,464,046.01
加：期初现金及现金等价物余额		106,925,815.10	55,461,769.09
六、期末现金及现金等价物余额		170,170,322.21	106,925,815.10

法定代表人：郭学峰

主管会计工作负责人：茆明军

会计机构负责人：欧阳红

(六) 母公司现金流量表

单位：元

项目	附注	2025 年	2024 年
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		128,622,010.94	114,294,749.85
收到的税费返还		2,362,049.43	5,197,492.05
收到其他与经营活动有关的现金		4,360,030.81	2,988,371.79
经营活动现金流入小计		135,344,091.18	122,480,613.69
购买商品、接受劳务支付的现金		61,019,800.27	47,170,628.29
支付给职工以及为职工支付的现金		28,982,349.69	29,234,502.35
支付的各项税费		7,759,607.86	10,219,043.51
支付其他与经营活动有关的现金		2,888,694.29	7,240,150.17
经营活动现金流出小计		100,650,452.11	93,864,324.32
经营活动产生的现金流量净额		34,693,639.07	28,616,289.37
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		35,700,000.00	25,500,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		84,114.70	49,020.00
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		26,752,103.79	6,398,120.57
投资活动现金流入小计		62,536,218.49	31,947,140.57
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		9,052,545.27	11,142,041.30
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			3,050,000.00
投资活动现金流出小计		9,052,545.27	14,192,041.30
投资活动产生的现金流量净额		53,483,673.22	17,755,099.27
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			15,510,000.00

取得借款收到的现金			1,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			16,510,000.00
偿还债务支付的现金			21,500,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		29,617,500.00	133,481.94
支付其他与筹资活动有关的现金		139,000.00	290,250.00
筹资活动现金流出小计		29,756,500.00	21,923,731.94
筹资活动产生的现金流量净额		-29,756,500.00	-5,413,731.94
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		58,420,812.29	40,957,656.70
加：期初现金及现金等价物余额		87,501,158.17	46,543,501.47
六、期末现金及现金等价物余额		145,921,970.46	87,501,158.17

(七) 合并股东权益变动表

单位：元

项目	2025 年												
	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
优先股		永续债	其他										
一、上年期末余额	53,850,000.00				39,474,316.73				27,684,827.07		314,289,500.09	96,517,935.14	531,816,579.03
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	53,850,000.00				39,474,316.73				27,684,827.07		314,289,500.09	96,517,935.14	531,816,579.03
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）											7,558,192.01	-7,503,615.11	54,576.90

(一) 综合收益总额										37,175,692.01	26,796,384.89	63,972,076.90
(二) 所有者投入和减少资本												
1. 股东投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配										-29,617,500.00	-34,300,000.00	-63,917,500.00
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配										-29,617,500.00	-34,300,000.00	-63,917,500.00
4. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补												

亏损												
4. 设定受益计划 变动额结转留存 收益												
5. 其他综合收益 结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取							606,011.76					606,011.76
2. 本期使用							606,011.76					606,011.76
(六) 其他												
四、本期末余额	53,850,000.00				39,474,316.73			27,684,827.07		321,847,692.10	89,014,320.03	531,871,155.93

项目	2024 年												
	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
优 先 股		永 续 债	其 他										
一、上年期末余额	52,350,000.00				25,464,316.73				27,684,827.07		287,216,006.04	96,055,586.52	488,770,736.36
加：会计政策变更													

前期差错更正												
同一控制下企业合并												
其他												
二、本年期初余额	52,350,000.00			25,464,316.73				27,684,827.07	287,216,006.04	96,055,586.52	488,770,736.36	
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	1,500,000.00			14,010,000.00					27,073,494.05	462,348.62	43,045,842.67	
(一)综合收益总额									27,073,494.05	15,162,348.62	42,235,842.67	
(二)所有者投入和减少资本	1,500,000.00			14,010,000.00							15,510,000.00	
1. 股东投入的普通股	1,500,000.00			14,010,000.00							15,510,000.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三)利润分配										-14,700,000.00	-14,700,000.00	
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配										-14,700,000.00	-14,700,000.00	
4. 其他												

(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取						522,140.74					522,140.74
2. 本期使用						522,140.74					522,140.74
(六) 其他											
四、本年期末余额	53,850,000.00			39,474,316.73			27,684,827.07		314,289,500.09	96,517,935.14	531,816,579.03

法定代表人：郭学峰

主管会计工作负责人：茆明军

会计机构负责人：欧阳红

(八) 母公司股东权益变动表

单位：元

项目	2025 年										
----	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	53,850,000.00				39,474,316.73				27,684,827.07		235,823,817.56	356,832,961.36
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	53,850,000.00				39,474,316.73				27,684,827.07		235,823,817.56	356,832,961.36
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）											10,183,465.08	10,183,465.08
（一）综合收益总额											39,800,965.08	39,800,965.08
（二）所有者投入和减少资本												
1. 股东投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配											-29,617,500.00	-29,617,500.00
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配											-29,617,500.00	-29,617,500.00

4. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本 (或股本)												
2. 盈余公积转增资本 (或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取								606,011.76				
2. 本期使用								606,011.76				
(六) 其他												
四、本年期末余额	53,850,000.00				39,474,316.73				27,684,827.07		246,007,282.64	367,016,426.44

项目	2024 年											
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								

一、上年期末余额	52,350,000.00				25,464,316.73				27,684,827.07			315,397,509.34
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	52,350,000.00				25,464,316.73				27,684,827.07			315,397,509.34
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	1,500,000.00				14,010,000.00							41,435,452.02
（一）综合收益总额												25,925,452.02
（二）所有者投入和减少资本	1,500,000.00				14,010,000.00							15,510,000.00
1. 股东投入的普通股	1,500,000.00				14,010,000.00							15,510,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配												
4. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												

2.盈余公积转增资本（或股本）												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额结转留存收益												
5.其他综合收益结转留存收益												
6.其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取							522,140.74					
2. 本期使用							522,140.74					
（六）其他												
四、本年年末余额	53,850,000.00				39,474,316.73			27,684,827.07				356,832,961.36

一、公司的基本情况

濮阳天地人环保科技股份有限公司（以下简称本公司或公司，在包含子公司时统称本集团）成立于 2003 年 10 月 28 日，注册地及总部办公地址位于河南省濮阳市濮东产业集聚区锦田路。

本公司属于环境治理行业，主要从事油气田钻采污水、钻井废弃物和含油污泥的处理及资源化利用业务。主要提供劳务为废钻井液治理、油气田钻采废液处理等技术服务。

本财务报表于 2026 年 4 月 22 日由本公司董事会批准报出。

二、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本集团财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“三、重要会计政策和会计估计”所述会计政策和估计编制。

2. 持续经营

本集团对自本报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。本财务报表以持续经营为基础列报。

三、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：本集团根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括应收款项坏账准备、存货跌价准备、固定资产折旧、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、准确、完整地反映了本公司及本集团于 2025 年 12 月 31 日的财务状况以及 2025 年度经营成果和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本集团的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

3. 营业周期

本集团营业周期为 12 个月，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

本集团编制和披露财务报表遵循重要性原则。本财务报表附注中披露事项涉及重要性标准判断的事项及其重要性标准确定方法和选择依据如下：

涉及重要性标准判断的披露事项	该事项在本财务报表附注中的披露位置	重要性标准确定方法和选择依据
重要的单项计提坏账准备的应收款项	五	单项金额占资产总额的比重 1%以上
重要的承诺事项	十二	公司将重组、并购等事项认定为重要
重要的或有事项	十二	公司将极大可能产生或有义务的事项认定为重要
重要的资产负债表日后事项	十三	公司将资产负债表日后利润分配情况认定为重要。

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下的企业合并

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

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。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) 非同一控制下的企业合并

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

本集团作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。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；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、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，将其差额计入合并当期营业外收入。

7. 控制的判断标准及合并财务报表的编制方法

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的所有子公司（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等）。本集团判断控制的标准为，本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵消。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及

综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

本集团的合营安排包括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。

对于共同经营项目，本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债，以及按份额确认持有的资产和承担的负债，根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

9. 现金及现金等价物

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过3个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

10. 外币业务和外币财务报表折算

外币交易

本集团外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益；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，不改变其记账本位币金额；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，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益；收到投资者以外币投入的资本，采用交易发生日即期汇率折算，外币投入资本与相应的货币性项目的记账本位币金额之间不产生外币资本折算差额。

11. 金融工具

(1) 金融工具的确认和终止确认

本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即从其账户和资产负债表内予以转销：1）收取金融资产现金流量的权利届满；2）转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

（2）金融资产分类和计量方法

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

在判断业务模式时，本集团考虑包括企业评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团需要对金融资产到期日前的出售原因、时间、频率和价值等进行分析判断。

在判断合同现金流量特征时，本集团需要判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付时，包含对货币时间价值的修正进行评估时，需要判断与基准现金流量相比是否具有显著差异，对包含提前还款特征的金融资产，需要判断提前还款特征的公允价值是否非常小等。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团该分类的金融资产主要包括：货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：应收款项融资。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，该指定一经作出，不得撤销。本集团仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。本集团该分类的金融资产为其他权益工具投资。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类或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之外的金融资产，本集团将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此类金融资产按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：交易性金融资产。

本集团在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

(3) 金融负债分类、确认依据和计量方法

除了签发的财务担保合同、以低于市场利率贷款的贷款承诺及由于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债以外，本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（含属于金融负债的衍生工具），包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，（除与套期会计有关外，）所有公允价值变动均计入当期损益。对于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

本集团将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

（4）金融工具减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资、合同资产、租赁应收款、贷款承诺及财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。本集团考虑预期信用损失计量方法时反映如下要素：①通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；②货币时间价值；③在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，以组合为基础进行评估时，本集团基于共同信用风险特征将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、逾期信息、应收款项账龄等。

本集团采用预期信用损失模型对金融工具和合同资产的减值进行评估需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出这些判断和估计时，本集团根据历史还款数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

1) 应收款项和合同资产的减值测试方法

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的不含重大融资成分的应收账款、应收票据、应收款项融资、合同资产等应收款项，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团选择运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

本集团将单项金额占资产总额的比重 1%以上的应收账款确认为单项金额重大的应收款项。本集团对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试。

对于应收款项，除对单项金额重大且已发生信用减值的款项单项确定其信用损失外，通常按照共同信用风险特征组合的基础上，考虑预期信用损失计量方法应反映的要素，参考历史信用损失经验，编制应收账款账龄与违约损失率对照表，以此为基础计算预期信用损失。若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本集团对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

应收账款（与合同资产）的组合类别及确定依据

本集团根据应收账款（与合同资产）的账龄、款项性质、信用风险敞口、历史回款情况等信息为基础，按信用风险特征的相似性和相关性进行分组。对于应收账款（与合同资产），本集团判断账龄为其信用风险主要影响因素，因此，本集团以账龄组合为基础评估其预期信用损失。本集团根据收入确认日期计算账龄。

应收票据的组合类别及确定依据

本集团基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为不同组合，并确定预期信用损失会计估计政策：a. 承兑人为上市的商业银行的银行承兑汇票，本集团评价该类款项具有较低的信用风险，不确认预期信用损失；b. 承兑人为非上市的商业银行的银行承兑汇票及商业承兑汇票，参照本集团应收账款政策确认预期损失率计提损失准备，与应收账款的组合划分相同。

2) 债权投资、其他债权投资、贷款承诺及财务担保合同的减值测试方法

除上述采用简化计量方法以外的金融资产（如债权投资、其他债权投资）、贷款承诺及财务担保合同，本集团采用一般方法（三阶段法）计提预期信用损失。在每个资产负债表日，本集团评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信

用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后未显著增加。

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

关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义等披露参见附注十、1。

(5) 金融资产转移的确认依据和计量方法

对于金融资产转移交易，本集团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；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债，未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

(6) 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可

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

本集团在合并报表中对金融工具(或其组成部分)进行分类时, 考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务, 则该工具应当分类为金融负债。

本集团根据所发行的优先股、永续债的合同条款及其所反映的经济实质, 结合金融资产、金融负债和权益工具的定义, 在初始确认时将这些金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

金融工具或其组成部分属于金融负债的, 相关利息、股利(或股息)、利得或损失, 以及赎回或再融资产生的利得或损失等, 本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的, 其发行(含再融资)、回购、出售或注销时, 本集团作为权益的变动处理, 不确认权益工具的公允价值变动。

(7) 衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具, 例如以外汇远期合同、商品远期合同和利率互换, 分别对汇率风险、商品价格风险和利率风险进行套期。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量, 并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产, 公允价值为负数的确认为一项负债。

除与套期会计有关外, 衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

(8) 金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示, 不相互抵销。但同时满足下列条件时, 以相互抵销后的净额在资产负债表内列示: (1) 本集团具有抵销已确认金额的法定权利, 且该种法定权利是当前可执行的; (2) 本集团计划以净额结算, 或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

12. 存货

本集团存货主要包括合同履约成本、原材料、库存商品等。

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。存货实行永续盘存制，领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

本集团原材料/库存商品按照单个存货项目计提存货跌价准备，在确定其可变现净值时，库存商品、在产品 and 用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，按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；用于生产而持有的材料存货，按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。

13. 合同资产与合同负债

(1) 合同资产

合同资产，是指本集团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。如本集团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，本集团将该收款权利作为合同资产。

合同资产的预期信用损失的确定方法和会计处理方法，详见上述附注三、11.（4）金融工具减值相关内容。

(2) 合同负债

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本集团在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收取合同对价权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

14. 与合同成本有关的资产

(1) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

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

合同履约成本，即本集团为履行合同发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：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；该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

合同取得成本，即本集团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。如果该资产摊销期限不超过一年，本集团选择在发生时计入当期损益的简化处理。增量成本，是指不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

（2）与合同成本有关的资产的摊销

本集团与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

（3）与合同成本有关的资产的减值

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

15. 长期股权投资

本集团长期股权投资包括对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的权益性投资。

（1）重大影响、共同控制的判断

本集团对被投资单位具有重大影响的权益性投资，即对联营企业投资。重大影响，是指本集团对被投资方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。本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20% 以上但低于 50% 的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的证据表明本集团不能参与被投资单位的生产经营决策或形成对被投资单位的控制。

本集团与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的权益性投资，即对合营企业投资。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的决策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

（2）会计处理方法

本集团按照初始投资成本对取得的长期股权投资进行初始计量。

通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为初始投资成本；被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，初始投资成本按零确定。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本；

除企业合并形成的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投

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

本公司对子公司投资在个别财务报表中采用成本法核算。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

本集团对合营企业及联营企业的投资采用权益法核算。采用权益法时，长期股权投资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的份额的，不调整长期股权投资账面价值；长期股权投资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的份额的，差额调增长期股权投资的账面价值，同时计入取得投资当期损益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，在持有投资期间，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中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，按照本集团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不构成业务的交易产生的未实现内部交易损益按照应享有比例计算归属于本集团的部分（内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。本集团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，本集团负有承担额外损失义务的除外。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。

16. 固定资产

本集团固定资产是为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋及构筑物、机器设备、运输设备、办公设备及其他等。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

序号	类别	折旧年限(年)	预计残值率(%)	年折旧率(%)
1	房屋及建筑物	10-20	3	4.85-9.70
2	机器设备	5-10	3	9.70-19.40
3	运输设备	4	3	24.25
4	办公设备及其他	3-5	3	19.40-32.33

其中，已计提减值准备的固定资产，还应扣除已计提的固定资产减值准备累计金额计算确定折旧率。

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

17. 在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产，标准如下：

项目	结转固定资产的标准
房屋及建筑物	达到预定可使用状态
机器设备	完成安装调试

18. 无形资产

本集团无形资产包括土地使用权、软件等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本集团研发支出的归集范围包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用、设计费用、装备调试费、委托外部研究开发费用、其他费用等。

本集团根据内部研究开发项目支出的性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，将其分为研究阶段支出和开发阶段支出。

19. 长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。

对商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到预定可使用状态的开发支出无论是否存在减值迹象，每期末均进行减值测试。

除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团在进行减值测试时，按照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确定其可收回金额。减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失。

本集团以单项资产为基础估计其可回收金额，难以对单项资产的可回收金额进行估计的，以该资产所属资产组为基础确定资产组的可回收金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

20. 长期待摊费用

本集团的长期待摊费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊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。

21. 职工薪酬

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利。

短期薪酬主要包括职工工资、福利费、基本医疗保险、工伤保险、生育保险和住房公积金等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

离职后福利主要包括基本养老保险费和失业保险等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划在根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

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。

22. 预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。本集团于资产负债表日对当前最佳估计数进行复核并对预计负债的账面价值进行调整。

23. 收入确认原则和计量方法

本集团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的控制权时，确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

(1) 公司的销售收入确认政策

本集团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的控制权时，确认收入。

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

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为负债不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

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

客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益。

客户能够控制本集团履约过程中在建的商品。

在本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团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，本集团考虑下列迹象：

本集团就该商品或服务享有现时收款权利。

本集团已将该商品的法定所有权转移给客户。

本集团已将该商品的实物转移给客户。

本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户。

客户已接受该商品或服务。

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本集团拥有的无条件向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

（2）收入计量方法

1) 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

2) 合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

4) 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

（3）收入确认的具体方法

①产品销售收入

本集团自产的环保处理装置，按照合同约定的交货方式办理移交，与客户办理完交接验收手续后，并同时满足其他收入确认条件时确认收入。

②技术服务收入

本集团通过集中式处理、随钻设备运行为客户提供废钻井液、钻采废液等油气田钻采废弃物的环保治理服务，提供市政生活污水治理、市政环境应急治理、野外移动环保厕所运维等环境治理服务。按照合同约定，在服务项目完成、取得工作量确认资料，并同时满足其他收入确认条件时确认收入。

24. 政府补助

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对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，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

本集团的政府补助包括与收益相关的政府补助。其中，与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益。与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

25. 递延所得税资产和递延所得税负债

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值之间的差额、以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的计税基础与其账面价值之间的差额产生的(暂时性差异)计算确认。

本集团对除以下情形外的所有应纳税暂时性差异确认递延所得税负债：(1)暂时性差异产生于商誉的初始确认或既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；(2)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，本集团能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，对除以下情形外产生的可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减确认递延所得税资产：(1)暂时性差异产生于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；(2)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，不能同时满足以下条件的：暂时性差异在可预见的未来很可能转回、未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

本集团在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。管理层运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，决定应确认的递延所得税资产的金额，因此存在不确定性。

于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

在同时满足下列条件时，本集团将递延所得税资产及递延所得税负债以抵消后的净额列示：本集团拥有以净额结算当期所得税资产及当期递延所得税负债的法定权利；递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

26. 租赁

(1) 租赁的识别

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团作为出租人的，将租赁和非租赁部分进行分拆后分别进行会计处理，各租赁部分分别按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。本集团作为承租人的，选择不分拆租赁和非租赁部分，将各租赁部分及与其相关的非租赁部分分别合并为租赁，按照租赁准则进行会计处理；但是，合同中包括应分拆的嵌入衍生工具的，本集团不将其与租赁部分合并进行会计处理。

(2) 本集团作为承租人

1) 租赁确认

除了短期租赁和低价值资产租赁，在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利，按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用；④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（属于为生产存货而发生的除外）。本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

本集团根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式以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，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，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。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额及实质固定付款额，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率。/本集团因无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。本集团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，但应当资本化的除外。

在租赁期开始日后，本集团确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额。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，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

2) 租赁变更

租赁变更，是指原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁变更生效日，是指双方就租赁变更达成一致的日期。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：①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或延长了租赁期限；②增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长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，本集团按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期；并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：①租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，承租人应当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。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

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租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

(3) 本集团为出租人

本集团作为出租人，如果一项租赁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，本集团将该项租赁分类为融资租赁，除此之外分类为经营租赁。

1) 融资租赁

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。

租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利

息收入。本集团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。

2) 经营租赁

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。本集团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。

经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日开始，将其作为一项新的租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

27. 终止经营

终止经营，是指本集团满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：（1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；（2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；（3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

28. 公允价值计量

本集团于每个资产负债表日以公允价值计量投资性房地产、衍生金融工具和权益工具投资。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。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，相关资产或负债的不可观察输入值。

（对于第一和第二层次）对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值，所使用的估值模型主要为现金流量折现模型。估值技术的输入值主要包括：债权类为无风险利率、信用溢价和流动性溢价；股权类为估值乘数和流动性折价。

（对于第三层次）第三层级的公允价值以本集团的评估模型为依据确定，例如现金流折现模型。本集团还会考虑初始交易价格，相同或类似金融工具的近期交易，或者可比金融工具的完全第三方交易。于每个资产负债表日，以公允价值计量的第三层级金融资产在估值时使用贴现率等重大不可观察的输入值，但其公允价值对这些重大不可观察输入值的合理变动无重大敏感性。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

29. 重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

本年未发生重要的会计政策的变更。

(2) 重要会计估计变更

本年未发生重要的会计估计的变更。

四、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	13%、9%、6%
城市维护建设税	实缴流转税额	7%、5%、1%
教育费附加	实缴流转税额	3%
地方教育费附加	实缴流转税额	2%
土地使用税	应税面积	6元/平方米
房产税	房产原值的70%	1.2%
企业所得税	应纳税所得额	5%、12.5%、15%

不同企业所得税税率纳税主体说明：

纳税主体名称	所得税税率
濮阳天地人环保科技股份有限公司	15%
库车匠人环保服务有限公司	5%
山东天地人环保服务有限公司	5%
大庆赛诺科林环保科技有限公司	12.5%
四川赛诺科林环保科技有限公司	5%
吉林省天地人环保服务有限公司	15%

2. 税收优惠

(1) 公司所得税优惠

本公司于2022年12月1日经河南省科学技术厅、河南省财政厅、国家税务总局河南省税务局批准，取得《高新技术企业证书》，证书编号为GR202241001343，有效期为3年，本公司于2025年12月2日经河南省科学技术厅、河南省财政厅、国家税务总局河南省税务局批准，通过高新技术企业认定报备，证书编号为GR202541002051。根据国家税务总局公告2017年第24号，本公司在2025年度享受15%的所得税优惠税率。

根据《国家税务总局关于公共基础设施项目和环境保护节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》(财税[2012]10号)规定,本公司之子公司大庆赛诺科林环保科技有限公司从事符合条件的环境保护、节能节水项目的所得定期减免征收企业所得税。上述公司已分别向主管税务机关办理备案;大庆赛诺科林环保科技有限公司自2020年度起按照25%的适用税率享受三免三减半征收企业所得税。

根据财政部税务总局《关于从事污染防治的第三方企业所得税政策问题的公告》(财政部 税务总局 国家发展改革委 生态环境部公告2019年第60号),本公司之子公司吉林省天地人环保服务有限公司符合从事污染防治的第三方企业减按15%的税率征收企业所得税。

财政部税务总局《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告2023年第12号)规定,对小型微利企业减按25%计算应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至2027年12月31日。本公司之子公司库车匠人环保服务有限公司、山东天地人环保服务有限公司、四川赛诺科林环保科技有限公司享受小型微利企业所得税优惠。

(2) 增值税税收优惠

根据《财政部、国家税务总局关于印发〈资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录〉的通知》(财税[2015]78号)相关规定,本公司及子公司吉林省天地人环保服务有限公司、大庆赛诺科林环保科技有限公司从事符合条件的资源综合利用劳务,享受增值税即征即退政策,退税比例70%。

(3) 研发费用加计扣除优惠

《财政部 关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》(财政部 税务总局公告2023年第7号),企业开展研发活动中实际发生的研发费用,未形成无形资产计入当期损益的,在按规定据实扣除的基础上,自2023年1月1日起,再按照实际发生额的100%在税前加计扣除;形成无形资产的,自2023年1月1日起,按照无形资产成本的200%在税前摊销。本公司适用上述税收优惠政策。

五、合并财务报表主要项目注释

下列所披露的财务报表数据,除特别注明之外,“年初”系指2025年1月1日,“年末”系指2025年12月31日,“本年”系指2025年1月1日至12月31日,“上年”系指2024年1月1日至12月31日,货币单位为人民币元。

1. 货币资金

项目	年末余额	年初余额
库存现金		14,210.78
银行存款	170,170,322.21	106,911,604.32
其他货币资金	2,000.00	76,347.18

合计	170,172,322.21	107,002,162.28
其中：存放在境外的款项总额		

2. 应收票据

(1) 应收票据分类列示

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票		500,000.00
商业承兑汇票	701,428.14	2,408,934.48
原值小计	701,428.14	2,908,934.48
坏账准备	182,879.47	206,023.74
合计	518,548.67	2,702,910.74

(2) 按坏账计提方法分类列示

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	701,428.14	100.00	182,879.47	26.07	518,548.67
合计	701,428.14	100.00	182,879.47	26.07	518,548.67

(续)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	2,908,934.48	100.00	206,023.74	7.08	2,702,910.74
合计	2,908,934.48	100.00	206,023.74	7.08	2,702,910.74

应收票据按组合计提坏账准备

名称	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票			
商业承兑汇票	701,428.14	182,879.47	26.07

合计	701,428.14	182,879.47	—
----	------------	------------	---

(续)

名称	年初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	500,000.00	5,000.00	1.00
商业承兑汇票	2,408,934.48	201,023.74	8.34
合计	2,908,934.48	206,023.74	—

(3) 应收票据计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	年初余额	本期变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按组合计提坏账准备	206,023.74	-23,144.27				182,879.47
合计	206,023.74	-23,144.27				182,879.47

(4) 已质押的应收票据

本年无质押的应收票据。

(5) 期末已经背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票		800,000.00
商业承兑汇票	563,683.26	5,878,204.00
合计	563,683.26	6,678,204.00

3. 应收账款

(1) 应收账款按账龄列示

账龄	年末余额	年初余额
1年以内(含1年)	186,895,300.06	209,519,404.75
1-2年	75,293,344.52	99,165,588.62
2-3年	15,304,725.17	80,783,816.18
3-4年	4,433,355.75	11,763,920.30
4-5年	6,638,393.35	
5年以上	389,000.00	389,000.00
合计	288,954,118.85	401,621,729.85

(2) 应收账款按坏账计提方法分类列示

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	7,061,521.11	2.44	7,061,521.11	100.00	
按组合计提坏账准备	281,892,597.74	97.56	24,250,683.94	8.60	257,641,913.80
其中：账龄组合	281,892,597.74	97.56	24,250,683.94	8.60	257,641,913.80
合计	288,954,118.85	100.00	31,312,205.05	10.84	257,641,913.80

(续)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	7,061,521.11	1.76	7,061,521.11	100.00	-
按组合计提坏账准备	394,560,208.74	98.24	47,724,159.39	12.10	346,836,049.35
其中：账龄组合	394,560,208.74	98.24	47,724,159.39	12.10	346,836,049.35
合计	401,621,729.85	100.00	54,785,680.50	13.64	346,836,049.35

1) 应收账款单项计提坏账准备

名称	年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
内蒙古宇红鑫环保科技有限公司	4,166,912.29	4,166,912.29	100.00	预计无法收回
四川宇红鑫石油工程有限公司	2,894,608.82	2,894,608.82	100.00	预计无法收回
合计	7,061,521.11	7,061,521.11	—	

(续)

名称	年初余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
内蒙古宇红鑫环保科技有限公司	4,166,912.29	4,166,912.29	100.00	预计无法收回
四川宇红鑫石油工程有限公司	2,894,608.82	2,894,608.82	100.00	预计无法收回
合计	7,061,521.11	7,061,521.11	—	

2) 应收账款按组合计提坏账准备

账龄	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	187,224,050.11	9,361,202.51	5.00
1-2 年	74,964,594.47	7,496,459.45	10.00
2-3 年	15,304,725.17	4,591,417.55	30.00
3-4 年	2,651,926.57	1,325,963.29	50.00
4-5 年	1,358,301.42	1,086,641.14	80.00
5 年以上	389,000.00	389,000.00	100.00
合计	281,892,597.74	24,250,683.94	-

(续)

账龄	年初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	209,519,404.75	10,475,970.24	5.00
1-2 年	99,165,588.62	9,916,558.86	10.00
2-3 年	79,002,387.00	23,700,716.10	30.00
3-4 年	6,483,828.37	3,241,914.19	50.00
4-5 年			
5 年以上	389,000.00	389,000.00	100.00
合计	394,560,208.74	47,724,159.39	

(3) 应收账款计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	年初余额	本期变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项计提	7,061,521.11	32,547.01		32,547.01		7,061,521.11
组合计提	47,724,159.39	-23,473,475.45				24,250,683.94
合计	54,785,680.50	-23,440,928.44		32,547.01		31,312,205.05

(4) 本年实际核销的应收账款

项目	核销金额	核销原因
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司	32,547.01	预计无法收回

(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

本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款和合同资产汇总金额 215,978,593.14 元, 占应收账款和合同资产年末余额合计数的比例系 74.73%, 相应计提的坏账准备年末余额汇总金额系 14,953,489.82 元。

4. 应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票		3,328,291.07
合计		3,328,291.07

(2) 期末无已经背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

5. 预付款项

项目	年末余额	
	金额	比例 (%)
1年以内	237,098.39	61.25
1-2年		0.00
2-3年		0.00
3年以上	150,000.00	38.75
合计	387,098.39	100.00

(续)

项目	年初余额	
	金额	比例 (%)
1年以内	676,909.48	80.92
1-2年	9,645.62	1.15
2-3年		
3年以上	150,000.00	17.93
合计	836,555.10	100.00

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	年末余额	账龄	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
四川双明电力工程有限公司	150,000.00	3年以上	38.75
中国石油天然气股份有限公司河南濮阳销售分公司	47,453.87	1年以内	12.26
轮台县轮南镇代碎电信营业厅	36,000.00	1年以内	9.30
林甸县民丰加油站有限公司	27,743.64	1年以内	7.17
中国石化销售股份有限公司河南中原石油分公司	24,458.07	1年以内	6.32
合计	285,655.58		73.79

6. 其他应收款

项目	年末余额	年初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	1,545,733.18	1,222,042.22
合计	1,545,733.18	1,222,042.22

6.1 其他应收款

(1) 其他应收款按款项性质分类

款项性质	年末余额	年初余额
押金及保证金	1,321,700.77	976,559.26
员工备用金	13,000.00	240,066.01
其他	796,413.45	481,703.18
合计	2,131,114.22	1,698,328.45

(2) 其他应收款按账龄列示

账龄	年末余额	年初余额
1年以内(含1年)	1,026,622.86	1,150,553.24
1-2年	598,771.51	34,337.62
2-3年	20,637.26	33,470.00
3-4年	22,615.00	28,967.59
4-5年	28,967.59	301,000.00
5年以上	433,500.00	150,000.00
合计	2,131,114.22	1,698,328.45

注：本集团不存在账龄超过三年的单项金额重大的其他应收款。

(3) 其他应收款按坏账计提方法分类列示

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	2,131,114.22	100.00	585,381.04	27.47	1,545,733.18
合计	2,131,114.22	100.00	585,381.04	27.47	1,545,733.18

(续)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	1,698,328.45	100.00	476,286.23	28.04	1,222,042.22
合计	1,698,328.45	100.00	476,286.23	28.04	1,222,042.22

1) 其他应收款按组合计提坏账准备

账龄	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内 (含1年)	1,026,622.86	51,331.14	5.00
1-2年	598,771.51	59,877.15	10.00
2-3年	20,637.26	6,191.18	30.00
3-4年	22,615.00	11,307.50	50.00
4-5年	28,967.59	23,174.07	80.00
5年以上	433,500.00	433,500.00	100.00
合计	2,131,114.22	585,381.04	—

2) 其他应收款按照预期信用损失一般模型计提坏账准备

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)	
年初余额	476,286.23			476,286.23
年初余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	90,094.81			90,094.81
本期转回	19,000.00			19,000.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				
年末余额	585,381.04			585,381.04

(4) 其他应收款计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	年初余额	本期变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按组合计提	476,286.23	90,094.81	19,000.00			585,381.04
合计	476,286.23	90,094.81	19,000.00			585,381.04

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	年末余额	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
赵作虎	其他	329,260.59	3至5年	15.45	312,934.97
神华地质勘查有限责任公司	押金及保证金	299,433.00	1至2年	14.05	29,943.30
中石化石油工程技术服务有限公司资产运营分公司	押金及保证金	242,000.00	1年以内	11.36	12,100.00
中国石油集团长城钻探工程有限公司钻井三公司	押金及保证金	151,050.00	1至2年	7.09	15,105.00
库车市油区服务协调中心	押金及保证金	150,000.00	5年以上	7.04	150,000.00
合计	—	1,171,743.59	—	54.99	520,083.2

注：赵作虎系公司员工，形成的其他应收款系公司在赵作虎工伤时为其代垫的医药费。

7. 预付款项

项目	年末余额	
	金额	比例 (%)
1年以内	237,098.39	61.25
1—2年		0.00
2—3年		0.00
3年以上	150,000.00	38.75
合计	387,098.39	100.00

(续)

项目	年初余额	
	金额	比例 (%)

1年以内	676,909.48	80.92
1-2年	9,645.62	1.15
2-3年		
3年以上	150,000.00	17.93
合计	836,555.10	100.00

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	年末余额	账龄	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
四川双明电力工程有限公司	150,000.00	3年以上	38.75
中国石油天然气股份有限公司河南濮阳销售分公司	47,453.87	1年以内	12.26
轮台县轮南镇代碎电信营业厅	36,000.00	1年以内	9.30
林甸县民丰加油站有限公司	27,743.64	1年以内	7.17
中国石化销售股份有限公司河南中原石油分公司	24,458.07	1年以内	6.32
合计	285,655.58		73.79

8. 存货

(1) 存货分类

项目	年末余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	5,064,086.12		5,064,086.12
在产品	81,751.49		81,751.49
库存商品	295,239.35		295,239.35
合同履约成本	34,457,481.49	95,599.56	34,361,881.93
合计	39,898,558.45	95,599.56	39,802,958.89

(续)

项目	年初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	4,819,235.55		4,819,235.55
在产品			
库存商品	295,239.35		295,239.35
合同履约成本	35,363,072.62		35,363,072.62
合计	40,477,547.52		40,477,547.52

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

项目	年初余额	本期增加		本期减少		年末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
合同履约成本		95,599.56				95,599.56
合计		95,599.56				95,599.56

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

存货余额无含借款费用资本化情形。

9. 合同资产

项目	年末账面余额	年末减值准备	年末账面价值
质量保证金	39,292.04	11,787.61	27,504.43
合计	39,292.04	11,787.61	27,504.43

续

项目	年初账面余额	年初减值准备	年初账面价值
质量保证金			
合计			

10. 其他流动资产

项目	年末余额	年初余额
待摊费用	163,941.36	72,984.82
待抵扣进项税	732,151.31	568,924.65
预缴所得税		16,163.84
合计	896,092.67	658,073.31

11. 固定资产

(1) 固定资产情况

项目	年末余额	年初余额
固定资产	133,787,054.42	133,826,226.55
固定资产清理		
合计	133,787,054.42	133,826,226.55

(2) 固定资产情况

项目	房屋建筑物	机器设备	运输设备	办公设备及其他	合计
一、账面原值					

1. 年初余额	89,987,595.63	135,832,691.16	17,610,551.83	9,714,858.65	253,145,697.27
2. 本期增加金额	16,912,510.08	4,045,839.25	1,780,548.66	1,162,624.51	23,901,522.50
(1) 购置	444,437.62	851,780.31	1,780,548.66	1,159,966.62	4,236,733.21
(2) 在建工程转入	16,468,072.46	3,194,058.94	-	2,657.89	19,664,789.29
(3) 其他					
3. 本期减少金额		5,504,933.22	354,684.82	33,866.04	5,893,484.08
(1) 处置或报废		5,504,933.22	354,684.82	33,866.04	5,893,484.08
(2) 其他转出					
4. 年末余额	106,900,105.71	134,373,597.19	19,036,415.67	10,843,617.12	271,153,735.69
二、累计折旧					
1. 年初余额	31,964,458.99	64,473,535.35	15,380,027.78	7,378,457.80	119,196,479.92
2. 本期增加金额	6,308,045.13	12,553,502.40	960,938.01	809,638.12	20,632,123.66
(1) 计提	6,308,045.13	12,553,502.40	960,938.01	809,638.12	20,632,123.66
(2) 其他转入					
3. 本期减少金额	-	2,481,424.93	355,792.88	27,656.92	2,864,874.73
(1) 处置或报废	-	2,481,424.93	355,792.88	27,656.92	2,864,874.73
(2) 其他转出					
4. 年末余额	38,272,504.12	74,545,612.82	15,985,172.91	8,160,439.00	136,963,728.85
三、减值准备					
1. 年初余额		122,990.80			122,990.80
2. 本期增加金额		279,961.62			279,961.62
(1) 计提		279,961.62			279,961.62
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4. 年末余额		402,952.42			402,952.42
四、账面价值					
1. 年末账面价值	68,627,601.59	59,425,031.95	3,051,242.76	2,683,178.12	133,787,054.42
2. 年初账面价值	58,023,136.64	71,236,165.01	2,230,524.05	2,336,400.85	133,826,226.55

(2) 暂时闲置的固定资产

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	8,018,773.44	5,869,349.01	122,990.80	2,026,433.63	
合计	8,018,773.44	5,869,349.01	122,990.80	2,026,433.63	

(3) 未办妥产权证书的固定资产

项目	年末账面价值	未办妥产权证书原因
机关办公房10层11室-14室	1,424,000.00	卖家在国外无法办理过户
车库及办公楼	266,844.32	未办理工程施工许可证
门卫房	91,932.00	未办理工程施工许可证
锅炉房及配套	25,749.44	未办理用地/工程建设规划许可证

12. 在建工程

项目	年末余额	年初余额
在建工程	3,362,967.58	15,706,156.74
工程物资		
合计	3,362,967.58	15,706,156.74

(1) 在建工程情况

项目	年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
内蒙回迁设备升级改造项目	1,323,063.56		1,323,063.56
检验检测综合楼	100,000.00		100,000.00
展厅楼一	551,622.07		551,622.07
八厂处理站建设	26,000.00		26,000.00
第五泥浆处理站建设	1,362,281.95		1,362,281.95
合计	3,362,967.58		3,362,967.58

(续)

项目	年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
检验检测综合楼	10,688,738.45		10,688,738.45
展厅楼一	525,667.80		525,667.80
内蒙回迁设备升级改造项目	831,893.56		831,893.56
重庆项目油基段清洁生产处理成套设备	363.67		363.67

高性能防爆型固液分离装置	80,659.49		80,659.49
八厂处理站建设	26,000.00		26,000.00
第五泥浆处理站建设	1,362,281.95		1,362,281.95
梨树站	2,190,551.82		2,190,551.82
合计	15,706,156.74		15,706,156.74

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

工程名称	年初余额	本期增加	本期减少		年末余额
			转入固定资产	其他减少	
检验检测综合楼	10,688,738.45	3,829,328.61	13,413,510.37	1,004,556.69	100,000.00
第五泥浆处理站建设	1,362,281.95				1,362,281.95
梨树站建设	2,190,551.82	3,368,484.84	5,559,036.66		
合计	14,241,572.22	7,197,813.45	18,972,547.03	1,004,556.69	1,462,281.95

(续表)

工程名称	预算数	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
检验检测综合楼	24,000,000.00	60.49%	60.49%				自筹
第五泥浆处理站建设	32,000,000.00	97.00%	97.00%				自筹
梨树站建设	5,231,643.10	100.91%	100.00%				自筹
合计	61,231,643.10	—	—				—

12. 使用权资产

项目	房屋	合计
一、账面原值		
1. 年初余额	410,789.57	410,789.57
2. 本期增加金额		
租入		
3. 本期减少金额		
到期		
4. 年末余额	410,789.57	410,789.57
二、累计折旧		

1. 年初余额	119,332.57	119,332.57
2. 本期增加金额	122,902.20	122,902.20
计提	122,902.20	122,902.20
3. 本期减少金额		
到期		
4. 年末余额	242,234.77	242,234.77
三、减值准备		
1. 年初余额		
2. 本期增加金额		
计提		
3. 本期减少金额		
到期		
4. 年末余额		
四、账面价值		
1. 年末账面价值	168,554.80	168,554.80
2. 年初账面价值	291,457.00	291,457.00

13. 无形资产

(1) 无形资产明细

项目	土地使用权	软件	合计
一、账面原值			
1. 年初余额	13,410,066.28	102,837.03	13,512,903.31
2. 本期增加金额		1,870,435.96	1,870,435.96
(1) 购置		1,870,435.96	1,870,435.96
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 年末余额	13,410,066.28	1,973,272.99	15,383,339.27
二、累计摊销			
1. 年初余额	3,038,938.85	18,577.68	3,057,516.53
2. 本期增加金额	268,877.5	71,451.68	340,329.18
(1) 计提	268,877.5	71,451.68	340,329.18
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 年末余额	3,307,816.35	90,029.36	3,397,845.71

三、减值准备			
1. 年初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 年末余额			
四、账面价值			
1. 年末账面价值	10,102,249.93	1,883,243.63	11,985,493.56
2. 年初账面价值	10,371,127.43	84,259.35	10,455,386.78

(2) 无未办妥产权证书的土地使用权

14. 长期待摊费用

项目	年初余额	本年增加	本年摊销	本年其他减少	年末余额
功能设施	2,575,970.36	1,004,492.63	1,312,726.43		2,267,736.56
简易棚房	1,694,725.11	41,592.90	1,197,807.41		538,510.60
简易设备	198,206.00		184,335.03		13,870.97
安装维护支出	201,000.22		133,999.80		67,000.42
合计	4,669,901.69	1,046,085.53	2,828,868.67		2,887,118.55

15. 递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

项目	年末余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	30,147,793.58	4,403,750.76
租赁负债	67,928.00	10,189.20
未实现内部销售利润	2,036,472.45	305,470.87
合计	32,252,194.03	4,719,410.83

(续)

项目	年初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	53,691,889.93	7,201,883.57

租赁负债	156,966.93	23,545.04
未实现内部销售利润	3,246,731.47	487,009.72
合计	57,095,588.33	7,712,438.33

(2) 未经抵销的递延所得税负债

项目	年末余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产	168,554.80	25,283.22
购置固定资产一次性扣除	90,541.43	13,581.21
合计	259,096.23	38,864.43

(续)

项目	年初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产	291,457.00	43,718.55
购置固定资产一次性扣除	319,610.13	47,941.52
合计	611,067.13	91,660.07

(3) 未确认递延所得税资产明细

项目	年末余额	年初余额
可抵扣暂时性差异	2,036,472.45	1,945,201.28
可抵扣亏损	6,476,236.41	3,048,353.78
合计	8,512,708.86	4,993,555.06

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	年末余额	年初余额	备注
2025 年		930.87	
2026 年	524.65	524.65	
2027 年	526.85	526.85	
2028 年	3,045,595.13	3,045,595.13	
2029 年	776.28	776.28	
2030 年	3,428,813.50		
合计	6,476,236.41	3,048,353.78	—

16. 其他非流动资产

项目	2025 年 12 月 31 日
----	------------------

	账面余额	减值准备	账面价值
预付软件款			
一年以上合同资产	353,097.34	35,309.73	317,787.61
合计	353,097.34	35,309.73	317,787.61

(续)

项目	2024年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值
预付软件款	1,581,817.72		1,581,817.72
一年以上合同资产	392,389.38	19,619.47	372,769.91
合计	1,974,207.10	19,619.47	1,954,587.63

17. 所有权或使用权受到限制的资产

项目	2025年12月31日			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	2,000.00	2,000.00	使用权受限	押金
货币资金	1,198.34	1,198.34	使用权受限	账户受控制，只收不付
货币资金	0.06	0.06	使用权受限	保证金
应收账款	5,000,000.00	4,750,000.00	使用权受限	应收账款质押
合计	5,003,198.40	4,753,198.40	—	—

18. 短期借款

短期借款分类

借款类别	年末余额	年初余额
质押借款	5,000,000.00	
应收账款保理		10,000,000.00
应计利息	5,277.79	12,222.25
合计	5,005,277.79	10,012,222.25

19. 应付账款

(1) 应付账款列示

项目	年末余额	年初余额
1年以内	51,449,253.06	79,426,969.14
1-2年	8,713,843.10	8,552,992.74
2-3年	1,632,704.90	11,307,192.95
3年以上	449,745.05	3,596,530.49

合计	62,245,546.11	102,883,685.32
----	---------------	----------------

(2) 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

单位名称	年末余额	未偿还或结转的原因
辽宁兴宇净水剂有限公司	2,100,622.10	根据合同约定未到付款时间
营口兴胜环保科技有限公司	1,394,853.48	根据合同约定未到付款时间
合计	3,495,475.58	—

注1：截止2025年12月31日，辽宁兴宇净水剂有限公司应付账款期末余额2,980,549.1元，其中：一年以上金额为2,100,622.1元。

注2：截止2025年12月31日，营口兴胜环保科技有限公司应付账款期末余额1,394,853.48元，其中：一年以上金额为1,394,853.48元。

20. 合同负债

(1) 合同负债情况

项目	年末余额	年初余额
销货合同相关的合同负债	2,411,055.22	2,392,803.67
合计	2,411,055.22	2,392,803.67

(2) 账龄超过1年的重要合同负债

无。

21. 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬分类

项目	年初余额	本期增加	本期减少	年末余额
短期薪酬	10,418,148.96	48,916,048.42	45,211,080.82	14,123,116.56
离职后福利-设定提存计划	323,639.30	3,798,447.26	4,122,086.56	
合计	10,741,788.26	52,714,495.68	49,333,167.38	14,123,116.56

(2) 短期薪酬

项目	年初余额	本期增加	本期减少	年末余额
工资、奖金、津贴和补贴	7,907,304.76	41,385,809.59	38,430,520.92	10,862,593.43
职工福利费	9,638.25	3,218,548.31	3,228,186.56	
社会保险费	2,559.06	1,909,046.81	1,911,605.87	
其中：医疗保险费	2,089.50	1,600,972.35	1,603,061.85	
工伤保险费	196.56	201,503.46	201,700.02	

生育保险费	273.00	106,571.00	106,844.00	
住房公积金	59,610.00	950,842.43	1,010,452.43	
工会经费和职工教育经费	2,439,036.89	1,451,801.28	630,315.04	3,260,523.13
合计	10,418,148.96	48,916,048.42	45,211,080.82	14,123,116.56

(3) 设定提存计划

项目	年初余额	本期增加	本期减少	年末余额
基本养老保险	313,778.56	3,648,496.15	3,962,274.71	
失业保险费	9,860.74	149,951.11	159,811.85	
合计	323,639.30	3,798,447.26	4,122,086.56	

22. 应交税费

项目	年末余额	年初余额
增值税	5,475,795.31	12,077,120.55
企业所得税	4,224,979.52	4,339,051.99
城建税	352,556.40	631,074.27
教育费附加	172,147.60	339,547.14
地方教育费附加	114,765.06	226,364.75
房产税	101,537.65	108,475.68
土地使用税	66,031.88	66,031.88
个人所得税	54,390.01	53,788.46
印花税	29,129.24	42,058.37
地方水利建设基金等	8,365.46	34,738.21
合计	10,599,698.13	17,918,251.30

23. 其他应付款

项目	年末余额	年初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	1,282,729.74	1,665,829.48
合计	1,282,729.74	1,665,829.48

(1) 按款项性质列示其他应付款

款项性质	年末余额	年初余额
个人借款	1,088,133.55	1,049,157.55

员工报销款	176,932.86	508,717.84
其他	17,663.33	107,954.09
合计	1,282,729.74	1,665,829.48

(2) 账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

单位名称	年末余额	未偿还或结转的原因
张少华	706,890.42	个人借款
李改真	206,884.77	个人借款
苏志愿	174,358.36	个人借款
合计	1,088,133.55	—

24. 一年内到期的非流动负债

项目	年末余额	年初余额
一年内到期的租赁负债	67,928.00	89,038.93
合计	67,928.00	89,038.93

25. 其他流动负债

项目	年末余额	年初余额
背书未到期不能终止确认的承兑汇票	563,683.26	
合同负债的税金部分重分类(待转销项税)	11,504.42	
合计	575,187.68	

26. 租赁负债

项目	年末余额	年初余额
租赁负债	67,928.00	156,966.93
减：一年内到期部分	67,928.00	89,038.93
合计		67,928.00

27. 股本

项目	年初余额	本期变动增减(+、-)					年末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总额	53,850,000.00						53,850,000.00

28. 资本公积

项目	年初余额	本期增加	本期减少	年末余额
股本溢价	39,474,316.73			39,474,316.73

合计	39,474,316.73			39,474,316.73
----	---------------	--	--	---------------

29. 专项储备

项目	年初余额	本期增加	本期减少	年末余额
安全生产费		606,011.76	606,011.76	
合计		606,011.76	606,011.76	

30. 盈余公积

项目	年初余额	本期增加	本期减少	年末余额
法定盈余公积	27,684,827.07			27,684,827.07
合计	27,684,827.07			27,684,827.07

31. 未分配利润

项目	本年	上年
调整前上期期末未分配利润	314,289,500.09	287,216,006.04
调整期初未分配利润合计数(调增+,调减-)		
其中:《企业会计准则》及相关新规定追溯调整		
会计政策变更		
重大前期差错更正		
同一控制合并范围变更		
其他调整因素		
调整后期初未分配利润	314,289,500.09	287,216,006.04
加:本期归属于母公司所有者的净利润	37,175,692.01	27,073,494.05
减:提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	29,617,500.00	
转作股本的普通股股利		
本期期末余额	321,847,692.10	314,289,500.09

32. 营业收入、营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	210,335,607.49	136,865,470.53	223,318,540.10	152,594,956.34

其他业务	3,752,882.19	3,743,580.96	11,139,187.82	6,675,202.79
合计	214,088,489.68	140,609,051.49	234,457,727.92	159,270,159.13

(2) 主营业务收入、主营业务成本的分解信息

合同分类	本年发生额	
	营业收入	营业成本
业务类型		
其中：废钻井液治理	190,527,262.29	129,003,763.82
油气田钻采废液处理	19,808,345.20	7,861,706.71
合计	210,335,607.49	136,865,470.53

33. 税金及附加

项目	本年发生额	上年发生额
城建税	898,023.90	882,907.74
教育费附加	416,571.28	445,908.86
房产税	760,744.67	432,960.31
地方教育费附加	277,714.19	297,272.57
土地使用税	267,476.80	267,476.80
地方水利建设基金	17,233.69	62,685.43
印花税	132,739.45	116,985.52
车船税	48,426.00	38,205.08
水资源税	98.80	
合计	2,819,028.78	2,544,402.31

34. 销售费用

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	1,290,299.73	1,433,479.30
招标费	511,299.67	262,057.49
差旅费	112,878.34	48,538.95
业务招待费	78,317.70	22,661.72
其他	60,192.44	1,980.20
合计	2,052,987.88	1,768,717.66

35. 管理费用

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	13,445,403.17	11,464,546.84
折旧与摊销	3,779,952.08	4,347,183.96
咨询服务费	1,150,597.77	1,445,255.66
中介机构服务费	1,072,901.63	1,284,912.62
非生产停待费用	818,721.11	3,567,865.36
办公费	678,217.30	1,059,794.39
车辆费用	676,853.62	1,014,003.73
业务招待费	545,594.66	695,299.62
差旅费	349,077.92	335,562.15
财产保险费	160,344.52	149,735.71
租赁费	145,550.00	124,553.71
安全生产费	144,577.55	59,534.92
专利申请费	114,394.34	74,094.34
残疾人保障金	43,943.43	160,237.76
其他	387,299.01	397,856.08
合计	23,513,428.11	26,180,436.85

36. 研发费用

项目	本年发生额	上年发生额
直接人工	2,133,273.41	1,824,520.52
直接投入	2,451,828.92	2,037,570.67
委托外部研发费用	750,000.00	1,250,000.00
折旧与摊销	75,420.21	7,085.47
其他	65,874.60	82,668.88
合计	5,476,397.14	5,201,845.54

37. 财务费用

项目	本年发生额	上年发生额
利息费用	232,481.29	619,615.11
减：利息收入	904,150.81	635,716.10
加：其他支出	66,959.31	60,937.86
合计	-604,710.21	44,836.87

38. 其他收益

产生其他收益的来源	本年发生额	上年发生额
增值税返还	13,621,774.87	13,627,540.68
政府补助	2,515,867.64	1,312,219.74
代扣代缴手续费返还	70,727.77	131,979.33
合计	16,208,370.28	15,071,739.75

39. 投资收益

项目	本年发生额	上年发生额
处置应收账款及票据(保理/福费廷/贴现)损益	-1,179,975.90	-69,740.43
债务重组产生的投资收益	-431,862.18	
合计	-1,611,838.08	-69,740.43

40. 信用减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
应收票据坏账损失	23,144.27	2,647,345.35
应收账款坏账损失	23,440,928.44	-7,215,105.15
其他应收款坏账损失	-90,094.81	-138,833.63
合计	23,373,977.90	-4,706,593.43

41. 资产减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-95,599.56	-82,115.65
固定资产减值损失	-279,961.62	
合同资产减值损失	-11,787.61	
其他非流动资产减值损失	-15,690.26	-17,654.87
合计	-403,039.05	-99,770.52

42. 资产处置收益(损失以“-”号填列)

项目	本年发生额	上年发生额
非流动资产处置收益		323,843.51
其中:固定资产处置收益		338,773.57
其中,使用权资产处置收益		-14,930.06
合计		323,843.51

43. 营业外收入

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损

			益的金额
非流动资产毁损报废利得	4,294.31		4,294.31
废品收入	23,767.25	18,285.38	23,767.25
无法支付款项		32,681.70	
合计	28,061.56	50,967.08	28,061.56

44. 营业外支出

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置损失	2,465,814.22	919,070.95	2,465,814.22
公益捐赠	32,000.00	130,000.00	32,000.00
滞纳金	178,444.33	30,843.69	178,444.33
其他	350.00	38,037.71	350.00
合计	2,676,608.55	1,117,952.35	2,676,608.55

45. 所得税费用

(1) 所得税费用

项目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	8,228,921.79	6,643,613.02
递延所得税费用	2,940,231.86	20,367.48
合计	11,169,153.65	6,663,980.50

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本年发生额	上年发生额
本期合并利润总额	75,141,230.55	48,899,823.16
按法定/适用税率计算的所得税费用	11,271,184.58	7,334,973.47
子公司适用不同税率的影响	-728,765.47	-87,420.26
调整以前期间所得税的影响	1,357,589.50	
非应税收入的影响		
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	157,839.20	236,111.19
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响		-17,456.05
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	192,218.78	-44,439.79
税法规定的额外可扣除费用影响	-850,150.80	-757,788.06
税率变动对期初递延所得税余额的影响	-230,762.14	

所得税费用	11,169,153.65	6,663,980.50
-------	---------------	--------------

46. 现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
利息收入	904,150.81	635,587.06
个税手续费返还	74,962.49	132,378.72
政府补助	2,515,867.64	1,312,219.74
保证金	642,030.00	700,084.30
备用金	350,793.05	128,106.42
收到其他往来	312,238.94	539,169.65
合计	4,800,042.93	3,447,545.89

2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
金融手续费	60,239.02	139,100.88
期间费用付现支出	2,761,969.80	4,305,919.80
支付备用金	360,230.00	2,851,968.56
支付保证金	872,000.00	998,842.77
营业外支出	189,702.27	130,000.00
支付其他往来	20,568.80	642,075.09
合计	4,264,709.89	9,067,907.10

(2) 与投资活动有关的现金

无

(3) 与筹资活动有关的现金

1) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
收到票据融资资金		747,738.00
合计		747,738.00

2) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
----	-------	-------

支付租赁款	139,000.00	290,250.00
归还自然人借款		8,300,000.00
合计	139,000.00	8,590,250.00

47. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

项目	本年发生额	上年发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	63,972,076.90	42,235,842.66
加: 资产减值准备	403,039.05	99,770.52
信用减值损失	-23,373,977.90	4,706,593.43
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	20,632,123.66	22,243,066.50
使用权资产折旧	122,902.20	177,168.32
无形资产摊销	340,329.18	278,485.08
长期待摊费用摊销	2,828,868.67	3,404,659.50
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”填列)		617,530.80
固定资产报废损失(收益以“-”填列)	2,461,519.91	5,123.76
公允价值变动损失(收益以“-”填列)		
财务费用(收益以“-”填列)	232,481.29	619,615.11
投资损失(收益以“-”填列)	1,611,838.08	69,740.43
递延所得税资产的减少(增加以“-”填列)	2,993,027.50	100,022.88
递延所得税负债的增加(减少以“-”填列)	-52,795.64	-79,655.40
存货的减少(增加以“-”填列)	578,989.07	4,033,699.58
经营性应收项目的减少(增加以“-”填列)	92,830,280.37	25,524,245.20
经营性应付项目的增加(减少以“-”填列)	-23,334,632.04	-4,838,573.68
其他		
经营活动产生的现金流量净额	142,246,070.30	99,197,334.69
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	170,170,322.21	106,925,815.10
减: 现金的期初余额	106,925,815.10	55,461,769.09

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	63,244,507.11	51,464,046.01

(2) 现金和现金等价物的构成

项目	本年发生额	上年发生额
现金	170,170,322.21	106,925,815.10
其中：库存现金		14,210.78
可随时用于支付的银行存款	170,170,322.21	106,911,604.32
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
期末现金和现金等价物余额	170,170,322.21	106,925,815.10
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

项目	年末余额	年初余额	不属于现金及现金等价物的理由
其他货币资金	2,000.00	76,347.18	保证金、押金
合计	2,000.00	76,347.18	—

六、研发支出

项目	本年发生额	上年发生额
直接人工	2,133,273.41	1,824,520.52
直接投入	2,451,828.92	2,037,570.67
委托外部研发费用	750,000.00	1,250,000.00
折旧与摊销	75,420.21	7,085.47
其他	65,874.60	82,668.88
合计	5,476,397.14	5,201,845.54
其中：费用化研发支出	5,476,397.14	5,201,845.54
资本化研发支出		

七、合并范围的变更

1. 非同一控制下企业合并

本年未发生非同一控制下企业合并。

2. 同一控制下企业合并

本年未发生同一控制下企业合并。

3. 处置子公司

无

4. 其他原因的合并范围变化

无

八、在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

企业集团的构成

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	
库车匠人环保服务有限公司	100万元	新疆库车	新疆库车	环保治理	100		设立
山东天地人环保服务有限公司	300万元	山东东营	山东东营	环保治理	55		设立
大庆赛诺科林环保科技有限公司	1000万元	黑龙江大庆	黑龙江大庆	环保治理	51		设立
四川赛诺科林环保科技有限公司	500万元	四川成都	四川成都	环保治理	51		设立
吉林省天地人环保服务有限公司	2000万元	吉林松原	吉林松原	环保治理	51		设立

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情况

无。

3. 在合营企业或联营企业中的权益

无。

九、政府补助

1. 按应收金额确认的政府补助

无按应收金额确认的政府补助

2. 涉及政府补助的负债项目

无。

3. 计入当期损益的政府补助

会计科目	本年发生额	上年发生额
其他收益	2,515,867.64	1,312,219.74

十、与金融工具相关风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具风险，主要包括市场风险（如汇率风险、利率风险和商品价格风险）、信用风险及流动性风险等。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1. 各类风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，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之内。

（1）市场风险

利率风险

本集团的利率风险产生于银行借款。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。本集团因利率变动引起金融工具公允价值变动的风险主要与固定利率银行借款有关。对于固定利率借款，本集团的目标是保持其浮动利率。

本集团因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本集团的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率变动的公允价值风险。

（2）信用风险

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产等。

为降低信用风险，本集团成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款及合同资产金额前五名外，本集团无其他重大信用集中风险。

(3) 流动风险

流动风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

于2025年12月31日，本集团尚未使用的银行借款额度为2500万元。

十一、关联方及关联交易

1. 关联方关系

(1) 控股股东及最终控制方

本公司的最终控制方为郭学峰、史香芝、郭敏。

(2) 本公司的子公司情况

子公司情况详见本附注“八、1. (1) 企业集团的构成”相关内容。

(3) 其他关联方

其他关联方名称	与本企业关系
吉林省华兵电力安装工程有限公司	公司控股子公司少数股东张少华持有40.80%股权，担任执行董事兼经理
滨州市特锐物流有限公司	公司董事兼副总经理史建强的妹妹史峰峰的配偶张兆领持股100%，并担任执行董事兼总经理
郭学峰	股东、董事长、实际控制人
茆明军	股东、董事、总经理
史香芝	股东、董事、实际控制人郭学峰配偶
郭守林	股东
郭敏	股东、董事、实际控制人郭学峰女儿
史建强	股东、董事
栾森	股东
袁帅	监事
赵福利	监事
张灵刚	监事
张少华	持有吉林天地人公司、四川赛诺科林公司49%股权
张子睿（张少华之子）	持有大庆赛诺科林公司49%股权
欧阳红	财务总监
王娜	董事会秘书

2. 关联交易

(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

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
滨州市特锐物流有限公司	采购材料	152,978.77	-
合计		152,978.77	-

(2) 关联方租赁情况

无

(3) 关联担保情况

1) 作为被担保方

担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
郭学峰、茆明军、张少华	5,000,000.00	2025-5-30	2026-5-29	否

(4) 关联方资金拆借

关联方名称	拆借金额	起始日	到期日	备注
拆入				
张少华	250,000.00	2022-6-16		本金
张少华	250,000.00	2022-6-17		本金
张少华	100,000.00	2022-6-21		本金
张少华	106,890.42	2022-6-16		利息

(5) 关键管理人员薪酬

项目名称	本年发生额	上年发生额
薪酬合计	3,578,654.25	3,238,930.20

3. 关联方应收应付余额

应付项目

项目名称	关联方	年末账面余额	年初账面余额
其他应付款			
	史香芝	278.00	
	郭敏	3,837.50	
	张少华	706,890.42	681,690.42

十二、承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重大承诺事项。

2. 或有事项

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团并无须作披露的重要或有事项。

十三、资产负债表日后事项

经公司第四届董事会第九次会议审议批准，拟以权益分派实施时股权登记日应分配股数为基数，以未分配利润向全体股东每 10 股派发现金红利 10 元（含税），共预计派发现金红利 53,85.00 万元。本次权益分派预案尚需提交公司 2025 年年度股东会审议，最终预案以股东会审议结果为准。

十四、其他重要事项

无。

十五、母公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

(1) 应收账款按账龄列示

账龄	账面余额	
	年末余额	年初余额
1 年以内（含 1 年）	83,669,968.73	79,487,916.40
1-2 年	19,890,311.28	39,396,114.46
2-3 年	12,151,744.83	12,641,005.58
3-4 年	6,972,816.62	6,408,393.35
4-5 年	5,618,393.35	
5 年以上	389,000.00	389,000.00
合计	128,692,234.81	138,322,429.79

(2) 应收账款按坏账计提方法分类列示

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	7,061,521.11	5.49	7,061,521.11	100.00	
按组合计提坏账准备	121,630,713.70	94.51	10,536,028.73	8.66	111,094,684.97

其中：账龄组合	114,452,162.16	88.93	10,536,028.73	9.21	103,916,133.43
关联方组合	7,178,551.54	5.58			7,178,551.54
合计	128,692,234.81	100.00	17,597,549.84	13.67	111,094,684.97

(续)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	7,061,521.11	5.15	7,061,521.11	100.00	
按组合计提坏账准备	131,260,908.68	94.89	10,628,815.62	8.10	120,632,093.06
其中：账龄组合	122,616,359.92	88.65	10,628,815.62	8.67	111,987,544.30
关联方组合	8,644,548.76	6.31			8,644,548.76
合计	138,322,429.79	100.00	17,690,336.73	12.79	120,632,093.06

1) 应收账款单项计提坏账

名称	年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
内蒙古宇红鑫环保科技有限公司	4,166,912.29	4,166,912.29	100.00	预计无法收回
四川宇红鑫石油工程有限公司	2,894,608.82	2,894,608.82	100.00	预计无法收回
合计	7,061,521.11	7,061,521.11	—	

2) 应收账款按组合计提坏账准备

账龄	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	83,245,619.90	4,162,281.00	5.00
1-2年	20,732,249.36	2,073,224.94	10.00
2-3年	7,523,084.71	2,256,925.41	30.00
3-4年	2,312,910.84	1,156,455.42	50.00
4-5年	338,301.42	270,641.14	80.00
5年以上	389,000.00	389,000.00	100.00
合计	114,541,166.23	10,308,527.91	

(3) 应收账款计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	年初余额	本期变动金额	年末余额
----	------	--------	------

		计提	收回 或转 回	转销或核销	其他	
单项计提	7,061,521.11	32,547.01		32,547.01		7,061,521.11
组合计提	10,628,815.62	-92,786.89				10,308,527.91
合计	17,690,336.73	-60,239.88		32,547.01		17,370,049.02

(4) 实际核销的应收账款

无

(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

本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款和合同资产汇总金额 83,974,893.05 元，占应收账款和合同资产年末余额合计数的比例 65.19%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额 4,758,901.08 元

2. 其他应收款

项目	年末余额	年初余额
应收利息		
应收股利	198,000.00	198,000.00
其他应收款	4,268,306.56	34,627,788.06
合计	4,466,306.56	34,825,788.06

2.1 应收股利

项目	年末余额	年初余额
山东天地人环保服务有限公司	198,000.00	198,000.00
合计	198,000.00	198,000.00

2.2 其他应收款

(1) 其他应收款按款项性质分类

项目	年末账面余额	年初账面余额
单位往来	6,930,661.69	33,654,656.76
押金及保证金	994,700.77	949,559.26
员工备用金		225,000.00
合计	7,925,362.46	34,829,216.02

(2) 其他应收款按账龄列示

账龄	年末账面余额	年初账面余额
1 年以内（含 1 年）	398,796.30	5,533,261.00

1-2年	3,951,578.81	2,816,552.59
2-3年	1,349,752.58	5,828,288.59
3-4年	1,217,997.08	8,744,707.26
4-5年	702,710.54	11,679,604.43
5年以上	304,527.15	226,802.15
合计	7,925,362.46	34,829,216.02

(3) 其他应收款按坏账计提方法分类列示

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	5,737,006.14	72.39	3,435,783.32	59.89	2,301,222.82
按组合计提坏账准备	2,188,356.32	27.60	221,272.58	10.11	1,967,083.74
其中：账龄组合	994,700.77	12.55	221,272.58	22.25	773,428.19
关联方组合	1,193,655.55	15.06		-	1,193,655.55
合计	7,925,362.46	100.00	3,657,055.90	46.14	4,268,306.56

(续)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	34,829,216.02	100.00	201,427.96	0.58	34,627,788.06
其中：账龄组合	1,174,559.26	3.37	201,427.96	17.15	973,131.30
关联方组合	33,654,656.76	96.63			33,654,656.76
合计	34,829,216.02	100.00	201,427.96	0.58	34,627,788.06

1) 其他应收款按组合计提坏账准备

账龄	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内 (含1年)	263,950.00	13,197.50	5.00
1-2年	580,750.77	58,075.08	10.00
2-3年			30.00
3-4年			50.00
4-5年			80.00

5年以上	150,000.00	150,000.00	100.00
合计	994,700.77	221,272.58	—

2) 其他应收款按单项计提坏账准备

名称	年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
四川赛诺科林环保科技有限公司	5,737,006.14	3,435,783.32	59.89	预计无法收回
合计	5,737,006.14	3,435,783.32	59.89	

3) 其他应收款按照预期信用损失一般模型计提坏账准备

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	201,427.96			201,427.96
2025年1月1日余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	844.62		3,435,783.32	3,436,627.94
本期转回	19,000.00			19,000.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	221,272.58		3,435,783.32	3,657,055.90

(4) 其他应收款计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	年初余额	本期变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
组合计提	201,427.96	844.62	19,000.00			221,272.58
单项计提		3,435,783.32				3,435,783.32
合计	201,427.96	3,436,627.94	19,000.00			3,657,055.90

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	年末余额	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
四川赛诺科林 环保科技有限公司	单位往来	5,737,006.14	1-4年	72.39	3,435,783.32
大庆赛诺科林 环保科技有限公司	单位往来	1,075,062.51	5年以内, 5年 以上	13.56	
神华地质勘查 有限责任公司	押金及保 证金	299,433.00	1-2年	3.78	29,943.30
中石化石油工 程技术服务股 份有限公司资 产运营分公司	押金及保 证金	172,000.00	1年以内	2.17	8,600.00
中国石油集团 长城钻探工程 有限公司钻井 三公司	押金及保 证金	151,050.00	1-2年	1.91	15,105.00
合计	—	7,434,551.65	—	93.81	3,489,431.62

3. 长期股权投资

项目	年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	19,520,000.00	2,550,000.00	16,970,000.00
合计	19,520,000.00	2,550,000.00	16,970,000.00

对子公司投资

被投资单位	年初余额（账面余额）	减值准备期初余额	本期增减变动				年末余额（账面余额）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
吉林省天地人环保服务有限公司	10,200,000.00						10,200,000.00	
库车匠人环保服务有限公司	20,000.00						20,000.00	
山东天地人环保服务有限公司	1,650,000.00						1,650,000.00	
大庆赛诺科林环保科技有限公司	5,100,000.00						5,100,000.00	
四川赛诺科林环保科技有限公司	2,550,000.00				2,550,000.00		2,550,000.00	2,550,000.00
合计	19,520,000.00				2,550,000.00		19,520,000.00	2,550,000.00

4. 营业收入、营业成本

营业收入和营业成本情况

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	101,349,365.89	74,426,114.88	83,953,518.04	59,925,819.52
其他业务	4,202,196.23	3,714,702.74	12,819,699.15	6,817,320.74
合计	105,551,562.12	78,140,817.62	96,773,217.19	66,743,140.26

5. 投资收益

项目	本年发生额	上年发生额
成本法核算的长期股权投资收益	35,700,000.00	15,300,000.00
债务重组产生的投资收益	-431,862.18	
处置应收账款及票据(保理/福费廷/贴现)损益	-71,486.17	
合计	35,196,651.65	15,300,000.00

财务报表补充资料

1. 非经常性损益明细表

项目	本年金额	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）	-2,461,519.91	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	2,515,867.64	
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		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的		

当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益	-431,862.18	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,367,002.98	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小计	-1,744,517.43	
减：所得税影响额	37,356.44	
少数股东权益影响额（税后）	-1,591,622.99	
合计	-190,250.88	

2. 净资产收益率及每股收益

利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于母公司股东的净利润	0.09	0.69	0.69
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润	0.09	0.69	0.69

濮阳天地人环保科技股份有限公司

二〇二六年四月二十二日

附件 会计信息调整及差异情况

一、 会计政策变更、会计估计变更或重大差错更正等情况

(一) 会计数据追溯调整或重述情况

会计政策变更 会计差错更正 其他原因 不适用

(二) 会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响

适用 不适用

二、 非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	金额
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）	-2,461,519.91
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	2,515,867.64
债务重组损益	-431,862.18
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,367,002.98
非经常性损益合计	-1,744,517.43
减：所得税影响数	37,356.44
少数股东权益影响额（税后）	-1,591,622.99
非经常性损益净额	-190,250.88

三、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用