



天壕能源股份有限公司

2025 年年度报告

2026 年 4 月

2025 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人陈作涛、主管会计工作负责人刘彦山及会计机构负责人(会计主管人员)牛美爱声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告期，公司实现营业收入 257,016.31 万元，较上年同期下降 33.14%，实现营业毛利 48,645.42 万元，比上年同期增加 2.99%，实现归属于母公司股东的净利润为-28,029.04 万元，较上年同期下降 324.57%。主要原因为本年度公司减少了部分价差较小的燃气购销业务，且本年度公司无形资产、商誉、应收款等资产项目计提减值准备增加，联营企业亏损确认的投资收益减少。公司已在本报告第三节“管理层讨论与分析”之“四、主营业务分析”中详细说明业绩下降的具体原因，并在第三节“管理层讨论与分析”之“十一（四）、公司可能面对的风险与应对措施”中全面分析了公司可能面对的风险与应对措施，请投资者关注相关内容。

本报告中关于未来经营计划等的前瞻性陈述，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。敬请投资者注意投资风险。

公司目前不存在影响公司正常经营的重大风险。公司未来业务可能面临的风险因素包括：1、行业周期性波动、外部环境变化及产业政策变动的风险；

2、市场需求与竞争风险；3、安全生产的风险；4、水处理行业季节性特点的风险。公司在本报告“第三节管理层讨论与分析”之“十一、公司未来发展的展望”中“（四）可能面对的风险和应对措施”，对以上风险进行了详细描述，并提出了公司采取的应对措施。敬请广大投资者关注，并注意投资风险。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以母公司 2026 年 4 月 10 日股本总数 865,228,620 股扣除回购专用证券账户中股份数量 7,924,400 股后的股本总额 857,304,220 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

目 录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	7
第三节 管理层讨论与分析.....	11
第四节 公司治理、环境和社会.....	31
第五节 重要事项.....	46
第六节 股份变动及股东情况.....	73
第七节 债券相关情况.....	79
第八节 财务报告.....	83

备查文件目录

- 一、载有法定代表人陈作涛先生签名的 2025 年年度报告文本；
- 二、载有法定代表人陈作涛先生、主管会计工作负责人刘彦山先生、会计机构负责人牛美爱女士签名并盖章的财务报告文本；
- 三、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；
- 四、报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- 五、其他相关资料。

释义

释义项	指	释义内容
报告期、本期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日
证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
巨潮资讯网	指	www.cninfo.com.cn
天壕能源、公司、本公司	指	天壕能源股份有限公司，曾用名为"天壕节能科技股份有限公司"、"天壕环境股份有限公司"
天壕有限	指	本公司前身天壕节能科技有限公司
天壕投资集团、控股股东	指	天壕投资集团有限公司
鄯善非创	指	鄯善非创精细余热发电有限公司
北京力拓	指	北京力拓节能工程技术有限公司
瓜州力拓	指	瓜州力拓新能源有限公司
山丹力拓	指	山丹天壕力拓新能源有限公司
延川力拓	指	延川天壕力拓新能源有限公司
中卫力拓	指	中卫天壕力拓新能源有限公司
宁投公司	指	宁夏节能投资有限公司
北京华盛	指	北京华盛新能投资有限公司
兴县华盛	指	兴县华盛燃气有限责任公司
保德海通	指	保德县海通燃气供应有限责任公司
原平天然气	指	原平市天然气有限责任公司
华盛燃气	指	华盛新能燃气集团有限公司，曾用名"华盛燃气有限公司"
中联华瑞	指	中联华瑞天然气有限公司
漳州中联华瑞	指	漳州中联华瑞天然气有限公司
四川德立信	指	四川德立信石油天然气勘察设计有限责任公司
霸州华盛	指	霸州市华盛燃气有限公司，曾用名"霸州市正茂燃气有限公司"
昆威燃气	指	威信昆威燃气有限责任公司
赤峰通瑞	指	赤峰通瑞能源有限公司
赛诺水务	指	北京赛诺水务科技有限公司
北京赛诺膜、赛诺膜公司、赛诺膜	指	北京赛诺膜技术有限公司
清远正茂	指	清远正茂燃气有限公司
漳州古雷		漳州古雷港经济开发区中联华瑞天然气有限公司
热致相分离法、TIPS	指	Thermally Induced Phase Separation，将高温熔融的均一高分子溶液（高分子和稀释剂）迅速冷却，诱导其发生相分离，同时高分子固化，从而获得一定的结构形状，最终萃取稀释剂获得微孔结构
PVDF	指	聚偏氟乙烯，一种制膜材料，外观为半透明或白色粉体或颗粒，分子链间排列紧密

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	天壕能源	股票代码	300332
公司的中文名称	天壕能源股份有限公司		
公司的中文简称	天壕能源		
公司的外文名称（如有）	Top Resource Energy Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	TRE		
公司的法定代表人	陈作涛		
注册地址	北京市朝阳区朝阳门外大街甲 6 号 22 层 2 座 2201 内 08		
注册地址的邮政编码	100020		
公司注册地址历史变更情况	原注册地址：北京市海淀区西直门北大街 32 号枫蓝国际中心 2 号楼 906 室，2023 年 2 月 7 日变更为：北京市朝阳区朝阳门外大街甲 6 号 22 层 2 座 2201 内 08		
办公地址	北京市朝阳区朝阳门外大街甲 6 号万通中心 B 座 22A		
办公地址的邮政编码	100020		
公司网址	www.thny.cc		
电子信箱	ir@thny.cc		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	汪芳敏	边娜
联系地址	北京市朝阳区朝阳门外大街甲 6 号万通中心 B 座 22A	北京市朝阳区朝阳门外大街甲 6 号万通中心 B 座 22A
电话	010-62211992	010-62211992
传真	010-62213992	010-62213992
电子信箱	ir@thny.cc	ir@thny.cc

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所： http://www.szse.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	证券时报、中国证券报
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 9 层
签字会计师姓名	梁志刚、王燕

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

五、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入（元）	2,570,163,149.85	3,843,866,824.91	-33.14%	4,521,982,780.31
归属于上市公司股东的净利润（元）	-280,290,446.57	124,811,017.33	-324.57%	240,018,924.64
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-269,800,461.17	-28,672,312.61	-840.98%	153,906,990.89
经营活动产生的现金流量净额（元）	25,399,605.27	454,862,530.31	-94.42%	540,496,172.48
基本每股收益（元/股）	-0.32	0.15	-313.33%	0.28
稀释每股收益（元/股）	-0.32	0.15	-313.33%	0.28
加权平均净资产收益率	-6.88%	2.99%	-9.87%	5.85%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
资产总额（元）	8,018,314,778.67	8,266,070,256.57	-3.00%	9,127,096,771.95
归属于上市公司股东的净资产（元）	3,934,971,298.36	4,216,495,653.85	-6.68%	4,205,531,726.71

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

是 否

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

是 否

项目	2025 年	2024 年	备注
营业收入（元）	2,570,163,149.85	3,843,866,824.91	
劳务收入	3,301,886.79	3,301,886.80	与主营业务无关的业务收入
租金收入	3,334,679.38	457,936.74	与主营业务无关的业务收入
营业收入扣除金额（元）	6,636,566.17	3,759,823.54	劳务费、租金等收入
营业收入扣除后金额（元）	2,563,526,583.68	3,840,107,001.37	

公司报告期末至年度报告披露日股本是否因发行新股、增发、配股、股权激励行权、回购等原因发生变化且影响所有者权益金额

是 否

截至披露前一交易日的公司总股本：

截止披露前一交易日的公司总股本（股）	865,229,824
--------------------	-------------

公司报告期末至年度报告披露日股本是否因发行新股、增发、配股、股权激励行权、回购等原因发生变化且影响所有者权益金额

是 否

支付的优先股股利	0
支付的永续债利息（元）	0
用最新股本计算的全面摊薄每股收益（元/股）	-0.3239

六、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	935,123,559.45	436,826,006.53	569,092,503.87	629,121,080.00
归属于上市公司股东的净利润	61,770,799.16	7,243,105.16	26,723,640.11	-376,027,991.00
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	59,019,104.01	461,238.75	30,362,093.79	-359,642,897.72
经营活动产生的现金流量净额	30,977,687.37	-234,233,560.05	96,538,032.46	132,117,445.49

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

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

八、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	1,991,892.51	77,477,249.26	11,775,783.80	
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	3,059,557.56	4,449,681.50	23,851,255.21	

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)				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	5,815,429.14	7,192,766.46	10,684,556.34	
债务重组损益		14,617,818.42	5,705,979.64	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-20,281,174.25	1,606,395.04	-3,210,165.73	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		0.00	84,958,809.00	
减：所得税影响额	1,105,770.88	-50,716,874.13	9,552,304.72	
少数股东权益影响额（税后）	-30,080.52	2,577,454.87	38,101,979.79	
合计	-10,489,985.40	153,483,329.94	86,111,933.75	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税退税	5,012,206.67	与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助
与资产相关的政府补助	1,065,052.62	符合国家政策规定、持续发生

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

公司主营业务包括天然气供应及管输运营的燃气板块和膜产品研发生产销售的膜业务板块。

（一）天然气供应及管输运营

1、主要业务

公司燃气板块主营业务为天然气贸易及销售，长输管道输送，城市燃气输配，燃气工程设计及技术服务。

公司与中国海洋石油有限公司全资附属公司中联煤层气有限责任公司（以下简称“中联公司”）合作投资建设运营神木——安平煤层气长输管道（以下简称“神安线管道”），打通鄂尔多斯盆地东缘煤层气资源与华北用气市场之间的重要输送通道，并在此基础上持续向下游支线建设、终端分销和区域市场开发延伸。公司终端燃气市场已覆盖山西、河北、内蒙古、广东、福建、云南、山东等地，全资子公司北京华盛在山西省原平市、兴县、保德县三市县拥有燃气特许经营权，全资子公司霸州华盛在河北省霸州市津港工业园区拥有燃气特许经营权，控股子公司清远正茂在广东省清远市清新区禾云镇等区域拥有燃气特许经营权，参股子公司漳州中联华瑞在福建省漳州市东山岛内工业园区拥有燃气专营权，全资子公司四川德立信具备石油天然气（海洋石油）行业（管道输送）专业甲级资质，形成了“资源组织—干线输送—区域接驳—终端开发—工程服务”相互支撑的业务格局，构建了涵盖天然气贸易及销售、长输管道输送、城市燃气输配以及燃气工程设计与技术服务的综合业务体系。

2、主要经营模式

（1）天然气贸易及销售：主要是管道天然气的购销。从上游气田直接采购天然气，通过长输管道输送至下游销售，下游目标客户为直供大客户、工业园区、自营或合营燃气终端公司、大型燃气集团、非自营燃气公司等。

（2）长输管道输送：公司通过投资建设运营长输管线将天然气输送至城市燃气公司及直供工业用户等下游客户，收取管输费。

（3）城市燃气输配：公司城市燃气输配业务以特许经营方式为主，从上游供应商采购天然气，通过公司建设或运营的天然气输配管网，按照用户的需求及管道压力将天然气输送和销售给城镇居民、商业公服、工业企业等客户。公司在特许经营区域内开展燃气安装业务，对燃气具、报警器、自闭阀、壁挂炉、燃气仪表等实施大宗采购，在进行管道施工、燃气设备安装的同时，向用户销售燃气具，并收取费用。公司气源主要为管道天然气。

（4）燃气工程设计及技术服务：公司通过提供天然气长输管道工程设计、气田地面工程设计、城镇燃气工程设计、汽车加油加气站（包括 LNG、CNG、L-CNG 以及合建站）工程设计服务，收取工程建设总承包、造价咨询、管道设计、相关技术与服务费用。

3、主要的业绩驱动因素

（1）天然气行业迈向高质量发展新阶段，公司燃气板块具备长期成长空间

在全球及我国能源体系加快向清洁低碳转型的背景下，天然气行业逐步转向区域协同和综合能源服务的新阶段。天然气作为兼具清洁性、稳定性和调节能力的能源，在工业燃料替代、园区综合能源供应、城镇燃气保供及多能互补系统中具有重要作用。2025 年，我国天然气行业呈现供给能力持续增强、消费总体平稳、基础设施互联互通和公平开放机制加快完善的趋势，行业重点进一步转向资源统筹、网络通达、灵活调配和终端消纳能力；公司深耕跨省长输管道，在区域连接项目及终端市场布局多年，具备良好的资源配置基础和市场承接条件，在行业向高质量发展演进的过程中，具有持续发展潜力。

（2）跨省通道优势与互联互通能力共振，持续提升资源组织与市场覆盖价值

公司依托神安线长输管道，将陕东、晋西的煤层气等非常规天然气输送至需求旺盛的周边省市，持续推进气源供应多元化，同时在下游区域加强干支管网协同布局，持续加强天然气基础设施建设、积极推动管网互联互通。2025 年，兴县东门站上载项目建成投运，标志着公司国家级管网气源上载点正式落地，进一步打通了公司向更广阔市场辐射的通道。

随着全国天然气行业供给韧性持续增强、管网互联互通水平不断提升、价格和公平开放机制持续深化，公司依托神安线及区域网络协同优势，为公司资源统筹配置、市场半径拓展和终端客户开发奠定了坚实基础。

（3）终端开发能力持续增强，驱动下游市场拓展与发展潜力

公司在继续巩固和维护现有客户的基础上，加快“上游资源组织+中游网络运营+下游终端开发”一体化思路的拓展步伐，积极开发内蒙、山西、陕西、河北、河南、山东、江苏、安徽、广东、福建等地的直供大客户、工业园区客户，并与自营及合营燃气终端公司、大型燃气集团等经销商合作，进一步扩大市场份额。

（二）膜产品研发生产销售

1、主要业务

公司膜业务板块以膜技术和膜生产制造为核心，全资子公司赛诺膜公司的主营业务为研发、生产、制造、销售应用热致相分离（TIPS）法的核心设备膜组件和其他核心部件膜材料，主要产品系列为赛诺 SMT 压力式产品系列、SMT 浸没式产品系列、赛诺 BM 产品系列、赛诺 Retrofit TM 系列、赛诺 EasyIns 系列、赛诺 WTM 净水系列。

2、主要经营模式

自行研发、生产拥有 TIPS 工艺技术的膜组件及核心装备，向国内市场及国际市场销售，获得收入和利润。目前热致相分离法制膜技术属于国际前沿技术，生产线的关键设备及产品的生产过程无其它可供参考的成熟技术和工艺参数，均由赛诺膜公司自主开发、设计和制造。核心膜材料的生产采用标准化和规模化生产方式；核心产品膜组件产品的生产采用规模化、标准化与定制化加工相结合的生产方式。赛诺膜公司为了严格控制产品、工程质量并防止专有生产技术流失，所有产品及其关键生产设备的设计、加工均在赛诺膜公司内部完成。

3、业绩驱动因素

（1）水处理行业政策支持持续支持，市场需求持续增加

本报告期，受《关于推进污水处理减污降碳协同增效的实施意见》等水处理行业政策的持续支持；中央财政环保专项资金拨款同比增长显著，用于支持县域污水处理设施建设；工业领域（电力、化工、电子）深度水处理和新兴应用如数据中心冷却水处理、新能源汽车电池生产废水处理需求持续增长，公司膜产品业务实现稳健发展。

（2）内生拥有技术研发优势，新产品销售取得突破

赛诺膜公司拥有 TIPS 法制膜的领先技术及工艺，生产的 PVDF 中空纤维膜及膜组件具有大通量、长寿命、耐药洗、低能耗、易维护等优势，产品性能远高于采用传统工艺（NIPS）方法生产的超滤产品。赛诺膜公司依托其专利、专有技术及工艺，在市场竞争格局调整过程中，提升市场占有率及行业地位。本报告期，压力式迭代新产品受市场认可度高，销售业绩显著增强。

（3）积极财政政策和宽松货币政策，助力水产业链企业持续健康运营

本报告期，国家继续实施积极的财政政策，通过新增债务额度助力地方债务风险缓释，对公司的应收账款回收有积极作用；银行采用宽松的货币政策，企业贷款利率及成本不断下降，有助于降低水产业链企业融资成本，推动其持续健康运营。

（4）优化生产工艺及供应商管理，多措并举降低产品成本

本报告期，持续推进生产工艺优化，关键材料和关键设备优化，精简流程，以研发赋能生产，有效提升生产效率和良品率；采取精细化管理，遴选供应商，通过谈判降低采购价格并延长账期，有效降低采购成本；通过预算管控、严控办公费用等措施，有效降低产品成本。

二、报告期内公司所处行业情况

1、天然气行业的发展情况、周期性特点以及公司所处的行业地位

（1）天然气行业的发展情况

天然气作为高效清洁的低碳能源，在我国新型能源体系建设中占据重要战略地位，其灵活高效的特性可与多种能源协同发展，将在碳达峰至碳中和进程中持续发挥关键作用。我国天然气行业在当前及未来较长时间内仍将保持稳健增长态势。

2025 年，国内天然气行业整体呈现“消费总体平稳、国产气持续增产、进口气有所回调、政策持续支持”的运行特征。根据国家发改委数据，2025 年全国天然气表观消费量为 4,265.5 亿立方米，同比增长 0.1%；根据国家统计局数据，2025 年规模以上工业天然气产量 2,619 亿立方米，同比增长 6.2%；根据中国海关总署数据，2025 年全国进口天然气 12,786.5 万吨，同比下降 2.8%。

2025 年，国家继续出台一系列政策支持天然气产业发展。2025 年 2 月，国家能源局印发《2025 年能源工作指导意见》，提出 2025 年能源工作的主要目标之一是“供应保障能力持续增强，全国能源生产总量稳步提升”，其中包括天然气产量保持较快增长，油气储备规模持续增加。2025 年 4 月，国家能源局印发《关于促进能源领域民营经济发展若干举措的通知》，提出支持民营企业投资建设油气储备设施、液化天然气接收站等基础设施项目，支持民营企业参与油气管网主干线或支线项目。2025 年 8 月，国家能源局发布《中国天然气发展报告（2025）》，继续强调完善上游多主体多渠道供应、中间统一高效管网运输、下游充分有序竞争的市场体系。2025 年 8 月，国家发改委、国家能源局印发《关于完善省内天然气管道运输价格机制促进行业高质量发展的指导意见》，明确提出支持具备条件的城镇燃气企业和大用户就近接入国家及省内干线、支干线等管道下载天然气，鼓励上游供气企业与城镇燃气企业、大用户开展直购直销。2025 年 9 月，国家发改委、国家能源局发布《油气管网设施公平开放监管办法》，自 2025 年 11 月 1 日起施行，旨在进一步加强油气管网设施公平开放监管。2025 年 11 月，国家发改委修订并颁布《石油天然气基础设施规划建设与运营管理办法》，自 2026 年 1 月 1 日起施行，提出完善油气基础设施规划体系、支持社会资本参股石油天然气管道项目等。

（2）天然气行业特点

①垄断性（特许经营）：按照国家《城市管道燃气特许经营协议示范文本》规定，管道燃气特许经营权是指“在特许经营期限内独家在特许经营区域范围内运营、维护市政管道燃气设施、以管道输送形式向用户供应燃气，提供相关管道燃气设施的抢修抢险业务等并收取费用的权利”。具体来讲，工业供气、汽车加气、分布式能源等以城镇管道形式输送燃气的项目，都要受特许经营权制度的制约，由拥有燃气特许经营权的企业独家建设经营。基于这一特点，燃气业务经营具有明显的排他性，具有垄断性质。

②周期性：我国的天然气仍将整体处于供不应求状态，虽然单个工业用户的燃气消费量可能受经济周期的影响有所波动，但整体来看，燃气消费量仍然会随供给的增长而增长，受经济周期的影响并不大。同时，由于城市燃气作为城市居民生活的必需品和工商业热力、动力来源，保持着强劲的发展势头，行业周期性整体较弱。

③区域性：天然气销售行业具有较为明显的区域性特征，由于我国天然气资源 60%以上分布于中西部地区，远离工商业发达、能源需求旺盛的沿海消费区，还有 20%左右的天然气资源分布于近海大陆架，使得天然气生产区域与消费区域存在空间错位，在全国性天然气输送管网真正实现大规模覆盖前，天然气行业集中于气源地和运输管道沿线，具有明显的地域界限性。

④季节性：天然气需求具有较为明显的季节性，天然气销售行业随之产生季节性波动。城市燃气用户中，冬季采暖、夏季空调。由于各地气候条件的差异，呈现出非常明显的季节特征。居民生活、公共建筑、工商企业、天然气汽车等的用量虽然与气候条件有关，但变化幅度不大，需求基本上是均匀的。由于燃气采暖等天然气需求呈现出季节性不平衡，使得天然气销售行业具有了较为明显的季节性。

2、水处理行业的发展阶段、周期性特点以及公司所处的行业地位

（1）水处理行业发展状况

近年来，政策支持推动水行业持续增长。十四五期间，国家出台了一系列水环境治理相关的政策文件，将水资源保护与污水高品质回用列为重点，其中《关于推进污水处理减污降碳协同增效的实施意见》提出到 2025 年地级及以上缺水城市污水再生利用率达到 25%以上；《重点流域水生态环境保护规划》提出到 2025 年，主要水污染物排放总量持续减少，水生态环境持续改善。2025 年 5 月出台的《美丽河湖保护与建设行动方案（2025—2027 年）》在水环境治理方面对入河排污口整治、工业园区、城乡生活、农业面源污染防治等作出部署。

市场需求增长及环保标准提升推动水行业技术创新。新一代信息技术与水务行业的融合需求，推动智慧水务的技术创新。在“双碳”目标背景下，水处理行业向低碳化转型，深度处理技术（如膜分离技术）成为减少污泥产量和能耗的关键，节能减排的市场需求推动膜技术和高效节能设备等创新工艺的发展。重点流域排放标准及工业水污染排放标准日趋严格，推动工业园区和市政污水厂升级深度处理工艺。在工业领域，化工、制药、电子等高污染行业面临零排放（ZLD）要求，带动膜技术等深度处理市场；在市政领域，城市污水处理厂提标改造需求旺盛，尤其是长三角、珠三角等经济发

达地区，对污水再生利用（景观、工业用水）项目投入增加；在农村，分散式污水处理设施建设加速，助力乡村振兴和美丽乡村建设。

2025 年是“十四五”规划的收官之年，也是“十五五”规划的谋划之年，行业迎来政策、技术、市场三重驱动的叠加效应。水处理行业，特别是水深度处理行业未来发展前景广阔。

（2）水行业特点

①区域性：水处理行业呈现一定的区域性特征，主要体现在各区域的需求水平及需求侧重点不同。东部沿海经济发达地区与中西部地区在工业化及城市化水平方面有一定差距：经济发达地区，由于当地政府财政实力强、对环保重视程度高和投资力度大，水处理工作开展较早，整体效果较好；中西部地区水处理能力则相对薄弱。随着未来我国经济发展，西部大开发战略效果逐步显现，中西部地区工业化进程将有所加快，这一差距将呈逐渐缩小趋势。在东部沿海经济发达地区，对水处理业务需求主要为水资源的再生及海水淡化，中西部地区需求主要为市政污水的处理及市政给水。工业废水处理及回用领域的需求主要由工业产业分布及当地废水排放政策的执行情况决定，东部沿海地区由于经济发展情况更好，对工业废水及回用的需求亦多于中西部地区。

②季节性：水处理行业经营企业运营往往上半年集中投标，下半年具体实施，业务收入呈现一定的季节性特征。此外，冬季施工条件限制等原因也造成行业内企业的经营呈现一定的季节性特征。

③政策引导特征明显：水处理作为环境保护的核心产业之一，是保障国家实现节能减排计划的重要措施，其发展需要政府主导和宏观经济的支持。随着我国水资源紧缺问题日益突出，国家已经将资源节约、环境保护确定为基本国策，从国家战略的角度不断加大对环保水处理行业的投资。随着国家投资计划的增加及地方债务的缓解，水处理领域的市场需求会逐渐增加。

三、核心竞争力分析

1、管理优势

公司的核心管理团队是一支充满创业创新精神的高素质经营管理团队，在天然气贸易及销售、城市燃气输送、供应、服务以及城市燃气工程设计、施工、维修业务等方面积累了丰富的运营和安全管理经验，并吸引了一批行业积淀深厚、管理经验丰富的高素质人员加盟，为公司业务持续扩张带来充足动力。同时，为保持管理团队稳定、充实管理团队实力，公司对高级管理人员及核心业务团队实施全面的绩效考核机制，激励公司经营团队努力提升经营业绩，为公司持续快速发展提供保障。

2、品牌优势

公司全资子公司北京华盛是山西省规模较大的民营城市燃气公司之一，在山西当地具有良好的品牌和资源优势。公司在管网辐射和市场规模的提升有助于公司降低边际成本。全资子公司赛诺膜为国家级高新技术企业，北京市专精特新“小巨人”企业；通过美国 NSF 认证，被 NSF 授予“长期质量承诺奖”；荣获膜行业专利金奖和石化联合会专利金奖；连续五年荣获“供排水装备领域领先企业”奖项。经过多年发展，赛诺膜已在超滤行业塑造了高端膜产品品牌形象，市场影响力不断加强。近年来，产品销量始终处于国内同行业产品前列。

3、通过省长输通道及与国家管网的互联互通连接上游气源和下游市场的优势

公司与中联公司携手成立合资公司中联华瑞，共同投资建设并运营神安线管道项目，依托稀缺的省长输通道，实现了上游资源与下游市场的有效贯通，形成了覆盖资源获取、中游输送和终端销售的业务链条，确保了市场供应的连续性和稳定性，随着与国家管网互联互通能力的提升，公司未来天然气销售半径和资源调配能力将得到进一步增强。公司拥有陕京二线兴县东门站上载权和下载权：上载方面，公司可借助国家管网进一步增强跨区域资源配置能力，推动销售由山西、河北等区域向更广范围市场延伸，提升通道资源的市场化转化效率；下载方面，可更加灵活地承接国家管网及周边多元气源，提升资源配置的灵活性、稳定性及终端市场覆盖和综合运营能力竞争。

4、区域煤层气连接线及管网的资产优势

公司燃气板块拥有煤层气连接线及管网等管道资产，已构建成熟的管网布局，现已覆盖山西省保德区块、临兴区块等多个重点煤层气田，形成了从源头到终端用户的完整输送链。同时，公司管网在连接山西省内多个煤层气区块与中游长输管道之间发挥了关键作用，已成为煤层气资源进入下游市场的重要通道。截至本报告期末，公司拥有长输管道

887.64 公里，拥有城镇燃气管网 1,433.17 公里。随着公司业务不断拓展，上游气源连接线逐渐丰富，公司在燃气板块的核心竞争力将进一步提升，从而实现更大的经济效益和社会效益。

5、特许经营权市场优势

根据《城镇燃气管理条例》，管道燃气实行特许经营，在同一供气区域内具有自然排他性，管网覆盖区域越广、规模越大，公司发展潜力越大。公司在山西省原平市、兴县、保德县，河北省霸州市津港工业园区，广东省清远市清新区禾云镇等区域拥有燃气特许经营权，在福建漳州东山岛内工业园区拥有燃气专营权，为居民、公共服务、工商业用户和公路交通用户提供清洁、安全、稳定的气源。

6、利用技术创新提高燃气供应系统可靠性优势

近年来，公司燃气板块不断吸收运用国内外先进技术，持续推进信息化建设，从数据标准化出发，以及时性、准确性为抓手，以减少成本、提升效益为目标，在客户服务、工程建设、财务管理、物资管理、安全管理、生产运行及协同办公等领域开展信息化管理，有效提高了运营服务水平；从应用系统开发、升级，到物联网技术应用，公司信息化管理有力支撑了抄收、工程、财务、安全、生产、运行、服务等工作，减少了管理成本，提升了管理效益。目前公司已建成的管线均采用 SCADA 系统和 GIS 系统等信息化平台进行生产管理和数据传输，并积极推进数字化管道建设。依托管网运行的科技创新技术优势，公司燃气长输管道及城市管网运行逐步实现智能化管理，燃气供应系统的安全性和可靠性得到进一步提升。

7、膜技术处于领先地位

赛诺膜拥有 TIPS 法制膜技术，生产的 PVDF 中空纤维膜及膜组件具有大通量、长寿命、耐药洗、低能耗、易维护等优势，产品性能远高于采用传统工艺（NIPS）方法生产的超滤产品，是行业普遍认同的领先技术，产品已广泛应用于饮用水、废水处理、脱盐、中水回用和海水淡化等领域。在国内工业市场，赛诺超滤膜市场占有率较高，成为高端膜产品市场的领导品牌。在国际市场，赛诺膜率先布局北美、南美、欧洲、澳大利亚、非洲、东南亚等市场，成功跻身美国市场前五，并以美国及新加坡市场为标杆，辐射多国，实现了跨区域的市场开拓布局。

8、丰富的膜系统项目实施经验

赛诺膜凭借自主研发的核心技术及综合实力，坚持以“膜产品和膜技术”为核心导向，多年来积累了丰富的膜系统项目实施经验，建立了多项标杆性业绩。在工业废水处理领域，为客户综合解决水资源低能耗再生；在市政污水、市政自来水领域，提供高品质低成本的解决方案；在海水淡化领域，不仅采用现有工艺包为客户提供综合解决方案，还进一步研发出增压泵和能量回收一体化装置，突破能量回收的技术垄断，为实现海水淡化占地紧凑化储备了关键技术和设备。

9、完善的质量管理和技术服务体系

赛诺膜公司依托 ISO 标准，建立了完善的质量管理体系，应用于 PVDF 中空纤维膜及膜组件的研发、生产和服务过程；获得美国国家卫生基金会 NSF 61 和 NSF 419 认证，并持续改进产品质量管理；依托国家标准，建立了 CCS 客户关爱服务体系，不断提升技术服务能力。

10、专利及核心工艺技术

报告期内，公司获得授权专利 6 项，其中发明专利 4 项，实用新型专利 2 项；申请专利 7 项，其中发明专利 6 项，实用新型专利 1 项。目前，公司在有效期内的授权专利共计 100 项，其中发明专利 25 项，实用新型专利 65 项，外观设计专利 10 项。公司注重对专利及核心工艺技术的研发投入，加强知识产权布局，推进产学研创新模式，深入参与多项行业标准制订，完善项目管理和激励机制，充分发挥了领先企业技术示范作用。

四、主营业务分析

1、概述

本报告期，公司实现营业收入 257,016.31 万元，比上年同期下降 33.14%，实现营业毛利 48,645.42 万元，比上年同期增加 2.99%。主要为公司减少了部分价差较小的燃气购销业务所致。

本报告期，公司实现营业利润-21,655.65 万元，比上年同期减少 33,805.04 万元，主要原因为：1）无形资产、商誉、应收款等资产项目计提减值准备增加；2）联营企业亏损确认的投资收益减少。

综上，本报告期公司实现净利润-27,747.99 万元，比上年同期减少 40,197.08 万元，降幅 322.89%；实现归属于母公司股东的净利润为-28,029.04 万元，比上年同期减少 40,510.15 万元，降幅 324.57%。

截至报告期末，公司总资产 801,831.48 万元，比上年度末减少 3.00%；归属于上市公司股东的净资产 393,497.13 万元，比上年度末减少 6.68 %；资产负债率 47.98 %，比上年度末增加 1.68 个百分点。

各板块具体经营情况如下：

1、天然气供应及管输运营业务

本报告期公司天然气供应及管输运营业务实现营业收入 241,721.51 万元，比上年同期减少 31.56%，占公司营业收入总额的 94.05%；实现营业毛利 43,575.84 万元，比上年同期减少 2.28%，综合毛利率为 18.03%，比上年同期增加 5.40 个百分点。

本报告期燃气板块实现售气量 8.70 亿立方米，比上年同期减少 34.21%，燃气板块实现售气收入 218,979.99 万元，比上年同期减少 34.06%，主要原因为售气量较上年同期下降；管输运营业务实现营业收入 15,790.04 万元，较上年同期增加 8.55%。

本报告期燃气板块取得的主要业务进展如下：

（1）强化资源统筹与气源拓展，协同发展增强保供韧性

公司围绕“巩固老资源、挖掘新资源、实现多资源”的目标，持续推进上游气源拓展和资源统筹，除继续深挖山西临兴区块资源潜力外，还积极关注陕西榆林、延安、渭南及川渝等区域资源机会，推动资源、管网和终端利用项目协同发展。随着公司资源组织方式不断优化，燃气板块在气源保障、购销统筹和跨区域调配方面的灵活性进一步增强，有利于应对市场波动并提升整体经营韧性。

（2）发挥跨省干线和区域网络协同效应，保障管网安全稳定运行

报告期内，神安线管道持续安全平稳运行，将山西、陕西等区域的煤层气资源输送至周边省、市，为沿线用户稳定用气和区域保供提供了重要支撑。公司持续加强与上游供应方、下游用户及相关合作方的沟通协同，优化供应链条与输配衔接效率，不断提升跨区域资源输送和市场承接能力，为构建更加安全、可靠、高效的天然气供应体系奠定基础。

（3）推进区域连接线精细化运营，持续释放运力价值与管理效能

公司持续推进山西区域煤层气连接线精细化管理，通过优化运营组织、强化安全管理、完善网络协同和提升信息化水平，推动区域连接线由单一输配设施向兼具效率、效益和安全性的能源输配平台转型。公司在智慧燃气、数字化调度和完整性管理等方面的持续投入，也有助于进一步提升网络运营效率、保障管道运行安全，并为后续市场拓展提供支撑。

（4）依托互联互通能力增强市场辐射，推动资源配置和终端开发协同发力

报告期内，公司兴县东门站项目运行平稳。互联互通能力提升后，突破了原有神安管道仅覆盖晋冀区域的局限，构建起辐射新增终端用户的战略通道。公司既能够更好服务沿线直接客户，也有条件通过代输、分输及区域协同开发等方式触达周边间接客户，从而推动资源优势向市场优势加快转化，为燃气板块中长期发展打开更大空间。

（5）赤峰通瑞能源项目正式运行，助力区域绿色低碳发展

控股子公司赤峰通瑞元宝山产业园燃气供应项目管道建设工程于 2024 年底完工，经试运营后已于 2025 年底正式运行。赤峰通瑞拥有园区内两大工厂的燃气直接供应权，待下游客户全部投产后，预计年用气量可达 3-5 亿立方米。该项目将降低园区企业用能成本，优化园区能源消费结构，助力元宝山区打造绿色低碳产业集群。

（6）运用信息化科技手段，强服务，保安全

公司结合国家和各省（自治区、直辖市）燃气发展规划提出的“智慧燃气”发展要求，继续推进“互联网+智慧燃气”数字化平台建设，利用 SCADA 系统、燃气 GIS 系统、管线巡线系统、客户服务系统、天然气立体监测数字孪生平台等信息化系统，提升了公司调度管理智能化水平。报告期内，公司以“生产安全运营”为主线，开展管道完整性等信息化建设；以“客户服务”为基础，大力推进营商环境优化，开展智慧燃气网上营业厅建设。同时，公司坚持“生命至上、安全第一”的理念，认真贯彻落实党和政府安全管理要求，推行安全工作“三管三必须”。2025 年，公司管网隐患整改率、客户入户安检率等相关安全生产关键指标持续提升，安全生产费用投入及时充足，公司总体安全生产经营状况良好，为燃气供应提供强大安全保障。

2、膜产品研发生产销售

本报告期，公司膜产品销售业务实现营业收入 10,339.03 万元，占公司营业收入总额的 4.02%；实现营业毛利 3,657.49 万元。

本报告期膜业务板块取得的主要进展如下：

（1）以膜产品和膜技术为主的水处理综合解决方案提供商为发展方向

本报告期，膜业务板块以膜产品及膜技术为核心，带动膜系统项目市场开拓，在市政、工业、海水淡化等领域均获得广泛应用。

国内市场上，赛诺膜产品处于国有品牌市场占有率前列，在市政、钢铁、石化、电力、煤化工、光伏、半导体等领域获取多个合作，如东明塑料产业园升级改造工程、连云港石化有限公司 320 万吨/年轻烃综合加工利用项目化学水处理站更换超滤膜及配套设施项目、平庄煤业内蒙古锡林河煤化工有限责任公司矿坑水处理站扩能升级 EPC 项目、重庆钢铁水处理系统污水处理超滤膜替换项目、北京温泉水厂项目等。

国外市场上，面对复杂多变的美国关税政策，公司高效调配北美地区现有库存资源，有效缓冲了部分市场压力。同时，果断调整全球战略重心，大力拓展澳洲、非洲及东南亚等新兴市场，成效显著。渠道建设持续发力，成功在意大利、印尼及南美等关键区域开发了优质新代理商，进一步织密全球销售网络。品牌推广方面，积极参与荷兰、巴西国际水展，显著提升了国际影响力与品牌认知度。项目开拓取得重大突破，成功中标北非某万吨级海水淡化项目，标志着在大型工程市场实现重要跨越。

（2）围绕新一代膜产品及膜系统进行系统研发，形成具有自主知识产权和自主品牌的产品及系统

赛诺膜是大规模产业化的 TIPS 超滤膜领先生产商。公司围绕膜产品与工艺研发实施差异化战略，构建起覆盖“膜材料—膜组件—膜系统—膜工艺—膜应用”的全产业链布局。2025 年，赛诺膜在技术研发与产业化方面取得如下进展：①持续推进压力式超滤膜的产品迭代升级与差异化测试，提升多场景适配能力；②稳步执行两项国家重点研发计划项目，顺利达成中期考核目标；③工业废水深度处理领域的浸没式膜产品完成设备升级制造，进入中试阶段；④新增完成多项膜组件标准化设计，提升产品一致性与工程适配性；⑤围绕高端膜材料与膜工艺布局多项专利申请，进一步夯实核心技术壁垒。

本报告期内，赛诺膜继续践行服务型制造理念，坚持自主技术创新，持续加大研发投入，优化服务品质，深化产学研协同，推动新技术与新工艺在项目中的落地应用，获得了市场客户与行业机构的广泛认可。主要荣誉与成果包括：①再次荣获“供排水装备领域领先企业”称号；②荣获“2025 金牛科创企业奖（高端膜装备）”；③被 NSF 授予“长期质量承诺奖”，体现国际权威认证体系对产品稳定性与质量管控能力的高度认可；④与中国科学院、清华大学等知名高校持续推进膜产品与膜技术联合研发，加速拓展应用场景，为提升市场占有率提供技术支撑；⑤在海水淡化（北非摩洛哥海淡）、市政供水（北京温泉水厂）等领域落地多个标杆项目，进一步验证了国产高端膜装备的可靠性与经济性。通过持续构建“技术研发—产品转化—应用服务”一体化能力，赛诺膜在关键应用场景中形成对国外核心产品与技术的有效替代能力，为公司长期持续健康发展奠定了坚实基础。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

营业收入整体情况

单位：元

	2025 年		2024 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	2,570,163,149.85	100%	3,843,866,824.91	100%	-33.14%
分行业					
燃气行业	2,417,215,087.66	94.05%	3,531,767,218.95	91.88%	-31.56%
膜产品	103,390,255.22	4.02%	265,214,149.12	6.90%	-61.02%
其他	49,557,806.97	1.93%	46,885,456.84	1.22%	5.70%
分产品					

燃气供应及安装业务	2,417,215,087.66	94.05%	3,531,767,218.95	94.72%	-31.56%
膜产品销售收入	103,390,255.22	4.02%	265,214,149.12	4.19%	-61.02%
其他	49,557,806.97	1.93%	46,885,456.84	1.09%	5.70%
分地区					
华北区	2,280,025,861.60	88.71%	3,213,898,131.66	83.61%	-29.06%
华东区	69,359,984.79	2.70%	232,668,619.29	6.05%	-70.19%
华中区	23,830,101.81	0.93%	43,083,202.37	1.12%	-44.69%
西南区	85,394,086.71	3.32%	209,485,675.48	5.45%	-59.24%
西北区	35,082,727.09	1.37%	40,344,381.54	1.05%	-13.04%
华南区	49,139,629.57	1.91%	60,798,772.82	1.58%	-19.18%
东北区	1,786,039.71	0.07%	4,306,390.03	0.11%	-58.53%
国际	25,544,718.57	0.99%	39,281,651.72	1.03%	-34.97%
分销售模式					
直销	2,570,163,149.85	100.00%	3,843,866,824.91	100.00%	-33.14%

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

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
燃气行业	2,417,215,087.66	1,981,456,719.06	18.03%	-31.56%	-35.79%	5.40%
分产品						
燃气供应及安装业务	2,417,215,087.66	1,981,456,719.06	18.03%	-31.56%	-35.79%	5.40%
分地区						
华北区	2,280,025,861.60	1,814,289,799.59	20.43%	-29.06%	-33.77%	5.66%
分销售模式						
直销	2,570,163,149.85	2,083,708,993.10	18.93%	-33.14%	-38.20%	6.64%

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

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2025 年	2024 年	同比增减
燃气供应	销售量	万立方米	87,023.98	132,276.95	-34.21%
	生产量				
	库存量				
膜产品销售	销售量	平方米	1,147,913	973,600	17.90%
	生产量	平方米	1,189,354	980,900	21.25%
	库存量	平方米	507,571	399,100	27.18%

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

适用 不适用

本期燃气业务销售量较上期下降 34.21%主要系公司减少了部分价差较小的燃气购销业务所致。

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
燃气供应及安装业务	原材料	1,722,621,878.83	82.67%	2,795,025,675.32	82.90%	-38.37%
燃气供应及安装业务	其他成本	258,834,840.23	12.42%	290,799,241.24	8.63%	-10.99%
水处理工程服务及膜销售业务	设备	56,176,454.76	2.70%	209,247,341.40	6.21%	-73.15%
水处理工程服务及膜销售业务	其他成本	10,638,865.51	0.51%	43,417,318.79	1.29%	-75.50%
其他	其他成本	35,436,953.77	1.70%	33,067,786.61	0.98%	7.16%

以上为公司营业成本构成。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

公司名称	变动方向	取得方式或处置方式
陕西天壕锦泰燃气有限公司	增加	新设
潼关县壕泰燃气有限责任公司	增加	新设
南平华盛新能天然气有限公司	增加	新设
四川天壕鼎盛能源有限公司	增加	新设
河南省豫灵天壕能源有限责任公司	增加	新设
漳州天壕能源贸易有限公司	增加	新设
广元市天壕能源有限公司	增加	新设
四川天壕洪厚天然气有限公司	增加	新设
北京天瑞能源有限公司	减少	转让
天壕注礼投资有限公司	减少	注销
忻州市原平经济技术开发区华盛新能燃气有限责任公司	减少	注销
忻州市原平经济技术开发区华源燃气有限公司	减少	注销
陕西华盛新能燃气有限公司	减少	注销
河南赛分环境科技有限公司	减少	注销

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	1,350,240,423.14
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	52.54%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国电投（山西）铝业有限公司	446,985,589.86	17.39%
2	山西华兴铝业有限公司	299,607,243.79	11.66%
3	河北省天然气有限责任公司	288,788,654.47	11.24%
4	中国石油化工股份有限公司天然气分公司	192,532,017.74	7.49%
5	新奥能源控股有限公司	122,326,917.28	4.76%
合计	--	1,350,240,423.14	52.54%

主要客户其他情况说明

□适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	1,879,451,434.55
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	93.38%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	中海石油气电集团有限责任公司	1,545,353,558.35	76.78%
2	中国石油天然气股份有限公司	173,589,703.02	8.63%
3	廊坊市铭顺石油天然气销售有限公司	96,036,171.53	4.77%
4	大宁县云龙能源科技有限公司武强分公司	41,800,962.35	2.08%
5	山西华新燃气销售有限公司	22,671,039.30	1.13%
合计	--	1,879,451,434.55	93.38%

主要供应商其他情况说明

□适用 不适用

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

□适用 不适用**3、费用**

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	13,820,817.23	18,337,899.95	-24.63%	
管理费用	141,655,117.54	170,578,203.33	-16.96%	
财务费用	61,747,644.93	64,361,856.62	-4.06%	
研发费用	15,851,080.48	20,357,169.23	-22.14%	

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
超滤膜产品开发	开发新膜产品	项目实施阶段	基于市场需求和公司业务发展，开发超滤膜新产品，可实现市场销售与部分品牌产品的无缝替换	拓展产品链，增强产品竞争力
浸没式产品开发	开发适用于工业废水领域的浸没式膜新产品，热法内衬膜产品	验证阶段	基于市场需求，开发适用于工业废水领域的浸没式膜新产品，实现市场销售的增量和对部分品牌产品的替换	拓展膜产品应用领域，增强膜产品核心竞争力
新型中空纤维纳滤膜开发	开发新膜产品	验证阶段	基于公司战略发展，开发中空纤维纳滤膜最新技术，为公司新一轮业务增长赋能	发展新产品链，增强产品竞争力
市政饮用水膜法（UF+NF）深度处理集成工艺	开发新集成工艺及系统	项目示范应用	结合赛诺超滤膜特点，开展UF+NF的中试，研究不同水体和工况下的超滤、纳滤运行工艺及膜系统重要设计参数等，为提升膜工艺技术的运行稳定性和经济可行性提供更可靠的技术指导	为工程实施及工程科学运行管理提供技术支撑，提高公司在市政饮用水技术领域的市场竞争力
短流程低能耗的微污染物膜法净化工艺与装备	开发膜净化工艺	开发阶段	基于项目和市场需求，形成膜净水工艺和集成应用装备，膜集成装备对典型微污染水体处理效能及稳定性研究	拓展膜产品应用领域，增强膜产品核心竞争力
地表水源有害无机物达标去除与深度净化技术及示范	开发高氯酸盐去除的膜法工艺	实施阶段	根据项目需求，建设深度净化示范工程，确保出水质量满足 GB5749-2022 标准要求	拓展膜产品应用领域，增强膜产品核心竞争力
膜丝材料及工艺优化	保障现有品种膜丝生产稳定，原材料质量可靠，开发新的膜材料	开发阶段	基于市场需求和公司业务发展，开发新膜材料，	拓展产品链，增强产品竞争力

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	26	29	-10.34%
研发人员数量占比	2.06%	2.13%	-0.07%
研发人员学历			
本科	14	16	-12.50%
硕士	11	13	-15.38%
本科以下	1	0	
研发人员年龄构成			
30 岁以下	2	2	0.00%
30~40 岁	14	18	-22.22%
40~50 岁	8	7	14.29%
50 岁以上	2	2	0.00%

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2025 年	2024 年	2023 年
研发投入金额（元）	31,190,637.27	24,195,033.31	26,768,374.29
研发投入占营业收入比例	1.21%	0.63%	0.59%

研发支出资本化的金额 (元)	15,339,556.79	3,837,864.08	3,937,864.08
资本化研发支出占研发投入的比例	49.18%	15.86%	14.71%
资本化研发支出占当期净利润的比重	-5.47%	3.07%	1.64%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	3,982,634,304.50	5,571,602,549.83	-28.52%
经营活动现金流出小计	3,957,234,699.23	5,116,740,019.52	-22.66%
经营活动产生的现金流量净额	25,399,605.27	454,862,530.31	-94.42%
投资活动现金流入小计	60,816,031.89	18,146,428.52	235.14%
投资活动现金流出小计	347,089,069.39	284,213,766.42	22.12%
投资活动产生的现金流量净额	-286,273,037.50	-266,067,337.90	-7.59%
筹资活动现金流入小计	1,756,955,243.07	953,544,543.50	84.26%
筹资活动现金流出小计	1,550,590,151.67	1,235,205,858.74	25.53%
筹资活动产生的现金流量净额	206,365,091.40	-281,661,315.24	173.27%
现金及现金等价物净增加额	-54,545,695.73	-92,416,004.26	40.98%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

- 1.经营活动产生的现金流量净额减少主要系燃气业务销售下降所致；
- 2.投资活动现金流入较上年同期增加主要系本期收到华融项目诚意金退款所致；
- 3.筹资活动现金流入较上年同期增加主要系本期内部票据贴现增加所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因主要系报告期内计提资产减值损失、信用减值损失以及固定资产折旧、无形资产摊销、权益法核算的投资损失等影响所致。

五、非主营业务情况

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	-124,259,016.21	52.08%	主要系权益法核算的联营企业亏损	否
公允价值变动损益	-235,899.87	0.10%	主要系其他非流动金融资产公允价值变动	否
资产减值	-291,712,667.01	122.28%	主要系对商誉、合同资产等项目计提减值	否
营业外收入	949,714.89	-0.40%	主要系与日常活动无关的政府补助、赔偿金等	否
营业外支出	22,963,619.22	-9.63%	主要系赔偿支出、罚款支出	否

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	1,295,743,636.87	16.16%	1,108,016,279.86	13.40%	2.76%	
应收账款	154,628,055.96	1.93%	245,481,516.46	2.97%	-1.04%	主要系收回前期欠款以及计提减值准备所致
合同资产	129,662,427.22	1.62%	180,010,501.71	2.18%	-0.56%	
存货	54,510,807.09	0.68%	74,055,419.12	0.90%	-0.22%	
投资性房地产		0.00%		0.00%	0.00%	
长期股权投资	1,010,838,468.71	12.61%	1,042,225,439.62	12.61%	0.00%	
固定资产	2,190,807,242.19	27.32%	2,149,078,256.16	26.00%	1.32%	
在建工程	363,016,838.24	4.53%	356,120,711.55	4.31%	0.22%	
使用权资产	11,480,964.43	0.14%	9,018,267.40	0.11%	0.03%	
短期借款	1,070,376,030.96	13.35%	627,339,667.02	7.59%	5.76%	主要系融资结构调整所致
合同负债	110,219,269.97	1.37%	138,408,257.61	1.67%	-0.30%	
长期借款	102,348,000.00	1.28%	129,790,008.40	1.57%	-0.29%	
租赁负债	7,524,671.21	0.09%	4,334,475.53	0.05%	0.04%	主要系本期租赁范围变动确认租赁负债所致
应收款项融资	17,063,679.26	0.21%	5,862,288.76	0.07%	0.14%	主要系期末在手的票据增加导致划分为信用等级较高的票据增加所致
开发支出	21,915,284.95	0.27%	6,575,728.16	0.08%	0.19%	主要系本期膜业务研发投入增加所致
其他非流动资产	61,801,493.62	0.77%	130,321,465.59	1.58%	-0.81%	主要系本期计提减值准备以

						及转入无形资产所致
一年内到期的非流动负债	405,944,518.07	5.06%	177,243,176.85	2.14%	2.92%	主要系于 2026 年末到期的可转债重分类至该科目所致
其他流动负债	11,925,907.38	0.15%	17,097,890.12	0.21%	-0.06%	主要系期末合同负债减少导致重分类至该科目的销项税金减少所致
长期应付款	21,503,412.61	0.27%	82,088,075.18	0.99%	-0.72%	主要系本期偿还前期借款所致

境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
4.其他权益工具投资	38,024,078.27						-38,024,078.27	
5.其他非流动金融资产		-235,899.87					35,542,364.58	35,306,464.71
金融资产小计	38,024,078.27	-235,899.87					-2,481,713.69	35,306,464.71
应收款项融资	5,862,288.76						11,201,390.50	17,063,679.26
上述合计	43,886,367.03	-235,899.87	0.00	0.00	0.00	0.00	8,719,676.81	52,370,143.97
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

其他变动主要系其他权益工具投资本期重分类至其他非流动金融资产核算所致

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

见第十节财务报告/七、21、所有权或使用权受到限制的资产

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
297,542,216.80	287,474,486.22	3.50%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
北京华盛	子公司	天然气销售	250,000,000.00	4,000,219,343.24	1,299,539,857.59	2,131,288,832.63	337,130,975.21	242,141,094.46
华盛燃气	子公司	项目管理	150,000,000.00	1,715,800,571.57	-205,523,233.00	221,031,048.09	215,216,964.19	-218,354,134.34

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
陕西天壕锦泰燃气有限公司	新设	影响较小
潼关县壕泰燃气有限责任公司	新设	影响较小
南平华盛新能天然气有限公司	新设	影响较小
四川天壕鼎盛能源有限公司	新设	影响较小
河南省豫灵天壕能源有限责任公司	新设	影响较小
漳州天壕能源贸易有限公司	新设	影响较小
广元市天壕能源有限公司	新设	影响较小
四川天壕洪厚天然气有限公司	新设	影响较小
北京天瑞能源有限公司	转让	影响较小
天壕注礼投资有限公司	注销	影响较小
忻州市原平经济技术开发区华盛新能燃气有限责任公司	注销	影响较小
忻州市原平经济技术开发区华源燃气有限公司	注销	影响较小
河南赛分环境科技有限公司	注销	影响较小

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）行业竞争格局和发展趋势

在我国能源结构持续优化和现代能源体系加快建设的过程中，天然气行业正逐步转向更加注重管网协同、市场化配置和高质量发展的新阶段。2025 年，国产气持续增长，供给体系韧性进一步增强；与此同时，油气基础设施建设、储气能力建设、互联互通和公平开放监管持续推进，行业运行基础不断夯实。随着“全国一张网”建设不断深化，具备跨省通道、区域管网和终端市场布局的企业，将更有条件在资源组织、市场覆盖和综合服务方面形成长期竞争力。

近年来水处理行业和海水淡化行业受到国家政策大力支持，未来发展前景广阔。市政污水领域和海水淡化领域对膜处理工程的新增需求量都将促进膜产业产值的提升。未来几年，受中美等地域贸易摩擦影响，同时随着国内制造能力的提升，市场认可度较高的日本和美国品牌膜产品在国内项目应用中预计将逐渐缩减，国内品牌膜产品的市场占有率会逐步提升。

（二）公司战略

首先，公司将紧抓能源结构转型升级及国家政策支持天然气行业发展的历史机遇，持续巩固清洁能源产业在公司发展战略中的核心地位。一方面，进一步完善天然气上、中、下游一体化全产业链布局。公司将稳步扩大天然气销售规模，并积极向上游气田开采领域延伸；以主干管网、上下游连接线及与国家管网互联互通的上下载通道为支撑，在巩固存量

客户的基础上，持续拓展天然气销售市场，提升自有终端市场份额，强化下游综合利用能力。公司致力于打造集上游气源开发、天然气长输管道投资建设与运营、下游工业园区及城市燃气输配供应、天然气综合用能项目开发利用于一体的清洁能源服务集团。另一方面，随着国内市场竞争的日趋激烈，公司积极推进全球化布局，主动拓展海外市场，提升抗风险能力与长期发展空间。

其次，公司膜业务板块将以膜产品和膜技术为核心，加大膜技术研发，扩大膜基地生产产能，降低膜单位生产成本；加强以膜产品销售及市场开拓，扩大市场份额，提高品牌影响力，推动膜业务板块业绩的增长。

最后，公司将在继续深耕天然气全产业链这一基本盘的基础上，积极布局未来能源尖端科技领域，构建传统清洁能源业务与未来能源尖端科技业务协同发展的综合能源战略体系。

公司将稳步实施各板块业务发展规划，做大资产规模、业务规模，提升盈利能力以及抵御风险的能力。

（三）经营计划

1、燃气板块

报告期内，公司持续推进燃气板块的发展战略和经营计划。始终围绕天然气上、中、下游一体化布局展开经营。兴县东门站上下改造落地，山东市场售气规模稳定增长；漳州中联华瑞投资建设的海西二线常山分输站至东山天然气直供管道建成投产并平稳运行，表明公司在中游通道增效和下游市场拓展方面已取得阶段性成果。面对未来市场变化，公司将在以下方面继续推进燃气业务发展：

①积极实施气源多元化供应，提升天然气供应保障能力。公司将围绕“巩固老资源、挖掘新资源、实现多资源”的目标，持续推进临兴区块深挖和陕北、川渝等区域资源拓展，加强与上游资源方的深度合作，聚焦拓展更低门站价资源、增强资源弹性、更加注重提升价差和整体收益合理性。

②积极实施管网互联互通。兴县东门站上车项目成为公司由区域市场向更广阔市场延展的重要节点，公司将继续推进现有管网与国家管网以及周边管网的协同衔接。

③积极实施市场拓展战略。公司紧抓行业政策和基础设施互联互通持续推进的有利时机，持续开发终端市场。随着公司互联互通能力增强，公司将继续围绕重点区域和重点客户推进市场聚焦战略，推动资源能力向终端消纳能力加快转化。公司控股子公司漳州古雷建设的东山-古雷天然气联通管道项目海域使用论证报告已于 2026 年 4 月顺利通过专家评审，为古雷项目顺利推进奠定坚实基础；公司全资子公司霸州华盛在管道气资源的获取上取得重要进展，预计将大大提升盈利水平和可持续发展能力。

④积极实施全球化战略，深化对外合作，实现互利共赢。面对国内市场竞争日趋激烈的发展形势，公司主动谋划全球化布局，积极拓展海外市场空间，持续提升经营抗风险能力与长期可持续发展潜力。公司将印尼作为全球化战略的首要布局区域，依托当地市场优势与资源禀赋，围绕天然气资源综合开发利用、管网基础设施建设及下游终端市场拓展等核心业务，与当地优质合作伙伴开展深度合作，稳步推进海外项目落地实施，构建境内外协同发展的业务格局，为公司高质量发展开辟新的增长引擎。

⑤探索未来能源尖端科技的发展方向。依托参股北京趋势科技有限责任公司这一契机，公司将探索未来能源尖端科技的发展方向，积极布局，逐步构建传统清洁能源业务与未来能源尖端科技业务协同发展的综合能源战略体系。

⑥牢牢守住安全生产红线，杜绝安全生产责任事故。按照中央及地方政府安全生产要求，统筹发展和安全，层层压实安全责任，聚焦核心风险，通过系统化管控推动安全生产形势持续稳定向好，杜绝安全责任事故的发生。

2、膜业务板块

未来，公司膜业务板块将在以下方面继续开拓进取：

①在研发技术与工艺方面，以超滤膜产品技术和基于膜产品的工艺系统技术为核心，根据不同行业特点和需求，实现差异化膜产品、创新型集成装备、特色膜集成工艺包和特种应用“四位一体”的产业链扩展。

②在生产成本控制方面，通过扩大膜基地生产产能，提升技术成果转化效率；关键材料和关键生产设备技术创新，降低膜产品及膜组件单位生产成本。

③在市场营销方面，赛诺膜致力打造内部生态圈，国内国际市场“双循环”相互促进，通过直销和渠道代理发展实现基础客户资源占领，攻克战略大客户，完成顶层客户资源重点服务；与第三方技术优势者强强联合，形成优质资源战略联盟，有效利用和整合纵向和横向资源，打造生态贸易交互平台。

④依托膜产品技术的提升和国家标准化的服务管理体系，不断提高服务水平，满足并力争超越客户需求。

（四）可能面临的风险和应对措施

1、行业周期性波动、外部环境变化及产业政策变动的风险

经济发展具有周期性，天然气需求变化与宏观经济、工业运行情况密切相关。2025 年，宏观经济增速放缓、工业终端负荷释放不足，对天然气的需求相应减少。天然气行业已逐步转向在供给相对充裕背景下围绕优质终端、资源配置效率和综合运营能力展开竞争。此外，地缘政治冲突等外部冲击对全球油气产业链产生了较强的影响，天然气气源价格波动率提升。为应对上述风险，公司将持续加强对宏观经济、产业景气度和区域市场变化的跟踪研判，提升资源配置的灵活性和前瞻性，及时调整经营策略，积极把握国家“全国一张网”、优化天然气管道运输价格机制、支持具备条件的城镇燃气企业和大用户就近接入干线管网、鼓励直购直销和压减中间供气环节等政策机遇，依托神安线、东门站及区域连接项目，进一步提升资源上下游和跨区域配置能力，推动资源组织方式由传统区域消纳向更大范围市场配置延伸。

2、市场需求与竞争风险

随着天然气市场化改革持续推进、基础设施公平开放程度不断提高、上下游竞争主体日趋多元，用户可自主选择资源方以及供气路径，对公司既是机遇也是挑战，行业竞争正在由资源获取竞争进一步延伸至通道竞争和综合服务竞争。对此，公司将从四个方面强化应对：一是继续拓展多元化气源渠道，优化购销协同和资源组合，提升资源获取与统筹配置能力；二是依托神安线、区域连接线及互联互通节点，增强跨区域调配和市场辐射能力，提高通道价值转化效率；三是围绕工业园区、直供客户和终端公司持续优化客户结构，提升优质客户占比和市场黏性；四是加强精细化运营、数字化调度、安全管理和成本控制，提升网络运营效率和综合服务能力，以更有韧性的经营体系应对行业竞争和盈利波动风险。

3、安全生产的风险

天然气属易燃易爆危险化学品，输送、存储、使用全链条安全风险突出。国内燃气事故多发更凸显安全管控紧迫性。2025 年，公司将标准化建设列为重点任务，编制长输、城燃场站、管网、客户服务及安全制度等系列标准化管理手册，分长输、城燃两大板块推进，从视觉形象、资料管理、作业管理等维度构建全覆盖标准化体系，规范现场管理与作业流程，严控各类安全风险。公司完善安全培训考核机制，全面提升员工安全操作技能，同时对八大高风险特殊作业实行全流程闭环监管，推动作业监护规范化、专业化。公司坚持内外兼修强化安全防控，加密用户入户安检，建立一户一档台账排查隐患；通过图文手册、短视频、社区宣讲等形式，普及用气安全知识，提升用户安全意识。未来，公司将依托大数据、物联网、人工智能等技术，搭建动态安全风险监测预警平台，实现管网、场站、用户端全场景实时监控，提前研判隐患、常态化排查治理，做到风险早发现、早预警、早处置，以智能化安全管理护航企业高质量可持续发展。

4、水处理行业季节性特点的风险

公司膜业务板块主营业务为向市政、工业及海水淡化需求客户提供水处理行业的膜产品、膜技术，以及水处理综合解决方案和包括技术设计、生产制造、系统集成和运营管理的一体化服务。水处理行业项目在上半年主要处于立项审批、招标、初步设计、工程设计及论证阶段，而工程实施大多集中在下半年，因而项目的回款、收入确认均存在季节性特点。受上述季节性因素的影响，在一个会计年度的不同期间，公司的财务状况、经营成果和现金流量有一定的波动，若公司不能对季节性的影响作出较好地应对，将对公司的经营管理和业绩带来一定的影响。随着公司优质客户增多、经营规模扩大，该风险将逐步减弱。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025年	公司会	电话沟	机构	百嘉基金管理有限公司：黄超；北京博衍私募基金管理有限公司：郑孝苗；北京东方引擎投资管理有限公司：季金昊；北京联储关天创业投资有限公司：周霜娟；博时基金管理有限公司：乔奇兵、万丽、周胤；淡水泉	2024 年及 2025 年一季	巨潮资讯网

04月29日	会议室	通	<p>(北京)投资管理有限公司：刘晓雨；德邦证券股份有限公司：郭雪、卢璇；东北证券股份有限公司：王凤华、王一鸣；东方财富证券股份有限公司：周喆；东吴证券股份有限公司：任逸轩、谷玥、陈伯铭；东亚前海证券有限责任公司：丁俊波；广东岭南资本控股集团有限公司：郑川江；广发证券股份有限公司：姜涛、刘恒君；广州睿融私募基金管理有限公司：许高飞；国惠(香港)控股有限公司：梁铨；国泰基金管理有限公司：彭凌志；国信证券股份有限公司：杜杨、肖彬、郑汉林、章耀；海南恒立私募基金管理有限公司：潘焕焕；海南善择私募基金管理合伙企业(有限合伙)：冯志刚；湖北珞珈梧桐创业投资有限公司：楚桥；湖北省中小企业金融服务中心有限公司：陈宇维；湖南楚恒资产管理有限公司：袁超；华泰联合证券有限责任公司：高婧；华泰证券股份有限公司：黄波；交银施罗德基金管理有限公司：高逸云；交银施罗德资产管理(香港)有限公司：张萌颖；景顺长城基金管理有限公司：李南西；开源证券股份有限公司：梁吉华；南通天合投资管理有限公司：郑茜；平安银行股份有限公司：刘颖飞；青骊投资管理(上海)有限公司：赵栋；厦门金恒宇投资管理有限公司：谢斌；上海复星高科技(集团)有限公司：刘妍、彭思雨；上海海通证券资产管理有限公司：刘彬；上海合晟资产管理股份有限公司：徐华；上海六禾致谦私募基金管理中心(有限合伙)：陈信余；上海宁泉资产管理有限公司：邱炜佳；上海牛乎资产管理有限公司：郭秋莲；上海朴信投资管理有限公司：朱冰兵；上海睿郡资产管理有限公司：毕慕超、杨雅晴；上海喜世润投资管理有限公司：张亚北；上海煜德投资管理中心(有限合伙)：李贺；上海紫阁投资管理有限公司：薛奇；深圳前海晟通资产管理有限公司：郭召昆；深圳市金之灏基金管理有限公司：罗燕；深圳市景石投资管理有限公司：黎向阳、许景松；狮城产业投资咨询(上海)有限公司：池浩成、Sconfield Chii；首华燃气科技(上海)股份有限公司：邓超；太平洋证券股份有限公司：王亮；天风证券股份有限公司：赵阳；兴证全球基金管理有限公司：卜学欢；招商证券股份有限公司：宋盈盈；浙江旌安私募基金有限公司：叶祎然；中财融商(北京)资本管理有限公司：任儒鹏；中国工商银行股份有限公司：吕晔；中国国际金融股份有限公司：李唐懿、秦宇道；中国银河证券股份有限公司：陶贻功、梁悠南；中信建投证券股份有限公司：黄玘；中信证券股份有限公司：裘科、孙曙光、卢华权；中英人寿保险有限公司：刘汝鑫</p>	度经营业绩	(www.cninfo.com.cn)《2025年4月29日投资者关系活动记录表
2025年04月23日	公司会议室	网络平台线上交流	机构、个人 通过全景网参与公司 2024 年度网上业绩说明会的投资者	公司 2024 年度网上业绩说明会	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)《2025年5月23日投资者关系活动记录表 (2024年度网上业绩说明会)

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

为加强市值管理工作，切实推动公司投资价值提升，增强投资者回报，维护投资者利益，根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《国务院关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号--创业板上市公司规范运作》《上市公司监管指引第 10 号--市值管理》等法律、行政法规、部门规章及《公司章程》等规定，结合公司的实际情况，制订《天壕能源股份有限公司市值管理制度》，并于 2025 年 1 月 21 日召开的第五届董事会第十九次会议，审议通过了《关于制定〈市值管理制度〉的议案》。

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》等法律、法规、规范性文件等的要求，不断完善公司的法人治理结构，依照相关规定建立、健全公司内部管理和内部控制制度，持续开展公司法人治理活动促进公司规范运作，提高公司治理水平。公司治理的实际状况符合《上市公司治理准则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》等相关法律法规的要求。

1、关于股东与股东会

公司严格按照《上市公司股东会规则》《公司章程》《股东会议事规则》等相关规定的要求，加强规范股东会的召集、召开、表决程序，并尽可能地为股东参加股东会提供便利，确保股东能充分行使权利。

2、关于公司与控股股东

公司实际控制人严格规范自己的行为，没有超越股东会直接或间接干预公司的决策和经营活动。公司拥有独立完整的业务和自主经营能力，在业务、人员、资产、机构、财务上独立于实际控制人，公司董事会和内部机构独立运作。

3、关于董事和董事会

公司董事会设董事 6 名，其中独立董事 3 名，董事会的人数及人员构成符合法律、法规和《公司章程》的要求。各位董事能够依据《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》《董事会议事规则》《独立董事工作制度》等工作，出席董事会和股东会，勤勉尽责地履行职责和义务，同时积极参加相关培训，熟悉相关法律法规。

公司董事会下设的审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会、战略委员会均能认真尽职地开展相关工作，为公司科学决策发挥了积极的作用。

4、关于绩效评价与激励约束机制

公司已逐步建立和完善公正、透明的董事和高级管理人员的绩效评价标准和激励约束机制。企业管理者的收入与企业经营业绩和目标挂钩，高级管理人员的聘任公开、透明，符合有关法律、法规的要求。

5、关于信息披露与透明度

公司严格按照有关法律法规以及《公司章程》《信息披露管理制度》《投资者关系管理制度》《年报信息披露重大差错责任追究制度》等制度的要求执行并不断完善信息披露管理工作，能够真实、准确、完整、及时地披露有关信息，确保公司所有投资者都有平等的机会获得信息。

公司董事会指定董事会秘书及董事会办公室负责投资者关系和信息披露工作，接待股东来访和回答投资者咨询；并指定《证券时报》《中国证券报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）为公司信息披露的指定报纸和网站。

6、关于相关利益者

公司充分尊重和维护利益相关者的合法权益，积极与利益相关者合作，保持并加强与各方的沟通和交流，实现股东、员工、合作方和社会等各方利益的协调和平衡，共同推动公司持续、稳定、健康地发展。

7、关于投资者关系管理

公司按照相关法律法规及《投资者关系管理制度》的要求，指定董事会秘书为投资者关系管理负责人，负责协调投资者关系，接待股东来访，回答投资者问询，向投资者提供公司已披露信息等工作。公司通过电话、电子邮箱、投资者关系互动平台、公司网站“投资者关系”专栏等形式回复投资者问询，加强信息沟通、促进与投资者良性互动的同时，切实提高了公司信息披露的透明度。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

报告期内，公司具有独立的生产经营能力，公司业务、人员、资产、机构、财务等方面均独立于控股股东及主要股东。公司拥有生产经营所需的完整的资产，生产经营所需技术为公司合法独立拥有，没有产权争议；公司具有完整的业务体系及面向市场独立经营的能力；公司的劳动及工资管理独立于控股股东及主要股东；董事以及高级管理人员、核心技术人员不存在法律禁止的交叉任职现象；公司设有独立的财务部门，建立了独立的财务核算体系并具有独立的财务会计制度，开立了银行账户并依法独立纳税。具体的独立运营情况如下：

1、业务独立性

公司具有独立完整的业务体系，拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场自主经营的能力。

2、人员独立性

公司董事以及高级管理人员均严格按照《公司法》《公司章程》等的有关规定产生。公司高级管理人员（除公司总经理由董事长、实控人陈作涛先生兼任外）没有在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中担任除董事、监事以外的其他职务，没有在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业领薪；公司的财务人员没有在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职。公司董事及高级管理人员均按照《公司法》和《公司章程》等有关法律、法规和规定合法产生；不存在超越公司董事会和股东会职权做出人事任免的情况。公司人员独立，薪酬、社会保障等完全分账独立管理，具有较完善的劳动人事和工资管理制度。

3、资产独立性

公司与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业的资产产权界定明确。公司合法拥有与生产经营有关的土地、房产以及其他资产的所有权或使用权，不存在产权纠纷。公司不存在依赖控股股东、实际控制人及其控制的其他企业进行生产经营的情况。

4、机构独立性

公司依法设有股东会、董事会，并根据自身发展需要建立了完整独立的内部组织结构和职能体系，建立了相应的内部管理制度；各部门之间职责分明、相互协调，独立行使经营管理职权，成为完全独立运行的机构体系，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业间机构混同的情形。

公司建立了健全的内部经营管理机构，独立行使经营管理职权，拥有独立的生产经营和办公场所，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业以及其他股东合署办公的情形。

5、财务独立性

公司设立了独立的财务部门，配备了专职财务人员，建立了独立的财务核算体系，能独立做出财务决策，具有规范的财务会计制度和对子公司的财务管理制度。

公司独立在银行开户，独立纳税，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形；不存在将资金存入控股股东或实际控制人的财务公司或结算中心账户的情况。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、公司具有表决权差异安排

适用 不适用

五、红筹架构公司治理情况

适用 不适用

六、董事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期 增持 股份 数量 (股)	本期 减持 股份 数量 (股)	其他 增减 变动 (股)	期末持股数 (股)	股份增减变 动的原因
陈作涛	男	56	董事长	现任	2010年10月21日		44,362,867	0	0	0	44,362,867	
			总经理	现任	2024年04月22日							
汪芳敏	女	45	董事	现任	2021年02月19日		220,000	0	0	0	220,000	
			董事会秘书	现任	2021年01月25日							
张惠英	女	51	董事	现任	2024年05月28日		0	0	0	0	0	
			副总经理	现任	2024年04月22日							
潘红波	男	46	独立董事	现任	2020年04月28日		0	0	0	0	0	
郭敏	女	62	独立董事	现任	2020年04月28日		0	0	0	0	0	
崔凯	男	45	独立董事	现任	2023年04月28日		0	0	0	0	0	
刘彦山	男	52	财务总监	现任	2020年10月28日		225,600	0	0	0	225,600	
李盈鹏	男	50	副总经理	现任	2024年01月12日		200,000	0	0	0	200,000	
赵进锡	男	63	副总经理	现任	2025年02月13日		0	0	0	0	0	
李玉龙	男	62	副总经理	离任	2024年01月12日	2025年07月31日	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	45,008,467	0	0	0	45,008,467	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

1、2025 年 7 月 31 日，李玉龙先生因达到法定退休年龄，申请辞去公司副总经理职务。退休离任后，不再担任公司任何职务。

公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
赵进锡	副总经理	聘任	2025 年 02 月 13 日	
李玉龙	副总经理	离任	2025 年 07 月 31 日	退休

2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

1、董事长、总经理陈作涛先生

2007 年至 2009 年任中国节能（香港）有限公司董事长；1997 年 12 月至今任天壕投资集团有限公司执行董事；2007 年至 2010 年任天壕有限董事长，2010 年至今任本公司董事长，2024 年 4 月起任公司总经理。

2、董事、董事会秘书汪芳敏女士

2004 年至 2014 年任北京威尔顿科贸有限公司商务总监，威尔顿（北京）能源投资管理公司风控部经理。2014 年至 2021 年 1 月 24 日先后担任本公司法务部经理、投资管理中心副总经理、内部审计中心总经理等职务，2021 年 1 月 25 日起至今任本公司董事会秘书，2021 年 2 月 19 日起至今任本公司董事。

3、董事、副总经理张惠英女士

2008 年 6 月至 2015 年 5 月历任本公司主管会计、财管部经理和财管中心副总经理，2015 年 6 月至 2024 年 4 月，历任本公司投资管理中心总经理、综合管理中心总经理、内部审计中心总经理及总经理助理。2021 年 4 月至 2022 年 4 月担任公司职工监事，2024 年 4 月 22 日起任本公司副总经理，2024 年 5 月 28 日起任本公司董事。

4、独立董事潘红波先生

现任武汉大学经济与管理学院会计系主任、会计学教授、博士生导师。兼任湖北省会计学会财务管理专业委员会主任、湖北省会计学会常务理事、武汉市会计学会常务理事、湖北省审计专业高级职称评审委员会委员、武汉市会计专业高级职务评审委员会委员、国家自然科学基金和国家社会科学基金同行评议专家。2018 年 6 月至 2024 年 2 月任株洲华锐精密工具股份有限公司独立董事，2019 年 11 月至 2025 年 12 月任长江证券股份有限公司独立董事，2020 年 4 月至今任本公司独立董事，2021 年 7 月至 2024 年 6 月任株洲科能新材料股份有限公司独立董事，2021 年 12 月至今任武汉逸飞激光股份有限公司独立董事。

5、独立董事郭敏女士

2000 年 1 月至今任对外经济贸易大学副教授、教授；2016 年 6 月至 2022 年 8 月任浙江义乌农村商业银行股份有限公司独立董事；2016 年 9 月至今任武汉大学董辅弼经济社会发展研究院执行院长；2020 年 4 月至今任本公司独立董事。

6、独立董事崔凯先生

曾任湖北经济学院法学院院聘教授、党委委员、基础法学系主任、湖北行政复议研究院常务副院长等职。现为武汉大学法学院副教授、硕士研究生导师，兼任中国刑事诉讼法学研究会理事、湖北省法学会诉讼法学研究会常务副秘书长、武汉大学诉讼制度与司法改革研究中心研究员等职，从事企业法律风险研判、企业合规研究十余年。为湖北省青年法学法律人才库、武汉市法学法律人才库首批入库人员。2023 年 4 月至今任本公司独立董事。

7、财务总监刘彦山先生

2004 年 12 月 1 日至 2014 年 12 月 31 日历任信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）项目经理、审计经理。2019 年 11 月 28 日至 2025 年 8 月 28 日担任天津鼎维固模架工程股份有限公司独立董事，2020 年 6 月 23 日至 2023 年 8 月 21 日担任北京乐普诊断科技股份有限公司独立董事，2022 年 7 月 25 日起担任金陵华软科技股份有限公司独立董事。2015 年 1

月 1 日至 2020 年 10 月 27 日任本公司财务管理中心总经理，2020 年 10 月 28 日起任本公司财务总监，2024 年 1 月起任中联华瑞监事会主席。

8、副总经理李盈鹏先生

曾在山西省吕梁地区煤气热力公司、山西地方电力股份有限公司兴县公司及吕梁公司、山西国兴煤层气输配有限公司、山西燃气产业集团维抢修公司任职；2016 年 6 月至 2024 年 1 月，历任山西国际电力兴县水务有限公司党支部书记兼董事长、洪洞水务公司总经理、资产管理公司总经理助理，华盛新能燃气集团有限公司总经理，北京华盛新能投资有限公司总经理，本公司总经理助理。2024 年 1 月 12 日起任本公司副总经理。

9、副总经理赵进锡先生

曾在中国石油工作 31 年，先后在中国石油天然气股份有限公司人事部、国际公司、对外合作部等部门履职，2017 年起任长城盛畅（北京）国际工程咨询有限公司董事长、总经理。2025 年 2 月 13 日起任本公司副总经理。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

公司董事长兼总经理目前由公司实际控制人陈作涛先生担任。公司通过《公司章程》《董事会议事规则》《总经理工作细则》等制度合理确定董事会和总经理的职权，同时鉴于陈作涛先生自公司成立以来对公司作出的重大贡献及丰富的管理经验，公司认为由其担任公司董事长兼总经理将为公司提供持续有力的领导，有助于有效执行公司的业务战略，该项安排具有合理性。公司已在《公司章程》中明确，公司控股股东、实际控制人应保证公司资产完整、人员独立、财务独立、机构独立和业务独立，不得以任何方式影响公司的独立性。

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
陈作涛	天壕投资集团有限公司	执行董事	1997 年 12 月 12 日		否
在股东单位任职情况的说明	不适用				

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
陈作涛	北京珞珈天壕投资管理有限公司	总经理、执行董事	2014 年 10 月 01 日		否
陈作涛	北京中税税务咨询股份有限公司	董事	2016 年 10 月 21 日		否
陈作涛	湖北珞珈梧桐创业投资有限公司	董事长	2014 年 04 月 01 日		否
陈作涛	聚辰半导体股份有限公司	董事长	2017 年 04 月 19 日		是
陈作涛	闽商财富资本管理有限公司	执行董事、总经理	2018 年 07 月 02 日		否
陈作涛	北京方圆和光投资管理有限公司	执行董事、总经理、财务负责人	2018 年 01 月 23 日		否
陈作涛	天壕新能源股份有限公司	董事长	2018 年 07 月 19 日		否
陈作涛	北京瀛润科技有限公司	董事、总经理	2021 年 07 月 28 日		否
陈作涛	国检安评（北京）医学研究院有限公司	董事	2018 年 08 月 02 日	2025 年 07 月 05 日	否
陈作涛	金山软件有限公司	独立非执行董事	2023 年 04 月 20 日		是
陈作涛	安徽珞珈梧桐创业投资有限公司	执行董事	2024 年 01 月 18 日		否

陈作涛	上海天壕科技有限公司	执行董事、总经理	2024年06月07日		否
陈作涛	山东国耀量子雷达科技有限公司	董事长	2024年08月05日		否
陈作涛	漳州古雷港经济开发区中联华瑞天然气有限公司	董事长	2025年04月03日		否
潘红波	武汉大学经济与管理学院	教授、博士生导师	2015年05月01日		是
潘红波	长江证券股份有限公司	独立董事	2019年11月01日	2025年12月09日	是
潘红波	武汉逸飞激光股份有限公司	独立董事	2021年12月29日		是
郭敏	对外经济贸易大学	教授	2001年01月01日		是
郭敏	武汉大学董辅初经济社会发展研究院	执行院长	2016年09月01日		是
崔凯	武汉大学法学院	副教授	2021年06月01日		是
刘彦山	天津鼎维固模架工程股份有限公司	独立董事	2019年11月28日	2025年08月28日	是
刘彦山	北京睿见信息科技有限公司	执行董事、总经理	2020年12月02日		否
刘彦山	金陵华软科技股份有限公司	独立董事	2022年07月25日		是
刘彦山	中联华瑞天然气有限公司	监事会主席	2024年01月19日		否
赵进锡	长城盛畅（北京）国际工程咨询有限公司	董事长、总经理	2017年10月26日		否
在其他单位任职情况的说明	不适用				

公司现任及报告期内离任董事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司董事薪酬由股东会决定，高级管理人员薪酬由董事会决定；独立董事领取固定津贴，非独立董事和高级管理人员的薪酬按照公司《董事会薪酬与考核委员会实施细则》的规定，结合其经营绩效、工作能力、岗位职级等考核确定并发放；2024年董事和高管薪酬已按实际情况发放。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
陈作涛	男	56	董事长、总经理	现任	80.29	是
汪芳敏	女	45	董事、董事会秘书	现任	53.71	否
张惠英	女	51	董事、副总经理	现任	56.22	否
潘红波	男	46	独立董事	现任	10	否
郭敏	女	62	独立董事	现任	10	否
崔凯	男	45	独立董事	现任	10	否
刘彦山	男	52	财务总监	现任	46.91	否
李盈鹏	男	50	副总经理	现任	59.62	否
赵进锡	男	63	副总经理	现任	44.84	否
李玉龙	男	62	副总经理	离任	46.48	否
合计	--	--	--	--	418.07	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	独立董事领取固定津贴，非独立董事和高级管理人员的薪酬按照公司《董事会薪酬与考核委员会实施细则》的规定，结合其经营绩效、工作能力、岗位职级等考核确定并发放。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	已完成
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	不适用
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不适用

其他情况说明

适用 不适用

七、报告期内董事履行职责的情况

1、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
陈作涛	7	7	0	0	0	否	4
汪芳敏	7	7	0	0	0	否	4
张惠英	7	7	0	0	0	否	4
潘红波	7	0	7	0	0	否	1
郭敏	7	0	7	0	0	否	1
崔凯	7	0	7	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会的说明：不适用

2、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司全体董事勤勉尽责，严格按照中国证监会和深圳证券交易所的相关规定以及《公司章程》《董事会议事规则》等制度开展工作，积极参加公司召开的专门委员会、董事会和股东会，高度关注公司的规范运作和经营情况，对所需审议的议案均能深入讨论和交流，根据公司的实际情况，对公司的重大治理和经营决策提出了相关建议和意见，并经过充分沟通讨论，形成一致意见，并坚决监督和推动董事会决议的执行，确保决策科学、有效、合理，且充分考虑和保障广大股东的利益和诉求，推进公司各项经营工作持续、稳定、健康发展。

八、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
董事会战略委员会	陈作涛、潘红波、崔凯	1	2025年04月24日	讨论公司未来发展战略	战略委员会严格按照《战略委员会实施细则》及相关法律法规的规定对审议事项进行审核，一致同意相关议案。		无
董事会审计委员会	潘红波、郭敏、崔凯	6	2025年04月24日	审议《关于聘请2025年度审计机构的议案》；审议《关于<2024年度内部控制自我评价报告>的议案》；审议《关于对外报出<2024年度财务报表>的议案》；审议《关于<2024年度财务决算报告>的议案》；审议《关于<2025年第一季度财务报告>的议案》；审议《关于<会计政策变更>的议案》	审计委员会严格按照《审计委员会实施细则》及相关法律法规的规定对审议事项进行审核，一致同意相关议案。		无
			2025年05月23日	审议《关于<2024年度内部审计工作报告>的议案》；审议《关于<2025年第一季度内部审计工作报告>的议案》	审计委员会严格按照《审计委员会实施细则》及相关法律法规的规定对审议事项进行审核，一致同意相关议案。		无
			2025年08月19日	审议《关于公司2025年半年度财务报告的议案》；审议《关于修订<董事会审计委员会实施细则>的议案》	审计委员会严格按照《审计委员会实施细则》及相关法律法规的规定对审议事项进行审核，一致同意相关议案。		无
			2025年09月19日	审议《关于<2025年半年度内部审计工作报告>的议案》	审计委员会严格按照《审计委员会实施细则》及相关法律法规的规定对审议事项进行审核，一致同意相关议案。		无
			2025年10月21日	审议《关于<2025年第三季度财务报告>的议案》；审议《关于<2025年第三季度内部审计工作报告>的议案》	审计委员会严格按照《审计委员会实施细则》及相关法律法规的规定对审议事项进行审核，一致同意相关议案。		无
			2025年11月27日	审议《关于修订<会计师事务所选聘制度>的议案》；审议《关于修订<内部审计制度>的议案》；审议《关于<天壕能源股份有限公司2026年度内部审计工作计划>的议案》	审计委员会严格按照《审计委员会实施细则》及相关法律法规的规定对审议事项进行审核，一致同意相关议案。		无
			2025年02月12日	审议《关于审查拟聘任高级管理人员任职资格的议案》	提名委员会严格按照《提名委员会实施细则》及相关法律法规的规定对审议事项进行审核，一致同意该议案，向董事		无

					会提名赵进锡先生为公司副总经理。		
董事会薪酬与考核委员会	崔凯、郭敏、张惠英	3	2025 年 02 月 12 日	审议《关于公司新任高级管理人员薪酬方案的议案》	薪酬与考核委员会严格按照《薪酬与考核委员会实施细则》及相关法律法规的规定对审议事项进行审核，一致同意该议案。		无
			2025 年 04 月 24 日	审议《关于 2024 年度公司董事薪酬的议案》；审议《关于 2024 年度公司高级管理人员薪酬的议案》	薪酬与考核委员会严格按照《薪酬与考核委员会实施细则》及相关法律法规的规定对审议事项进行审核，一致同意相关议案。		无
			2025 年 12 月 04 日	审议《关于拟为公司及董事、高级管理人员购买责任保险的议案》	薪酬与考核委员会全体委员作为被保险对象，对本议案回避表决，并将本议案提交至公司第五届董事会第二十五次会议审议。		无

九、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

十、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	115
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	1,150
报告期末在职员工的数量合计（人）	1,265
当期领取薪酬员工总人数（人）	1,265
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	769
销售人员	80
技术人员	129
财务人员	69
行政人员	104
管理人员	88
研发人员	26
合计	1,265
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	34
本科	341
大专	431
中专及以下	459
合计	1,265

2、薪酬政策

在公司基本工资、价值创造和分享等激励机制基础上，完善公司薪酬制度和激励机制，继续探讨各种有效的激励方式，将员工的收入与公司的发展和员工的绩效以及员工价值创造紧密联系，更加有效调动全体员工的积极性和创造力。

3、培训计划

公司重视员工的培养和发展，通过培训和带教帮助员工成长和提高，帮助他们更加胜任自己的工作。

安全培训：为筑牢安全生产思想防线，公司对全体员工定期或不定期安排安全技能培训、安全知识培训、安全法规培训、安全思想培训等，提高安全生产意识，规范员工安全生产行为，构建安全文化。

文化制度培训：公司对员工进行企业发展、企业文化、经营理念、公司规章制度、员工行为规范等方面的培训，帮助员工了解公司，融入公司，与企业共同进步。

技能培训：根据公司战略发展目标、业务发展需要，公司初步建立了培训体系和带教机制，定期和不定期安排不同形式的培训项目，同时针对重点岗位设置专项培养课程。

4、劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	282,793
劳务外包支付的报酬总额（元）	5,745,379.00

十一、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

2025年5月22日，公司2024年度股东大会审议通过了《关于〈2024年度利润分配预案〉的议案》，以母公司2025年4月23日股本总数865,115,280股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0元（含税），送红股0股（含税），以资本公积金向全体股东每10股转增0股。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	公司于2024年以集中竞价交易方式回购公司股份合计2,151万股用于注销并减少注册资本，回购金额合计12,921.69万元（不含交易费用）。按照相关规则，视同2024年度现金分红12,921.69万元，满足公司利润分配政策的相关规定。 公司综合考虑中长期发展规划和短期资本开支计划，为保障公司现金流的稳定性和长远发展，增强抵御风险的能力，实现公司持续、稳定、健康发展，同时为更好地维护全体股东的长远利益，本年度不派发现金红利，不送红股，不以资本公积金转增股本。
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

是 否 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本情况

每10股送红股数（股）	0
每10股派息数（元）（含税）	0
每10股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	857,304,220
现金分红金额（元）（含税）	0.00
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00

现金分红总额（含其他方式）（元）	0
可分配利润（元）	711,511,244.62
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	0.00%
本次现金分红情况	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
根据中国证券监督管理委员会《上市公司监管指引第 3 号——上市公司现金分红》等有关规定及《公司章程》的相关规定，公司 2025 年度合并报表归属于上市公司股东净利润为负数，综合考虑中长期发展规划和短期资本开支计划，为保障公司现金流的稳定性和长远发展，增强抵御风险的能力，实现公司持续、稳定、健康发展，实现公司及股东利益最大化，公司董事会拟定 2025 年度不派发现金红利、不送红股、不以资本公积金转增股本。	

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

十二、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十三、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司严格遵守《公司法》《证券法》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》等法律法规和规范性文件要求，根据《企业内部控制基本规范》及企业内部控制配套指引和其他内部控制监管要求，结合《公司章程》的规定，建立健全了规范的公司治理结构和议事规则。公司始终坚持以风险管理为基础，通过对公司内部控制运行情况进行持续、有效的监督及评价，推进各项重要业务流程不断优化，推动内部控制体系及法人治理结构不断健全和完善，从而进一步提升公司治理水平，加强公司内部控制，规范运作，建立了符合公司发展需要的组织架构和运行机制。

2026 年 4 月 24 日，公司披露了《2025 年度内部控制评价报告》和《2025 年度内部控制审计报告》，相关内容已刊登在中国证监会指定创业板信息披露网站（<http://www.cninfo.com.cn>）。

报告期内，公司进一步加强母公司及全资子公司、控股子公司的内部管控，优化业务结构和管理流程，持续规范运作，及时根据相关法律法规的要求不断修订和完善公司各项内部控制制度，进一步健全和完善内部控制体系；加强对客户的信用调查和管理；优化和完善现有的管理信息系统；进一步提高经营风险防范意识，优化内部监督机制，提升公司科学决策能力和风险防范能力。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十四、公司报告期内对子公司的管理控制情况

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

对子公司的管理控制存在异常

是 否

十五、内部控制评价报告及内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026 年 04 月 24 日	
内部控制评价报告全文披露索引	www.cninfo.com.cn	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>(1) 出现以下情形，认定为重大缺陷：①公司董事和高级管理人员舞弊；②对已经公告的财务报告进行错报更正；③注册会计师发现的，内部控制在运行过程中未能发现当期财务报告存在的重大错报；④审计委员会和内部审计中心对财务报告内部控制监督无效。(2) 出现以下情形，认定为重要缺陷：①未依照企业会计准则选择和应用会计政策；②未建立反舞弊程序和控制措施；③对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；④对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、准确的目标。(3) 除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷，认定为一般缺陷。</p>	<p>(1) 出现以下情形，认定为重大缺陷：①公司经营活动严重违法违反国家相关法律法规；②公司重大经营决策未按公司政策及决策程序执行，导致决策失误；③公司重要业务管理制度缺失或控制失效；④公司重要技术资料或机密内幕信息泄密导致公司重大损失或不良社会影响；⑤公司内部控制重大缺陷未得到整改。(2) 出现以下情形，认定为重要缺陷：①公司经营活动违反公司内部管理制度、规范；②公司经营决策未严格遵守公司政策及决策程序执行，导致出现一般性决策失误；③公司重要业务管理制度不完善或部分控制失效；④公司重要技术资料保管不善，造成遗失；⑤公司内部控制较大缺陷未得到及时有效的整改。(3) 除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷，认定为一般缺陷。</p>
定量标准	<p>(1) 内部控制缺陷导致的财务报表错报，与利润相关的重要程度可参考的定量标准如下：重大缺陷：错报金额达到或超过利润总额 10%的缺陷；重要缺陷：错报金额达到利润总额 5%但不超过 10%的缺陷；一般缺陷：错报金额不足利润总额 5%的缺陷。(2) 内部控制缺陷导致的财务报表错报，与资产负债相关的重要程度可参考的定量标准如下：重大缺陷：错报金额达到或超过资产总额 1%的缺陷；重要缺陷：错报金额达到资产总额 0.5%但不超过 1%的缺陷；一般缺陷：错报金额不足资产总额 0.5%的缺陷。</p>	<p>定量标准根据缺陷可能造成直接财产损失的绝对金额确定。重大缺陷：损失金额达到或超过利润总额 10%的缺陷；重要缺陷：损失金额达到利润总额 5%但不超过 10%的缺陷；一般缺陷：损失金额不足利润总额 5%的缺陷。</p>
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	
非财务报告重要缺陷数量（个）	0	

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，天壕能源股份有限公司于 2025 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2026 年 04 月 24 日
内部控制审计报告全文披露索引	www.cninfo.com.cn
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十六、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

十七、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

十八、社会责任情况

公司在稳健经营、努力创造利润的同时，努力平衡经济、环境和社会三者的关系，一方面，充分发挥自身在能源服务领域的优势，持续推动清洁能源天然气的广泛应用，助力优化城市能源结构，为改善城市环境、提升人民生活质量贡献力量；另一方面，秉承感恩之心以实际行动反馈社会，积极开展社会慈善公益事业，积极履行企业社会责任，充分体现企业的社会价值，提升企业形象和认知度，进而提高企业的综合竞争力。

1、股东及债权人权益保护

公司严格按照《公司法》《证券法》《创业板股票上市规则》等法律法规、规范性文件和公司章程的规定，依法召开股东会，积极采用网络投票等方式扩大股东参与股东会的比例。报告期内，公司不断完善法人治理结构，保障股东知情权和参与权；不断完善内控体系及治理结构，严格履行信息披露义务，真实、准确、完整、及时、公平地向所有股东披露信息；通过网上业绩说明会、投资者电话、传真、电子邮箱、投资者关系互动平台以及接待投资者现场调研等多种方式与投资者进行沟通交流，建立良好的互动平台。同时，公司的财务政策稳健，资产、资金安全，在维护股东利益的同时兼顾债权人的利益。报告期内，公司无大股东及关联方占用公司资金情形，亦不存在将资金直接或间接地提供给大股东及关联方使用的各种情形。

2、职工权益保护

公司始终坚持“以人为本”的核心价值观，尊重员工人格，关注员工健康、安全和满意度，保障员工合法权益，致力于增强员工的认同感和归属感，实现员工与企业共同成长。公司为员工提供健康、安全的工作环境；尊重和保护员工权

益，严格贯彻执行《劳动合同法》《社会保险法》等各项法律法规；不断完善具有吸引力和竞争性的福利体系；改善生产环境，定期发放劳保用品和节日礼品；持续优化员工关怀体系，努力为员工提供更好的工作环境及更多的人文关怀；公司继续完善厂区生活设施，定期举办技能竞赛，开展员工技术交流活动，定期评选并奖励优秀员工；注重员工培训与职业规划，积极开展内外部培训，提升员工综合能力，为员工发展提供更多机会。

3、供应商、客户权益保护

公司依托现有供应商与客户资源，采用市场及客户延伸策略，与其开展长期、紧密的合作，推动资源共享，实现互利双赢，并通过自身的规范运作积极带动供应商及外协厂商持续规范经营，引导上下游合作企业的经营决策者充分认识社会责任的重要性。公司努力营造公平、健康的商业环境，建立了包括《内部审计制度》在内的相关内控制度，严格监控并防范商业贿赂和不正当交易情形的发生。

4、履行社会责任

公司筑牢安全屏障，统筹协调衔接气源供给与用户需求，切实保障用户用气需求；严格执行各项税收法规，诚信纳税；践行环境友好及能源节约型发展，切实推进环境的可持续、和谐发展；积极弘扬良好社会风尚，支持社会公益慈善事业。报告期内，子公司保德海通心系全县 42 名留守儿童与困境儿童，向县妇联捐赠 2 万元爱心资金，用于儿童关爱服务活动，用实际行动传递温暖与关怀，充分展现了企业的责任与担当。

十九、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司继续发挥民营企业责任担当，以实际行动参与乡村发展、建设和对口帮扶工作，巩固拓展脱贫攻坚成果，助力乡村振兴。

2025 年，作为公司履行社会责任的代表，兴县华盛驻马家山工作队围绕乡村振兴重点开展以下工作：健全防返贫监测机制，落实就业政策；强化党建引领，优化 24 小时驻村服务；推进人居环境整治，新建公厕户厕，改造饮水管网与危房，解决信号盲区；抓实护林防火，完善工作台账，开展走访慰问，组织技能培训；初步规划以养殖业为主导产业，完善基础配套，有效巩固脱贫成果，助推美丽乡村建设。

其他子公司也积极履行社会责任，助力乡村振兴。保德海通公司选派专人驻村帮扶，协助村党组织明晰发展方向、对接惠民政策，赢得群众好评；通过消费扶贫采购农产品近 3 万元，以务实举措带动村民增收，助力巩固脱贫成果。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
资产重组时所作承诺	股东 Allied Honour Investment Limited、Oasis Water (HK) Limited、Ocean Faith International Limited、陈火其、西藏君升恒齐电子科技有限公司、徐飒；控股股东天壕投资集团有限公司	其他承诺	若因赛诺水务于本次交易基准日前发生但延续至基准日后、或于基准日起至本次交易的交割日（如相关资产于交割日未完成实际交割的则至交割完成日）期间发生的纠纷或潜在纠纷、担保、诉讼、仲裁、行政处罚、社会保险及住房公积金等事项导致有关权利人向赛诺水务或天壕环境主张权利的、或需要赛诺水务及天壕环境支付赔偿、缴纳罚金或其他支出的，均由赛诺水务股东直接向该等债权人或合同对方当事人或其他权利人或政府主管部门直接给付或者履行，并承担由此产生的全部责任与相关费用，并放弃向赛诺水务及天壕环境追索，若导致赛诺水务、天壕环境或天壕环境其他股东发生任何损失的，均由赛诺水务股东负责赔偿；赛诺水务股东中的西藏君升对此承担连带责任，其他股东按照其在交割日前持有的赛诺水务股权比例承担责任。	2017年01月18日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
资产重组时所作承诺	实际控制人陈作涛；股东陈火其、吴红梅、徐飒	其他承诺	该等人士承诺将在西藏君升办理完毕受让 Scinor Water 持有的 Scinor Water America, LLC 全部股权的相关境外投资审批、登记手续并正式登记为 Scinor Water America, LLC 股东后六个月内，逐级完成 Mobius Water、Scinor Water、Scinor Holding 的注销手续，并保证该等事项不会对本次交易构成实质性影响或障碍，并承诺若未在承诺期限内办理完毕 Mobius Water、Scinor Water、Scinor Holding 的注销手续，并因此导致赛诺水务及其下属子公司正常生产经营受到影响或遭受任何经济损失（该损失包括但不限于赛诺水务及其下属公司因此遭受政府部门的罚款、滞纳金等），均由该等人士在申请人依法确定该等事项造成相关公司的实际损失后 30 日内，以现金方式进行赔偿并承担连带赔偿责任。	2017年01月18日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
资产重组时所作承诺	实际控制人陈作涛；股东陈火其、吴红梅、徐飒	其他承诺	吴红梅、陈火其、陈作涛、徐飒将在 Mobius Water、Scinor Water、Scinor Holding 注销手续办理完毕后三个月内办理完毕境内居民个人境外投资外汇登记注销手续。	2017年01月18日	长期	截至目前承诺人无违反上述

						承诺的情况。
资产重组时所作承诺	交易对方 吴红梅	其他承诺	确认赛诺水务历次股权变更不存在任何争议或潜在争议，也不存在任何有关的异议、索赔或权利主张，如任何利益相关方以任何方式提出权利要求且该等要求获支持，导致赛诺水务产生任何纠纷或者遭受任何经济损失，吴红梅将承担全部责任，以确保赛诺水务不致因此而遭受损失。	2017年 01月18日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
资产重组时所作承诺	交易对方 吴红梅	其他承诺	若因赛诺水务目前所租赁房屋、厂房无法续租或未办理租赁备案给赛诺水务、赛诺膜或河北赛诺膜的生产经营造成任何损失，吴红梅将在赛诺水务、赛诺膜或河北赛诺膜提出补偿主张的5个工作日内，对其全部损失予以补偿。	2017年 01月18日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
资产重组时所作承诺	股东 Allied Honour Investment Limited、Oasis Water (HK) Limited、Ocean Faith International Limited、陈火其、西藏君升恒齐电子科技有限公司、徐飒；控股股东天壕投资集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	(1) 本公司/本人自身及本公司/本人控制的其他公司、企业或者经济组织不存在与赛诺水务同业竞争或违反竞业禁止的情形。(2) 未经天壕环境同意，本公司/本人自身及本公司/本人控制的其他公司、企业或者经济组织不得以任何方式（包括但不限于单独经营、通过合资或合伙经营或拥有另一公司或企业的股份及其他权益）直接或间接参与任何与赛诺水务主营业务构成同业竞争的业务或活动，如获得的商业机会将与赛诺水务主营业务发生同业竞争或可能发生同业竞争的，其将立即通知赛诺水务，并将该商业机会给予赛诺水务，以确保赛诺水务及其股东利益不受损害。(3) 本公司/本人确保赛诺水务的其他董事、监事、高级管理人员、其他核心人员也遵守上述义务。	2016年 07月07日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
资产重组时所作承诺	股东 Allied Honour Investment Limited、Oasis Water (HK) Limited、Ocean Faith International	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	1、本公司/本人在作为天壕环境的股东期间，本公司/本人及本公司/本人控制的其他公司、企业或者经济组织将采取有效措施尽量避免与天壕环境及其控制的其他公司、企业或者经济组织之间的关联交易；在进行确有必要且无法避免的关联交易时，本公司/本人及本公司/本人控制的其他公司、企业或者经济组织将遵循市场化原则、公允价格进行公平操作，并按照有关法律、法规及规范性文件、天壕环境公司章程的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害天壕环境及其他股东的合法权益。2、本公司/本人承诺不利用天壕环境的股东地位，损害天壕环境及其他股东的合法利益。3、本公司/本人将杜绝一切非法占用上市公司的资金、资产的行为，在任何	2016年 07月07日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。

	nal Limited、陈火其、西藏君升恒齐电子科技有限公司、徐飒		情况下，不要求天壕环境及其下属企业向本公司/本人及本公司/本人投资或控制的其他公司、企业或者经济组织提供任何形式的担保或者资金支持。本公司/本人同意，若违反上述承诺，将承担因此而给天壕环境其他股东、天壕环境及其控制的其他公司、企业或者经济组织造成的一切损失。			
资产重组时所作承诺	股东湖北省国有资本运营有限公司、苏州厚扬启航投资中心（有限合伙）、肖双田、新疆沅华盛鼎股权投资管理有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	1、本公司/本人承诺，为避免本公司/本人及本公司/本人实际控制的其他企业与天壕环境的潜在同业竞争，本公司/本人及本公司/本人实际控制的其他企业不会以任何形式以控股或者实际经营为目的直接或间接地从事与天壕环境及其下属公司相同或相似的业务，包括不在中国境内外通过投资、收购、联营、兼并、合作、受托经营或者其他任何方式从事与天壕环境及其下属公司相同、相似或者构成实质竞争的业务。2、本公司/本人将不利用对天壕环境及其下属企业的了解和知悉的信息协助任何第三方从事、参与或投资与天壕环境相竞争的业务或项目。3、如本公司/本人违反上述承诺，则因此而取得的相关收益将全部归天壕环境所有；如因此给天壕环境及其他股东造成损失的，本公司/本人将及时、足额赔偿天壕环境及其他股东因此遭受的全部损失。	2016年07月07日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
资产重组时所作承诺	股东湖北省国有资本运营有限公司、苏州厚扬启航投资中心（有限合伙）、肖双田、新疆沅华盛鼎股权投资管理有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	1、本公司/本人在作为天壕环境的股东期间，本公司/本人及本公司/本人控制的其他公司、企业或者其他经济组织将尽量减少并规范与天壕环境及其控制的其他公司、企业或者其他经济组织之间的关联交易；在进行确有必要且无法避免的关联交易时，本公司/本人及本公司/本人控制的其他公司、企业或者其他经济组织将遵循市场化原则、公允价格进行公平操作，并按照有关法律、法规及规范性文件、天壕环境公司章程的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害天壕环境及其他股东的合法权益。2、本公司/本人承诺不利用天壕环境的股东地位，损害天壕环境及其他股东的合法利益。3、本公司/本人将杜绝一切非法占用上市公司的资金、资产的行为，在任何情况下，不要求天壕环境及其下属企业向本公司/本人及本公司/本人投资或控制的其它企业提供任何形式的担保或者资金支持。本公司/本人同意，若违反上述承诺，将承担因此而给天壕环境其他股东、天壕环境及其控制的其他公司、企业或者其他经济组织造成的一切损失。	2016年07月07日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
资产重组时所作承诺	控股股东天壕投资集团有限公司、实际控制人陈作涛	其他承诺	保证做到天壕环境人员独立、资产独立完整、财务独立、机构独立、业务独立，具体如下：（一）保证上市公司人员独立 1、保证上市公司的总经理、副总经理和其他高级管理人员专职在上市公司任职、并在上市公司领取薪酬，不会在承诺人及其关联方兼任除董事外的其他任何职务，继续保持上市公司人员的独立性；2、保证上市公司具有完整的独立的劳动、人事管理体系，该等体系独立于承诺人；3、保证承诺人向上市公司推荐董事、监事、经理等高级管理人员选均通过合法程序进行，不干预上市公司董事会和股东大会行使职权作出人事任免决定。（二）保证上市公司资产独立完整 1、保证上市公司具有与经营有关的业务体系和相关的独立完整的资产。2、保证上市公司不存在资金、资产被承诺人或承诺人控制的其他企业占用的情形。（三）保证上市公司的财务独立 1、保证上市公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系，具有规范、独立的财务会计制度。2、保证上市公司独立在银行开户，不与承诺人控制的其他企业	2016年07月07日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。

			共用银行账户。3、保证上市公司的财务人员不在承诺人控制的其他企业兼职。4、保证上市公司依法独立纳税。5、保证上市公司能够独立作出财务决策，承诺人不干预上市公司的资金使用。（四）保证上市公司机构独立 1、保证上市公司建立健全的股份公司法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构。2、保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权。（五）保证上市公司业务独立 1、保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力。2、保证承诺人除通过行使股东权利之外，不对上市公司的业务活动进行干预。3、保证承诺人及承诺人控制的其他企业避免从事与上市公司具有实质性竞争的业务。4、保证尽量减少承诺人控制的其他企业与上市公司的关联交易；在进行确有必要且无法避免的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规以及规范性文件的规定履行交易程序及信息披露义务。			
资产重组时所作承诺	股东 Allied Honour Investment Limited、Oasis Water (HK) Limited、Ocean Faith International Limited、陈火其、西藏君升恒齐电子科技有限公司、徐飒；控股股东天壕投资集团有限公司	其他承诺	一、本公司/本人所持有的拟注入天壕环境之股权合法有效，不存在代他人持有或者委托他人持有或者信托持股的情形，不存在权利质押、司法冻结等权利限制或存在受任何他方追溯、追索之可能在约定期限内办理完毕权属转移手续不存在法律障碍；据本公司/本人所知，赛诺水务系依法设立合法存续的中外合资有限责任公司，资产完整、业务、财务、人员、机构独立，不存在应披露而未披露的负债、担保及其他或有事项，不存在未披露的影响本次交易的实质性障碍或瑕疵。二、若赛诺水务因补缴税款、承担未披露的负债、担保或其他或有事项而遭受损失，先由赛诺水务股东中的西藏君升恒齐电子科技有限公司对此承担补偿或赔偿责任；如西藏君升恒齐电子科技有限公司在本次交易中用以履行补偿或赔偿责任的资产已全部执行完毕仍不能完全履行该等补偿或赔偿责任，本公司/本人承诺，差额部分由包括本公司/本人在内的其他赛诺股东按照各自在本次交易的交割日前所持有的赛诺水务股权比例承担。三、自本承诺函签署之日起至本次交易完成，本公司/本人尽最大努力积极配合，确保赛诺水务不出现影响本次交易的重大资产减损、重大业务变更等情形。四、本承诺函自签字盖章之日起生效。	2016 年 07 月 07 日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
资产重组时所作承诺	关联方武瑞生、西藏瑞嘉创新投资有限公司、肖保田、西藏新嘉吉投资有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	一、截至 2014 年 12 月 26 日，北京华盛与承诺人及其直接或间接控制的所有企业之间相互借用的资金已全部清偿完毕，也未引起任何经济纠纷；二、自 2014 年 12 月 26 日起，承诺人及其直接或间接控制的所有企业：（一）不以代垫费用或其他支出、直接或间接借款、代偿债务等任何方式占用北京华盛及其子公司的资金，且将严格遵守中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）关于上市公司法人治理的有关规定，避免与北京华盛发生与正常生产经营无关的资金往来行为。（二）严格限制承诺人及其直接或间接控制的所有企业在与北京华盛发生经营性资金往来中占用北京华盛资金，不要求北京华盛为其垫支工资、福利、保险、广告等期间费用，也不互相代为承担成本和其他支出。（三）不要求北京华盛以下列方式将资金直接或间接地提供给承诺人及其直接或间接控制的所有企业使用：1. 有偿或无偿地拆借北京华盛的资金给承诺人及其直接或间接控制的所有企业使	2014 年 12 月 26 日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。

			用；2. 通过银行或非银行金融机构向承诺人及其直接或间接控制的所有企业提供委托贷款；3. 委托承诺人及其直接或间接控制的所有企业进行投资活动；4. 为承诺人及其直接或间接控制的所有企业开具没有真实交易背景的商业承兑汇票；5. 代承诺人及其直接或间接控制的所有企业偿还债务。三、本次交易完成后，如天壕节能/北京华盛董事会发现承诺人及其直接或间接控制的所有企业有侵占北京华盛资产行为时，承诺人及其直接或间接控制的所有企业无条件同意，天壕节能董事会根据深圳证券交易所、中国证券登记结算有限公司的相关规定立即启动对西藏瑞嘉或西藏新惠所持天壕节能股份"占有即冻结"的机制，即按占用金额申请冻结西藏瑞嘉或西藏新惠所持天壕节能相应市值的股份，凡侵占资产不能以现金清偿的，通过变现股份偿还。			
资产重组时所作承诺	实际控制人陈作涛、控股股东天壕投资集团有限公司；关联方武瑞生、西藏瑞嘉创新投资有限公司、西藏新惠嘉吉投资有限公司；股东上海初璞投资管理中心（有限合伙）	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	上市公司实际控制人陈作涛承诺：截至本函出具日，本人、本人直接或者间接控制的除天壕节能外的其他企业及本人近亲属不存在直接或间接从事与天壕节能相同、相似或在业务上构成任何竞争的业务及活动的情形；在本人作为天壕节能实际控制人期间，本人将不会为自己或者他人谋取属于天壕节能的商业机会，如从任何第三方获得的任何商业机会与天壕节能经营的业务有竞争或可能有竞争，本人将立即通知天壕节能，并尽力将该商业机会让予天壕节能；在本人作为天壕节能实际控制人期间，本人将不会以任何方式直接或间接从事或参与任何与天壕节能相同、相似或在业务上构成任何竞争的业务及活动；如违反上述承诺和保证，本人从前述业务及活动中获得的所有收益归天壕节能所有。交易对方西藏瑞嘉、西藏新惠、上海初璞承诺：截至本函出具日，承诺人不存在直接或间接从事与天壕节能、北京华盛相同、相似或在业务上构成任何竞争的业务及活动的情形；在持有天壕节能股份期间，未经天壕节能书面同意，承诺人不得投资与天壕节能及北京华盛相同或在业务上构成任何竞争的业务或通过直接或间接控制的其他经营主体投资该等业务；如违反上述承诺和保证，承诺人从前述业务及活动中获得的所有收益归天壕节能所有。	2015年01月19日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
资产重组时所作承诺	实际控制人陈作涛；控股股东天壕投资集团有限公司；关联方武瑞生、西藏瑞嘉创新投资有限公司、西藏新惠嘉吉投资有限公司；股东上海初璞投资管理中心（有限合伙）	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	上市公司实际控制人陈作涛承诺：本人及本人关系密切的家庭成员，以及本人及该等家庭成员直接或间接控制、共同控制或施加重大影响或担任董事、高级管理人员的除发行人及其控股子公司以外的法人或其他组织将尽可能避免和天壕节能及其子公司发生关联交易；在不与法律、法规、规范性文件、天壕节能章程相抵触的前提下，若有与天壕节能不可避免的关联交易，本人及本人关系密切的家庭成员，以及本人及该等家庭成员直接或间接控制、共同控制或施加重大影响或担任董事、高级管理人员的除发行人及其控股子公司以外的法人或其他组织承诺将严格按照法律、法规、规范性文件和天壕节能章程规定的程序进行，且在交易时确保按公平、公开的市场原则进行，不通过与天壕节能及其子公司之间的关联关系谋求特殊的利益，不会进行任何有损天壕节能和天壕节能其他股东利益的关联交易。控股股东天壕集团承诺：本公司及以下人员或组织将尽可能避免和天壕节能及其子公司发生关联交易：本公司直接或间接控制的除天壕节能及其控股子公司以外的法人或其他组织；本公司董事、监事、高级管理人员及该等人员直接或者间接控制、共同控制或施加重大影响的或担任董事、高级管理人员的除天壕节能及其控股子公司以外的法人或其他组织；本公司董事、监事、高级管理人员关	2015年01月19日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。

			<p>系密切的家庭成员。在不与法律、法规、规范性文件、天壕节能章程相抵触的前提下，若有与天壕节能不可避免的关联交易，本公司及以下人员或组织承诺将严格按照法律、法规、规范性文件和天壕节能章程规定的程序进行，且在交易时确保按公平、公开的市场原则进行，不通过与天壕节能及其子公司之间的关联关系谋求特殊的利益，不会进行任何有损天壕节能和天壕节能其他股东利益的关联交易；本公司直接或间接控制的除天壕节能及其控股子公司以外的法人或其他组织；本公司董事、监事、高级管理人员及该等人员直接或者间接控制、共同控制或施加重大影响的或担任董事、高级管理人员的除天壕节能及其控股子公司以外的法人或其他组织；本公司董事、监事、高级管理人员关系密切的家庭成员。交易对方西藏瑞嘉、西藏新惠、上海初璞承诺：本次收购完成后、承诺人直接或者间接持有天壕节能股份期间：承诺人将按照相关法律法规、天壕节能公司章程的有关规定行使股东权利；在股东大会对涉及承诺人的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务；承诺人将避免一切非法占用天壕节能资金、资产的行为，在任何情况下，不要求天壕节能向承诺人及其投资或控制的其他企业提供任何形式的担保；承诺人将尽可能避免和天壕节能及其子公司发生关联交易；在不与法律、法规、规范性文件、天壕节能章程相抵触的前提下，若有与天壕节能不可避免的关联交易，承诺人承诺将严格按照法律、法规、规范性文件和天壕节能章程规定的程序进行，且在交易时确保按公平、公开的市场原则进行，不通过与天壕节能及其子公司之间的关联关系谋求特殊的利益，不会进行任何有损天壕节能和天壕节能其他股东利益的关联交易。武瑞生承诺：本人及本人关系密切的家庭成员，以及本人及该等家庭成员直接或间接控制、共同控制或施加重大影响或担任董事、高级管理人员的除发行人及其控股子公司以外的法人或其他组织将尽可能避免和天壕节能及其子公司发生关联交易；在不与法律、法规、规范性文件、天壕节能章程相抵触的前提下，若有与天壕节能不可避免的关联交易，本人及本人关系密切的家庭成员，以及本人及该等家庭成员直接或间接控制、共同控制或施加重大影响或担任董事、高级管理人员的除发行人及其控股子公司以外的法人或其他组织承诺将严格按照法律、法规、规范性文件和天壕节能章程规定的程序进行，且在交易时确保按公平、公开的市场原则进行，不通过与天壕节能及其子公司之间的关联关系谋求特殊的利益，不会进行任何有损天壕节能和天壕节能其他股东利益的关联交易。</p>			
资产重组时所作承诺	关联方西藏瑞嘉创新投资有限公司、西藏新惠嘉吉投资有限公司；股东上海初璞投资管理中心（有限合伙）	其他承诺	<p>一切足以影响发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案及报告书、独立财务顾问就本次交易出具的独立财务顾问报告及律师事务所就本次交易出具的法律意见书的事实和文件均已披露，而无任何隐瞒、遗漏、虚假或误导之处；及时向天壕节能提供本次重组相关信息，并保证所提供的信息真实、准确、完整，如因提供的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给上市公司或者投资者造成损失的，将依法承担赔偿责任；如本次交易因涉嫌所提供或者披露的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证券监督管理委员会立案调查的，在案件调查结论明确之前，将暂停转让其在天壕节能拥有权益的股份；所有提供给各中介机构的文件的原件都是真实的；所有提供给各中介机构的文件的复印件都与其原件一致，正本和副本一致；所提供文件中的签署主</p>	2015年01月19日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。

			体均具有签署文件的权利能力和行为能力，任何已签署的文件均获得相关当事各方有效授权，且由其法定代表人或合法授权代表签署；文件上所有签名、印鉴都是真实的；文件中所陈述事实均真实、准确、完整，并无任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏；如违反上述承诺，将承担个别及连带法律责任。			
资产重组时所作承诺	关联方西藏瑞嘉创新投资有限公司、西藏新惠嘉吉投资有限公司；股东上海初璞投资管理中心（有限合伙）	其他承诺	北京华盛及其子公司系依法设立和有效存续的有限责任公司，承诺人合法持有北京华盛的股权，该等股权不存在信托安排、不存在股份代持，不代表其他方的利益，且该股权未设定任何抵押、质押等他项权利，亦未被执法部门实施扣押、查封等使其权利受到限制的任何不利情形；同时，承诺人保证该状态持续至其持有的北京华盛股权登记至天壕节能名下；承诺人同意北京华盛其他股东将其所持北京华盛股权转让给天壕节能，并自愿放弃对上述北京华盛股权的优先购买权；承诺人保证在北京华盛股权交割完毕前签署的所有协议或合同不存在阻碍承诺人转让北京华盛股权的限制性条款；承诺人公司章程、内部管理制度文件及其签署的合同或协议中不存在阻碍承诺人转让所持北京华盛股权的限制性条款；承诺人未直接或委托他人代为持有天壕节能的股份，与天壕节能不存在关联关系；除北京泰瑞创新资本管理有限公司控股子公司华盛燃气有限公司 2013 年和 2014 年为兴县华盛燃气有限责任公司的客户外，承诺人在北京华盛及下属公司前五大客户和供应商中不享有权益；北京华盛及下属公司资产权属清晰，资产过户或者转移不存在法律障碍，相关债权债务处理合法；北京华盛名下资产均为权属清晰的经营性资产，在约定期限内办理完毕权属转移手续不存在法律障碍。	2015 年 01 月 19 日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
资产重组时所作承诺	关联方西藏瑞嘉创新投资有限公司、西藏新惠嘉吉投资有限公司；股东上海初璞投资管理中心（有限合伙）	其他承诺	承诺人系在中华人民共和国依法设立并有效存续的企业，已为与天壕节能签署协议书和履行协议书项下权利义务履行了必要的内部审批和授权手续，拥有与天壕节能签署协议和履行协议项下权利义务的合法主体资格；承诺人已经依法对北京华盛履行出资义务，不存在任何虚假出资、延期出资、抽逃出资等违反其作为股东所应当承担的义务及责任的行为。	2015 年 01 月 19 日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
资产重组时所作承诺	关联方西藏瑞嘉创新投资有限公司、西藏新惠嘉吉投资有限公司；股东上海初璞投资管理中心（有限合伙）	其他承诺	承诺人保证在北京华盛股权交割完毕前不存在任何已知正在进行或潜在的影响承诺人转让北京华盛股权的诉讼、仲裁或纠纷。如日后北京华盛因交割日前的任何行为遭受任何处罚、受到损失，承诺人将与北京华盛原股东承担连带责任，共同对北京华盛或天壕节能予以全额赔偿，避免给北京华盛和天壕节能造成任何损失；在与天壕节能签署的协议书生效并就北京华盛股权交割完毕前，承诺人保证不就其所持北京华盛的股权设置抵押、质押等任何限制性权利，保证北京华盛及其子公司保持正常、有序、合法经营状态，保证北京华盛及其子公司不进行与正常生产经营无关的资产处置、对外担保、利润分配或增加重大债务之行为，保证北京华盛及其子公司不进行非法转移、隐匿资产及业务行为。如确有需要，承诺人须经天壕节能书面同意后方可实施；如因交割日前的租赁物业瑕疵（包括但不限于权属瑕疵、权利负担、未办理租赁备案等）而导致北京华盛承受任何负债、损失，承诺人将与北京华盛原股东承担连带责任，共同对北京华盛或天壕节能予以全额赔偿，避免给北京	2015 年 01 月 19 日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。

			华盛和天壕节能造成任何损失；如因交割日之前的劳动关系存在违法事由，导致北京华盛受到任何主体依法有效追索、要求补缴社保和/或公积金，承诺人将与北京华盛原股东承担连带责任，共同对北京华盛或天壕节能予以全额赔偿，避免给北京华盛和天壕节能造成任何损失；如北京华盛因交割日之前的资产瑕疵及其他或有事项导致北京华盛依法承受任何负债、负担、损失，承诺人将与北京华盛原股东承担连带责任，共同对北京华盛或天壕节能予以全额赔偿，避免给北京华盛和天壕节能造成任何损失。			
资产重组时所作承诺	关联方北京泰瑞创新资本管理有限公司、西藏瑞嘉创新投资有限公司	其他承诺	北京华盛及其控股子公司现有股权及历史股权演变真实、清晰，股东合法持有股权，股东间无任何权属争议或纠纷。如因北京华盛及/或其控股子公司发生任何股权权属问题、现有或历史上股东间产生任何股权纠纷、股权历史演变瑕疵（如有）而给天壕节能及/或北京华盛及/或北京华盛控股子公司造成不利影响或损失，本公司将按持股比例承担现金赔偿责任，并对北京华盛其他股东的赔偿承担连带责任，如北京华盛其他股东未能及时按其持股比例承担赔偿责任，则天壕节能及/或北京华盛及/或北京华盛控股子公司可直接要求本公司承担应由北京华盛其他股东承担的赔偿责任。	2015年01月19日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
资产重组时所作承诺	关联方北京泰瑞创新资本管理有限公司、西藏瑞嘉创新投资有限公司	其他承诺	如因北京华盛控股子公司天然气（煤层气）特许经营权的相关事宜而给天壕节能及/或北京华盛及/或北京华盛控股子公司造成不利影响或损失，或者致使北京华盛控股子公司遭受处罚等，其将在该等损失发生之日起30日内以现金足额补偿。	2015年01月19日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
资产重组时所作承诺	关联方北京泰瑞创新资本管理有限公司、西藏瑞嘉创新投资有限公司	其他承诺	北京泰瑞和西藏瑞嘉共同负担北京华盛及其控股子公司因办理土地房屋权属证书所产生的全部费用，并承担连带责任。交割完成之前为办理土地房屋权属证书而产生的费用由北京华盛及其控股子公司先行垫付，在交割完成之日起30日内，由北京泰瑞和西藏瑞嘉将上述费用一次性偿还给北京华盛及其控股子公司；交割完成之日后为办理土地房屋权属证书而产生的费用由北京华盛及其控股子公司先行垫付，北京泰瑞和西藏瑞嘉应在上述费用全部支付完毕之日起30日内以现金足额补偿北京华盛及其控股子公司。	2015年01月19日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
资产重组时所作承诺	公司	关于同业竞争的承诺	自本次交易完成之日起10年内，按照中国证监会现行有效的《上市公司行业分类指引》所规定“制造业”分类，乙方及其关联方不得从事于水泥、玻璃、铜冶炼和铁合金同类行业的余热发电业务，但常宁项目和正大项目除外。	2020年12月03日	2020年12月3日至2030年12月2日	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
首次公开发行或再融资时所作承诺	控股股东天壕投资集团有限公司、实际控制人陈作涛	其他承诺	如因有权部门要求或决定，天壕节能需要为员工补缴社保，或天壕节能因此承担任何罚款或损失（包括直接损失或间接损失），将对天壕节能进行全额补偿。	2012年06月28日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。

首次公开发行或再融资时所作承诺	控股股东天壕投资集团有限公司、实际控制人陈作涛	其他承诺	如因贵州水泥厂改制而导致其不能正常履行《纯低温余热发电项目合作协议》及相关补充协议中的相关义务而给天壕节能对其子公司贵州天壕新能源有限公司的投资造成任何损失，将对天壕节能以现金方式进行全额补偿。	2012年06月28日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
首次公开发行或再融资时所作承诺	控股股东天壕投资集团有限公司、实际控制人陈作涛	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	1、同业竞争：除天壕节能及其控股子公司外，目前在中国境内、外任何地区没有以任何形式直接或间接从事和经营与天壕节能及其子公司构成或可能构成同业竞争的业务；作为天壕节能实际控制人、控股股东期间不直接或间接投资于业务与天壕节能及其控股子公司相同、类似或在任何方面构成竞争的公司、企业或其他机构、组织；作为天壕节能实际控制人、控股股东期间不在中国境内或境外，以任何方式（包括但不限于单独经营、通过合资经营或拥有另一家公司或企业的股份及其他权益）直接或间接参与任何与天壕节能及其控股子公司构成竞争的任何业务或活动；如果违反本承诺，愿意向天壕节能承担法律责任并对造成的损失进行全额赔偿。2、关联交易及资金占用：公司上市后，将尽可能避免和天壕节能及其子公司发生关联交易；在不与法律、法规、规范性文件、天壕节能章程相抵触的前提下，若有与天壕节能不可避免的关联交易，将严格按照法律、法规、规范性文件和天壕节能章程规定的程序进行，且在交易时确保按公平、公开的市场原则进行，不通过与天壕节能及其子公司之间的关联关系谋求特殊的利益，不会进行任何有损天壕节能和天壕节能其他股东利益的关联交易；在作为天壕节能的实际控制人、控股股东期间，不以任何形式直接或间接占用天壕节能的资金、资产，不滥用控股股东的权利侵占天壕节能的资金、资产；若违反本承诺占用天壕节能资金、资产的，将承担相关清偿及赔偿责任，对直接及间接持有的天壕节能股份实行"占用即冻结"机制，凡不能以现金清偿所占用的资金、资产的，通过变现股权偿还。	2012年06月28日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况。
首次公开发行或再融资时所作承诺	时任董事、高管陈作涛、温雷筠、张洪涛、段东辉、潘红波、郭敏、刘彦山、张岩岗	关于填补被摊薄即期回报措施得以切实履行的承诺	1、本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；2、本人承诺对董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束；3、本人承诺不动用公司资产从事与其履行职责无关的投资、消费活动；4、本人承诺由董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；5、本人承诺如公司未来拟实施股权激励，拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；6、本承诺出具日后至公司本次公开发行可转换公司债券实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其他承诺的其他新监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本人承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺；7、本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任。	2020年12月22日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	控股股东天壕投资集团有限公司、实际控制人	关于填补被摊薄即期	1、本人/本公司承诺不越权干预上市公司经营管理活动，不会侵占公司利益；2、本承诺出具日后至公司本次公开发行可转换公司债券实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其他承诺的其他新监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本人/本公司承诺	2020年12月22日	长期	截至目前承诺人无违反

	陈作涛	报措施得以切实履行的承诺	届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺；3、本人/本公司承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人/本公司对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人/本公司违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人/本公司愿意依法承担相应的法律责任。			上述承诺的情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	公司	其他承诺	在兴县项目相关土地批复完成并进入招拍挂程序时，公司及子公司兴县华盛将按照主管部门的招拍挂计划，依法取得相关土地使用权，保障募投项目的顺利实施。	2020年12月22日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	实际控制人陈作涛	其他承诺	（1）对于公司通过收购而取得的土地及房产（包括但不限于2015年向西藏瑞嘉创新投资有限公司等交易对方发行股份购买资产交割前，该次交易标的资产（包括原平天然气、兴县华盛、保德海通）已存在权属瑕疵的土地及房产；2016年华盛燃气向河北正茂、廊坊邦成等交易对方收购霸州华盛51%股权交割前，霸州华盛已存在权属瑕疵的土地及房产等），如公司或其子公司因该等土地、房屋权属问题受到任何损失，本人将积极督促公司根据《发行股份及支付现金购买资产协议》、《股权收购协议》等交易文件的约定及相关交易对方出具的承诺（如有），向相关交易对方进行索赔。若因该等交易对方破产、资不抵债等原因导致公司无法就损失获得全额赔偿的，实际控制人承诺就公司所受损失无法获得赔偿的部分向公司作出补偿。（2）对于公司及其下属公司拥有的上述所披露的其他尚未取得权属证书的土地、房产，实际控制人承诺，若发行人及其子公司因未依法取得权属证书而受到相关部门处罚、追究违约责任，因此产生的损失和费用均由实际控制人承担。（3）如发行人及其下属公司因未依法就上述所披露的正在履行中的房屋租赁合同办理备案手续而受到相关部门处罚，因此产生的损失和费用均由实际控制人承担。	2020年12月22日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	公司	类金融业务承诺	1、在本次募集资金使用完毕前或募集资金到位36个月内，不新增对类金融业务的资金投入（包含增资、借款等各种形式的资金投入）；2、本次募集资金到位后，公司将严格按照《募集资金使用管理办法》设立募集资金专户使用前述资金，不将募集资金用于或变相用于持有交易性金融资产和可供出售金融资产、借予他人、委托理财等财务性投资和类金融业务；3、公司下属子公司天壕普惠网络科技有限公司及湖北惠农宝网络科技有限公司，已无投资余额并停止经营。两家公司股东均已作出同意注销决定，并已向北京金融办申请注销，取得注销批复手续后，公司将积极办理税务、工商等注销手续。	2020年11月08日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况
股权激励承诺	温雷筠、汪芳敏、刘彦山等31名2021年限制性股票激励计划激励对象	其他承诺	2021年限制性股票激励计划激励对象有关披露文件虚假记载等情况下所获利益返还公司的承诺	2021年06月28日	长期	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况
股权激励	公司及公司董事会	其他承诺	本公司董事会及全体董事、监事和高级管理人员承诺公司2021年限制性股票激励计划相关信息披露文件真实、	2021年06月28日	长期	截至目前

承诺	及时任全体董事、监事和高级管理人员		准确、完整，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、准确性和完整性依法承担法律责任。公司因信息披露文件中有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致不符合授予权益或行使权益安排的，未行使权益应当统一作废失效，已经行使权益的，所有激励对象应当自相关信息披露文件被确认存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏后，将由本激励计划所获得的全部利益返还公司。董事会应当按照前款规定和股权激励计划相关安排收回激励对象所得收益。	日		承诺人无违反上述承诺的情况
其他对公司中小股东所作承诺	闫冰	其他承诺	闫冰先生因个人原因，申请辞去公司副董事长及董事会专门委员会委员职务、总经理职务，辞职后仍担任公司参股子公司中联华瑞天然气有限公司董事、总经理职务。该辞职申请自送达董事会之日起生效。因其上述职务原定任期至 2026 年 4 月 27 日届满，闫冰先生承诺将严格遵守《公司法》、《证券法》、《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》、《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》（2017 年 5 月修订）等相关法律法规的规定对所持股份进行管理。	2024 年 01 月 12 日	2024 年 1 月 12 日至 2026 年 10 月 27 日	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况
其他对公司中小股东所作承诺	温雷筠	其他承诺	温雷筠先生因个人原因，申请辞去公司董事及董事会专门委员会委员职务、总经理职务，辞职后不在公司担任任何职务。该辞职申请自送达董事会之日起生效。因其上述职务原定任期至 2026 年 4 月 27 日届满，温雷筠先生承诺将严格遵守《公司法》、《证券法》、《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》、《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》（2017 年 5 月修订）等相关法律法规的规定对所持股份进行管理。	2024 年 04 月 21 日	2024 年 04 月 21 日至 2026 年 10 月 27 日	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况
其他对公司中小股东所作承诺	李玉龙	其他承诺	李玉龙先生因达到法定退休年龄，申请辞去公司副总经理职务，辞职后不在公司担任任何职务。该辞职申请自送达董事会之日起生效。因其上述职务原定任期至 2026 年 4 月 27 日届满，李玉龙先生承诺将严格遵守《公司法》、《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 18 号——股东及董事、高级管理人员减持股份》等相关法律法规的规定对所持股份进行管理。	2025 年 08 月 01 日	2025 年 08 月 01 日至 2026 年 10 月 27 日	截至目前承诺人无违反上述承诺的情况
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

3、公司涉及业绩承诺

适用 不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

六、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明

适用 不适用

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

公司名称	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
陕西天壕锦泰燃气有限公司	新设	影响较小
潼关县壕泰燃气有限责任公司	新设	影响较小
南平华盛新能天然气有限公司	新设	影响较小
四川天壕鼎盛能源有限公司	新设	影响较小
河南省豫灵天壕能源有限责任公司	新设	影响较小
漳州天壕能源贸易有限公司	新设	影响较小
广元市天壕能源有限公司	新设	影响较小
四川天壕洪厚天然气有限公司	新设	影响较小
北京天瑞能源有限公司	转让	影响较小
天壕注礼投资有限公司	注销	影响较小
忻州市原平经济技术开发区华盛新能燃气有限责任公司	注销	影响较小
忻州市原平经济技术开发区华源燃气有限公司	注销	影响较小
河南赛分环境科技有限公司	注销	影响较小

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	160
境内会计师事务所审计服务的连续年限	17
境内会计师事务所注册会计师姓名	梁志刚、王燕
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	梁志刚服务 1 年，王燕连续服务 5 年

是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

报告期内，公司聘请信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为内部控制审计会计师事务所，期间共支付审计费用 35 万元。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
本公司作为原告发生的未达重大诉讼标准的诉讼事项	8,546.29	不适用	2 笔正在审理中，1 笔已完结	无重大影响	1 笔正在执行	不适用	不适用
本公司作为被告发生的未达重大诉讼标准的诉讼事项	11,607.44	不适用	17 笔正在审理中，3 笔已完结	无重大影响	部分正在执行	不适用	不适用

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
中联华瑞天然气有限公司	公司董事长任中联华瑞天然气有限公司董事	接受关联人提供的劳务	管道运输	公允定价原则	参考市场价格	888.87	46.70%	不适用	不适用	现金	市价	不适用	不适用
中联华瑞天然气有限公司	公司董事长任中联华瑞天然气有限公司董事	向关联人提供劳务	劳务收入	公允定价原则	参考市场价格	330.19	100.00%	不适用	不适用	现金	市价	不适用	不适用
合计				--	--	1,219.06	--	不适用	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				不适用									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

1、2022年6月，公司与兴业金融租赁有限责任公司签订《融资租赁合同（售后租回）》，租赁期限是2022年6月30日至2027年6月30日，租赁物的购买价款共计80,000,000.00元，租赁年利率为4.70%。

2、2023年6月，公司与兴业金融租赁有限责任公司签订《融资租赁合同（售后租回）》，租赁期限是2023年6月29日至2026年6月28日，租赁物的购买价款共计40,000,000.00元，租赁年利率为4.40%。

3、2024年9月，子公司原平天然气有限责任公司与永赢金融租赁有限公司签订《融资租赁合同（售后租回）》，租赁期限是2024年9月27日至2027年9月27日，租赁物的购买价款共计50,000,000.00元，租赁年利率为4.50%。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
漳州中联华瑞天然气有限公司	2023年12月22日	6,400	2023年12月25日	5,758	连带责任保证	股权、资产	其他股东	2023/12/25至2033/12/20	否	否
漳州中联华瑞天然气有限公司	2024年07月17日	1,350	2024年07月17日	1,350	连带责任保证	股权、资产	其他股东	2024/7/17至2030/7/17	否	否
北京赛诺水务科技有限公司	2021年02月19日	3,000	2022年01月10日	0	连带责任保证		其他股东	2022/8/12至2024/12/31	否	否
北京赛诺水务科技有限公司	2024年01月29日	1,000	2024年05月30日	1,000	连带责任保证		其他股东	2024/5/30至2029/5/13	否	否
北京赛诺水务科技有限公司	2024年01月29日	6,000	2024年11月15日	3,279.01	连带责任保证		向首创担保提供连带责任反担保，其他股东按其持股比例提供反担保	2024/11/15至2027/11/15	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						0
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			17,750	报告期末实际对外担保余额合计（A4）						11,387.01
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
瓜州力拓新能源有限公司	2015年04月24日	20,000	2015年04月23日	9,843.96	连带责任保证			2015/5/12至采购主合同款项	否	否

								付清日 后两年		
北京赛诺膜技术有限公司	2021年02月19日	3,000	2022年01月10日	200	连带责任保证			2022/10/29至2029/3/24	否	否
河北赛诺膜技术有限公司	2021年02月19日	3,000	2022年01月10日	0	连带责任保证				否	否
江苏赛诺膜分离科技有限公司	2022年08月04日	5,000	2022年08月04日	2,608.2	连带责任保证	无形资产		2022/9/29至2030/7/27	否	否
保德县海通燃气供应有限责任公司	2022年02月28日	1,000	2022年09月28日	377.89	连带责任保证			2022/10/19至2029/2/21	否	否
北京赛诺膜技术有限公司	2023年03月23日	4,000	2023年04月14日	0	连带责任保证	知识产权		2023/4/28至2025/5/12	是	否
原平市天然气有限责任公司	2023年03月23日	5,000	2023年06月13日	0	连带责任保证			2023/6/15至2025/6/15	是	否
北京市天壕智慧余热发电有限公司	2023年06月20日	5,620	2023年06月20日	4,917.5	连带责任保证	股权出质、房产抵押		2023/6/20至2033/6/20	否	否
兴县华盛燃气有限责任公司	2023年03月23日	15,000	2023年11月21日	0	连带责任保证			2024/2/28至2025/2/28	是	否
山西华盛新能贸易有限公司	2023年03月23日	6,000	2023年11月21日	0	连带责任保证			2023/11/30至2025/5/30	否	否
原平市天然气有限责任公司	2023年03月23日	2,500	2023年12月20日	0	连带责任保证			2024/2/6至2025/11/30	是	否
兴县华盛燃气有限责任公司	2023年03月23日	1,000	2023年12月20日	680	连带责任保证			2023/12/25至2029/12/21	否	否
原平市天然气有限责任公司	2024年01月29日	5,000	2024年02月26日	4,400	连带责任保证			2024/3/1至2030/2/28	否	否
原平市天然气有限责	2024年01月29日	5,000	2024年04月17日	0	连带责任保证			2024/4/28至2025/4/2	是	否

任公司								5		
兴县华盛燃气有限责任公司	2024年01月29日	4,000	2024年04月17日	0	连带责任保证			2024/4/28至2025/4/28	是	否
北京赛诺膜技术有限公司	2024年01月29日	1,000	2024年04月17日	0	连带责任保证			2024/4/4至2025/4/4	是	否
北京赛诺膜技术有限公司	2024年01月29日	1,000	2024年04月17日	0	连带责任保证			2024/4/3至2025/4/22	是	否
北京赛诺膜技术有限公司	2024年01月29日	1,000	2024年05月22日	0	连带责任保证				是	否
北京赛诺膜技术有限公司	2024年01月29日	2,000	2024年05月22日	0	连带责任保证			2024/6/28至2025/6/28	是	否
北京赛诺膜技术有限公司	2024年01月29日	1,000	2024年05月22日	0	连带责任保证			2024/6/17至2025/6/17	是	否
原平市天然气有限责任公司	2024年01月29日	5,000	2024年09月25日	2,998.95	连带责任保证	固定资产		2024/9/27至2029/9/27	否	否
北京赛诺膜技术有限公司	2024年01月29日	1,000	2024年09月25日	0	连带责任保证			2024/9/27至2025/9/26	是	否
原平市天然气有限责任公司	2024年01月29日	4,000	2024年11月15日	4,000	连带责任保证			2024/12/26至2029/1/15	否	否
原平市天然气有限责任公司	2024年01月29日	4,000	2024年11月15日	3,500	连带责任保证			2024/12/26至2029/1/22	否	否
兴县华盛燃气有限责任公司	2024年01月29日	4,000	2024年12月12日	4,000	连带责任保证			2025/1/20至2028/7/20	否	否
山西华盛燃气销售有限公司	2024年01月29日	5,000	2024年12月12日		连带责任保证				是	否
兴县华盛燃气有限责任公司	2024年01月29日	5,000	2024年12月12日	4,600	连带责任保证			2025/1/15至2029/1/15	否	否
山西华盛燃气销售有限公司	2024年01月29日	8,000	2024年12月12日		连带责任保证				是	否

保德县海通燃气供应有限责任公司	2024年01月29日	1,000	2024年12月12日	147.55	连带责任保证			2024/12/26至2029/3/19	否	否
北京赛诺膜技术有限公司	2024年01月29日	5,000	2024年12月12日	3,500	连带责任保证	知识产权		2024/12/18至2029/7/30	否	否
原平市天然气有限责任公司	2025年02月13日	4,000	2025年02月26日	2,500	连带责任保证			2025/9/11至2029/8/17	否	否
兴县华盛燃气有限责任公司	2025年02月13日	15,000	2025年02月26日	10,000	连带责任保证			2025/2/28至2029/2/27	否	否
北京赛诺膜技术有限公司	2025年02月13日	1,000	2025年02月26日	1,000	连带责任保证			2025/2/28至2029/2/27	否	否
北京赛诺膜技术有限公司	2025年02月13日	1,000	2025年06月11日	1,000	连带责任保证			2025/6/10至2029/6/9	否	否
北京赛诺膜技术有限公司	2025年02月13日	1,000	2025年06月26日	1,000	连带责任保证			2025/6/30至2029/6/29	否	否
原平市天然气有限责任公司	2025年02月13日	5,000	2025年07月23日	5,000	连带责任保证			2025/8/13至2029/8/12	否	否
兴县华盛燃气有限责任公司	2025年02月13日	4,000	2025年07月23日	4,000	连带责任保证			2025/9/2至2029/9/2	否	否
山西华盛燃气销售有限公司	2025年02月13日	5,000	2025年07月23日		连带责任保证				否	否
北京赛诺膜技术有限公司	2025年02月13日	1,000	2025年07月23日	1,000	连带责任保证			2025/8/29至2029/8/28	否	否
原平市天然气有限责任公司	2025年02月13日	4,000	2025年07月23日	2,800	连带责任保证			2025/9/23至2029/3/23	否	否
原平市天然气有限责任公司	2025年02月13日	5,000	2025年07月23日		连带责任保证				否	否
北京赛诺膜技术有限公司	2025年02月13日	1,000	2025年12月29日	1,000	连带责任保证			2025/12/12至2029/12/11	否	否

原平市天然气有限责任公司	2025年02月13日	5,000	2025年12月29日		连带责任保证				否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			52,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						29,300
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			129,620	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						75,074.05
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)			0	报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)						0
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)			52,000	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						29,300
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			147,370	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						86,461.06
全部担保余额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				21.97%						
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)				0						
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)				2,608.2						
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)				0						
上述三项担保金额合计 (D+E+F)				2,608.2						
对未到期担保合同, 报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明 (如有)				不适用						
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)				不适用						

采用复合方式担保的具体情况说明

- 1、公司为子公司江苏赛诺膜分离科技有限公司提供担保的同时, 江苏赛诺膜分离科技有限公司以其名下土地提供抵押担保, 北京赛诺水务科技有限公司提供保证担保。
- 2、公司为子公司北京市天壕智慧余热发电有限公司提供担保的同时, 天壕智慧以其名下房产提供抵押担保, 公司持有其股权提供质押担保。
- 3、公司为子公司北京赛诺水务科技有限公司提供反担保的同时, 赛诺水务以其知识产权提供质押反担保。

4、公司为控股子公司原平市天然气有限责任公司提供担保的同时，原平天然气以其固定资产提供抵押担保。

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、募集资金使用情况

适用 不适用

1、募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额(1)	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额(2)	报告期末募集资金使用比例(3) = (2)/(1)	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2020年	向不特定对象发行可转换公司债券	2021年01月15日	42,300	41,385	8,201.76	41,873.07	101.18%	0	16,089.37	38.88%	0	不适用	0
合计	--	--	42,300	41,385	8,201.76	41,873.07	101.18%	0	16,089.37	38.88%	0	--	0

募集资金总体使用情况说明：

经中国证监会“证监许可〔2020〕3357号”文核准，公司于2020年12月24日向不特定对象发行了423万张可转换公司债券，每张面值100元，期限6年，募集资金金额为人民币42,300万元。2020年12月30日，扣除承销及保荐费用人民币915万元（含税）后，实际到账的募集资金总额为人民币41,385万元。截至2025年12月31日，公司募集资金专用账户获得利息净收入488.07万元，募集资金已使用41,873.07万元，募集资金全部使用完毕。

2、募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目(含)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到	项目可行性是否发生
--------	------	---------------	------	------------	------------	------------	----------	---------------	-----------------------	---------------	-----------	---------------	------	-----------

	日期			部分 变更)									预计 效益	生重 大变化
承诺投资项目														
2020 年向 不特定 对象发 行可转 换公司 债券	20 21 年 01 月 15 日	保德县气化村镇 及清洁能源替代 煤改气项目	生产建设	是	17,800	2,142.99		2,142.99	100.00%	不适用	不适用	不适用	否	否
		兴县天然气（煤 层气）利用工程 临兴区块煤层气 （第二气源）连 接线项目	生产建设	否	11,285	10,574.90		10,574.90	100.00%	2021年09月 30日	1,900.82	6,986.63	是	否
		兴县康宁镇刘家 庄分输站建设工 程	生产建设	否		5,842.45	678.87	5,842.45	100.00%	2024年12月 31日	1,395.25	2,550.58	是	否
		神安线兴县连接 线建设工程	生产建设	否		3,449.92	694.26	3,449.92	100.00%	2024年12月 31日	736.89	1,357.21	是	否
		补充流动资金	补流	否	12,300	19,859.44	6,828.63	19,862.81	100.02%	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
承诺投资项目小计				--	41,385	41,869.70	8,201.76	41,873.07	--	--	4,032.96	10,894.42	--	--
超募资金投向														
无														
合计				--	41,385	41,869.70	8,201.76	41,873.07	--	--	4,032.96	10,894.42	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）							不适用							
项目可行性发生重大变化的情况说明							不适用							
超募资金的金额、用途及使用进展情况							不适用							
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形							不适用							
募集资金投资项目实施地点变更情况							不适用							
募集资金投资项目实施方式调整情况							不适用							
募集资金投资项目先期投入及置换情况							适用							
2021年4月21日，公司召开第四届董事会第十八次会议及第四届监事会第八次会议审议通过了《关于使用募														

	<p>集资金置换预先投入募投项目的自筹资金的议案》，同意使用向不特定对象发行可转换公司债券募集资金 9,892.45 万元置换截至 2021 年 3 月 20 日预先投入募集资金投资项目的自筹资金。</p>
<p>用闲置募集资金暂时补充流动资金情况</p>	<p>适用</p> <p>2021 年 4 月 26 日，公司召开第四届董事会第二十次会议及第四届监事会第十次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司在保证募集资金投资项目建设和募集资金使用计划的前提下，使用部分闲置募集资金不超过人民币 10,000 万元（含人民币 10,000 万元）用于暂时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月，到期或募集资金投资项目需要时归还至公司募集资金专户。公司已于 2022 年 4 月 25 日将上述用于暂时补充流动资金的募集资金 10,000 万元全部归还至募集资金专户。</p> <p>2022 年 6 月 23 日，公司召开第四届董事会第三十四次会议及第四届监事会第十六次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司在保证募集资金投资项目建设和募集资金使用计划的前提下，使用部分闲置募集资金不超过人民币 10,000 万元（含人民币 10,000 万元）用于暂时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月。公司已于 2023 年 6 月 12 日将上述用于暂时补充流动资金的募集资金 10,000 万元全部归还至募集资金专户。</p> <p>2023 年 6 月 20 日，公司召开第五届董事会第二次会议及第五届监事会第二次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司在保证募集资金投资项目建设和募集资金使用计划的前提下，使用部分闲置募集资金不超过人民币 15,000 万元（含人民币 15,000 万元）用于暂时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月，到期或募集资金投资项目需要时归还至公司募集资金专户。截至 2024 年 6 月 19 日，公司已将上述用于暂时补充流动资金的募集资金共计 15,000 万元全部归还至募集资金专户。</p> <p>2024 年 7 月 17 日，公司召开第五届董事会第十四次会议及第五届监事会第八次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司在保证募集资金投资项目建设和募集资金使用计划的前提下，使用部分闲置募集资金不超过人民币 10,000 万元（含人民币 10,000 万元）用于暂时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月，到期或募集资金投资项目需要时归还至公司募集资金专户。截至 2025 年 7 月 15 日，公司已将上述用于暂时补充流动资金的募集资金共计 10,000 万元全部归还至募集资金专户。</p>
<p>项目实施出现募集资金结余的金额及原因</p>	<p>适用</p> <p>“兴县天然气（煤层气）利用工程临兴区块煤层气（第二气源）连接线项目”承诺使用募集资金 11,285 万元，实际共使用募集资金 10,574.90 万元，节余募集资金（含利息收入）730.81 万元。节余原因为：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、在募投项目建设实施过程中，公司遵守募集资金使用的有关规定，从项目实际情况出发，本着合理、节约、有效的原则，在保证项目质量的前提下，审慎使用募集资金，对各个环节的费用实现严格控制、监督和管理，提高了募集资金使用效率，因此产生了募集资金节余。 2、募集资金存放期间产生了一定的利息收入。 <p>“兴县康宁镇刘家庄分输站建设工程”、“神安线兴县连接线建设工程”承诺使用募集资金共 16,089.37 万元，实际共使用募集资金 9,292.37 万元，节余募集资金（含利息收入）6,820.71 万元。节余原因为：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、受限于付款进度和土地招拍挂的时间原因，上述募投项目存在土地招拍挂费用、部分合同尾款等款项尚未支付，因该等款项支付时间周期较长，在项目建设完成时尚未支付。 2、在募投项目建设实施过程中，公司遵守募集资金使用的有关规定，从项目实际情况出发，本着合理、节约、有效的原则，在保证项目质量的前提下，审慎使用募集资金，对各个环节的费用实现严格控制、监督和

	管理，提高了募集资金使用效率，产生了募集资金结余。 3、募集资金存放期间产生了一定的利息收入。
尚未使用的募集资金用途及去向	不适用
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	公司已披露的募集资金使用相关信息不存在未及时、真实、准确、完整披露的情况；公司募集资金存放、使用、管理及披露不存在违规情形。

3、募集资金变更项目情况

适用 不适用

单位：万元

融资项目名称	募集方式	变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
2020 年向不特定对象发行可转换公司债券	向不特定对象发行可转换公司债券	兴县康宁镇刘家庄分输站建设工程	保德县气化村镇及清洁能源替代煤改气项目	5,842.45	678.87	5,842.45	100.00%	2024 年 12 月 31 日	1,395.25	是	否
		神安线兴县连接线建设工程		3,449.92	694.26	3,449.92	100.00%	2024 年 12 月 31 日	736.89	是	否
合计	--	--	--	9,292.37	1,373.13	9,292.37	--	--	2,132.14	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)			2020 年以来，受宏观经济波动影响，原“保德县气化村镇及清洁能源替代煤改气项目”实施当地需能企业开工率低，下游需求不足，项目的建设进度不及预期。根据公司整体发展规划、为进一步优化公司内部资源配置，提高募集资金使用效率，综合考虑实际情况，公司计划变更募集资金投资项目。2023 年 11 月 28 日，公司召开第五届董事会第七次会议、第五届监事会第六次会议，审议通过了《关于变更募投项目以及部分募集资金用途的议案》，独立董事出具了明确同意的独立意见，保荐机构出具了《关于天壕能源股份有限公司变更募投项目以及部分募集资金用途的核查意见》，2023 年 12 月 15 日，公司召开 2023 年第五次临时股东大会和天壕转债 2023 年第一次债券持有人会议，同意将“保德县气化村镇及清洁能源替代煤改气项目”尚未使用的募集资金余额用于“兴县康宁镇刘家庄分输站建设工程”、“神安线兴县连接线建设工程”项目的投资建设，保德县气化村镇及清洁能源替代煤改气项目后续投资将由公司通过自筹资金解决。								
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)			不适用								
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明			不适用								

4、中介机构关于募集资金存储与使用情况的核查意见

适用 不适用

经核查，保荐机构认为：天壕能源募集资金使用规范，有效执行了募集资金监管协议。截至 2025 年 12 月 31 日，天壕能源募集资金具体使用情况与已披露情况一致，未发现募集资金使用违反相关法律法规的情形。保荐机构对天壕能源 2025 年度募集资金存放与使用情况无异议。

十七、其他重大事项的说明

适用 不适用

1.董事、高级管理人员变更

1) 2025 年 2 月 13 日，公司召开第五届董事会第二十次会议，审议通过了《关于聘任公司高级管理人员的议案》。因公司经营管理需要，经公司董事会提名委员会进行资格审核后，董事会一致同意聘任赵进锡先生为公司副总经理，负责公司燃气业务对外合作与市场开发工作。详见公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《关于聘任公司副总经理的公告》（2025-005）。

2) 2025 年 7 月 31 日，公司董事会收到副总经理李玉龙先生的书面辞职申请，李玉龙先生因达到法定退休年龄，申请辞去公司副总经理职务。退休离任后，李玉龙先生将不再担任公司任何职务。详见公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《关于高级管理人员退休离任的公告》（2025-032）。

3) 2026 年 4 月 10 日，公司召开第五届董事会第二十七次会议，审议通过了《关于董事会换届选举暨提名第六届董事会董事候选人的议案》，提名陈作涛、汪芳敏、张惠英、林雯、崔凯、苟琴 6 人为第六届董事会董事候选人，其中林雯、崔凯、苟琴为公司第六届董事会独立董事候选人，以上事项尚需提交 2026 年第二次临时股东大会审议。详见公司于 2026 年 4 月 10 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的相关公告。

2.修订《公司章程》等制度

1) 2025 年 1 月 21 日，公司召开第五届董事会第十九次会议，2025 年 2 月 13 日，召开 2025 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于修订〈募集资金专项存储及使用管理制度〉的议案》《关于修订〈财务管理制度〉的议案》《关于修订〈对外担保管理办法〉的议案》《关于制定〈市值管理制度〉的议案》《关于制定〈舆情管理制度〉的议案》，修订及制定了公司相关制度。详见公司于 2025 年 1 月 22 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的相关公告。

2) 2025 年 8 月 20 日，公司召开第五届董事会第二十二次会议，2025 年 9 月 12 日，公司召开 2025 年第二次临时股东大会，审议通过了《关于修订〈公司章程〉的议案》《关于修订〈股东大会议事规则〉的议案》《关于修订〈董事会议事规则〉的议案》《关于修订〈信息披露管理制度〉的议案》《关于修订〈关联交易管理制度〉的议案》《关于修订〈独立董事工作制度〉的议案》《关于修订〈独立董事专门会议工作制度〉的议案》《关于修订〈董事会审计委员会实施细则〉的议案》《关于修订〈董事会秘书工作细则〉的议案》《关于修订〈投资者关系管理制度〉的议案》《关于修订〈内幕信息知情人登记管理制度〉的议案》《关于修订〈董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理制度〉的议案》，对相关制度的有关条款进行了修订。详见公司于 2025 年 8 月 21 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的相关公告。

3) 2025 年 11 月 28 日，公司召开第五届董事会第二十四次会议，2025 年 12 月 16 日，召开 2025 年第三次临时股东大会，审议通过了《关于修订〈对外投资管理制度〉的议案》《关于修订〈会计师事务所选聘制度〉的议案》《关于修订〈内部审计制度〉的议案》《关于修订〈控股子公司管理制度〉的议案》《关于修订〈财务管理制度〉的议案》，修订了公司相关制度。详见公司于 2025 年 11 月 28 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的相关公告。

4) 2026 年 1 月 30 日，公司召开第五届董事会第二十六次会议，2026 年 3 月 6 日，召开 2026 年第一次临时股东会，审议通过了《关于修订〈募集资金专项存储及使用管理制度〉的议案》，对募集资金相关制度进行了修订。详见公司于 2026 年 1 月 30 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的相关公告。

5) 2026 年 4 月 10 日, 公司召开第五届董事会第二十七次会议, 审议通过了《关于制定〈董事、高级管理人员薪酬管理制度〉的议案》, 制定了针对董事、高级管理人员的薪酬管理制度, 该议案尚需股东会审议通过后方可生效。详见公司于 2026 年 4 月 10 日在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 披露的相关公告。

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	35,481,350	4.10%	0	0	0	0	0	35,481,350	4.10%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	35,481,350	4.10%	0	0	0	0	0	35,481,350	4.10%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	35,481,350	4.10%	0	0	0	0	0	35,481,350	4.10%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	829,633,530	95.90%	0	0	0	7,926	7,926	829,641,456	95.90%
1、人民币普通股	829,633,530	95.90%	0	0	0	7,926	7,926	829,641,456	95.90%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	865,114,880	100.00%	0	0	0	7,926	7,926	865,122,806	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

股份总数变动主要由于报告期内共有 395 张“天壕转债”完成转股，合计转成 7,926 股“天壕能源”股票所致。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

报告期内，共有 395 张“天壕转债”完成转股，合计转成 7,926 股“天壕能源”股票。股份变动对公司本报告期每股收益、每股净资产等财务指标的影响如下：

	2025 年年度实际数值	按变动前股本计算	增减率
基本每股收益（元/股）	-0.32	-0.32	0.00%
稀释每股收益（元/股）	-0.32	-0.32	0.00%
每股净资产（元/股）	4.55	4.55	0.00%

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

公司发行的“天壕转债”自 2021 年 6 月 30 日起可转换为公司股份。报告期内，共有 395 张“天壕转债”完成转股，合计转成 7,926 股“天壕能源”股票，总股本由 865,114,880 股增至 865,122,806 股。

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	28,458	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	46,941	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 9）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 9）	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）									
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		
							股份状态	数量	

天壕投资集团有限公司	境内非国有法人	15.14%	130,951,823	不变	0	130,951,823	质押	63,600,000
陈作涛	境内自然人	5.13%	44,362,867	不变	33,272,150	11,090,717	不适用	
楚天舒	境内自然人	3.10%	26,858,721	不变	0	26,858,721	不适用	
龚佑华	境内自然人	2.24%	19,380,876	增加	0	19,380,876	不适用	
龚佑芳	境内自然人	1.88%	16,302,375	增加	0	16,302,375	不适用	
国信证券股份有限公司	国有法人	1.19%	10,293,300	减少	0	10,293,300	不适用	
上海喜世润投资管理有限公司一喜世润北岳1号私募证券投资基金	其他	1.12%	9,650,000	增加	0	9,650,000	不适用	
上海喜世润投资管理有限公司一喜世润北岳2号私募证券投资基金	其他	1.02%	8,850,000	增加	0	8,850,000	不适用	
上海宁泉资产管理有限公司一宁泉致远59号私募证券投资基金	其他	0.86%	7,417,429	减少	0	7,417,429	不适用	
上海宁泉资产管理有限公司一宁泉致远56号私募证券投资基金	其他	0.82%	7,114,066	不变	0	7,114,066	不适用	
战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东的情况（如有）（参见注4）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	天壕投资集团有限公司的实际控制人为陈作涛先生，与陈作涛先生本人构成一致行动人关系，陈作涛先生直接或间接合计控制本公司20.27%股份。公司未知前10名其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用							
前10名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注10）	无							
前10名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
天壕投资集团有限公司	130,951,823	人民币普通股	130,951,823					
楚天舒	26,858,721	人民币普通股	26,858,721					
龚佑华	19,380,876	人民币普通股	19,380,876					
龚佑芳	16,302,375	人民币普通股	16,302,375					
陈作涛	11,090,717	人民币普通股	11,090,717					
国信证券股份有限公司	10,293,300	人民币普通股	10,293,300					
上海喜世润投资管理有限	9,650,000	人民币普通股	9,650,000					

公司一喜世润北岳 1 号私募证券投资基金			
上海喜世润投资管理有限公司一喜世润北岳 2 号私募证券投资基金	8,850,000	人民币普通股	8,850,000
上海宁泉资产管理有限公司一宁泉致远 59 号私募证券投资基金	7,417,429	人民币普通股	7,417,429
上海宁泉资产管理有限公司一宁泉致远 56 号私募证券投资基金	7,114,066	人民币普通股	7,114,066
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	天壕投资集团有限公司的实际控制人为陈作涛先生，与陈作涛先生本人构成一致行动人关系，陈作涛先生直接间接合计控制本公司 20.27% 股份。公司未知前 10 名其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人。		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 5）	1、自然人股东楚天舒通过普通证券账户持有 1,474,421 股，通过长江证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 25,384,300 股，合计持有 26,858,721 股； 2、自然人股东龚佑华通过普通证券账户持有 68,000 股，通过长江证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 19,312,876 股，合计持有 19,380,876 股； 3、自然人股东龚佑芳通过普通证券账户持有 5,077,401 股，通过长江证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 11,224,974 股，合计持有 16,302,375 股； 4、上海喜世润投资管理有限公司一喜世润北岳 1 号私募证券投资基金通过普通证券账户持有 7,550,000 股，通过国投证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 2,100,000 股，合计持有 9,650,000 股； 5、上海喜世润投资管理有限公司一喜世润北岳 2 号私募证券投资基金通过普通证券账户持有 0 股，通过中国国际金融股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 8,850,000 股，合计持有 8,850,000 股。		

持股 5% 以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：自然人控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
天壕投资集团有限公司	陈作涛	1997 年 12 月 12 日	600469064	项目投资；投资管理
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至 2025 年 12 月 31 日，天壕投资集团有限公司直接持有上海天壕科技有限公司 99.99% 的股份，上海天壕科技有限公司直接持有聚辰半导体股份有限公司（证券简称：聚辰股份，证券代码：688123）21.11% 的股份，是聚辰股份的控股股东。			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：境内自然人

实际控制人类型：自然人

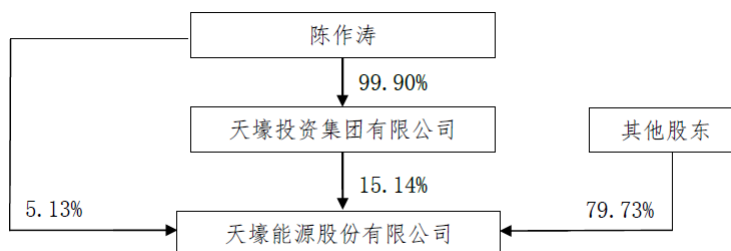
实际控制人姓名	与实际控制人关系	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
陈作涛	本人	中国	否
主要职业及职务	现任天壕投资集团有限公司执行董事、天壕能源股份有限公司（股票代码：300332）董事长兼总经理、聚辰半导体股份有限公司（股票代码：688123）董事长、天壕新能源股份有限公司董事长、湖北珞珈梧桐创业投资有限公司董事长等。		
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	截至 2025 年 12 月 31 日，陈作涛先生合计控制聚辰半导体股份有限公司 23.72% 的股份，为聚辰半导体股份有限公司（证券简称：聚辰股份，证券代码：688123）的实际控制人。		

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

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

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

五、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

报告期公司不存在非金融企业债务融资工具。

四、可转换公司债券

适用 不适用

1、可转债发行情况

经中国证券监督管理委员会“证监许可〔2020〕3357号”文核准，公司于2020年12月24日向不特定对象发行了423万张可转换公司债券（以下简称“可转债”），每张面值100元，发行总额42,300万元。2020年12月30日，扣除承销及保荐费用人民币915.00万元（含税）后，实际到账的募集资金金额为人民币41,385.00万元。该项募集资金已由信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并出具了《天壕环境股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集资金验资报告》（XYZH/2020BJAA20031）。

经深交所同意，公司42,300万元可转债于2021年1月15日起在深交所挂牌交易，债券简称“天壕转债”，债券代码“123092”。

2、报告期转债担保人及前十名持有人情况

可转换公司债券名称	天壕转债				
期末转债持有人数	3,837				
本公司转债的担保人	无				
担保人盈利能力、资产状况和信用状况重大变化情况	不适用				
前十名转债持有人情况如下：					
序号	可转债持有人名称	可转债持有人性质	报告期末持有可转债数量（张）	报告期末持有可转债金额（元）	报告期末持有可转债占比
1	中国工商银行股份有限公司—中欧可转债债券型证券投资基金	其他	230,180	23,018,000.00	6.73%

2	招商银行股份有限公司-博时中证可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	其他	218,850	21,885,000.00	6.39%
3	上海睿郡资产管理有限公司-睿郡沪港深精选私募基金	其他	98,951	9,895,100.00	2.89%
4	上海睿郡资产管理有限公司-睿郡节节高 13 号私募证券投资基金	其他	94,771	9,477,100.00	2.77%
5	上海睿郡资产管理有限公司-睿郡节节高 1 号私募证券投资基金	其他	72,796	7,279,600.00	2.13%
6	中信信托有限责任公司-中信信托睿郡金融投资集合资金信托计划	其他	71,378	7,137,800.00	2.09%
7	上海睿郡资产管理有限公司-睿郡可交债 23 号私募证券投资基金	其他	56,360	5,636,000.00	1.65%
8	上海睿郡资产管理有限公司-承未来-睿郡欣享 6 号私募证券投资基金	其他	50,406	5,040,600.00	1.47%
9	招商银行股份有限公司-中欧丰利债券型证券投资基金	其他	42,400	4,240,000.00	1.24%
10	张伟德	境内自然人	42,000	4,200,000.00	1.23%

3、报告期转债变动情况

适用 不适用

单位：元

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
天壕转债	342,290,100.00	39,500.00	0.00	0.00	342,250,600.00

4、累计转股情况

适用 不适用

可转换公司债券名称	转股起止日期	发行总量(张)	发行总金额(元)	累计转股金额(元)	累计转股数(股)	转股数量占转股开始日前公司已发行股份总额的比例	尚未转股金额(元)	未转股金额占发行总金额的比例
天壕转债	2021年6月30日至2026年12月23日	4,230,000	423,000,000.00	80,736,400.00	16,088,881	1.83%	342,250,600.00	80.91%

5、转股价格历次调整、修正情况

可转换公司债券名称	转股价格调整日	调整后转股价格(元)	披露时间	转股价格调整说明	截至本报告期末最新转股价格(元)
天壕转债	2021年07月12日	5.19	2021年07月05日	因公司实施2020年度利润分配方案，天壕转债的转股价格由初始转股价格5.20元/股调整为5.19元/股，调整后的转股价格于2021年7月12日生效。具体情况详见公司于2021年7月5日在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)披露的《关于天壕转债转股价格调整的公告》(公告编号：2021-067)	4.98

天壕转债	2022 年 06 月 02 日	5.14	2022 年 05 月 26 日	因公司实施 2021 年度利润分配方案，天壕转债的转股价格由调整前的 5.19 元/股变更为 5.14 元/股，调整后的转股价格于 2022 年 6 月 2 日生效。具体情况详见公司于 2022 年 5 月 26 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《关于天壕转债转股价格调整的公告》（公告编号：2022-046）	4.98
天壕转债	2023 年 07 月 06 日	5.06	2023 年 06 月 29 日	因公司实施 2022 年度利润分配方案，天壕转债的转股价格由调整前的 5.14 元/股变更为 5.06 元/股，调整后的转股价格于 2023 年 7 月 6 日生效。具体情况详见公司于 2023 年 6 月 29 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《关于天壕转债转股价格调整的公告》（公告编号：2023-058）	4.98
天壕转债	2024 年 02 月 01 日	5.04	2024 年 01 月 31 日	因公司完成回购股份的注销手续，天壕转债的转股价格由调整前的 5.06 元/股变更为 5.04 元/股，调整后的转股价格于 2024 年 2 月 1 日生效。具体情况详见公司于 2024 年 1 月 31 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《关于天壕转债转股价格调整的公告》（公告编号：2024-025）	4.98
天壕转债	2024 年 07 月 01 日	4.98	2024 年 06 月 24 日	因公司实施 2023 年度利润分配方案，天壕转债的转股价格由调整前的 5.04 元/股变更为 4.98 元/股，调整后的转股价格于 2024 年 7 月 1 日生效。具体情况详见公司于 2024 年 6 月 24 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《关于天壕转债转股价格调整的公告》（公告编号：2024-064）	4.98

6、报告期末公司的负债情况、资信变化情况以及在未来年度还债的现金安排

主要财务指标详见本节“八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标”。

根据中证鹏元资信评估股份有限公司于 2025 年 6 月 11 日出具的《2020 年天壕环境股份有限公司创业板向不特定对象发行可转换公司债券 2025 年跟踪评级报告》：本期债券信用等级维持为 A+，发行主体信用等级维持为 A+，评级展望维持为稳定。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是 否

八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.5898	0.6868	-14.12%
资产负债率	47.98%	46.30%	1.68%
速动比率	0.5016	0.5556	-9.72%

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	-26,980.05	-2,867.23	-840.98%
EBITDA 全部债务比	-0.40%	6.54%	-6.94%
利息保障倍数	-3.36	2.36	-242.37%
现金利息保障倍数	4.33	11.99	-63.89%
EBITDA 利息保障倍数	-0.24	3.58	-106.70%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2026年04月22日
审计机构名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	XYZH/2026BJAA2B0309
注册会计师姓名	梁志刚、王燕

审计报告正文

天壕能源股份有限公司全体股东：

• 一、审计意见

我们审计了天壕能源股份有限公司（以下简称天壕能源）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，公允反映了天壕能源 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，我们独立于天壕能源，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。

1. 商誉减值事项	
关键审计事项	审计中的应对
<p>截至 2025 年 12 月 31 日，天壕能源因收购子公司产生的商誉为 135,597.30 万元，累计计提商誉减值准备 46,556.30 万元，账面价值 89,041.00 万元。</p> <p>天壕能源对商誉至少每年末进行减值测试。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，管理层通过比较包含分摊商誉的资产组或资产组组合的可收回金额与其账面价值，确定是否计提及计提商誉减值损失的金额。天壕能源在评估可收回金额时涉及的关键假设包括收入增长率、毛利率、费用率及折现率等。关于商誉减值相关会计政策及商誉减值测试情况见财务报表附注三、20 及附注五、17 所述。</p>	<p>我们执行的主要审计程序如下：</p> <p>（1）了解、测试和评价与商誉确认和商誉减值测试相关的内部控制设计的合理性及关键控制执行的有效性；</p> <p>（2）关注管理层对商誉减值迹象的判断合理性；</p> <p>（3）关注并复核管理层对商誉所在资产组或资产组组合的划分是否合理，是否将商誉账面价值在资产组或资产组组合之间恰当分摊；</p> <p>（4）对管理层商誉减值测试涉及的方法、模型、假设和关键参数进行复核，复核本年度与上年是否存在重大偏差及合理性；</p>

<p>由于上述商誉的减值测试涉及复杂及重大的管理层判断和估计，且商誉减值计提金额对财务报表影响重大，因此我们将商誉的减值测试识别为关键审计事项。</p>	<p>(5) 关注并复核管理层对商誉减值损失的分摊是否合理，是否恰当考虑了归属于少数股东商誉的影响；</p> <p>(6) 在利用评估师工作时，评价评估师的独立性和胜任能力；与评估师保持必要的沟通，对评估师工作过程及其所作的重要职业判断（如数据引用、参数选取、假设认定等）进行复核；与评估师讨论期后事项对商誉减值测试结论的影响，以判断评估师工作的恰当性；</p> <p>(7) 复核商誉减值测试关键假设与历史数据和外部数据的一致性合理性；</p> <p>(8) 检查与商誉减值相关的信息是否已在财务报表及其附中作出恰当列报和披露。</p>
--	---

• 四、其他信息

天壕能源管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括天壕能源 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，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，管理层负责评估天壕能源的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算天壕能源、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督天壕能源的财务报告过程。

• 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：

- 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。
- 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- 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。
- 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，就可能对天壕能源持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致天壕能源不能持续经营。
- 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。

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

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期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：梁志刚

（项目合伙人）

中国注册会计师：王燕

中国 北京

二〇二六年四月二十二日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：天壕能源股份有限公司

2025 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,295,743,636.87	1,108,016,279.86
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	3,514,884.12	4,316,760.20
应收账款	154,628,055.96	245,481,516.46
应收款项融资	17,063,679.26	5,862,288.76

预付款项	112,086,264.26	123,720,562.14
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	131,217,108.96	133,016,282.03
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	54,510,807.09	74,055,419.12
其中：数据资源		
合同资产	129,662,427.22	180,010,501.71
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	82,604,029.47	102,708,627.88
流动资产合计	1,981,030,893.21	1,977,188,238.16
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,010,838,468.71	1,042,225,439.62
其他权益工具投资		38,024,078.27
其他非流动金融资产	35,306,464.71	
投资性房地产		
固定资产	2,190,807,242.19	2,149,078,256.16
在建工程	363,016,838.24	356,120,711.55
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	11,480,964.43	9,018,267.40
无形资产	1,134,678,335.78	1,284,471,646.69
其中：数据资源		
开发支出	21,915,284.95	6,575,728.16
其中：数据资源		
商誉	890,410,025.53	974,855,234.33
长期待摊费用	64,452,279.46	59,840,237.64
递延所得税资产	252,576,487.84	238,350,953.00
其他非流动资产	61,801,493.62	130,321,465.59
非流动资产合计	6,037,283,885.46	6,288,882,018.41
资产总计	8,018,314,778.67	8,266,070,256.57
流动负债：		
短期借款	1,070,376,030.96	627,339,667.02
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	1,054,400,000.00	1,154,309,000.00
应付账款	410,999,923.96	473,885,592.17
预收款项	454,028.19	
合同负债	110,219,269.97	138,408,257.61
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	10,677,466.64	14,859,372.10
应交税费	34,815,896.32	43,084,180.27
其他应付款	248,808,459.60	232,610,301.06
其中：应付利息		
应付股利	4,065,686.49	4,065,686.49
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	405,944,518.07	177,243,176.85
其他流动负债	11,925,907.38	17,097,890.12
流动负债合计	3,358,621,501.09	2,878,837,437.20
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	102,348,000.00	129,790,008.40
应付债券		324,610,959.34
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	7,524,671.21	4,334,475.53
长期应付款	21,503,412.61	82,088,075.18
长期应付职工薪酬		
预计负债	111,992,610.47	121,811,707.83
递延收益	16,643,538.76	16,982,913.26
递延所得税负债	228,340,218.16	268,901,023.70
其他非流动负债		
非流动负债合计	488,352,451.21	948,519,163.24
负债合计	3,846,973,952.30	3,827,356,600.44
所有者权益：		
股本	865,122,806.00	865,114,880.00
其他权益工具	59,256,875.16	59,263,714.15
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,772,648,670.52	1,772,610,366.97

减：库存股		
其他综合收益	-5,931,090.97	4,761,241.38
专项储备	42,128,186.45	43,414,403.73
盈余公积	96,737,276.84	86,041,108.91
一般风险准备		
未分配利润	1,105,008,574.36	1,385,289,938.71
归属于母公司所有者权益合计	3,934,971,298.36	4,216,495,653.85
少数股东权益	236,369,528.01	222,218,002.28
所有者权益合计	4,171,340,826.37	4,438,713,656.13
负债和所有者权益总计	8,018,314,778.67	8,266,070,256.57

法定代表人：陈作涛

主管会计工作负责人：刘彦山

会计机构负责人：牛美爱

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	676,595,978.53	888,344,517.80
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	1,197,000.00	49,875.00
应收账款	63,317,616.09	74,878,345.74
应收款项融资	2,000,000.00	1,924,625.76
预付款项	9,317,798.22	90,977,744.91
其他应收款	2,505,195,544.74	1,811,581,280.83
其中：应收利息		
应收股利	10,913,158.47	10,913,158.47
存货		
其中：数据资源		
合同资产	117,269,848.43	175,881,098.63
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	14,707,600.77	21,029,040.55
流动资产合计	3,389,601,386.78	3,064,666,529.22
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	2,524,637,796.06	2,669,241,206.82
其他权益工具投资		38,024,078.27
其他非流动金融资产	35,306,464.71	
投资性房地产		
固定资产	23,306,594.01	26,920,893.16
在建工程	39,812.60	25,884.73

生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	29,231,470.44	10,952,595.48
无形资产	2,997,798.24	2,776,925.71
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	22,263,790.41	18,452,253.33
递延所得税资产	149,968,865.91	124,612,579.44
其他非流动资产		
非流动资产合计	2,787,752,592.38	2,891,006,416.94
资产总计	6,177,353,979.16	5,955,672,946.16
流动负债：		
短期借款	402,237,500.06	299,136,934.56
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	867,000,000.00	1,020,000,000.00
应付账款	5,637,702.57	50,956,620.50
预收款项	509,445.57	221,669.94
合同负债	4,202,327.26	11,956,344.91
应付职工薪酬	2,427,739.91	2,769,800.70
应交税费	4,669,797.85	3,612,538.32
其他应付款	955,036,626.00	902,568,592.63
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	364,275,481.90	86,957,649.37
其他流动负债	378,209.48	1,076,071.05
流动负债合计	2,606,374,830.60	2,379,256,221.98
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		324,610,959.34
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	23,136,125.46	7,535,509.79
长期应付款	7,978,722.15	31,836,199.14
长期应付职工薪酬		
预计负债		13,000,000.00
递延收益	513,939.68	572,121.44
递延所得税负债	5,258,804.74	5,342,176.69
其他非流动负债		

非流动负债合计	36,887,592.03	382,896,966.40
负债合计	2,643,262,422.63	2,762,153,188.38
所有者权益：		
股本	865,122,806.00	865,114,880.00
其他权益工具	59,256,875.16	59,263,714.15
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,806,651,801.60	1,806,613,498.05
减：库存股		
其他综合收益	-5,939,862.20	4,765,387.95
专项储备	751,414.51	486,084.39
盈余公积	96,737,276.84	86,041,108.91
未分配利润	711,511,244.62	371,235,084.33
所有者权益合计	3,534,091,556.53	3,193,519,757.78
负债和所有者权益总计	6,177,353,979.16	5,955,672,946.16

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	2,570,163,149.85	3,843,866,824.91
其中：营业收入	2,570,163,149.85	3,843,866,824.91
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,328,372,107.42	3,658,958,527.67
其中：营业成本	2,083,708,993.10	3,371,557,363.36
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	11,588,454.14	13,766,035.18
销售费用	13,820,817.23	18,337,899.95
管理费用	141,655,117.54	170,578,203.33
研发费用	15,851,080.48	20,357,169.23
财务费用	61,747,644.93	64,361,856.62
其中：利息费用	63,604,701.10	69,888,231.98
利息收入	9,834,302.66	16,058,675.72
加：其他收益	8,656,150.94	9,746,840.64
投资收益（损失以“—”号填列）	-124,259,016.21	67,503,398.88
其中：对联营企业和合营	-124,196,792.90	-20,542,555.19

企业的投资收益		
以摊余成本计量的 金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-235,899.87	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-55,403,844.26	-54,736,089.05
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-291,712,667.01	-95,286,315.47
资产处置收益（损失以“-”号填列）	4,607,745.77	9,357,823.38
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-216,556,488.21	121,493,955.62
加：营业外收入	949,714.89	13,451,972.72
减：营业外支出	22,963,619.22	16,374,287.45
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-238,570,392.54	118,571,640.89
减：所得税费用	38,909,487.23	-5,919,304.01
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-277,479,879.77	124,490,944.90
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-277,479,879.77	124,490,944.90
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润	-280,290,446.57	124,811,017.33
2.少数股东损益	2,810,566.80	-320,072.43
六、其他综合收益的税后净额	12,935.23	261,864.97
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	12,917.80	261,835.98
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		260,855.76
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		260,855.76
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	12,917.80	980.22
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	12,917.80	980.22
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	17.43	28.99
七、综合收益总额	-277,466,944.54	124,752,809.87
归属于母公司所有者的综合收益总额	-280,277,528.77	125,072,853.31
归属于少数股东的综合收益总额	2,810,584.23	-320,043.44
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.32	0.15
（二）稀释每股收益	-0.32	0.15

法定代表人：陈作涛

主管会计工作负责人：刘彦山

会计机构负责人：牛美爱

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	974,352,076.04	1,422,158,643.03
减：营业成本	920,198,844.43	1,343,414,356.35
税金及附加	1,557,091.79	1,489,226.39
销售费用	709,833.53	1,337,444.98
管理费用	67,612,007.23	63,898,135.92
研发费用		
财务费用	18,548,192.88	33,745,648.54
其中：利息费用	31,760,492.92	41,825,407.99
利息收入	17,862,850.26	11,335,939.26
加：其他收益	2,376,484.58	2,677,957.15
投资收益（损失以“－”号填列）	574,252,940.92	-135,385,521.07
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-29,747,059.08	-463,838.94
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	-235,899.87	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-43,028,995.61	2,765,551.70
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-180,586,483.88	-127,414,413.45
资产处置收益（损失以“-”号填列）	842,363.76	-3,613,292.27
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	319,346,516.08	-282,695,887.09
加：营业外收入	55,600.01	192,595.14
减：营业外支出	2,218,180.93	2,617,731.63

三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	317,183,935.16	-285,121,023.58
减：所得税费用	-23,083,142.91	-51,815,624.77
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	340,267,078.07	-233,305,398.81
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	340,267,078.07	-233,305,398.81
（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		260,855.76
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		260,855.76
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		260,855.76
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	340,267,078.07	-233,044,543.05
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,903,100,278.99	4,108,889,108.30
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		

收到的税费返还	7,859,079.18	10,860,879.27
收到其他与经营活动有关的现金	1,071,674,946.33	1,451,852,562.26
经营活动现金流入小计	3,982,634,304.50	5,571,602,549.83
购买商品、接受劳务支付的现金	2,651,864,945.63	3,429,862,530.35
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	164,155,478.21	207,040,584.16
支付的各项税费	152,854,428.57	181,198,128.27
支付其他与经营活动有关的现金	988,359,846.82	1,298,638,776.74
经营活动现金流出小计	3,957,234,699.23	5,116,740,019.52
经营活动产生的现金流量净额	25,399,605.27	454,862,530.31
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,481,713.69	653,082.55
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	3,727,899.25	4,162,852.03
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	9,942,058.95	
收到其他与投资活动有关的现金	44,664,360.00	13,330,493.94
投资活动现金流入小计	60,816,031.89	18,146,428.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	204,732,394.81	258,959,486.22
投资支付的现金	92,809,821.99	19,480,000.00
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		1,993,793.23
支付其他与投资活动有关的现金	49,546,852.59	3,780,486.97
投资活动现金流出小计	347,089,069.39	284,213,766.42
投资活动产生的现金流量净额	-286,273,037.50	-266,067,337.90
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	9,274,000.00	19,500,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	9,274,000.00	19,500,000.00
取得借款收到的现金	825,975,456.50	860,044,543.50
收到其他与筹资活动有关的现金	921,705,786.57	74,000,000.00
筹资活动现金流入小计	1,756,955,243.07	953,544,543.50
偿还债务支付的现金	814,399,650.10	744,363,001.25
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	37,255,410.36	100,259,623.80
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	2,500,176.60	8,897,974.00
支付其他与筹资活动有关的现金	698,935,091.21	390,583,233.69
筹资活动现金流出小计	1,550,590,151.67	1,235,205,858.74
筹资活动产生的现金流量净额	206,365,091.40	-281,661,315.24
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-37,354.90	450,118.57
五、现金及现金等价物净增加额	-54,545,695.73	-92,416,004.26
加：期初现金及现金等价物余额	363,368,586.79	455,784,591.05

六、期末现金及现金等价物余额	308,822,891.06	363,368,586.79
----------------	----------------	----------------

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,022,269,963.93	1,452,073,942.59
收到的税费返还	2,705,517.11	970,509.81
收到其他与经营活动有关的现金	997,551,680.46	1,033,244,608.02
经营活动现金流入小计	2,022,527,161.50	2,486,289,060.42
购买商品、接受劳务支付的现金	535,288,705.04	297,046,772.64
支付给职工以及为职工支付的现金	42,299,387.22	48,058,572.82
支付的各项税费	3,588,656.06	17,180,601.78
支付其他与经营活动有关的现金	2,571,761,247.24	2,302,100,689.58
经营活动现金流出小计	3,152,937,995.56	2,664,386,636.82
经营活动产生的现金流量净额	-1,130,410,834.06	-178,097,576.40
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,481,713.69	653,082.55
取得投资收益收到的现金	604,000,000.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,134,805.74	3,800,260.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	10,096,257.86	
收到其他与投资活动有关的现金	44,664,360.00	12,000,000.00
投资活动现金流入小计	662,377,137.29	16,453,342.55
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,441,781.59	6,674,146.75
投资支付的现金	24,230,000.00	24,868,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	49,546,852.59	
投资活动现金流出小计	75,218,634.18	31,542,146.75
投资活动产生的现金流量净额	587,158,503.11	-15,088,804.20
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	502,000,000.00	412,020,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	4,915,930,495.97	3,427,873,931.39
筹资活动现金流入小计	5,417,930,495.97	3,839,893,931.39
偿还债务支付的现金	398,900,000.00	471,033,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	21,342,697.07	68,810,007.34
支付其他与筹资活动有关的现金	4,591,284,007.22	2,998,091,849.64
筹资活动现金流出小计	5,011,526,704.29	3,537,934,856.98
筹资活动产生的现金流量净额	406,403,791.68	301,959,074.41
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	-136,848,539.27	108,772,693.81
加：期初现金及现金等价物余额	297,444,517.80	188,671,823.99
六、期末现金及现金等价物余额	160,595,978.53	297,444,517.80

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	865,114,880.00			59,263,714.15	1,772,610,366.97	0.00	4,761,241.38	43,414,403.73	86,041,108.91		1,385,289,938.71		4,216,495,653.85	222,218,002.28	4,438,713,656.13
加：会计政策变更														0.00	
期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	865,114,880.00	0.00	0.00	59,263,714.15	1,772,610,366.97	0.00	4,761,241.38	43,414,403.73	86,041,108.91	0.00	1,385,289,938.71	0.00	4,216,495,653.85	222,218,002.28	4,438,713,656.13
三、本期增减变动	7,926.00			-6,838.99	38,303.55		10,692,332.35	1,286,217.28	10,696,167.93		280,281,364.35		281,524,355.49	14,151,525.73	267,372,829.76

金额 (减少以 “-” 号填列)															
(一) 综合收益总额						12,917.80						- 280,290,446.57	- 280,277,528.77	2,810,584.23	- 277,466,944.54
(二) 所有者投入和减少资本	7,926.00		-6,838.99	38,303.55	0.00	0.00	0.00	0.00				0.00	39,390.56	15,668,330.12	15,707,720.68
1. 所有者投入的普通股						0.00	0.00	0.00				0.00		16,774,000.00	16,774,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	7,926.00		-6,838.99	38,303.55	0.00	0.00	0.00	0.00				0.00	39,390.56	0.00	39,390.56
3. 股份支付计入													0.00		0.00

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							- 10,705,250.15				10,705,250.15		10,705,250.15		

留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备							1,286,217.28					1,286,217.28	1,827,212.02	3,113,429.30	
1. 本期提取							16,917,702.93					16,917,702.93	1,429,235.05	18,346,937.98	
2. 本期使用							18,203,920.21					18,203,920.21	3,256,447.07	21,460,367.28	
(六) 其他													0.00	0.00	
四、本期期末余额	865,122,806.00			59,256,875.16	1,772,648,670.52	0.00	5,931,090.97	42,128,186.45	96,737,276.84		1,105,008,574.36	3,934,971,298.36	236,369,528.01	4,171,340,826.37	

上期金额

单位：元

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												

一、上年期末余额	884,768,234.00			69,195,339.46	1,866,080,736.93	48,319,136.82	4,499,405.40	34,124,352.52	86,041,108.91			1,309,141,686.31		4,205,531,726.71	214,801,661.00	4,420,333,387.71
加：会计政策变更															0.00	
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	884,768,234.00			69,195,339.46	1,866,080,736.93	48,319,136.82	4,499,405.40	34,124,352.52	86,041,108.91			1,309,141,686.31		4,205,531,726.71	214,801,661.00	4,420,333,387.71
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-19,653,354.00			-9,931,625.31	-93,470,369.96	-48,319,136.82	261,835.98	9,290,051.21				76,148,252.40		10,963,927.14	7,416,341.28	18,380,268.42
（一）综合收益总							261,835.98					124,811,017.33		125,072,853.31	-320,043.44	124,752,809.87

额															
(二)所有者投入和减少资本	-19,653,354.00		-9,931,625.31	-93,473,958.64	-48,319,136.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		-74,739,801.13	14,782,416.61	-59,957,384.52	
1.所有者投入的普通股	-31,166,934.00			-146,381,481.59	-48,319,136.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		-129,229,278.77	14,782,416.61	-114,446,862.16	
2.其他权益工具持有者投入资本	11,513,580.00		-9,931,625.31	53,128,068.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		54,710,022.92	0.00	54,710,022.92	
3.股份支付计入所有者权益的金额												0.00		0.00	
4.其他				-220,545.28								-220,545.28	0.00	-220,545.28	

公 积 转 增 本 （ 或 股 本 ）															
2. 盈 余 公 积 转 增 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							9,290,051.21					9,290,051.21	1,193,185.41	10,483,236.62
1. 本期提取							20,622,324.45					20,622,324.45	2,713,184.63	23,335,509.08
2. 本期使用							11,332,273.24					11,332,273.24	1,519,999.22	12,852,272.46
(六) 其他				3,588.68								3,588.68	0.00	3,588.68
四、本期期末余额	865,114,880.00		59,263,714.15	1,772,610,366.97	0.00	4,761,241.38	43,414,403.73	86,041,108.91		1,385,289,938.71		4,216,495,653.85	222,218,002.28	4,438,713,656.13

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先	永续	其他								

		股	债									
一、上年 期末余额	865,114,880.00			59,263,71 4.15	1,806,613,4 98.05		4,765,387.95	486,084.39	86,041,10 8.91	371,235,084 .33		3,193,519,7 57.78
加： 会计政策 变更												
前 期差错更 正												
其 他												
二、本年 期初余额	865,114,880.00			59,263,71 4.15	1,806,613,4 98.05		4,765,387.95	486,084.39	86,041,10 8.91	371,235,084 .33		3,193,519,7 57.78
三、本期 增减变动 金额（减 少以“-” 号填列）	7,926.00			-6,838.99	38,303.55		- 10,705,250.15	265,330.12	10,696,16 7.93	340,276,160 .29		340,571,798 .75
（一）综 合收益总 额	0.00								0.00	340,267,078 .07		340,267,078 .07
（二）所 有者投入 和减少资 本	7,926.00			-6,838.99	38,303.55							39,390.56
1. 所有 者投入的 普通股												
2. 其他 权益工具 持有者投 入资本	7,926.00			-6,838.99	38,303.55							39,390.56
3. 股份 支付计入												

综合收益												
结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备								265,330.12				265,330.12
1. 本期提取								386,734.48				386,734.48
2. 本期使用								121,404.36				121,404.36
(六) 其他												
四、本期期末余额	865,122,806.00			59,256,875.16	1,806,651,801.60		-5,939,862.20	751,414.51	96,737,276.84	711,511,244.62		3,534,091,556.53

上期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	884,768,234.00			69,195,339.46	1,899,866,911.41	48,319,136.82	4,504,532.19	190,142.80	86,041,108.91	653,203,248.07		3,549,450,380.02
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年	884,768,234.00			69,195,339.46	1,899,866,911.41	48,319,136.82	4,504,532.19	190,142.80	86,041,108.91	653,203,248.07		3,549,450,380.02

期初余额														
三、本期 增减变动 金额（减 少以“-” 号填列）	19,653,354.00			-9,931,625.31	-93,253,413.36	48,319,136.82	260,855.76	295,941.59		-	281,968,163 .74	-	355,930, 622.24	
（一）综 合收益总 额				0.00	0.00	0.00	260,855.76	0.00		-	233,305,398 .81	-	233,044, 543.05	
（二）所 有者投入 和减少资 本	19,653,354.00			-9,931,625.31	-93,253,413.36	48,319,136.82				0.00		-	74,519,2 55.85	
1. 所有 者投入的 普通股	31,166,934.00			0.00	-146,381,481.59	48,319,136.82				0.00		-	129,229, 278.77	
2. 其他 权益工具 持有者投 入资本	11,513,580.00			-9,931,625.31	53,128,068.23	0.00				0.00		-	54,710,0 22.92	
3. 股份 支付计入 所有者权 益的金额														
4. 其他														
（三）利 润分配										-	48,662,764. 93	0.00	-	48,662,7 64.93
1. 提取 盈余公积										0.00		0.00	0.00	
2. 对所 有者（或 股东）的 分配										-	48,662,764. 93	0.00	-	48,662,7 64.93

3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备								295,941.59				295,941.59
1. 本期提取								405,161.68				405,161.68
2. 本期使用								109,220.09				109,220.09
(六) 其他												

四、本期 期末余额	865,114,880.0 0			59,263,714.15	1,806,613,498.05		4,765,387.95	486,084.39	86,041,1 08.91	371,235,084 .33		3,193,51 9,757.78
--------------	--------------------	--	--	---------------	------------------	--	--------------	------------	-------------------	--------------------	--	----------------------

三、公司基本情况

天壕能源股份有限公司（以下简称本公司，在包括子公司时统称本集团），其前身为天壕节能科技有限公司，经中国证券监督管理委员会（以下简称中国证监会）《关于核准天壕节能科技股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》（证监许可〔2012〕640号）核准，于2012年6月18日向社会公开发行普通股，并于2012年6月28日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司统一社会信用代码 91110000662153719Y，注册地址：北京市朝阳区朝阳门外大街甲6号22层2座2201内08；法定代表人：陈作涛。截至2025年12月31日，本公司累计发行股本总数86,512.28万股，注册资本为人民币86,511.47万元。

本集团主要经营范围包括燃气供应及管输运营、水处理膜产品销售、余热发电合同能源管理服务。

本公司设有股东大会、董事会等权力机构。本公司下设董事会办公室、内部审计中心、财务管理中心、综合管理中心、经营管理中心、项目管理中心、安全生产监管中心、市场发展中心等职能管理部门。

本财务报告于2026年4月22日由本公司董事会批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团财务报表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》及其应用指南、解释及其他相关规定（以下合称企业会计准则），以及中国证券监督管理委员会（以下简称证监会）《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》（2023年修订）的披露相关规定，并基于本附注“三、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2、持续经营

本集团对自2025年12月31日起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。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本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收入确认和计量、应收款项及合同资产信用损失准备的确认和计量、存货跌价准备、固定资产折旧方法、无形资产摊销方法、研发费用资本化条件等。

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、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

本集团以一年（12个月）作为正常营业周期。

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

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项及合同资产	单项金额超过 300 万元的
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	单项金额超过 300 万元的
本期重要的应收款项核销	单项金额超过 300 万元的
合同资产账面价值发生重大变动	金额超过 3000 万元的
重要的在建工程项目	投资金额超过 1000 万元的
账龄超过一年的重要应付账款/其他应付款	单项金额超过 500 万元的
合同负债账面价值发生重大变动	单项金额超过 1000 万元的
重要的资本化研发项目	单项金额超过 300 万元的
重要的非全资子公司	营业收入或资产总额超过 10000 万元的
重要的联合营企业	对权益法核算的长期股权投资超过 1000 万元，且权益法下确认的投资收益绝对值超过 100 万的
重要承诺事项及或有事项	金额超过 5000 万元的
重要资产负债表日后事项	金额超过 3000 万元的

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的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下企业合并的，以不早于本集团和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本集团合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。

（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。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

7、控制的判断标准和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。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，对上年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。

本集团在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的投资损益。通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，不属于一揽子交易的，对每一项交易按照是否丧失控制权分别进行会计处理。

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、现金及现金等价物的确定标准

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。

• 外币财务报表的折算

本集团在编制合并财务报表时将境外经营的财务报表折算为人民币，其中：外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

11、金融工具

• 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，即将之前确认的金融资产从资产负债表中予以转出：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。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

• 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。

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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

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本集团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。

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。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。

• 金融负债分类、确认依据和计量方法

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，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。

只有符合以下条件之一，本集团才将金融负债在初始计量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：①能够消除或显著减少会计错配；②风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；③包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；④包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。

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。

• 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努力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、债务人所处行业、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。

• 应收账款

本集团通过比较金融工具在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率和该工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定金融工具信用风险是否显著增加。但是，如果本集团确定金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险的，可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本集团考虑的信息包括：①债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；②已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级(如有)的严重恶化；③已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；④现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本集团的还款能力产生重大不利影响。

以组合为基础的评估。对于应收账款，本集团在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据，而在组合基础上评估信用风险是否显著增加是可行的，所以本集团按照金融工具类型、信用风险评级、初始确认日期、剩余合同期限为共同风险特征，对应收账款进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。按照逾期信息、信用风险评级、客户类型为共同风险特征，对应收账款进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。

预期信用损失计量。预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本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。

本集团在资产负债表日计算应收账款预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前应收账款减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为应收账款减值损失，借记“信用减值损失”，贷记“坏账准备”。相反，本集团将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本集团实际发生信用损失，认定相关应收账款无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“坏账准备”，贷记“应收账款”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“信用减值损失”。

应收账款分类及坏账准备计提方法

a.按组合计量预期信用损失的应收款项：

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收账款-信用风险特征组合	账龄组合	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表, 计算预期信用损失。
	关联方组合	对本集团合并范围内的公司之间的应收款项, 本集团认为信用风险低, 一般不计提预期信用损失。若信用风险恶化, 本集团将按个别认定法单项计提信用损失准备。

b. 单项风险特征明显的应收账款

根据应收账款类似信用风险特征(债务人根据合同条款偿还欠款的能力), 按历史款项损失情况及债务人经济状况预计可能存在的损失情况, 通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失。

• 合同资产

本集团根据客户的历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来的预测, 通过违约风险敞口和结转为应收账款后整个存续期预期信用损失率, 确定合同资产预期损失率计提减值准备。

会计处理方法, 本集团在资产负债表日计算合同资产预期信用损失, 如果该预期信用损失大于当前合同资产减值准备的账面金额, 本集团将其差额确认为减值损失, 借记“资产减值损失”, 贷记“合同资产减值准备”。相反, 本集团将差额确认为减值利得, 做相反的会计记录。

本集团实际发生信用损失, 认定相关合同资产无法收回, 经批准予以核销的, 根据批准的核销金额, 借记“合同资产减值准备”, 贷记“合同资产”。若核销金额大于已计提的损失准备, 按其差额借记“资产减值损失”。

• 应收票据

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. 银行承兑汇票组合

本集团对于承兑人信用等级不高的银行承兑的汇票, 参考各业务板块客户的历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率, 参照应收账款确定的预期信用损失率计提坏账准备。

b. 商业承兑汇票组合

本集团各业务板块根据各自客户的信用情况、历史拒付、收款等实际情况, 判断商业承兑的信用风险等级。参考各业务板块客户的历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率, 参照应收账款确定的预期信用损失率计提坏账准备。

• 应收款项融资

本集团应收款项融资为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。本集团各业务板块根据各自的现金流状况, 同时根据信用风险等级、是否出现过拒付违约风险、应收票据的持有意图, 将持有意图为持有到期收取应收银行承兑汇票本金及拟背书、贴现转让双重目的的应收银行承兑汇票分类为应收款项融资, 以公允价值计量。

2) 其他应收款的减值测试方法

本集团按照下列情形计量其他应收款损失准备: ①信用风险自初始确认后未显著增加的金融资产, 本集团按照未来 12 个月的预期信用损失的金额计量损失准备; ②信用风险自初始确认后已显著增加的金融资产, 本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备; ③购买或源生已发生信用减值的金融资产, 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。

以组合为基础的评估。对于其他应收款，本集团在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据，而在组合的基础上评估信用风险是否显著增加是可行的，所以本集团按照债务人类型和初始确认日期为共同风险特征，对其他应收款进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。

其他应收款分类及坏账准备计提方法

- 按组合计量预期信用损失的其他应收款：

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款-信用风险特征组合	账龄组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。
	低风险组合	对员工备用金、履约保证金等其他应收款，本集团认为信用风险低，一般不计提预期信用损失。若信用风险恶化，本集团将按个别认定法单项计提信用损失准备。

- 单项风险特征明显的其他应收款

根据其他应收款类似信用风险特征（债务人根据合同条款偿还欠款的能力），按历史款项损失情况及债务人经济状况预计可能存在的损失情况，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

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。

- 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。）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。）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。

- 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。

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。

• 可转换债券

本集团发行可转换债券时依据条款确定其是否同时包含负债和权益成分。

发行的可转换债券既包含负债也包含权益成分的，在初始确认时将负债和权益成分进行分拆，并分别进行处理。在进行分拆时，先确定负债成分的公允价值并以此作为其初始确认金额，再按照可转换债券整体的发行价格扣除负债成分初始确认金额后的金额确定权益成分的初始确认金额。交易费用在负债成分和权益成分之间按照各自的相对公允价值进行分摊。负债成分作为负债列示，以摊余成本进行后续计量，直至被撤销、转换或赎回。权益成分作为权益列示，不进行后续计量。

发行的可转换债券仅包含负债成分和嵌入衍生工具，即股份转换权具备嵌入衍生工具特征的，则将其从可转换债券整体中分拆，作为衍生金融工具单独处理，按其公允价值进行初始确认。发行价格超过初始确认为衍生金融工具的部分被确认为债务工具。交易费用根据初始确认时债务工具和衍生金融工具分配的发行价格为基础按比例分摊。与债务工具有关的交易费用确认为负债，与衍生金融工具有关的交易费用确认为当期损益。

• 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、应收票据

见财务报告附注五、11、金融工具

13、应收账款

见财务报告附注五、11、金融工具

14、应收款项融资

见财务报告附注五、11、金融工具

15、其他应收款

见财务报告附注五、11、金融工具

16、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，详见上述附注五、11 金融资产减值相关内容

17、存货

本集团存货主要包括合同履行成本、原材料、在产品、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。

本集团库存商品、在产品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，其可变现净值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，其可变现净值按所生产或加工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。

18、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。

● 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。

● 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；通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，不属于一揽子交易的，以原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，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；以资产清偿债务方式进行债务重组取得的长期股权投资，按照放弃债权的公允价值及可直接归属于该投资的税金等其他成本作为初始投资成本；以非货币性资产交换取得的长期股权投资，以换出资产的公允价值/账面价值及相关税费作为初始投资成本。

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的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所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。

采用权益法核算的长期股权投资，原权益法核算的相关其他综合收益在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期投资收益。

因处置部分股权后剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础处理并按比例结转，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期投资收益。

因处置部分股权后丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权确认金融资产，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认金融资产，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

19、固定资产

（1）确认条件

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建筑物、机器设备、运输设备、办公设备、管网及场站设备等。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10-30	0-10.00	3.00-10.00
管网及场站设备	年限平均法	10-30	5.00	3.17-9.50
机器设备	年限平均法	5-30	0-10.00	3.00-20.00
运输设备	年限平均法	5-10	5.00-10.00	9.00-19.00
办公设备	年限平均法	3-10	0-10.00	9.00-33.33

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。

20、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	(1) 主体建设工程及配套工程已实质上完工；(2) 建设工程在达到预定设计要求，经勘察、设计、施工、监理等单位完成验收；(3) 经消防、国土、规划等外部部门验收；(4) 建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际造价按预估价值转入固定资产。
管网及场站设备	(1) 相关设备及其他配套设施已安装完毕；(2) 设备经过调试可在一段时间内保持正常稳定运行；(3) 生产设备能够在一段时间内稳定的产出合格产品；(4) 设备经过资产管理人员和使用人员验收。

21、借款费用

本集团将发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用予以资本化，计入相关资产成本，其他借款费用计入当期损益。本集团确定的符合资本化条件的资产包括需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

在资本化期间内的每一会计期间，本集团按照以下方法确认借款费用的资本化金额：借入专门借款的，按照当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率确定，其中资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

22、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

本集团无形资产包括土地使用权、合同权利、特许经营权、软件、专利权等，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。但对非同一控制下合并中取得被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在进行初始确认时，按公允价值确认计量。

• 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；合同权利、特许经营权按合同规定的许可经营年限平均摊销；软件、专利权等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

本集团的研究开发支出根据其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，分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场；
- ④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- ⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出在以后期间不再确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

23、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，每年末均进行减值测试。

• 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收回金额，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收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

- **商誉减值**

本集团对企业合并形成的商誉，自购买日起将其账面价值按照合理的方法分摊至相关的资产组，难以分摊至相关的资产组的分摊至相关的资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失；再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

商誉减值测试的方法、参数与假设，详见附注五、17。

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

24、长期待摊费用

本集团的长期待摊费用包括经营租入固定资产改良费用等本集团已经支付但应由本期及以后各期分摊的期限在 1 年以上的费用。该等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。

25、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。

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

26、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险费、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。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。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：企业不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

27、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。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列报为流动负债。

非同一控制下企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量，在初始确认后，按照预计负债确认的金额，和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

28、优先股、永续债等其他金融工具

29、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本集团的营业收入主要包括燃气供应及管输运营、水处理膜产品销售和余热发电合同能源管理收入。

○ 一般原则

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。

履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品的承诺。

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

①客户在本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；②客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；③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控制权时点确认收入。本集团在判断客户是否已取得商品控制权时，综合考虑下列迹象：①本集团就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；②本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；③本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；④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，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；⑤客户已接受该商品；⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

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

交易价格是本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以及预期将退还给客户款项。在确定交易价格时，本集团考虑可变对价、合同中存在重大融资成分等因素的影响。

合同中存在可变对价的，本集团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。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。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

对于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控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同

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。

本集团根据在向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权，来判断本集团从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品前能够控制该商品的，则本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

○ 具体方法

1) 天然气供应及管输运营收入

① 天然气供应收入

收入确认按照商品销售收入确认方法，根据销售价格和抄表用气量，在相关的经济利益很可能流入企业、相关的成本能够可靠计量时确认收入。

② 天然气管输收入

按照委托方委托输气计划，将第一交付点接收的天然气输送至第二交付点或委托方指定的用户时，根据实际交付的气量及协议约定的管输费单价确认管输收入。

2) 销售商品收入

本集团在客户取得相关商品的控制权时，即在客户收到商品并验收合格后，确认销售商品收入的实现。

3) 合同能源管理收入

合同能源管理系本集团为合作方提供余热电站的投资、建设和运营管理，在合同约定的运营期内以供电量和协议价格为依据分享节能收益，运营期满后将余热电站移交给合作方的业务模式。

合同能源管理业务模式下，根据双方共同确认的抄电表计量的供电量和协议约定价格确认合同能源管理收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

30、合同成本

● 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。

● 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。

● 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。计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

31、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，或对年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资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；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。

与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照平均年限法分期计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

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。

本集团取得政策性优惠贷款贴息的，区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本集团两种情况，分别按照以下原则进行会计处理：（1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。（2）财政将贴息资金直接拨付给本集团，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

本集团已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况按照以下规定进行会计处理：

- （1）初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。
- （2）存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。
- （3）属于其他情况的，直接计入当期损益。

32、递延所得税资产/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。

33、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

• 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，本集团将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。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。

本集团在评估是否合理确定将行使续租选择权时，综合考虑与本集团行使续租选择权带来经济利益的所有相关事实和情况，包括自租赁期开始日至选择权行使日之间的事实和情况的预期变化。租赁期开始日，本集团认为，由于与市价相比，续租选择权期间的合同条款和条件更优惠；在合同期内，本集团进行或预期将进行重大租赁资产改良，租赁资产对本集团的运营重要，且不易获取合适的替换资产，本集团能够合理确定将行使续租选择权，因此，租赁期中包含续租选择权涵盖的期间。租赁期开始日后，如发生本集团可控范围内的重大事件或变化，且影响本集团是否合理确定将行使相应续租选择权的，本集团将对是否行使续租选择权进行重新评估，并根据重新评估结果修改租赁期。

• 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。

4.) 售后租回

本集团作为售后租回交易中的卖方兼承租人，对相关标的资产转让是否构成销售进行评估。

本集团判断不构成销售的，本集团继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。

构成销售的，本集团按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不导致本集团确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失（租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的除外）。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

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。

3.) 售后租回

本集团作为售后租回交易中的买方兼出租人，相关标的资产的控制权未转移给本集团，本集团不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产；相关标的资产的控制权已转移给本集团，资产转让构成销售，本集团对资产购买进行会计处理，并根据前述政策对资产的出租进行会计处理

34、其他重要的会计政策和会计估计

(1) 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。

在利润表中，本集团在利润表“净利润”项下增设“持续经营净利润”和“终止经营净利润”项目，以税后净额分别反映持续经营相关损益和终止经营相关损益。终止经营的相关损益应当作为终止经营损益列报，列报的终止经营损益包含整个报告期间，而不仅包含认定为终止经营后的报告期间。

(2) 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。

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。

35、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

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

□适用 □不适用

36、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	本集团合同能源管理、销售设备等收入适用税率 13%；安装服务、天然气销售等收入适用税率 9%；技术服务收入适用税率 6%。应纳税额按应纳税销项额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算	13%、9%、6%
城市维护建设税	应纳流转税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%
教育费附加	应纳流转税额	3%、2%

2、税收优惠

(一) 企业所得税

1.根据《企业所得税法》第二十八条及其《实施条例》第九十三条规定，对国家需要重点扶持的高新技术企业，经认定取得高新技术资格，减按 15%的税率征收企业所得税。

北京赛诺膜技术有限公司(以下简称北京膜公司)于 2020 年 10 月 21 日获得高新技术企业认定，并于 2023 年 10 月 26 日到期后再次备案，2025 年适用 15%的所得税优惠税率。江苏赛诺膜分离科技有限公司（以下简称江苏膜公司）于 2024 年 11 月 6 日，获得高新技术企业认定，2025 年适用 15%的所得税优惠税率。

2.根据《财政部海关总署国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税〔2011〕58 号）、《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告〔2020〕23 号）的规定，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。鄯善非创精细余热发电有限公司（以下简称鄯善非创）、延川天壕力拓新能源有限公司（以下简称延川力拓）、宁夏节能新华余热发电有限公司（以下简称宁投新华）享受此优惠政策。

3.根据《中华人民共和国企业所得税法》第三十三条、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第九十九条、《财政部税务总局发展改革委生态环境部关于公布环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录(2021 年版)以及资源综合利用企业所得税优惠目录(2021 年版)的公告》（财税〔2021〕36 号）规定，以《资源综合利用企业所得税优惠目录》规定的资源作为主要原材料，生产国家非限制和非禁止并符合国家及行业相关标准的产品取得的收入，减按 90%计入企业当年收入总额。根据《国家税务总局关于发布修订后的〈企业所得税优惠政策事项办理办法〉的公告》（国家税务总局公告 2018 年第 23 号）规定，企业享受优惠事项采取“自行判别、申报享受、相关资料留存备查”的办理方式，故从 2018 年开始，本集团之余热发电项目公司不再向税务局备案。天壕能源股份有限公司常宁分公司（以下简称常宁分）、鄯善非创、延川力拓、宁投新华享受此政策。

4.根据《财政部税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13 号）、《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》（财税〔2022〕13 号），《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财税〔2023〕12 号）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。中卫力拓、珠海天壕金石能源科技有限公司（以下简称珠海天壕金石）、天壕环境（厦门）

清洁能源有限公司（以下简称厦门清洁能源）、高平市华盛天然气有限公司（以下简称高平华盛）、无极县华盛燃气管道输配有限责任公司（以下简称无极县华盛燃气）、孟县华盛燃气管道输配有限责任公司（以下简称孟县华盛）、阳曲县华盛燃气管道输配有限责任公司（以下简称阳曲华盛）、忻州市华盛燃气管道输配有限责任公司（以下简称忻州管输）、平山县池睿燃气管道安装有限责任公司（以下简称平山池睿）、陕西德宁润合能源有限公司（以下简称陕西德宁）、漳州天壕能源贸易有限公司（以下简称漳州天壕）享受此优惠政策。

5.《财政部税务总局关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》（财税〔2023〕7号）规定，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。北京膜公司、江苏膜公司享受此优惠政策。

（二）增值税

1.根据《财政部、国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税〔2016〕36号）附件3《营业税改征增值税试点过渡政策的规定》第二条第（一）项规定，一般纳税人提供管道运输服务，对其增值税实际税负超过3%的部分实行增值税即征即退政策。兴县华盛燃气有限责任公司管道分公司（以下简称兴县华盛管道分）、无极县华盛燃气享受此优惠政策。

2.根据《关于完善资源综合利用增值税政策的公告》（财税〔2021〕40号），对利用工业生产过程中产生的余热、余压生产的电力或热力，发电（热）原料中100%利用上述资源，实行增值税即征即退的政策。依照上述优惠政策，本集团截至2025年12月31日取得增值税税收优惠备案的如下：

子公司、分公司名称	批准/备案机关
中卫天壕力拓新能源有限公司	中卫市沙坡头区国家税务局
天壕能源股份有限公司常宁分公司	常宁市国税局松柏税务分局
鄯善非创精细余热发电有限公司	新疆鄯善县国家税务局
延川天壕力拓新能源有限公司	延川县税务局水坪税务分局

（三）其他税种

根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告2023年第12号），自2023年1月1日至2027年12月31日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。本集团之子公司赤峰通瑞、中卫力拓、石家庄市熠驰燃气有限责任公司（以下简称石家庄熠驰）、珠海天壕金石、高平华盛、深泽县盛进燃气管道安装有限责任公司（以下简称深泽盛进）、平山池睿、正定县华盛燃气管道输配有限责任公司（以下简称正定燃气输配）、陕西德宁、阳曲华盛、孟县华盛、忻州管输、厦门清洁能源、漳州天壕、漳州古雷、陕西天壕锦泰燃气有限公司（以下简称陕西天壕）、河北昇茂能源科技有限公司（以下简称河北昇茂）、潼关县壕泰燃气有限责任公司（以下简称潼关壕泰）、河南省豫灵天壕能源有限责任公司（以下简称河南豫灵）、四川天壕鼎盛能源有限公司（以下简称四川天壕）、四川天壕洪厚天然气有限公司（以下简称四川洪厚）、广元市天壕能源有限公司（以下简称广元天壕）享受此优惠政策。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	59,322.50	179,517.48
银行存款	312,991,945.10	362,639,387.71

其他货币资金	982,692,369.27	745,197,374.67
合计	1,295,743,636.87	1,108,016,279.86
其中：存放在境外的款项总额	822,590.79	882,875.50

其他说明：

年末受限资金余额为 986,920,745.81 元，其中银行承兑保证金、履约保证金、信用证保证金等 981,608,784.48 元，银行账户冻结资金 5,311,961.33 元。

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	3,514,884.12	4,219,267.15
商业承兑票据		97,493.05
合计	3,514,884.12	4,316,760.20

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	3,682,737.92	100.00%	167,853.80	4.56%	3,514,884.12	4,474,852.42	100.00%	158,092.22	3.53%	4,316,760.20
其中：										
其中：银行承兑汇票组合	3,682,737.92	100.00%	167,853.80	4.56%	3,514,884.12	4,373,750.02	97.74%	154,482.87	3.53%	4,219,267.15
商业承兑汇票组合						101,102.40	2.26%	3,609.35	3.57%	97,493.05
合计	3,682,737.92	100.00%	167,853.80	4.56%	3,514,884.12	4,474,852.42	100.00%	158,092.22	3.53%	4,316,760.20

按组合计提坏账准备：167,853.80 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	3,682,737.92	167,853.80	4.56%
合计	3,682,737.92	167,853.80	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
银行承兑汇票	154,482.87	13,370.93				167,853.80
商业承兑汇票	3,609.35	-3,609.35				
合计	158,092.22	9,761.58				167,853.80

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	36,477,400.69	2,298,168.92
合计	36,477,400.69	2,298,168.92

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收票据核销说明：

3、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额

1年以内（含1年）	111,731,890.33	151,799,587.85
1至2年	43,840,902.55	34,811,049.08
2至3年	8,112,107.36	10,694,075.00
3年以上	169,510,624.67	172,317,997.28
3至4年	9,034,375.23	73,170,144.01
4至5年	70,800,168.46	27,245,495.03
5年以上	89,676,080.98	71,902,358.24
合计	333,195,524.91	369,622,709.21

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	114,157,246.15	34.26%	109,135,452.44	95.60%	5,021,793.71	117,166,673.51	31.70%	71,736,525.50	61.23%	45,430,148.01
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	219,038,278.76	65.74%	69,432,016.51	31.70%	149,606,262.25	252,456,035.70	68.30%	52,404,667.25	20.76%	200,051,368.45
其中：										
其中：按照以账龄特征为基础的预期信用损失组合计提坏账准备的应收账款	219,038,278.76	65.74%	69,432,016.51	31.70%	149,606,262.25	252,456,035.70	68.30%	52,404,667.25	20.76%	200,051,368.45
合计	333,195,524.91	100.00%	178,567,468.95	53.59%	154,628,055.96	369,622,709.21	100.00%	124,141,192.75	33.59%	245,481,516.46

按单项计提坏账准备：109,135,452.44 元

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
内蒙古久泰新材料有限公司	46,279,416.71	6,941,912.51	46,279,416.71	45,780,666.81	98.92%	对预计无法收回的金额计提坏账
葛洲坝赛诺	25,264,605.30	20,741,561.49	25,264,605.30	20,741,561.49	82.10%	公司停产，款

(日照) 环境科技有限公司						项收回存在不确定性, 已提起诉讼
河北元华玻璃股份有限公司	20,641,010.54	20,641,010.54	20,641,010.54	20,641,010.54	100.00%	预计无法收回
山东华聚能源股份有限公司	6,274,013.95	6,274,013.95	6,274,013.95	6,274,013.95	100.00%	预计无法收回
宁夏新华实业集团有限公司	5,898,333.61	5,898,333.61	3,398,333.61	3,398,333.61	100.00%	预计无法收回
其他	12,809,293.40	11,239,693.40	12,299,866.04	12,299,866.04	100.00%	预计无法收回
合计	117,166,673.51	71,736,525.50	114,157,246.15	109,135,452.44		

按组合计提坏账准备: 69,432,016.51 元

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内(含1年)	111,243,714.33	4,076,852.49	3.66%
1-2年	43,840,902.55	6,379,633.71	14.55%
2-3年	8,112,107.36	4,119,000.54	50.78%
3-4年	7,633,769.36	6,648,744.61	87.10%
4-5年	22,066,639.22	22,066,639.22	100.00%
5年以上	26,141,145.94	26,141,145.94	100.00%
合计	219,038,278.76	69,432,016.51	

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备:

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	124,141,192.75	57,066,811.94	2,640,535.74			178,567,468.95
合计	124,141,192.75	57,066,811.94	2,640,535.74			178,567,468.95

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

单位: 元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位: 元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况:

单位: 元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
河南天成环保科技股份有限公司		112,756,530.69	112,756,530.69	20.04%	33,826,959.21
沧州渤海新区首创阿科凌新水源有限公司		56,890,117.34	56,890,117.34	10.11%	35,659,581.74
内蒙古久泰新材料有限公司	46,279,416.71	9,809,183.29	56,088,600.00	9.97%	51,929,210.52
河北京汉燃气有限公司	28,433,720.55		28,433,720.55	5.05%	2,896,110.82
葛洲坝赛诺（日照）环境科技有限公司	25,264,605.30		25,264,605.30	4.49%	20,741,561.49
合计	99,977,742.56	179,455,831.32	279,433,573.88	49.66%	145,053,423.78

4、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
已完工未结算的水处理工程项目	215,494,534.80	98,224,686.37	117,269,848.43	222,605,652.80	46,724,554.17	175,881,098.63
销售质保金	13,905,592.13	1,513,013.34	12,392,578.79	4,593,197.54	463,794.46	4,129,403.08
合计	229,400,126.93	99,737,699.71	129,662,427.22	227,198,850.34	47,188,348.63	180,010,501.71

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
已完工未结算的水处理工程项目	-58,611,250.20	坏账及款项收回
合计	-58,611,250.20	——

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价	账面余额	坏账准备	账面价

	金额	比例	金额	计提比例	值	金额	比例	金额	计提比例	值
按单项计提坏账准备	215,494,534.80	93.94%	98,224,686.37	45.58%	117,269,848.43	222,605,652.80	97.98%	46,724,554.17	20.99%	175,881,098.63
其中：										
按组合计提坏账准备	13,905,592.13	6.06%	1,513,013.34	10.88%	12,392,578.79	4,593,197.54	2.02%	463,794.46	10.10%	4,129,403.08
其中：										
其中： 按照以账龄特征为基础的预期信用损失组合计提坏账准备的合同资产	13,905,592.13	6.06%	1,513,013.34	10.88%	12,392,578.79	4,593,197.54	2.02%	463,794.46	10.10%	4,129,403.08
合计	229,400,126.93	100.00%	99,737,699.71	43.48%	129,662,427.22	227,198,850.34	100.00%	47,188,348.63	20.77%	180,010,501.71

按单项计提坏账准备：98,224,686.37 元

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
河南天成环保科技股份有限公司	119,867,648.69	35,960,294.61	112,756,530.69	33,826,959.21	30.00%	对预计无法收回的金额计提坏账
沧州渤海新区首创阿科凌新水源有限公司	56,890,117.34	5,689,011.73	56,890,117.34	35,659,581.74	62.68%	对预计无法收回的金额计提坏账
鄂尔多斯市新杭能源有限公司	24,979,178.34	2,497,917.83	24,979,178.34	15,657,324.91	62.68%	对预计无法收回的金额计提坏账
中铁四局集团有限公司	11,059,525.14	1,105,952.51	11,059,525.14	6,932,276.80	62.68%	对预计无法收回的金额计提坏账
内蒙古久泰新材料有限公司	9,809,183.29	1,471,377.49	9,809,183.29	6,148,543.71	62.68%	对预计无法收回的金额计提坏账
合计	222,605,652.80	46,724,554.17	215,494,534.80	98,224,686.37		

按组合计提坏账准备：1,513,013.34 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内（含1年）	12,536,163.39	832,401.25	6.64%
1-2年	86,880.00	24,856.37	28.61%
2-3年	1,047,360.00	507,131.71	48.42%
3-4年	215,388.74	128,824.01	59.81%

4-5 年	19,800.00	19,800.00	100.00%
合计	13,905,592.13	1,513,013.34	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
坏账准备	54,969,486.48	2,133,335.40	286,800.00	
合计	54,969,486.48	2,133,335.40	286,800.00	——

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明：

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

合同资产核销说明：

其他说明：

5、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	17,063,679.26	5,862,288.76
合计	17,063,679.26	5,862,288.76

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价	账面余额	坏账准备	账面价

	金额	比例	金额	计提比例	值	金额	比例	金额	计提比例	值
其中:										
其中:										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明：

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联

					交易产生
--	--	--	--	--	------

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

(8) 其他说明

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	131,217,108.96	133,016,282.03
合计	131,217,108.96	133,016,282.03

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫款	144,182,544.44	146,223,298.54
业绩补偿款	84,958,809.00	84,958,809.00
押金备用金	31,618,042.81	26,875,193.79
资产及股权转让款	16,830,269.54	20,498,004.05
合计	277,589,665.79	278,555,305.38

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	15,554,966.23	105,637,334.72
1至2年	95,600,267.08	19,410,349.96
2至3年	14,372,547.76	8,640,489.25
3年以上	152,061,884.72	144,867,131.45
3至4年	8,068,796.15	14,448,435.86
4至5年	14,131,706.70	40,860,218.87
5年以上	129,861,381.87	89,558,476.72
合计	277,589,665.79	278,555,305.38

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

单位：元

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

				例					例	
按单项计提坏账准备	186,016,721.56	67.01%	96,403,505.67	51.83%	89,613,215.89	188,118,729.51	67.53%	97,442,563.62	51.80%	90,676,165.89
其中：										
按组合计提坏账准备	91,572,944.23	32.99%	49,969,051.16	54.57%	41,603,893.07	90,436,575.87	32.47%	48,096,459.73	53.18%	42,340,116.14
其中：										
其中：按照以账龄特征为基础的预期信用损失组合计提坏账准备的其他应收款	51,850,547.04	18.68%	49,969,051.16	96.37%	1,881,495.88	54,612,666.81	19.61%	48,096,459.73	88.07%	6,516,207.08
低风险组合	39,722,397.19	14.31%			39,722,397.19	35,823,909.06	12.86%			35,823,909.06
合计	277,589,665.79	100.00%	146,372,556.83	52.73%	131,217,108.96	278,555,305.38	100.00%	145,539,023.35	52.25%	133,016,282.03

按单项计提坏账准备：96,403,505.67 元

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
威信中油昆仑聚顺燃气有限公司	84,958,809.00		84,958,809.00			可抵偿资产大于应收金额
广州市飞金能源有限公司	33,809,551.81	33,809,551.81	33,809,551.81	33,809,551.81	100.00%	预计无法收回
河北正茂燃气有限公司	32,268,554.51	32,268,554.51	32,268,554.51	32,268,554.51	100.00%	预计无法收回
北京正茂运输有限公司	7,637,536.73	7,637,536.73	7,637,536.73	7,637,536.73	100.00%	预计无法收回
北京联达恒盛工程技术有限公司	7,033,376.00	7,033,376.00	7,033,376.00	7,033,376.00	100.00%	预计无法收回
张掖市陇新能源有限公司	4,120,700.00	2,060,350.00	4,037,584.00	2,018,792.00	50.00%	预计无法全额收回
其他	18,290,201.46	14,633,194.57	16,271,309.51	13,635,694.62	83.80%	预计无法收回
合计	188,118,729.51	97,442,563.62	186,016,721.56	96,403,505.67		

按组合计提坏账准备：49,969,051.16 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1-2 年	57,406.58	5,963.09	10.39%
2-3 年	5,686,924.71	3,856,872.32	67.82%
3-4 年	799,264.23	799,264.23	100.00%
4-5 年	7,676,967.55	7,676,967.55	100.00%

5 年以上	37,629,983.97	37,629,983.97	100.00%
合计	51,850,547.04	49,969,051.16	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025 年 1 月 1 日余额		48,096,459.73	97,442,563.62	145,539,023.35
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		2,066,864.43	2,500.05	2,069,364.48
本期转回			1,041,558.00	1,041,558.00
本期核销		194,273.00		194,273.00
2025 年 12 月 31 日余额		49,969,051.16	96,403,505.67	146,372,556.83

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
坏账准备	145,539,023.35	2,069,364.48	1,041,558.00	194,273.00		146,372,556.83
合计	145,539,023.35	2,069,364.48	1,041,558.00	194,273.00		146,372,556.83

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	194,273.00

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
威信中油昆仑聚顺燃气有限公司	业绩承诺补偿款	84,958,809.00	1-2 年	30.61%	
广州市飞金能源有限公司	代垫款	33,809,551.81	4 年以上	12.18%	33,809,551.81
河北正茂燃气有限公司	代垫款	32,268,554.51	5 年以上	11.62%	32,268,554.51
河南觉悟科技有限公司	代垫款	32,083,400.00	5 年以上	11.56%	32,083,400.00
北京正茂运输有限公司	代垫款	7,637,536.73	5 年以上	2.75%	7,637,536.73
合计		190,757,852.05		68.72%	105,799,043.05

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	103,827,183.12	92.63%	105,616,649.12	85.37%
1 至 2 年	5,956,490.23	5.31%	15,972,480.00	12.91%
2 至 3 年	671,538.03	0.60%	859,567.91	0.69%
3 年以上	1,631,052.88	1.46%	1,271,865.11	1.03%
合计	112,086,264.26		123,720,562.14	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
中海石油气电集团有限责任公司	68,314,338.13	1 年以内	60.95
中石油煤层气有限责任公司忻州分公司	5,461,715.97	1 年以内	4.87
廊坊市安居燃气有限公司	3,716,195.85	1 年以内	3.32
赤峰市中燃清洁能源有限公司	2,324,207.16	1 年以内	2.07
中联华瑞天然气有限公司	2,528,156.5	2 年以内	2.26

单位名称	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例 (%)
合计	82,344,613.61	-	73.47

8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	18,403,435.93	126,762.77	18,276,673.16	22,719,633.54	2,691,395.80	20,028,237.74
在产品	10,265,690.77		10,265,690.77	19,458,095.42		19,458,095.42
库存商品	20,228,053.06		20,228,053.06	17,403,232.90		17,403,232.90
合同履约成本	5,740,390.10		5,740,390.10	17,165,853.06		17,165,853.06
合计	54,637,569.86	126,762.77	54,510,807.09	76,746,814.92	2,691,395.80	74,055,419.12

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源 存货	其他方式取得的数据 资源存货	合计

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	2,691,395.80			2,564,633.03		126,762.77
合计	2,691,395.80			2,564,633.03		126,762.77

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提 比例	期初余额	跌价准备	跌价准备计提 比例

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	79,292,388.94	93,369,777.10
预缴税费	2,984,847.52	9,002,061.62
其他	326,793.01	336,789.16
合计	82,604,029.47	102,708,627.88

其他说明：

10、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
福州紫荆海峡科技投资合伙企业（有限合伙）		38,024,078.27						
合计		38,024,078.27						

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
福州紫荆海峡科技投资合伙企业（有限合伙）	14,273,666.86		分类为其他非流动金融资产

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因

其他说明：

11、长期股权投资

单位：元

被投	期初	减值	本期增减变动	期末	减值

资单 位	余额 (账 面价 值)	准备 期初 余额	追加 投资	减少 投资	权益 法下 确认 的投资 损益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告 发放 现金 股利 或利 润	计提 减值 准备	其他	余额 (账 面价 值)	准备 期末 余额
一、合营企业												
新盛 天然气 销售有 限公司	16,653 ,317.7 8				471,81 6.06						17,125 ,133.8 4	
河北 华盛 京汉 能源 有限 公司	977,41 3.32				700.66						978,11 3.98	
延安 能源 天壕 投资 有限 责任 公司			2,000, 000.00								2,000, 000.00	
小计	17,630 ,731.1 0		2,000, 000.00		472,51 6.72						20,103 ,247.8 2	
二、联营企业												
湖北 省国 有资 本运 营有 限公 司	10,132 ,305.7 1				691,65 9.59						10,823 ,965.3 0	
中联 华瑞 天然 气有 限公 司	509,56 5,568. 02		70,859 ,821.9 9		- 90,461 ,982.6 2						489,96 3,407. 39	
深能 华盛 (清 远) 燃气 有限 公司	6,806, 847.10				2,136. 21						6,808, 983.31	
漳州 中联 华瑞 天然 气有 限公 司	23,134 ,170.2 2		18,000 ,000.0 0		- 4,462, 404.13						36,671 ,766.0 9	

司												
北京 瀛润 科技 有限 公司	28,891 ,843.1 4				145,51 4.75						29,037 ,357.8 9	
清远 正茂 管道 有限 公司	139,62 5,653. 20										139,62 5,653. 20	
河南 铭耀 水务 有限 公司	306,43 8,321. 13	29,119 ,950.0 0	1,950, 000.00		- 30,584 ,233.4 2						277,80 4,087. 71	29,119 ,950.0 0
小计	1,024, 594,70 8.52	29,119 ,950.0 0	90,809 ,821.9 9		- 124,66 9,309. 62						990,73 5,220. 89	29,119 ,950.0 0
合计	1,042, 225,43 9.62	29,119 ,950.0 0	92,809 ,821.9 9		- 124,19 6,792. 90						1,010, 838,46 8.71	29,119 ,950.0 0

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

12、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
福州紫荆海峡科技投资合伙企业（有限合伙）	35,306,464.71	
合计	35,306,464.71	

13、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	2,190,807,242.19	2,149,078,256.16
合计	2,190,807,242.19	2,149,078,256.16

（1）固定资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	运输设备	办公设备	管网及场站设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	547,337,709.24	454,162,048.65	31,585,339.09	25,295,160.58	1,897,252,417.78	2,955,632,675.34
2.本期增加金额	23,359,014.76	14,748,363.02	2,295,451.05	907,925.56	147,983,359.02	189,294,113.41
(1) 购置	272,736.91	3,155,275.53	2,186,562.47	656,456.76	1,515,876.54	7,786,908.21
(2) 在建工程转入	17,733,991.29	11,402,212.07	108,430.31	221,097.35	143,844,453.72	173,310,184.74
(3) 企业合并增加						
(4) 重分类调整	2,299,697.51					2,299,697.51
(5) 其他	3,052,589.05	190,875.42	458.27	30,371.45	2,623,028.76	5,897,322.95
3.本期减少金额	562,237.92	17,791,140.00	6,422,822.79	379,735.58	27,084,748.72	52,240,685.01
(1) 处置或报废	159,905.92	17,791,140.00	6,422,822.79	379,735.58	30,574.36	24,784,178.65
(2) 重分类调整					2,299,697.51	2,299,697.51
(3) 其他	402,332.00				24,754,476.85	25,156,808.85
4.期末余额	570,134,486.08	451,119,271.67	27,457,967.35	25,823,350.56	2,018,151,028.08	3,092,686,103.74
二、累计折旧						
1.期初余额	129,660,226.66	173,862,127.97	21,411,288.15	16,709,680.32	434,418,552.33	776,061,875.43
2.本期增加金额	20,568,227.66	23,558,639.53	2,528,769.37	2,725,706.77	64,433,653.04	113,814,996.37
(1) 计提	20,288,889.57	23,535,909.82	2,528,488.89	2,723,924.58	64,200,599.61	113,277,812.47
(2) 其他	279,338.09	22,729.71	280.48	1,782.19	233,053.43	537,183.90
3.本期减少金额	116,293.00	8,891,527.70	5,138,236.11	341,903.39	29,045.63	14,517,005.83
(1) 处置或报废	116,293.00	8,891,527.70	5,138,236.11	341,903.39	29,045.63	14,517,005.83
4.期末余额	150,112,161.32	188,529,239.80	18,801,821.41	19,093,483.70	498,823,159.74	875,359,865.97
三、减值准备						
1.期初余额	4,396,758.49	24,161,917.44		4,029.91	1,929,837.91	30,492,543.75
2.本期增加金额		2,609,090.25				2,609,090.25
(1) 计提		2,609,090.25				2,609,090.25

3.本期减少金额	43,195.92	6,539,062.50		380.00		6,582,638.42
(1) 处置或报废	43,195.92	6,539,062.50		380.00		6,582,638.42
4.期末余额	4,353,562.57	20,231,945.19		3,649.91	1,929,837.91	26,518,995.58
四、账面价值						
1.期末账面价值	415,668,762.19	242,358,086.68	8,656,145.94	6,726,216.95	1,517,398,030.43	2,190,807,242.19
2.期初账面价值	413,280,724.09	256,138,003.24	10,174,050.94	8,581,450.35	1,460,904,027.54	2,149,078,256.16

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋建筑物	8,538,757.75	4,185,195.18	4,353,562.57		
机器设备	16,111,017.14	11,501,926.89	2,609,090.25	2,000,000.00	
办公设备	58,227.12	57,066.97	1,160.15		
管网及场站设备	7,578,648.46	5,634,237.80	1,944,410.66		
合计	32,286,650.47	21,378,426.84	8,908,223.63	2,000,000.00	

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	59,430,749.95	正在办理中

其他说明：

(4) 固定资产的减值测试情况

□适用 □不适用

14、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	322,585,571.15	315,689,444.46
工程物资	40,431,267.09	40,431,267.09
合计	363,016,838.24	356,120,711.55

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

瓜州力拓项目	146,073,935.11		146,073,935.11	146,073,935.11		146,073,935.11
管网项目	157,286,517.93		157,286,517.93	149,925,552.16		149,925,552.16
山丹力拓项目	18,609,429.24		18,609,429.24	18,609,429.24		18,609,429.24
其他项目	2,030,688.87	1,415,000.00	615,688.87	2,495,527.95	1,415,000.00	1,080,527.95
合计	324,000,571.15	1,415,000.00	322,585,571.15	317,104,444.46	1,415,000.00	315,689,444.46

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
瓜州力拓项目	297,000.00	146,073.93				146,073.93	49.18%	49.18%				其他
山丹力拓项目	62,000.00	18,609.42				18,609.42	30.03%	30.03%				其他
重要管线工程		120,505.90	152,882.39	140,945.40	7,625.934	124,816.96						其他
合计	359,000.00	285,189.26	152,882.39	140,945.40	7,625.934	289,500.32						

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
恒能钢厂 LNG 项目	1,415,000.00			1,415,000.00	
合计	1,415,000.00			1,415,000.00	--

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 □不适用

(5) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
管材	40,431,267.09		40,431,267.09	40,431,267.09		40,431,267.09
合计	40,431,267.09		40,431,267.09	40,431,267.09		40,431,267.09

15、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	合计
一、账面原值			
1.期初余额	19,857,343.61	1,053,498.66	20,910,842.27
2.本期增加金额	13,031,678.64		13,031,678.64
3.本期减少金额	12,849,718.64		12,849,718.64
4.期末余额	20,039,303.61	1,053,498.66	21,092,802.27
二、累计折旧			
1.期初余额	11,181,463.19	711,111.68	11,892,574.87
2.本期增加金额	4,569,693.26	316,049.64	4,885,742.90
(1) 计提	4,569,693.26	316,049.64	4,885,742.90
3.本期减少金额	7,166,479.93		7,166,479.93
(1) 处置	7,166,479.93		7,166,479.93
4.期末余额	8,584,676.52	1,027,161.32	9,611,837.84
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
(1) 计提			
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	11,454,627.09	26,337.34	11,480,964.43
2.期初账面价值	8,675,880.42	342,386.98	9,018,267.40

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 □不适用

16、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用 权	专利权	非专利技 术	特许经营 权	合同权利	水权	软件	合计

一、账面原值								
1.期初余额	136,369,086.80	50,566,434.67		1,219,359,988.82	371,149,990.65	4,000,000.00	21,963,112.83	1,803,408,613.77
2.本期增加金额	36,042,119.01						945,054.04	36,987,173.05
（1）购置	5,826,141.74						945,054.04	6,771,195.78
（2）内部研发								
（3）企业合并增加								
其他	30,215,977.27							30,215,977.27
3.本期减少金额	2,891,742.78						14,483.54	2,906,226.32
（1）处置							14,483.54	14,483.54
其他	2,891,742.78							2,891,742.78
4.期末余额	169,519,463.03	50,566,434.67		1,219,359,988.82	371,149,990.65	4,000,000.00	22,893,683.33	1,837,489,560.50
二、累计摊销								
1.期初余额	22,537,258.45	34,073,078.14		407,729,978.33	10,587,190.49	1,900,064.00	15,236,328.63	492,063,898.04
2.本期增加金额	3,764,542.68	4,795,020.84		54,557,824.92	919,527.50	200,016.00	1,231,470.40	65,468,402.34
（1）计提	3,764,542.68	4,795,020.84		54,557,824.92	919,527.50	200,016.00	1,231,470.40	65,468,402.34
3.本期减少金额	126,194.38						14,483.54	140,677.92
（1）处置							14,483.54	14,483.54
其他	126,194.38							126,194.38
4.期末余额	26,175,606.75	38,868,098.98		462,287,803.25	11,506,717.99	2,100,080.00	16,453,315.49	557,391,622.46
三、减值准备								
1.期初余额	290,347.62			13,106,050.38	13,476,671.04			26,873,069.04
2.本期增加金额				73,905,390.34	44,641,142.88			118,546,533.22
（1）计提				73,905,390.34	44,641,142.88			118,546,533.22
3.本期								

减少金额								
1) 处置								
4.期末 余额	290,347.62	38,868,098. 98		87,011,440. 72	58,117,813. 92			145,419,60 2.26
四、账面 价值								
1.期末 账面价值	143,053,50 8.66	11,698,335. 69		670,060,74 4.85	301,525,45 8.74	1,899,920.0 0	6,440,367.8 4	1,134,678,3 35.78
2.期初 账面价值	113,541,48 0.73	16,493,356. 53		798,523,96 0.11	347,086,12 9.12	2,099,936.0 0	6,726,784.2 0	1,284,471,6 46.69

注 1：特许经营权包括：

本公司收购北京华盛，根据北京天健兴业资产评估有限公司出具的天兴评报字（2014）第 1340-2、-3、-4 号资产评估报告辨认出原平天然气、兴县华盛和保德海通享有的天然气供应的特许经营权 57,951.99 万元。

本公司收购霸州市华盛燃气有限公司（以下简称霸州华盛公司），根据山东正源和信资产评估有限公司 2016 年 5 月 6 日出具的鲁正信评报字（2016）第 0058 号资产评估报告辨认出区域供气特许经营权 17,354.01 万元。根据资产评估结果，截至 2025 年 12 月 31 日止，此项特许经营权累计计提减值准备 1,310.61 万元。

本公司收购清远正茂，根据北京中林资产评估有限公司 2022 年 3 月 15 日出具的中林评字【2022】167 号资产评估报告辨认出区域供气特许经营权 46,630.00 万元。本集团聘请的北京中林资产评估有限公司于 2026 年 3 月 20 日出具了以 2025 年 12 月 31 日为基准的中林评字【2026】164 号《天壕能源股份有限公司拟进行资产减值测试项目涉及的清远正茂燃气有限公司无形资产-特许经营权可收回金额资产评估报告》。根据资产评估结果，本集团本年需对该项特许经营权计提减值准备 7,390.54 万元，累计计提特许经营权减值准备 7,390.54 万元。

注 2：合同权利包括：

本公司收购北京力拓节能工程技术有限公司（以下简称北京力拓）时，根据北京天健兴业资产评估有限公司出具的天兴评报字（2014）第 1279 号资产评估报告辨认出北京力拓与中石油签订的《西气东输管道燃驱压气站余热利用项目合同能源管理服务协议》包含合同权利 35,694.33 万元。本集团聘请的北京中林资产评估有限公司于 2026 年 3 月 20 日出具了以 2025 年 12 月 31 日为基准的中林评字【2026】169 号《天壕能源股份有限公司拟进行商誉减值测试涉及北京力拓节能工程技术有限公司含商誉未实施合同权益资产组可收回金额项目资产评估报告》。根据资产评估结果，本集团本年需对该项合同权利计提减值准备 4,464.11 万元，累计计提合同权利减值准备 4,835.06 万元。其中延川力拓累计减值 309.90 万元、中卫力拓累计减值 61.05 万元，16 个尚未实施的合同权利减值金额 4,464.11 万元。

本公司收购宁夏节能投资有限公司（以下简称宁投公司）时，根据山东正源和信资产评估有限公司出具的天兴评报字（2016）第 0032 号资产评估报告辨认出的合同权利 1,420.67 万元。根据资产评估结果，截至 2025 年 12 月 31 日止，上述合同权利累计计提减值准备 976.71 万元，账面价值为零。

注 3：水权为根据鄯善县人民政府水务局与鄯善非创签订《水权转让协议书》约定，鄯善非创有权以约定价格向鄯善县人民政府水务局购买 40 万立方米/年的水权，购买水权的具体数量和时间以办理项目取水许可证的数量和时间为准，水权使用期限为自项目取水许可证核发之日后 20 年。

（2）未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
兴县气源连接线项目用地	20,364,310.48	正在办理中
昆威燃气液厂土地	10,322,927.13	正在办理中
原平门站续建用地	559,364.49	正在办理中
石家庄镇前勋沟村土地使用权	203,133.21	正在办理中

宁武凤凰镇秃兰妥村土地使用权	110,360.98	正在办理中
合计	31,560,096.29	

其他说明：

(3) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
清远正茂	362,475,390.34	288,570,000.00	73,905,390.34	16.58 年	收入增长率、毛利率、折现率	折现率、毛利率	详见注 1
合计	362,475,390.34	288,570,000.00	73,905,390.34				

注 1：测算相关资产组于 2025 年 12 月 31 日预计未来现金流量现值采用了以下关键假设：

收入增长率：确定基础是在预算年度前一年及历史上实现的收入增长率基础上，根据预计的市场需求及自身的业务发展及营销战略而保持相应的增长率。

毛利率：确定基础是在预算年度前一年实现的平均毛利率基础上，根据预计效率的变动及预计市场开发情况适当调整该平均毛利率。

折现率：采用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率。

分配至上述资产组或资产组组合的关键假设的金额与本集团历史信息及外部信息一致。

由于资产的经济绩效可能低于预期或资产已经或者将终止使用，对收购北京力拓、北京华盛、霸州华盛公司形成的无形资产进行减值测试。可收回金额按预计未来现金流量的现值确定，无形资产的减值测试情况详见附注 17 商誉（4）可收回金额的具体确定方法。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

17、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
赛诺膜	586,944,530.20					586,944,530.20
北京华盛	485,707,250.50					485,707,250.50
昆威燃气	122,713,606.82					122,713,606.82
霸州华盛	89,573,120.69					89,573,120.69
北京力拓	52,937,002.24					52,937,002.24
华盛燃气	6,975,832.74					6,975,832.74
宁投公司	4,110,163.49					4,110,163.49
四川德立信	2,622,744.47					2,622,744.47

河北昇茂	2,370,046.10				2,370,046.10
漳州古雷	2,018,703.79				2,018,703.79
合计	1,355,973,001.04				1,355,973,001.04

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
赛诺膜	206,313,333.89	34,776,522.16				241,089,856.05
昆威燃气	64,961,881.95	1,401,786.31				66,363,668.26
霸州华盛	89,573,120.69					89,573,120.69
北京力拓	4,541,985.69	48,266,900.33				52,808,886.02
华盛燃气	6,975,832.74					6,975,832.74
宁投公司	4,110,163.49					4,110,163.49
四川德立信	2,622,744.47					2,622,744.47
漳州古雷	2,018,703.79					2,018,703.79
合计	381,117,766.71	84,445,208.80				465,562,975.51

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
赛诺膜	主要由北京膜公司构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组产生的现金流入	基于内部管理目的，根据产品和服务类型，该资产组组合归属于水处理膜产品销售业务	是
北京华盛	主要由北京华盛、原平天然气、兴县华盛、保德海通以及燃气贸易公司构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组产生的现金流入	基于内部管理目的，根据产品和服务类型，该资产组组合归属于天然气供应及天然气管输运营业务	是
霸州华盛	主要由霸州华盛公司构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或资产组产生的现金流入	基于内部管理目的，根据产品和服务类型，该资产组组合归属于天然气供应及天然气管输运营业务	是
昆威燃气	主要由昆威燃气公司构成，产生的现金流入基本上独立于其他资产或资产组产生的现金流入	基于内部管理目的，根据产品和服务类型，该资产组组合归属于天然气加工销售运营业务	是
北京力拓	主要由北京力拓及未实施项目公司构成，北京力拓与中石油管道联合有限公司西部分公司、中石油东部管道公司签订《燃驱压气站余热利用项目合同能源管理服务合同》，建设余热发电站，共 16 座，产生的现金流入基本上独立于其他资产或资产组产生的现金流入	基于内部管理目的，根据产品和服务类型，该资产组组合归属于合同能源管理服务运营业务	是
北京力拓	主要由北京力拓子公司鄯善非创公司构成，产生的现金	基于内部管理目的，根据产品和服务类型，该资产组组	是

	流入基本上独立其他资产或资产组产生的现金流	合归属于合同能源管理服务运营业务	
北京力拓	主要由北京力拓子公司延川力拓公司构成，产生的现金流入基本上独立其他资产或资产组产生的现金流	基于内部管理目的，根据产品和服务类型，该资产组组合归属于合同能源管理服务运营业务	是
北京力拓	主要由北京力拓子公司中卫力拓公司构成，产生的现金流入基本上独立其他资产或资产组产生的现金流	基于内部管理目的，根据产品和服务类型，该资产组组合归属于合同能源管理服务运营业务	是
河北昇茂	主要由河北昇茂公司构成，产生的现金流入基本上独立其他资产或资产组产生的现金流入	基于内部管理目的，根据产品和服务类型，该资产组组合归属于天然气供应及天然气管输运营业务	是

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据
----	--------	--------	--------------

其他说明

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处臵费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
赛诺膜	581,776,522.16	547,000,000.00	34,776,522.16	5年+稳定期	收入增长率、毛利率、折现率	折现率、毛利率	
北京华盛	1,819,270,100.64	2,576,630,000.00		13年+稳定期	收入增长率、毛利率、折现率	折现率、毛利率	
霸州华盛	181,705,337.66	187,200,000.00		22.25年	收入增长率、毛利率、折现率	折现率、毛利率	
北京力拓及未实施合同权利	539,728,043.21	446,820,000.00	92,908,043.21	20年	收入增长率、毛利率、折现率	折现率、毛利率	
鄯善非创	119,353,442.19	121,610,000.00		10.83年	收入增长率、毛利率、折现率	折现率、毛利率	
延川力拓	57,438,114.40	59,140,000.00		13年	收入增长率、毛利率、折现率	折现率、毛利率	
中卫力拓	34,437,882.69	34,720,000.00		11年	收入增长率、毛利率、折现率	折现率、毛利率	
昆威燃气	207,988,083.62	205,500,000.00	1,401,786.31	5年+稳定期	收入增长率、毛利率、折现率	折现率、毛利率	

河北昇茂	19,268,006.49	20,330,000.00		10年+稳定期	收入增长率、毛利率、折现率	折现率、毛利率	
合计	3,560,965,533.06	4,198,950,000.00	129,086,351.68				

注 1：测算相关资产组于 2025 年 12 月 31 日预计未来现金流量现值采用了以下关键假设：

收入增长率：确定基础是在预算年度前一年及历史上实现的收入增长率基础上，根据预计的市场需求及自身的业务发展和营销战略而保持相应的增长率。

毛利率：确定基础是在预算年度前一年实现的平均毛利率基础上，根据预计效率的变动及预计市场开发情况适当调整该平均毛利率。

折现率：采用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率。

分配至上述资产组或资产组组合的关键假设的金额与本集团历史信息及外部信息一致。

注 2：赛诺膜商誉减值测试结果

本集团于 2016 年收购赛诺水务 100% 股权，形成商誉人民币 611,430,678.80 元。2024 年，本公司以持有的赛诺水务 100% 股权作价出资组建联营公司，剩余赛诺膜分拆得商誉 586,944,530.20 元。对该资产组可收回金额是根据资产组的预计未来现金流量现值来确定，未来现金流量基于管理层所做出的未来盈利预测和历史经营业绩确定。本年相关商誉测试所使用的关键假设及参数确定方法与以前年度相比未有显著变化。本集团聘请的北京中林资产评估有限公司于 2026 年 3 月 20 日出具了以 2025 年 12 月 31 日为基准的中林评字【2026】173 号《天壕能源股份有限公司拟进行商誉减值测试涉及北京赛诺膜技术有限公司含商誉资产组可收回金额资产评估报告》。根据商誉减值测试结果，本集团本年需对该项商誉计提减值准备 34,776,522.16 元，累计计提商誉减值准备 241,089,856.05 元。

注 3：北京华盛商誉减值测试结果

本集团于 2015 年收购北京华盛 100% 股权，形成商誉人民币 485,707,250.50 元。本集团将北京华盛作为一个资产组，对该资产组可收回金额是根据资产组的预计未来现金流量现值来确定，未来现金流量基于管理层所做出的未来盈利预测和历史经营业绩确定。本年相关商誉测试所使用的关键假设及参数确定方法与以前年度相比未有显著变化。本集团聘请的北京中林资产评估有限公司于 2026 年 3 月 20 日出具了以 2025 年 12 月 31 日为基准的中林评字【2026】165 号《天壕能源股份有限公司拟进行商誉减值测试项目涉及北京华盛新能投资有限公司含商誉资产组组合可收回金额资产评估报告》。根据商誉减值测试结果，本集团无需对该商誉计提商誉减值准备。

注 4：昆威燃气商誉减值测试结果

本集团于 2022 年收购昆威燃气 51% 股权，形成商誉人民币 122,713,606.82 元。本集团将昆威燃气作为一个资产组，对该资产组可收回金额是根据资产组的预计未来现金流量现值来确定，未来现金流量基于管理层所做出的未来盈利预测和历史经营业绩确定。本年相关商誉测试所使用的关键假设及参数确定方法与以前年度相比未有显著变化。本集团聘请的北京中林资产评估有限公司于 2026 年 3 月 20 日出具了以 2025 年 12 月 31 日为基准的中林评字【2026】176 号《天壕能源股份有限公司拟进行资产减值测试项目所涉及的威信昆威燃气有限责任公司包含商誉资产组可收回金额资产评估报告》。根据商誉减值测试结果，包含商誉在内的资产组账面价值高于可收回金额 2,488,083.62 元，按持股比例本集团本年对该项商誉计提减值准备 1,401,786.31 元，累计计提商誉减值准备 66,363,668.26 元。

注 5：北京力拓及未实施合同权利商誉减值测试结果

本集团于 2014 年收购北京力拓 100% 股权，形成商誉人民币 52,937,002.24 元。本集团将北京力拓及未实施合同权利作为一个资产组，对该资产组可收回金额是根据资产组的预计未来现金流量现值来确定，未来现金流量基于管理层所做出的未来盈利预测和历史经营业绩确定。本年相关商誉测试所使用的关键假设及参数确定方法与以前年度相比未有显著变化。本集团聘请的北京中林资产评估有限公司于 2026 年 3 月 20 日出具了以 2025 年 12 月 31 日为基准的中中林评字【2026】169 号《天壕能源股份有限公司拟进行商誉减值测试涉及北京力拓节能工程技术有限公司含商誉未实施合同权益资产组可收回金额项目资产评估报告》。根据商誉减值测试结果，本集团本年需对该项商誉计提减值准备 48,266,900.33 元，累计计提商誉减值准备 52,808,886.02 元。

注 6：其他项目商誉减值测试结果

本集团聘请北京中林资产评估有限公司，对河北晟茂进行了商誉减值测试目的的评估。本公司对商誉相关资产组的可收回金额采用预计未来现金流量的现值，未来现金流量基于管理层所做出的未来盈利预测和历史经营业绩确定。本年相关商誉测试所使用的关键假设及参数确定方法与以前年度相比未有显著变化。根据商誉减值测试结果，本集团无需对该商誉计提减值准备。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

单位：元

项目	业绩承诺完成情况						商誉减值金额	
	本期			上期			本期	上期
	承诺业绩	实际业绩	完成率	承诺业绩	实际业绩	完成率		
昆威燃气				55,000,000.00	- 17,906,285.67	-32.56%	1,401,786.31	3,599,563.74

其他说明：

注：公司与威信中油昆仑聚顺燃气有限公司于 2022 年 10 月 8 日签署的《关于威信昆威燃气有限责任公司股权转让协议》及《〈关于威信昆威燃气有限责任公司股权转让协议〉之补充协议》约定业绩承诺期为 2022 年度、2023 年度和 2024 年度。

18、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	19,463,100.34	6,380,834.75	7,228,910.20	244,276.46	18,370,748.43
厂房建筑物维护	12,014,910.95	231,105.45	1,341,901.36	146,906.94	10,757,208.10
管道待摊支出	14,257,986.46	3,739,245.28	3,785,814.12		14,211,417.62
其他	14,104,239.89	9,430,340.71	2,421,675.29		21,112,905.31
合计	59,840,237.64	19,781,526.19	14,778,300.97	391,183.40	64,452,279.46

其他说明：

19、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	501,965,186.97	120,724,355.48	365,516,971.35	86,531,785.59
内部交易未实现利润	147,366,546.86	36,805,198.42	153,571,005.17	38,392,043.33
可抵扣亏损	327,354,017.94	78,628,668.84	294,722,910.93	71,470,627.69
拟处置联营企业投资损失			93,888,062.08	23,472,015.52
初始确认为使用权资	11,084,386.73	2,771,096.69	8,007,850.42	1,867,881.27

产和租赁负债的租赁交易				
递延收益和专项应付款	3,307,300.00	496,095.00	1,293,600.00	194,040.00
其他	66,915,620.27	15,856,864.68	72,660,895.82	18,165,223.96
合计	1,057,993,058.77	255,282,279.11	989,661,295.77	240,093,617.36

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	1,013,227,842.26	222,953,753.12	1,195,134,862.28	263,403,477.64
其他非流动金融资产	14,037,766.98	3,509,441.75	14,273,666.86	3,568,416.72
初始确认为使用权资产和租赁负债的租赁交易	11,110,600.49	2,777,650.13	8,076,919.33	1,824,433.11
其他	7,220,657.70	1,805,164.43	7,389,442.34	1,847,360.59
合计	1,045,596,867.43	231,046,009.43	1,224,874,890.81	270,643,688.06

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	2,705,791.27	252,576,487.84	1,742,664.36	238,350,953.00
递延所得税负债	2,705,791.27	228,340,218.16	1,742,664.36	268,901,023.70

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	106,842,132.98	94,956,532.05
可抵扣亏损	160,444,393.58	140,851,515.08
合计	267,286,526.56	235,808,047.13

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2025		21,288,759.71	
2026	23,331,847.07	22,767,648.29	
2027	32,988,880.55	39,657,158.32	
2028	30,285,850.36	32,183,551.24	
2029	35,018,041.71	24,954,397.52	
2030	38,819,773.89		
合计	160,444,393.58	140,851,515.08	

20、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
未实现售后租回损失	28,079,530.68		28,079,530.68	29,706,181.35		29,706,181.35
代垫征地款	8,084,674.42		8,084,674.42	38,047,775.29		38,047,775.29
代建工程款	45,249,925.85	25,534,740.27	19,715,185.58	44,147,668.02		44,147,668.02
预付工程款	4,382,929.50		4,382,929.50	16,880,667.49		16,880,667.49
预付土地款	103,276.00		103,276.00	103,276.00		103,276.00
其他	1,435,897.44		1,435,897.44	1,435,897.44		1,435,897.44
合计	87,336,233.89	25,534,740.27	61,801,493.62	130,321,465.59		130,321,465.59

21、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	5,311,961.33	5,311,961.33	账户冻结		473,308.60	473,308.60	账户冻结	
固定资产	660,850,617.03	509,595,904.13	抵押借款		660,297,374.18	533,736,730.59	抵押借款	
无形资产	6,553,463.77	5,552,239.94	质押借款		6,553,463.77	5,770,688.78	质押借款	
货币资金	981,608,784.48	981,608,784.48	银行承兑、票据及信用证保证金		744,174,384.47	744,174,384.47	银行承兑、票据及信用证保证金	
应收账款	1,785,104.64	1,785,104.64	质押借款		1,687,092.00	1,687,092.00	质押借款	
长期股权投资	151,350,000.00	139,472,391.45	质押借款		151,350,000.00	139,472,391.45	质押借款	
长期股权投资	139,625,653.20	139,625,653.20	司法冻结		139,625,653.20	139,625,653.20	司法冻结	
固定资产	2,276,400.00	113,820.00	司法冻结		2,276,400.00	113,820.00	司法冻结	
固定资产	44,695,688.12	1,881,617.27	查封扣押		44,695,688.12	5,487,444.73	查封扣押	
合计	1,994,057,672.57	1,784,947,476.44			1,751,133,364.34	1,570,541,513.82		

22、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	260,138,530.90	321,195,926.90
信用借款	810,237,500.00	306,143,740.12
合计	1,070,376,030.96	627,339,667.02

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

23、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		309,000.00
银行承兑汇票	1,054,400,000.00	1,154,000,000.00
合计	1,054,400,000.00	1,154,309,000.00

24、应付账款**(1) 应付账款列示**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
采购设备及燃气款	41,470,027.50	52,107,300.66
工程材料款	362,544,366.31	416,633,636.54
应付服务费	6,985,530.15	5,144,654.97
合计	410,999,923.96	473,885,592.17

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国仪器进出口集团有限公司	47,764,338.17	未达到结算条件
河北建设集团安装工程有限公司	32,844,299.83	未达到结算条件
水发京顺（青岛）能源有限公司	19,579,849.69	存在纠纷
湖北帅昌建设工程有限公司	19,130,138.01	未达到结算条件
山西金恒硕燃气工程有限责任公司	16,287,196.87	未达到结算条件
沃浦（北京）科技有限公司	12,048,920.00	未达到结算条件
中国石油天然气股份有限公司浙江油田分公司西南采气厂	6,949,775.38	未达到结算条件
山东益通安装有限公司	5,546,049.92	未达到结算条件
合计	160,150,567.87	

(3) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

是 否

25、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	4,065,686.49	4,065,686.49
其他应付款	244,742,773.11	228,544,614.57
合计	248,808,459.60	232,610,301.06

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	4,065,686.49	4,065,686.49
合计	4,065,686.49	4,065,686.49

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
外部单位往来款	221,124,131.09	204,724,050.95
股权收购款	19,580,000.00	19,580,000.00
职工	4,038,642.02	4,240,563.62
合计	244,742,773.11	228,544,614.57

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
清远正茂管道投资有限公司	135,448,785.65	存在纠纷
威信中油昆仑聚顺燃气有限公司	18,870,000.00	股权收购尾款，尚未结算
水发京顺（青岛）能源有限公司	11,503,052.85	存在纠纷
合计	165,821,838.50	

26、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁费	454,028.19	
合计	454,028.19	

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

27、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收燃气款	92,492,614.17	113,246,819.62
预收工程款	14,966,816.71	18,533,852.41
预收销售货款	2,759,839.09	6,627,585.58
合计	110,219,269.97	138,408,257.61

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
预收燃气款	-20,754,205.45	主要系因售气减少及部分客户结算方式变化所致。
合计	-20,754,205.45	——

28、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	14,007,423.23	140,768,455.47	145,569,637.52	9,206,241.18
二、离职后福利-设定提存计划	851,948.87	17,949,914.33	18,143,797.97	658,065.23
三、辞退福利		6,515,562.54	5,702,402.31	813,160.23
合计	14,859,372.10	165,233,932.34	169,415,837.80	10,677,466.64

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	12,424,400.05	119,586,842.00	123,886,335.15	8,124,906.90
2、职工福利费	101,580.00	2,621,945.89	2,636,346.03	87,179.86
3、社会保险费	376,203.63	9,539,574.87	9,594,724.19	321,054.31
其中：医疗保险费	336,362.74	8,463,757.84	8,503,122.60	296,997.98
工伤保险费	23,547.65	903,278.51	912,242.06	14,584.10
生育保险费	16,293.24	172,538.52	179,359.53	9,472.23
4、住房公积金	321,619.35	5,190,862.23	5,333,878.66	178,602.92
5、工会经费和职工教育经费	766,975.40	2,768,075.88	3,055,580.59	479,470.69
非货币性福利	16,504.80	1,053,372.71	1,054,991.01	14,886.50

职工商业保险		7,781.89	7,781.89	
其他职工薪酬	140.00			140.00
合计	14,007,423.23	140,768,455.47	145,569,637.52	9,206,241.18

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	817,163.39	17,292,476.42	17,473,057.40	636,582.41
2、失业保险费	34,785.48	657,437.91	670,740.57	21,482.82
合计	851,948.87	17,949,914.33	18,143,797.97	658,065.23

29、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	8,315,592.27	6,874,093.60
企业所得税	24,233,796.08	33,757,308.91
个人所得税	187,692.57	578,304.25
城市维护建设税	564,046.96	359,058.46
教育费附加	472,930.24	448,769.53
其他税费	1,041,838.20	1,066,645.52
合计	34,815,896.32	43,084,180.27

30、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	27,633,446.88	73,733,360.65
一年内到期的应付债券	335,099,973.18	941,592.09
一年内到期的长期应付款	39,351,382.49	98,600,842.63
一年内到期的租赁负债	3,859,715.52	3,967,381.48
合计	405,944,518.07	177,243,176.85

31、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	9,627,738.46	13,591,715.74
已贴现但未终止确认的应收票据	2,298,168.92	3,506,174.38
合计	11,925,907.38	17,097,890.12

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约

								息					
合计													

32、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	75,345,506.25	91,835,276.57
保证借款	54,635,940.63	111,688,092.48
重分类至一年内到期的非流动负债	-27,633,446.88	-73,733,360.65
合计	102,348,000.00	129,790,008.40

33、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
天壕转债	335,099,973.18	325,552,551.43
重分类至一年内到期的非流动负债	-335,099,973.18	-941,592.09
合计		324,610,959.34

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	本年债转股	减：一年内到期的非流动负债	期末余额	是否违约
天壕转债	423,000,000.00		2020年12月24日	6年	423,000,000.00	324,610,959.34			18,742,447.41	-8,214,014.40	-39,419.17	335,099,973.18		否
合计					423,000,000.00	324,610,959.34			18,742,447.41	-8,214,014.40	-39,419.17	335,099,973.18		

(3) 可转换公司债券的说明

经中国证监会证监许可[2020]3357号文同意，本公司于2020年12月24日发行可转换公司债券，债券简称“天壕转债”，债券代码为“123092”。本次发行金额为42,300.00万元，每张面值100元。债券发行期限为自发行之日起6年，即

自 2020 年 12 月 24 日至 2026 年 12 月 23 日。债券票面利率：第一年 0.50%、第二年 0.70%、第三年 1.2%、第四年 1.80%、第五年 2.4%、第六年 2.80%。债券每年付息一次，到期归还所有未转股的可转债本金和最后一年利息。

本次发行的可转债转股期自发行结束之日起满六个月后的第一个交易日起至可转债到期日止，即 2021 年 6 月 30 日至 2026 年 12 月 23 日止。

本次发行的可转债到期后五个交易日内，本公司将赎回未转股的可转债。

34、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	12,282,070.17	8,740,520.84
未确认的融资费用	-897,683.44	-438,663.83
重分类至一年内到期的非流动负债	-3,859,715.52	-3,967,381.48
合计	7,524,671.21	4,334,475.53

35、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
对外提供担保	111,992,610.47	108,811,707.83	注 1
转让资产的后续支出		13,000,000.00	注 2
合计	111,992,610.47	121,811,707.83	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注 1：主要为本公司之子公司清远正茂，收购前其对外提供担保及未决诉讼形成的预计负债。

注 2：本公司因转让余热发电资产而预计承担锅炉设施与废水零排放设施的改造和投资支出，根据约定未履行完毕项目承担金额不超过 1,300.00 万元，本年全部支付。

36、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	16,982,913.26	795,000.00	1,134,374.50	16,643,538.76	
合计	16,982,913.26	795,000.00	1,134,374.50	16,643,538.76	

其他说明：

负债项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入金额	本年计入其他收益金额	本年冲减成本费用金额	其他变动	年末余额	与资产相关/与收益相关
工程实验室	585,000.00	-	585,000.00	-	-	-	-	与资产相关
土地补偿款	4,672,797.51	-	-	147,857.16	-	-	4,524,940.35	与资产相关

西气东输一线延川压气站燃机废气建设 7.5MW 余热电站项目	3,200,000.08	-	-	133,333.32	-	-	3,066,666.76	与资产相关
煤改气政府补助	248,874.50	-	-	7,481.40	-	-69,321.88	172,071.22	与资产相关
循环经济改造项目政府扶持	572,121.44	-	-	58,181.76	-	-	513,939.68	与资产相关
西气东输一线山丹压气站燃机废气余热发电工程	2,000,000.00	-	-	-	-	-	2,000,000.00	与资产相关
压气站燃气机余热利用项目	600,000.18	-	-	26,666.64	-	-	573,333.54	与资产相关
看守所工程	1,728,636.80	-	-	72,863.94	-	-	1,655,772.86	与资产相关
屠宰场项目	863,182.75	-	-	33,668.40	-	-	829,514.35	与资产相关
具有梯度孔结构的超微滤膜设计与制备	1,092,700.00	-	-	-	-	-	1,092,700.00	与资产相关
短流程低能耗的微污染物膜法净化工艺与装备	819,600.00	-	-	-	-	-	819,600.00	与资产相关
地表水源有害无机物达标去除与深度净化技术及示范项目	600,000.00	420,000.00	-	-	-	-	1,020,000.00	与资产相关
基于层层自组装法设计中空纤维纳滤膜材料	-	75,000.00	-	-	-	-	75,000.00	与资产相关
面向工业废水的浸入式水处理设备研发与应用	-	240,000.00	-	-	-	-	240,000.00	与资产相关
基于层层自组装纳滤膜的设计与制备	-	60,000.00	-	-	-	-	60,000.00	与资产相关
合计	16,982,913.26	795,000.00	585,000.00	480,052.62	-	-69,321.88	16,643,538.76	—

37、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	865,114,880.00				7,926.00	7,926.00	865,122,806.00

其他说明：

注：经中国证监会证监许可[2020]3357号文同意，本公司于2020年12月24日发行可转换公司债券，债券简称“天壕转债”，债券代码为“123092”，发行金额为42,300.00万元，每张面值100元。天壕转债转股期为2021年6月30日至2026年12月23日。截至2025年12月31日，共有807,364.00张“天壕转债”完成转股，合计转股1,608.89万股。

38、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
天壕转债		59,263,714.15				6,838.99		59,256,875.16
合计		59,263,714.15				6,838.99		59,256,875.16

39、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,754,358,449.16	38,303.55		1,754,396,752.71
其他资本公积	18,251,917.81			18,251,917.81
合计	1,772,610,366.97	38,303.55		1,772,648,670.52

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：股本溢价本年增加主要为债转股形成资本公积所致。

40、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	

			入损益					
一、不能重分类进损益的其他综合收益	10,705,250.15			10,705,250.15		-10,705,250.15		
其他权益工具投资公允价值变动	10,705,250.15			10,705,250.15		-10,705,250.15		
二、将重分类进损益的其他综合收益	-5,944,008.77	12,935.23				12,917.80	17.43	-5,931,090.97
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-5,939,862.20							-5,939,862.20
外币财务报表折算差额	-4,146.57	12,935.23				12,917.80	17.43	8,771.23
其他综合收益合计	4,761,241.38	12,935.23		10,705,250.15		-10,692,332.35	17.43	-5,931,090.97

41、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	43,414,403.73	16,917,702.93	18,203,920.21	42,128,186.45
合计	43,414,403.73	16,917,702.93	18,203,920.21	42,128,186.45

42、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	86,041,108.91	10,696,167.93		96,737,276.84
合计	86,041,108.91	10,696,167.93		96,737,276.84

43、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,385,289,938.71	1,309,141,686.31
调整后期初未分配利润	1,385,289,938.71	1,309,141,686.31
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-280,290,446.57	124,811,017.33
减：提取法定盈余公积	10,696,167.93	

应付普通股股利		48,662,764.93
其他综合收益转留存收益	10,705,250.15	
期末未分配利润	1,105,008,574.36	1,385,289,938.71

44、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,563,526,583.68	2,080,939,244.72	3,840,107,001.37	3,369,047,119.79
其他业务	6,636,566.17	2,769,748.38	3,759,823.54	2,510,243.57
合计	2,570,163,149.85	2,083,708,993.10	3,843,866,824.91	3,371,557,363.36

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

是 否

单位：元

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	2,570,163,149.85	劳务费、租金等收入	3,843,866,824.91	劳务费、租金等收入
营业收入扣除项目合计金额	6,636,566.17	劳务费、租金等收入	3,759,823.54	劳务费、租金等收入
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重	0.26%		0.10%	
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	6,636,566.17	劳务费、租金等收入	3,759,823.54	劳务费、租金等收入
与主营业务无关的业务收入小计	6,636,566.17	劳务费、租金等收入	3,759,823.54	劳务费、租金等收入
二、不具备商业实质的收入				
不具备商业实质的收入小计	0.00	0	0.00	0
三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入	0.00	0	0.00	0
营业收入扣除后金额	2,563,526,583.68	劳务费、租金等收入	3,840,107,001.37	劳务费、租金等收入

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计

	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
燃气供应及安装	2,417,215,087.66	1,981,456,719.06						
膜产品销售	103,390,255.22	66,815,320.27						
其他	49,557,806.97	35,436,953.77						
按经营地区分类								
其中：								
国内	2,544,618,431.28	2,067,216,809.18						
国际	25,544,718.57	16,492,183.92						
市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								
其中：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计								

45、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	2,124,528.86	2,044,505.04
教育费附加	2,202,256.54	2,102,783.53
房产税	2,972,466.16	3,117,285.41

土地使用税	1,510,825.96	2,859,140.02
车船使用税	50,061.06	61,281.98
印花税	2,661,004.21	3,452,065.42
资源税	20,181.60	69,927.40
其他税费	47,129.75	59,046.38
合计	11,588,454.14	13,766,035.18

46、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	73,154,946.70	99,474,188.46
折旧与摊销	27,736,750.34	29,780,611.45
办公费	15,467,906.34	15,387,952.42
中介机构费用	10,642,557.77	10,992,736.19
房租物业及水电费	5,721,130.81	5,049,085.80
汽车使用费用	2,307,678.80	3,509,773.46
其他	6,624,146.78	6,383,855.55
合计	141,655,117.54	170,578,203.33

47、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	9,761,047.51	12,433,114.33
展会服务费	1,408,927.77	2,046,437.84
差旅费	1,495,575.71	2,040,371.49
折旧及摊销	596,737.87	590,816.13
办公费	242,949.12	358,879.59
房租、水电、取暖费	56,656.47	86,172.00
运输费	42,985.00	184,054.59
其他	215,937.78	598,053.98
合计	13,820,817.23	18,337,899.95

48、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	8,566,789.26	13,494,520.40
科研项目费用	3,546,862.77	568,332.44
折旧和摊销费用	2,432,827.78	4,799,420.48
差旅费	986,003.46	1,026,177.47
办公费	294,690.92	453,673.41
其他	23,906.29	15,045.03
合计	15,851,080.48	20,357,169.23

49、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

利息费用	63,604,701.10	69,888,231.98
减：利息收入	9,834,302.66	16,058,675.72
汇兑收益		497,445.41
加：汇兑损失	36,689.40	
其他支出	7,940,557.09	11,029,745.77
合计	61,747,644.93	64,361,856.62

50、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税退税	5,012,206.67	4,551,842.46
冬季清洁取暖补贴		1,950,000.00
厦门石油交易中心财政奖励资金	1,065,669.03	
企业高质量发展专项资金	594,000.00	1,317,000.00
小升规奖励资金	730,000.00	400,000.00
高新管委会补贴资金	130,000.00	
稳岗补贴	292,050.01	235,338.48
22年第一批提升国际化经营能力	218,503.00	135,950.00
西气东输一线延川压气站燃机废气建设 7.5MW 余热电站项目	133,333.32	133,333.32
个税返还	104,334.09	332,873.27
科技创新和科技普及专项资金补贴		329,144.00
土地补偿款	147,857.16	147,857.16
循环经济改造扶持资金	58,181.76	58,181.76
其他	170,015.90	155,320.19
合计	8,656,150.94	9,746,840.64

51、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
其他非流动金融资产	-235,899.87	
合计	-235,899.87	

52、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-124,196,792.90	-20,542,555.19
处置长期股权投资产生的投资收益	-112,223.31	73,428,135.65
债务重组收益	50,000.00	14,617,818.42
合计	-124,259,016.21	67,503,398.88

53、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-9,761.58	6,227,441.07
应收账款坏账损失	-54,366,276.20	-62,787,184.48

其他应收款坏账损失	-1,027,806.48	1,823,654.36
合计	-55,403,844.26	-54,736,089.05

54、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、长期股权投资减值损失		-29,119,950.00
四、固定资产减值损失	-2,609,090.25	
九、无形资产减值损失	-118,546,533.22	
十、商誉减值损失	-84,445,208.80	-36,845,753.57
十一、合同资产减值损失	-52,836,151.08	-29,320,611.90
十二、其他	-33,275,683.66	
合计	-291,712,667.01	-95,286,315.47

55、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	4,607,745.77	9,357,823.38
其中:固定资产处置收益	6,881,371.68	9,715,461.99
无形资产处置收益	-2,765,548.40	-538,796.23
使用权资产处置收益	491,922.49	181,157.62
合计	4,607,745.77	9,357,823.38

56、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助	585,000.00	780,000.00	585,000.00
赔偿收入	114,706.88	5,806,644.44	114,706.88
无需支付的款项	2,560.00	6,843,007.23	2,560.00
其他	247,448.01	22,321.05	247,448.01
合计	949,714.89	13,451,972.72	949,714.89

- 计入当期损益的政府补助

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本年发生金额	上年发生金额	与资产相关/与收益相关
工程实验室	北京市发展和改革委员会	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	北京市发展和改革委员会文件京发改【2014】608号	否	否	585,000.00	780,000.00	与资产相关

57、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	1,302,878.00	325,749.10	1,302,878.00
固定资产报废损失	2,503,629.95	5,308,709.77	2,503,629.95
赔偿款	17,046,360.65	3,568,291.60	17,046,360.65
滞纳金	1,511,629.71	2,804,154.69	1,511,629.71
无法抵扣进项税		2,184,213.49	
停工损失		984,344.46	
债务重组损失		952,866.84	
其他	599,120.91	245,957.50	599,120.91
合计	22,963,619.22	16,374,287.45	22,963,619.22

58、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	93,695,827.61	99,752,712.30
递延所得税费用	-54,786,340.38	-105,672,016.31
合计	38,909,487.23	-5,919,304.01

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	-238,570,392.54
按法定/适用税率计算的所得税费用	-59,642,598.14
子公司适用不同税率的影响	1,243,554.77
调整以前期间所得税的影响	1,497,366.78
非应税收入的影响	-846,670.78
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	11,437,813.00
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-2,250,885.69
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	65,710,505.13
研发费加计扣除的影响	-1,838,790.50
拟处置联营企业投资损失影响	23,472,015.52
其他	127,177.14
所得税费用	38,909,487.23

59、其他综合收益

详见附注 41、其他综合收益。

60、现金流量表项目**(1) 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
受限资金收回	1,007,926,599.99	1,345,094,015.35
往来款	27,911,361.84	62,972,213.43
保证金、押金	16,325,733.50	20,504,366.94
利息收入	9,834,302.66	16,058,675.72
政府补助	5,089,235.44	5,838,194.33
其他	4,587,712.90	1,385,096.49
合计	1,071,674,946.33	1,451,852,562.26

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
受限资金	892,199,652.73	1,133,617,865.10
往来款	14,066,041.80	70,814,866.98
费用支出	53,356,988.42	61,944,228.69
保证金	19,661,883.44	26,105,717.42
赔偿款	4,614,834.69	2,669,651.50
其他	4,460,445.74	3,486,447.05
合计	988,359,846.82	1,298,638,776.74

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回华融诚意金	44,664,360.00	10,000,000.00
收回股权收购诚意金		2,000,000.00
取得子公司支付的现金净额		1,330,493.94
合计	44,664,360.00	13,330,493.94

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
赛诺水务现金		3,780,486.97
转让余热发电资产	240,852.59	
潍坊项目意向金-青岛鸿运威腾能源有限公司	3,000,000.00	
支付华融诚意金	46,306,000.00	
合计	49,546,852.59	3,780,486.97

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到融资租赁款		50,000,000.00
外部非金融机构借款		24,000,000.00
内部购销票据贴现	920,705,786.57	
其他	1,000,000.00	
合计	921,705,786.57	74,000,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
归还融资租赁款	104,551,552.26	210,238,138.97
回购股份		129,230,532.66
归还外部非金融机构借款	20,000,000.00	34,360,000.00
使用权资产租金	4,646,596.52	8,235,633.49
内部购销已贴现票据到期承兑	210,000,000.00	8,000,000.00
内部购销票据贴现的受限资金	358,000,000.00	
支付收购少数股权款		480,000.00
其他	1,736,942.43	38,928.57
合计	698,935,091.21	390,583,233.69

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	627,339,667.02	1,183,975,456.50	15,634,627.24	756,573,719.80		1,070,376,030.96
其他应付款-应付股利	4,065,686.49					4,065,686.49
应付债券（含一年内到期的应付债券）	325,552,551.43		18,742,447.41	8,214,014.40	981,011.26	335,099,973.18
长期借款（含一年内到期的长期借款）	203,523,369.05		6,630,925.00	80,172,847.17		129,981,446.88
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	8,301,857.01		9,027,947.14	4,417,157.49	1,528,259.93	11,384,386.73
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	180,688,917.81		4,707,429.55	124,541,552.26		60,854,795.10
合计	1,349,472,048.81	1,183,975,456.50	54,743,376.34	973,919,291.12	2,509,271.19	1,611,762,319.34

61、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	-277,479,879.77	124,490,944.90
加：资产减值准备	347,116,511.27	150,022,404.52
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	113,277,812.47	113,053,267.48
使用权资产折旧	4,885,742.90	8,449,780.05
无形资产摊销	65,468,402.34	68,249,083.58
长期待摊费用摊销	14,778,300.97	17,833,338.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-4,607,745.77	-9,357,823.38
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	2,503,629.95	5,308,709.77
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	235,899.87	
财务费用（收益以“－”号填列）	63,642,056.00	69,888,231.98
投资损失（收益以“－”号填列）	124,259,016.21	-67,503,398.88
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-14,225,534.84	-91,064,640.10
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-40,560,805.54	-14,607,376.21
存货的减少（增加以“－”号填列）	22,109,245.06	37,311,902.52
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	29,498,081.59	88,088,200.28
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-425,501,127.44	-45,300,094.20
其他		
经营活动产生的现金流量净额	25,399,605.27	454,862,530.31
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	308,822,891.06	363,368,586.79
减：现金的期初余额	363,368,586.79	455,784,591.05
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	-54,545,695.73	-92,416,004.26

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	10,000,000.00
其中：	
北京天瑞能源有限公司	10,000,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	57,941.05
其中：	
北京天瑞能源有限公司	57,941.05
其中：	
处置子公司收到的现金净额	9,942,058.95

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	308,822,891.06	363,368,586.79
其中：库存现金	59,322.50	179,517.48
可随时用于支付的银行存款	307,679,983.77	362,166,079.11
可随时用于支付的其他货币资金	1,083,584.79	1,022,990.20
三、期末现金及现金等价物余额	308,822,891.06	363,368,586.79

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
----	------	------	----------------

(7) 其他重大活动说明

62、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	1,951,893.83	7.0288	13,719,471.35
欧元			
港币	321.40	0.9032	290.29
应收账款			
其中：美元	878,352.00	7.0288	6,173,760.54
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

适用 不适用

63、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

涉及售后租回交易的情况

项目	本年发生额	上年发生额
租赁负债利息费用	617,093.09	583,875.01
计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	3,889,860.07	2,851,900.39
计入当期损益的采用简化处理的低价值资产租赁费用（短期租赁除外）	-	-
未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	-	-
其中：售后租回交易产生部分	-	-
转租使用权资产取得的收入	-	-
与租赁相关的总现金流出	7,975,003.63	11,492,969.65
售后租回交易产生的相关损益	5,733,018.66	15,216,391.46
售后租回交易现金流入	-	50,000,000.00
售后租回交易现金流出	104,551,552.26	210,238,138.97

（2）本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
万通中心出租收入	2,851,699.70	
与深能华盛 705 m ² 土地及地上附属物租赁收入	119,706.86	
山西天然气有限公司土地租赁	110,197.14	
枫蓝国际房租收入	89,571.87	
车辆租赁收入	85,600.80	
保德县新宏康平价大药房出租收入	55,045.87	
弘喜李惠霞房租	22,857.14	
合计	3,334,679.38	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

（3）作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

64、其他

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	8,566,789.26	13,494,520.40

折旧和摊销费用	2,432,827.78	4,799,420.48
科研项目费用	18,886,419.56	4,406,196.52
差旅费	986,003.46	1,026,177.47
办公费	294,690.92	453,673.41
其他	23,906.29	15,045.03
合计	31,190,637.27	24,195,033.31
其中：费用化研发支出	15,851,080.48	20,357,169.23
资本化研发支出	15,339,556.79	3,837,864.08

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
高端压力式产品研发项目	475,728.16							475,728.16
层层自组装中空纤维纳滤膜材料开发	6,100,000.00	776,450.00						6,876,450.00
清华大学合作项目		14,563,106.79						14,563,106.79
合计	6,575,728.16	15,339,556.79						21,915,284.95

重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据

开发支出减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值测试情况

2、重要外购在研项目

项目名称	预期产生经济利益的方式	资本化或费用化的判断标准和具体依据

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

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

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

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

(6) 其他说明

2、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
北京天瑞能源有限公司	10,000,000.00	100.00%	股权转让	2025年07月10日	工商登记变更	2,058.95						

其他说明：

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

3、其他原因的合并范围变动

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

(1) 本集团于报告期投资的设立子公司如下，纳入本年合并财务报表范围：

公司名称	持股比例（%）	成立时间
广元市天壕能源有限公司	100.00	2025年12月成立
南平华盛新能天然气有限公司	100.00	2025年8月成立
漳州天壕能源贸易有限公司	100.00	2025年9月成立
河南省豫灵天壕能源有限责任公司	51.00	2025年8月成立
四川天壕鼎盛能源有限公司	80.00	2025年9月成立
四川天壕洪厚天然气有限公司	80.00	2025年12月成立
陕西天壕锦泰燃气有限公司	51.00	2025年5月成立

潼关县壕泰燃气有限责任公司	51.00	2025 年 8 月成立
---------------	-------	--------------

(2) 本集团于 2025 年注销天壕注礼投资有限公司、忻州市原平经济技术开发区华源燃气有限公司、忻州市原平经济技术开发区华盛新能燃气有限责任公司、陕西华盛新能燃气有限公司、河南赛分环境科技有限公司。

4、其他

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
天壕投资（香港）有限公司	10,000.00（港币）	香港	香港	项目管理	100.00%		新设
广元市天壕能源有限公司	600.00（万美元）	四川广元	四川广元	燃气经营		100.00%	新设
北京市天壕智慧余热发电有限公司	30,350,000.00	北京市	北京市	能源生产	100.00%		新设
北京力拓节能工程技术有限公司	105,000,000.00	北京市	北京市	工程服务	100.00%		非同一控制下企业合并
瓜州力拓新能源有限公司	100,000,000.00	甘肃瓜州	甘肃瓜州	能源生产		100.00%	非同一控制下企业合并
鄯善非创精细余热发电有限公司	121,000,000.00	新疆鄯善	新疆鄯善	能源生产		100.00%	非同一控制下企业合并
山丹天壕力拓新能源有限公司	15,000,000.00	甘肃山丹	甘肃山丹	能源生产		100.00%	新设
延川天壕力拓新能源有限公司	44,450,000.00	陕西延川	陕西延川	能源生产		100.00%	新设
中卫天壕力拓新能源有限公司	34,640,000.00	宁夏中卫	宁夏中卫	能源生产		100.00%	新设
北京华盛新能投资有限公司	250,000,000.00	山西太原	北京市	项目管理	100.00%		非同一控制下企业合并
原平市天然气有限责任公司	100,000,000.00	山西原平	山西原平	燃气生产和供应		86.11%	非同一控制下企业合并
忻州市华盛能源有限公司	10,000,000.00	山西忻州	山西忻州	天然气供应		100.00%	非同一控制下企业合并
兴县华盛燃	200,000,000.00	山西兴县	山西兴县	燃气生产和		100.00%	非同一控制

气有限责任公司	00			供应			下企业合并
保德县海通燃气供应有限责任公司	60,000,000.00	山西保德	山西保德	燃气生产和供应		72.00%	非同一控制下企业合并
山西华盛新能贸易有限责任公司	50,000,000.00	山西	山西	天然气供应		100.00%	新设
山西华盛燃气销售有限公司	30,000,000.00	山西兴县	山西兴县	天然气供应		100.00%	新设
四川德立信石油天然气勘察设计有限责任公司	30,000,000.00	四川	四川	技术服务		100.00%	非同一控制下企业合并
华盛新能燃气集团有限公司	150,000,000.00	山西太原	山西太原	项目管理	100.00%		非同一控制下企业合并
兴县华盛燃气管道输配有限公司	50,000,000.00	山西兴县	山西兴县	工程服务		100.00%	新设
保德海通燃气输配有限公司	20,000,000.00	山西保德	山西保德	工程服务		100.00%	新设
华盛汇丰燃气输配有限公司	100,000,000.00	山西太原	北京	工程服务		100.00%	新设
霸州市华盛燃气有限公司	100,000,000.00	河北廊坊	河北廊坊	天然气供应		100.00%	非同一控制下企业合并
宁夏节能投资有限公司	120,000,000.00	宁夏银川	宁夏银川	项目管理	95.83%		非同一控制下企业合并
宁夏节能新华余热发电有限公司	10,000,000.00	宁夏中卫	宁夏中卫	能源生产		90.00%	非同一控制下企业合并
北京赛诺膜技术有限公司	62,700,000.00	北京市	北京市	产品生产	100.00%		非同一控制下企业合并
河北赛诺膜技术有限公司	10,000,000.00	河北沧州	河北沧州	产品生产		100.00%	非同一控制下企业合并
国能（东山）新能源有限公司	30,000,000.00	福建东山	福建东山	项目管理	94.07%		新设
高平市华盛天然气有限公司	10,000,000.00	山西高平	山西高平	燃气生产和供应		100.00%	新设
江苏赛诺膜分离科技有限公司	50,000,000.00	江苏扬州	江苏扬州	产品生产		100.00%	新设
清远正茂燃气有限公司	100,000,000.00	广东清远	广东清远	燃气生产和供应		96.00%	非同一控制下企业合并
正定县华盛燃气管道输配有限责任公司	10,000,000.00	河北正定县	河北正定县	管道和设备安装		100.00%	新设
孟县华盛燃	10,000,000.00	山西孟县	山西孟县	管道运输		100.00%	新设

气管道输配 有限责任公司	0						
阳曲县华盛 燃气管道输 配有限责任 公司	10,000,000.0 0	山西阳曲	山西阳曲	管道运输		100.00%	新设
石家庄市熠 驰燃气有限 责任公司	10,000,000.0 0	河北石家庄	河北石家庄	燃气生产和 供应		100.00%	新设
石家庄市胜 鸿燃气销售 有限责任公 司	20,000,000.0 0	河北石家庄	河北石家庄	燃气生产和 供应		100.00%	新设
平山县池睿 燃气管道安 装有限责任 公司	10,000,000.0 0	河北平山	河北平山	管道和设备 安装		100.00%	新设
无极县华盛 燃气管道配 输有限责任 公司	20,000,000.0 0	河北无极	河北无极	管道和设备 安装		55.00%	新设
深泽县盛进 燃气管道安 装有限责任 公司	10,000,000.0 0	河北深泽	河北深泽	管道和设备 安装		100.00%	新设
安平县华盛 建投燃气销 售有限公司	20,000,000.0 0	河北衡水	河北衡水	燃气生产和 供应		51.00%	新设
石家庄盛壕 燃气销售有 限公司	20,000,000.0 0	河北石家庄	河北石家庄	燃气生产和 供应		51.00%	新设
天壕环境 (厦门)清 洁能源有限 公司	30,000,000.0 0	福建厦门	福建厦门	燃气生产和 供应	100.00%		新设
陕西德宁润 合能源有限 公司	10,000,000.0 0	陕西榆林	陕西榆林	燃气生产和 供应		100.00%	新设
威信昆威燃 气有限责任 公司	80,000,000.0 0	云南威信	云南威信	燃气生产和 供应	51.00%		非同一控制 下企业合并
安平县壕盛 燃气经营有 限责任公司	20,000,000.0 0	河北衡水	河北衡水	燃气生产和 供应		100.00%	新设
北京诺滤新 材料科技有 限公司	1,000,000.00	北京市	北京市	技术推广服 务		100.00%	新设
赤峰通瑞能 源有限公司	20,000,000.0 0	内蒙古赤峰	内蒙古赤峰	燃气生产和 供应	51.00%		新设
珠海天壕金 石能源科技 有限公司	30,000,000.0 0	广东珠海	广东珠海	天然气供应	51.00%		新设
兴县华盛天 然气有限公 司	30,000,000.0 0	山西兴县	山西兴县	燃气生产和 供应		51.00%	新设
兴县华盛能	30,000,000.0	山西兴县	山西兴县	燃气生产和		51.00%	新设

源科技有限公司	0			供应			
漳州古雷港经济开发区中联华瑞天然气有限公司	100,000,000.00	福建漳州	福建漳州	燃气生产和供应	97.00%		非同一控制下企业合并
河北昇茂能源科技有限公司	10,000,000.00	河北石家庄	河北石家庄	技术推广服务		60.00%	非同一控制下企业合并
南平华盛新能天然气有限公司	20,000,000.00	福建邵武	福建邵武	燃气生产和供应	100.00%		新设
漳州天壕能源贸易有限公司	20,000,000.00	福建漳州	福建漳州	批发	100.00%		新设
河南省豫灵天壕能源有限责任公司	30,000,000.00	河南三门峡	河南三门峡	燃气生产和供应	51.00%		新设
四川天壕鼎盛能源有限公司	10,000,000.00	四川成都	四川成都	燃气生产和供应	80.00%		新设
四川天壕洪厚天然气有限公司	20,000,000.00	四川广元	四川广元	燃气生产和供应		80.00%	新设
陕西天壕锦泰燃气有限公司	10,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	燃气生产和供应	51.00%		新设
潼关县壕泰燃气有限责任公司	10,000,000.00	陕西渭南	陕西渭南	燃气生产和供应		51.00%	新设
忻州市华盛燃气管道输配有限责任公司	10,000,000.00	山西忻州	山西忻州	管道运输		100.00%	新设

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
原平天然气	13.89%	3,257,182.13	-2,500,176.60	56,882,348.33
保德海通	28.00%	305,928.17		44,182,232.37
清远正茂	4.00%	-3,619,831.75		-4,417,934.18
昆威燃气	49.00%	-7,032,526.95		69,881,898.69

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
原平天然	468,740,879.	378,908,605.	847,649,485.	466,433,813.	58,221,702.0	524,655,515.	667,152,619.	392,714,065.	1,059,866.68	672,156,625.	79,104,226.1	751,260,851.

气	59	84	43	79	3	82	34	40	4.74	49	7	66
保德海通	34,109,240.19	183,773,237.66	217,882,477.85	100,141,402.81	2,485,287.21	102,626,690.02	49,996,811.01	185,756,651.32	235,753,462.33	119,343,026.37	6,370,712.95	125,713,739.32
清远正茂	7,426,790.85	169,310,665.92	176,737,456.77	398,725,815.38	107,705,261.82	506,431,077.20	7,791,448.16	168,808,368.80	176,599,816.96	381,023,094.17	107,705,261.82	488,728,355.99
昆威燃气	94,905,873.71	151,908,578.16	246,814,451.87	87,870,774.86	4,343,150.09	92,213,924.95	95,509,520.38	161,235,586.04	256,745,106.42	80,535,382.20	1,219,443.61	81,754,825.81

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
原平天然气	503,486,496.55	33,353,171.63	33,353,171.63	268,662,801.50	525,824,910.09	24,909,974.50	24,909,974.50	38,611,399.64
保德海通	67,110,955.77	4,447,635.75	4,447,635.75	21,840,242.40	67,666,905.83	4,691,149.96	4,691,149.96	14,022,185.81
清远正茂	5,914,923.14	18,349,731.29	18,349,731.29	4,777,463.55	73,018,544.79	5,244,949.75	5,244,949.75	6,514,123.93
昆威燃气	105,992,164.71	15,389,124.85	15,389,124.85	11,879,253.63	38,550,183.32	16,661,609.17	16,661,609.17	6,919,615.51

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

于 2025 年 7 月 10 日，本公司出售北京天瑞能源有限公司（以下简称北京天瑞）100%的股权，北京天瑞分别持有兴县华盛能源科技有限公司（以下简称兴县能源科技）和兴县华盛天然气有限公司（以下简称兴县华盛）25%股权，出售北京天瑞后本集团持有兴县能源科技及兴县华盛的股权均由 76%降至 51%。

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

购买成本/处置对价	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	
差额	
其中：调整资本公积	

调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明：

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中联华瑞天然气有限公司	北京	北京	天然气供应		49.00%	权益法
湖北省国有资本运营有限公司	湖北武汉	湖北武汉	投资管理	4.85%		权益法
漳州中联华瑞天然气有限公司	福建漳州	福建漳州	天然气供应		45.00%	权益法
河南铭耀水务有限公司	河南许昌	河南许昌	水资源管理	45.00%		权益法

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额			
	中联华瑞	湖北国资	漳州中联华瑞	铭耀水务	中联华瑞	湖北国资	漳州中联华瑞	铭耀水务
流动资产	143,532,895.13	591,059,055.05	11,390,635.59	624,295,092.75	174,319,146.76	602,794,516.13	6,997,487.15	456,974,546.34
非流动资产	4,041,731,296.48	727,064,698.73	221,089,451.69	482,284,993.95	4,178,677,224.58	688,671,316.24	188,784,259.08	323,869,713.83
资产合计	4,185,264,191.61	1,318,123,753.78	232,480,087.28	1,106,580,086.70	4,352,996,371.34	1,291,465,832.37	195,781,746.23	780,844,260.17
流动负债	605,760,710.89	1,098,908,837.23	90,508,822.98	406,609,840.21	674,653,405.75	1,086,511,938.84	79,465,457.51	250,212,635.47
非流动负债	2,418,155,074.73		57,965,686.00	17,935,209.65	2,499,583,806.47		64,394,256.80	32,001,624.70
负债合计	3,023,915,785.62	1,098,908,837.23	148,474,508.98	424,545,049.86	3,174,237,212.22	1,086,511,938.84	143,859,714.31	282,214,260.17
少数股东权益								
归属于母公司股东权益	1,161,348,405.99	219,214,916.55	84,005,578.30	682,035,036.84	1,178,759,159.12	204,953,893.53	51,922,031.92	498,630,000.00
按持股比例计算的净资产份额	569,060,718.94	10,631,923.43	37,802,510.23	306,915,766.58	577,591,987.97	9,940,263.84	23,364,914.36	224,383,500.00
调整事项								

--商誉								
--内部交易未实现利润	- 65,266,275.10		- 1,130,744.14		- 68,026,419.95		- 1,130,744.14	
--其他	- 13,831,036.45	192,041.87		- 29,111,678.87		192,041.87	900,000.00	82,054,821.13
对联营企业权益投资的账面价值	489,963,407.39	10,823,965.30	36,671,766.09	277,804,087.71	509,565,568.02	10,132,305.71	23,134,170.22	306,438,321.13
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	216,659,923.63	7,486,792.47	20,532,008.62	45,692,106.08	232,888,431.44		2,121,394.50	
净利润	- 161,255,850.60	14,261,023.02	- 9,935,735.88	- 67,964,963.16	- 49,927,977.23	- 11,906,781.00	- 3,648,813.60	
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额	- 161,255,850.60	14,261,023.02	- 9,935,735.88	- 67,964,963.16	- 49,927,977.23	- 11,906,781.00	- 3,648,813.60	
本年度收到的来自联营企业的股利								

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益		16,982,913.26	795,000.00	585,000.00	480,052.62	-69,321.88	16,643,538.76

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	8,551,816.85	9,481,576.62
营业外收入	585,000.00	780,000.00

十二、与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括货币资金、借款、应收款项、应付款项、应付债券、应收票据、应付票据、应收利息、应付利息、其他应收款、其他应付款、长期应付款等。各项金融工具的详细情况说明见本附注五，这些金融工具的主要目的在于为本集团的运营融资。本集团具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款。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

1) 汇率风险

本集团承受汇率风险主要与美元、港币和欧元有关，除本集团的几个下属子公司以美元进行销售外，本集团的其它主要业务活动以人民币计价结算。于 2025 年 12 月 31 日，除下表所述资产及负债的美元余额和零星的欧元及港币余额外，本集团的资产及负债均为人民币余额。该等美元余额的资产和负债产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
货币资金-美元	1,951,893.83	135,187.01
货币资金-港币	321.40	-
应收账款-美元	878,352.00	811,707.82
应收账款-欧元	-	32,256.00

本集团密切关注汇率变动对本集团的影响。

2) 利率风险

本集团的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。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。

3) 价格风险

本集团以市场价格销售电力、燃气、膜及膜组件，因此受到此等价格波动的影响。

(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，本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式的客户进行信用审核。另外，本集团对应收票据和应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于境外交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。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。本集团应收账款及合同资产中，前五名金额合计 279,433,573.88 元，占本集团应收账款及合同资产总额的 49.66%。

1) 信用风险显著增加判断标准

本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本集团历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。本集团以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，本集团认为金融工具的信用风险已发生显著增加：定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；定性标准为主要债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果出现重大不利变化等。

2) 已发生信用减值资产的定义

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

本集团评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

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

3) 信用风险敞口

于 2025 年 12 月 31 日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失。

本集团其他主要金融资产包括已质押银行存款以及定期存款、现金和现金等价物及其他应收款项。这些金融资产的信用风险源自对方违约，最大风险敞口等于这些工具的金额。

作为本集团信用风险管理的一部分，本集团利用账龄来评估应收款项和合同资产的预期信用损失。该类业务涉及大量的客户，账龄信息能反映这类客户于应收款项和合同资产到期时的偿付能力。截至 2025 年 12 月 31 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

单位：元

项目	账面余额	减值准备
货币资金	1,295,743,636.87	-
应收票据	3,682,737.92	167,853.80
应收账款	333,195,524.91	178,567,468.95
应收款项融资	17,063,679.26	-
其他应收款	277,589,665.79	146,372,556.83
合同资产	229,400,126.93	99,737,699.71
其他非流动金融资产	35,306,464.71	-

(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。本集团采用循环流动性计划工具管理资金短缺风险。该工具既考虑其金融工具的到期日，也考虑本集团运营产生的预计现金流量。本集团的目标是运用借款、应付票据、应付账款、应付债券等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。

1) 本集团持有的金融资产和金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

2025 年 12 月 31 日金额：

单位：元

项目	一年以内	一到五年	五年以上	合计
金融资产	-	-	-	-
货币资金	1,295,743,636.87	-	-	1,295,743,636.87
应收票据	3,682,737.92	-	-	3,682,737.92
应收账款	111,731,890.33	131,787,553.6	89,676,080.98	333,195,524.91
应收款项融资	17,063,679.26	-	-	17,063,679.26
其他应收款	15,554,966.23	132,173,317.69	129,861,381.87	277,589,665.79
其他非流动金融资产	-	23,877,817.17	11,428,647.54	35,306,464.71
金融负债	-	-	-	-
短期借款	1,070,376,030.96	-	-	1,070,376,030.96
应付票据	1,054,400,000.00	-	-	1,054,400,000.00
应付账款	143,124,860.46	223,158,706.29	44,716,357.21	410,999,923.96
其他应付款	25,621,627.90	70,794,976.60	152,391,855.10	248,808,459.60

合同负债	86,809,276.23	23,409,993.74	-	110,219,269.97
一年内到期的非流动负债	405,944,518.07	-	-	405,944,518.07
长期借款	-	102,348,000.00	-	102,348,000.00
租赁负债	-	7,524,671.21	-	7,524,671.21
长期应付款	-	21,503,412.61	-	21,503,412.61

2、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

单位：元

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书	应收票据	2,298,168.92	未终止确认	保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险
票据背书	应收票据	36,477,400.69	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计		38,775,569.61		

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

适用 不适用

其他说明

已转移但未整体终止确认的金融资产：

于 2025 年 12 月 31 日，本集团已背书给供应商用于结算应付账款的银行承兑汇票的账面价值为 2,298,168.92 元。本集团认为，本集团保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险，因此，继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款，并确认其他流动负债。背书后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。于 2025 年 12 月 31 日，本集团以其结算的应付账款账面金额总计为 2,298,168.92 元。

已整体终止确认但继续涉入的已转移金融资产：

于 2025 年 12 月 31 日，本集团已背书给供应商用于结算应付款项的银行承兑汇票的账面金额为 36,477,400.69 元。于 2025 年 12 月 31 日，其到期日为 1 至 12 个月，根据《票据法》相关规定，若承兑银行拒绝付款的，其持有人有权向本集团追索（“继续涉入”）。本集团认为，本集团已经转移了其几乎所有的风险和报酬，因此，全额终止确认其及与之相关的已结算应付款项。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面金额。

2025 年，本集团于其转移日未确认利得或损失。本集团无因继续涉入已终止确认金融资产当年度和累计确认的收益或费用。

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（1）债务工具投资		17,063,679.26		17,063,679.26
（三）其他权益工具投资		35,306,464.71		35,306,464.71
持续以公允价值计量的资产总额		52,370,143.97		52,370,143.97
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

对于持续和非持续的第一层次公允价值采用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。

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

应收款项融资期末余额系本公司期末持有的信用等级较高的银行承兑汇票，因这部分票据期限均为 1 年内到期，承兑人信用较高，从未出现违约拒付风险，预计未来现金流回收等于其账面价值，故判断公允价值与账面价值一致。

其他非流动金融资产系对福州紫荆海峡科技投资合伙企业（有限合伙）的投资，年末采用公允价值计量。

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

本集团不以公允价值计量但以公允价值披露的资产和负债主要包括应收款项、应付款项、短期借款、一年内到期的非流动负债和长期借款等。不以公允价值计量但以公允价值披露的资产和负债账面价值和公允价值相差很小。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
天壕投资集团有限公司	北京市	投资	10,000.00 万元	15.14%	15.14%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是陈作涛。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注附注十、1、（1）企业集团的构成。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注附注十、3、（1）重要的合营企业或联营企业。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
中联华瑞天然气有限公司	联营企业
北京瀛润科技有限公司	联营企业
清远正茂管道投资有限公司	联营企业
漳州中联华瑞天然气有限公司	联营企业
深能华盛（清远）燃气有限公司	联营企业
湖北省国有资本运营有限公司	联营企业
河南铭耀水务有限公司	联营企业
深能华盛（清远）燃气有限公司	联营企业
河北华盛京汉能源有限公司	合营企业
新盛天然气销售有限公司	合营企业

其他说明：

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
漳州常山中联华瑞天然气有限公司	联营企业的子公司
河南觉悟科技有限公司	联营企业的子公司
北京赛诺水务科技有限公司	联营企业的子公司
北京赛诺环境工程有限公司	联营企业的子公司
云霄中联华瑞天然气有限公司	联营企业的子公司
天壕新能源有限公司	受同一集团控制的公司
北京云和方圆私募基金管理有限公司	受同一集团控制的公司

其他说明：

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
中联华瑞天然气有限公司	管输费成本	8,888,745.68			55,328,249.06
新盛天然气销售有限公司深泽县分公司	管输费成本	1,728,672.87			2,717,053.65

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中联华瑞天然气有限公司	运维管理费		6,889,430.53
中联华瑞天然气有限公司	劳务费收入	3,301,886.79	3,301,886.80
北京赛诺水务科技有限公司	销售商品	227,681.42	
北京赛诺环境工程有限公司	销售商品	1,855,550.44	
新盛天然气销售有限公司	燃气供应	1,925,623.16	12,834,103.98

漳州中联华瑞天然气有限公司	设计服务费收入	45,283.02	112,358.46
漳州常山中联华瑞天然气有限公司	设计服务费收入	118,113.21	
云霄中联华瑞天然气有限公司	设计服务费收入	28,301.89	
合计	—	7,502,439.93	23,137,779.77

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
深能华盛（清远）燃气有限公司	土地	119,706.86	119,486.24
北京赛诺水务科技有限公司	房屋建筑物	2,169,472.94	
天壕新能源有限公司	房屋建筑物	330,042.09	
北京云和方圆私募基金管理有限公司	房屋建筑物	352,184.67	

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
北京瀛润科技有限公司	房屋建筑物					2,253,500.92	1,935,688.06	430,463.07	289,638.44	367,975.86	
天壕投资集团有限公司	停车位		77,064.22			77,064.19					
合计			77,064.22			2,330,565.11	1,935,688.06	430,463.07	289,638.44	367,975.86	

关联租赁情况说明

(3) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
漳州中联华瑞天然气有限公司	57,580,000.00	2023年12月25日	2033年12月20日	否
漳州中联华瑞天然气有限公司	13,500,000.00	2024年07月17日	2030年07月17日	否

北京赛诺水务科技有限公司	10,000,000.00	2024年05月30日	2029年05月13日	否
北京赛诺水务科技有限公司	32,790,100.00	2024年11月15日	2027年11月15日	否
瓜州力拓新能源有限公司	98,439,600.00	2015年05月12日	采购主合同款项付清 日后两年	否
北京赛诺膜技术有限公司	2,000,000.00	2022年10月29日	2029年03月24日	否
江苏赛诺膜分离科技有限公司	26,082,000.00	2022年09月29日	2030年07月27日	否
保德县海通燃气供应有限责任公司	3,778,900.00	2022年10月19日	2029年02月21日	否
北京市天壕智慧余热发电有限公司	49,175,000.00	2023年06月20日	2033年06月20日	否
兴县华盛燃气有限责任公司	6,800,000.00	2023年12月25日	2029年12月21日	否
原平市天然气有限责任公司	44,000,000.00	2024年03月01日	2030年02月28日	否
原平市天然气有限责任公司	29,989,500.00	2024年09月27日	2029年09月27日	否
原平市天然气有限责任公司	40,000,000.00	2024年12月26日	2029年01月15日	否
原平市天然气有限责任公司	35,000,000.00	2024年12月26日	2029年01月22日	否
兴县华盛燃气有限责任公司	40,000,000.00	2025年01月20日	2028年07月20日	否
兴县华盛燃气有限责任公司	46,000,000.00	2025年01月15日	2029年01月15日	否
保德县海通燃气供应有限责任公司	1,475,500.00	2024年12月26日	2029年03月19日	否
北京赛诺膜技术有限公司	35,000,000.00	2024年12月18日	2029年07月30日	否
原平市天然气有限责任公司	25,000,000.00	2025年09月11日	2029年08月17日	否
兴县华盛燃气有限责任公司	100,000,000.00	2025年02月28日	2026年02月27日	否
北京赛诺膜技术有限公司	10,000,000.00	2025年02月28日	2029年02月27日	否
北京赛诺膜技术有限公司	10,000,000.00	2025年06月10日	2029年06月09日	否
北京赛诺膜技术有限公司	10,000,000.00	2025年06月30日	2029年06月29日	否
原平市天然气有限责任公司	50,000,000.00	2025年08月13日	2029年08月12日	否
兴县华盛燃气有限责任公司	40,000,000.00	2025年09月02日	2029年09月02日	否
北京赛诺膜技术有限公司	10,000,000.00	2025年08月29日	2029年08月28日	否
原平市天然气有限责任公司	28,000,000.00	2025年09月23日	2029年03月23日	否
北京赛诺膜技术有限公司	10,000,000.00	2025年12月12日	2029年12月11日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

(4) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
天壕投资集团有限公司	40,000,000.00	2025年03月10日	2025年03月11日	代付气款
天壕投资集团有限公司	10,000,000.00	2025年03月27日	2025年03月28日	代付气款
天壕投资集团有限公司	50,000,000.00	2025年04月24日	2025年04月27日	代付气款
天壕投资集团有限公司	30,000,000.00	2025年05月19日	2025年05月20日	代付气款
天壕投资集团有限公司	50,000,000.00	2025年05月27日	2025年05月28日	代付气款
天壕投资集团有限公司	20,000,000.00	2025年06月05日	2025年06月13日	代付气款
天壕投资集团有限公司	30,000,000.00	2025年06月13日	2025年06月17日	代付气款
天壕投资集团有限公司	50,000,000.00	2025年07月21日	2025年07月23日	代付气款
天壕投资集团有限公司	10,000,000.00	2025年07月22日	2025年07月30日	代付气款
天壕投资集团有限公司	30,000,000.00	2025年08月01日	2025年08月06日	代付气款
天壕投资集团有限公司	20,000,000.00	2025年08月22日	2025年08月28日	代付气款
天壕投资集团有限公司	30,000,000.00	2025年09月01日	2025年09月08日	代付气款
天壕投资集团有限公司	38,000,000.00	2025年09月08日	2025年09月18日	代付气款
天壕投资集团有限公司	32,000,000.00	2025年09月08日	2025年09月22日	代付气款
天壕投资集团有限公司	25,000,000.00	2025年11月19日	2025年11月21日	代付气款
天壕投资集团有限公司	39,990,000.00	2025年11月20日	2025年11月21日	代付气款
拆出				

(5) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
薪酬合计	4,180,663.75	5,777,902.86

(6) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中联华瑞天然气有限公司	3,500,000.00	99,400.00	47,010,111.62	3,360,377.98
应收账款	漳州中联华瑞天然气有限公司	167,100.00	17,620.35	119,100.00	3,144.24
应收账款	漳州常山中联华瑞天然气有限公司	125,200.00	3,558.68		
应收账款	云霄中联华瑞天然气有限公司	30,000.00	852.00		
应收账款	北京赛诺水务科技有限公司	180,096.00	11,958.37	525,675.64	1,314.19
应收账款	深能华盛（清远）燃气有限公司			6,720.00	177.41

合同资产	北京赛诺水务科技有限公司	25,728.00	1,708.34		
其他应收款	河南觉悟科技有限公司	32,083,400.00	32,083,400.00	32,083,400.00	32,083,400.00
其他应收款	中联华瑞天然气有限公司	5,870,568.65	5,870,568.65	5,870,568.65	5,870,568.65
应收账款	北京赛诺环境工程有限公司	1,570,292.80	104,267.44		
合同资产	北京赛诺环境工程有限公司	526,479.20	34,958.22		

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中联华瑞天然气有限公司	65,463.56	
其他应付款	清远正茂管道投资有限公司	135,448,785.65	135,448,785.65
其他应付款	漳州中联华瑞天然气有限公司		368,825.01

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团已签订尚未履行完成的资本性支出合同

单位：万元

项目	预计总投资	已签合同金额	结算金额	已付金额
兴县天然气连接线项目	83,785.00	57,875.24	57,875.24	57,871.67
保德县气化村镇及清洁能源替代煤改气项目	30,287.42	5,993.46	5,993.46	5,216.11
神安线兴县连接线建设工程	9,473.08	4,632.88	4,632.88	4,333.97
兴县康宁镇刘家庄分输站建设工程	8,995.34	8,186.42	8,186.42	7,847.57
余热发电项目	35,900.00	23,980.56	23,708.65	12,741.10
合计	168,440.84	100,668.56	100,396.65	88,010.42

除上述事项外，截至 2025 年 12 月 31 日本集团无需披露的其他重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十六、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

本集团无重大资产负债表日后事项。

十七、其他重要事项

1、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本集团按照公司所属行业划分分部，分为燃气分部、节能环保分部、膜产品分部。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	燃气分部	节能环保分部	膜业务分部	分部间抵销	合计
营业收入	2,417,215,087.66	49,724,059.53	103,390,255.22	-166,252.56	2,570,163,149.85
营业成本	1,981,456,719.06	35,436,953.77	66,815,320.27		2,083,708,993.10
资产总额	6,782,375,276.22	3,589,819,644.88	614,556,968.91	-2,968,437,111.34	8,018,314,778.67
负债总额	4,075,717,840.93	2,511,514,039.35	228,179,183.36	-2,968,437,111.34	3,846,973,952.30

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

(4) 其他说明

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	42,116,678.70	34,828,216.23
1至2年	25,313,201.15	
2至3年		1,327,239.87
3年以上	77,363,788.71	77,625,052.20
3至4年	1,327,239.87	46,720,176.84
4至5年	45,314,819.48	183,146.00
5年以上	30,721,729.36	30,721,729.36
合计	144,793,668.56	113,780,508.30

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	73,533,083.84	50.78%	73,034,333.94	99.32%	498,749.90	74,938,441.20	65.86%	34,031,337.00	45.41%	40,907,104.20
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	71,260,584.72	49.22%	8,441,718.53	11.85%	62,818,866.19	38,842,067.10	34.14%	4,870,825.56	12.54%	33,971,241.54
其中：										
按照以账龄特征为基础的预期信用损失组合计提坏账准备的应收账款	70,457,550.28	48.67%	8,441,718.53	11.98%	62,015,831.75	37,611,792.12	33.06%	4,870,825.56	12.95%	32,740,966.56
关联方组合	803,034.44	0.55%			803,034.44	1,230,274.98	1.08%			1,230,274.98
合计	144,793,668.56	100.00%	81,476,052.47	56.27%	63,317,616.09	113,780,508.30	100.00%	38,902,162.56	34.19%	74,878,345.74

按单项计提坏账准备：73,034,333.94

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
内蒙古久泰新材料有限公司	46,279,416.71	6,941,912.51	46,279,416.71	45,780,666.81	98.92%	对预计无法收回的金额计提坏账
河北元华玻璃股份有限公司	20,641,010.54	20,641,010.54	20,641,010.54	20,641,010.54	100.00%	预计无法收回
山东华聚能源股份有限公司	6,274,013.95	6,274,013.95	6,274,013.95	6,274,013.95	100.00%	预计无法收回
中铁四局集团有限公司	1,744,000.00	174,400.00	338,642.64	338,642.64	100.00%	预计无法收回
合计	74,938,441.20	34,031,337.00	73,533,083.84	73,034,333.94		

按组合计提坏账准备：8,441,718.53

单位：元

名称	期末余额
----	------

	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内(含1年)	41,313,644.26	1,155,951.50	2.80%
1-2年	25,313,201.15	3,455,062.16	13.65%
3-4年	24,000.00	24,000.00	100.00%
5年以上	3,806,704.87	3,806,704.87	100.00%
合计	70,457,550.28	8,441,718.53	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	38,902,162.56	42,714,425.65	140,535.74			81,476,052.47
合计	38,902,162.56	42,714,425.65	140,535.74			81,476,052.47

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
河南天成环保科技股份有限公司		112,756,530.69	112,756,530.69	31.30%	33,826,959.21
沧州渤海新区首创阿科凌新水源有限公司		56,890,117.34	56,890,117.34	15.79%	35,659,581.74
内蒙古久泰新材料有限公司	46,279,416.71	9,809,183.29	56,088,600.00	15.57%	51,929,210.52
河北京汉燃气有限公司	28,433,720.55		28,433,720.55	7.89%	2,900,264.05

鄂尔多斯市新杭能源有限公司		24,979,178.34	24,979,178.34	6.93%	15,657,324.91
合计	74,713,137.26	204,435,009.66	279,148,146.92	77.48%	139,973,340.43

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	10,913,158.47	10,913,158.47
其他应收款	2,494,282,386.27	1,800,668,122.36
合计	2,505,195,544.74	1,811,581,280.83

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
威信昆威燃气有限责任公司	10,913,158.47	10,913,158.47
合计	10,913,158.47	10,913,158.47

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫款	37,965,242.18	38,041,243.59
押金备用金	13,682,614.98	6,224,937.02
关联方往来款	2,478,538,871.29	1,789,671,178.99
资产及股权转让款	1,900,000.00	4,082,874.24
合计	2,532,086,728.45	1,838,020,233.84

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,992,180,547.83	1,327,637,499.28
1 至 2 年	202,656,956.01	159,883,097.29
2 至 3 年	73,793,925.85	90,616,477.72
3 年以上	263,455,298.76	259,883,159.55
3 至 4 年	6,253,542.23	30,882,309.19
4 至 5 年	30,806,307.78	48,114,253.00
5 年以上	226,395,448.75	180,886,597.36
合计	2,532,086,728.45	1,838,020,233.84

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	2,532,086,728.45	100.00%	37,804,342.18	1.49%	2,494,282,386.27	1,838,020,233.84	100.00%	37,352,111.48	2.03%	1,800,668,122.36
其中：										
按照以账龄特征为基础的预期信用损失组合计提坏账准备的其他应收款	37,965,242.18	1.50%	37,804,342.18	99.58%	160,900.00	38,041,243.59	2.07%	37,352,111.48	98.19%	689,132.11
低风险	2,494,12	98.50%			2,494,12	1,799,97	97.93%			1,799,97

组合	1,486.27				1,486.27	8,990.25					8,990.25
合计	2,532,086,728.45	100.00%	37,804,342.18	1.49%	2,494,282,386.27	1,838,020,233.84	100.00%	37,352,111.48	2.03%		1,800,668,122.36

按组合计提坏账准备：37,804,342.18

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
2-3 年	500,000.00	339,100.00	67.82%
3-4 年	749,264.23	749,264.23	100.00%
4-5 年	468,840.00	468,840.00	100.00%
5 年以上	36,247,137.95	36,247,137.95	100.00%
合计	37,965,242.18	37,804,342.18	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025 年 1 月 1 日余额		37,352,111.48		37,352,111.48
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		452,230.70		452,230.70
2025 年 12 月 31 日余额		37,804,342.18		37,804,342.18

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
坏账准备	37,352,111.48	452,230.70				37,804,342.18
合计	37,352,111.48	452,230.70				37,804,342.18

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
北京华盛新能投资有限公司	关联方往来款	651,516,459.05	1年以内	25.73%	
兴县华盛燃气管道输配有限公司	关联方往来款	577,868,796.68	1年以内	22.82%	
华盛新能燃气集团有限公司	关联方往来款	132,883,930.73	1年以内	5.25%	
华盛新能燃气集团有限公司	关联方往来款	107,655,258.16	1-2年	4.25%	
华盛新能燃气集团有限公司	关联方往来款	32,474,707.28	2-3年	1.28%	
清远正茂燃气有限公司	关联方往来款	165,463,280.23	1年以内	6.53%	
清远正茂燃气有限公司	关联方往来款	6,697,683.16	1-2年	0.26%	
北京力拓节能工程技术有限公司	关联方往来款	822,736.17	1年以内	0.03%	
北京力拓节能工程技术有限公司	关联方往来款	379,200.00	1-2年	0.01%	
北京力拓节能工程技术有限公司	关联方往来款	9,812,414.13	2-3年	0.39%	
北京力拓节能工程技术有限公司	关联方往来款	2,797,000.00	3-4年	0.11%	
北京力拓节能工程技术有限公司	关联方往来款	29,440,000.00	4-5年	1.16%	
北京力拓节能工程技术有限公司	关联方往来款	117,894,032.67	5年以上	4.66%	
合计		1,835,705,498.26		72.48%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	2,559,787,158.31	354,814,773.15	2,204,972,385.16	2,549,507,158.31	225,728,421.47	2,323,778,736.84
对联营、合营企业投资	348,785,360.90	29,119,950.00	319,665,410.90	374,582,419.98	29,119,950.00	345,462,469.98
合计	2,908,572,519.21	383,934,723.15	2,524,637,796.06	2,924,089,578.29	254,848,371.47	2,669,241,206.82

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值 准备	其他		
北京市天壕智慧余热发电有限公司	18,472,391.45	11,877,608.55					18,472,391.45	11,877,608.55
宁夏节能投资有限公司	49,165,925.22	115,661,444.93					49,165,925.22	115,661,444.93
北京力拓节能工程技术有限公司	465,000,000.00	0.00			92,908,043.21		372,091,956.79	92,908,043.21
北京华盛新能投资有限公司	1,007,455,179.79	0.00					1,007,455,179.79	0.00
华盛新能燃气集团有限公司	161,567,327.57	0.00					161,567,327.57	0.00
国能(东山)新能源有限公司	13,170,000.00	0.00					13,170,000.00	0.00
威信昆威燃气有限责任公司	123,738,118.05	64,961,881.95			1,401,786.31		122,336,331.74	66,363,668.26
北京天瑞能源有限公司	10,000,000.00	0.00		10,000,000.00				0.00
珠海天壕金石能源科技有限公司	15,300,000.00	0.00					15,300,000.00	0.00
赤峰通瑞能源有限公司	10,200,000.00	0.00					10,200,000.00	0.00
北京赛诺膜技术有限公司	439,709,794.76	31,227,486.04			34,776,522.16		404,933,272.60	66,004,008.20
漳州古雷港经济开发区中联华瑞天然	0.00	2,000,000.00	15,000,000.00				15,000,000.00	2,000,000.00

气有限公司									
天壕环境 (厦门) 清洁能源 有限公司	10,000,000. 00	0.00						10,000,000. 00	0.00
陕西天壕 锦泰燃气 有限公司	0.00	0.00	1,530,000.0 0					1,530,000.0 0	0.00
河南省豫 灵天壕能 源有限责 任公司	0.00	0.00	1,750,000.0 0					1,750,000.0 0	0.00
四川天壕 鼎盛能源 有限公司	0.00	0.00	2,000,000.0 0					2,000,000.0 0	0.00
合计	2,323,778,7 36.84	225,728,42 1.47	20,280,000. 00	10,000,000. 00	129,086,35 1.68			2,204,972,3 85.16	354,814,77 3.15

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提减 值准备			其他
一、合营企业												
延安能源 天壕投 资有限 责任公 司			2,000, 000.00								2,000, 000.00	
小计			2,000, 000.00								2,000, 000.00	
二、联营企业												
湖北省 国有资 本运营 有限公 司	10,132 ,305.7 1				691,65 9.59						10,823 ,965.3 0	
北京 瀛润 科技有 限公司	28,891 ,843.1 4				145,51 4.75						29,037 ,357.8 9	
河南 铭耀 水务	306,43 8,321. 13	29,119 ,950.0 0	1,950, 000.00		- 30,584 ,233.4						277,80 4,087. 71	29,119 ,950.0 0

有限公司					2							
小计	345,462,469.98	29,119,950.00	1,950,000.00		-29,747,059.08						317,665,410.90	29,119,950.00
合计	345,462,469.98	29,119,950.00	3,950,000.00		-29,747,059.08						319,665,410.90	29,119,950.00

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	971,615,041.17	919,969,175.04	1,422,019,301.85	1,343,317,381.38
其他业务	2,737,034.87	229,669.39	139,341.18	96,974.97
合计	974,352,076.04	920,198,844.43	1,422,158,643.03	1,343,414,356.35

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
天然气供应及管输运营	953,752,661.97	907,936,629.32					953,752,661.97	907,936,629.32
其他	17,862,379.20	12,032,545.72					17,862,379.20	12,032,545.72
按经营地区分类								
其中：								
境内	971,615,041.17	919,969,175.04					971,615,041.17	919,969,175.04
市场或客户类型								
其中：								

合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								
其中：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计								

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-29,747,059.08	-463,838.94
处置长期股权投资产生的投资收益		-134,921,682.13
子公司分配股利	604,000,000.00	
合计	574,252,940.92	-135,385,521.07

十九、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	1,991,892.51	
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）	3,059,557.56	

单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	5,815,429.14	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-20,281,174.25	
减：所得税影响额	1,105,770.88	
少数股东权益影响额（税后）	-30,080.52	
合计	-10,489,985.40	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税退税	5,012,206.67	与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助
与资产相关的政府补助	1,065,052.62	符合国家政策规定、持续发生

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	-6.88%	-0.32	-0.32
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-6.62%	-0.31	-0.31

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用