



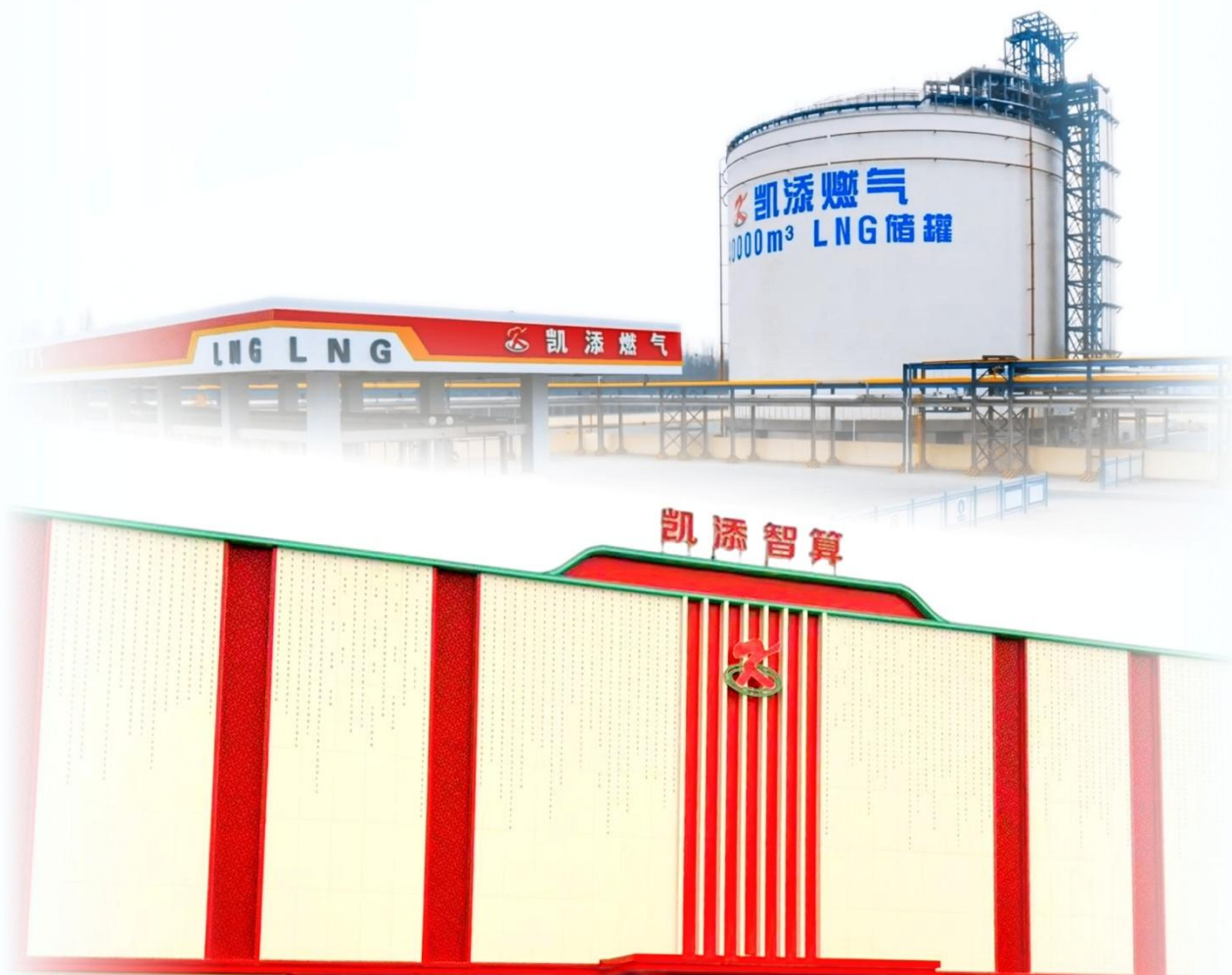
宁夏凯添燃气发展股份有限公司

Ningxia Kaitian Gas Development Co., Ltd

2025

年度报告

证券简称：凯添燃气 证券代码：920010



2025年度大事记

章程修订

2025年7月9日，公司依据《中华人民共和国公司法》《上市公司章程指引（2025年修订）》及《北京证券交易所股票上市规则》等相关法律法规与规范性文件要求，结合自身治理实际，优化调整治理架构，不再设置监事会，原监事会职权由董事会审计委员会行使，并相应修订《公司章程》相关条款，持续健全规范、高效的现代企业治理体系。

技术研发及创新

报告期内，公司坚持技术创新驱动发展，不断加大研发投入与成果转化力度，新增1项发明专利、2项实用新型专利及5项计算机软件著作权，自主创新能力与核心技术竞争力稳步增强，以科技创新赋能企业高质量发展。

- ▶ 发明专利 **1** 项
- ▶ 实用新型专利 **2** 项
- ▶ 软件著作权 **5** 项



公司荣誉

公司积极投身区域创新建设，获评“贺兰县创新型县建设先进集体”荣誉称号，彰显企业创新实力与社会责任担当，为地方科技创新与经济发展贡献力量。



股东回报

2025年6月20日，公司2024年度权益分派方案顺利实施完毕。公司以总股本234,500,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.50元，合计派发现金红利11,725,000.00元，在实现稳健经营的同时积极回报股东，切实履行社会责任与企业担当。

目录

第一节	重要提示、目录和释义	4
第二节	公司概况	6
第三节	会计数据和财务指标	8
第四节	管理层讨论与分析	12
第五节	重大事件	36
第六节	股份变动及股东情况	40
第七节	融资与利润分配情况	44
第八节	董事、高级管理人员及员工情况	46
第九节	行业信息	50
第十节	公司治理、内部控制和投资者保护	51
第十一节	财务会计报告	59
第十二节	备查文件目录	80

第一节 重要提示、目录和释义

【声明】

公司董事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

公司负责人龚晓科、主管会计工作负责人穆云飞及会计机构负责人（会计主管人员）邢怡舒保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）对公司出具了标准无保留意见的审计报告。

本年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应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。

事项	是或否
是否存在公司董事、高级管理人员对年度报告内容存在异议或无法保证其真实、准确、完整	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
是否存在未出席董事会审议年度报告的董事	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
是否存在未按要求披露的事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

【重大风险提示】

1、是否存在退市风险

是 否

2、本期重大风险是否发生重大变化

是 否

公司在本报告“第四节管理层讨论与分析”之“四、风险因素”部分分析了公司的重大风险因素，敬请投资者注意阅读。

释义

释义项目	指	释义
公司、本公司、凯添燃气	指	宁夏凯添燃气发展股份有限公司
凯添天然气	指	宁夏凯添天然气有限公司
重庆凯添	指	凯添储能（重庆）科技有限公司
息烽汇川	指	息烽汇川能源开发有限公司
甘肃凯添	指	甘肃凯添天然气有限公司
深圳凯添	指	凯添（深圳）储能科技有限公司
宁夏凯添储能	指	凯添储能（宁夏）能源有限公司
凯添智算	指	凯添智算（宁夏）科技有限公司
管网新能源	指	贵州管网新能源有限责任公司
宁夏贺添	指	宁夏贺添综合能源服务有限公司
报告期、本期	指	2025年1月1日至2025年12月31日
报告期初	指	2025年1月1日
报告期末	指	2025年12月31日
公司两会	指	宁夏凯添燃气发展股份有限公司股东会、董事会
元、万元	指	人民币元、人民币万元
LNG	指	液化天然气（英文 Liquefied Natural Gas 的缩写），是在深冷条件下呈液态的天然气，体积为气态的1/600。
BOG	指	液化天然气（LNG）在存储和运输过程中，由于热量传导会引起部分液态天然气气化，从而产生天然气蒸发气（BOG）。
管网	指	由输送和分配燃气到各类客户的不同压力级别的管道及其附属构筑物组成的系统。
液冷技术	指	是一种通过液冷介质来散热的技术，广泛应用于高性能计算、数据中心、汽车、消费电子设备等领域。相比传统的风冷技术，液冷技术在热传导效率、噪音控制、系统稳定性等方面具有显著优势。
算力	指	是数据处理与计算能力，是数字时代的核心生产力。
GPU	指	是一种专门用于处理图形和视频数据的处理器。
CPU	指	即中央处理器，它是计算机的核心部件，负责处理系统中的各种任务和指令。
燃气 AI	指	是人工智能技术在燃气行业全产业链的深度融合应用，以数据、算力、算法为核心，对燃气全流程进行智能感知、预测、决策、自动控制，推动燃气安全管理治理模式向“事前预防”转型。
储能	指	把电能储存起来，等到需要的时候再放出来使用。储能按照应用场景分可以分三类：电源侧、电网侧、用户侧，其中用户侧储能可细分为工商业储能和家庭储能。

第二节 公司概况

一、 基本信息

证券简称	凯添燃气
证券代码	920010
公司中文全称	宁夏凯添燃气发展股份有限公司
英文名称及缩写	Ning Xia Kai Tian Gas Development Company Limited Kai Tian Gas
法定代表人	龚晓科

二、 联系方式

董事会秘书姓名	高永进
联系地址	宁夏贺兰工业园区丰庆西路 16 号
电话	0951-7821868
传真	0951-7821868
董秘邮箱	nxktrq@163.com
公司网址	http://www.nxgas.com.cn
办公地址	宁夏贺兰工业园区丰庆西路 16 号
邮政编码	750200
公司邮箱	nxktrq@163.com

三、 信息披露及备置地点

公司年度报告	2025 年年度报告
公司披露年度报告的证券交易所网站	www.bse.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	上海证券报 (https://www.cnstock.com/) 中国证券报 (https://www.cs.com.cn/) 证券时报 (http://www.stcn.com/)
公司年度报告备置地	董事会办公室

四、 企业信息

公司股票上市交易所	北京证券交易所
上市时间	2021 年 11 月 15 日
行业分类	电力、热力、燃气及水生产和供应业(D)- 燃气生产和供应业(D45) -燃气生产和供应业 (D451)
主要产品与服务项目	燃气领域投资、城市燃气的输配及供应、燃气工程安装等

普通股总股本（股）	234,500,000
优先股总股本（股）	0
控股股东	龚晓科
实际控制人及其一致行动人	实际控制人为龚晓科，一致行动人为凯添装备有限公司、王永茹、龚晓东、龚晓勇、龚炯遐

五、 注册变更情况

适用 不适用

六、 中介机构

公司聘请的会计师事务所	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 8 层
	签字会计师姓名	陈萌、刘源

七、 自愿披露

适用 不适用

八、 报告期后更新情况

适用 不适用

第三节 会计数据和财务指标

一、 盈利能力

单位：元

	2025 年	2024 年	本年比上年增 减%	2023 年
营业收入	468,308,351.80	544,986,549.96	-14.07%	542,920,656.53
毛利率%	17.79%	20.24%	-	20.21%
归属于上市公司股东的净利润	27,395,940.12	45,179,871.23	-39.36%	42,986,019.54
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益后的净利润	26,072,218.11	40,082,751.01	-34.95%	40,635,767.28
加权平均净资产收益率%（依据 归属于上市公司股东的净利润 计算）	4.04%	6.92%	-	6.83%
加权平均净资产收益率%（依据 归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益后的净利润计算）	3.85%	6.14%	-	6.46%
基本每股收益	0.12	0.19	-36.84%	0.18

二、 营运情况

单位：元

	2025 年末	2024 年末	本年末比 上年末增 减%	2023 年末
资产总计	1,095,179,472.03	1,017,309,545.25	7.65%	996,386,935.87
负债总计	399,035,036.21	343,195,035.34	16.27%	356,319,805.14
归属于上市公司股东的净资产	686,385,666.41	671,487,282.96	2.22%	636,659,561.29
归属于上市公司股东的每股净 资产	2.93	2.86	5.54%	2.71
资产负债率%（母公司）	4.75%	1.89%	-	0.70%
资产负债率%（合并）	36.44%	33.74%	-	35.76%
流动比率	1.17	1.24	-5.65%	1.24
	2025 年	2024 年	本年比上 年增减%	2023 年
利息保障倍数	6.52	9.45	-	8.06
经营活动产生的现金流量净额	24,962,168.93	49,500,324.45	-49.57%	76,888,145.55
应收账款周转率	3.19	4.06	-	6.24
存货周转率	7.76	22.47	-	24.83
总资产增长率%	7.65%	2.10%	-	1.62%
营业收入增长率%	-14.07%	0.38%	-	20.05%

净利润增长率%	-39.36%	5.10%	-	-24.60%
---------	---------	-------	---	---------

三、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

四、 与业绩预告/业绩快报中披露的财务数据差异

适用 不适用

项目	年报数	业绩快报数	差异率
营业收入	468,308,351.80	511,514,786.69	-8.45%
归属于上市公司股东的净利润	27,395,940.12	32,130,580.64	-14.74%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	26,072,218.11	30,680,818.47	-15.02%
基本每股收益	0.12	0.14	-14.29%
加权平均净资产收益率%（扣非前）	4.04%	4.71%	
加权平均净资产收益率%（扣非后）	3.85%	4.50%	
总资产	1,095,179,472.03	1,099,325,403.28	-0.38%
归属于上市公司股东的所有者权益	686,385,666.41	692,554,483.52	-0.89%
股本	234,500,000.00	234,500,000.00	
归属于上市公司股东的每股净资产	2.93	2.95	-0.78%

公司于2026年2月13日披露了《2025年年度业绩快报公告》（公告编号：2026-008），公告所载2025年度主要财务数据为初步核算数据，未经会计师事务所审计。2025年年度报告中披露的经审计的财务数据与业绩快报中披露的财务数据不存在重大差异，差异幅度均未达到20%。

五、 2025 年分季度主要财务数据

单位：元

项目	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	148,365,749.80	93,194,262.83	88,095,629.07	138,652,710.10
归属于上市公司股东的净利润	8,881,516.52	9,471,293.92	8,978,213.85	64,915.83
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	8,781,555.65	8,989,323.45	8,864,273.23	-562,934.22

季度数据与已披露定期报告数据差异说明：

适用 不适用

六、 非经常性损益项目和金额

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	说明
非流动资产处置损益	38,905.02	-4,452,623.69	32,585.38	
计入当期损益的政府补助	364,589.12	6,870,148.20	1,525,343.24	
债务重组损益			80,359.05	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	135,197.06	303,427.12		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		2,122,078.22	600,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	956,890.02	128,237.86	325,277.44	
非经常性损益合计	1,495,581.22	4,971,267.71	2,563,565.11	
所得税影响数	171,720.26	-125,851.40	213,034.16	
少数股东权益影响额（税后）	138.95	-1.11	278.69	
非经常性损益净额	1,323,722.01	5,097,120.22	2,350,252.26	

七、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

八、 补充财务指标

适用 不适用

九、 会计政策变更、会计估计变更或重大差错更正等情况

(一) 会计数据追溯调整或重述情况

会计政策变更 会计差错更正 其他原因 不适用

(二) 会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响

适用 不适用

第四节 管理层讨论与分析

一、 业务概要

商业模式报告期内变化情况：

公司始终秉持“开发新能源 服务全社会”的经营理念，持续专注于清洁能源、绿色能源、数字能源的投资、建设、运营。

主营业务情况：

公司属于燃气生产和供应业，是专业的城镇燃气运营商和服务提供商，从事城市管道天然气与压缩天然气销售、LNG 储存销售及燃气设施、设备安装服务。公司收入来源主要为通过销售天然气及收取燃气安装工程费获取收入、利润。

报告期内，公司主要在宁夏回族自治区银川市的“一县两区”（贺兰县、金凤区、兴庆区）、甘肃省武威市、贵阳市从事管道燃气（包括城市和乡镇燃气）、LNG 储存销售供应服务，以及相应的燃气设施安装服务。

截至报告期末，公司拥有配气站 2 座、园区气化站 1 座、CNG 自有加气站 1 座，服务 CNG、LNG 加注站 7 座，运营输气管网 850 余公里，服务 20 余万燃气用户。

公司管道燃气业务的经营模式为：公司从上游天然气供应商采购气源，利用自行铺设的高压及次高压管道将天然气引入城市管网及自有加气站，通过分输销售给终端用户，主要通过销售天然气及收取燃气安装工程费获取收入。

报告期内，公司主要商业模式未发生重大变化。

报告期内核心竞争力变化情况：

适用 不适用

专精特新等认定情况

适用 不适用

“专精特新”认定

国家级 省（市）级

二、 经营情况回顾

（一） 经营计划

面对外部环境不确定性增加、有效需求不足、市场拓展压力增大等复杂形势，过去的一年，在公司

董事会的带领下，管理层团结全体员工，始终秉持“开发新能源 服务全社会”的经营宗旨，聚焦主业，坚持城市燃气的基本盘的稳定，并在稳中求新，努力在综合能源服务商的角色转化上有所突破，燃气 AI 逐步进入实际应用，安全服务质量不断增强。

报告期内，公司实现营业收入 46,830.84 万元，比上年同期下降 14.07%；毛利率由上期的 20.24% 下降为 17.79%；实现净利润 2,739.59 万元，比上年同期下降 39.36%。受公司经营区域房地产市场调整及 LNG 市场价格持续低位运行影响，本期工程安装收入和 LNG 销售收入均有所下降，造成公司收入和利润较上期均有所下滑。

（二） 行业情况

2025 年，全球天然气市场在新增供应逐步释放、需求温和修复和地缘政治扰动交织影响下运行，国际天然气价格水平整体回落至相对合理区间，但阶段性波动仍然频繁。市场运行呈现出“供需再平衡中的结构分化”特征，市场正在从此前的紧平衡状态，过渡到相对宽松的新供需格局。

从国内层面看，我国天然气市场在全年运行中呈现出与国际市场“不完全联动”的特征。各进口商签订的大量 LNG 和管道气中长期协议，使得现阶段我国对现货 LNG 进口的需求不高，国际现货价格水平对我国整体影响不大。同时，国内天然气产量稳步增长，进口气来源更加多元，管道气与 LNG 在供给体系中的结构不断优化，国内天然气供应保障能力持续增强，天然气市场整体运行平稳。

2025 年，全球天然气需求增长明显放缓，全年天然气消费量约为 4.17 万亿立方米，增速不足 1%。分区域来看，亚太地区天然气消费量预计较 2024 年增长不足 1%，为 2022 年以来最低增速，其中中国和印度部分月份的天然气消费出现同比下降的情况。

2025 年，国内天然气产量为 2619 亿立方米，同比增长 6.2%，连续八年增产超百亿立方米。其中常规气依旧为主力增长区块，2025 年常规气产量超过 2100 亿立方米。在国内资源供应充足、消费增速放缓的背景下，2025 年我国天然气进口规模有所回落。全年天然气进口量为 1.28 亿吨，同比下降 2.8%，对外依存度降至 41.4%。LNG 现货进口量同比下降超过 10%，成为进口总量回落的主要因素；管道气进口总体保持相对稳定。2025 年，我国天然气需求基本保持稳定，增速显著放缓。全年天然气表观消费量为 4265.5 亿立方米，同比增长 0.1%。一方面，宏观经济增速放缓、房地产相关行业持续调整，对天然气需求形成一定制约；另一方面，国际天然气价格阶段性回升，终端用气成本上升，也在一定程度上抑制了下游消费需求。分领域看，发电用气是消费增长的重要动力，气电装机稳步增加，天然气发电年消费量约为 780 亿立方米。城市燃气消费增速不及预期，供暖季偏暖是主要影响因素，城市燃气年消费量约为 1450 亿立方米。工业领域受房地产低迷影响，陶瓷、玻璃等行业开工率处于低位，工业用气始终难

有起色，工业用气年消费量约为 1740 亿立方米。化工用气年需求相对平稳，年消费量约为 295.5 亿立方米（来源上海石油天然气交易中心《2025 年天然气国内外回顾与展望》）。

在“双碳”战略顶层大背景下，城市燃气企业作为城市能源供应体系的重要组成部分，长期以来在燃气生产、输配和销售等邻域发挥着关键作用，然而，面对日益严峻的能源与环境挑战，单一的燃气业务模式已难以满足企业可持续发展的需求，向综合能源服务转型成为城市燃气企业谋求新发展的方向。综合能源服务是一种整合多种能源资源，通过能源系统的优化集成与协同运行，为用户提供全方位、多样化能源解决方案的新型能源服务模式。它涵盖了电、气、热、冷、氢等多种能源形式，涉及能源生产、传输、存储、消费等多个环节，旨在提高能源利用效率、降低能源成本、减少环境污染，实现能源的安全、稳定、高效供应。城市燃气企业凭借其在城市能源基础设施、客户资源、能源运营管理等方面的优势，具备向综合能源服务转型的良好基础与条件。通过拓展综合能源业务，城市燃气企业能够实现从单一燃气供应商向综合能源服务商的转变，不仅可以满足用户多元化的能源需求，提升用户满意度和忠诚度，还能够拓展企业业务领域，增加新的收入增长点，增强企业在能源市场中的竞争力与抗风险能力。

中国城市燃气行业主要产业政策			
日期	发布机构	政策名称:	相关内容
2024. 7	国务院	《深入实施以人为本的新型城镇化战略五年行动计划》	加快城市燃气管道等老化更新改造，推动完善城市燃气、供热等发展规划及年度计划，深入开展城市管道和设施普查，有序改造材质落后、使用年限较长、不符合标准的城市燃气、供排水、供热等老化管道和设施，加快消除安全隐患，同步加强物联感知设施部署和联网监测。
2025. 1	中共中央国务院	《关于进一步深化农村改革扎实推进乡村振兴的意见》	健全农村应急管理组织体系，强化农村道路交通、燃气、消防、自建房等领域安全风险源头管控和排查整治。
2025. 2	国家能源局	《2025 年能源工作指导意见》	坚持生态优先、绿色发展，协同推进降碳减污扩绿增长。大力发展可再生能源，统筹新能源就地消纳和外送，加强化石能源清洁高效开发利用，积极推进能源消费侧节能降碳，加快能源消费方式转型，提高非化石能源消费比重。

2025.2	市场监管总局等5部门	《优化消费环境三年行动方案(2025-2027年)》	强化经营者安全生产主体责任，督促经营者、使用单位履行消费场所消防、特种设备以及燃气使用等安全保障义务。
2025.5	中共中央办公厅、国务院办公厅	《关于持续推进城市更新行动的意见》	更新改造小区燃气等老化管线管道，整治楼栋内人行走道、排风烟道、通风井道等，全力消除安全隐患，支持有条件的楼栋加装电梯。加快城市燃气、供水、排水、污水、供热等地下管线管网和地下综合管廊建设改造，完善建设运营长效管理制度

(三) 财务分析

1. 资产负债结构分析

单位：元

项目	2025年末		2024年末		变动比例%
	金额	占总资产的比重%	金额	占总资产的比重%	
货币资金	120,831,145.15	11.03%	108,085,906.39	0.11%	11.79%
应收票据					
应收账款	107,202,445.94	9.79%	132,385,779.05	0.13%	-19.02%
存货	78,449,647.91	7.16%	19,859,594.96	0.02%	295.02%
投资性房地产					
长期股权投资	21,365,652.39	1.95%	21,342,135.88	0.02%	0.11%
固定资产	614,024,735.14	56.07%	625,395,374.00	0.61%	-1.82%
在建工程	83,603,014.87	7.63%	47,613,013.20	0.05%	75.59%
无形资产	28,276,760.46	2.58%	20,751,757.43	0.02%	36.26%
商誉	1,476,815.23	0.13%	1,476,815.23	0.00%	0.00%
短期借款	100,000,000.00	9.13%	50,000,000.00	0.05%	100.00%
长期借款	109,000,000.00	9.95%	107,000,000.00	0.11%	1.87%
交易性金融资产	7,999,681.62	0.73%	11,565,608.68	0.01%	-30.83%
预付款项	8,961,416.19	0.82%	7,259,154.58	0.01%	23.45%
其他应收款	854,434.81	0.08%	2,033,820.45	0.00%	-57.99%
合同资产	760,589.11	0.07%	3,801,490.19	0.00%	-79.99%
其他流动资产	12,794,004.19	1.17%	6,907,101.95	0.01%	85.23%

使用权资产	227,600.49	0.02%	106,005.81	0.00%	114.71%
递延所得税资产	8,351,528.53	0.76%	7,551,575.56	0.01%	10.59%
其他非流动资产			1,174,411.89	0.00%	-100.00%
应付账款	78,219,491.58	7.14%	88,387,940.20	0.09%	-11.50%
合同负债	76,179,378.80	6.96%	58,392,487.39	0.06%	30.46%
应付职工薪酬	3,268,991.79	0.30%	4,139,556.55	0.00%	-21.03%
应交税费	3,831,348.46	0.35%	7,619,720.76	0.01%	-49.72%
其他应付款	3,830,094.22	0.35%	4,982,124.93	0.00%	-23.12%
一年内到期的非流动负债	18,233,773.30	1.66%	18,098,893.13	0.02%	0.75%
其他流动负债	6,301,370.50	0.58%	4,532,275.10	0.00%	39.03%
租赁负债	116,845.18	0.01%			
递延所得税负债	53,742.38	0.00%	42,037.28	0.00%	27.84%
股本	234,500,000.00	21.41%	234,500,000.00	0.23%	0.00%
资本公积	194,655,715.53	17.77%	194,655,715.53	0.19%	0.00%
专项储备	3,791,962.03	0.35%	4,564,518.70	0.00%	-16.93%
盈余公积	42,533,081.59	3.88%	42,244,917.63	0.04%	0.68%
未分配利润	210,904,907.26	19.26%	195,522,131.10	0.19%	7.87%
资产总计	1,095,179,472.03	100.00%	1,017,309,545.25	1.00%	7.65%

资产负债项目重大变动原因:

- 1、报告期末，存货较期初增长 295.02%，主要是本期公司在 LNG 市场价格相对较低进行采购储存所致。
- 2、报告期末，在建工程较期初增长 75.59%，主要是本期建设凯添智算宁夏项目所致。
- 3、报告期末，无形资产较期初增长 36.26%，主要是本期购置工业用地 67,825 平方米所致。
- 4、报告期末，短期借款较期初增长 100.00%，主要是本期向国家开发银行宁夏分行新增流动资金贷款 5,000.00 万元所致。
- 5、报告期末，交易性金融资产较期初下降 30.83%，主要是本期部分银行理财产品到期赎回所致。
- 6、报告期末，其他应收款较期初下降 57.99%，主要是本期上海石油天然气交易中心有限公司、重庆石油天然气交易中心有限公司退回保证金所致。
- 7、报告期末，合同资产较期初下降 79.99%，主要是本期部分燃气安装工程已完工所致。
- 8、报告期末，其他流动资产较期初增长 85.23%，主要是本期待抵扣税费及预交税费有所增加所致。
- 9、报告期末，使用权资产较期初增长 114.71%，主要是本期新增房屋租赁所致。
- 10、报告期末，其他非流动资产较期初下降 100.00%，主要是上期预付长期资产款减少所致。
- 11、报告期末，合同负债较期初增长 30.46%，主要是本期用户预存气费有所增加所致。
- 12、报告期末，应交税费较期初下降 49.72%，主要是本期销售收入、利润均有所下降，造成应交企

业所得税、应交增值税均有所下降所致。

13、报告期末，其他流动负债较期初增长 39.03%，主要是本期待转销项税有所增加所致。

境外资产占比较高的情况

适用 不适用

2. 营业情况分析

(1) 利润构成

单位：元

项目	2025 年		2024 年		变动比例%
	金额	占营业收入的比重%	金额	占营业收入的比重%	
营业收入	468,308,351.80	-	544,986,549.96	-	-14.07%
营业成本	385,019,500.70	82.21%	434,656,211.31	0.80%	-11.42%
毛利率	17.79%	-	20.24%	-	-
销售费用	6,115,540.84	1.31%	7,402,730.04	0.01%	-17.39%
管理费用	30,295,101.31	6.47%	33,467,185.51	0.06%	-9.48%
研发费用	3,320,511.80	0.71%	2,290,295.30	0.00%	44.98%
财务费用	5,894,720.75	1.26%	5,878,371.10	0.01%	0.28%
信用减值损失	-3,169,747.16	-0.68%	-5,686,810.12	-0.01%	-44.26%
资产减值损失	-267,907.61	-0.06%	-944,646.58	-0.00%	-71.64%
其他收益	364,589.12	0.08%	6,870,148.20	0.01%	-94.69%
投资收益	195,026.96	0.04%	1,215,188.16	0.00%	-83.95%
公允价值变动收益	-	-	-	-	-
资产处置收益	38,905.02	0.01%	-5,314,799.81	-0.01%	100.73%
汇兑收益	-	-	-	-	-
营业利润	32,345,313.79	6.91%	55,327,784.53	0.10%	-41.54%
营业外收入	1,113,818.47	0.24%	946,983.10	0.00%	17.62%
营业外支出	152,421.57	0.03%	602,540.21	0.00%	-74.70%
净利润	27,027,482.58	5.77%	44,033,041.37	0.08%	-38.62%

项目重大变动原因：

1、研发费用较上年同期增长 44.98%，主要本期投入研发的人工和材料较上年同期均有所增加所致。

2、信用减值损失较上年同期下降 44.26%，主要是本期末应收账款余额较期初有所减少，本期计提信用减值损失较上期有所减少所致。

3、资产减值损失较上年同期下降 71.64%，主要是上期存货跌价损失及合同履行成本减值损失 87.00 万元所致。

4、其他收益较上年同期下降 94.69%，主要是上期收到自治区级上市奖补资金 620 万元所致。

5、投资收益较上年同期下降 83.95%，主要是上期处置长期股权投资产生的投资收益 64.60 万元所

致。

6、资产处置收益较上年同期增长 100.73%，主要是上期新建凯添（智算）宁夏中心项目，将原有部分厂房拆除所致。

7、营业利润较上年同期下降 41.54%，主要是本期收入较上期有所减少及上年同期收到上市奖补资金 620 万元所致。

8、营业外支出较上年同期下降 74.70%，主要是上期有物资报废 40.17 万元所致。

9、所得税费用较上年同期下降 46.05%，主要是本期利润额较上期有较大幅度下降所致。

10、净利润较上年同期下降 38.62%，主要是本期收入较上期有所减少及上年同期收到上市奖补资金 620 万元所致。

(2) 收入构成

单位：元

项目	2025 年	2024 年	变动比例%
主营业务收入	452,002,327.81	534,967,010.69	-15.51%
其他业务收入	16,306,023.99	10,019,539.27	62.74%
主营业务成本	373,617,169.23	427,436,549.85	-12.59%
其他业务成本	11,402,331.47	7,219,661.46	57.93%

按产品分类分析：

单位：元

分产品	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
燃气销售	410,943,509.15	357,991,941.69	12.89%	-11.18%	-8.04%	减少 2.97 个百分点
燃气安装	40,767,959.73	15,340,841.24	62.37%	-30.80%	-51.37%	增加 15.92 个百分点
其他	16,596,882.92	11,686,717.77	29.58%	-29.09%	-15.40%	减少 11.39 个百分点
合计	468,308,351.80	385,019,500.70	-	-	-	-

按区域分类分析：

单位：元

分地区	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
-----	------	------	------	--------------	--------------	------------

宁夏	391,078,123.61	330,821,597.01	15.41%	-15.58%	-11.61%	减少 3.80 个百分点
甘肃	6,978,257.15	6,458,403.92	7.45%	-22.50%	-25.50%	增加 3.73 个百分点
贵州	56,730,724.15	39,005,339.06	31.24%	-11.13%	-13.69%	增加 2.04 个百分点
其他	13,521,246.89	8,734,160.71	35.40%	52.31%	34.28%	增加 8.67 个百分点
合计	468,308,351.80	385,019,500.70	-	-	-	-

收入构成变动的的原因:

受公司经营区域房地产市场调整及 LNG 市场价格持续低位运行影响,本期工程安装收入和燃气销售收入均有所下降;安装毛利率本期上升,主要系上年同期旧城管网改造项目毛利率低,剔除该项目影响,安装业务本期与上期毛利率变化不大。

(3) 主要客户情况

单位:元

序号	客户	销售金额	年度销售占比%	是否存在关联关系
1	贵阳市公共交通(集团)有限公司	56,530,280.17	12.07%	否
2	贵州黔爽城市公共交通有限公司	24,694,772.94	5.27%	否
3	贵安新区公共交通有限公司	22,566,388.27	4.82%	否
4	银川一方玻璃棉有限公司	21,076,128.51	4.50%	否
5	宁夏塞尚乳业有限公司	16,290,071.50	3.48%	否
	合计	141,157,641.39	30.14%	-

(4) 主要供应商情况

单位:元

序号	供应商	采购金额	年度采购占比%	是否存在关联关系
1	中国石油天然气股份有限公司天然气销售宁夏分公司	269,043,555.14	60.65%	否
2	宁夏璐海众富能源有限公司	32,274,739.10	7.28%	否
3	贵州能源贵阳液化天然气有限责任公司	25,363,597.26	5.72%	否
4	信邦建设集团有限公司	23,473,832.16	5.29%	否
5	江苏中兴派能电池有限公司	19,531,893.81	4.40%	否
	合计	369,687,617.47	83.34%	-

(5) 报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%情况

适用 不适用

3. 现金流量状况

单位:元

项目	2025 年	2024 年	变动比例%
经营活动产生的现金流量净额	24,962,168.93	49,500,324.45	-49.57%
投资活动产生的现金流量净额	-53,774,012.51	-63,192,312.00	14.90%

筹资活动产生的现金流量净额	41,279,970.47	-20,601,714.02	300.37%
---------------	---------------	----------------	---------

现金流量分析:

1、经营活动产生的现金流量净额较上年同期下降 49.57%，主要是本期公司利用 LNG 市场价格相对较低进行采购储存所致。

2、筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增长 300.37%，主要是本期向国家开发银行宁夏分行新增流动资金贷款 5,000.00 万元所致。

(四) 投资状况分析

1、 总体情况

适用 不适用

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、 以公允价值计量的金融资产情况

适用 不适用

报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

适用 不适用

报告期内以投机为目的的衍生品投资

适用 不适用

5、 理财产品投资情况

适用 不适用

单位：元

理财产品类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额	预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形对公司的影响说明
工银理财·法人“添金宝”净值型理财产品(TLB1801)	自有资金	35,400,000.00	7,999,491.38		不存在
工银理财·法人“添金宝2号”净值型理财产品(XTL1901)	自有资金		190.24		不存在

合计	-	35,400,000.00	7,999,681.62	-
----	---	---------------	--------------	---

单项金额重大的委托理财，或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财

适用 不适用

6、委托贷款情况

适用 不适用

7、私募股权投资基金投资情况

适用 不适用

8、主要控股参股公司分析

适用 不适用

(1) 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	主营业务收入	主营业务利润	净利润
宁夏凯添天然气有限公司	子公司	城市燃气供应	84,360,000.00	730,007,719.49	183,378,278.87	391,214,386.73	21,284,745.25	17,987,654.93
甘肃凯添天然气有限公司	子公司	乡镇燃气供应	10,000,000.00	13,317,765.46	1,676,357.12	6,978,257.15	-996,764.70	-996,763.79
凯添储能(重庆)科技有限公司	子公司	储能技术服务、电池销售	50,000,000.00	97,714,421.08	32,993,668.56	14,511,812.93	1,482,640.30	1,486,614.69
息烽汇川能源开发有限公司	子公司	LNG 销售、供应	10,000,000.00	110,427,260.48	74,530,196.48	56,730,724.15	12,622,849.59	9,527,726.33
凯添储能(宁夏)能源有限公司	子公司	太阳能发电技术、储能技术服务等	50,000,000.00	15,192,195.86	15,041,717.62	307.16		-920,867.11
凯添(深圳)储能科技有限公司	子公司	储能技术服务、电池销售	50,000,000.00	2,114,373.81	2,100,264.91		74,584.28	22,906.24
凯添智算(宁夏)科技有限公司	子公司		120,000,000.00	129,154,219.95	118,559,534.82	715,596.32	-1,067,629.54	-1,063,122.66

司							
---	--	--	--	--	--	--	--

(2) 主要控股参股公司情况说明

主要参股公司业务分析

适用 不适用

公司名称	与公司从事业务的关联性	持有目的
贵州管网新能源有限公司	主要业务为城市燃气及车用 LNG	公司为扩大天然气市场份额

子公司或参股公司的经营业绩同比出现大幅波动

适用 不适用

(3) 子公司情况说明

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

对子公司的管理控制情况

适用 不适用

上市公司控股股东或实际控制人持股公司主要子公司情况

适用 不适用

(4) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

9、与专业投资机构共同投资及合作情况

适用 不适用

(五) 税收优惠情况

适用 不适用

根据《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、税务总局、国家发展改革委公告 2020 年第 23 号）规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。本条所称鼓励类企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业。《西部地区鼓励类产业目录》由发改委牵头制定。该目录在本公告执行期限内修订的，自修订版实施之日起按新版本执行。2025 年度，宁夏凯添天然气有限公司、凯添储能（重庆）科技有限公司符合西部大开发税收优惠政策条件，按 15% 的税率计缴企业所得税。

根据财政部和国家税务总局发布的《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）规定：自 2023 年 1 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。甘肃凯添天然气有限公司、凯添智算（宁夏）科技有限公司、

凯添（深圳）储能科技有限公司、凯添储能（宁夏）能源有限公司、宁夏贺添综合能源服务有限公司享受小微企业所得税优惠政策。

根据财政部和国家税务总局发布的《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），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按照 50% 的税额幅度减征资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花稅（不含证券交易印花稅）、耕地占用稅和教育費附加、地方教育附加。甘肃凯添天然气有限公司、凯添智算（宁夏）科技有限公司、凯添（深圳）储能科技有限公司、凯添储能（宁夏）能源有限公司、宁夏贺添综合能源服务有限公司享受小微企业优惠政策。

（六） 研发情况

1、 研发支出情况：

单位：元

项目	本期金额/比例	上期金额/比例
研发支出金额	3,320,511.80	2,290,295.30
研发支出占营业收入的比例	0.71%	0.42%
研发支出资本化的金额		
资本化研发支出占研发支出的比例		
资本化研发支出占当期净利润的比例		

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

研发投入资本化率变化情况及其合理性说明

适用 不适用

2、 研发人员情况：

教育程度	期初人数	期末人数
博士		
硕士	2	2
本科	12	10
专科及以下	8	6
研发人员总计	22	18
研发人员占员工总量的比例（%）	10.0%	9.5%

3、 专利情况：

项目	本期数量	上期数量
公司拥有的专利数量	38	43

公司拥有的发明专利数量	5	5
-------------	---	---

4、 研发项目情况：

√适用 □不适用

研发项目名称	项目目的	所处阶段/ 项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
凯添 AI 燃气安全管家的开发及应用	1、为了提高公司的智能化安全管理水平，确保居民用气安全，降低燃气事故风险。2、为用户提供一对一服务，实现一站式、一次性为用户解决燃气缴费、信息查询、燃气报修、燃气安检等各类用气问题，推动燃气行业的数字化转型。3、充分利用了人工智能数字人语音对答，进行燃气安全宣传，提升安全用气意识，增强应急处置能力。	处于线上运行阶段，并持续优化迭代中。已申请并授权了相关软件著作权和实用新型专利，相关发明专利正在审核中。	依托先进的人工智能技术、物联网技术和大数据分析技术，实现对燃气使用数据的实时收集、分析和处理。通过构建智能监测和预警系统，实现对燃气安全的智能化管理。同时，采用了语言大模型，为用户提供更加便捷、智能的交互体验。	1、可以实现公司对燃气安全的智能化管理； 2、大大提高了燃气供应的稳定性和可靠； 3、对企业提质降本增效的积极效果。
凯添燃气 AI-企业版的开发	为管理层提供全面、准确、实时	项目已完成开发，并持续优	通过集成了数据分析、智能预测、	1、提升企业内部管理智能化水平；

<p>及应用（燃气 AI 助理系统）</p>	<p>的数据支持和决策依据，帮助管理层更好地掌握企业运营状况，制定科学合理的发展战略和管理策略。加强企业内部的沟通与协作，打破部门壁垒，提高管理效率和决策的科学性、准确性。推动企业在技术应用和管理模式上的创新，提升企业的核心竞争力。</p>	<p>化迭代中。目前已在公司投入使用，可实现 AI 问答、AI 考核以及 AI 视觉识别模块的应用。已申请并授权了相关软件著作权和实用新型专利，相关发明专利正在审核中。</p>	<p>流程优化等多项功能，旨在为企业内部各部门提供高效、精准的决策支持。主要功能： 1、工作汇报与总结； 2、人事行政协助； 3、绩效考核评估； 4、报表定制生成； 5、人员操作监控。</p>	<p>2、优化运营，拓展市场，增加收入； 3、降低事故发生率，减少损失。</p>
<p>凯添燃气 AI 安检管理系统的开发及应用</p>	<p>为了响应城镇燃气安全专项整治要求，推动城市公共安全治理场景，实现“风险可量化、隐患可预警、管理可追溯、决策可优化”，解决传统燃气安检高度依赖人工操作，安检策略依赖过往</p>	<p>公司 2025 年 1 月自主研发项目，截止报告期末，已完成燃气 AI 安检管理系统的开发，并在凯添天然气公司客服部应用。</p>	<p>1、利用 AI 核查关键设备并识别安全隐患： 2、通过 AI 智能识别技术，自动读取燃气表数据，抄表更快、更准、更智能； 3、利用 AI 大模型分析各区域/小区安检任务完成率；多维视角查看安</p>	<p>1、提升公司入户安检和入户隐患响应效率； 2、提升公司入户隐患识别精度和入户隐患整改效果； 3、优化入户安检资源配置和管理决策优化，节省了人力成本。</p>

	经验出现的漏检、误检等问题，实现隐患处置闭环管理，精准匹配区域安全需求，提高安检资源投放效能		检数据在城市/区域的分布情况，明确重点覆盖与薄弱区域；分析隐患类型、数量及位置分布，定位隐患高发点，提高整治精准度；分析安检人员到访频率、时效与轨迹，辅助优化作业排班与覆盖效率。	
“光伏+储能+制氢+种植”一体化互补示范	为了公司向绿色低碳循环的能源方向转型，提高在清洁能源方面的技术、工艺的研发水平，通过整合公司近年来开展的研发项目，尝试“光-储-氢-农”一体化循环模式。	该项目为公司自主研发项目，截止报告期末，已完成光伏组件安装与调试，正在进行储能设备和制氢设备的安装和调试；同步开展土壤改良。	打造“光-储-氢-农”一体化循环模式，实现能源梯级利用、资源循环再生和产业协同增效。	<p>1、提高公司资源综合利用能力。充分利用太阳能资源，实现能源的清洁生产；同时，通过储能和制氢技术，提高能源利用效率。</p> <p>2、提高土地高效利用率。光伏板下开展种植，实现土地的立体利用，提高土地产出效益；</p> <p>3、增强公司产业协同发展。能源与农业相互融合，形成产业链条，提高综合竞争力。</p>

5、 与其他单位合作研发的项目情况：

适用 不适用

(七) 财务会计报告审计情况

1. 非标准审计意见说明：

适用 不适用

2. 关键审计事项说明:

1. 收入的确认事项	
关键审计事项	审计中的应对
<p>凯添燃气主要从事天然气销售和安装业务，2025年度凯添燃气合并口径营业收入为4.68亿元，由于营业收入是凯添燃气的关键业绩指标之一，收入的真实性，收入确认是否准确、完整对凯添燃气的经营成果影响重大，为此我们将收入的确认识别为关键审计事项。</p> <p>相关信息披露详见财务报表附注三、30和五、32</p>	<p>我们对收入确认执行的主要审计程序如下：</p> <p>(1) 了解、评价和测试凯添燃气与销售收款相关的内部控制设计和运行的有效性；</p> <p>(2) 复核凯添燃气相关合同及关键条款，分析收入确认政策是否符合企业会计准则的相关规定；</p> <p>(3) 对天然气销售执行分析程序，根据本期天然气采购数量情况，分析本期天然气销售数量的合理性；</p> <p>(4) 区别销售业务类型对重要客户执行交易测试，检查相关程序文件，包括销售合同或入户安装合同、抄表单或完工验收单及银行收款记录等业务资料；</p> <p>(5) 结合往来款函证，对重大客户实施函证程序以确认收入的真实性；</p> <p>(6) 对收入执行截止测试，确认收入是否计入恰当的会计期间。</p>
2. 在建工程事项	
关键审计事项	审计中的应对
<p>凯添燃气2024年12月31日、2025年12月31日的在建工程账面价值分别为47,613,013.20元、83,603,014.87元，账面价值较上年增长75.59%，由于在建工程期末账面价值较大，且报告期内增长幅度较大，将建工程账面价值确</p>	<p>我们对在建工程执行的主要审计程序如下：</p> <p>(1) 了解、评价和测试与在建工程相关的内部控制的设计和运行的有效性；</p> <p>(2) 检查重要在建工程立项、合同等文件；核对发票、结算单、付款单等交易单据；</p> <p>(3) 实地查看重要在建工程，了解工程进度与状态，</p>

定为关键审计事项。	<p>检查在建工程账面记录的合理性；</p> <p>(4) 对在建工程主要供应商、承包商进行函证；</p> <p>(5) 执行分析性程序，分析在建工程预算与实际投入的差异、工程进度与资金支付的匹配性；</p> <p>(6) 结合现场查看评估在建工程是否存在减值迹象，复核管理层减值测试过程；</p> <p>(7) 检查财务报表列报与附注披露的恰当性。</p>
-----------	---

3. 对会计师事务所履职评估情况以及对会计师事务所履行监督职责情况：

根据《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》等法律法规的要求，公司对信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）在 2025 年度审计工作中的履职情况进行了评估，并编制了会计师事务所履职情况评估报告。具体内容详见公司于同日在北京证券交易所信息披露平台（www.bse.cn）披露的《关于会计师事务所履职情况评估报告》（公告编号：2026-025）。

公司董事会审计委员会本着勤勉尽责的原则，恪尽职守，认真履职，对公司 2025 年度审计机构信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）履行了监督职责，并编制了对会计师事务所履行监督职责情况报告，具体内容详见公司于同日在北京证券交易所信息披露平台（www.bse.cn）披露的《审计委员会对会计师事务所履行监督职责情况报告》（公告编号：2026-026）。

（八）合并报表范围的变化情况

适用 不适用

（九）企业社会责任

1. 脱贫成果巩固和乡村振兴社会责任履行情况

适用 不适用

1. 2025 年凯添天然气完成南暖公路至金山生态园及隆源村天然气道路工程 17.3 公里。金林线天然气道路中压工程 7.5 公里，dn250PE 燃气专用管共计 22.8 公里。将天然气管线由洪广镇暖泉农场敷设至洪广镇金鑫村居民庄点和隆源村，为周围居民用气提供基础条件。

2. 甘肃凯添配合当地住建部门为西沟和双树新农村社区的煤改气项目提供运营和供气服务。

2. 其他社会责任履行情况

适用 不适用

2025年，公司始终坚守“开发新能源，服务全社会”的企业宗旨，聚焦安全管理、民生保障、客户服务三大核心领域深耕细作，以务实举措践行企业社会责任，彰显责任担当。

1. 在安全管理上，公司将安全放在首要位置，构建起“全员参与无死角、全程管控无盲区、全域覆盖无漏洞”的安全管理体系，全年开展安全培训20场、应急演练25次，实现安全生产零事故、零伤亡。同时，加大燃气管网智能化更新改造力度，推进燃气AI在场站运营、设备管控、日常安检、工单抄表及工商用户场景的试运行，持续完善燃气安全长效管理机制，提升安全生产效能；

2. 在民生保供方面，公司以应急调峰储气设施为核心枢纽，构建“储配输一体化运营体系”，围绕“储气精准化、调峰科学化、保供高效化、运维标准化”目标，筑牢民生保供“压舱石”，全力保障群众用气需求；

3. 客户服务领域，公司坚守“以客户为核心”理念，开发和试运行燃气AI系统，推动安检、报修、工单等环节实现无纸化操作；创新打造抖音直播间、燃气安全学堂等宣传模式，让安全知识普及更具活力。全年累计解决客户疑难问题810件，热线接通率提升至95.2%，投诉办结率达100%，打造出有温度、有速度、有力量的服务团队，树立了良好的企业社会形象。

3. 环境保护相关的情况

适用 不适用

(十) 报告期内未盈利或存在累计未弥补亏损的情况

适用 不适用

三、 未来展望

(一) 行业发展趋势

1. 天然气行业市场展望

(1) 全球天然气市场

2026年起，全球天然气市场供应端将迎来新一轮集中扩张，全球LNG产能将进入大规模释放阶段。根据国际能源署预测，2026年LNG供应增量约400亿立方米，同比增速约7%。随着全球LNG供应集中释放，2026年国际天然气价格整体承压下行。根据IEA判断，2026年欧洲TTF和亚洲JKM现货价格年均水平预计将较2025年下降约10%，回落至11美元/MMBtu以下，市场由“高价紧平衡”逐步转向“中

等价位、相对宽松”状态。在供应改善和价格回落的带动下，全球天然气消费将在 2026 年实现明显反弹。IEA 预测，2026 年全球天然气消费量增速将增至 2%左右，达到约 4.25 万亿立方米，较 2025 年不足 1%的增速明显回升。其中，亚太地区需求同比增长接近 5%，贡献约一半的全球新增消费量，中国、印度及东南亚国家成为主要拉动因素。

（2）中国天然气市场

2026 年，中国天然气供应能力将继续稳步增长，预计总供应量将超过 4500 亿立方米。国产气方面，“七年行动计划”于 2025 年结束，预计 2026 年国家仍将继续推进国内油气增储上产，2026 年国内天然气产量有望达到 2700 亿立方米，同比保持 3%以上的增长。管道气进口方面，预计 2026 年进口量约 830 亿立方米，与 2025 年基本持平。在经济恢复和能源转型双重驱动下，中国天然气消费需求预计在 2026 年明显增长。2026 年中国天然气消费量预计将达到 4400 亿立方米，同比增长 3%以上。从消费结构看，发电领域将成为增长的核心驱动力，2026 年用气量约 820 亿立方米，年增速达 5%以上。同时，在供应趋于宽松的背景下，天然气相对于其他替代能源的经济性将持续改善，从而刺激工业燃料需求增长，预计 2026 年消费量将达到 1790 亿立方米，实现约 3%的增长。化工用气预计 2026 年消费量将达到 310 亿立方米。

相比之下，城燃业务方面，由于受到区域城燃特许经营范围的限制，城市化进程趋缓，房地产行业调整，燃气业务拓展空间有限；新增工业用户的发展受制于所在区域招商引资力度和效果，增量拓展市场面临困难。

2. 智算行业未来展望

2026 年作为我国“中华人民共和国国民经济和社会发展第十五个五年规划纲要”的开局之年，数字经济被确定为推动经济高质量发展的核心引擎，而算力作为数字经济的核心生产要素，其战略地位得到进一步提升。2025 年发布的“十五五”规划纲要及相关专项文件，明确将智算中心纳入国家战略性基础设施体系。

“十五五”规划提出，要推动数字经济与实体经济深度融合，培育壮大人工智能、智能制造、数字农业等战略性新兴产业，而智算中心正是实现这一目标的“核心生产力”。一方面，人工智能大模型、生成式 AI 等前沿技术的产业化落地，对算力提出了指数级增长需求，规划明确指出，未来五年我国将重点推进千亿级参数量大模型的研发与行业应用。另一方面，传统产业的数字化转型进入“深水区”，工业互联网的智能质检、智慧农业的精准种植、智慧能源的智能调度等场景，均需要本地化、定制化的智能算力支撑。据“十五五”规划相关测算，到 2030 年，我国智能算力需求将较 2025 年增长 6 倍以上，智算中心的建设将直接填补算力供给缺口，推动产业从“数字化”向“智能化”跨

越，助力经济实现质的有效提升和量的合理增长。

综上，在天然气行业和智算领域，潜在市场空间广阔，公司将继续巩固主业、稳步推动智算中心建设、实现公司平稳和高质量的经营目标。

（二） 公司发展战略

公司始终秉持“正直诚信、安全可靠、和谐发展”理念，以“开发新能源，服务全社会”为使命，锚定绿色能源、数字能源战略转型宏伟目标，擘画未来发展蓝图。

公司将深耕燃气主业，加码燃气基础设施建设与改造，筑牢能源供应根基；以践行绿色低碳使命，推动电、气、热、冷、氢等多种能源形式，实现能源高效利用与零碳排放双赢；推动智算中心与产业深度融合，打造算力赋能新引擎；以燃气 AI 布局为突破，加速全链条智能化数字化转型，引领城市燃气行业变革。

未来，公司将深耕核心赛道、勇拓发展新局，为社会发展注入源源不断的能源动力。

（三） 经营计划或目标

一是筑牢安全发展防线。安全是公司经营的生命线，公司将聚焦安全生产管理，结合治本攻坚三年行动，完善安全管理制度、压实安全责任，升级改造燃气设备，强化安全教育培训，提升职工应急处置能力，守住安全生产底线。

二是做强燃气主营业务。拓宽燃气经营领域，实现多元气源供应，广泛收集气源信息、制定灵活营销方案，强化储气库运营管理，在保障民生的同时，积极参与市场化运作、提升注采效率，加强与政府部门对接，争取政策支持、挖掘市场机遇。

三是持续推进新能源储能（热）业务。围绕储能（热）业务发展，系统性开展市场培育与业务铺垫，成立储能公司、搭建专属运营平台，全力推动储能（热）业务实现突破，培育新的增长极。

四是稳步推进凯添智算项目建设与市场开发。优化发展策略，推行长周期建设模式平滑行业波动影响；丰富业务模式，以“纯租赁”+“合作运营”，规避硬件高价风险；明确市场定位，聚焦“推理+终端应用”，优化机房配置，贴合中小企业智能化升级需求，打造差异化服务功能。

以上经营计划和目标不构成对投资者的业绩承诺，请投资者保持足够的风险意识，并充分理解经营计划或目标与业绩承诺之间的不同。

(四) 不确定性因素

未发现对公司未来发展有重大影响的不确定因素。

四、 风险因素

(一) 持续到本年度的风险因素

重大风险事项名称	公司持续到本年度的风险和应对措施
1. 管道天然气价格形成机制的政策性风险	<p>重大风险事项描述:</p> <p>管道燃气销售业务的价差为“销售价格一购气价格”。销售价格方面,根据国家和公司所在地区的现行管道天然气价格机制,公司管道燃气的销售价格执行地方价格主管部门的统一定价。购气价格方面,公司向上游气源商采购的管道燃气的门站价格为政府指导价,由国家发改委发布基准门站价格,供气方以基准门站价格为基础,对供暖季和非供暖季分别进行不等的涨幅。公司的管道燃气的销售气价(政府定价)能否随供气方的供气价格变动而及时疏导,是公司管道燃气销售业务能否保持相对稳定的购销价差的关键,进而对公司的整体业绩产生重大影响。</p> <p>应对措施:</p> <p>2022年5月25日,银川市发展和改革委员会制定银川市城镇管道燃气配气价格为0.49元/立方米。未来公司将通过持续开发新用户,拉动城市燃气领域用气需求,完善服务体系等方式来减弱定价机制带来的政策性风险。同时积极协调政府价格主管部门,落实上下游价格联动机制,有效规避顺价时上下游价格变动不同步的风险。</p>
2. 燃气安装业务波动风险	<p>重大风险事项描述:</p> <p>燃气安装业务是城市燃气企业的重要业务组成部分。公司燃气安装业务收入和利润的主要影响因素是安装量,而安装量的变化与公司经营所在地的城镇化(房地产市场)、工业化的发展息息相关。如果未来公司供气区域的城镇化、工业化进程发生波动而导致公司的燃气工程安装量减少,将导致安装业务收入减少,毛利率下降,进而对公司的整体业绩产生不利影响。</p> <p>应对措施:</p> <p>公司未来将深入参与经营所在地的城镇化、工业一体化发展进程,持续获得稳定的安</p>

	装工程业务,同时将加强公司安装团队建设,提升人员素质和安装质量。
3、安全生产管理风险	<p>重大风险事项描述:</p> <p>天然气具有易燃、易爆的特性,一旦燃气设施设备产生泄漏极易发生火灾、爆炸事故,因此安全生产管理是燃气企业运营过程中的首要工作重点。尽管公司在燃气安全生产管理方面积累了一定的经验,但公司在用户使用、管道输配、LNG 储存运输方面,不排除存在潜在的安全事故隐患,如果不能及时巡检维护,严格执行各项安全管理制度和操作手册,则公司仍然存在发生重大安全责任事故的可能,从而对公司及燃气用户造成较大的损失。</p> <p>应对措施:</p> <p>完善公司安全管理机构,健全安全管理制度,落实各级安全管理职责,做好日常职工安全常识和应急演练的培训,提高公司安全智能化管理水平,做好各类用户的安全使用知识的宣传,建立公司、社区、居委会和物业公司的安全管理网格化,杜绝重大安全责任事故发生的可能。</p>
4、人才引进风险	<p>重大风险事项描述:</p> <p>公司目前的经营区域地处我国西北、西南地区,在人才的引进,特别是专业技术人才引进方面相对于发达地区难度较大。公司系国家级高新技术企业,拥有省级技术研发中心,若不能及时引进补充专业技术人才,打造公司的人才梯队,将制约公司总体发展战略的实施。</p> <p>应对措施:</p> <p>公司将逐步提高专业技术人才的薪酬水平,完善对技术人才的管理,加强企业文化建设,持续在技术研发、专业管理等方面引进高水平人才,打造人才梯队。</p>
5、税收优惠风险	<p>重大风险事项描述:</p> <p>公司符合《产业结构调整指导目录(2024年本)》,所处行业为国家鼓励类第七条石油天然气“液化天然气的储存,技术装备开发与应用”,符合西部大开发税收优惠政策的条件,适用税率为15%。公司全资子公司宁夏凯添天然气有限公司、甘肃凯添天然气有限公司符合《产业结构调整指导目录(2024年本)》,所处行业为国家鼓励类第二十二条城镇基础设施“市政基础设施:城市燃气工程”,符合西部大开发税收优惠政策的条件,适用税率为15%。若西部大开发税收优惠政策到期后不能延续或将城市燃气调出《西部地区鼓励类产业目录》,公司则无法继续享受与此相关的税收优惠政策,对公司的经</p>

	<p>营成果可能会产生不利影响。</p> <p>应对措施：</p> <p>西部大开发优惠政策不用在税务局备案，企业自行判断并做好相关资料备查。公司每年自查企业是否享受该政策所得税优惠，并请税务局指导检查。此外，公司将提高自身持续经营能力，保证利润稳步提升，防范可能因税收优惠风险而带来的不利影响。</p>
6、技术开发风险	<p>重大风险事项描述：</p> <p>针对“移动式天然气液化装置”，公司已投入了大量的资金进行技术开发、设备试制和示范项目的运行，目前尚未形成产业化和规模化产出，这取决于上游资源商的井口资源开放力度和进程。否则将限制或延缓项目的产业化，导致出现前期资金投入回报低、甚至没有回报的风险。</p> <p>应对措施：</p> <p>持续对技术进行改进，努力拓展新的业务点，提高公司的核心竞争力及盈利能力。</p>
7、战略合作项目风险	<p>重大风险事项描述：</p> <p>在国家发展“双碳”经济背景下，公司与国能宁夏供热有限公司的战略合作，利用公司厂区建设分布式光伏制氢示范项目，与四川智慧绿动能源有限公司合作开发制氢项目。上述项目在实施过程中可能存在因政策原因无法办理项目审批所需手续、不能建设的风险。</p> <p>应对措施：</p> <p>公司持续保持当地政府和主管部门推动项目进展。积极与地区相关产业主管部门进行协调沟通政策的可行性，推动相关产业政策的出台和实施，推动战略合作的进展。</p>
8、募集资金投资项目实施效果不及预期的风险	<p>重大风险事项描述：</p> <p>公司公开发行募集资金投资项目的可行性分析是基于国家政策导向、市场供需情况及天然气季节性价差作出的。但募集资金投资项目实施的最终效果，受市场环境、行业变化及政府相关配套政策能否落地等诸多因素的影响，项目实施效果存在不及预期的风险。</p> <p>应对措施：</p> <p>为保障地区民生用气，认真落实用户冬季用气需求，根据与上游签订的合同量，测算冬季用气缺口。根据 LNG 市场变化，实现天然气季节性价差收益；积极与政府部门沟通，推动解决燃气企业储气成本的疏导问题，实现储气设施的良性运营。</p>

9、LNG 价格波动风险	<p>重大风险事项描述：</p> <p>银川市应急调峰储气设施、甘肃凯添、息烽汇川的气源均为 LNG。国内 LNG 价格实现市场化，因此 LNG 采购价格易受市场综合波动影响，无法准确预判未来时间点的市场状况。如果未来 LNG 的市场价格大幅波动或持续高位，公司无法将采购的 LNG 成本通过终端市场进行正常疏导，则公司经营业绩和财务状况可能会受到不利影响。</p> <p>应对措施：</p> <p>多方联系气源，尽可能降低采购成本。与当地政府及用气企业积极沟通，寻求 LNG 成本的疏导方式降低波动风险。</p>
10、在建项目风险	<p>重大风险事项描述：</p> <p>公司在建“凯添智算（宁夏）中心”项目，建设内容为人工智能算力机房机相应配套设施，项目业务模式为通过外部采购液冷设备及机架等，自建标准化专业级机房，以出租的方式为客户提供算力服务器或其他网络相关设备的托管、维护及管理等服务，从而获得机房租赁等相关收入。如后期政策调整、宏观经济、市场环境、自身运营计划等发生变化市场，可能导致项目进度调整、终止或投资回报不及预期的风险。</p> <p>应对措施： 关注政策调整，把控行业变化，掌握客户的需求变化，梳理项目建设、资金、技术和市场各环节的潜在风险点，稳步推进项目进展。</p>
本期重大风险是否发生重大变化：	本期重大风险未发生重大变化

（二） 报告期内新增的风险因素

新增风险事项名称	公司报告期内新增的风险和应对措施
无	

第五节 重大事件

一、 重大事件索引

事项	是或否	索引
是否存在诉讼、仲裁事项	√是 □否	五.二.(一)
是否存在提供担保事项	√是 □否	五.二.(二)
是否对外提供借款	□是 √否	
是否存在股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况	□是 √否	五.二.(三)
是否存在重大关联交易事项	□是 √否	
是否存在经股东会审议通过的收购、出售资产、对外投资、以及报告期内发生的企业合并事项	□是 √否	
是否存在股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施	□是 √否	
是否存在股份回购事项	□是 √否	
是否存在已披露的承诺事项	√是 □否	五.二.(四)
是否存在资产被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的情况	√是 □否	五.二.(五)
是否存在年度报告披露后面临退市情况	□是 √否	
是否存在被调查处罚的事项	□是 √否	
是否存在失信情况	□是 √否	
是否存在应当披露的重大合同	□是 √否	
是否存在应当披露的其他重大事项	√是 □否	五.二.(六)
是否存在自愿披露的其他事项	□是 √否	

二、 重大事件详情

(一) 诉讼、仲裁事项

1. 报告期内发生的诉讼、仲裁事项

√适用 □不适用

单位：元

性质	累计金额	占期末净资产比例%
作为原告/申请人	3,682,914.68	0.54%
作为被告/被申请人	215,129.58	0.03%
作为第三人		
合计	3,898,044.26	0.57%

2. 报告期内未结案的重大诉讼、仲裁事项

□适用 √不适用

3. 报告期内结案的重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

(二) 公司发生的提供担保事项

1、公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）

适用 不适用

2、公司及其子公司对子公司的担保情况

适用 不适用

单位：元

担保对象	担保金额	担保余额	实际履行担保责任的金额	担保期间		担保类型	责任类型	是否履行必要决策程序
				起始日期	终止日期			
宁夏凯添天然气有限公司	180,000,000	107,000,000	107,000,000	2021年6月28日	2033年6月27日	保证	连带	已事前及时履行
宁夏凯添天然气有限公司	50,000,000	50,000,000	50,000,000	2025年5月29日	2026年5月28日	保证	连带	已事前及时履行
宁夏凯添天然气有限公司	50,000,000	50,000,000	50,000,000	2025年9月24日	2026年9月23日	保证	连带	已事前及时履行
总计	280,000,000	207,000,000	207,000,000	-	-	-	-	-

3、提供担保分类汇总：

单位：元

项目汇总	担保金额	担保余额
公司提供担保（包括公司、控股子公司的对外担保，以及公司对控股子公司的担保）	280,000,000	207,000,000
公司及子公司为股东、实际控制人及其关联方提供担保		
直接或间接为资产负债率超过70%（不含本数）的被担保对象提供的债务担保金额		
公司担保总额超过净资产50%（不含本数）部分的金额		

4、清偿和违规担保情况：

上述担保主要系公司为全资子公司在银行融资提供的担保，被担保对象信用状况良好，各项业务经营正常，具有自主偿还银行贷款的能力，且未发生逾期违约等情况，对于未到期担保合同，报告期内没有迹象表明公司存在承担连带清偿责任的可能。

报告期内公司不存在未经审议程序而实施的担保事项。

(三) 股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

本报告期公司无股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

(四) 承诺事项的履行情况

公司是否新增承诺事项

适用 不适用

承诺事项详细情况：

报告期内，公司不存在新增承诺事项，已披露的承诺事项均不存在未履行完毕的情形，承诺人均正常履行承诺事项，不存在违反承诺的情形。其他承诺事项详见招股说明书。

(五) 被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的资产情况

单位：元

资产名称	资产类别	权利受限类型	账面价值	占总资产的比例%	发生原因
银行存款	货币资金	冻结	177,111.87	0.02%	员工离职赔偿金
银行存款	货币资金	冻结	100,000.00	0.01%	非融资保函保证金
土地	无形资产	抵押	14,792,827.50	1.35%	贷款抵押
生产设备及管网	固定资产	抵押	535,457,451.95	48.89%	贷款抵押
宁夏凯添天然气有限公司100%股权	股权	质押	84,360,000.00	7.70%	贷款股权质押
总计	-	-	634,887,391.32	57.97%	-

资产权利受限事项对公司的影响：

公司相关资产为银行借款提供抵押和质押，有利于拓宽融资渠道，促进公司各项业务发展。

(六) 应当披露的其他重大事项

1. 凯添智算（宁夏）中心项目建设情况

序号	时间	完成内容
1	2025年3月	室外管网、给排水管沟开挖下管
2	2025年4月	完成室外管网、给排水工程
3	2025年5月	完成智算中心主楼外墙装修、门窗安装、防雷接地
4	2025年6月	完成消防系统的施工并调试合格后投用
5	2025年7月	完成智算中心主楼规划核实、土建竣工验收备案
6	2025年8月	进行 CDU、冷塔、冷水机组及管路的安装
7	2025年9月	完成一期部分机柜底座、机柜框架、列间空调、封闭热通道等就位安装
8	2025年10月	冷塔、制冷机组及泵设备控制柜就位及电缆接线
9	2025年11月	网络桥架、弱电桥架的施工及综合布线通信光纤接入

截至年报披露日，项目土建工程已基本完工，相关机电安装及配套设备正在施工过程中，一楼内部装修工作已进入尾声。

2. 项目资金投入情况

截至本报告披露日，项目累计资金投入 9,148.65 万元（未经审计）。

3. 项目后续工作

（1）调整建设节奏，坚持分期部署。完成一楼模块化机房配电、制冷、消防等基础设施建设内容，保障项目具备服务器上架基本条件。

（2）内部试运行，验证可行性。在具备上架基本条件基础上，部署自用服务器，对机房进行压力测试，验证机房运行环境的安全性和稳定性。

（3）丰富运营模式，优化机房设置，实现终端用户的差异化服务。

（4）建立激励机制，加大市场推广。

第六节 股份变动及股东情况

一、普通股股本情况

(一) 普通股股本结构

单位：股

股份性质		期初		本期变动	期末	
		数量	比例%		数量	比例%
无限售条件股份	无限售股份总数	173,668,103	74.06%	-24,625	173,643,478	74.05%
	其中：控股股东、实际控制人	13,345,000	5.69%	0	13,345,000	5.69%
	董事、高管	6,892,674	2.94%	0	6,892,674	2.94%
	核心员工	361	0.00015%	-300	61	0.00003%
有限售条件股份	有限售股份总数	60,831,897	25.94%	24,625	60,856,522	25.95%
	其中：控股股东、实际控制人	40,035,000	17.07%	0	40,035,000	17.07%
	董事、高管	20,678,022	8.82%	0	20,678,022	8.82%
	核心员工	0	0%	0	0	0%
总股本		234,500,000	-	0	234,500,000	-
普通股股东人数						9,281

股本结构变动情况：

适用 不适用

(二) 持股 5%以上的股东或前十名股东情况

单位：股

序号	股东名称	股东性质	期初持股数	持股变动	期末持股数	期末持股比例%	期末持有有限售股份数量	期末持有无限售股份数量
1	龚晓科	境内自然人	53,380,000	0	53,380,000	22.76%	40,035,000	13,345,000
2	凯添能源装备有限公司	境内非国有法人	45,015,500	0	45,015,500	19.20%	0	45,015,500
3	穆云飞	境内自然人	26,988,196	0	26,988,196	11.51%	20,241,147	6,747,049
4	王中琴	境内自然人	10,851,300	0	10,851,300	4.63%	0	10,851,300
5	穆晓郎	境内自然人	4,300,000	0	4,300,000	1.83%	0	4,300,000

6	尹湘	境内自然人	2,362,908	0	2,362,908	1.01%	0	2,362,908
7	肖建平	境内自然人	0	2,006,441	2,006,441	0.86%	0	2,006,441
8	王永茹	境内自然人	1,848,500	0	1,848,500	0.79%	0	1,848,500
9	龚晓勇	境内自然人	1,500,000	0	1,500,000	0.64%	0	1,500,000
10	国泰海通证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	境内非国有法人	0	1,418,922	1,418,922	0.86%	0	1,343,704
合计		-	146,246,404	3,425,363	149,671,767	64.09%	60,276,147	89,320,402

持股 5%以上的股东或前十名股东间相互关系说明：

- 1、龚晓科持有凯添能源装备有限公司 70%股权，穆云飞持有凯添能源装备有限公司 30%股权；
 - 2、龚晓科与王永茹系夫妻关系，与龚晓勇系兄弟关系；
 - 3、穆云飞与王中琴系夫妻关系，与穆晓郎系兄弟关系；
- 除此之外，公司前十名股东之间不存在其他相互关系。

持股 5%以上的股东或前十名股东是否存在质押、司法冻结股份

适用 不适用

投资者通过认购公司公开发行的股票成为前十名股东的情况：

适用 不适用

单位：股

前十名无限售条件股东情况		
序号	股东名称	期末持有无限售条件股份数量
1	凯添能源装备有限公司	45,015,500
2	龚晓科	13,345,000
3	王中琴	10,851,300
4	穆云飞	6,747,049
5	穆晓郎	4,300,000
6	尹湘	2,362,908
7	肖建平	2,006,441

8	王永茹	1,848,500
9	龚晓勇	1,500,000
10	国泰海通证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	1,418,922

持股 5%以上的股东或前十名股东间相互关系说明：

- 1、龚晓科持有凯添能源装备有限公司 70%股权，穆云飞持有凯添能源装备有限公司 30%股权；
 - 2、龚晓科与王永茹系夫妻关系，与龚晓勇系兄弟关系；
 - 3、穆云飞与王中琴系夫妻关系，与穆晓郎系兄弟关系；
- 除此之外，公司前十名股东之间不存在其他相互关系。

二、 优先股股本基本情况

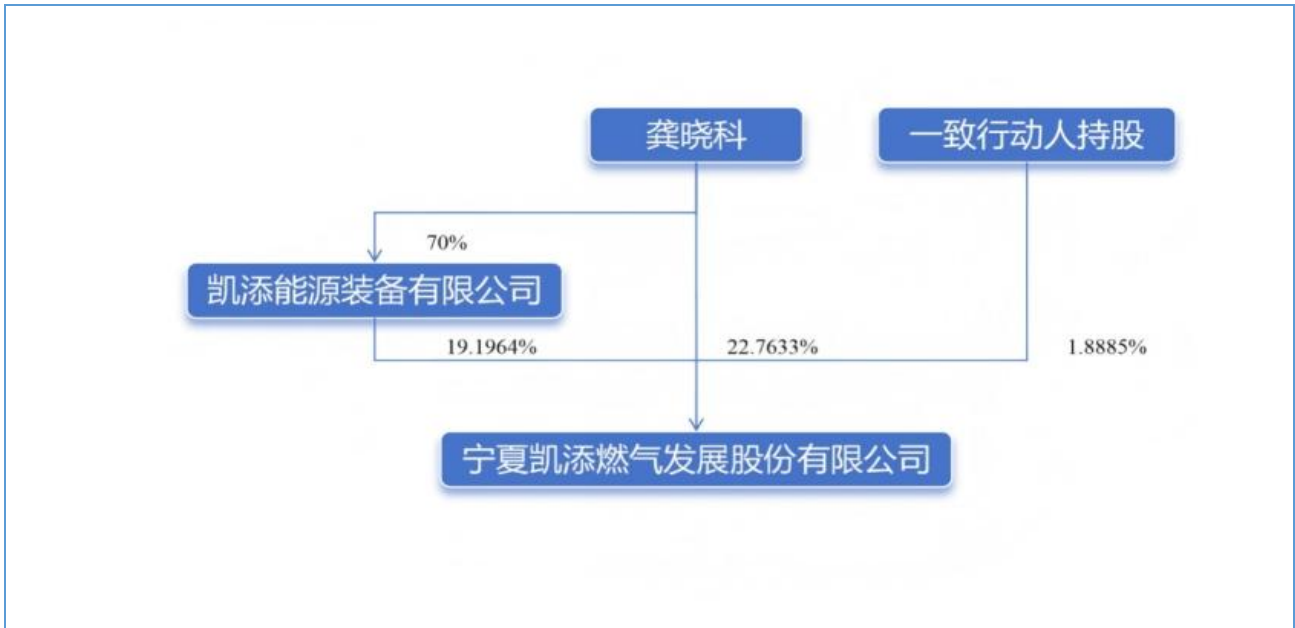
适用 不适用

三、 控股股东、实际控制人情况

是否合并披露：

是 否

报告期内，公司控股股东、实际控制人均为龚晓科先生。截至报告期末，龚晓科先生直接持有公司 5,338 万股股份，占公司股份总额的 22.7633%，其所控制的凯添能源装备有限公司持有公司 4,501.55 万股股份，占公司股份总额 19.1964%，龚晓科先生的一致行动人王永茹、龚晓勇、龚晓东、龚炯遐分别持有公司 184.85 万股、150 万股、53 万股、55 万股，分别占公司股份总额的 0.7883%、0.6397%、0.2260%、0.2345%。龚晓科先生合计控制公司 43.8482%的股份，因此，龚晓科先生对公司具有控制权，为公司的控股股东、实际控制人。龚晓科先生，1970 年 10 月出生，中国籍，无境外永久居留权，毕业于重庆大学工商管理学院，MBA 学历，高级工程师，银川市第十六届人民代表大会代表，银川市燃气协会副会长，宁夏大学机械工程学院校外硕士生指导教师。一直担任公司法定代表人、董事长。



是否存在实际控制人：

是 否

实际控制人及其一致行动人持有公司表决权的股数 (股)	102,824,000
实际控制人及其一致行动人持有公司表决权的比例 (%)	43.85%

第七节 融资与利润分配情况

一、 报告期内的普通股股票发行及募集资金使用情况

1、 报告期内普通股股票发行情况

(1) 公开发行情况

适用 不适用

(2) 定向发行情况

适用 不适用

2、 存续至报告期的募集资金使用情况

适用 不适用

二、 存续至本期的优先股股票相关情况

适用 不适用

三、 存续至年度报告批准报出日的债券融资情况

适用 不适用

四、 存续至本期的可转换债券情况

适用 不适用

五、 银行及非银行金融机构间接融资发生情况

适用 不适用

单位：元

序号	贷款方式	贷款提供方	贷款提供方类型	贷款规模	存续期间		利息率
					起始日期	终止日期	
1	抵押、质押	国家开发银行宁夏分行	银行	107,000,000.00	2021年6月28日	2033年6月27日	3.50%
2	抵押、质押	国家开发银行宁夏分	银行	50,000,000.00	2025年5月29日	2026年5月28日	2.70%

		行					
3	抵押、 质押	国家开 发银行 宁夏分 行	银行	50,000,000.00	2025年9月24日	2026年9月23日	2.70%
4	担保	国家开 发银行 宁夏分 行	银行	20,000,000.00	2025年10月25日	2040年10月24日	2.85%
合计	-	-	-	227,000,000.00	-	-	-

六、 权益分派情况

(一) 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15日，公司召开2024年年度股东会，审议通过公司2024年年度权益分派预案：公司总股本为234,500,000股，以未分配利润向全体股东每10股派发现金0.50元（含税）。本次权益分派共计派发现金红利11,725,000.00元。

(二) 现金分红政策的专项说明

是否符合公司章程的规定或者股东会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
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 □否
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	□是 □否 √不适用

(三) 年度权益分派方案情况

√适用 □不适用

单位：元/股

项目	每10股派现数（含税）	每10股送股数	每10股转增数
年度分配预案	0.30	0	0

报告期权益分派方案是否符合公司章程及相关法律法规的规定

√是 □否

报告期内盈利且未分配利润为正，但未提出现金红利分配预案的情况

□适用 √不适用

(四) 报告期内未执行完毕的利润分配与公积金转增股本的情况

□适用 √不适用

第八节 董事、高级管理人员及员工情况

一、 董事、高级管理人员情况

(一) 基本情况

姓名	职务	性别	出生年月	任职起止日期		年度税前报酬(万元)	是否在公司关联方获取报酬	考核依据和完成情况
				起始日期	终止日期			
龚晓科	董事长	男	1970年10月	2023年1月6日	2026年1月7日	66.26	否	依据公司薪酬管理制度,结合经营计划和工作目标完成情况等维度综合评定;已完成考核
穆云飞	董事、总经理	男	1975年2月	2023年1月6日	2026年1月7日	66.71	否	依据公司薪酬管理制度,结合经营计划和工作目标完成情况等维度综合评定;已完成考核
张靖	董事、副总经理、财务负责人	男	1977年12月	2023年1月6日	2026年1月7日	43.77	否	依据公司薪酬管理制度,结合经营计划和工作目标完成情况等维度综合评定;已完成考核
高永进	董事、副总经理、董事会秘书	男	1973年9月	2023年1月6日	2026年1月7日	35.92	否	依据公司薪酬管理制度,结合经营计划和工作

								目标完成情况等维度综合评定；已完成考核
唐旭	独立董事	男	1974年4月	2023年1月6日	2026年1月7日	3.00	否	-
吴妍	独立董事	女	1978年7月	2023年1月6日	2026年1月7日	3.00	否	-
冯西平	独立董事	男	1970年6月	2023年1月6日	2026年1月7日	3.00	否	-
合计							-	-
董事会人数:					7			
高级管理人员人数:					3			

董事、高级管理人员与股东之间的关系:

公司董事、高级管理人员龚晓科、穆云飞、张靖均持有公司股份，为公司股东，除此之外无其他关联关系。

(二) 持股情况

单位：股

姓名	职务	期初持普通股股数	数量变动	期末持普通股股数	期末普通股持股比例	期末持有股票期权数量	期末被授予的限制性股票数量	期末持有无限售股份数量
龚晓科	董事长	53,380,000	0	53,380,000	22.76%	0	0	13,345,000
穆云飞	总经理	26,988,196	0	26,988,196	11.51%	0	0	6,747,049
张靖	财务负责人	582,500	0	582,500	0.25%	0	0	145,625
合计	-	80,950,696	-	80,950,696	34.52%	0	0	20,237,674

(三) 变动情况

信息统计	董事长是否发生变动	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
	总经理是否发生变动	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
	董事会秘书是否发生变动	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
	财务总监是否发生变动	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
	独立董事是否发生变动	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

报告期内董事、高级管理人员变动详细情况：

适用 不适用

报告期内新任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历等情况：

适用 不适用

董事和高级管理人员报酬的决策程序、报酬确定依据以及实际支付情况：

1. 董事和高级管理人员的薪酬依据《宁夏凯添燃气发展股份有限公司董事、高级管理人员薪酬管理制度》，结合公司经营发展等实际情况，参考行业、地区薪酬水平确定并支付；

2. 公司独立董事采取固定董事津贴，津贴标准经股东会审议通过后按规定执行，除此之外不在公司享受其他报酬、社保待遇等。公司非独立董事、高级管理人员根据其在公司担任的管理职务或岗位，按与其与公司签署的劳动合同及公司相关规定领取薪酬；

3. 实际支付情况详见本节之“一、董事、高级管理人员情况（一）基本情况。”

(四) 股权激励情况

适用 不适用

二、 员工情况

(一) 在职员工（公司及控股子公司）基本情况

按工作性质分类	期初人数	本期新增	本期减少	期末人数
行政及管理人员	34	5	8	31
生产人员	72	3	7	68
销售人员	53	1	14	40
技术人员	29		7	22
财务人员	11	1	2	10
维保人员	18	1	1	18
员工总计	217	11	39	189

按教育程度分类	期初人数	期末人数
博士	0	0
硕士	3	2
本科	66	59
专科及以下	148	128
员工总计	217	189

员工薪酬政策、培训计划以及需公司承担费用的离退休职工人数等情况：

1. 薪酬政策：报告期内，公司根据国家相关法律与员工签订劳动合同，为员工缴纳养老、医疗、工

伤、失业、生育保险及住房公积金，并为员工代扣代缴个人所得税。

2. 培训计划：公司积极探索人才培养模式，重视人才梯队建设，通过职业技能培训和业务拓展，提升员工职业素养和岗位胜任能力。

3. 离退休职工情况：报告期内，不存在需公司承担费用的离退休职工。

劳务外包情况：

适用 不适用

(二) 核心员工（公司及控股子公司）基本情况及变动情况

适用 不适用

单位：股

姓名	变动情况	任职	期初持普通股股数	数量变动	期末持普通股股数
杨敏	无变动	技术员	0	0	0
梁雪梅	无变动	内勤	0	0	0
呼晶晶	无变动	文宣专员	0	0	0
陈宏伟	无变动	部长	361	-200	61
郑小亮	无变动	技术员	0	0	0

核心员工的变动对公司的影响及应对措施：

适用 不适用

三、 报告期后更新情况

适用 不适用

报告期后，公司董事会、高级管理人员完成换届选举工作，情况如下：

2026年1月8日，公司召开2026年第一次临时股东会审议通过《关于公司董事会换届选举非独立董事的议案》、《关于公司董事会换届选举独立董事的议案》，选举龚晓科先生、穆云飞先生、王安胜先生为公司第五届董事会非独立董事，选举马云峰先生、李晶晶女士为公司第五届董事会独立董事。

张靖先生、高永进先生因第四届董事任期届满，不再担任公司董事会非独立董事。第四届董事会独立唐旭先生、吴妍女士、冯西平先生因任期届满（满六年），不再担任公司董事会独立董事。

2026年1月8日，公司召开第五届董事会第一次会议审议通过《关于选举公司第五届董事会董事长议案》、《关于选举公司第五届董事会专门委员会的议案》、《关于聘任公司总经理的议案》、《关于聘任公司副总经理、董事会秘书的议案》、《关于聘任公司财务负责人的议案》。

龚晓科先生当选公司第五届董事会董事长；

龚晓科先生、穆云飞先生、马云峰先生当选公司第五届董事会战略委员会委员，龚晓科先生任主任

委员：

马云峰先生、李晶晶女士、穆云飞先生当选公司第五届董事会提名委员会委员，马云峰先生任主任

委员：

李晶晶女士、马云峰先生、王安胜先生当选公司第五届董事会审计委员会委员，李晶晶女士任主任

委员：

马云峰先生、李晶晶女士、王安胜先生当选公司第五届董事会薪酬与考核委员会委员，马云峰先生任主任委员；

聘任穆云飞先生为公司总经理，高永进先生为公司副总经理、董事会秘书，邢怡舒女士为公司财务负责人。

第九节 行业信息

环境治理公司 医药制造公司 软件和信息技术服务公司 计算机、通信和其他电子设备制造公司
专业技术服务公司 零售公司 化工公司 锂电池公司 建筑公司 其他行业

是否自愿披露

是 否

第十节 公司治理、内部控制和投资者保护

事项	是或否
年度内是否建立新的公司治理制度	√是□否
投资机构是否派驻董事	□是√否
管理层是否引入职业经理人	□是√否
会计核算体系、财务管理、风险控制及其他重大内部管理制度本年是否发现重大缺陷	□是√否
是否建立年度报告重大差错责任追究制度	√是□否

一、 公司治理

(一) 制度与评估

1、 公司治理基本状况

公司严格按照《公司法》《证券法》《北京证券交易所股票上市规则》等法律法规及规范性文件的要求，持续完善公司治理结构，保障公司规范化运作。报告期内，公司设有股东会与董事会，董事会由7名董事组成，董事会下设有审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会、战略委员会等专门委员会确保公司规范运行。公司股东会、董事会的召集、召开程序符合有关法律、法规的要求。

公司始终高度重视内部控制体系建设与规范运作，报告期内，公司修订并完善了《公司章程》《累积投票制度实施细则》《信息披露管理制度》《董事、高级管理人员持股变动管理制度》《利润分配管理制度》《内幕信息知情人登记管理制度》《内部审计制度》《承诺管理制度》《网络投票实施细则》《独立董事专门会议工作制度》《募集资金管理制度》《舆情管理制度》《董事、高级管理人员薪酬管理制度》《独立董事工作制度》《总经理工作细则》《董事会议事规则》《关联交易管理制度》《薪酬与考核委员会工作细则》《会计师选聘制度》《战略委员会工作细则》《对外投资管理制度》《子公司管理制度》《投资者关系管理制度》《股东会议事规则》《审计委员会工作细则》《董事、高级管理人员离职管理制度》《信息披露暂缓、豁免管理制度》《年报信息披露重大差错责任追究制度》《防范控股股东及关联方占用资金管理制度》《董事会秘书工作细则》《对外担保管理制度》《提名委员会工作细则》《重大信息内部报告制度》，进一步完善了完善公司制度体系，为可持续发展和股东价值创造提供了坚实保障。

截至报告期末，公司董事、高级管理人员勤勉尽责，能够履行应尽职责与义务，经营行为合法合规，未出现重大违法、违规和重大缺陷等事项。

2、公司治理机制是否给所有股东提供合适的保护和平等权利的评估意见

公司治理机制完善，符合《公司法》、《证券法》等法律法规及规范性文件的要求，公司已建立较为完善的投资者关系管理制度及内部管理程序，通过电话、邮件及在北京证券交易所及时履行信息披露义务等方式，切实保障股东及投资者的知情权、参与权、质询权和表决权等合法权利。公司治理机制能够为全体股东提供充分、有效的保护，确保所有股东，尤其是中小股东均能依法、充分行使自身合法权益。始终按照相关法律法规、公司章程及内部制度规范开展工作，依法组织召开股东会，落实各项内部管理要求，充分保证股东充分行使知情权、参与权、质询权和表决权等权利。

3、公司重大决策是否履行规定程序的评估意见

报告期内，公司重大经营决策均按照《公司章程》及有关制度规定的程序和规则执行，履行必要的审议程序，公司重大决策事项程序合法、合规、有效，不存在董事会、股东会会议召集、召开程序、表决方式和决议内容违反法律、行政法规或本公司章程的情形。

4、公司章程的修改情况

报告期内，公司根据《公司法》《证券法》《北京证券交易所股票上市规则》等相关规定，结合公司实际发展需要，对《公司章程》进行了一次修订，具体情况如下：

根据《中华人民共和国公司法》《上市公司章程指引》以及《北京证券交易所股票上市规则》等相关法律法规、规范性文件的规定，结合公司实际情况，公司拟不再设置监事会，监事会的职权由董事会审计委员会行使，同时拟对《公司章程》的相关条款进行修订。具体内容详见公司于2025年7月9日在北京证券交易所信息披露平台（www.bse.cn）披露的《宁夏凯添燃气发展股份有限公司关于取消监事会并修订〈公司章程〉公告》（公告编号：2025-035）。

（二） 董事会、股东会运作情况

1、 董事会、股东会召开情况

会议类型	报告期内会议召开的次数	经审议的重大事项（简要描述）
董事会	7	1. 2025年4月21日，公司召开第四届董事会第十二次会议 (1) 审议通过《2024年度董事会工作报告》 (2) 审议通过《2024年度公司总经理工作报告》 (3) 审议通过《2024年度独立董事述职报告》 (4) 审议通过《关于2024年度独立董事独立性自查情况的专项报告》

		<p>(5) 审议通过《关于制定〈内部控制制度及内控评价管理办法〉的议案》</p> <p>(6) 审议通过《2024 年度财务决算报告》</p> <p>(7) 审议通过《2025 年度财务预算报告》</p> <p>(8) 审议通过《2024 年度权益分派预案的议案》</p> <p>(9) 审议通过《关于续聘公司 2025 年度审计机构的议案》</p> <p>(10) 审议通过《关于使用自有闲置资金购买理财产品的议案》</p> <p>(11) 审议通过《关于为全资子公司提供担保的议案》</p> <p>(12) 审议通过《关于公司〈2024 年年度报告〉及其摘要的议案》</p> <p>(13) 审议通过《关于董事会审计委员会 2024 年履职情况报告的议案》</p> <p>(14) 审议通过《关于公司〈2024 年非经营性资金占用及其他关联方资金往来情况的专项说明〉的议案》</p> <p>(15) 审议通过《关于会计师事务所履职情况评估报告的议案》</p> <p>(16) 审议通过《审计委员会对会计师事务所履行监督职责情况报告的议案》</p> <p>(17) 审议通过《公司 2024 年度内部控制自我评价报告的议案》</p> <p>(18) 审议通过《关于公司 2025 年〈第一季度报告〉的议案》</p> <p>(19) 审议通过《关于提请召开 2024 年年度股东大会的议案》</p> <p>2. 2025 年 5 月 20 日，公司召开第四届董事会第十三次会议</p> <p>(1) 审议通过《关于关联交易的议案》</p> <p>3. 2025 年 7 月 8 日，公司召开第四届董事会第十四次会议</p> <p>(1) 审议通过《关于取消监事会并修订〈公司章程〉的议案》</p> <p>(2) 审议通过《关于制定及修订公司部分内部管理制度的议案》</p> <p>(3) 审议通过《关于聘任内部审计负责人的议案》</p> <p>(4) 审议通过《关于聘任公司证券事务代表的议案》</p> <p>(5) 审议通过《关于提请召开 2025 年第一次临时股东大会的议案》</p> <p>4. 2025 年 8 月 18 日，公司召开第四届董事会第十五次会议</p> <p>(1) 审议通过《关于公司〈2025 年半年度报告〉及摘要的议案》</p> <p>5. 2025 年 9 月 9 日，公司召开第四届董事会第十六次会议</p> <p>(1) 审议通过《关于为全资子公司提供担保的议案》</p> <p>6. 2025 年 10 月 24 日，公司召开第四届董事会第十七次会议</p> <p>(1) 审议通过《关于实施贺兰县燃气管网智能化更新改造项目的议案》</p> <p>(2) 审议通过《关于全资子公司为公司提供担保的议案》</p> <p>(3) 审议通过《关于公司 2025 年〈第三季度报告〉的议案》</p> <p>7. 2025 年 12 月 22 日，公司召开第四届董事会第十八次会议</p> <p>(1) 审议通过《关于公司董事会换届选举非独立董事的议案》</p> <p>(2) 审议通过《关于公司董事会换届选举独立董事的议案》</p> <p>(3) 审议通过《关于调整董事会成员人数并修订〈公司章程〉的议案》</p> <p>(4) 审议通过《关于修订公司内部管理制度的议案》</p> <p>(5) 审议通过《关于提请召开 2026 年第一次临时股东大会的议案》</p>
股东会	2	<p>1. 2025 年 5 月 15 日，公司召开 2024 年年度股东会</p> <p>(1) 审议通过《2024 年度董事会工作报告》</p> <p>(2) 审议通过《2024 年度监事会工作报告》</p> <p>(3) 审议通过《2024 年度独立董事述职报告》</p> <p>(4) 审议通过《2024 年度财务决算报告》</p>

		<p>(5) 审议通过《2025 年度财务预算报告》</p> <p>(6) 审议通过《2024 年度权益分派预案的议案》</p> <p>(7) 审议通过《关于续聘公司 2025 年度审计机构的议案》</p> <p>(8) 审议通过《关于使用自有闲置资金购买理财产品的议案》</p> <p>(9) 审议通过《关于公司<2024 年年度报告>及其摘要的议案》</p> <p>(10) 审议通过《关于公司<2024 年非经营性资金占用及其他关联方资金往来情况的专项说明>的议案》</p> <p>2. 2025 年 7 月 25 日，公司召开 2025 年第一次临时股东会</p> <p>(1) 审议通过《关于取消监事会并修订<公司章程>的议案》</p> <p>(2) 审议通过《关于废止<宁夏凯添燃气发展股份有限公司监事会议事规则>的议案》</p> <p>(3) 《关于制定及修订公司部分内部管理制度的议案》</p>
--	--	--

2、 董事会、股东会的召集、召开、表决程序是否符合法律法规要求的评估意见

报告期内，公司董事会、股东会的召集、议案审议、通知时间、召开程序、授权委托、表决和决议等均符合相关法律、法规和公司章程的规定，且均严格依法履行各自的权利义务，未出现不符合法律、法规的情况。

(三) 公司治理改进情况

报告期内，公司持续规范治理结构，优化各项规章制度，股东会、董事会及经营层均严格按照《公司法》《公司章程》等法律、法规和规范性文件的要求，履行各自的权利和义务。公司重大生产经营决策、投资决策及财务决策均按照《公司章程》及有关内控制度规定的程序和规则进行，有效保障了公司治理的合规性与高效性。

(四) 投资者关系管理情况

公司严格按照相关法律法规及监管要求，规范开展投资者关系管理工作，致力于搭建公司与股权投资者之间高效、透明、畅通的沟通桥梁，切实维护全体投资者的合法权益，提升公司治理水平与市场认可度。

报告期内，公司在沟通联系方面，建立了多渠道、常态化的沟通机制，公司通过公司官网、邮箱、电话等多渠道加强与投资者的联系。

未来，公司将继续秉持为全体股东及广大投资者提供优质服务的核心理念，持续深耕投资者关系管理工作，不断完善工作机制、提升服务质量与专业水平，切实保障投资者合法权益，实现公司与投资者的共同发展。

二、 内部控制

(一) 董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

公司董事会已下设审计委员会、提名委员会、战略委员会、薪酬与考核委员会四个专门委员会。各委员会依法依规履行相应职责，委员勤勉尽责、规范履职，有效提升了董事会决策质量与运行效率，在完善公司治理结构、提升规范运作水平等方面发挥了重要作用，为董事会科学决策提供了有力支撑，切实维护了公司及中小股东的合法权益。

独立董事人数是否不少于董事会人数的 1/3

是 否

是否设置以下专门委员会、内审部门

审计委员会 是 否

提名委员会 是 否

薪酬与考核委员会 是 否

战略委员会 是 否

内审部门 是 否

(二) 报告期内独立董事履行职责的情况

独立董事姓名	兼职上市公司家数 (含本公司)	在公司连续任职时间(年)	出席董事会次数	出席董事会方式	出席股东会次数	出席股东会方式	现场工作时间(天)
唐旭	1	6	7	现场/通讯	2	现场/通讯	15
吴妍	1	6	7	现场/通讯	2	现场/通讯	15
冯西平	1	6	7	现场/通讯	2	现场/通讯	15

独立董事对公司有关事项是否提出异议:

是 否

独立董事对公司有关建议是否被采纳:

是 否

报告期内，公司独立董事严格按照《上市公司独立董事管理办法》及《北京证券交易所股票上市规则》《北京证券交易所上市公司持续监管指引第 1 号——独立董事》等相关法律法规及公司《公司章程》《独立董事工作制度》的规定认真、忠实、勤勉、尽责地履行独立董事职责。深入了解公司实际情况，在公司治理、投资者关系管理等方面提出了合理建议，充分发挥独立董事的独立性和专业性作用，切实维护公司和股东尤其是中小股东的合法权益。

独立董事资格情况

公司在任独立董事未在公司担任除独立董事以外的任何职务，也未在公司控股股东、实际控制人或其附属企业担任任何职务，与公司及控股股东、实际控制人或其附属企业之间不存在利害关系或其他可能妨碍其进行独立客观判断的关系，符合《上市公司独立董事管理办法》、《北京证券交易所上市公司持续监管指引第1号——独立董事》、《公司章程》中关于独立董事独立性的相关要求。

(三) 公司保持独立性、自主经营能力的说明

1、业务独立：公司拥有独立的研发、生产、供应、销售体系，能够面向市场独立经营、独立核算和决策、独立承担责任与风险，未受到公司控股股东的干涉、控制。公司经营自主权的完整性、独立性未受不良影响。

2、人员独立：公司董事及其他高级管理人员均按照《公司法》、《公司章程》合法产生；公司董事、高级管理人员及核心技术人员未在控股股东及其控制的其他企业中领薪；公司财务人员未在控股股东及其控制的其他企业中兼职。

3、资产完整及独立：公司合法拥有与目前业务有关的经营场所、设备及知识产权、非专利技术等有形或无形资产的所有权或使用权。公司独立拥有该等资产，不存在被股东单位或其他关联方占用的情形。

4、机构独立：公司拥有适应公司发展需要的、独立的组织机构和职能部门，公司经营与管理完全独立于公司的控股股东、实际控制人及其控制的其他企业，不存在机构混同的情形。

5、财务独立：公司设立了独立的财务部，并依据《会计法》《会计准则》建立了独立的财务核算系统和规范的财务管理制度，能够独立作出财务决策，具有规范的财务会计制度。公司在银行独立开立账户，依法进行纳税申报和履行纳税义务，独立对外签订合同，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。

报告期内，公司控股股东及实际控制人不存在影响公司独立性的情况。

(四) 内部控制制度的建设及实施情况

公司根据《公司法》、《证券法》、《北京证券交易所股票上市规则》等相关法律法规的相关规定，制定可行有效的各项内控制度，并完善内部管理体系，以确保公司合法运营。报告期内，公司未发生重大会计差错更正、重大遗漏信息等信息，有效保障了投资者的知情权和公司信息披露的合规性。

(五) 内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，凯添燃气于 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。	
内部控制审计报告披露情况	是
内部控制审计报告意见类型	标准无保留意见
出具内部控制审计报告的会计师事务所	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
非财务报告是否存在重大缺陷	否

(六) 年度报告差错责任追究制度相关情况

公司董事会制定并实施《信息披露管理制度》、《年报信息披露重大差错责任追究制度》。

报告期内，公司按照证监会和北京证券交易所有关规定披露年度报告及其他定期报告信息，未发生因年报信息披露差错而需要追责的情形。

(七) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

√适用 □不适用

公司薪酬与考核委员会认为：报告期内，公司高级管理人员克服各种的不利因素，较好的行使了公司股东会和董事会赋予的各项职权，与公司全体员工共同完成经营业绩指标。

三、 投资者保护

(一) 公司股东会实行累积投票制和网络投票安排的情况

√适用 □不适用

报告期内，公司共召开 2 次股东会，均提供网络投票方式。

本报告期内，股东会审议不涉及实行累计投票制的事项。

(二) 特别表决权股份

□适用 √不适用

(三) 投资者关系的安排

√适用 □不适用

报告期内，公司重视投资者关系管理工作，严格遵守《信息披露管理制度》《投资者关系管理制度》，

坚守“真实、准确、完整、及时、公平”的信息披露原则，维护投资者合法权益；加强与监管机构沟通，规范信息披露工作，保障投资者关系的工作有序推进。

第十一节 财务会计报告

一、 审计报告

是否审计	是
审计意见	无保留意见
审计报告中的特别段落	<input checked="" type="checkbox"/> 无 <input type="checkbox"/> 强调事项段 <input type="checkbox"/> 其他事项段 <input type="checkbox"/> 持续经营重大不确定性段落 <input type="checkbox"/> 其他信息段落中包含其他信息存在未更正重大错报说明
审计报告编号	XYZH/2026CQAA2B0082
审计机构名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
审计机构地址	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 8 层
审计报告日期	2026 年 4 月 26 日
签字注册会计师姓名及连续签字年限	陈萌 刘源 3 年 2 年
会计师事务所是否变更	否
会计师事务所连续服务年限	8 年
会计师事务所审计报酬	56 万元

审计报告

XYZH/2026CQAA2B0082

宁夏凯添燃气发展股份有限公司

宁夏凯添燃气发展股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了宁夏凯添燃气发展股份有限公司（以下简称凯添燃气）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，公允反映了凯添燃气 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，我们独立于凯添燃气，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。

3. 收入的确认事项	
关键审计事项	审计中的应对
<p>凯添燃气主要从事天然气销售和安装业务，2025 年度凯添燃气合并口径营业收入为 4.68 亿元，由于营业收入是凯添燃气的关键业绩指标之一，收入的真实性，收入确认是否准确、完整对凯添燃气的经营成果影响重大，为此我们将收入的确认识别为关键审计事项。</p> <p>相关信息披露详见财务报表附注三、30 和五、32</p>	<p>我们对收入确认执行的主要审计程序如下：</p> <p>(1) 了解、评价和测试凯添燃气与销售收款相关的内部控制设计和运行的有效性；</p> <p>(2) 复核凯添燃气相关合同及关键条款，分析收入确认政策是否符合企业会计准则的相关规定；</p> <p>(3) 对天然气销售执行分析程序，根据本期天然气采购数量情况，分析本期天然气销售数量的合理性；</p> <p>(4) 区别销售业务类型对重要客户执行交易测试，检查相关程序文件，包括销售合同或入户安装合同、抄表单或完工验收单及银行收款记录等业务资料；</p> <p>(5) 结合往来款函证，对重大客户实施函证程序以确认收入的真实性；</p> <p>(6) 对收入执行截止测试，确认收入是否计入恰当的会计期间。</p>
4. 在建工程事项	

关键审计事项	审计中的应对
<p>凯添燃气 2024 年 12 月 31 日、2025 年 12 月 31 日的在建工程账面价值分别为 47,613,013.20 元、83,603,014.87 元，账面价值较上年增长 75.59%，由于在建工程期末账面价值较大，且报告期内增长幅度较大，将建工程账面价值确定为关键审计事项。</p>	<p>我们对在建工程执行的主要审计程序如下：</p> <p>(1) 了解、评价和测试与在建工程相关的内部控制的设计和运行的有效性；</p> <p>(2) 检查重要在建工程立项、合同等文件；核对发票、结算单、付款单等交易单据；</p> <p>(3) 实地查看重要在建工程，了解工程进度与状态，检查在建工程账面记录的合理性；</p> <p>(4) 对在建工程主要供应商、承包商进行函证；</p> <p>(5) 执行分析性程序，分析在建工程预算与实际投入的差异、工程进度与资金支付的匹配性；</p> <p>(6) 结合现场查看评估在建工程是否存在减值迹象，复核管理层减值测试过程；</p> <p>(7) 检查财务报表列报与附注披露的恰当性。</p>

四、其他信息

凯添燃气管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括凯添燃气 2025 年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，管理层负责评估凯添燃气的持续经营能力，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凯添燃气、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督凯添燃气的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（2） 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3） 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4） 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对凯添燃气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凯添燃气不能持续经营。

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

（6） 就凯添燃气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：陈萌

（项目合伙人）

中国注册会计师：刘源

中国 北京

二〇二六年四月二十六日

二、 财务报表

（一） 合并资产负债表

单位：元

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	五、1	120,831,145.15	108,085,906.39
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	五、2	7,999,681.62	11,565,608.68
衍生金融资产			
应收票据			

应收账款	五、3	107,202,445.94	132,385,779.05
应收款项融资			
预付款项	五、6	8,961,416.19	7,259,154.58
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	五、5	854,434.81	2,033,820.45
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	五、7	78,449,647.91	19,859,594.96
其中：数据资源			
合同资产	五、4	760,589.11	3,801,490.19
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	五、8	12,794,004.19	6,907,101.95
流动资产合计		337,853,364.92	291,898,456.25
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	五、9	21,365,652.39	21,342,135.88
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	五、10	614,024,735.14	625,395,374.00
在建工程	五、11	83,603,014.87	47,613,013.20
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	五、12	227,600.49	106,005.81
无形资产	五、13	28,276,760.46	20,751,757.43
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	五、14	1,476,815.23	1,476,815.23
长期待摊费用			
递延所得税资产	五、15	8,351,528.53	7,551,575.56
其他非流动资产	五、16		1,174,411.89
非流动资产合计		757,326,107.11	725,411,089.00
资产总计		1,095,179,472.03	1,017,309,545.25
流动负债：			
短期借款	五、17	100,000,000.00	50,000,000.00

向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	五、18	78,219,491.58	88,387,940.20
预收款项			
合同负债	五、19	76,179,378.80	58,392,487.39
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	五、20	3,268,991.79	4,139,556.55
应交税费	五、21	3,831,348.46	7,619,720.76
其他应付款	五、22	3,830,094.22	4,982,124.93
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	五、23	18,233,773.30	18,098,893.13
其他流动负债	五、24	6,301,370.50	4,532,275.10
流动负债合计		289,864,448.65	236,152,998.06
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	五、25	109,000,000.00	107,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	五、26	116,845.18	
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	五、15	53,742.38	42,037.28
其他非流动负债			
非流动负债合计		109,170,587.56	107,042,037.28
负债合计		399,035,036.21	343,195,035.34
所有者权益（或股东权益）：			
股本	五、27	234,500,000.00	234,500,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			

资本公积	五、28	194,655,715.53	194,655,715.53
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	五、29	3,791,962.03	4,564,518.70
盈余公积	五、30	42,533,081.59	42,244,917.63
一般风险准备			
未分配利润	五、31	210,904,907.26	195,522,131.10
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		686,385,666.41	671,487,282.96
少数股东权益		9,758,769.41	2,627,226.95
所有者权益(或股东权益)合计		696,144,435.82	674,114,509.91
负债和所有者权益(或股东权益)总计		1,095,179,472.03	1,017,309,545.25

法定代表人：龚晓科

主管会计工作负责人：穆云飞

会计机构负责人：邢怡舒

(二) 母公司资产负债表

单位：元

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		6,904,895.48	1,790,547.42
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十六、1	7,607,899.55	10,635,536.55
应收款项融资			
预付款项		5,000.00	270,486.73
其他应收款	十六、2	260,388,247.37	292,834,373.25
其中：应收利息			
应收股利		2,100,000.00	2,100,000.00
买入返售金融资产			
存货		535,428.26	47,492.37
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		275,441,470.66	305,578,436.32
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			

长期应收款			
长期股权投资	十六、3	295,152,817.87	256,698,318.87
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		20,123,896.04	20,483,038.94
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产			
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		315,276,713.91	277,181,357.81
资产总计		590,718,184.57	582,759,794.13
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		6,787,269.32	9,373,253.88
预收款项			
卖出回购金融资产款			
应付职工薪酬		356,273.69	440,287.04
应交税费		600,273.61	377,132.88
其他应付款		327,086.50	311,189.50
其中：应付利息			
应付股利			
合同负债			530,000.00
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计		8,070,903.12	11,031,863.30
非流动负债：			
长期借款		20,000,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			

租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		20,000,000.00	
负债合计		28,070,903.12	11,031,863.30
所有者权益（或股东权益）：			
股本		234,500,000.00	234,500,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		213,543,481.71	213,543,481.71
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备		309,344.91	546,633.89
盈余公积		38,159,968.33	37,871,804.37
一般风险准备			
未分配利润		76,134,486.50	85,266,010.86
所有者权益（或股东权益）合计		562,647,281.45	571,727,930.83
负债和所有者权益（或股东权益）总计		590,718,184.57	582,759,794.13

（三） 合并利润表

单位：元

项目	附注	2025年	2024年
一、营业总收入	五、32	468,308,351.80	544,986,549.96
其中：营业收入	五、32	468,308,351.80	544,986,549.96
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本	五、32	433,123,904.34	485,797,845.28
其中：营业成本	五、32	385,019,500.70	434,656,211.31
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			

赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	五、33	2,478,528.94	2,103,052.02
销售费用	五、34	6,115,540.84	7,402,730.04
管理费用	五、35	30,295,101.31	33,467,185.51
研发费用	五、36	3,320,511.80	2,290,295.30
财务费用	五、37	5,894,720.75	5,878,371.10
其中：利息费用		6,034,963.90	6,775,257.82
利息收入		427,354.69	1,171,296.36
加：其他收益	五、38	364,589.12	6,870,148.20
投资收益（损失以“-”号填列）	五、40	195,026.96	1,215,188.16
其中：对联营企业和合营企业的投资收益 （损失以“-”号填列）		59,829.90	265,789.95
以摊余成本计量的金融资产终止确 认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	五、41	-3,169,747.16	-5,686,810.12
资产减值损失（损失以“-”号填列）	五、39	-267,907.61	-944,646.58
资产处置收益（损失以“-”号填列）	五、42	38,905.02	-5,314,799.81
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		32,345,313.79	55,327,784.53
加：营业外收入	五、43	1,113,818.47	946,983.10
减：营业外支出	五、44	152,421.57	602,540.21
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		33,306,710.69	55,672,227.42
减：所得税费用	五、45	6,279,228.11	11,639,186.05
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		27,027,482.58	44,033,041.37
其中：被合并方在合并前实现的净利润			
（一）按经营持续性分类：	-	-	-
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		27,027,482.58	44,033,041.37
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类：	-	-	-
1.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-368,457.54	-1,146,829.86
2.归属于母公司所有者的净利润（净亏损以 “-”号填列）		27,395,940.12	45,179,871.23
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属于母公司所有者的其他综合收益的 税后净额			
1.不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			

(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动			
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
(5) 其他			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		27,027,482.58	44,033,041.37
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		27,395,940.12	45,179,871.23
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-368,457.54	-1,146,829.86
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益（元/股）		0.12	0.19
(二) 稀释每股收益（元/股）		0.12	0.19

法定代表人：龚晓科

主管会计工作负责人：穆云飞

会计机构负责人：邢怡舒

（四） 母公司利润表

单位：元

项目	附注	2025年	2024年
一、营业收入	十六、4	14,644,348.60	10,027,207.30
减：营业成本	十六、4	3,234,645.38	2,278,369.86
税金及附加		437,081.72	376,642.97
销售费用			
管理费用		5,894,539.82	6,803,333.67
研发费用		2,512,492.78	4,931,804.73
财务费用		79,271.01	-45,870.28
其中：利息费用		90,250.00	11,071.18
利息收入		13,082.16	59,649.88
加：其他收益		166,476.79	6,742,773.70
投资收益（损失以“-”号填列）			

其中：对联营企业和合营企业的投资收益 (损失以“-”号填列)			
以摊余成本计量的金融资产终止确 认收益(损失以“-”号填列)			
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			
信用减值损失(损失以“-”号填列)		-120,400.75	996,781.66
资产减值损失(损失以“-”号填列)			-870,044.58
资产处置收益(损失以“-”号填列)		46,017.70	-3,167,390.99
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		2,578,411.63	-614,953.86
加：营业外收入		386,421.77	6,761.31
减：营业外支出		83,193.80	
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		2,881,639.60	-608,192.55
减：所得税费用			-51,264.97
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		2,881,639.60	-556,927.58
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填 列)		2,881,639.60	-556,927.58
(二)终止经营净利润(净亏损以“-”号填 列)			
五、其他综合收益的税后净额			
(一)不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
5.其他			
(二)将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		2,881,639.60	-556,927.58
七、每股收益：			
(一)基本每股收益(元/股)			
(二)稀释每股收益(元/股)			

(五) 合并现金流量表

单位：元

项目	附注	2025 年	2024 年
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		560,487,721.22	565,227,261.67
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金	五、47	3,457,553.60	8,337,870.86
经营活动现金流入小计		563,945,274.82	573,565,132.53
购买商品、接受劳务支付的现金		471,103,562.57	452,955,486.09
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
为交易目的而持有的金融资产净增加额			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		30,704,287.77	31,188,510.81
支付的各项税费		23,040,963.16	26,712,948.78
支付其他与经营活动有关的现金	五、47	14,134,292.39	13,207,862.40
经营活动现金流出小计		538,983,105.89	524,064,808.08
经营活动产生的现金流量净额		24,962,168.93	49,500,324.45
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	五、47	39,100,000.00	77,270,925.53
取得投资收益收到的现金		134,072.94	82,501.59
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		38,905.02	2,293,280.80
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			252,713.82
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		39,272,977.96	79,899,421.74
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	五、47	57,646,990.47	59,991,733.74

投资支付的现金	五、47	35,400,000.00	83,100,000.00
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			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		93,046,990.47	143,091,733.74
投资活动产生的现金流量净额		-53,774,012.51	-63,192,312.00
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		7,500,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		7,500,000.00	
取得借款收到的现金		120,000,000.00	78,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		127,500,000.00	78,000,000.00
偿还债务支付的现金		68,098,893.13	80,001,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		17,761,136.40	18,500,257.82
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金		360,000.00	100,456.20
筹资活动现金流出小计		86,220,029.53	98,601,714.02
筹资活动产生的现金流量净额		41,279,970.47	-20,601,714.02
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		12,468,126.89	-34,293,701.57
加：期初现金及现金等价物余额		108,085,906.39	142,379,607.96
六、期末现金及现金等价物余额		120,554,033.28	108,085,906.39

法定代表人：龚晓科

主管会计工作负责人：穆云飞

会计机构负责人：邢怡舒

（六） 母公司现金流量表

单位：元

项目	附注	2025年	2024年
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		19,018,937.16	16,105,340.63
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		32,588,353.99	7,151,251.89
经营活动现金流入小计		51,607,291.15	23,256,592.52
购买商品、接受劳务支付的现金		6,178,641.39	-2,683,469.32
支付给职工以及为职工支付的现金		4,781,060.20	5,181,712.30
支付的各项税费		781,214.82	4,071,624.32
支付其他与经营活动有关的现金		3,561,454.04	6,234,704.04
经营活动现金流出小计		15,302,370.45	12,804,571.34
经营活动产生的现金流量净额		36,304,920.70	10,452,021.18
二、投资活动产生的现金流量：			

收回投资收到的现金			500,000.00
取得投资收益收到的现金			65,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		46,017.70	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		46,017.70	65,500,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		965,668.84	
投资支付的现金		38,454,499.00	66,000,000.00
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			
投资活动现金流出小计		39,420,167.84	66,000,000.00
投资活动产生的现金流量净额		-39,374,150.14	-500,000.00
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		20,000,000.00	
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		20,000,000.00	
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		11,726,172.50	11,725,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		90,250.00	100,456.20
筹资活动现金流出小计		11,816,422.50	11,825,456.20
筹资活动产生的现金流量净额		8,183,577.50	-11,825,456.20
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		5,114,348.06	-1,873,435.02
加：期初现金及现金等价物余额		1,790,547.42	3,663,982.44
六、期末现金及现金等价物余额		6,904,895.48	1,790,547.42

(七) 合并股东权益变动表

单位：元

项目	2025 年												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	234,500,000.00				194,655,715.53			4,564,518.70	42,244,917.63		195,522,131.10	2,627,226.95	674,114,509.91
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	234,500,000.00				194,655,715.53			4,564,518.70	42,244,917.63		195,522,131.10	2,627,226.95	674,114,509.91
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）								-772,556.67	288,163.96		15,382,776.16	7,131,542.46	22,029,925.91
（一）综合收益总额											27,395,940.12	-368,457.54	27,027,482.58
（二）所有者投入和减少资本												7,500,000.00	7,500,000.00
1. 股东投入的普通股												7,500,000.00	7,500,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													

3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配							288,163.96		-12,013,163.96			-11,725,000.00
1. 提取盈余公积							288,163.96		-288,163.96			
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配									-11,725,000.00			-11,725,000.00
4. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备							-772,556.67					-772,556.67
1. 本期提取							111,829.20					111,829.20
2. 本期使用							884,385.87					884,385.87
(六) 其他												
四、本年期末余额	234,500,000.00				194,655,715.53		3,791,962.03	42,533,081.59	210,904,907.26	9,758,769.41		696,144,435.82

项目	2024年												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
优先股		永续债	其他										
一、上年期末余额	234,500,000.00				195,022,202.90			2,825,180.89	42,244,917.63		162,067,259.87	3,407,569.44	640,067,130.73
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	234,500,000.00				195,022,202.90			2,825,180.89	42,244,917.63		162,067,259.87	3,407,569.44	640,067,130.73
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-366,487.37			1,739,337.81			33,454,871.23	-780,342.49	34,047,379.18
（一）综合收益总额											45,179,871.23	-1,146,829.86	44,033,041.37
（二）所有者投入和减少资本					-366,487.37							366,487.37	
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					-366,487.37							366,487.37	

(三) 利润分配										-11,725,000.00		-11,725,000.00
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配										-11,725,000.00		-11,725,000.00
4. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备							1,739,337.81					1,739,337.81
1. 本期提取							11,656,136.73					11,656,136.73
2. 本期使用							9,916,798.92					9,916,798.92
(六) 其他												
四、本年期末余额	234,500,000.00				194,655,715.53		4,564,518.70	42,244,917.63		195,522,131.10	2,627,226.95	674,114,509.91

法定代表人：龚晓科

主管会计工作负责人：穆云飞

会计机构负责人：邢怡舒

(八) 母公司股东权益变动表

单位：元

项目	2025年											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	234,500,000.00				213,543,481.71			546,633.89	37,871,804.37		85,266,010.86	571,727,930.83
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	234,500,000.00				213,543,481.71			546,633.89	37,871,804.37		85,266,010.86	571,727,930.83
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）								-237,288.98	288,163.96		-9,131,524.36	-9,080,649.38
（一）综合收益总额											2,881,639.60	2,881,639.60
（二）所有者投入和减少资本												
1. 股东投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配									288,163.96		-12,013,163.96	-11,725,000.00
1. 提取盈余公积									288,163.96		-288,163.96	
2. 提取一般风险准备											-11,725,000.00	-11,725,000.00

3. 对所有者（或股东）的分配												
4. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备								-237,288.98				-237,288.98
1. 本期提取												
2. 本期使用								237,288.98				237,288.98
（六）其他												
四、本年期末余额	234,500,000.00				213,543,481.71			309,344.91	38,159,968.33		76,134,486.50	562,647,281.45

项目	2024年											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	234,500,000.00				213,543,481.71			566,985.15	37,871,804.37		97,547,938.44	584,030,209.67
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	234,500,000.00				213,543,481.71			566,985.15	37,871,804.37		97,547,938.44	584,030,209.67
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-20,351.26						-12,281,927.58	-12,302,278.84
（一）综合收益总额											-556,927.58	-556,927.58
（二）所有者投入和减少资本												
1. 股东投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配											-11,725,000.00	-11,725,000.00
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备											-11,725,000.00	-11,725,000.00
3. 对所有者（或股东）的分配												

4. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备					-20,351.26							-20,351.26
1. 本期提取												
2. 本期使用					20,351.26							20,351.26
（六）其他												
四、本年期末余额	234,500,000.00				213,523,130.45		566,985.15	37,871,804.37		85,266,010.86		571,727,930.83

公司的基本情况

宁夏凯添燃气发展股份有限公司（以下简称本公司，在包含子公司时统称本集团）是由银川永顺达商贸有限公司整体改制设立，原名为银川天佳能源科技股份有限公司，2017年12月变更公司名称为宁夏凯添燃气发展股份有限公司。公司统一社会信用代码：9164010067042980X6，注册地址位于银川德胜工业园区丰庆西路16号，法定代表人：龚晓科，注册资本234,500,000.00元，经营范围为：燃气经营；燃气燃烧器具安装、维修；危险化学品经营（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）；以自有资金从事投资活动；自有资金投资的资产管理服务；新兴能源技术研发；储能技术服务；新能源原动设备销售；电池制造；电池销售；电池零配件生产；电池零配件销售；石油天然气技术服务；工程管理服务；仪器仪表制造；仪器仪表销售；新能源汽车废旧动力蓄电池回收及梯次利用（不含危险废物经营）（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）。公司股票代码：920010。

本财务报表于2026年4月26日由本公司董事会批准报出。

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。

重要会计政策及会计估计

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

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本集团的会计期间为公历1月1日至12月31日。

3. 营业周期

本集团营业周期为12个月。

4. 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

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

涉及重要性标准判断的披露事项	重要性标准确定方法和选择依据
重要的应收款项本期坏账准备收回或转回金额	单项金额超过合并资产总额0.5%
本期重要的应收款项核销	单项金额超过合并资产总额0.5%
账面价值发生的重大变动的合同资产、合同负债	单项金额超过合并资产总额0.5%
重要的在建工程	单项金额超过合并资产总额0.5%
账龄超过1年或逾期的重要应付账款、其他应付款、	单项金额超过合并资产总额0.5%
重要的投资活动	单项金额超过合并资产总额0.5%
重要的非全资子公司、联合营企业	单一主体收入、净利润、净资产、资产总额占本集团合并报表相关项目的10%以上
重要或有事项、日后事项、其他重要事项	单项或有事项、日后事项、其他重要事项金额超过资产总额0.5%

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。

(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

产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并成本进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

7. 控制的判断标准及合并财务报表的编制方法

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的所有子公司。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。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，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。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本集团在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本集团和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的年初留存收益和当期损益。

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。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，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。

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，调整资本溢价或股本溢价，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的，如果处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中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。

8. 现金及现金等价物

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

9. 外币业务和外币财务报表折算

(1) 外币交易

本集团外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

(2) 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。

10. 金融工具

(1) 金融工具的确认和终止确认

本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即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。

(2) 金融资产分类和计量方法

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

在判断业务模式时，本集团考虑包括企业评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团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，包含（对货币时间价值的修正进行评估时，判断与基准现金流量相比是否具有显著差异/对包含提前还款特征的金融资产，判断提前还款特征的公允价值是否非常小等）。

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

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

金融资产的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融资产

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

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①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。本集团该分类的金融资产主要包括：其他债权投资、应收款项融资。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

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

(3) 金融负债分类、确认依据和计量方法

除了签发的财务担保合同、以低于市场利率贷款的贷款承诺及由于金融资产转移不

符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债以外，本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

（4）金融工具减值

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

1) 预期信用损失的计量

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

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

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

2) 按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别及确定依据

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、债务人所处地理位置、债务人所处行业、逾期信息、应收款项账龄等。

① 应收账款（与合同资产）的组合类别及确定依据

本集团对于《企业会计准则第 14 号-收入准则》规范的交易形成且不含重大融资成分的应收账款，始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

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。通常情况下，如果逾期超过 30 日，则表明金融工具的信用风险已经显著增加。除非本集团在无须付出不必要的额外成本或努力的情况下即可获得合理且有依据的信息，证明即使逾期超过 30 日，信用风险自初始确认后仍未显著增加。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。

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，而在组合的基础上评估信用风险是否显著增加是可行，所以本集团按照金融工具类型、客户性质及信用风险、账龄等为共同风险特征，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，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，按期差额借记“信用减值损失”。

本集团具体组合：

项目	确定组合依据
账龄组合	除已单独计量损失准备的应收账款外，本集团根据以前年度与之相同或相类似的、按账龄划分的具有类似信用风险特征的应收账款组合的预期信用损失为基础，考虑前瞻性信息，确定损失准备。
个别认定组合	合并报表范围内主体以及其他关联方之间的应收账款

② 应收票据的组合类别及确定依据

本集团将应收票据按照金融工具类型划分为银行承兑汇票和商业承兑汇票组合两种。对应收银行承兑汇票，由于票据到期由承兑银行无条件支付确定的金额给收款人或持票人，预期信用损失低且自初始确认后并未显著增加，本集团认为其预期违约概率为0；对商业承兑汇票，本集团认为其违约概率与账龄存在相关性，参照下述应收账款预期信用损失的会计估计政策计提坏账准备。

③ 其他应收款的组合类别及确定依据

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。

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，所以本集团按照金融工具类型、客户性质及信用风险、账龄、初始确认日期、剩余合同期限等为共同风险特征，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。

3) 按照单项计提坏账减值准备的单项计提判断标准

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本集团对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

(5) 金融资产转移的确认依据和计量方法

对于金融资产转移交易，本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，

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

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产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。

(6) 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。（2）如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

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

则该工具应当分类为金融负债。

(7) 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。

11. 存货

本集团存货主要包括原材料、周转材料、工程施工、产成品（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。

本集团产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

12. 合同资产与合同负债

(1) 合同资产

合同资产，是指本集团已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。如本集团向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本集团将该收款权利作为合同资产。

合同资产的预期信用损失的确定方法和会计处理方法，详见上述附注三、10. 金融资产减值相关内容。

(2) 合同负债

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本集团在向

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

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

13. 与合同成本有关的资产

(1) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

本集团与合同成本有关的资产包括合同履约成本。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、相关费用、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。

(2) 与合同成本有关的资产的摊销

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

(3) 与合同成本有关的资产的减值

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

14. 长期股权投资

本集团长期股权投资包括对子公司的投资和联营企业的投资的权益性投资。

(1) 重大影响、共同控制的判断

本集团对被投资单位具有重大影响的权益性投资，即对联营企业投资。重大影响，是指本集团对被投资方的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20% 以上但低于 50% 的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的证据表明本集团不能参与被投资单位的生产经营决策或形成对被投资单位的控制。本集团持有被投资单位 20% 以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机

构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重大交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等,本集团认为对被投资单位具有重大影响。

(2) 会计处理方法

本集团按照初始投资成本对取得的长期股权投资进行初始计量。

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

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权,最终形成企业合并,属于一揽子交易的,本集团将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的,在合并日,根据合并后享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额,调整资本公积,资本公积不足冲减的,冲减留存收益。

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。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权,最终形成企业合并,属于一揽子交易的,本集团将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的,按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和,作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前持有的股权采用权益法核算的,原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整,在处置该项投资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。购买日之前持有的股权在可供出售金融资产中采用公允价值核算的,原计入其他综合收益的累计公允价值变动在合并日转入当期投资损益。

除企业合并形成的长期股权投资外,以支付现金取得的长期股权投资,按照实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本;以发行权益性证券取得的长期股权投资,按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本。

本公司对子公司投资在个别财务报表中采用成本法核算。采用成本法时,长期股权投资按初始投资成本计价。在追加投资时,按照追加投资支付的成本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。

15. 固定资产

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

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

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

序号	类别	折旧年限(年)	预计残值率(%)	年折旧率(%)
1	房屋及建筑物	30	5	3.17-3.23
2	机器设备	5-20	5	4.75-19.00
3	运输工具	4-10	5	9.5-23.75
4	电子设备	3	5	31.67-33.33
5	办公设备	3-5	5	19-31.76
6	生产设备	20-30	5	3.17-4.75
7	其他设备	5	5	19

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。

16. 在建工程

本集团自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。本集团的在建工程以项目分类核算。

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已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，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本集团固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

17. 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。

18. 使用权资产

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。

(1) 初始计量

在租赁期开始日，本集团按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：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，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；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。

(2) 后续计量

在租赁期开始日后，本集团采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产，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。

使用权资产的折旧

自租赁期开始日起，本集团对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧（如果企业选择自租赁期开始的下月计提折旧，需要根据描述具体情况）。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。

本集团在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

本集团在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：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。

使用权资产的减值

如果使用权资产发生减值，本集团按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

19. 无形资产

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

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况如下：

类别	摊销方法	摊销年限（年）	确定依据
土地使用权	年限平均法	50年	土地使用权证所裁定年限
软件	年限平均法	10年	预计使用年限
商标权	年限平均法	10年	预计使用年限

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

本集团内部研究开发项目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：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

自行研究开发的无形资产，其研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；其开发阶段的支出，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不在以后期间确认为资产。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。

20. 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、采用成本模式计量的投资性房地产、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。

(1) 除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团在进行减值测试时，按照资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者确定其可收回金额。减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失。

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

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

(2) 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。

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

21. 长期待摊费用

本集团的长期待摊费用是指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。

22. 职工薪酬

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利等。

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

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

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团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，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本集团将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

23. 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。

预计负债的计量方法：预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

24. 股份支付

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本

或费用，相应增加资本公积。如需在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应调整负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

25. 收入确认原则和计量方法

(1) 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。

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。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。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。

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

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，并按照已经发生的成本占估计总成本的比例确定履约进度。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。

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

（2） 具体方法

本集团的营业收入主要包括燃气销售收入及天然气安装工程收入、燃气计量表和电池产品等销售收入，以及天然气贸易收入。收入确认的具体原则如下：

①天然气销售收入

天然气销售收入包括向用户销售管道天然气及通过公司拥有的汽车加气站销售压缩天然气。对于管道天然气销售用户，用户在实际使用商品，公司收取款项或取得收款权利时确认收入。

②天然气安装工程收入

天然气管道安装工程在项目完工取得客户确认的验收单时，按照合同金额确认收入；对于安装周期较长、用户数较多的安装项目，若对已安装居民户数进行分期验收，可根据实际已安装的户数进行确认收入，同时结转对应成本。

③贸易收入

天然气贸易收入系双方根据销售合同，送达约定交付地点后，每月底公司根据双方结算价款确认收入。

④货物销售

燃气计量表和其他燃气用具、电池等货物销售，以交付货物并取得客户签收或验收确认时确认销售收入。

26. 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，按照名义金额计量。

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，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益，确认为递延收益的与资产相关的政府补助，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方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或冲减相关成本。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。

27. 递延所得税资产和递延所得税负债

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

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

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，对除以下情形外产生的可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减确认递延所得税资产：(1)暂时性差异产生于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或

可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；(2)与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，不能同时满足以下条件的：暂时性差异在可预见的未来很可能转回、未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

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

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

28. 租赁

(1) 租赁的识别

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。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。

(2) 本集团作为承租人

1) 初始确认

在租赁期开始日，本集团将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。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；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

2) 后续计量

本集团参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注三、18“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本集团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。

对于租赁负债，本集团按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益或计入相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁，本集团采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

(3) 本集团为出租人

本集团在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

1) 融资租赁

于租赁期开始日，本集团确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。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

本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

29. 安全生产费

安全生产费本集团按照国家规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

30. 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。

31. 重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

无。

（2）重要会计估计变更

本集团在本报告期内无重要会计估计发生变更。

税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额	6%、9%、13%
城市维护建设税	应纳增值税额	7%、5%
教育费附加	应纳增值税额	3%
地方教育附加	应纳增值税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	15%、20%、25%

不同企业所得税税率纳税主体说明：

纳税主体名称	所得税税率
宁夏凯添燃气发展股份有限公司	25%
宁夏凯添天然气有限公司	15%
凯添储能（重庆）科技有限公司	15%
甘肃凯添天然气有限公司	20%
凯添（深圳）储能科技有限公司	20%
凯添储能（宁夏）能源有限公司	20%
凯添智算（宁夏）科技有限公司	20%

纳税主体名称	所得税税率
宁夏贺添综合能源服务有限公司	20%
息烽汇川能源开发有限公司	25%

2. 税收优惠

根据《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、税务总局、国家发展改革委公告 2020 年第 23 号）规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。本条所称鼓励类企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业。《西部地区鼓励类产业目录》由发改委牵头制定。该目录在本公告执行期限内修订的，自修订版实施之日起按新版本执行。2025 年度，宁夏凯添天然气有限公司、凯添储能（重庆）科技有限公司符合西部大开发税收优惠政策的条件，按 15% 的税率计缴企业所得税。

根据财政部和国家税务总局发布的《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）规定：自 2023 年 1 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。甘肃凯添天然气有限公司、凯添智算（宁夏）科技有限公司、凯添（深圳）储能科技有限公司、凯添储能（宁夏）能源有限公司、宁夏贺添综合能源服务有限公司享受小微企业所得税优惠政策。

根据财政部和国家税务总局发布的《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），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按照 50% 的税额幅度减征资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花稅（不含证券交易印花稅）、耕地占用稅和教育费附加、地方教育附加。甘肃凯添天然气有限公司、凯添智算（宁夏）科技有限公司、凯添（深圳）储能科技有限公司、凯添储能（宁夏）能源有限公司、宁夏贺添综合能源服务有限公司享受小微企业优惠政策。

合并财务报表主要项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“年初”系指 2025 年 1 月 1 日，“年末”系指 2025 年 12 月 31 日，“本年”系指 2025 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，“上

年”系指2024年1月1日至12月31日，货币单位为人民币元。

1. 货币资金

项目	年末余额	年初余额
库存现金	606.88	106.88
银行存款	120,730,538.27	108,085,799.51
其他货币资金	100,000.00	
合计	120,831,145.15	108,085,906.39
其中：存放在境外的款项总额		

注：本年末货币资金受限总金额为277,111.87元，其中非融资保函保证金100,000.00元，因员工离职赔偿诉讼冻结177,111.87元。

2. 交易性金融资产

项目	年末余额	年初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	7,999,681.62	11,565,608.68
其中：理财产品	7,999,681.62	11,565,608.68
合计	7,999,681.62	11,565,608.68

3. 应收账款

(1) 应收账款按账龄列示

账龄	年末账面余额	年初账面余额
1年以内（含1年）	87,963,726.31	118,635,429.86
1-2年	17,401,978.38	15,593,527.46
2-3年	10,675,419.84	2,215,413.85
3-4年	808,037.03	12,595,597.03
4-5年	10,863,483.59	2,250,501.64
5年以上	7,824,196.01	6,325,448.94
合计	135,536,841.16	157,615,918.78

(2) 应收账款按坏账计提方法分类列示

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项计提坏账准备的应收账款	3,712,552.40	2.74	3,712,552.40	100.00	-
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	131,824,288.76	97.26	24,621,842.82	18.68	107,202,445.94

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
其中：账龄组合	124,222,868.93	91.65	20,459,317.40	16.47	103,763,551.53
个别认定组合	7,601,419.83	0.06	4,162,525.42	54.76	3,438,894.41
合计	135,536,841.16	100.00	28,334,395.22	20.91	107,202,445.94

(续表)

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项计提坏账准备的应收账款	3,712,552.40	2.36	3,712,552.40	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	153,903,366.38	97.64	21,517,587.33	13.98	132,385,779.05
其中：账龄组合	147,110,452.05	92.73	18,189,059.31	11.92	128,728,795.69
个别认定组合	7,751,419.83	4.92	4,094,436.47	52.82	3,656,983.36
合计	157,615,918.78	100.00	25,230,139.73	16.01	132,385,779.05

1) 应收账款按单项计提坏账准备

单位名称	年初余额		年末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
宁夏海峡房地产开发有限公司	1,696,100.00	1,696,100.00	1,696,100.00	1,696,100.00	100.00	账龄较长，收回困难
宁夏家园房地产开发有限公司贺兰县第二分公司	958,414.27	958,414.27	958,414.27	958,414.27	100.00	账龄较长，收回困难
定西恒升金属制品有限公司	423,042.65	423,042.65	423,042.65	423,042.65	100.00	账龄较长，收回困难
武威大西装备制造有限责任公司	381,795.48	381,795.48	381,795.48	381,795.48	100.00	账龄较长，收回困难
宁夏宗达食品有限公司	230,000.00	230,000.00	230,000.00	230,000.00	100.00	账龄较长，收回困难
宁夏三泰合富房地产开发有限公司	23,200.00	23,200.00	23,200.00	23,200.00	100.00	账龄较长，收回困难
合计	3,712,552.40	3,712,552.40	3,712,552.40	3,712,552.40	—	—

2) 应收账款按账龄组合计提坏账准备

账龄	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内(含1年)	87,963,726.31	4,398,186.30	5.00

账龄	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1-2 年	17,401,978.38	4,524,514.38	26.00
2-3 年	10,641,603.22	4,469,473.37	42.00
3-4 年	808,037.03	460,581.10	57.00
4-5 年	3,640,735.40	2,839,773.66	78.00
5 年以上	3,766,788.59	3,766,788.59	100.00
合计	124,222,868.93	20,459,317.40	—

3) 应收账款按个别认定组合计提坏账准备

关联方组合	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
贵州管网新能源有限责任公司	7,601,419.83	4,162,525.42	54.76

(3) 应收账款本年计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
坏账装备	25,230,139.73	3,113,032.95		8,777.46		28,334,395.22
合计	25,230,139.73	3,113,032.95		8,777.46		28,334,395.22

(4) 本年实际核销的应收账款

项目	核销金额
实际核销的应收账款	8,777.46

(5) 按欠款方归集年末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位名称	应收账款年末余额	合同资产年末余额	应收账款和合同资产年末余额	占应收账款和合同资产年末余额合计数的比例 (%)	应收账款和合同资产坏账准备年末余额
贵阳市公共交通(集团)有限公司	75,026,947.53		75,026,947.53	54.94	7,295,611.51
贵州悦来电能科技有限公司	13,825,169.84		13,825,169.84	10.12	850,788.96
贵州管网新能源有限责任公司	7,601,419.83		7,601,419.83	5.57	4,162,525.42
巴州茅电新能源科技有限公司	6,200,000.00		6,200,000.00	4.54	2,604,000.00
银川奥特莱斯投资有限公司	3,274,080.00		3,274,080.00	2.40	163,704.00
合计	105,927,617.20		105,927,617.20	77.57	15,076,629.89

4. 合同资产

(1) 合同资产情况

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
燃气安装工程	1,022,783.40	262,194.29	760,589.11	4,116,718.46	315,228.27	3,801,490.19
合计	1,022,783.40	262,194.29	760,589.11	4,116,718.46	315,228.27	3,801,490.19

(2) 本年内账面价值发生的重大变动金额和原因

项目	变动金额	变动原因
欣荣村项目	3,093,935.06	收回工程应收款项
合计	3,093,935.06	—

(3) 合同资产按坏账计提方法分类列示

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	1,022,783.40	100.00	262,194.29	25.64	760,589.11
其中：账龄组合	1,022,783.40	100.00	262,194.29	25.64	760,589.11
合计	1,022,783.40	100.00	262,194.29	25.64	760,589.11

(续表)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	4,116,718.46	100.00	315,228.27	7.66	3,801,490.19
其中：账龄组合	4,116,718.46	100.00	315,228.27	7.66	3,801,490.19
合计	4,116,718.46	100.00	315,228.27	7.66	3,801,490.19

1) 合同资产按组合计提坏账准备

名称	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	17,759.00	887.95	5.00

名称	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1-2 年	1,005,024.40	261,306.34	26.00
合计	1,022,783.40	262,194.29	—

(4) 合同资产计提坏账准备情况

项目	年初余额	本年变动金额				年末余额
		本年计提	本年收回或转回	本年转销/核销	其他变动	
燃气安装工程	315,228.27	-53,033.98				262,194.29
合计	315,228.27	-53,033.98				262,194.29

5. 其他应收款

项目	年末余额	年初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	854,434.81	2,033,820.45
合计	854,434.81	2,033,820.45

5.1 其他应收款

(1) 其他应收款按款项性质分类

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
保证金	455,568.34	1,981,222.00
备用金	95,727.52	118,084.76
其他	1,212,179.36	786,839.89
原值合计	1,763,475.22	2,886,146.65
减：坏账准备	909,040.41	852,326.20
净值合计	854,434.81	2,033,820.45

(2) 其他应收款按账龄列示

账龄	年末账面余额	年初账面余额
1 年以内 (含 1 年)	688,505.04	1,750,885.77
1-2 年	110,180.18	211,829.70
2-3 年	183,778.66	119,203.96
3-4 年	104,477.27	191,101.62
4-5 年	126,210.66	26,203.20

账龄	年末账面余额	年初账面余额
5年以上	550,323.41	586,922.40
原值合计	1,763,475.22	2,886,146.65
减：坏账准备	909,040.41	852,326.20
净值合计	854,434.81	2,033,820.45

(3) 其他应收款按坏账计提方法分类列示

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	852,326.20			852,326.20
2025年1月1日余额在本年	—	—	—	—
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本年计提	56,714.21			56,714.21
本年转回				
本年转销				
本年核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	909,040.41			909,040.41

(4) 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	年末余额	账龄	占其他应收款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
宁夏电力公司 银川供电局	保证金	417,600.00	1-2年、2-3年、3-4年、5年以上	23.68	302,392.00
重庆民赢塑胶有限公司	其他	321,519.09	5年以上	18.23	321,519.09
阿里巴巴平台	其他	277,158.76	1年以内	15.72	13,857.94
国网宁夏电力有限公司	保证金	200,000.00	1年以内	11.34	10,000.00
代扣代缴款项	其他	120,000.00	2-3年	6.80	50,400.00
合计	—	1,336,277.85	—	75.78	698,169.03

6. 预付款项

(1) 预付款项账龄

项目	年末余额		年初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	8,739,159.29	97.51	7,060,383.19	97.27
1-2 年	21,371.61	0.24	61,328.91	0.84
2-3 年	2,292.12	0.03	5,416.69	0.07
3 年以上	198,593.17	2.22	132,025.79	1.82
合计	8,961,416.19	100.00	7,259,154.58	100.00

(2) 按预付对象归集的年末余额前五名的预付款情况

本年按预付对象归集的年末余额前五名预付款项汇总金额 6,738,002.44 元, 占预付款项年末余额合计数的比例为 75.19%。

7. 存货

(1) 存货分类

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	21,683,784.36		21,683,784.36	2,957,918.63	65,706.68	2,892,211.95
库存商品	53,679,749.86		53,679,749.86	15,235,561.96	736,868.91	14,498,693.05
周转材料	56.69		56.69	67,553.59	67,468.99	84.60
合同履约成本	3,086,057.00		3,086,057.00	2,468,605.36		2,468,605.36
合计	78,449,647.91		78,449,647.91	20,729,639.54	870,044.58	19,859,594.96

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

项目	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	65,706.68			65,706.68		
库存商品	736,868.91			736,868.91		
周转材料	67,468.99			67,468.99		
合同履约成本						

项目	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
合计	870,044.58			870,044.58		

8. 其他流动资产

项目	年末余额	年初余额
待抵扣税费及预交税费	12,794,004.19	6,907,101.95
合计	12,794,004.19	6,907,101.95

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 (本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

9. 长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
贵州管网新能源有限责任公司	21,342,135.88				59,829.90			-36,313.39			21,365,652.39	
合计	21,342,135.88				59,829.90			-36,313.39			21,365,652.39	

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别说明外，均以人民币元列示）

10. 固定资产

项目	年末余额	年初余额
固定资产	614,024,735.14	625,395,374.00
固定资产清理		
合计	614,024,735.14	625,395,374.00

10.1 固定资产

(1) 固定资产情况

项目	机器设备	运输工具	办公设备	房屋建筑物	生产设备	合计
一、账面原值						
1.年初余额	51,544,728.99	3,146,488.47	6,983,734.16	68,355,558.64	671,743,382.72	801,773,892.98
2.本年增加金额	1,072,916.93	255,008.85	715,274.82	3,577,139.19	13,020,110.84	18,640,450.63
(1) 购置	1,072,916.93	255,008.85	715,274.82		118,465.84	2,161,666.44
(2) 在建工程转入				3,577,139.19	12,901,645.00	16,478,784.19
(3) 企业合并增加						
3.本年减少金额	246,247.65	179,999.00	21,598.44			447,845.09
(1) 处置或报废	246,247.65	179,999.00	21,598.44			447,845.09
(2) 其他						
4.年末余额	52,371,398.27	3,221,498.32	7,677,410.54	71,932,697.83	684,763,493.56	819,966,498.52
二、累计折旧						
1.年初余额	16,477,001.05	2,032,941.05	5,196,209.45	18,544,282.56	132,573,039.18	174,823,473.29
2.本年增加金额	6,327,244.53	275,587.10	767,798.55	2,441,427.31	19,810,503.73	29,622,561.22
(1) 计提	6,327,244.53	275,587.10	767,798.55	2,441,427.31	19,810,503.73	29,622,561.22
(2) 企业合并增加						
3.本年减少金额	92,457.77	179,999.00	19,002.63			291,459.40
(1) 处置或报废	92,457.77	179,999.00	19,002.63			291,459.40
4.年末余额	22,711,787.81	2,128,529.15	5,945,005.37	20,985,709.87	152,383,542.91	204,154,575.11
三、减值准备						
1.年初余额	1,533,340.83		21,704.86			1,555,045.69
2.本年增加金额	320,941.59					320,941.59
3.本年减少金额	88,799.01					88,799.01
(1) 处置或报废	88,799.01					88,799.01

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别说明外，均以人民币元列示）

项目	机器设备	运输工具	办公设备	房屋建筑物	生产设备	合计
4.年末余额	1,765,483.41		21,704.86			1,787,188.27
四、账面价值						
1.年末账面价值	27,894,127.05	1,092,969.17	1,710,700.31	50,946,987.96	532,379,950.65	614,024,735.14
2.年初账面价值	33,534,387.11	1,113,547.42	1,765,819.85	49,811,276.08	539,170,343.54	625,395,374.00

(2) 暂时闲置的固定资产

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	3,124,681.03	1,697,341.53	1,427,339.50	
办公设备	103,428.21	98,256.81	5,171.40	
合计	3,228,109.24	1,795,598.34	1,432,510.90	

11. 在建工程

项目	年末余额	年初余额
在建工程	83,603,014.87	47,613,013.20
合计	83,603,014.87	47,613,013.20

11.1 在建工程

(1) 在建工程情况

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
管网	1,348,404.72		1,348,404.72	4,347,828.20		4,347,828.20
凯添智算（宁夏）中心项目	78,731,271.59		78,731,271.59	43,265,185.00		43,265,185.00
其他	3,523,338.56		3,523,338.56			
合计	83,603,014.87		83,603,014.87	47,613,013.20		47,613,013.20

(2) 重要在建工程项目本年变动情况

工程名称	年初余额	本年增加	本年减少		年末余额
			转入固定资产	其他减少	
凯添智算（宁夏）中心项目	43,265,185.00	38,922,881.79	3,456,795.20		78,731,271.59
合计	43,265,185.00	38,922,881.79	3,456,795.20		78,731,271.59

(续表)

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示）

工程名称	预算数	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化金额	本年利息资本化率 (%)	资金来源
凯添智算（宁夏）中心项目	250,000,000.00	33.32	33.32%				自筹
合计	250,000,000.00	33.32	33.32%				—

12. 使用权资产

（1）使用权资产情况

项目	房屋建筑物	合计
一、账面原值		
1. 年初余额	530,028.86	530,028.86
2. 本年增加金额	341,400.66	341,400.66
（1）租入	341,400.66	341,400.66
3. 本年减少金额	530,028.86	530,028.86
（1）处置	530,028.86	530,028.86
4. 年末余额	341,400.66	341,400.66
二、累计折旧		
1. 年初余额	424,023.05	424,023.05
2. 本年增加金额	113,800.17	113,800.17
（1）计提	113,800.17	113,800.17
3. 本年减少金额	424,023.05	424,023.05
（1）处置	424,023.05	424,023.05
4. 年末余额	113,800.17	113,800.17
三、减值准备		
1. 年初余额		
2. 本年增加金额		
（1）计提		
3. 本年减少金额		
（1）处置		
4. 年末余额		
四、账面价值		
1. 年末账面价值	227,600.49	227,600.49
2. 年初账面价值	106,005.81	106,005.81

13. 无形资产

(1) 无形资产明细

项目	土地使用权	软件	商标权	合计
一、账面原值				
1. 年初余额	24,124,621.53	507,544.05	37,324.75	24,669,490.33
2. 本年增加金额	8,162,263.76	17,358.49		8,179,622.25
(1) 购置	8,162,263.76	17,358.49		8,179,622.25
(2) 其他				
3. 本年减少金额				
(1) 处置				
4. 年末余额	32,286,885.29	524,902.54	37,324.75	32,849,112.58
二、累计摊销				
1. 年初余额	3,684,179.35	226,710.67	6,842.88	3,917,732.90
2. 本年增加金额	604,476.04	46,410.70	3,732.48	654,619.22
(1) 计提	604,476.04	46,410.70	3,732.48	654,619.22
3. 本年减少金额				
(1) 处置				
4. 年末余额	4,288,655.39	273,121.37	10,575.36	4,572,352.12
三、减值准备				
1. 年初余额				
2. 本年增加金额				
3. 本年减少金额				
4. 年末余额				
四、账面价值				
1. 年末账面价值	27,998,229.90	251,781.17	26,749.39	28,276,760.46
2. 年初账面价值	20,440,442.18	280,833.38	30,481.87	20,751,757.43

14. 商誉

(1) 商誉原值

被投资单位名称	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
2025年1月1日至2025年12月31日
(本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

被投资单位名称	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
息烽汇川能源开发有限公司	1,476,815.23					1,476,815.23
合计	1,476,815.23					1,476,815.23

(2) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

资产组或资产组组合的构成	息烽汇川能源开发有限公司用于日常经营的长期资产
资产组或资产组组合的账面价值	252,792.39
分摊至本资产组或资产组组合的的商誉账面价值及分摊方法	按长期资产公允价值分摊的商誉账面价值 1,476,815.23
包含商誉的资产组或资产组组合的的账面价值	1,729,607.62
资产组或资产组组合是否与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组或资产组组合一致	是

(3) 可收回金额的具体确定方法

项目	账面价值	可收回金额	减值金额
息烽汇川能源开发有限公司	1,729,607.62	22,166,045.44	
合计	1,729,607.62	22,166,045.44	

续表

项目	预测年限	预测期限内收入增长率、利润率等参数及其确定依据	折现率及其确定依据
息烽汇川能源开发有限公司	对未来五年数据进行预测	结合历史经营数据及行业发展情况确定收入增长率为-20%，利润率为17.27%	依据无风险报酬率、市场风险溢价、企业特殊风险等确定税前折现率为16.13%
合计	-	-	-

15. 递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

项目	年末余额		年初余额	
	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	23,539,367.17	4,608,333.46	20,927,102.91	3,923,189.45
内部交易未实现利润	8,350,781.35	1,598,801.58	5,275,496.23	791,324.43
租赁负债	350,618.48	52,592.77	98,893.13	14,833.97
其他	13,945,338.12	2,091,800.72	18,814,851.38	2,822,227.71

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 (本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

项目	年末余额		年初余额	
	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
合计	46,186,105.12	8,351,528.53	45,116,343.65	7,551,575.56

(2) 未经抵销的递延所得税负债

项目	年末余额		年初余额	
	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	130,682.07	19,602.31	104,545.66	26,136.41
使用权资产	227,600.49	34,140.07	106,005.81	15,900.87
合计	358,282.56	53,742.38	210,551.47	42,037.28

(3) 未确认递延所得税资产明细

项目	年末余额	年初余额
可抵扣暂时性差异	7,753,451.02	7,895,681.56
可抵扣亏损	23,300,048.80	22,429,531.95
合计	31,053,499.82	30,325,213.51

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	年末金额
2026年	589,584.12
2027年	3,879,318.84
2028年	3,197,106.22
2029年	13,399,126.63
2030年	2,234,912.99
合计	23,300,048.80

16. 其他非流动资产

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产款				1,174,411.89		1,174,411.89
合计				1,174,411.89		1,174,411.89

17. 所有权或使用权受到限制的资产

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示）

项目	账面价值	受限情况
货币资金	177,111.87	员工离职赔偿金
货币资金	100,000.00	非融资保函保证金
固定资产	535,457,451.95	借款抵押
无形资产	14,792,827.50	借款抵押
宁夏凯添天然气有限公司 100%股权（注）	84,360,000.00	借款质押
合计	634,887,391.32	—

注：股权的账面价值为公司的投资金额。

18. 短期借款

借款类别	年末余额	年初余额
抵押借款	100,000,000.00	50,000,000.00
合计	100,000,000.00	50,000,000.00

19. 应付账款

（1）应付账款列示

项目	年末余额	年初余额
工程款	33,211,093.52	32,482,615.37
材料采购款	22,252,734.81	29,005,183.11
天然气采购款	10,980,228.00	18,002,228.20
其他	11,775,435.25	8,897,913.52
合计	78,219,491.58	88,387,940.20

20. 其他应付款

项目	年末余额	年初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	3,830,094.22	4,982,124.93
合计	3,830,094.22	4,982,124.93

（1）按款项性质列示其他应付款

款项性质	年末余额	年初余额
押金、保证金	2,772,093.64	3,502,237.80
其他	1,058,000.58	1,479,887.13

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 (本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

款项性质	年末余额	年初余额
合计	3,830,094.22	4,982,124.93

21. 合同负债

项目	年末余额	年初余额
燃气费	56,516,291.59	48,878,238.60
安装费	10,731,518.44	9,501,900.00
其他	8,931,568.77	12,348.79
合计	76,179,378.80	58,392,487.39

22. 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬分类

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
短期薪酬	4,133,878.30	26,193,589.26	27,069,832.27	3,257,635.29
离职后福利-设定提存计划	5,678.25	2,478,487.47	2,472,809.22	11,356.50
辞退福利				
合计	4,139,556.55	28,672,076.73	29,542,641.49	3,268,991.79

(2) 短期薪酬

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
工资、奖金、津贴和补贴	3,956,669.59	21,033,164.46	21,916,577.29	3,073,256.76
职工福利费	115.50	422,816.26	422,931.76	
社会保险费	6,546.47	1,417,582.55	1,414,072.19	10,056.83
其中: 医疗保险费	6,206.47	1,243,177.35	1,239,836.99	9,546.83
工伤保险费	340.00	174,405.20	174,235.20	510.00
住房公积金	6,895.00	1,587,082.80	1,587,082.80	6,895.00
工会经费和职工教育经费	163,651.74	450,932.28	447,157.32	167,426.70
其他		1,282,010.91	1,282,010.91	
合计	4,133,878.30	26,193,589.26	27,069,832.27	3,257,635.29

(3) 设定提存计划

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
基本养老保险	5,440.25	2,408,669.86	2,403,229.61	10,880.50

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示）

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
失业保险费	238.00	69,817.61	69,579.61	476.00
合计	5,678.25	2,478,487.47	2,472,809.22	11,356.50

23. 应交税费

项目	年末余额	年初余额
企业所得税	2,675,147.27	4,317,963.43
增值税	379,771.52	2,749,356.01
土地使用税	182,769.00	166,381.50
印花税	141,024.00	121,120.18
房产税	239,439.10	78,424.26
个人所得税	45,245.54	47,033.62
城市维护建设税	32,314.87	18,012.28
教育费附加	19,356.34	10,807.37
地方教育费附加	12,958.54	7,204.91
其他	103,322.28	103,417.20
合计	3,831,348.46	7,619,720.76

24. 一年内到期的非流动负债

项目	年末余额	年初余额
一年内到期的长期借款		

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示）

项目	年末余额	年初余额
一年内到期的租赁负债		
合计	18,233,773.30	18,098,893.13

25. 其他流动负债

项目	年末余额	年初余额
待转销项税	6,301,370.50	4,532,275.10
合计	6,301,370.50	4,532,275.10

26. 长期借款

借款类别	年末余额	年初余额
抵押及质押借款	89,000,000.00	107,000,000.00
保证借款	20,000,000.00	
合计	109,000,000.00	107,000,000.00

27. 租赁负债

项目	年末余额	年初余额
租赁付款额	360,000.00	
减：未确认的融资费用	9,381.52	
合计	350,618.48	
减：一年内到期的租赁负债	233,773.30	
一年以后到期的租赁负债	116,845.18	

28. 股本

项目	年初余额	本年变动增减（+、-）					年末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总额	234,500,000.00						234,500,000.00

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示）

29. 资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股本溢价	194,655,715.53			194,655,715.53
合计	194,655,715.53			194,655,715.53

30. 专项储备

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费	4,564,518.70	7,572,247.74	8,344,804.41	3,791,962.03
合计	4,564,518.70	7,572,247.74	8,344,804.41	3,791,962.03

注：公司根据《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财企【2022】136号）提取安全生产费。

31. 盈余公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	42,244,917.63	288,163.96		42,533,081.59
合计	42,244,917.63	288,163.96		42,533,081.59

32. 未分配利润

项目	本年	上年
调整前上年末未分配利润	195,522,131.10	162,067,259.87
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
其中：《企业会计准则》及相关新规定追溯调整		
会计政策变更		
重大前期差错更正		
同一控制合并范围变更		
其他调整因素		
调整后年初未分配利润	195,522,131.10	162,067,259.87
加：本年归属于母公司所有者的净利润	27,395,940.12	45,179,871.23
减：提取法定盈余公积	288,163.96	
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	11,725,000.00	11,725,000.00
转作股本的普通股股利		

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 (本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

项目	本年	上年
本年年末余额	210,904,907.26	195,522,131.10

33. 营业收入、营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	452,002,327.81	373,617,169.23	534,967,010.69	427,436,549.85
其他业务	16,306,023.99	11,402,331.47	10,019,539.27	7,219,661.46
合计	468,308,351.80	385,019,500.70	544,986,549.96	434,656,211.31

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

合同分类	本年发生额		上年发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型:				
燃气销售	410,943,509.15	357,991,941.69	462,668,147.94	389,295,778.75
燃气安装	40,767,959.73	15,340,841.24	58,914,239.37	31,547,003.06
其他	16,596,882.92	11,686,717.77	23,404,162.65	13,813,429.50
合计	468,308,351.80	385,019,500.70	544,986,549.96	434,656,211.31

34. 税金及附加

项目	本年发生额	上年发生额
城镇土地使用税	703,590.41	678,432.53
房产税	617,531.89	496,401.84
印花税	399,937.66	355,524.64
水利基金	293,941.06	300,781.88
城市维护建设税	144,035.66	133,484.35
教育费附加	83,371.14	80,763.91
地方教育费附加	55,635.06	53,842.61
车船税	228.12	3,820.26
其他	180,257.94	-
合计	2,478,528.94	2,103,052.02

35. 销售费用

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示）

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	5,032,704.48	5,903,111.81
折旧费	432,463.39	471,417.02
维修费	134,038.87	257,999.87
办公费	154,391.53	112,430.69
汽车费用	29,591.15	37,479.44
其他	332,351.42	620,291.21
合计	6,115,540.84	7,402,730.04

36. 管理费用

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	14,833,008.23	12,562,504.97
安全生产费	7,572,247.74	11,494,448.12
折旧与摊销	2,265,285.20	2,582,172.23
业务招待费	1,171,190.49	1,305,426.29
中介费	688,093.25	1,018,012.33
差旅费	855,958.57	742,138.94
修理费	49,283.59	518,667.42
水电气费	230,332.86	480,708.12
汽车费用	431,256.10	478,953.63
办公费	432,525.09	345,074.24
宣传费	71,574.55	14,932.95
其他	1,694,345.64	1,924,146.27
合计	30,295,101.31	33,467,185.51

37. 研发费用

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	2,010,420.35	1,701,752.62
材料费	784,059.24	177,575.63
折旧费	42,035.40	166,837.46
其他	483,996.81	244,129.59
合计	3,320,511.80	2,290,295.30

38. 财务费用

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别说明外，均以人民币元列示）

项目	本年发生额	上年发生额
利息支出	6,034,963.90	6,775,257.82
减：利息收入	427,354.69	1,171,296.36
加：汇兑损失		3,005.21
加：银行手续费及其他支出	287,111.54	271,404.43
合计	5,894,720.75	5,878,371.10

39. 其他收益

产生其他收益的来源	本年发生额	上年发生额
政府补助	342,812.33	6,855,374.50
其他	21,776.79	14,773.70
合计	364,589.12	6,870,148.20

40. 投资收益

项目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	59,829.90	265,789.95
处置长期股权投资产生的投资收益		645,971.09
处置交易性金融资产取得的投资收益	1,124.12	220,925.53
持有交易性金融资产持有期间的投资收益	134,072.94	82,501.59
合计	195,026.96	1,215,188.16

41. 信用减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
应收账款坏账损失	-3,113,032.95	-5,664,108.86
其他应收款坏账损失	-56,714.21	-22,701.26
合计	-3,169,747.16	-5,686,810.12

42. 资产减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
存货跌价损失及合同履约成本减值损失		-870,044.58
固定资产减值损失	-320,941.59	
合同资产减值损失	53,033.98	-74,602.00
合计	-267,907.61	-944,646.58

43. 资产处置收益（损失以“-”号填列）

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 (本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置收益	38,905.02	-5,314,799.81	38,905.02
其中:固定资产处置收益	46,017.70	-4,068,236.26	46,017.70
在建工程处置收益		-1,268,051.64	
使用权资产处置收益	-7,112.68	21,488.09	-7,112.68
合计	38,905.02	-5,314,799.81	38,905.02

44. 营业外收入

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产报废利得	450,975.09	266,942.82	450,975.09
其中:固定资产报废利得	450,975.09	266,942.82	450,975.09
违约金、赔偿款	416,451.94	395,678.16	416,451.94
其他利得	246,391.44	284,362.12	246,391.44
合计	1,113,818.47	946,983.10	1,113,818.47

45. 营业外支出

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产报废损失	20,274.95	50,737.79	20,274.95
物资报废		401,735.77	
其他支出	132,146.62	150,066.65	132,146.62
合计	152,421.57	602,540.21	152,421.57

46. 所得税费用

项目	本年发生额	上年发生额
当年所得税费用	7,067,475.98	12,063,180.69
递延所得税费用	-788,247.87	-423,994.64
合计	6,279,228.11	11,639,186.05

(1) 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本年发生额
本年合并利润总额	32,997,365.78
按法定/适用税率计算的所得税费用	8,249,341.45
子公司适用不同税率的影响	-2,398,453.65

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 (本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

项目	本年发生额
调整以前期间所得税的影响	432,270.69
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	483,934.89
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-309,860.53
本年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	764,939.85
研发费用加计扣除	-942,944.59
所得税费用	6,279,228.11

47. 现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本年金额	上年金额
政府补贴	342,812.33	6,855,374.50
利息收入收到现金	427,354.69	1,171,296.36
保证金	2,078,133.66	266,200.00
往来款等收到现金	609,252.92	45,000.00
合计	3,457,553.60	8,337,870.86

2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本年金额	上年金额
管理费用、研发费用支付的现金	13,196,807.88	9,781,656.76
支付的保证金、押金		2,126,600.00
销售费用支付的现金	650,372.97	1,028,201.21
财务费用手续费	287,111.54	271,404.43
合计	14,134,292.39	13,207,862.40

(2) 与投资活动有关的现金

1) 收到的重要的与投资活动有关的现金

项目	本年金额	上年金额
赎回理财产品收到的现金	39,100,000.00	77,270,925.53
合计	39,100,000.00	77,270,925.53

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别说明外，均以人民币元列示）

2) 支付的重要的与投资活动有关的现金

项目	本年金额	上年金额
购买理财产品支出的现金	35,400,000.00	83,100,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	57,646,990.47	59,991,733.74
合计	93,046,990.47	143,091,733.74

(3) 与筹资活动有关的现金

1) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
支付的租赁负债	360,000.00	100,456.20
合计	360,000.00	100,456.20

2) 筹资活动产生的各项负债变动情况

项目	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	50,000,000.00	100,000,000.00		50,000,000.00		100,000,000.00
长期借款	107,000,000.00	20,000,000.00			18,000,000.00	109,000,000.00
一年内到期的非流动负债	18,098,893.13		18,233,773.30	18,098,893.13		18,233,773.30
租赁负债			350,618.48		233,773.30	116,845.18
合计	175,098,893.13	120,000,000.00	18,584,391.78	68,098,893.13	18,233,773.30	227,350,618.48

48. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

项目	本年金额	上年金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:	—	—
净利润	27,027,482.58	44,033,041.37
加: 资产减值准备	3,169,747.16	5,686,810.12
信用减值损失	267,907.61	944,646.58
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	29,622,561.22	29,469,755.07
使用权资产折旧	113,800.17	383,974.27
无形资产摊销	691,153.32	542,757.46
长期待摊费用摊销		

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示）

项目	本年金额	上年金额
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”填列）	-38,905.02	5,314,799.81
固定资产报废损失（收益以“-”填列）	-430,700.14	-216,205.03
公允价值变动损失（收益以“-”填列）		
财务费用（收益以“-”填列）	6,034,963.90	6,775,257.82
投资损失（收益以“-”填列）	-195,026.96	-1,215,188.16
递延所得税资产的减少（增加以“-”填列）	-799,952.97	-261,505.72
递延所得税负债的增加（减少以“-”填列）	11,705.10	-162,488.92
存货的减少（增加以“-”填列）	-57,720,008.37	-2,906,012.09
经营性应收项目的减少（增加以“-”填列）	24,593,422.50	-25,229,608.95
经营性应付项目的增加（减少以“-”填列）	-7,385,981.17	-13,659,709.18
其他		
经营活动产生的现金流量净额	24,962,168.93	49,500,324.45
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：		
现金的年末余额	120,554,033.28	108,085,906.39
减：现金的年初余额	108,085,906.39	142,379,607.96
加：现金等价物的年末余额		
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	12,468,126.89	-34,293,701.57

（2） 现金和现金等价物的构成

项目	年末余额	年初余额
现金	120,554,033.28	108,085,906.39
其中：库存现金	606.88	106.88
可随时用于支付的银行存款	120,553,426.40	108,085,799.51
可随时用于支付的其他货币资金		
现金等价物		
年末现金和现金等价物余额	120,554,033.28	108,085,906.39

49. 租赁

（1）本集团作为承租方

项目	本年发生额	上年发生额
租赁负债利息费用	9,381.52	23,867.49
计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	71,131.54	73,481.19
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	431,131.54	173,937.39
售后租回交易产生的相关损益		
售后租回交易现金流入		
售后租回交易现金流出		

研发支出

项目	本年发生额	上年发生额
锂电池系列产品开发中试 Pack 产线		398,864.93
绿色电能（风光）管理项目		521,459.47
凯添 AI 燃气安全管家的开发及应用	415,971.45	561,993.41
凯添燃气 AI-企业版的开发及应用	453,941.87	409,272.32
凯添燃气 AI 安检管理系统的开发及应用	399,697.87	
“光伏+储能+制氢+种植”一体化互补示范	252,315.55	398,705.17
光伏储能耦合制氢系统	602,048.92	
凯添燃气安检管理系统	617,711.48	
低、高压堆叠储能	578,453.60	
其他项目	371.06	
合计	3,320,511.80	2,290,295.30
其中：费用化研发支出	3,320,511.80	2,290,295.30
资本化研发支出		

合并范围的变更

无。

在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 (本财务报表附注除特别注明外,均以人民币元列示)

(1) 企业集团的构成

子公司名称	注册资本(万元)	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
宁夏凯添天然气有限公司	8,436.00	宁夏银川	宁夏银川	天然气销售、天然气入户管线的安装	100.00		同一控制合并
甘肃凯添天然气有限公司	1,000.00	甘肃武威	甘肃武威	天然气销售、天然气入户管线的安装	100.00		同一控制合并
凯添储能(重庆)科技有限公司	5,000.00	重庆永川	重庆永川	天然气销售、天然气入户管线的安装	100.00		投资设立
息烽汇川能源开发有限公司	1,000.00	贵州息烽	贵州息烽	LNG销售、技术咨询咨询服务	100.00		非同一控制下合并
凯添(深圳)储能科技有限公司	5,000.00	广东深圳	广东深圳	储能技术服务	100.00		投资设立
凯添储能(宁夏)能源有限公司	3,000.00	宁夏银川	宁夏银川	储能技术服务	60.00		投资设立
凯添智算(宁夏)科技有限公司	10,000.00	宁夏银川	宁夏银川	互联网服务	100.00		投资设立
宁夏贺添综合能源服务有限公司	2,500.00	宁夏银川	宁夏银川	工程技术服务	70.00		投资设立

2. 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	
贵州管网新能源有限责任公司	贵州省贵阳市	贵州省贵阳市	城市燃气及车用LNG	33.00		权益法

(2) 重要的合营企业的主要财务信息

项目	年末余额 / 本年发生额	年初余额 / 上年发生额
	贵州管网新能源有限责任公司	贵州管网新能源有限责任公司
流动资产	15,555,443.76	12,568,875.43
其中: 现金和现金等价物	238,508.77	56,340.59
非流动资产	94,830,874.20	94,184,128.05
资产合计	110,386,317.96	106,753,003.48
流动负债	45,641,916.78	42,079,864.45
非流动负债		
负债合计	45,641,916.78	42,079,864.45

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示）

项目	年末余额 / 本年发生额	年初余额 / 上年发生额
	贵州管网新能源有限责任公司	贵州管网新能源有限责任公司
净资产合计	64,744,401.18	64,673,139.03
其中：少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额	21,365,652.39	21,342,135.88
调整事项		
—商誉		
—内部交易未实现利润		
—其他		
对合营企业权益投资的账面价值	21,365,652.39	21,342,135.88
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	55,603,193.38	30,688,098.80
财务费用		26,524.10
所得税费用		
净利润	196,957.52	805,424.10
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	196,957.52	805,424.10
本年度收到的来自合营企业的股利		

政府补助

1. 年末按应收金额确认的政府补助

无。

2. 计入当期损益的政府补助

会计科目	本年发生额	上年发生额
其他收益	342,812.33	6,855,374.50

与金融工具相关风险

本集团的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项等，各项金融工具的详细情况说明见本附注三。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,将风险控制控制在限定的范围之内。

(1) 市场风险

1) 利率风险

本集团的利率风险产生于人民币银行借款。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险。于2025年12月31日,本集团的带息债务人民币固定利率银行借款金额为0.00元,本集团的带息债务人民币浮动利率银行借款金额为227,000,000.00元(2024年12月31日为175,000,000.00元)。

2) 价格风险

本集团主要在银川市提供城市燃气供应以及燃气设施设备的安装服务。

① 目前,我国管道天然气的供应和销售价格均实行政府管制。本集团面临的主要风险是:虽然天然气价格形成机制改革明确了地方可建立上下游价格联动机制的原则,但是,在上游(门站及以上)价格调整频率加快的趋势下,如果公司所在地的价格主管部门(银川市物价局)不能同步、顺价调整终端销售价格(包括居民和非居民用气价格),将会对本集团当期的盈利水平产生重大不利影响。

② 与水、电等其他公用事业产品的定价原理相似,为保障民生,公司的居民气和非居民气的购进价、销售价存在差异,相较其他类别气(如工业、集体商业),居民气的购进价、销售价均为最低。公司的居民气(不含煤层气)均向中国石油天然气股份有限公司天然销售宁夏分公司采购。由于天然气进入输送管道后无法分清是哪种价格的气,而每年本集团天然气的类别气销售结构会发生变化,这就需要供销双方适时对天然结算结构进行调整,以反映购销结构匹配的公平贸易原则。随着城镇化进程的加快,可以预见在未来较长的时期内公司的居民供气量将持续增加。如果上游供气商不能适时按照公司的实际类别气销售结构进行结算调整、或者结算时间延迟,将对本集团当年的经营业

绩产生不利影响。

（2）信用风险

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。除单项金额重大的应收账款外，本集团无其他重大信用集中风险。

（3）流动风险

流动风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团有充裕的营运资金，流动性风险较低。

公允价值的披露

1. 以公允价值计量的资产和负债的年末公允价值

项目	年末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	—	—	—	—
（一）交易性金融资产	7,999,681.62			
持续以公允价值计量的负债总额	7,999,681.62			

关联方及关联交易

1. 关联方关系

（1）本公司的实际控制人情况

本公司的最终控制人是龚晓科先生，担任本集团的董事长、法定代表人，系本集团的控股股东、实际控制人。

（2）本公司的子公司情况

子公司情况详见本附注“八、1.（1）企业集团的构成”相关内容。

（3）本公司合营企业及联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“八、2.（1）重要的合营企业或联营企业”相关内容。

本年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：

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示）

合营或联营企业名称	与本企业关系
贵州管网新能源有限责任公司	公司全资子公司息烽汇川持股 33.00%，公司董事穆云飞之兄穆晓郎任董事

（4）其他关联方

关联方名称	与本企业关系
王永茹	公司实际控制人龚晓科的配偶
深圳市明泰源科技有限公司	持有凯添（深圳）储能科技有限公司 7.5%股份
穆晓郎	公司董事、总经理穆云飞的兄长
王中琴	公司董事、总经理穆云飞的配偶
贵州织金管网煤层气利用有限责任公司	贵州管网新能源有限责任公司全资子公司
宁夏华汉能源开发有限公司	公司董事、总经理穆云飞的控制的企业

2. 关联交易

（1）采购商品

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
宁夏华汉能源开发有限公司	购买土地	8,613,775.00	

（2）关联租赁情况

1) 承租情况

出租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁费	上年确认的租赁费
龚晓科	房屋租赁	116,845.18	6,048.93

（3）关联担保情况

1) 作为被担保方

被担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
龚晓科	180,000,000.00	2021年6月28日	2033年6月27日	否
王永茹	180,000,000.00	2021年6月28日	2033年6月27日	否
龚晓科	20,000,000.00	2025年10月25日	2040年10月24日	否
王永茹	20,000,000.00	2025年10月25日	2040年10月24日	否

（4）关键管理人员薪酬

项目名称	本年发生额	上年发生额
薪酬合计	2,420,294.98	2,853,991.01

3. 关联方应收应付余额

(1) 应收项目

项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	贵州管网新能源有限责任公司	7,601,419.83	4,162,525.42	7,699,939.83	4,056,067.27

(2) 应付项目

项目名称	关联方	年末账面余额	年初账面余额
其他应付款	龚晓科	18,077.00	
应付账款	宁夏华汉能源开发有限公司	6,613,775.00	

承诺及或有事项

截至2025年12月31日止,本集团无需要披露的重要承诺及或有事项。

资产负债表日后事项

2026年4月26日,根据本公司第五届董事会第二次会议决议通过利润分配预案,公司董事会决定,以2025年末总股本234,500,000.00为基数,向全体股东每10股派发现金红利0.30元(含税),合计分配现金股利人民币7,035,000.00元,不进行资本公积金转增股本,不送红股。本预案尚需提交公司2025年年度股东会审议。

其他重要事项

无。

母公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

(1) 应收账款按账龄列示

账龄	年末账面余额	年初账面余额
1年以内(含1年)	3,511,702.15	6,430,218.80
1-2年	10,400.00	1,126,844.00
2-3年	1,126,844.00	12,000.00
3-4年	8,240.00	346,725.00
4-5年	345,285.00	3,250,985.00
5年以上	4,001,956.50	750,971.50
合计	9,004,427.65	11,917,744.30

(2) 应收账款按坏账计提方法分类列示

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的应收账款					
按组合计提坏账准备的应收账款	9,004,427.65	100.00	1,396,528.10	15.51	7,607,899.55
其中：账龄组合	570,771.00	6.34	489,030.70	85.68	81,740.30
个别认定组合	8,433,656.65	93.66	907,497.40	10.76	7,526,159.25
合计	9,004,427.65	100.00	1,396,528.10	15.51	7,607,899.55

(续表)

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的应收账款					
按组合计提坏账准备的应收账款	11,917,744.30	100.00	1,282,207.75	10.76	10,635,536.55
其中：账龄组合	1,830,771.00	15.36	516,299.30	28.2	1,314,471.70
个别认定组合	10,086,973.30	84.64	765,908.45	7.59	9,321,064.85
合计	11,917,744.30	100.00	1,282,207.75	10.76	10,635,536.55

1) 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内 (含1年)	5,200.00	260.00	5.00
1-2年	10,400.00	2,704.00	26.00
2-3年	89,925.00	37,768.50	42.00
3-4年	8,240.00	4,696.80	57.00
4-5年	60,930.00	47,525.40	78.00
5年以上	396,076.00	396,076.00	100.00
合计	570,771.00	489,030.70	—

2) 组合中，按个别认定组合计提坏账准备的应收账款

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别说明外，均以人民币元列示）

单位名称	年末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
宁夏凯添天然气有限公司	2,146,502.15			合并范围内关联方不计提
甘肃凯添天然气有限公司	2,931,730.00			合并范围内关联方不计提
凯添储能（重庆）科技有限公司	1,036,919.00			合并范围内关联方不计提
凯添智算（宁夏）科技有限公司	1,360,000.00			合并范围内关联方不计提
贵州管网新能源有限责任公司	958,505.50	907,497.40	94.68	其他关联方
合计	8,433,656.65	907,497.40	94.68	—

(3) 应收账款本年计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
坏账准备	1,282,207.75	114,320.35				1,396,528.10
合计	1,282,207.75	114,320.35				1,396,528.10

(4) 按欠款方归集年末余额前五名的应收账款和合同资产

单位名称	应收账款年末余额	合同资产年末余额	应收账款和合同资产年末余额	占应收账款和合同资产年末余额合计数的比例	应收账款和合同资产坏账准备年末余额
甘肃凯添天然气有限公司	2,931,730.00		2,931,730.00	32.56	
宁夏凯添天然气有限公司	2,146,502.15		2,146,502.15	23.84	
凯添智算（宁夏）科技有限公司	1,360,000.00		1,360,000.00	15.10	
凯添储能（重庆）科技有限公司	1,036,919.00		1,036,919.00	11.52	
贵州管网新能源有限责任公司	958,505.50		958,505.50	10.64	907,497.40
合计	8,433,656.65		8,433,656.65	93.66	907,497.40

2. 其他应收款

项目	年末余额	年初余额
应收利息		
应收股利	2,100,000.00	2,100,000.00
其他应收款	258,288,247.37	290,734,373.25
合计	260,388,247.37	292,834,373.25

2.1 应收股利

(1) 应收股利分类

项目(或被投资单位)	年末余额	年初余额
宁夏凯添天然气有限公司	2,100,000.00	2,100,000.00
合计	2,100,000.00	2,100,000.00

2.2 其他应收款

(1) 其他应收款按款项性质分类

款项性质	年末余额	年初余额
保证金		
往来款	25,826,5374.06	290,700,945.89
其他	50,360.83	54,834.48
原值合计	25,831,5734.89	290,755,780.37
减: 坏账准备	27,487.52	21,407.12
净值合计	258,288,247.37	290,734,373.25

(2) 其他应收款按账龄列示

账龄	年末余额	年初余额
1年以内(含1年)	2,526.35	19,116.19
1-2年	17,755.11	30,247,327.31
2-3年	30,244,811.35	95,013.25
3-4年	95,013.25	2,330,323.62
4-5年	2,327,200.66	227,405,000.00
5年以上	225,628,428.17	30,659,000.00
原值合计	258,315,734.89	290,755,780.37
减: 坏账准备	27,487.52	21,407.12
净值合计	258,288,247.37	290,734,373.25

(3) 其他应收款按照预期信用损失一般模型计提坏账准备

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	21,407.12			21,407.12
2025年1月1日余额在本年	—	—	—	—

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 (本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

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)	
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本年计提	6,080.40			6,080.40
本年转回				
本年转销				
本年核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	27,487.52			27,487.52

(4) 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	年末余额	账龄	占其他应收款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
宁夏凯添天然气有限公司	往来款	196,722,312.71	2-3年、3-4年、4-5年	76.16	
凯添储能(重庆)科技有限公司(重庆凯添燃气有限公司)	往来款	30,244,061.35	1-2年	11.71	
息烽汇川能源开发有限公司	往来款	26,380,000.00	5年以上	10.21	
甘肃凯添天然气有限公司	往来款	4,919,000.00	4-5年、5年以上	1.90	
员工代付住房公积金	其他	23,560.00	1年以内、3-4年	0.01	15,900.80
合计	—	258,288,934.06	—	99.99	15,900.80

3. 长期股权投资

项目	年末余额			年初余额		
	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	295,152,817.87		295,152,817.87	256,698,318.87		256,698,318.87
合计	295,152,817.87		295,152,817.87	256,698,318.87		256,698,318.87

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示）

(1) 对子公司投资

被投资单位	年初余额 (账面价值)	减值准备年初 余额	本年增减变动				年末余额 (账面价值)	减值准备年末 余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
宁夏凯添天然气有限公司	102,914,133.60						102,914,133.60	
甘肃凯添天然气有限公司	10,012,851.68						10,012,851.68	
凯添储能（重庆）科技有限公司	14,200,000.00						14,200,000.00	
息烽汇川能源开发有限公司	30,000,000.00						30,000,000.00	
凯添（深圳）储能科技有限公司	5,100,000.00						5,100,000.00	
凯添储能（宁夏）能源有限公司	14,954,293.53						14,954,293.53	
凯添智算（宁夏）科技有限公司	79,517,040.06		38,454,499.00				117,971,539.06	
合计	256,698,318.87		38,454,499.00				295,152,817.87	

4. 营业收入、营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	13,673,128.21	2,807,885.67	7,649,920.21	137,506.64
其他业务	971,220.39	426,759.71	2,377,287.09	2,140,863.22
合计	14,644,348.60	3,234,645.38	10,027,207.30	2,278,369.86

5. 其他

财务报表补充资料

1. 本年非经常性损益明细表

项目	本年金额	说明
非流动性资产处置损益(包括已计提资产减值准备的冲销部分)	38,905.02	
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)	364,589.12	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	135,197.06	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用,如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付,在可行权日之后,应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变		

宁夏凯添燃气发展股份有限公司财务报表附注
 2025年1月1日至2025年12月31日
 （本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示）

项目	本年金额	说明
动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	956,890.02	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小计	1,495,581.22	
减：所得税影响额	171,720.26	
少数股东权益影响额（税后）	138.95	
合计	1,323,722.01	—

本集团不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》（2023年修订）未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目情况。

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（元/股）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于母公司普通股股东的净利润	4.04	0.12	0.12
扣除非经常性损益后归属于母公司普通股股东的净利润	3.85	0.11	0.11

宁夏凯添燃气发展股份有限公司

二〇二六年四月二十六日

附：

第十二节 备查文件目录

- (一) 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- (二) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- (三) 年度内在指定信息披露平台上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

文件备置地址：

公司董事会办公室