

公司代码：600903

债券代码：110084

公司简称：贵州燃气

债券简称：贵燃转债

贵州燃气集团股份有限公司 2026 年半年度报告



二零二六年八月

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人程跃东、主管会计工作负责人王茜及会计机构负责人(会计主管人员)杨湄声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司本次拟以实施权益分派股权登记日公司总股本为基数，向全体股东共计派发现金股利12,622,174.67元(含税)，分红金额占2026年半年度实现的归属于母公司股东的净利润的19.18%，不进行资本公积金转增股本，不送红股。若以2026年7月31日公司总股本1,163,985,250股为基数测算，每股派发现金股利0.01084元(含税)。若在实施权益分派的股权登记日前，因可转债转股致使公司总股本发生变动的，公司将维持现金分红总额不变，相应调整每股分配金额。

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒适用 ☐不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司已在本报告中详细描述公司经营存在的主要风险，敬请查阅本报告“第三节 管理层讨论与分析”中“五、其他披露事项”的“(一)可能面对的风险”。敬请投资者注意投资风险。

十一、 其他

☐适用 ☒不适用



目录

第一节 释义..... 4

第二节 公司简介和主要财务指标..... 6

第三节 管理层讨论与分析..... 9

第四节 公司治理、环境和社会..... 22

第五节 重要事项..... 24

第六节 股份变动及股东情况..... 56

第七节 债券相关情况..... 60

第八节 财务报告..... 63

备查文件目录	经公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表 报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿
--------	--

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、本集团、贵州燃气	指	贵州燃气集团股份有限公司
贵州燃气有限	指	贵州燃气（集团）有限责任公司
贵州能源	指	贵州能源集团有限公司
乌江能投	指	贵州乌江能源投资有限公司
贵州省国资委	指	贵州省人民政府国有资产监督管理委员会
贵阳市国资委	指	贵阳市人民政府国有资产监督管理委员会
国家发展改革委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
贵州省发展改革委	指	贵州省发展和改革委员会
贵阳工投	指	贵阳市工业投资有限公司
东嘉投资	指	北京东嘉投资有限公司
贵阳公司	指	贵州燃气集团贵阳市燃气有限公司
播州公司	指	贵州燃气集团遵义市播州区燃气有限公司
华贵贸易	指	遵义市播州区华贵贸易有限责任公司
习水县公司	指	贵州燃气集团习水县燃气有限公司
习水金桥	指	贵州燃气集团习水县金桥燃气有限公司
遵义市公司	指	贵州燃气集团遵义市燃气有限公司
龙里公司	指	贵州燃气集团龙里县燃气有限公司
都匀公司	指	贵州燃气集团都匀市燃气有限公司
惠水公司	指	贵州燃气集团惠水县燃气有限公司
凯里公司	指	凯里市新能燃气有限公司
六盘水公司	指	贵州燃气集团六盘水燃气有限公司
仁怀公司	指	贵州燃气集团仁怀市燃气有限公司
安顺公司	指	贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司
毕节公司	指	贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司
鸿源公司	指	贵阳鸿源燃气建设发展有限公司
福泉公司	指	福泉市贵燃天然气有限公司
支线公司	指	贵州燃气集团天然气支线管道有限公司
桐梓公司	指	贵州燃气集团桐梓县燃气有限公司
湘辉盈	指	遵义湘辉盈能源有限公司
修文公司	指	贵州燃气集团修文县燃气有限公司
物资公司	指	贵州燃气集团物资贸易有限公司
设计公司	指	贵州燃气热力设计有限责任公司
鸿顺设备	指	贵州燃气集团鸿顺燃气设备销售有限公司
鸿达立信	指	贵州鸿达立信计量检测有限公司
天然气公司	指	贵州省天然气有限公司
安发公司	指	贵州安发工程检测有限公司
贵定公司	指	贵州燃气集团贵定县燃气有限责任公司
百里杜鹃	指	贵州燃气集团百里杜鹃燃气有限公司
鸿顺安装	指	贵阳鸿顺安装维修有限公司
成黔公司	指	贵州省成黔天然气有限公司
贵安公司	指	贵州燃气集团贵安新区燃气有限公司
六盘水热力	指	六盘水市热力有限公司
盘州市公司	指	贵州燃气集团盘州市燃气有限公司
津黔管业	指	六盘水红桥新区津黔管业有限公司

古蔺华远	指	贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司
合源油气	指	贵州合源油气有限责任公司
华亨能源	指	贵州华亨能源投资有限公司
绿道能源	指	遵义市绿道能源有限公司
德江公司	指	贵州燃气集团德江县燃气有限公司
黔西公司	指	贵州燃气集团黔西市燃气有限公司
瓮安公司	指	贵州燃气集团瓮安县燃气有限公司
瓮安双闽	指	瓮安县双闽新能源有限公司
安龙公司	指	贵州燃气集团安龙县燃气有限公司
欣辰公司	指	贵州欣辰天然气有限公司
川宁公司	指	镇宁自治县川宁能源有限公司
中泽能投	指	贵州中泽能投管理有限公司
锦屏公司	指	贵州燃气集团锦屏县燃气有限公司
数联公司	指	贵州数联慧云数字科技有限公司
昆仑燃气	指	瓮安县昆仑燃气有限公司
服务公司	指	贵州燃气集团服务有限公司
泸南公司	指	四川泸南能源有限责任公司
织金公司	指	贵州燃气集团织金县燃气有限公司
四川华油	指	四川华油集团有限责任公司
广液天然气	指	广西燃气液化天然气有限责任公司
华创云信	指	华创云信数字技术股份有限公司
双碳	指	碳达峰、碳中和
贵泽香港	指	GuizeHongKongDevelopmentLimited（贵泽香港发展有限公司）
中石油	指	中国石油天然气集团有限公司、中国石油天然气股份有限公司及其下属机构
中石化	指	中国石油化工集团有限公司、中国石油化工股份有限公司及其下属子公司
中海油	指	中国海洋石油集团有限公司及其下属子公司
国家管网公司	指	国家石油天然气管网集团有限公司
国网贵州	指	国家管网集团贵州省管网有限公司
合同内气源	指	公司与上游管道气供应商签订的年度供应合同中约定的供应气量
报告期	指	2026 年 1 月 1 日-2026 年 6 月 30 日
LNG	指	液化天然气（英文 Liquefied Natural Gas 的缩写），是在深度冷冻条件下呈液态的天然气，体积为气态的 1/600，便于运输
长输管道	指	长输管道，是连接净化厂与城市门站之间的输气管道，特点是输送距离长、管径大（一般在 400mm 以上）、压力高（4-10Mpa），是天然气远距离输送的主要设施，由一系列用途的场站和输气管道组成
支线管道	指	从长输管道分输站接出，输送至省内各地的天然气输气管道
门站	指	亦称储配站，接收上游来气并进行计量、调压、过滤、加臭、检测的站场，是城市天然气利用工程的进气口
分输站	指	是为将天然气分流到支线或用户而设置的，具有调压、计量、气体分离等功能

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	贵州燃气集团股份有限公司
公司的中文简称	贵州燃气
公司的外文名称	Guizhou Gas Group Corporation Ltd.
公司的外文名称缩写	GuizhouGas
公司的法定代表人	程跃东

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨梅	张永松
联系地址	贵州省贵阳市国家高新区金阳科技产业园都匀路贵州燃气全省天然气调控中心	贵州省贵阳市国家高新区金阳科技产业园都匀路贵州燃气全省天然气调控中心
电话	0851-85830557	0851-86771204
传真	0851-86771204	0851-86771204
电子信箱	gzrq@gzgas.com.cn	gzrq@gzgas.com.cn

三、基本情况变更简介

公司注册地址	贵州省贵阳市云岩区中华中路166-1号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	贵州省贵阳市国家高新区金阳科技产业园都匀路贵州燃气全省天然气调控中心
公司办公地址的邮政编码	550081
公司网址	www.guizhougas.com
电子信箱	gzrq@gzgas.com.cn
报告期内变更情况查询索引	无

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	中国证券报（www.cs.com.cn）、上海证券报（www.cnstock.com）、证券日报（www.zqrb.cn）、证券时报（www.stcn.com）
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	贵州燃气集团股份有限公司董事会办公室
报告期内变更情况查询索引	无

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	贵州燃气	600903	无

六、其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	3,275,706,913.29	3,668,319,906.18	-10.70
利润总额	139,118,131.80	181,597,706.99	-23.39
归属于上市公司股东的净利润	65,824,613.45	94,820,697.90	-30.58
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	57,552,685.83	84,073,266.77	-31.54
经营活动产生的现金流量净额	662,365,492.31	564,473,122.91	17.34
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	3,258,847,263.62	3,119,346,329.23	4.47
总资产	11,614,398,840.63	11,843,063,435.52	-1.93

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.06	0.08	-25.00
稀释每股收益(元/股)	0.06	0.08	-25.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.05	0.07	-28.57
加权平均净资产收益率(%)	2.08	3.00	减少0.92个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	1.82	2.66	减少0.84个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

本报告期，公司营业收入、利润总额及归属于上市公司股东的净利润同比下降的主要原因为：

- 1、受天气及下游市场需求影响，天然气销量下降；
- 2、由于房地产市场的低迷，安装业务收入下降；
- 3、权益法核算的投资收益由盈转亏，本期确认投资损失；
- 4、全省燃气调控中心投入使用导致管理费用增加。

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	14,134.05
计入当期损益的政府补助，但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	928,000.00
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	412,214.01
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	60,400.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,998,054.55
减：所得税影响额	1,604,268.49
少数股东权益影响额（税后）	536,606.51
合计	8,271,927.61

对公司将《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》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《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

☐适用 ☒不适用

十、 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

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）公司所属行业情况

我国持续推进能源体系绿色低碳转型，天然气作为清洁低碳化石能源，是落实“双碳”目标、筑牢能源安全防线的重要支撑。2026 年上半年，全国规模以上工业天然气产量 1,330 亿立方米，同比提升 1.60%，创同期历史新高；全国天然气表观消费量达 2,068.50 亿立方米，同比下降 2.40%。国内气源增产成效显著，保供基础持续夯实，消费端呈现居民刚需稳定、工业用气结构性调整的特征。

截至本报告期末，公司在贵州省内已建成 6 条天然气支线管道，在省内 38 个特定区域及 1 个省外特定区域取得了管道燃气特许经营权，业务范围覆盖贵州省主要城市、核心经济区和主要工业园区，公司在贵州省天然气市场占主导地位，是行业内全国少有的全省性燃气企业。

（二）公司主营业务情况

公司主要从事城市燃气运营，主要业务为燃气销售及天然气支线管道、城市燃气输配系统、液化天然气接收储备供应站、加气站等设施的建设、运营、服务管理，以及相应的工程设计、施工、维修。报告期内，公司主营业务未发生重大变化。

公司从上游供应商购入管道天然气、液化天然气、页岩气等气源，通过天然气支线管道、门站、储配站、各级输配管网等设施，输送和分配给城市居民、商业、工业、采暖、加气站、综合用能等用户；为客户提供以天然气为主、多种清洁能源为辅的综合能源供应服务。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

本报告期，公司实现天然气供应量 9.72 亿立方米，同比下降 10.76%，其中天然气销售量 9.62 亿方，代输量 0.10 亿方；完成营业收入 32.76 亿元，同比下降 10.70%；公司实现净利润 1.02 亿元，同比下降 28.23%；实现归属于母公司股东的净利润 0.66 亿元，同比下降 30.58%。截至本报告期末，公司资产总额 116.14 亿元，同比下降 1.93%；净资产 42.63 亿元，同比增长 4.15%；归属于母公司股东的净资产 32.59 亿元，同比增长 4.47%。

（一）聚焦市场开拓服务，推动经营稳步发展

本报告期，全面摸底存量用户数据，搭建用户分级分类管理体系，制定新用户拓展计划并逐项推进，同步加快新开发用户签约及有效户转换；全面推行“一站式燃气管家 + 网格化”服务，有效扩宽服务半径、提升响应效率；搭建大用户专属服务团队，落实专人包保，推行“一户一策”定制化服务与营销策略，扎实推进大用户拓展工作。

（二）聚焦项目投资建设，筑牢可持续发展根基

本报告期，公司完成管网建设 61.99 公里，其中老旧管道改造 7.66 公里；有序推进茅台至坛厂天然气管道项目建设；贵阳市修文县、安顺市西秀区等 7 个项目已获得当地建设项目批复；坚持科技创新引领，联合贵州大学等单位申报省级重点专项项目，取得 3 项发明专利、4 项实用新型专利授权，开通“企业标准信息公共服务平台”企业账号，进一步规范企业标准。

（三）聚焦安全生产管理，提升本质安全水平

本报告期，公司完成安检 151.09 万户，尤其关注表接头、下垂管、管件漏气，对老旧小区、独居老人、出租屋等高风险群体开展专项户内燃气安全宣传；严把新投运管网初期监测关，严防第三方施工破坏，对涉及中压以上管线的工地周边，实施“一日一巡”或派驻旁站监护；持续深化科技兴安数字化赋能，全面推进 GIS 管线复核，依托 123 智慧调度指挥平台和安全信息管理系统，增设特种作业管理系统，实现全流程线上管控。

（四）聚焦多方合作共赢，强化多气源供应格局

本报告期，公司加快推进管道及应急储备基础工程建设，建立完善应急救援抢险队伍，持续完善区域管网互联互通，坚持构建“三大气源为主、关联单位作补充、中间商做调节”的多气源供应格局，多渠道引进中石油、中石化、中海油及川气、渝气、海气等气源资源，统筹推进贵州

省天然气产供储销一体化发展，加快煤层气、页岩气等勘探开发利用，推进黔北区域页岩气、六盘水区域煤焦化气、黔西区域煤层气的使用，形成供应充足、运行稳定、调度精准、保障有力的天然气供应体系。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

（一）品牌优势

公司专业运营城市燃气 30 多年，核心技术人员和专业化管理团队保持稳定，在城市燃气输送、生产供应、服务以及城市燃气工程设计、施工、维修业务等方面积累了丰富的运营和安全管理经验。公司荣获“中国能源企业 500 强”“中国工业行业履行社会责任五星级企业”“贵州企业 100 强”“贵州省诚信示范企业”“贵州省履行社会责任五星级企业”“贵州新时代绿色发展 50 强”“贵州服务企业 50 强”“贵州省低碳减排之星”贵州省首批“省级健康企业”“2024 年度（行业）标志品牌”及上市公司金牛奖“金信披奖”等荣誉，在行业内获得了良好的口碑。

（二）管网优势

近年来，公司加快推进省内支线管道基础建设工程，持续完善区域管网互联互通，不断提高燃气管网覆盖率，提升城市整体输气能力。截至本报告期末，公司在贵阳市、贵安新区、遵义市、安顺市、都匀市、凯里市、毕节市、六盘水市、仁怀市、盘州市、桐梓县、习水县、镇宁县等多个城市建设了用于接收国家主干管道天然气的门站、分输站及联络线等设施，公司城市管网覆盖贵州省主要城市、人口集聚区、核心经济区和主要工业园区。

（三）资源优势

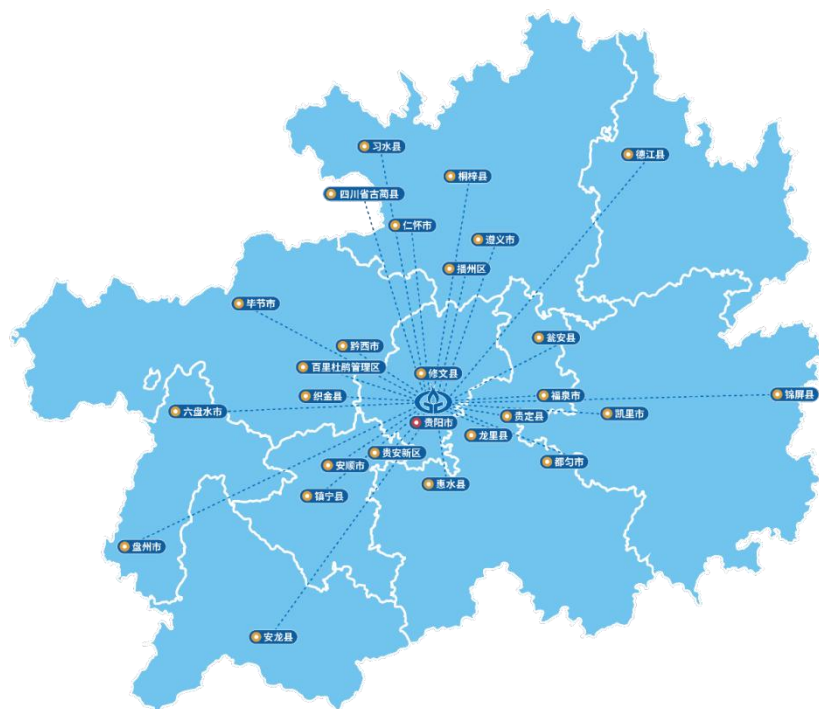
贵州省围绕国发〔2022〕2 号文件精神，统筹推进贵州省天然气产供储销一体化发展，推进川气入黔、海气入黔等工作，推进黔北区域页岩气、六盘水区域煤焦化气、黔西区域煤层气的利用。公司把多气源供应作为支撑发展的第一保障，紧紧围绕量足价优的目标，打通气源跨省串换入黔渠道，破解全省管道气资源单一供应难题，打造供应充足、运行稳定、调度精准、保障有力的天然气供应体系，构建多气源保障格局，为高质量发展筑牢坚实基础。

（四）数字化管理优势

公司持续推进数字化建设，从数据标准化出发，以业务全流程数字化应用为抓手，依托贵州燃气“123 智慧能源生产综合指挥体系”，加强客户服务、工程建设、财务管理、安全管理、生产运行等业务领域数字化建设，以数智化赋能天然气全产业链条，推动公司由单一的天然气供应向数字化、智能化的综合能源运营转型升级。

（五）规模优势

城市燃气属于市政公用事业，实行特许经营，在同一供气区域内具有自然排他性，管网覆盖区域越广、规模越大，公司发展潜力越大。按照贵州省委、省政府要求，公司全力推动贵州省天然气行业发展，承接中缅、中贵管道天然气入黔项目，积极投资建设贵州省天然气支线及气源接收、输送、储气等相关配套设施。2012 年以来，公司建成 6 条天然气支线管道并建设用于接收国家管道天然气的门站、分输站等设施，省内最大的 LNG 应急调峰设施 2024 年投产试运行，自有储备能力大幅提升，随着贵州省天然气普及和产能利用率提升，公司管道等接气设施仍可满足相关区域未来中长期天然气生产运行需要。贵州燃气在省内 38 个特定区域及 1 个省外特定区域取得了管道燃气特许经营权，贵州省 9 个地州首府中贵阳市（含贵安新区）、遵义市、安顺市、毕节市、六盘水市、凯里市、都匀市均由公司经营，特许经营区域覆盖贵州省主要人口聚集区及核心工业园区，公司是贵州省供气规模最大、管网覆盖区域最广、服务用户最多的城市燃气专业运营商及综合能源供应服务商。公司在省内大范围的管网辐射和大规模的能源供应服务有助于提升管理效率、降低运营成本，实现规模效益。



贵州燃气主要业务分布区域

（六）市场优势

根据国发〔2022〕2号文件要求，贵州省全力实施围绕“四新”主攻“四化”主战略、实现“四区一高地”主定位，统筹社会经济发展。根据《2025年贵州省政府工作报告》及贵州省统计局相关数据显示，2025年贵州省地区生产总值23,562.17亿元，比上年增长4.90%，2025年末，全省常住人口3,857万人，城镇常住人口2,224万人，占全省常住人口的比重为57.66%，比上年末提高1.01个百分点，电力、热力、燃气及水生产和供应业投资增长8.90%。贵州省经济运行回升向好，新型城镇化进程稳步推进，有效需求进一步扩大，用户基数和用气需求扩大，贵州能源市场的高成长性和其他清洁能源的匮乏性，为贵州城市燃气行业提供较大的潜在市场发展空间。

（七）政策优势

2022年1月，国务院印发《关于支持贵州在新时代西部大开发上闯新路的意见》，提出要加强市政设施和防灾减灾能力建设，推进燃气等城市管道建设和更新改造，强化能源消费强度和总量双控，落实重点领域节能降碳要求，推进“川气入黔”、“海气入黔”等工作。

2023年7月，贵州省发改委出台《贵州省城镇管道燃气配售价格管理办法》，2024年3月，出台《贵州省油气管道运输价格管理办法（试行）》，进一步健全完善城镇管道燃气配气和销售价格管理及省内支管道运输价格管理，促进贵州省城镇燃气行业、管道运输行业健康有序安全可持续发展。

2024年5月，国家发展和改革委员会修订《天然气利用管理办法》，提出对优先类用气项目，鼓励地方各级人民政府及相关部门在规划、用地、融资、财税等方面给予政策支持。天然气利用坚持产供储销体系协同，供需均衡、有序发展；坚持因地制宜、分类施策，保民生、保重点、保发展；坚持绿色低碳，促进天然气在新型能源体系建设中发挥积极作用。

2024年7月，贵州省人民政府办公厅印发了《贵州省城镇燃气和天然气基础设施建设攻坚行动方案（2024—2027年）》。《方案》提出，要以深入推进城镇燃气管道“带病运行”专项治理、实现管道天然气“县县通”为重点，系统规划全省城镇燃气和天然气基础设施建设，规范整顿城镇燃气行业秩序，支持有能力的城镇燃气经营主体采取收购、控股等方式整合“小散弱”经营主体，进一步扩大管道天然气覆盖范围、提高管道燃气普及水平。

2026年1月，贵州省第十四届人民代表大会第四次会议通过《贵州省国民经济和社会发展第十五个五年规划纲要》。《纲要》提出，巩固提升新型综合能源产业集群，构建清洁低碳、安全高效的新型能源体系。加快非常规天然气勘探开发及气源上载通道布局建设，推动毕水兴煤层气产业化基地、遵义页岩气示范区增储上产，打造织金、盘州等煤层气重点建产区和黔北、黔东南



页岩气重点建产区，提高非常规天然气自给率。统筹天然气调峰储备能力集中布局建设，推动建设习水—遵义、黔东南州等一批储气调峰站，提升天然气保供能力。加快实施天然气输气管道建设工程，推进城镇新建燃气管道和老旧燃气管道改造，加快实现管道天然气“县县通”，构建全省天然气管道“一张网”。推动全省天然气资源交易中心建设。加快推动川气、渝气入黔，积极融入“全国一张网”。

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1、 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	3,275,706,913.29	3,668,319,906.18	-10.70
营业成本	2,762,537,316.16	3,127,987,483.27	-11.68
销售费用	71,899,082.42	74,671,564.58	-3.71
管理费用	179,785,119.52	168,827,602.63	6.49
财务费用	90,030,960.06	98,121,757.46	-8.25
研发费用	5,147,868.65	7,696,976.97	-33.12
经营活动产生的现金流量净额	662,365,492.31	564,473,122.91	17.34
投资活动产生的现金流量净额	-261,465,977.08	-365,945,510.06	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-294,829,814.53	-77,514,377.02	不适用

营业收入变动原因说明：主要系受天气及下游市场需求影响，报告期燃气销售量下降；安装业务受房地产行业影响，业务量下滑。

营业成本变动原因说明：主要系报告期燃气采购及安装成本较上年同期减少所致。

销售费用变动原因说明：本报告期销售费用与上年同期基本持平。

管理费用变动原因说明：主要系报告期全省燃气调控中心大楼投入使用导致折旧费用增加。

财务费用变动原因说明：主要系银行贷款综合融资成本下降，利息支出减少所致。

研发费用变动原因说明：主要系报告期研发投入减少所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期销售回款增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期购建固定资产支出较上年同期减少所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期偿还债务支付的现金较上年同期增加所致。

2、 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、 资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例	情况说明
------	-------	---------------------	-------	---------------------	-----------------	------

					(%)	
货币资金	638,878,403.94	5.50	532,259,500.35	4.49	20.03	
应收票据	54,800,821.22	0.47	8,414,319.15	0.07	551.28	注释 1
应收款项融资	24,061,684.67	0.21	42,958,836.32	0.36	-43.99	注释 2
预付款项	102,349,049.61	0.88	215,913,757.04	1.82	-52.60	注释 3
应收账款	767,394,362.73	6.61	1,008,252,872.06	8.51	-23.89	
存货	490,550,800.27	4.22	467,390,529.54	3.95	4.96	
投资性房地产	129,507,710.53	1.12	117,165,784.24	0.99	10.53	
长期股权投资	654,580,114.87	5.64	659,927,121.60	5.57	-0.81	
固定资产	6,483,056,699.78	55.82	6,608,330,391.61	55.80	-1.90	
在建工程	717,008,707.54	6.17	579,749,151.48	4.90	23.68	
使用权资产	6,264,839.85	0.05	6,771,559.19	0.06	-7.48	
短期借款	812,688,929.74	7.00	1,343,211,777.74	11.34	-39.50	注释 4
应付职工薪酬	62,265,524.23	0.54	132,913,429.59	1.12	-53.15	注释 5
预收款项	1,895,364.41	0.02	3,144,163.92	0.03	-39.72	注释 6
合同负债	577,902,746.02	4.98	579,734,977.89	4.90	-0.32	
长期借款	2,949,696,052.42	25.40	2,958,683,715.58	24.98	-0.30	
租赁负债	1,805,178.37	0.02	3,268,816.29	0.03	-44.78	注释 7
一年内到期的非流动负债	1,254,412,898.22	10.80	915,407,574.53	7.73	37.03	注释 8
其他流动负债	20,605,909.65	0.18	12,906,210.50	0.11	59.66	注释 9
递延所得税负债	18,269,986.55	0.16	31,225,374.71	0.26	-41.49	注释 10

其他说明

注释 1：主要系本报告期收到的银行承兑汇票增加所致。

注释 2：主要系银行承兑汇票到期承兑和背书转让所致。

注释 3：主要系预付上游气款减少所致。

注释 4：主要系偿还到期债务所致。

注释 5：主要系上期期末计提薪酬费用本年发放，期末应付职工薪酬余额减少。

注释 6：主要系预收租金减少所致。

注释 7：主要系尚未支付的租赁付款额减少。

注释 8：主要系长期借款重分类至一年内到期的非流动负债。

注释 9：主要系期末已背书未终止确认银行承兑票据增加所致。

注释 10：主要系持有的其他权益工具投资公允价值下降，应纳税暂时性差异转回，导致递延所得税负债减少。

2、境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

☒适用 ☐不适用

详见本报告第八节、七、31、所有权或使用权受限资产。

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

本报告期，公司完成对外股权投资 5,050.00 万元，主要系分期实缴注册资本，具体情况如下：

(1) 公司于 2022 年 9 月 30 日召开 2022 年第 22 次总裁办公会，同意设立全资子公司泸南公司，注册资本 21,000 万元。泸南公司于 2022 年 10 月 10 日完成工商注册登记。公司于 2022 年 10 月 24 日向泸南公司实缴 3,000 万元，2024 年 9 月 14 日实缴 8,000 万元，2025 年 7 月 9 日实缴 5,300 万元，2026 年 3 月 19 日实缴 4,700 万元。截至本报告披露日，泸南公司注册资本已完成全额实缴。

(2) 公司于 2022 年 6 月 2 日召开第 14 次总裁办公会，同意公司与鸿巨公司共同投资设立服务公司，注册资本 500.00 万元，其中公司出资 350.00 万元、占股 70%，鸿巨公司出资 150.00 万元、占股 30%，2022 年 7 月 7 日，完成工商注册登记；2022 年 7 月 29 日，完成注册资本实缴。公司于 2023 年 3 月 16 日召开第 4 次总裁办公会，同意以现金方式按持股比例增资人民币 500.00 万元，增资扩股的价格为 1 元/注册资本。增资扩股完成后，服务公司注册资本由 500.00 万元变更为 1,000.00 万元，其中公司出资 700.00 万元、占股 70%，鸿巨公司出资 300.00 万元、占股 30%。2023 年 3 月 24 日，服务公司完成工商登记变更。2026 年 6 月 17 日，公司向服务公司实缴 350 万元。截至本报告披露日，公司认缴的服务公司注册资本部分，已完成全额实缴。



(1) 重大的股权投资

☐适用 ☒不适用

(2) 重大的非股权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
股票	151,357,018.76	-25,149,957.80						126,207,060.96
其他	42,998,362.32						-18,897,151.65	24,101,210.67
合计	194,355,381.08	-25,149,957.80					-18,897,151.65	150,308,271.63

证券投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	600155	华创云信	62,125,000.00	自有资金	151,357,018.76	-25,149,957.80					126,207,060.96	其他权益工具投资
合计	/	/	62,125,000.00	/	151,357,018.76	-25,149,957.80					126,207,060.96	/



证券投资情况的说明

☐适用 ☒不适用

私募基金投资情况

☐适用 ☒不适用

衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
贵州燃气集团 遵义市燃气有 限公司	子公司	燃气经营；建设工程设计；建设 工程施工；燃气燃烧器具安装、 维修；燃气汽车加气经营。	6,548.00	56,413.24	36,406.36	23,386.00	3,368.17	2,863.50
贵州燃气集团 遵义市播州区 燃气有限公司	子公司	燃气经营；建设工程设计；建设 工程施工；燃气燃烧器具安装、 维修；燃气汽车加气经营。	13,541.51	30,822.24	22,910.21	23,187.65	1,678.74	1,342.37
贵州燃气集团 六盘水燃气有 限公司	子公司	燃气、热力供应、电力供应；管 道设计、安装维修；燃气具及配 件销售；汽车加气；停车服务、 房屋租赁；商务信息咨询服务。	24,400.00	75,898.11	16,901.71	21,177.50	3,756.11	3,263.90
贵州燃气集团 天然气支线管	子公司	贵州省内天然气支线管道的投 资、建设、运营、运输管理、燃	85,000.00	137,653.21	105,849.97	9,713.21	3,184.09	2,753.25

道有限公司		气输送、燃气设备设施购销、长输管道天然气购销业务。						
贵州燃气集团 仁怀市燃气有 限公司	子公司	燃气的运输、销售；燃气配套设备；燃器具及配件的销售及有关售后服务；燃气工程设计、施工及配套工程；燃气管道的安装、城市燃气管网的运营；汽车油改气及其加气；暖通施工及配套工程；电力供应与销售；商务信息咨询。	3,400.00	57,453.78	22,982.96	47,002.98	2,950.76	2,517.22
贵州省天然气 有限公司	子公司	天然气、管道液化石油的采购、输配、销售、运行服务；天然气及管道液化石油气工程设计、施工、监理(凭专项手续开展经营活动)，燃气器具的销售、维修及配套工程。	15,779.00	37,756.30	16,559.83	32,912.24	173.05	47.82
贵州燃气集团 毕节市燃气有 限责任公司	子公司	燃气经营；燃气汽车加气经营；燃气燃烧器具安装、维修；非电力家用器具销售；建设工程设计；建设工程施工；施工专业作业；电气安装服务；发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；电动汽车充电基础设施运营；洗车服务；光伏设备及元器件销售；光伏发电设备租赁；太阳能发电技术服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；热力生产和供应；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）。	12,000.00	30,624.10	22,889.45	10,171.09	1,453.54	1,235.25

贵州燃气集团 修文县燃气有 限公司	子公司	管道燃气(天然气)供应(在前 置许可有效期内经营);燃气配 套设备、燃器具及配件的销售 及有关售后服务;燃气工程设 计、施工及配套工程;燃气管道 的安装;城市燃气管网的运营; 汽车油改气及其他加气业务; 燃气的运输、销售;商务信息咨 询;电力供应及销售;热力生产 和供应、供冷服务。	20,000.00	31,086.96	28,005.25	11,271.75	1,921.37	1,647.70
贵州燃气集团 习水县金桥燃 气有限公司	子公司	燃气经营;燃气燃烧器具安装、 维修;非电力家用器具销售;建 设工程施工;热力生产和供应; 供冷服务;信息咨询服务(不含 许可类信息咨询服务);发电业 务、输电业务、供(配)电业务。	4,000.00	66,997.85	53,142.07	8,435.13	2,363.43	2,817.39
国家管网集团 贵州省管网有 限公司	参股公司	法律、法规、国务院决定规定禁 止的不得经营;法律、法规、国 务院决定规定应当许可(审批) 的,经审批机关批准后凭许可 (审批)文件经营;法律、法规、 国务院决定规定无需许可(审 批)的,市场主体自主选择经营 。(长输管道运营管理、建设。 (以上经营项目需前置行政审 批的除外)。	30,000.00	29,086.42	13,945.41	18,595.98	1,269.61	1,047.80
贵州卡本能源 科技股份有限 公司	参股公司	瓦斯发电经营;电力、热力的生 产及销售;煤层气利用项目投 资,技术服务;发电设备租赁, 机电设备安装及服务;电气技 术服务;新兴能源技术研发;软	6,000.00	18,179.79	11,927.39	864.41	-3,129.47	-3,145.22



		件技术开发,技术咨询,技术维护;节能减排方案设计;合同能源管理服务;煤气、天然气建设项目节能管理咨询;公用建筑节能项目咨询;生态环境建设项目咨询;碳排放权服务、碳中和咨询服务、“碳中和”智能化管理系统的开发及销售、发电机组系统的开发及销售						
--	--	---	--	--	--	--	--	--

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
贵州省成黔天然气有限公司	注销	无重大影响
镇宁自治县川宁能源有限公司	注销	无重大影响

其他说明

√适用 □不适用

- 1、成黔公司于 2013 年 4 月 3 日成立，注册资本 2,000 万元，实缴出资 2,000 万元，公司下属控股子公司天然气公司持股 100%。2025 年 7 月 28 日，经公司 2025 年第二十次总经理办公会审议，同意由天然气公司吸收合并成黔公司，同时注销成黔公司。成黔公司于 2026 年 1 月 13 日完成注销登记。
- 2、川宁公司于 2020 年 5 月 19 日成立，注册资本 1,000 万元，实缴出资 0 元，公司下属控股子公司欣辰公司持股 70%。2025 年 6 月 9 日，经公司 2025 年第十七次总经理办公会审议，同意注销川宁公司。川宁公司于 2026 年 1 月 29 日完成注销登记。

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、政策风险

(1) 管道天然气销售业务政府定价导致的风险

我国天然气体制改革按照“管住中间、放开两头”的总体思路进行。随着国家管网公司成立运营,气源采购向市场公平开放;国家发展改革委2020年新版《中央定价目录》中,天然气门站价正式从定价目录中移出,未来气源价格可根据市场变动。城市燃气企业可多渠道选择气源,但同时存在气源采购成本增加的风险。公司上游管道气气源供应商频繁调整价格,在燃气销售价格仍然受到较为严格管制情况下,公司向下游转移成本的能力受到一定限制。目前,贵州省虽已建立上下游价格联动机制,但因上下游价格调整方式、调整时间与调整幅度不一致,存在成本无法完全、及时向下游转移的风险。

2025年7月28日国家发展改革委、国家能源局发布《关于完善省内天然气管道运输价格机制促进行业高质量发展的指导意见》(发改价格〔2025〕1014号),要求省内各级天然气管道(不含企业内部自用管道)运输价格,由省级发改委按照准许成本加合理收益统一核定,统一折旧年限,合理确定收益率;原则上不再下放定价权限。从“一线一价、一企一价”,逐步向分区定价或全省统一价格过渡,新建管道运价原则上参照标杆价、分区价或全省统一价执行。加强管网整合,严控重复建设,压减供气中间环节、降低成本。

国家发展改革委发布《石油天然气基础设施规划建设与运营管理办法》(国家发展改革委令 第35号)自2026年1月1日起施行,“第十六条 支持上游企业和下游城燃、工业等用户间直购直销”。

(2) 燃气工程安装业务政府定价导致的风险

2019年6月27日国家发展改革委发布《关于规范城镇燃气工程安装收费的指导意见》(发改价格〔2019〕1131号),要求加强工程安装收费管理;取消燃气企业为排除用气安全隐患而开展的燃气表后至燃具前设施修理、材料更换等服务所需费用,纳入配气成本统筹考虑。2023年12月25日《省发展改革委关于规范我省城镇燃气工程安装及服务收费有关事项的通知》(黔发改收费〔2023〕909号)明确各地价格主管部门要按照国家和省的部署,积极推进燃气收费清理工作,城镇燃气工程安装收费标准过高的,要及时降低;原定的燃气工程安装收费中包含计量装置费用的,要将其剥离,降低收费标准,并明确收费范围及服务内容,切实减轻社会负担。公司存在因政府定价政策变化导致收入降低的风险。

(3) 税收政策变化可能带来的风险

根据财政部、税务总局、国家发展改革委联合下发的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财税〔2020〕23号),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。由于我国目前正在积极稳妥地推进税制改革,与公司相关的税收优惠政策理论上存在不确定性。如公司无法享受税收优惠,将给公司的盈利水平、资金筹措及使用造成影响,公司存在因税收政策变化导致的经营业绩不确定性风险。

2、经营风险

(1) 管道气供应商集中的风险

公司管道天然气主要来自中石油,报告期内,管道气供应基本稳定。随着国家管网公司正式运营,公司积极开拓其他管道气气源,但目前国内能稳定供应管道天然气的供应商仍以中石油、中石化、中海油为主,公司管道天然气供应商仍较为集中。由于我国天然气在用气高峰仍存在供应紧张情形,如未来上游管道气供应商在天然气调配平衡中因政策或其他因素不能为公司提供足够合同内气源,公司将以市场价采购LNG,并以高额的线上竞拍价购入额外管道气资源以补充城市燃气气源缺口,将对公司经营效益产生不利影响。

(2) 下游市场需求波动的风险

天然气下游市场需求受多种因素影响,若宏观经济下滑或政策变化导致天然气消费增速放缓或天然气市场萎缩,则可能给公司经营带来不利影响。

(3) 市场竞争加剧的风险

2017年6月,国家发展改革委、国家能源局等13部委出台《加快推进天然气利用的意见》,明确“建立用户自主选择资源和供气路径的机制”,用户可自主选择资源方以及供气路径,减少

中间环节，降低用气成本。2026 年 6 月，国家发展改革委、国家能源局印发《新型能源体系建设“十五五”规划》，提出“鼓励上游供气企业与城镇燃气企业、大用户开展直购直销；推进省级管网以市场化方式融入国家管网，压缩管输及配气层级；加快钢铁、有色、石化、化工、建材等传统产业转型，推广电锅炉、电加热、电辅热炉窑等”。市场竞争加剧，给公司未来的业务布局及发展带来一定的挑战。

（4）工程安装业务量下降的风险

工程安装与房地产行业景气度高度相关。若房地产行业持续下行，新房交付量持续减少，公司工程安装业务量将受到影响，将对公司经营情况产生不利影响。

（5）特许经营权的风险

截至报告期末，公司已获得 39 个特定区域的城市燃气特许经营权，如不能持续满足特许经营协议要求，存在被取消或提前终止特许经营协议的风险；由于管道燃气实行特许经营，公司业务区域的扩张通常需要获得目标区域的特许经营权，如公司不能取得新的特许经营权，经营规模的扩张会受到影响，不利于公司经营战略目标的实现。

（6）安全生产的风险

《贵州省城镇燃气管理条例》于 2020 年 1 月 1 日正式施行，对相关管道运营、安全管理等提出了新要求；《中华人民共和国安全生产法》已经修改并自 2021 年 9 月 1 日起施行，要求加强安全生产工作，提高安全生产水平，确保安全生产。因行业特性，公司未来仍不能完全排除因第三方破坏、违章占压燃气管道、老旧管道改造、用户端违规用气等因素引发的燃气事故，或因自然灾害等不可抗力因素导致管道毁损引起天然气泄漏等安全事故的可能性。

（7）业务规模扩大引致的管理风险

随着公司市场拓展和上下游业务延伸，公司可能面临业务扩张带来的风险：一是若公司管理水平不能及时适应发展需要，将影响公司实现经营战略目标，从而影响公司的经营业绩或盈利水平；二是扩张整合过程中若企业文化及业务协同不足，可能导致标的公司经营效益不及预期；三是业务扩张可能推高公司资产负债率，加剧流动性压力。

（8）业务区域集中的风险

公司业务以省内燃气经营为主，虽已在省外取得 1 个特定区域的城市燃气特许经营权，但主要业务仍集中在贵州省内，公司未来的经营业绩受已取得天然气特许经营权区域的社会经济增长、城镇化水平及人均收入等因素影响，若已取得天然气特许经营权区域的天然气使用量增长不足，公司将面临业绩下滑的风险。

（9）经营业绩的风险

公司城市管网和支线管道项目投资额大、建设周期长，目前建设资金以银行借款等债务融资方式取得，财务成本较高；项目建成后折旧及运营等成本增加，项目能否达到预期，及时产生稳定的收入和收益，存在一定的不确定性；因国际政治局势及大宗商品交易价格影响，导致能源价格剧烈波动，公司气源采购成本高，下游燃气价格因受政府管控，成本难以疏导，经营业绩存在下滑的风险。

（10）人才流失及复合型人才不足的风险

尽管公司拥有多年燃气行业从业经历、生产运营和管理经验丰富的管理层及业务人员，已制定并实施了多种绩效激励制度，报告期内核心管理团队保持稳定，但随着燃气市场规模的扩大，可能有新的竞争对手进入，不排除关键管理人员、核心技术人员流失的风险；公司经营规模不断扩大，对相应人才的需求也随之扩大，同时，随着业务范围扩展，可能面临人才不足和缺乏新型业务方面人才的风险。公司如不能及时补充适应新形势下企业发展的复合型高素质人才，公司发展将受到制约。

3、法律风险

公司一贯秉承守法合规经营的原则，建立了较为健全的内部控制制度，能够对公司生产经营各个环节进行较为有效地控制，但在实际经营过程中由于经营复杂性，存在被行政处罚的风险和诉讼过程中败诉的风险。

（二）其他披露事项

☐适用 ☒不适用



第四节
 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

☒适用
 ☐不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因	变动原因说明
郭亚丽	职工董事	离任	工作调动	因工作调整，申请辞去公司职工董事职务。
康军	职工董事	选举	其他	经公司第七届第九次职工代表大会选举为公司第四届董事会职工董事。
邓学光	总法律顾问	聘任	其他	经公司第四届董事会第十六次会议审议，同意兼任公司总法律顾问。

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

☒适用
 ☐不适用

公司董事会于 2026 年 5 月 25 日收到董事郭亚丽女士提交的书面辞职报告。因工作调整，郭亚丽女士申请辞去公司职工董事职务。

公司第七届第九次职工代表大会选举康军先生为公司第四届董事会职工董事，任期自职工代表大会表决通过之日起至第四届董事会任期届满之日止。

公司于 2026 年 5 月 25 日召开第四届董事会第十六次会议，会议审议通过《关于聘任总法律顾问的议案》。根据《公司法》《上市公司治理准则》等法律法规、规范性文件和《公司章程》规定，经公司总经理王若宇先生提名，同意邓学光先生兼任公司总法律顾问，任期自本次董事会审议通过之日起至公司第四届董事会任期届满之日止。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	是
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	0.1084
每 10 股转增数（股）	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
本次利润分配预案综合考虑了股东合理回报及公司发展阶段、未来资金需求等因素，充分保护中小投资者的合法权益，符合公司章程规定，经公司 2025 年年度股东会授权，并经公司 2026 年第六次独立董事专门会议、第四届董事会审计委员会第十一次会议、第四届董事会第二十一次会议全票审议通过。	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☐适用
 ☒不适用

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用
 ☒不适用

其他说明

☐适用
 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用
 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☒适用 ☐不适用

2026 年上半年，公司坚决贯彻落实关于全面推进乡村振兴的各项决策部署，紧扣企业发展实际与属地乡村发展需求，主动扛起国有企业社会责任与使命担当。公司坚持以党建为核心引领，聚焦产业赋能、民生提质、生态共建重点方向，锚定“党建引领、产业赋能、民生改善、生态共建”工作主线，精准施策、真抓实干，有序有力推进各项乡村振兴帮扶工作落地落细、走深走实。14 家派驻单位共 15 名驻村干部，全员扎根毕节市纳雍县新房乡、鬃岭镇、阳长镇 15 个行政村开展驻村帮扶工作。全体驻村干部坚决服从属地党委政府统一部署，坚守驻村工作岗位，认真履行驻村帮扶工作职责，扎实推进防返贫动态监测、产业帮扶、民生保障、乡村治理、人居环境整治等重点工作，主动下沉基层、深入群众一线，切实摸清村情民意、补齐发展短板，用心用情用力解决群众急难愁盼问题，持续巩固拓展脱贫攻坚成果，全面助力属地乡村振兴高质量发展。报告期内，公司累计投入资金 47.69 万元。



第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	其他	乌江能投，公司董事和高级管理人员	关于本次交易摊薄即期回报及填补回报措施的承诺函：详见上交所官网《贵州燃气集团股份有限公司发行股份购买资产并配套募集资金暨关联交易预案》之“第一节 本次交易概况”之“九、本次交易相关方作出的重要承诺”之“（一）上市公司及其董事、监事、高级管理人员作出的重要承诺、（二）上市公司控股股东作出的重要承诺”。	2025-4-8	是	本次交易实施完毕	是	不适用	不适用
	其他	乌江能投，公司董事和高级管理人员	关于减持计划的说明及承诺函：详见上交所官网《贵州燃气集团股份有限公司发行股份购买资产并配套募集资金暨关联交易预案》之“第一节 本次交易概况”之“九、本次交易相关方作出的重要承诺”之“（一）上市公司及其董事、监事、高级管理人员作出的重要承诺、（二）上市公司控股股东作出的重要承诺”。	2025-4-8	是	本次交易实施完毕	是	不适用	不适用

	其他	乌江能投	关于保证上市公司独立性的承诺函：详见上交所官网《贵州燃气集团股份有限公司发行股份购买资产并配套募集资金暨关联交易预案》之“第一节 本次交易概况”之“九、本次交易相关方作出的重要承诺”之“（二）上市公司控股股东作出的重要承诺”。	2025-4-8	否	长期	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司、东嘉投资、刘江、公司董事、高级管理人员	关于招股说明书及申请文件真实性、准确性和完整性的承诺：详见上交所官网《公司招股说明书》之“重大事项提示”之“四、相关当事人对招股说明书及申报文件的承诺”。	公司首次公开发行时	否	长期	是	不适用	不适用
	其他	公司、公司董事、高级管理人员	填补被摊薄即期回报的承诺：详见上交所官网《公司招股说明书》之“重大事项提示”之“五、填补被摊薄即期回报的措施及承诺”。	公司首次公开发行时	否	长期	是	不适用	不适用
	其他	东嘉投资、公司董事、高级管理人员	未能履行承诺时的约束措施：详见上交所官网《公司招股说明书》之“重大事项提示”之“六、相关责任主体未能履行承诺时的约束措施”。	公司首次公开发行时	否	长期	是	不适用	不适用
	解决关联交易	东嘉投资，贵阳工投，公司董事和高级管理人员	减少和规范关联交易承诺：详见上交所官网《公司招股说明书》之“第七节同业竞争与关联交易”之“三、关联方及关联交易”之“（五）减少和规范关联交易的措施”。	公司首次公开发行时	否	长期	是	不适用	不适用
与再融资相关的承诺	其他	东嘉投资、刘江、公司董事、高级管理人员	对公司填补回报措施能够得到切实履行所做出的承诺：详见上交所官网《贵州燃气集团股份有限公司关于公开发行可转换公司债券摊薄即期回报采取填补措施及相关主体承诺的公告》（公告编号：2020-029）及公司可转债《募集说明书》之“第四节公司基本情况”之“十五、公开发行可转换公司债券摊薄即期回报、填补即期回报措施及相关承诺主体的承诺等事项”之“（六）公司的控股股东、实际控制人、董事、高级管理人员对公司填补回报措施能够得到切实履行所做出的承诺”。	2020-6-15	是	可转债存续期内	是	不适用	不适用



其他承诺	解决 同业 竞争	乌江能投、贵州 能源	为规范和解决存在的同业竞争问题或避免未来可能发生的潜在同业竞争，维护上市公司的独立性和可持续发展，乌江能投及其控股股东贵州能源出具了《避免同业竞争的承诺函》，承诺内容如下：“一、就目前存在的同业竞争业务，承诺人承诺本次收购完成后五年内，以法律法规允许的多种方式，包括但不限于：将竞争性业务并入上市主体、将竞争性业务转让给无关联关系的第三方、委托上市公司代为经营或注销存在(潜在)同业竞争的企业，以解决上市公司及其附属企业与承诺人附属企业之间的同业竞争问题，并将在制定出具具体解决方案后及时按相关法律法规要求履行公告义务；二、承诺人将采取积极措施避免发生与上市公司及其附属企业主营业务有竞争或可能构成竞争的业务或活动，如承诺人及其附属企业获得从事新业务的机会，而该等业务与上市公司及其附属企业主营业务构成或可能构成同业竞争时，承诺人将在条件许可的前提下，尽最大努力促使该业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给上市公司或其附属企业；三、对承诺人直接和间接控股的企业，承诺人将通过派出机构和人员(包括但不限于董事、监事)以及控股地位使该企业履行本承诺函中与承诺人相同的义务，并愿意对违反上述承诺而给上市公司造成的直接经济损失承担赔偿责任。”	2023-3-17	否	长期	是	不适用	不适用
------	----------------	---------------	---	-----------	---	----	---	-----	-----



	解决关联交易	乌江能投、贵州能源	为减少和规范未来存在的关联交易，乌江能投及其控股股东贵州能源出具了《关于规范关联交易的承诺函》：“承诺人承诺，在乌江能投为上市公司的控股股东期间，承诺人及承诺人控制之企业将规范与上市公司及其控股企业之间的关联交易；对于无法避免或有合理原因而发生的关联交易，承诺人及承诺人控制之企业将遵循市场公开、公平、公正的原则以公允、合理的市场价格进行，并根据有关法律、法规和规范性文件的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益。”	2023-3-17	否	长期	是	不适用	不适用
	其他	乌江能投、贵州能源	为保护上市公司的合法利益，维护广大投资者特别是中小投资者的合法权益，乌江能投及其控股股东贵州能源出具了《保持贵州燃气集团股份有限公司独立性的承诺》，承诺保证上市公司的人员、资产、财务、机构、业务独立。	2023-3-17	否	长期	是	不适用	不适用

公司于 2026 年 8 月 4 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）发布了《贵州燃气集团股份有限公司发行股份购买资产并配套募集资金暨关联交易预案（修订稿）》，相关各方做出了承诺，详见上交所官网《贵州燃气集团股份有限公司发行股份购买资产并配套募集资金暨关联交易预案（修订稿）》之“第一节 本次交易概况”之“九、本次交易相关方作出的重要承诺”。

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☒本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☐本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

☐适用 ☒不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

报告期内：									
起诉 (申请) 方	应诉（被申请）方	承担 连带 责任 方	诉讼仲裁 类型	诉讼（仲裁）基本情况	诉讼（仲裁）涉及 金额	诉讼（仲 裁）是否 形成预 计负债 及金额	诉讼（仲 裁）进展 情况	诉讼（仲 裁）审理结 果及影响	诉讼（仲 裁）判决执 行情况
广州元亨燃气有限公司	贵州燃气集团股份有限公司、贵州燃气集团仁怀市燃气有限公司、贵州华亨能源投资有限公司时任及现任董事、监事、高级管理人员程某某、杨某、戴某某、刘某某、徐某某、王某某、黄某某	\	民事诉讼	广州元亨燃气有限公司以损害公司利益为由诉贵州燃气集团股份有限公司、贵州燃气集团仁怀市燃气有限公司、贵州华亨能源投资有限公司时任及现任董事、监事、高级管理人员程某某、杨某、戴某某、刘某某、徐某某、王某某、黄某某、第三人贵州华亨能源投资有限公司、仁怀市综合行政执法局民事诉讼	302,000,000.00	否	见备注一	见备注一	见备注一
贵州燃气集团股份有限公司	贵州信达远洋投资有限公司、贵州睿力房地产开发有限公司（第三人）	\	民事诉讼	被告一直拖欠承诺支付的因第三人及被告使用锅炉向小区集中供暖而欠缴的燃气费，原告自2016年6月以来多次向被告催收无果，请求依法判决被告支付拖欠燃气使用费5,363,834.76元、支付所欠费用的违约金4,282,136.40元、由被告承担本案的受理费。	9,645,971.16	否	见备注二	见备注二	见备注二

备注一：贵州燃气与广州元亨燃气有限公司（以下简称“广州元亨”）、达州市汇鑫能源有限公司于 2011 年共同出资成立了贵州华亨能源投资有限公司（以下简称“华亨公司”）。华亨公司由广州元亨并表。2022 年 5 月，华亨公司于《燃气经营许可证》到期前向仁怀市综合行政执法局（以下简称“执法局”）提交延续申请，执法局向华亨公司出具《仁怀市综合行政执法局行政审批事项退件决定通知书》，退件原因是华亨公司要求办理燃气经营许可的区域与贵州燃气集团仁怀市燃气有限公司经营区域重合。后执法局进一步以华亨公司未取得燃气经营许可证违反《城镇燃气管理条例》规定，责令华亨公司停止违法行为，经营行为严格按照特许经营的法律条款由其与政府签订特许经营许可的单位承担。现广州元亨以华亨公司的股东贵州燃气及贵州燃气委派的董事、监事、高级管理人员利用其关联关系，损害华亨公司利益为由提起本案股东派生诉讼，要求各被告排除妨碍即向执法局出具华亨公司是贵州燃气的子公司的证明、配合华亨公司向执法局办理恢复华亨公司《燃气经营许可证》，连带赔偿因共同侵权给华亨公司造成的损失 30,000 万元（暂计算至 2023 年 12 月 31 日，以最后审计确定的金额为准），并承担本案律师费 200 万元、诉讼费、保全费、财产保全的保险费等费用。2024 年 11 月 14 日，公司收到本案有关《民事起诉状》《应诉通知书》等材料。2024 年 12 月 18 日、2025 年 1 月 6 日，本案在贵州省遵义市中级人民法院两次开庭审理。2025 年 3 月 17 日，贵州省遵义市中级人民法院作出 (2024) 黔 03 民初 185 号民事判决书，判决如下：驳回原告广州元亨的全部诉讼请求。案件受理费 1,551,800 元，由原告广州元亨负担。2025 年 4 月 11 日，贵州省遵义市中级人民法院向贵州燃气送达广州元亨上诉状。2025 年 4 月 25 日，公司收到本案件二审应诉通知。2025 年 5 月 22 日、2025 年 6 月 17 日本案在贵州省高级人民法院两次开庭审理。2025 年 7 月 23 日，贵州省高级人民法院作出 (2025) 黔民终 190 号民事判决书，判决驳回广州元亨的全部上诉请求，维持原判。本判决为终审判决。广州元亨因不服贵州省高级人民法院 (2025) 黔民终 190 号民事判决，已向最高人民法院申请再审。2026 年 5 月，最高人民法院就本案发出再审审查听证（开庭）通知，案号为 (2026) 最高法民申 1191 号。2026 年 7 月 28 日，最高人民法院就本案出具《民事裁定书》，驳回广州元亨的再审申请。

备注二：2018 年 4 月 26 日，公司因贵州信达远洋投资有限公司及第三人贵州睿力房地产开发有限公司拖欠燃气费纠纷一事向贵阳市南明区人民法院起诉，请求依法判决被告立即向原告支付其所拖欠燃气费 5,363,834.76 元、依法判令被告立即向原告支付其所欠费用的违约金 4,282,136.40 元、由被告承担本案受理费。2018 年 7 月 20 日，贵阳市南明区人民法院下达**一审判决**，案号为 (2018) 黔 0102 民初 5672 号，判决结果如下：“①贵州信达远洋投资有限公司于判决生效后十日内支付贵州燃气集团股份有限公司燃气使用费 2,683,066.68 元；②贵州信达远洋投资有限公司于上款同时支付违约金给贵州燃气集团股份有限公司，以所欠款项 2,683,066.68 元为基数，按中国人民银行公布的同期贷款利率标准四倍计算，从 2016 年 4 月 1 日开始计算至该款项付清之日止；③驳回贵州燃气集团股份有限公司的其余诉讼请求。如果未按本判决指定的期间履行给付金钱义务，应当依照《中华人民共和国民事诉讼法》第二百五十三条之规定，加倍支付迟延履行期间的债务利息。案件受理费 79,322.00 元，减半收取 39,661.00 元，由贵州燃气集团股份有限公司承担 29,661.00 元，由贵州信达远洋投资有限公司承担 10,000.00 元。”一审判决下达后，原被告双方均提出上诉，贵阳市中级人民法院于 2018 年 12 月 27 日下达**二审判决**，案号为 (2018) 黔 01 民终 8155 号，判决如下：“驳回上诉，维持原判，二审案件受理费 88,038.00 元，由贵州信达远洋投资有限公司负担 38,449.00 元，由原告贵州燃气集团股份有限公司负担 49,589.00 元。”二审判决下达后，公司提起**民事再审申请**，于 2020 年 4 月 7 日收到民事裁定书，案号为 (2019) 黔民申 4260 号，裁定如下：“①本案指令贵州省贵阳市中级人民法院再审；②再审期间，中止原判决的执行。”该案民事再审于 2020 年 11 月 20 日在贵阳市中级人民法院开庭审理，2021 年 5 月 11 日，贵阳市中级人民法院下达 (2020) 黔 01 民再 222 号民事判决书，**再审判决**：“①撤销贵州省贵阳市南明区人民法院 (2018) 黔 0102 民初 5672 号民事判决和贵州省贵阳市中级人民法院 (2018) 黔 01 民终 8155 号民事判决；②贵州信达远洋投资有限公司于判决生效后十日内支付贵州燃气集团股份有限公司燃气使用费 5,363,834.76 元；③贵州信达远洋投资有限公司于上款同时支付违约金给贵州燃气集团股份有限公司，以所欠款项 5,363,834.76 元为基数，按中国人民银行公布的同期贷款利率标准四倍计算，从 2016 年 5 月 1 日开始计算至该款项付清之日止；④驳回贵州燃气集团股份有限公司的其余诉讼请求。”

本案一、二审诉讼费共计 127,699.00 元，信达远洋投资有限公司承担 71,511.44 元，贵州燃气集团股份有限公司承担 56,187.56 元，为再审终审判决。再审判决下达后，信达远洋投资有限公司向我方支付 800,000.00 元后再无任何履行行为，我方按再审判决结果申请**强制执行**。执行期间，经贵阳市中级人民法院审判委员会讨论决定，2023 年 11 月 6 日，贵阳市中级人民法院作出（2023）黔 01 民监 15 号民事裁定书：“①本案由本院再审；②再审期间，中止原判决的执行。”

再次再审案件分别于 2024 年 1 月 8 日、2024 年 1 月 31 日开庭审理。2024 年 2 月 5 日，贵阳市中级人民法院下达（2023）黔 01 民再 274 号民事裁定书，裁定如下：“①撤销本院（2020）黔 01 民再 222 号民事判决、本院（2018）黔 01 民终 8155 号民事判决及贵州省贵阳市南明区人民法院（2018）黔 0102 民初 5672 号民事判决；②本案发回贵州省贵阳市南明区人民法院重审。”**重审案件**（案号：（2024）黔 0102 民初 5248 号）南明区人民法院已于 2024 年 5 月 30 日开庭审理，本次起诉贵州睿力房地产开发有限公司、贵州信达远洋投资有限公司、贵州龙瑞丰物业管理有限公司、贵州深宏业物业服务有限公司、贵州正鼎物业服务有限责任公司对欠费气费及违约金承担连带责任。2024 年 8 月 22 日，南明区人民法院下达（2024）黔 0102 民初 5248 号《民事判决书》，判决如下：“①被告贵州睿力房地产开发有限公司于判决生效后十日内支付原告贵州燃气集团股份有限公司燃气费 4,563,834.76 元及违约金（违约金以 4,563,834.76 元为基数自 2016 年 5 月 1 日起按中国人民银行公布的同期同类贷款利率计算至 2019 年 8 月 19 日；从 2019 年 8 月 20 日起按照全国银行间同业拆借中心每月公布的一年期贷款市场报价利率的标准计算至所有款项付清之日）；②贵州信达远洋投资有限公司对上述第一项判项在 1,103,218.56 元的范围内向原告贵州燃气集团股份有限公司承担连带支付责任；③驳回原告贵州燃气集团股份有限公司的其余诉讼请求。我方及信达远洋投资有限公司分别提起上诉请求。2024 年 11 月 7 日，二审在贵阳市中级人民法院开庭审理。2025 年 1 月 3 日，收到贵阳市中级人民法院下达的（2024）黔 01 民终 10978 号《民事判决书》，判决如下：驳回上诉，维持原判。”2025 年 3 月 17 日，公司已就相关事项向南明区人民法院申请强制执行。截至 2026 年 7 月，信达远洋公司已按照执行和解协议的约定，累计向公司支付款项共计人民币 40 万元。针对睿力房开名下不动产的司法处置程序，公司已正式向法院提交处置申请，后续将密切关注并持续推进相关资产的评估及司法拍卖工作。

鉴于本案涉及的被诉主体偿债能力欠缺，以及诉讼和执行结果的不确定性，未来不排除无法收回所欠燃气费的可能性。基于谨慎性原则，公司对应收燃气费全额计提坏账准备，详见本报告详见本报告第八节、七、5。

（三）其他说明

☐适用 ☒不适用

八、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

公司第四届董事会第十四次会议、2025 年年度股东会审议通过了《关于 2025 年度日常关联交易执行情况及 2026 年度日常关联交易预计的议案》，有关内容详见公司分别于 2026 年 4 月 23 日、5 月 27 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）上刊登的相关公告。

报告期内，公司与关联方实际发生的日常关联交易情况详见本报告第八节、十四、关联方及关联交易。

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

公司 2026 年第五次独立董事专门会议、第四届董事会审计委员会第十次会议、第四届董事会第十九次会议审议通过《关于调整本次发行股份购买资产暨关联交易的定价基准日的议案》《关于〈贵州燃气发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易预案（修订稿）〉及其摘要的议案》《关于暂不就本次发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易事宜召开股东会的议案》等相关议案。具体内容详见公司于 2026 年 8 月 4 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的相关公告。

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用



2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

☐适用 ☒不适用

(六) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☒适用 ☐不适用

未在 2026 年度预计的关联交易发生情况及关联往来款项详见第八节、十四、关联方及关联交易。

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0.00								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							0.00								
公司对子公司的担保情况															

报告期内对子公司担保发生额合计	5,000
报告期末对子公司担保余额合计（B）	52,230
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	52,230
担保总额占公司净资产的比例（%）	12.25
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0.00
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	5,380
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0.00
上述三项担保金额合计（C+D+E）	5,380
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	上述担保均为对合并范围内子公司所提供的担保

(三) 其他重大合同

√适用 □不适用

1、截止报告期末特许经营权情况

序号	授权单位	合同名称	主要内容	有效期	备注
1	贵阳市住房和城乡建设局	《贵阳市城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气在贵阳市现行行政管辖区域内的云岩区、南明区、花溪区、白云区、乌当区、小河区、金阳新区范围内以管道输送形式向用户供应人工煤气、天然气及其他气体燃料，并提供相关管道燃气设施的维护、运行、抢修抢险等业务。	2005 年 1 月 1 日至 2034 年 12 月 31 日	2016 年 6 月 28 日，贵阳市住房和城乡建设局出具筑建发[2016]20 号《关于贵州燃气集团股份有限公司燃气特许经营授权书的回复》，原“贵阳市建设局”已变更为“贵阳市住房和城乡建设局”，贵州燃气有限已变更为贵州燃气，原贵阳市建设局与贵州燃气有限签订的《贵阳市管道燃气特许经营协议》及其《贵阳市管道燃气特许经营授权书》的全部内容条款保持不变并继续有效。
2	贵州贵安新区行政审批局	《贵安新区管道燃气特许经营协议》	授权贵安燃气公司在贵安新区直管区范围内，以管道输送形式向用户供应燃气，并提供相关管道燃气设施的运行、安全维护、抢修抢险和用户的维修、收费、服务，汽车加气业务，以及与经营管道燃气相关的其他服务项目。	2017 年 4 月 25 日至 2047 年 4 月 24 日	
3	福泉市工业与信息化局	《福泉市经济开发区工业管道天然气项目特许经营协议》	授权福泉市贵燃天然气有限公司在福泉市经济开发区 A 区进行独家投资、建设、运营、维护、更新、改造天然气设施，以管道输送形式独家向用户供应天然气和汽车加气；提供相关天然气设施的抢修抢险业务。	2018 年 6 月 20 日至 2048 年 6 月 19 日	
4	贵州省凯里市人民政府	《凯里市城市管道燃气特许经营协议》	授予凯里公司在凯里市城市规划区内进行燃气管网建设、管理，天然气开发、销售、利用等。	2005 年 4 月 21 日至 2035 年 4 月 20 日	

5	贵州凯里经济开发区管理委员会	《贵州凯里经济开发区城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限公司于凯里经济开发区规划范围内建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关管道燃气设施的维修、抢修、抢险业务等。	2011年3月18日至2041年3月17日	
6	六盘水市住房和城乡建设局	《六盘水市城市管道燃气特许经营协议》	授权六盘水公司于六盘水市中心城区城市总体规划（2014—2030）第四轮修编，包括水城经开区、钟山经开区、大河经开区、红桥新区和水月产业园区等以管道输送形式向用户供应天然气、液化石油气、人工煤气及其他气体燃气，并提供相关管道燃气设施的维护、运行、抢修抢险业务等。	2015年7月1日至2045年6月30日	
7	盘州市住房和城乡建设局	《盘州市城市管道燃气特许经营协议》	授权盘州市公司在《贵州省盘州市总体规划（2013-2030）》确定的行政管辖区内以管道输送形式向用户供应天然气，在红果经济开发区园区内，以管道形式向用户供应天然气或焦炉煤气，并提供相关管道燃气设施的维护运行、抢修抢险等业务。	2012年11月1日至2042年10月31日	
8	贵州省毕节市人民政府	《毕节市城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在当地设立的子公司（即毕节公司）在毕节市城区规划范围建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2010年3月26日至2040年3月25日	
9	毕节高新技术产业开发区管理委员会	《毕节高新技术产业开发区管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在毕节高新技术产业开发区规划范围内建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2012年2月28日至2042年2月27日	2016年4月22日，毕节金海湖新区管理委员会出具毕金管复[2016]10号文件，并于2016年8月18日颁发《毕节金海湖新区城市管道燃气特许经营授权书》，同意贵州燃气承接贵州燃气有限在原特许经营协议书中的一切权利与义务。

10	贵州省毕节双山新区管理委员会	《毕节双山新区管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在毕节双山新区区域规划范围内通过建设燃气管网设施，以管道输送形式向用户（居民用户、公建用户、商业用户、工作用户）供应燃气，并提供设施维护、运行、抢修抢险服务，以及指定区域内的车用燃气站建设及经营服务。	2012 年 11 月 23 日至 2042 年 11 月 22 日	授权范围为：毕节金海湖新区城市规划区、工业园区（原毕节高新技术产业基地、毕节双山新区行政区划调整为毕节金海湖新区）。
11	安顺市建设局	《安顺市城市管道燃气特许经营协议》	授权安顺公司在安顺市城区规划范围（安顺市总体规划 2001-2020）内建设管道燃气设施和以城市管道供气为气源的汽车加气设施，经营管道燃气业务和以城市管道供气为气源的汽车加气业务，提供相关管道燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2007 年 9 月 9 日至 2037 年 9 月 8 日	
12	安顺市西秀区人民政府	《安顺西秀区各乡镇管道燃气特许经营权协议》	授权安顺公司在包括安顺市西秀区 14 个乡镇（包括轿子山镇、蔡官镇、大西桥镇、旧州镇、七眼桥镇、鸡场乡、宁谷镇、刘官乡、杨武乡、双堡镇、东屯乡、黄腊乡、新场乡、岩腊乡）现行行政区域以及在特许经营期限内，随着城镇的发展而拓展的西秀区行政区域从事建设管道燃气设施、以储罐方式供气、建设汽车加气设施，经营管道燃气业务、以储罐方式供气业务、汽车加气业务，提供相关管道燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2020 年 4 月 22 日至 2050 年 4 月 21 日	
13	贵州省黄果树风景名胜区管理委员会	《黄果树风景名胜区城市燃气建设经营合作协议》	授权安顺公司在黄果树风景名胜区范围内独家建设城市管道燃气项目，并授予安顺公司黄果树风景名胜区城市管道燃气及汽车加气特许经营权。	2010 年 11 月 18 日至 2040 年 11 月 17 日	

14	镇宁自治县住房和城乡建设局	《镇宁城市管道天然气特许经营协议》	授予贵州欣辰投资有限公司在特许经营期限及特许经营区域范围即镇宁自治县全县辖区范围内运营、维护市政管道天然气设施、以管道输送形式和其他储运方式向用户供应天然气提供相关管道天然气设施等抢向修抢险业务等并收取费用的权利。	2012 年 7 月 4 日至 2042 年 7 月 4 日	2012 年, 贵州欣辰投资有限公司与镇宁自治县住房和城乡建设局签订《城市管道燃气特许经营协议》, 后贵州欣辰天然气有限公司、贵州欣辰投资有限公司与镇宁自治县住房和城乡建设局签订《镇宁自治县城市管道天然气特许经营项目经营主体权利义务概括转让三方协议》, 贵州欣辰天然气有限公司取得特许经营权。 公司于 2020 年 12 月 3 日以通讯形式召开第二届董事会第十四次会议审议通过了《关于投资收购贵州欣辰天然气有限公司的议案》。投资收购完成后, 公司持有贵州欣辰天然气有限公司 60% 股权, 于 2021 年 2 月 2 日完成工商变更登记, 贵州欣辰天然气有限公司成为公司控股子公司, 公司正式取得镇宁县城城市管道燃气特许经营权。
15	都匀市公用事业局	《都匀市城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在当地设立的子公司(即都匀公司)在都匀市城区规划范围(都匀市总体规划 2001-2020 年)建设管道燃气设施和汽车加气站, 经营管道燃气业务的汽车加气业务, 提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2007 年 8 月 28 日至 2037 年 8 月 27 日	根据贵州燃气与都匀市公用事业局签署的《都匀市城市管道燃气特许经营协议之补充协议》, 原贵州燃气有限的一切权利、义务全部转由贵州燃气继承。
	都匀市综合行政执法局	《都匀市城市管道燃气特许经营协议补充协议》	根据黔南州人民政府办公室《关于进一步加强城镇管道燃气特许经营管理有关事项的通知》要求, 公司与经贵州省都匀市人民政府授权的都匀市综合行政执法局于 2019 年 3 月 14 日双方在《都匀市城市管道燃气特许经营协议》基础上签订了《都匀市城市管道燃气特许经营协议补充协议》, 对部分条款进行了补充和完善。	2007 年 8 月 28 日至 2037 年 8 月 27 日	

16	都匀经济开发区管理委员会	《都匀经济开发区城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在当地设立的子公司（即都匀经济开发区分公司）在都匀经济开发区区域规划范围（都匀经济开发区总体规划 2010-2030）建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等业务。	2011 年 5 月 30 日至 2041 年 5 月 29 日	
17	织金县综合行政执法局	《织金县城市管道天然气特许经营协议》	本协议之特许经营权行使地域范围为甲方指定的织金县行政区域（含文腾街道、双堰街道、三甲街道、绮陌街道、金凤街道、八步街道、茶店乡）且本协议规定的特许经营权业务范围为：织金县行政区域内居民、公交车辆、工商业企业等用天然气项目。	2022 年 12 月 7 日起至 2042 年 12 月 6 日	
18	仁怀市人民政府	《仁怀市城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在仁怀市行政管辖区域内的中枢街道办事处、茅台镇（合称中茅辖区）以管道输送形式向用户供应天然气、石油液化气及其他气体燃料，并提供管道燃气设施的建设、维护、运行、抢修抢险等业务；允许但不独家开发机动车油改气及其加气业务。	2007 年 1 月 30 日至 2037 年 1 月 29 日	根据贵州燃气与仁怀市人民政府签署的《仁怀市城市管道燃气特许经营协议之补充协议》，同意由贵州燃气有限享有和承担的权利、义务由贵州燃气继承。

	仁怀市城市管理局	《仁怀市南部新城城市燃气管道特许经营协议》	授权贵州燃气(集团)仁怀市燃气有限责任公司在特许经营权授权范围即仁怀市南部新城规划区范围内。四界为:东接坛厂街道,南至山水村界,西抵同兴村界,北接盐津街道。重点辖生界村、冠英村、尚礼村、黄家田村、陶家寨村、鲁班社区等行政村居。允许独家投资、建设、运营、维护、更新、改造城市燃气设施、以管道输送形式向用户供应天然气、液化天然气、液化石油气、人工煤气及其他气体燃料;提供相关燃气设施的抢修抢险、维修业务;允许但不独家投资、建设、运营、维护机动车加气站,从事机动车加气业务等并收取费用的权利。	2016 年 10 月 19 日至 2046 年 10 月 19 日	
	仁怀市综合行政执法局	《仁怀市乡镇管道特许经营协议》	本协议之特许经营权行使地域范围为:仁怀市合马镇、美酒河镇、大坝镇、火石镇、三合镇行政区划范围内的管道供气业务。业务范围为:独家投资、建设、运营、维护、更新、改造天然气设施、以管道输送形式独家向用户供应天然气、石油液化气、其他气体燃气和汽车加气。	2022 年 12 月 16 日至 2052 年 12 月 15 日	
19	仁怀市综合行政执法局	《仁怀市乡镇管道燃气特许经营协议》	本协议之特许经营权行使地域范围为:仁怀市合马镇、美酒河镇、大坝镇、火石镇、三合镇的行政区划范围且本协议规定特许经营权的业务范围为:独家投资、建设、运营、维护、更新、改造天然气设施、以管道输送形式独家向用户供应天然气、石油液化气、其他气体燃气和汽车加气。	2022 年 12 月 16 日起至 2052 年 12 月 15 日	

20	遵义市城市管理局	《遵义市中心城区（汇川区）管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在遵义市中心城区汇川区域内通过建设燃气管网设施，以管道输送形式向用户提供天然气，提供相关服务，并从事设施的维护、运行、抢修抢险业务，以及指定区域内的车用燃气站及经营服务等。	2010 年 2 月 9 日至 2035 年 2 月 8 日	根据遵义市城市管理局于 2016 年 3 月 31 日出具的《关于同意贵州燃气集团股份有限公司更名后继续履行汇川区管道燃气特许经营协议的批复》，由贵州燃气继承履行《遵义市中心城区（汇川区）管道燃气特许经营协议》确定的权利义务。
	遵义市综合行政执法局	《遵义市汇川区特许经营补充协议》	对原协议中部分条款进行调整。	2020 年 12 月 9 日签署	
21	遵义市播州区城市管理局	《遵义市播州区乌江、苟江、三合、三岔四镇管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司在遵义市播州区乌江镇、苟江镇、三合镇（三合镇马坪村除外）、三岔镇共四镇（2017 年遵义市播州区行政区划）投资建设管道燃气设施，经营管道燃气业务，提供相关管道燃气设施的建设、维修、抢修抢险业务。	2018 年 4 月 19 日至 2048 年 4 月 19 日	
22	遵义市城市管理局	《遵义市中心城区（新蒲及空港新城）管道燃气特许经营补充协议》	在原授予贵州燃气有限汇川区行政区域管道燃气特许经营权的基础上，增加新蒲新城和空港新城区域（含新蒲、虾子、三渡、新舟、永乐五镇）管道燃气特许经营权。	2010 年 2 月 9 日至 2035 年 2 月 8 日	根据遵义市城市管理局出具的遵城管发[2016]40 号《关于同意贵州燃气集团股份有限公司更名后继续履行新蒲新区及空港新城管道燃气特许经营补充协议的批复》，同意原协议中的权利和义务由贵州燃气继续履行。
	遵义市综合行政执法局	《遵义市新蒲特许经营补充协议》	对原协议中部分条款进行调整。	2020 年 12 月 9 日签署	
23	遵义县人民政府	《遵义县城区管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在当地设立的子公司（即播州区燃气公司）在遵义县县城规划区（含南白、龙坑两城区）内建设管道燃气设施，经营管道燃气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2008 年 11 月 1 日至 2038 年 10 月 30 日	根据贵州燃气与遵义县人民政府签署的《遵义县城区管道燃气特许经营协议之补充协议》，同意原协议中由贵州燃气有限享有和承担的权利、义务转由贵州燃气享有和承担。

24	贵州省习水县综合行政执法局	《习水县回龙镇管道天然气特许经营协议》	本协议之特许经营权行使地域范围即回龙镇现行行政辖区且特许经营权的业务范围内独家投资、建设、运营、维护、更新、改造城镇和乡村天然气设施、以管道输送形式独家向用户供应天然气并提供相关天然气设施的抢修抢险业务。	2019年3月15日起至2049年3月14日	
25	习水县综合行政执法局	《习水县二郎镇、永安镇、桑木镇、二里镇、官店镇、桃林镇管道燃气特许经营协议》	本协议之特许经营权行使地域范围为现行习水县二郎镇、桑木镇、永安镇、二里镇、官店镇、桃林镇行政区域范围内。本协议规定之特许经营权的业务范围为：独家投资、建设、运营、维护、更新、改造城镇和乡村天然气设施、以管道输送形式独家向用户供应天然气；提供相关天然气设施的抢修抢险业务。	2025年8月8日起至2055年8月7日止	
26	贵州省习水县城镇管理局	《习水县县城西区管道天然气特许经营协议》	授权贵州燃气习水县公司在习水县现行行政辖区 2011-2030 年 30 平方公里总体规划区内西部区域，独家投资、建设、运营、维护、更新、改造天然气设施，以管道输送形式独家向用户供应天然气和汽车加气；提供相关天然气设施的抢修抢险业务。	2016年1月20日至2046年1月19日	
27	习水经济开发区管理委员会	《习水经济开发区管道燃气特许经营协议》	授予贵州燃气在习水经济开发区（习酒镇镇域规划范围）内的燃气特许经营权。	2016年1月1日至2046年1月1日	根据《习水经济开发区管道燃气特许经营协议之补充协议》，由贵州燃气继承《习水经济开发区管道燃气特许经营协议》的权利义务。
28	桐梓县城镇管理局	《桐梓县城规划区管道燃气特许经营协议》《桐梓县城规划区管道燃气特许经营协议之补充协议》	授权贵州燃气在当地设立的子公司（即桐梓公司）在桐梓县县城等管辖区域内，通过建设燃气管网设施，以管道输送形式向用户（居民用户、公建用户、商业用户、工业用户）供应燃气，并提供设施维护、运行、抢修抢险服务，以及指定区域内的车用燃气站建设及经营服务。	2012年6月20日至2037年6月19日	根据桐梓县城镇管理局与公司签订《桐梓县城规划区管道燃气特许经营协议之补充协议》，约定因贵州燃气有限变更为贵州燃气，《桐梓县城规划区管道燃气特许经营协议》中由贵州燃气有限享有和承担的权利义务转由贵州燃气继承。

29	桐梓县综合执法局	《桐梓县南面 16 个乡镇管道燃气特许经营协议》	授予贵州燃气(集团)桐梓县燃气有限公司在特许经营期限内独自在桐梓县南面 16 个乡镇(即高桥、官仓、花秋、风水、容光、茅石、马鬃、九坝、大河、新站、小水、夜郎、松坎、木瓜、黄连、尧龙山)特许经营区域范围内投资建设、运营管理特许经营权范围内的燃气设施,以管道输送方式向用户供应天然气,并提供相关燃气设施的维护、运行、抢修抢险业务;投资、建设、运营、维护汽车加气站,从事汽车加气业务等。	2021 年 6 月 22 日至 2046 年 6 月 21 日	
30	惠水县人民政府	《惠水县管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在惠水县城城区(和平镇)、高镇镇、工业园区和经济开发区建设管道燃气设施和汽车加气站,向居民用户、工业用户、公建(商业)用户、汽车用户等提供管道燃气业务和汽车加气业务,提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2013 年 7 月 1 日至 2043 年 6 月 30 日	根据贵州燃气与惠水县人民政府签署的《惠水县管道燃气特许经营协议之补充协议》,同意由贵州燃气有限享有和承担的权利、义务转由贵州燃气继承。
		《惠水县管道燃气特许经营协议补充协议》	根据黔南州人民政府办公室《关于加强城镇管道燃气特许经营管理有关事项的通知》要求,公司与惠水县政府于 2019 年 6 月 27 日在《惠水县管道燃气特许经营协议》基础上签订了《惠水县管道燃气特许经营协议补充协议》对部分条款进行了补充和完善。	2013 年 7 月 1 日至 2043 年 6 月 30 日	
31	贵州百里杜鹃管委会	《百里杜鹃天然气开发利用项目补充合同》	许可贵州燃气有限在当地设立的子公司(即贵州燃气百里杜鹃公司)于百里杜鹃鹏程管理区石牛村建设液化天然气储备站、天然气管网、用户燃气热力设施、综合办公楼、天然气加气站等。	2014 年 7 月 11 日至 2044 年 7 月 1 日	

32	修文县人民政府	《修文县城区管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限特许经营权，并授权贵州燃气在当地设立的子公司（即修文燃气公司）具体实施和运营特许经营权，授权在修文县城市规划区（龙场镇、扎佐镇、久长镇）建设管道燃气设施和汽车加气站，向居民用户、工业用户、公建（商业用户）、汽车用户等提供管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关燃气的维修、抢修抢险等服务。	2013 年 1 月 12 日至 2043 年 1 月 12 日	根据修文县人民政府出具的修复函[2016]48 号《县人民政府关于贵州燃气集团股份有限公司履行县城市管道燃气特许经营主体责任并重新核发特许经营授权书的批复》，同意由贵州燃气履行原协议中的一切权利和义务。
	修文县人民政府	《修文县管道燃气特许经营补充协议》	在原协议约定特许经营权地域范围的基础上，增加修文县龙场街道顺河村，阳明洞街道普陀村，扎佐街道高潮村，景阳街道红星村、香巴湖村，久长街道清江村，六屯镇独山村、桃源村、大木村，六广镇元庆村，谷堡镇索桥村，折溪村，小箐镇岩鹰山村，酒坪镇青山村、小坝村，大石乡石林村，六桶镇坪山村共 17 个村域的管道燃气特许经营权。	本补充协议新确定的特许经营权的期限为 30 年，自 2021 年 8 月 10 日起至 2051 年 8 月 10 日止。	
33	锦屏县综合行政执法局	《锦屏县城市管道天然气特许经营协议》	本协议特许权行使地域范围为锦屏县现行政管辖区域（含锦屏县县城、经济开发区、各社区及下辖乡镇）且规定在特许经营区域范围内以管道输送形式向用户供应天然气，并提供相关管道燃气设施的维护、运行、抢修抢险业务等。	2021 年 8 月 31 日起至 2051 年 8 月 30 日	

34	瓮安县住房和城乡建设局	《管道燃气特许经营协议》	授予贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司本协议之特许经营权行使。地域范围为：瓮安县行政管辖区域。如果行政管辖区域扩大，本协议约定的特许经营权地域范围随之扩大。本协议规定之特许经营权的业务范围：独家投资、建设、运营、维护、更新、改造城市燃气设施、以管道输送形式独家向用户供应天然气、液化天然气、液化石油气、人工煤气及其他气体燃料；提供相关燃气设施的抢修抢险业务。	2012年4月19日至2042年4月19日	公司于2019年12月23日以通讯形式召开第二届董事会第七次会议，审议通过了《关于投资收购贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司的议案》，于2020年1月22日完成工商变更登记，公司持有深安燃气100%股权，深安燃气成为公司全资子公司，并正式取得瓮安县城管道燃气特许经营权。
	瓮安县工业园区管委会	《管道燃气特许经营项目合同书》	授予瓮安县双闽新能源有限公司在瓮安县银盏工业园管辖区域内投资、运营、维护园区管道燃气设施；以管道输送形式向用户供应燃气并收费；提供相关管道燃气设施的运行、维护、抢修抢险业务等。	2012年11月6日至2042年11月6日	
35	贵定县人民政府	《贵州昌明经济开发区管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在《贵州昌明经济开发区总体规划2011-2030》范围内以管道输送形式向用户（居民、工业和公建）供应天然气、石油液化气及其他气体燃料，并提供相关管道燃气设施的维护、运行、抢修抢险等业务；机动车油改气及其加气业务。	2012年12月5日至2042年12月5日	根据贵州燃气与贵定县人民政府签署的《贵州昌明经济开发区管道燃气特许经营协议之补充协议》，同意原特许经营协议中由贵州燃气有限享有和承担的权利、义务转由贵州燃气继承。
36	安龙县人民政府	《安龙县城市管道天然气特许经营协议》	授予贵州燃气集团股份有限公司在本协议规定范围内从事独家投资、建设、运营、维护、更新、改造城市燃气设施、以管道输送形式独家向用户供应燃气、提供相关燃气设施的抢修抢险业务等。	2021年1月1日至2046年1月1日	
37	德江县住房和城乡建设局	《德江县管道燃气特许经营协议》	授予贵州燃气集团股份有限公司在本协议规定范围内从事独家投资、建设、运营、维护、更新、改造城市燃气设施、以管道输送形式独家向用户供应燃气、提供相关燃气设施的抢修抢险业务等。	2020年12月18日至2050年12月18日	



38	龙里县人民政府	《龙里县城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在龙里县城规划区、工业园区内建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务的汽车加气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2012 年 2 月 10 日至 2042 年 2 月 9 日	根据贵州燃气与龙里县人民政府签署的《龙里县城市管道燃气特许经营协议之补充协议》，同意由贵州燃气有限享有和承担的权利、义务由贵州燃气继承。
		《龙里县城市管道燃气特许经营补充协议》	根据黔南州人民政府办公室《关于进一步加强城镇管道燃气特许经营管理有关事项的通知》要求，公司与龙里县政府于 2019 年 3 月 11 日双方在《龙里县城市管道燃气特许经营协议》基础上签订了《龙里县城市管道燃气特许经营补充协议》，对部分条款进行了补充和完善。	2019 年 3 月 11 日至 2042 年 2 月 9 日	
39	四川省古蔺县人民政府	《四川省古蔺县城乡管道天然气项目特许经营协议》	授权贵州燃气在四川省泸州市古蔺县县域所有乡镇（古蔺镇辖区在现有县城规划区内的部分除外）投资、建设、运营、维护城乡天然气设施，以管道输送或其他形式向用户（民用用户、公建用户、工业用户、天然气汽车用户）供应天然气并按规定的价格标准收费，提供相关天然气设施的抢修抢险业务等。	2017 年 5 月 18 日至 2047 年 5 月 18 日	

备注：2026 年 3 月，公司全资子公司瓮安公司收到《瓮安县人民政府关于依法划分瓮安工业园区管道燃气特许经营区域的行政决定书》（以下简称“《行政决定书》”）。《行政决定书》将瓮安县工业园区辖区内的循环工业园、精细化工园区划分至瓮安县昆仑燃气有限公司。该《行政决定书》的执行，将导致瓮安公司在瓮安县工业园区辖区内的特许经营范围发生变化。具体内容详见公司在上海证券交易所网站披露的有关公告（公告编号：2026-011、2026-052）。

2、截止报告期末天然气相关合同

序号	合同签订方	供气方	合同名称	主要内容	生效日期	截止日期	备注
----	-------	-----	------	------	------	------	----

1	贵 州 燃 气	中石油贵州公司	《天然气购销协议》	供应天然气，按年度签订补充协议	2013. 6. 20	2042. 12. 31	自 2018 年 1 月 1 日起，中石油贵州公司与贵州燃气天然气购销业务移交中石油西南销售公司承继。
			《天然气购销补充协议》		2016. 11. 23		
		中石油西南销售公司	《天然气购销合同转让协议》	承继天然气购销业务	2017. 12. 25		
2	贵 州 燃 气	中石油贵州公司	《天然气购销协议》	供应天然气，按年度签订补充协议	2014. 9. 17	2042. 12. 31	该《天然气购销协议》下所购得的天然气用于贵州燃气委托支线公司向仁怀市区特许经营权覆盖区域销售。仁怀公司、华亨能源分别与贵州燃气、支线公司签订了三方协议。
			《天然气购销补充协议》		2016. 11. 23		
			《天然气购销合同转让协议》	承继天然气购销业务	2017. 12. 25		自 2018 年 1 月 1 日起，中石油贵州公司与贵州燃气天然气购销业务移交中石油西南销售公司承继。
3	安 顺 公 司	中石油贵州公司	《天然气购销协议》	供应天然气，按年度签订补充协议	2013. 6. 20	2042. 12. 31	自 2018 年 1 月 1 日起，中石油贵州公司与安顺公司天然气购销业务移交中石油西南销售公司承继。
			《天然气购销补充协议》		2016. 11. 23		
		中石油西南销售公司	《天然气购销合同转让协议》	承继天然气购销业务	2017. 12. 25		
4	播 州 区 公 司	中石油贵州公司	《天然气购销协议》	供应天然气，按年度签订补充协议	2013. 6. 20	2042. 12. 31	自 2018 年 1 月 1 日起，中石油贵州公司与播州区公司天然气购销业务移交中石油西南销售公司承继。
			《天然气购销补充协议》		2016. 11. 23		
		中石油西南销售公司	《天然气购销合同转让协议》	承继天然气购销业务	2017. 12. 25		
5	遵 义 市 公 司	中石油贵州公司	《天然气购销协议》	供应天然气，按年度签订补充协议	2014. 6. 5	2042. 12. 31	自 2018 年 1 月 1 日起，中石油贵州公司与遵义市公司天然气购销业务移交中石油西南销售公司承继。
			《天然气购销补充协议》		2016. 11. 23		

		中石油西南销售公司	《天然气购销合同转让协议》	承继天然气购销业务	2017. 12. 25		
6	修文公司	贵州珺达能源有限公司	《管道天然气购销框架协议》	天然气购销业务	2026. 7. 1	2029. 6. 30	
		中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2026-2027 年度天然气购销合同》	天然气购销业务	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
		贵州燃气集团股份有限公司	《天然气购销协议》	天然气购销业务	2026. 4. 1	2029. 3. 31	
7	都匀公司	中石油贵州公司	《天然气购销协议》	供应天然气，按年度签订补充协议	2013. 6. 20	2042. 12. 31	自 2018 年 1 月 1 日起，中石油贵州公司与都匀公司天然气购销业务移交中石油西南销售公司承继。
			《天然气购销补充协议》		2016. 11. 23		
		中石油西南销售公司	《天然气购销合同转让协议》	承继天然气购销业务	2017. 12. 25		
8	贵州燃气	中国石油天然气股份有限公司天然气销售西南分公司	《合同主体变更协议》	由中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司取代中国石油天然气股份有限公司天然气销售西南分公司，由丙方承担甲方所拥有的全部权利和义务	2019. 1. 1	2042. 12. 31	
9	贵州燃气	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2025-2026 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
			《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	

10	贵 州 燃气	贵州省天然气有限公司	《天然气购销协议》	供应天然气，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
11	贵 州 燃气	中海石油气电集团有限责任公司西南分公司	《天然气销售合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 5. 1	2027. 3. 31	
12	贵 州 燃气	中国石油化工股份有限公司天然气分公司云贵天然气销售中心	《2026-2027 年度管道天然气销售合同（标准文本-适用于城市燃气用户结构价合同）》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 3. 31	2025. 7. 31	
13	贵 州 燃气	清镇华润燃气有限公司	《清镇华润燃气有限公司与贵州燃气集团股份有限公司管道天然气互联互通协议》	连通贵阳市城区与清镇市天然气管道形成互联互通，保障甲乙双方所辖区域用气需求。	2025. 11. 27	2026. 3. 31	
			《清镇华润燃气有限公司与贵州燃气集团股份有限公司管道天然气互联互通协议》		2026. 5. 20	2027. 3. 31	
14	贵 州 燃气	国家管网集团贵州省管网有限公司	《2026 年国家管网集团贵州省天然气支线管道运输服务合同（运行管理协议）》	利用管网及附属设施为贵州燃气提供天然气管道运输业务。	2026. 6. 1	2027. 5. 31	
15	贵 州 燃气	贵州黔北天然气有限责任公司	《2026-2027 年度天然气购销合同（黔北管网-贵州燃气）》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 1. 31	2027. 3. 31	
16	贵 州 燃气	贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司	《天然气购销协议》	确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定。	2026. 6. 28	2026. 6. 30	

		司					
17	镇 宁 公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
18	仁 怀 公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2025-2026 年度天然气购销合同》	确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
			《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
19	习 水 县 公 司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2025-2026 年度天然气购销合同》	确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
			《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
20	习 水 金 桥 公 司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2025-2026 年度天然气购销合同》	确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
			《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
21	安 顺 公 司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2025-2026 年度天然气购销合同》	确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
			《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	

22	桐梓公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2025-2026 年度天然气购销合同》	确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
			《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
23	遵义公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2025-2026 年度天然气购销合同》	确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
			《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
24	播州区公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2025-2026 年度天然气购销合同》	确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
			《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
25	修文公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2025-2026 年度天然气购销合同》	确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
			《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
26	都匀公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2025-2026 年度天然气购销合同》	确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
			《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	

27	都匀公司	贵州昆都能源有限公司	2025-2026 年天然气购销合同	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 5. 30	2026. 3. 31	
			2026-2027 年天然气购销合同	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 5. 29	2027. 3. 31	
		贵州省天然气有限公司	液化天然气购销合同	供应天然气，按实际量进行结算，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 1. 1	2026. 12. 31	
			压缩天然气（CNG）购销合同	供应天然气，按实际量进行结算，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 1. 1	2026. 12. 31	
28	六盘水公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
		贵州欣辰天然气有限公司	贵州燃气集团六盘水燃气有限公司与贵州欣辰天然气有限公司管道天然气互联	供应天然气，对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 9. 25	2026. 9. 30	
		贵州省天然气有限公司	压缩天然气（CNG）购销合同	供应天然气，对交易方式，结算方式等进行相应约定	2023. 1. 1	2026. 12. 31	
			液化天然气销售合同	供应天然气，对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 1. 1	2026. 12. 31	

		贵州燃气集团股份有限公司	天然气购销协议	供应天然气，对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2029. 3. 31	
29	毕 节 公司	贵州省天然气有限公司	《压缩天然气（CNG）购销合同》	供应天然气，对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 1. 1	2026. 12. 31	
			《液化天然气销售合同》	供应天然气，对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 1. 1	2026. 12. 31	
		贵州燃气集团股份有限公司	《天然气购销协议》	供应天然气，对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2029. 3. 31	
		中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2025-2026 年度天然气购销合同》	确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
			《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
30	盘 州 公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2025-2026 年度天然气购销合同》	确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
			《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
31	凯 里 公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2025-2026 年度天然气购销合同》	确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
			《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	

		贵州燃气集团股份有限公司	《天然气购销协议》	供应天然气，对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
		贵州黔北天然气有限责任公司	《2026-2027 年度天然气销售合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
		贵州省天然气有限公司	《压缩天然气（CNG）购销合同》	供应天然气，对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 1. 1	2026. 12. 31	
		贵州省天然气有限公司	《液化天然气销售合同》	供应天然气，对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 1. 1	2026. 12. 31	
32	贵 定 公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2025-2026 年度天然气购销合同》	确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2025. 4. 1	2026. 3. 31	
			《2026-2027 年度天然气购销合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2027. 3. 31	
33	龙 里 公司	贵州燃气集团股份有限公司	《天然气购销协议》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 4. 4	2029. 3. 31	
34	锦 屏 公司	贵州省天然气有限公司	《液化天然气销售合同》	供应天然气，根据需求量以及市场价，按量次月结算等约定	2026. 2. 25	2026. 12. 31	
35	百 里 杜 鹃 公司	贵州省天然气有限公司	《液化天然气销售合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定	2026. 01. 01	2026. 12. 31	
36	织 金 公司	织金中油煤层气利用有限公司	2026 年度天然气销售合同	供应天然气，合同量以实际交接气量为准	2026. 04. 01	2027. 03. 31	



37	贵 安 公司	贵州燃气集 团股份有限 公司	《天然气购销协议》	供应天然气，确定签订合 同量，并对交易方式，结 算方式等进行相应约定	2026. 4. 1	2029. 3. 31	
----	-----------	----------------------	-----------	--	------------	-------------	--

十二、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减 (+, -)					本次变动后	
	数量	比例 (%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例 (%)
一、有限售条件股份									
二、无限售条件流通股份	1, 150, 009, 408	100				13, 975, 281	13, 975, 281	1, 163, 984, 689	100
1、人民币普通股	1, 150, 009, 408	100				13, 975, 281	13, 975, 281	1, 163, 984, 689	100
三、股份总数	1, 150, 009, 408	100				13, 975, 281	13, 975, 281	1, 163, 984, 689	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

经中国证券监督管理委员会《关于核准贵州燃气集团股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可[2021]2970号）核准，公司于2021年12月27日公开发行了1,000.00万张可转换公司债券，每张面值100元，发行总额100,000.00万元。经上海证券交易所自律监管决定书（2022）14号文同意，公司公开发行的100,000.00万元可转换公司债券于2022年1月18日在上海证券交易所上市交易，债券简称“贵燃转债”，债券代码“110084”。自2022年7月1日进入转股期以来，截至2026年6月30日，“贵燃转债”累计转股金额为184,268,000元，累计因转股形成的股份数量为25,799,662股。报告期内发生的普通股股份变动原因是公司发行可转债进入转股期转股所致。

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

√适用 □不适用

报告期后到半年报披露日期间，因少量可转债转股导致公司总股本略有增加，但对每股收益和每股净资产等财务指标影响极小。

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	38,907
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例（%）	持有有限售 条件股份数 量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份 状态	数量	
贵州乌江能源投资有限公司		341,394,483	29.33		无		国有法人
贵阳市工业投资有限公司		218,151,891	18.74		质押	79,500,000	国有法人
北京东嘉投资有限公司		199,645,778	17.15		质押	147,231,778	境内非国有法人
香港中央结算有限公司	18,515,223	23,850,737	2.05		无		境外法人
贵州农金投资有限公司		7,770,015	0.67		无		境内非国有法人
BARCLAYS BANK PLC	6,649,042	6,649,042	0.57		无		境外法人
王浩	629,100	6,087,800	0.52		无		境内自然人
中信证券资产管理（香港）有限公司—客户资金	4,031,048	4,031,048	0.35		无		境外法人
蒋庆英	3,792,900	3,792,900	0.33		无		境内自然人
何晔	3,500,000	3,500,000	0.30		无		境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			
				种类	数量		
贵州乌江能源投资有限公司	341,394,483			人民币普通股	341,394,483		
贵阳市工业投资有限公司	218,151,891			人民币普通股	218,151,891		
北京东嘉投资有限公司	199,645,778			人民币普通股	199,645,778		
香港中央结算有限公司	23,850,737			人民币普通股	23,850,737		
贵州农金投资有限公司	7,770,015			人民币普通股	7,770,015		
BARCLAYS BANK PLC	6,649,042			人民币普通股	6,649,042		
王浩	6,087,800			人民币普通股	6,087,800		
中信证券资产管理（香港）有限公司—客户资金	4,031,048			人民币普通股	4,031,048		
蒋庆英	3,792,900			人民币普通股	3,792,900		
何晔	3,500,000			人民币普通股	3,500,000		



前十名股东中回购专户情况说明	不适用
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用
上述股东关联关系或一致行动的说明	不适用
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况
☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化
☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
☐适用 ☒不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东
☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况
☐适用 ☒不适用

其它情况说明
☐适用 ☒不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况
☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

二、可转换公司债券情况

☒适用 ☐不适用

(一) 转债发行情况

经中国证券监督管理委员会《关于核准贵州燃气集团股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可[2021]2970号）核准，公司于2021年12月27日公开发行了1,000.00万张可转换公司债券，每张面值100元，发行总额100,000.00万元。经上海证券交易所自律监管决定书（2022）14号文同意，公司公开发行的100,000.00万元可转换公司债券于2022年1月18日在上海证券交易所上市交易，债券简称“贵燃转债”，债券代码“110084”。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

可转换公司债券名称	贵燃转债	
期末转债持有人数	5,831	
本公司转债的担保人	无	
担保人盈利能力、资产状况和信用状况重大变化情况	不适用	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）
招商银行股份有限公司－博时中证可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	84,558,000	10.37
中信证券股份有限公司－海富通上证投资级可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	31,991,000	3.92
中国工商银行股份有限公司－中欧可转债债券型证券投资基金	28,329,000	3.47
法国兴业银行	19,561,000	2.40
招商银行股份有限公司－华泰保兴尊睿6个月持有期债券型发起式证券投资基金	19,349,000	2.37
中国工商银行股份有限公司－易方达安心回报债券型证券投资基金	19,063,000	2.34
易方达颐天配置混合型养老金产品－中国工商银行股份有限公司	19,018,000	2.33
国泰金色年华稳定类固定收益型养老金产品－中国农业银行股份有限公司	17,750,000	2.18
全国社保基金二零六组合	13,549,000	1.66
博时稳健增强固定收益型养老金产品－招商银行股份有限公司	12,404,000	1.52

(三) 报告期转债变动情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
贵燃转债	915,094,000	99,365,000			815,729,000



(四) 报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	贵燃转债
报告期转股额（元）	99,365,000
报告期转股数（股）	13,975,281
累计转股数（股）	25,799,662
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	2.27
尚未转股额（元）	815,729,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	81.57

(五) 转股价格历次调整情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称		贵燃转债		
转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
2022 年 5 月 16 日	7.22	2022 年 5 月 14 日	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所网站	因实施向下修正转股价格方案，“贵燃转债”的转股价格由 10.17 元/股调整为 7.22 元/股
2022 年 5 月 30 日	7.18	2022 年 5 月 24 日	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所网站	因实施 2021 年年度利润分配方案，“贵燃转债”的转股价格由 7.22 元/股调整为 7.18 元/股
2024 年 6 月 7 日	7.15	2024 年 5 月 31 日	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所网站	因实施 2023 年年度利润分配方案，“贵燃转债”的转股价格由 7.18 元/股调整为 7.15 元/股
2025 年 1 月 13 日	7.14	2025 年 1 月 6 日	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所网站	因实施 2024 年前三季度权益分派，“贵燃转债”的转股价格由 7.15 元/股调整为 7.14 元/股
2025 年 6 月 16 日	7.12	2025 年 6 月 10 日	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所网站	因实施 2024 年年度权益分派，“贵燃转债”的转股价格由 7.14 元/股调整为 7.12 元/股
2025 年 9 月 17 日	7.11	2025 年 9 月 11 日	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所网站	因实施 2025 年中期权益分派，“贵燃转债”的转股价格由 7.12 元/股调整



				为 7.11 元/股
2026 年 6 月 15 日	7.10	2026 年 6 月 9 日	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所网站	因实施 2025 年度权益分派,“贵燃转债”的转股价格由 7.11 元/股调整为 7.10 元/股
截至本报告期末最新转股价格		7.10		

备注：因触发《贵州燃气公开发行可转换公司债券募集说明书》中约定的转股价格向下修正条款，经公司 2026 年第二次临时股东会、第四届董事会第二十次会议审议通过，决定将“贵燃转债”转股价格由 7.10 元/股向下修正为 6.42 元/股。本次修正后的“贵燃转债”转股价格自 2026 年 8 月 17 日起生效。具体内容详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的有关公告（公告编号：2026-064、2026-065、2026-066）。

(六) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

本报告期期末，公司资产总额 116.14 亿元，负债总额 73.51 亿元，资产负债率 63.30%。2026 年 6 月 18 日，中诚信国际信用评级有限责任公司出具了《贵州燃气集团股份有限公司 2026 年度跟踪评级报告》，本次公司主体信用评级结果为“AA”，评级展望为“稳定”；“贵燃转债”的信用评级结果为“AA”。公司采用每年度付息一次的付息方式，到期归还本金和最后一个计息年度利息。

(七) 转债其他情况说明

无。



第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √ 不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位： 贵州燃气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	638,878,403.94	532,259,500.35
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	54,800,821.22	8,414,319.15
应收账款	七、5	767,394,362.73	1,008,252,872.06
应收款项融资	七、7	24,061,684.67	42,958,836.32
预付款项	七、8	102,349,049.61	215,913,757.04
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	63,111,925.49	67,251,695.24
其中：应收利息			
应收股利		5,500,000.00	5,200,000.00
买入返售金融资产			
存货	七、10	490,550,800.27	467,390,529.54
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	七、13	100,964,720.15	119,010,003.54
流动资产合计		2,242,111,768.08	2,461,451,513.24
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	654,580,114.87	659,927,121.60
其他权益工具投资	七、18	126,246,586.96	151,396,544.76
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	129,507,710.53	117,165,784.24
固定资产	七、21	6,483,056,699.78	6,608,330,391.61
在建工程	七、22	717,008,707.54	579,749,151.48
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七、25	6,264,839.85	6,771,559.19
无形资产	七、26	538,791,518.61	545,720,695.64
其中：数据资源			
开发支出		480,943.39	424,528.30
其中：数据资源			
商誉	七、27	65,939,140.18	65,939,140.18
长期待摊费用	七、28	366,623,934.23	354,017,714.43
递延所得税资产	七、29	115,961,554.46	121,698,744.93
其他非流动资产	七、30	167,825,322.15	170,470,545.92
非流动资产合计		9,372,287,072.55	9,381,611,922.28
资产总计		11,614,398,840.63	11,843,063,435.52
流动负债：			
短期借款	七、32	812,688,929.74	1,343,211,777.74
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	七、36	538,823,775.44	562,257,105.84
预收款项	七、37	1,895,364.41	3,144,163.92
合同负债	七、38	577,902,746.02	579,734,977.89
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	七、39	62,265,524.23	132,913,429.59
应交税费	七、40	15,894,040.50	21,702,582.69
其他应付款	七、41	192,956,642.16	188,081,971.26
其中：应付利息		7,442,130.30	150,426.40
应付股利		8,770,500.00	
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	七、43	1,254,412,898.22	915,407,574.53
其他流动负债	七、44	20,605,909.65	12,906,210.50
流动负债合计		3,477,445,830.37	3,759,359,793.96
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	2,949,696,052.42	2,958,683,715.58
应付债券	七、46	784,732,879.41	867,063,779.82
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,805,178.37	3,268,816.29
长期应付款	七、48	35,112,603.65	42,858,665.72
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	559,429.29	651,795.34
递延收益	七、51	83,873,611.69	87,085,698.99



递延所得税负债	七、29	18,269,986.55	31,225,374.71
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,874,049,741.38	3,990,837,846.45
负债合计		7,351,495,571.75	7,750,197,640.41
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	1,163,984,689.00	1,150,009,408.00
其他权益工具	七、54	145,484,970.88	163,206,742.37
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	370,407,325.63	270,263,891.14
减：库存股			
其他综合收益	七、57	73,539,049.47	94,916,513.60
专项储备	七、58	32,860,673.09	17,582,114.33
盈余公积	七、59	60,104,962.01	60,104,962.01
一般风险准备			
未分配利润	七、60	1,412,465,593.54	1,363,262,697.78
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		3,258,847,263.62	3,119,346,329.23
少数股东权益		1,004,056,005.26	973,519,465.88
所有者权益（或股东权益）合计		4,262,903,268.88	4,092,865,795.11
负债和所有者权益（或股东权益）总计		11,614,398,840.63	11,843,063,435.52

公司负责人：程跃东 主管会计工作负责人：王茜 会计机构负责人：杨湄

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：贵州燃气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		379,961,554.58	352,167,948.91
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		22,168,291.41	499,638.28
应收账款	十九、1	316,169,582.89	433,884,200.35
应收款项融资		3,346,664.75	709,011.50
预付款项		45,433,232.63	108,728,041.93
其他应收款	十九、2	1,101,328,947.18	1,123,607,443.03
其中：应收利息			
应收股利		225,281,757.32	250,938,440.50
存货		110,517,116.98	130,603,697.58
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		10,998,098.32	32,741,427.30
流动资产合计		1,989,923,488.74	2,182,941,408.88
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	十九、3	3,217,996,235.99	3,174,292,645.77
其他权益工具投资		126,246,586.96	151,396,544.76
其他非流动金融资产			
投资性房地产		20,056,451.41	18,759,901.87
固定资产		2,636,910,116.80	2,676,762,694.57
在建工程		85,572,280.58	89,844,721.52
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		227,306,232.72	236,419,000.47
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		205,557,375.75	201,890,464.28
递延所得税资产		24,286,281.19	24,697,035.01
其他非流动资产		15,431,791.37	4,950,572.32
非流动资产合计		6,559,363,352.77	6,579,013,580.57
资产总计		8,549,286,841.51	8,761,954,989.45
流动负债：			
短期借款		320,000,000.00	865,284,013.85
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		187,234,641.85	175,246,400.75
预收款项		2,105,481.93	4,279,380.78
合同负债		253,695,193.90	242,265,922.31
应付职工薪酬		18,626,655.37	43,725,024.10
应交税费		305,107.09	1,259,148.92
其他应付款		1,047,601,910.81	888,409,813.04
其中：应付利息		7,442,130.30	150,426.40
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,069,503,294.01	738,711,297.93
其他流动负债		3,366,304.36	4,836,597.33
流动负债合计		2,902,438,589.32	2,964,017,599.01
非流动负债：			
长期借款		2,339,456,202.58	2,419,261,095.72
应付债券		784,732,879.41	867,063,779.82
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			

长期应付款		8,810,255.92	16,560,078.70
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		57,661,769.96	60,294,855.52
递延所得税负债		12,977,479.32	16,749,972.99
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,203,638,587.19	3,379,929,782.75
负债合计		6,106,077,176.51	6,343,947,381.76
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,163,984,689.00	1,150,009,408.00
其他权益工具		145,484,970.88	163,206,742.37
其中：优先股			
永续债			
资本公积		352,480,932.70	252,430,525.16
减：库存股			
其他综合收益		73,539,049.47	94,916,513.60
专项储备		3,067,538.00	3,067,538.00
盈余公积		60,104,962.01	60,104,962.01
未分配利润		644,547,522.94	694,271,918.55
所有者权益（或股东权益）合计		2,443,209,665.00	2,418,007,607.69
负债和所有者权益（或股东权益）总计		8,549,286,841.51	8,761,954,989.45

公司负责人：程跃东

主管会计工作负责人：王茜

会计机构负责人：杨湄

合并利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		3,275,706,913.29	3,668,319,906.18
其中：营业收入	七、61	3,275,706,913.29	3,668,319,906.18
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,125,257,187.63	3,493,640,714.66
其中：营业成本	七、61	2,762,537,316.16	3,127,987,483.27
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	七、62	15,856,840.82	16,335,329.75
销售费用	七、63	71,899,082.42	74,671,564.58
管理费用	七、64	179,785,119.52	168,827,602.63

研发费用	七、65	5,147,868.65	7,696,976.97
财务费用	七、66	90,030,960.06	98,121,757.46
其中：利息费用		88,579,112.44	96,288,299.70
利息收入		1,394,803.80	2,126,479.85
加：其他收益	七、67	4,408,683.71	5,804,508.45
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	-5,430,888.36	8,955,872.61
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-5,430,888.36	8,955,872.61
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）	七、71	-18,944,297.29	-18,771,949.85
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-377,280.52	-14,138.73
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	14,969.80	14,164.16
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		130,120,913.00	170,667,648.16
加：营业外收入	七、74	9,153,615.29	11,514,384.12
减：营业外支出	七、75	156,396.49	584,325.29
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		139,118,131.80	181,597,706.99
减：所得税费用	七、76	36,672,257.76	38,862,271.84
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		102,445,874.04	142,735,435.15
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		102,445,874.04	142,735,435.15
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		65,824,613.45	94,820,697.90
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		36,621,260.59	47,914,737.25
六、其他综合收益的税后净额		-21,377,464.13	-8,550,985.65
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-21,377,464.13	-8,550,985.65
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-21,377,464.13	-8,550,985.65



(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		-21,377,464.13	-8,550,985.65
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
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		81,068,409.91	134,184,449.50
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		44,447,149.32	86,269,712.25
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		36,621,260.59	47,914,737.25
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.06	0.08
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.06	0.08

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：程跃东 主管会计工作负责人：王茜 会计机构负责人：杨湄

母公司利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	十七、4	1,592,168,691.56	1,825,428,460.41
减：营业成本	十七、4	1,450,624,527.86	1,722,133,584.21
税金及附加		5,405,099.20	5,422,551.48
销售费用		27,080,294.45	28,699,607.06
管理费用		84,414,407.68	71,833,097.18
研发费用		890,565.30	2,059,905.72
财务费用		64,779,593.01	73,840,701.69
其中：利息费用		74,123,820.77	84,454,988.78
利息收入		10,784,124.67	13,198,122.59

加：其他收益		2,755,612.19	3,285,097.98
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	2,387,235.54	128,187,783.05
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-7,087,264.46	4,994,594.35
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-4,180,250.86	-3,757,598.30
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-40,063,199.07	49,154,295.80
加：营业外收入		7,371,274.97	7,761,956.13
减：营业外支出			111,325.11
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-32,691,924.10	56,804,926.82
减：所得税费用		410,753.82	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-33,102,677.92	56,804,926.82
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-33,102,677.92	56,804,926.82
（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		-21,377,464.13	-8,550,985.65
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-21,377,464.13	-8,550,985.65
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		-21,377,464.13	-8,550,985.65
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（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		-54,480,142.05	48,253,941.17
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

公司负责人：程跃东

主管会计工作负责人：王茜

会计机构负责人：杨涓

合并现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,666,304,664.54	4,208,809,659.60
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	12,088,786.20	47,677,163.03
经营活动现金流入小计		3,678,393,450.74	4,256,486,822.63
购买商品、接受劳务支付的现金		2,483,383,926.35	3,134,678,498.51
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		393,529,209.50	395,363,265.85
支付的各项税费		96,041,381.93	121,929,063.67
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	43,073,440.65	40,042,871.69
经营活动现金流出小计		3,016,027,958.43	3,692,013,699.72
经营活动产生的现金流量净额		662,365,492.31	564,473,122.91
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		856.00	15,789.25

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		856.00	15,789.25
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		261,466,833.08	365,961,299.31
投资支付的现金			
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		261,466,833.08	365,961,299.31
投资活动产生的现金流量净额		-261,465,977.08	-365,945,510.06
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,030,236,836.93	963,427,466.18
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	100,000.00	
筹资活动现金流入小计		1,030,336,836.93	963,427,466.18
偿还债务支付的现金		1,239,143,065.44	891,020,332.49
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		83,609,050.79	140,310,434.80
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	七、78	2,414,535.23	9,611,075.91
筹资活动现金流出小计		1,325,166,651.46	1,040,941,843.20
筹资活动产生的现金流量净额		-294,829,814.53	-77,514,377.02
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		499,719.47	
五、现金及现金等价物净增加额		106,569,420.17	121,013,235.83
加：期初现金及现金等价物余额		493,127,828.10	452,212,658.09
六、期末现金及现金等价物余额		599,697,248.27	573,225,893.92

公司负责人：程跃东

主管会计工作负责人：王茜

会计机构负责人：杨湄

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,975,828,309.70	1,993,730,517.52
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		3,716,105.83	113,493,318.61
经营活动现金流入小计		1,979,544,415.53	2,107,223,836.13
购买商品、接受劳务支付的现金		1,380,919,467.31	1,672,712,988.65
支付给职工及为职工支付的现金		139,590,082.06	140,366,568.62
支付的各项税费		8,220,499.02	6,928,497.48

支付其他与经营活动有关的现金		16,429,740.52	25,774,659.51
经营活动现金流出小计		1,545,159,788.91	1,845,782,714.26
经营活动产生的现金流量净额		434,384,626.62	261,441,121.87
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		35,131,183.18	81,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
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		35,131,183.18	81,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		34,766,397.90	88,838,054.44
投资支付的现金		50,500,000.00	
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		85,266,397.90	88,838,054.44
投资活动产生的现金流量净额		-50,135,214.72	-7,838,054.44
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		840,000,000.00	770,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		840,000,000.00	770,000,000.00
偿还债务支付的现金		1,142,311,454.38	805,020,984.18
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		54,682,496.36	97,128,349.88
支付其他与筹资活动有关的现金			8,333,333.33
筹资活动现金流出小计		1,196,993,950.74	910,482,667.39
筹资活动产生的现金流量净额		-356,993,950.74	-140,482,667.39
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		499,719.47	
五、现金及现金等价物净增加额		27,755,180.63	113,120,400.04
加：期初现金及现金等价物余额		348,674,763.68	283,236,277.25
六、期末现金及现金等价物余额		376,429,944.31	396,356,677.29

公司负责人：程跃东

主管会计工作负责人：王茜

会计机构负责人：杨湄



合并所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	1,150,009,408.00			163,206,742.37	270,263,891.14		94,916,513.60	17,582,114.33	60,104,962.01		1,363,262,697.78		3,119,346,329.23	973,519,465.88	4,092,865,795.11
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,150,009,408.00			163,206,742.37	270,263,891.14		94,916,513.60	17,582,114.33	60,104,962.01		1,363,262,697.78		3,119,346,329.23	973,519,465.88	4,092,865,795.11
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	13,975,281.00			-17,721,771.49	100,143,434.49		-21,377,464.13	15,278,558.76			49,202,895.76		139,500,934.39	30,536,539.38	170,037,473.77
（一）综合收益总额							-21,377,464.13				65,824,613.45		44,447,149.32	36,621,260.59	81,068,409.91
（二）所有者投入和减少资本	13,975,281.00			-17,721,771.49	100,143,434.49								96,396,944.00		96,396,944.00
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本	13,975,281.00			-17,721,771.49	99,759,552.86								96,013,062.37		96,013,062.37
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					383,881.63								383,881.63		383,881.63
（三）利润分配											-16,621,717.69		-16,621,717.69	-8,770,500.00	-25,392,217.69
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											-16,621,717.69		-16,621,717.69	-8,770,500.00	-25,392,217.69
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							15,278,558.76						15,278,558.76		15,278,558.76
1. 本期提取							55,033,342.87						55,033,342.87		55,033,342.87
2. 本期使用							39,754,784.11						39,754,784.11		39,754,784.11
（六）其他														2,685,778.79	2,685,778.79
四、本期期末余额	1,163,984,689.00			145,484,970.88	370,407,325.63		73,539,049.47	32,860,673.09	60,104,962.01		1,412,465,593.54		3,258,847,263.62	1,004,056,005.26	4,262,903,268.88

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	1,150,008,008.00			163,208,525.87	270,220,094.66		110,075,079.07	17,934,875.37	60,104,962.01		1,356,389,651.87		3,127,941,196.85	946,001,088.90	4,073,942,285.75
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,150,008,008.00			163,208,525.87	270,220,094.66		110,075,079.07	17,934,875.37	60,104,962.01		1,356,389,651.87		3,127,941,196.85	946,001,088.90	4,073,942,285.75
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	420.00			-535.05	2,888.34		-8,550,985.65	22,342,977.47			70,601,498.58		84,396,263.69	23,331,497.25	107,727,760.94
（一）综合收益总额							-8,550,985.65				94,820,697.90		86,269,712.25	47,914,737.25	134,184,449.50
（二）所有者投入和减少资本	420.00			-535.05									-115.05		-115.05
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本	420.00			-535.05									-115.05		-115.05
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
（三）利润分配											-24,219,199.32		-24,219,199.32	-24,583,240.00	-48,802,439.32
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											-24,219,199.32		-24,219,199.32	-24,583,240.00	-48,802,439.32
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转					2,888.34								2,888.34		2,888.34
1. 资本公积转增资本（或股本）					2,888.34								2,888.34		2,888.34
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							22,342,977.47				22,342,977.47		22,342,977.47		
1. 本期提取							50,009,649.61				50,009,649.61		50,009,649.61		
2. 本期使用							27,666,672.14				27,666,672.14		27,666,672.14		
（六）其他															
四、本期期末余额	1,150,008,428.00			163,207,990.82	270,222,983.00		101,524,093.42	40,277,852.84	60,104,962.01		1,426,991,150.45		3,212,337,460.54	969,332,586.15	4,181,670,046.69

公司负责人：程跃东

主管会计工作负责人：王茜

会计机构负责人：杨涓

母公司所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,150,009,408.00			163,206,742.37	252,430,525.16		94,916,513.60	3,067,538.00	60,104,962.01	694,271,918.55	2,418,007,607.69
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,150,009,408.00			163,206,742.37	252,430,525.16		94,916,513.60	3,067,538.00	60,104,962.01	694,271,918.55	2,418,007,607.69
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	13,975,281.00			-17,721,771.49	100,050,407.54		-21,377,464.13			-49,724,395.61	25,202,057.31
（一）综合收益总额							-21,377,464.13			-33,102,677.92	-54,480,142.05
（二）所有者投入和减少资本	13,975,281.00			-17,721,771.49	100,050,407.54						96,303,917.05
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	13,975,281.00			-17,721,771.49	99,759,552.86						96,013,062.37
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					290,854.68						290,854.68
（三）利润分配										-16,621,717.69	-16,621,717.69
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-16,621,717.69	-16,621,717.69
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取								18,281,534.83			18,281,534.83
2. 本期使用								18,281,534.83			18,281,534.83



(六) 其他											
四、本期期末余额	1,163,984,689.00			145,484,970.88	352,480,932.70		73,539,049.47	3,067,538.00	60,104,962.01	644,547,522.94	2,443,209,665.00

项目	2025 年半年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,150,008,008.00			163,208,525.87	252,386,728.68		110,075,079.07	2,454,490.11	60,104,962.01	751,515,409.2	2,489,753,202.94
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,150,008,008.00			163,208,525.87	252,386,728.68		110,075,079.07	2,454,490.11	60,104,962.01	751,515,409.2	2,489,753,202.94
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	420.00			-535.05	2,888.34		-8,550,985.65	608,584.77		32,585,727.5	24,646,099.91
（一）综合收益总额							-8,550,985.65			56,804,926.82	48,253,941.17
（二）所有者投入和减少资本	420.00			-535.05							-115.05
1.所有者投入的普通股	420.00										420.00
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				-535.05							-535.05
（三）利润分配										-24,219,199.32	-24,219,199.32
1.提取盈余公积											
2.对所有者（或股东）的分配										-24,219,199.32	-24,219,199.32
3.其他											
（四）所有者权益内部结转					2,888.34						2,888.34
1.资本公积转增资本（或股本）					2,888.34						2,888.34
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								608,584.77			608,584.77
1.本期提取								13,766,744.59			13,766,744.59
2.本期使用								13,158,159.82			13,158,159.82
（六）其他											
四、本期期末余额	1,150,008,428.00			163,207,990.82	252,389,617.02		101,524,093.42	3,063,074.88	60,104,962.01	784,101,136.70	2,514,399,302.85

公司负责人：程跃东

主管会计工作负责人：王茜

会计机构负责人：杨涓

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

贵州燃气集团股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）系 2003 年 12 月经贵阳市国有资产管理委员会办公室、贵阳市财政局、贵阳市劳动和社会保障局、贵阳市物价局、贵阳市建设局、贵阳市国有土地资源局筑国资办发[2003]029 号批准，在贵阳燃气有限责任公司基础上设立的公司，设立时的股东为中煤信托有限责任公司（后更名为中诚信托有限责任公司）、贵阳市国有资产投资管理公司、贵阳市煤气公司工会委员会，于 2003 年 12 月 31 日取得贵阳市工商行政管理局核发的注册号为【520100000036184】的《企业法人营业执照》。

2017 年 9 月 29 日，经中国证券监督管理委员会证监许可[2017]1782 号文《关于核准贵州燃气集团股份有限公司首次公开发行股票的批复》核准，公司首次公开发行的股票种类为境内上市的人民币普通股（A 股），每股股票面值为人民币 1.00 元，首次公开发行的股票数量为 121,948,396.00 股。发行完毕后，公司注册资本 812,989,305.00 元，股份总数 812,989,305.00 股（每股面值 1 元），2017 年 11 月 7 日，在上海证券交易所挂牌交易。

2019 年 5 月，公司以 2018 年 12 月 31 日总股本 812,989,305 股为基数，以资本公积向全体股东每 10 股转增 4 股，合计转增 325,195,722 股，本次转增后公司总股本由 812,989,305 股增加至 1,138,185,027 股。

公司于 2021 年度发行可转换公司债券，自发行结束之日（2021 年 12 月 27 日）起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止，持有人可在转股期内申请转股。2022 年度、2023 年度、2024 年度、2025 年度、2026 年半年度分别已转换股本 73,781 股、11,743,203 股、5,997 股、1,400 股、13,975,281 股，截至 2026 年 6 月 30 日，公司总股本为 1,163,984,689 股。

2023 年 3 月 16 日，公司股东北京东嘉投资有限公司（以下简称“东嘉投资”）与贵州乌江能源投资有限公司（以下简称“乌江能投”）签署《股份转让协议》，东嘉投资拟将其持有的公司 165,077,850 股股份转让予乌江能投。同月经贵州省国资委、贵阳市国资委批准，公司持股 5% 以上股东贵阳市工业投资有限公司（以下简称“贵阳工投”）与乌江能投签署《股份转让协议》和《国有股份无偿划转协议》，拟将其持有的公司 134,770,106 股股份以非公开协议转让方式转让予乌江能投、将其持有的公司 41,546,527 股股份无偿划转予乌江能投。

2023 年 6 月 15 日，乌江能投收到国家市场监督管理总局出具的《经营者集中反垄断审查不予禁止决定书》（反执二审查决定〔2023〕375 号），国家市场监督管理总局决定对乌江能投收购公司股权案不予禁止，乌江能投从即日起可以实施集中。

2023 年 6 月 30 日，乌江能投收到贵州省国资委出具的《省国资委关于贵州乌江能源投资有限公司并购贵州燃气集团股份有限公司股权事宜的批复》（黔国资复产权〔2023〕46 号）批准，同意乌江能投按照《股份转让协议》收购贵阳工投、东嘉投资所持贵州燃气股份。

2023 年 7 月 11 日，东嘉投资与乌江能投按照《股份转让协议》约定的第一期 60,000,000 股股份完成交割。2023 年 7 月 28 日，东嘉投资与乌江能投按照《股份转让协议》约定的第二期 105,077,850 股股份完成交割；同日，贵阳工投与乌江能投按照《股份转让协议》和《国有股份无偿划转协议》约定的 176,316,633 股股份完成交割。截至 2023 年 7 月 28 日，贵州乌江能源投资有限公司持有公司 341,394,483 股股份，公司控股股东由东嘉投资变更为贵州乌江能源投资有限公司，实际控制人由刘江先生变更为贵州省人民政府国有资产监督管理委员会。

公司法定代表人：程跃东

公司注册地址：贵州省贵阳市云岩区中华中路 166-1 号

公司总部地址：贵州省贵阳市观山湖区国家高新区金阳科技产业园都匀路贵州燃气全省天然气调控中心

营业执照统一社会信用代码：91520100755369404M

经营范围：法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（许可项目：燃气经营；建设工程设计；建设工程施工；施工专业作业；燃气燃烧器具安装、维修；发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；保险代理业务（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）一般项目：

非电力家用器具销售；储能技术服务；电动汽车充电基础设施运营；光伏设备及元器件销售；光伏发电设备租赁；太阳能发电技术服务；站用加氢及储氢设施销售；新兴能源技术研发；热力生产和供应；生物质能技术服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；合同能源管理；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；在保险公司授权范围内开展专属保险代理业务（凭授权经营）（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））本公司的母公司为贵州乌江能源投资有限公司，本公司的实际控制人为贵州省国资委。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 40 项具体会计准则、企业会计准则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《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）》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

☒适用 ☐不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。公司自报告期末起 12 个月具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

☒适用 ☐不适用

本公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本报告第八节、五、34 收入”各项描述。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的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 2026 年 6 月 30 日的财务状况及 2026 半年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本集团的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本集团会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

☒适用 ☐不适用

正常营业周期是指本集团从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。



5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
应收账款	100 万元人民币
在建工程	500 万元人民币

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下企业合并：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。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并：参与合并的企业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。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会[2012]19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本节五、7“控制的判断标准和合并财务报表的编制方法 2”），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本节五、19“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指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该回报金额。其中，本集团享有现时权利使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动，而不论本集团是否实际行使该权利，视为本集团拥有对被投资方的权力；本集团自被投资方取得的回报可能会随着被投资方业绩而变动的，视为享有可变回报；本集团以主要责任人身份行使决策权的，视为本集团有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本集团控制的主体。

本集团在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。相关事实和情况主要包括：被投资方的设立目的；被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策；本集团享有的权利是否使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动；本集团是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报；本集团是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额；本集团与其他方的关系等。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

(2) 合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

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和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本节五、19“长期股权投资”或本节五、11“金融工具”。

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，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“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”（详见本节五（十九）“长期股权投资”（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。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，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，

在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本集团享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本节五、19“长期股权投资”（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本集团作为合营方对共同经营，确认本集团单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本集团份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本集团单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。

当本集团作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本集团仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本集团向共同经营投出或出售资产的情况，本集团全额确认该损失；对于本集团自共同经营购买资产的情况，本集团按承担的份额确认该损失。

9、 现金及现金等价物的确定标准

本集团现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本集团持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

（1）发生外币交易时折算汇率的确定方法

本集团发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率折算为记账本位币金额。

（2）在资产负债表日对外币货币性项目采用的折算方法和汇兑损益的处理方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；以及分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，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作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

11、 金融工具

√适用 □不适用

在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。

(1) 金融资产的分类、确认和计量

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

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

① 以摊余成本计量的金融资产

本集团管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本集团对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本集团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。本集团将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该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将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本集团将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，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。此外，在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本集团采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

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和其他金融负债。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，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）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，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债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，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本集团将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除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、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

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

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额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，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与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之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本集团对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该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，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债的终止确认

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

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

（5）金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本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时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使

用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

（7）权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本集团不确认权益工具的公允价值变动。

本集团权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

（8）金融资产减值

本集团需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。

（9）减值准备的确认方法

本集团以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

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。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本集团按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本集团在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，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；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本集团在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

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，选择按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备，依据其信用风险自初始确认后是否已显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失金额为基础计量损失准备。

（10）信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本集团采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

（11）以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本集团对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本集团基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

（12）金融资产减值的会计处理方法

期末，本集团计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

各类金融资产信用损失的确定方法

① 应收票据

本集团对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：



项目	确定组合的依据
银行承兑汇票	其他承兑银行的银行承兑汇票
商业承兑汇票	本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

② 应收账款

对于不含重大融资成分的应收账款和合同资产，本集团按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
应收账款：	
合并范围内关联方	本公司应收合并范围内公司款项。
账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征。账龄自其初始确认日起算。修改应收款项的条款和条件但不导致应收款项终止确认的，账龄连续计算；由合同资产转为应收账款的，账龄自对应的合同资产初始确认日起连续计算；债务人以商业承兑汇票或财务公司承兑汇票结算应收账款的，应收票据的账龄与原应收账款合并计算。

对应收账款、其他应收款坏账准备的计提比例进行估计如下：

账龄	应收账款计提比例（%）
1至6个月	1
7个月至1年	5
1-2年	10
2-3年	20
3-4年	50
4-5年	80
5年以上	100

③ 应收款项融资

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列报为应收款项融资。本集团采用整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

除了单项评估信用风险的应收款项融资外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合

项目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行

④ 其他应收款

本集团依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
日常经营活动中应收取的各类押金、代垫款、质保金等应收款项	本组合为日常经营活动中应收取的各类押金、代垫款、质保金等应收款项。
账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征。账龄自其初始确认日起算。修改应收款项的条款和条件但不导致应收款项终止确认的，账龄连续计算；由合同资产转为应收账款的，账龄自对应的合同资产初始确认日起连续计算；债务人以商业承兑汇票或财务公司承兑汇票结算应收账款的，应收票据的账龄与原应收账款合并计算。
合并范围内关联方	本公司应收合并范围内公司款项

12、 应收票据

☒ 适用 ☐ 不适用

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

详见本节五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐ 适用 ☒ 不适用

13、 应收账款

☒ 适用 ☐ 不适用

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

详见本节五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☒ 适用 ☐ 不适用

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产，公司按单项计提预期信用损失

14、 应收款项融资

☒ 适用 ☐ 不适用

应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

详见本节五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐ 适用 ☒ 不适用

15、 其他应收款

☒ 适用 ☐ 不适用

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

详见本节五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐ 适用 ☒ 不适用

16、 存货

☒ 适用 ☐ 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 存货的分类

存货主要包括原材料、在产品及自制半成品、周转材料、产成品、库存商品等，摊销期限不超过一年或一个营业周期的合同履约成本也列报为存货。

(2) 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

(3) 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

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。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

☐ 适用 ☒ 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐ 适用 ☒ 不适用

17、 合同资产

☒ 适用 ☐ 不适用

合同资产的确认方法及标准

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务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)列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件(仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☐适用 ☒不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

18、 持有待售的非流动资产或处置组

☒适用 ☐不适用

(1) 持有待售

本集团若主要通过出售(包括具有商业实质的非货币性资产交换,下同)而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的,则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件:某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例,在当前状况下即可立即出售;本集团已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺;预计出售将在一年内完成。其中,处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产,以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第8号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的,该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本集团初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时,其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的,将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额,减记的金额确认为资产减值损失,计入当期损益,同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组,所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值,再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》(以下简称“持有待售准则”)的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的,以前减记的金额应当予以恢复,并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回,转回金额计入当期损益,并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值;已抵减的商誉账面价值,以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销,持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时,本集团不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除,并按照以下两者孰低计量:①划分为持有待售类别前的账面价值,按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额;②可收回金额。

(2) 终止经营,是指满足下列条件之一的、能够单独区分且已被本集团处置或划分为持有待售类别的组成部分: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该组成部分是专为了转售而取得的子公司。

本集团在利润表中单独列报终止经营损益,终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益均作为终止经营损益列报。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

☐适用 ☒不适用

终止经营的认定标准和列报方法

☐适用 ☒不适用

19、 长期股权投资

☒适用 ☐不适用

本部分所指的长期股权投资是指本集团对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本集团在初始确认时可选择将其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核算，其会计政策详见本节五、11“金融工具”。

共同控制，是指本集团按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本集团对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(1) 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，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，在合并日按照应享有被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作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而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，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，按照原持有被购买方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长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本集团实际支付的现金购买价款、本集团发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。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也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

(2) 后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

① 成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

② 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时,按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额,分别确认投资收益和其他综合收益,同时调整长期股权投资的账面价值;按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分,相应减少长期股权投资的账面价值;对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动,调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。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,对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的,按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整,并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易,投出或出售的资产不构成业务的,未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销,在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失,属于所转让资产减值损失的,不予以抵销。本集团向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的,投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的,以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本,初始投资成本与投出业务的账面价值之差,全额计入当期损益。本集团向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的,取得的对价与业务的账面价值之差,全额计入当期损益。本集团自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的,按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理,全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时,以长期股权投资的账面价值和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。此外,如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务,则按预计承担的义务确认预计负债,计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的,本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后,恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时,因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整资本公积,资本公积不足冲减的,调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中,母公司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,处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益;母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的,按本节五(七)“控制的判断标准和合并财务报表编制的方法”2、中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置,对于处置的股权,其账面价值与实际取得价款的差额,计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资,处置后的剩余股权仍采用权益法核算的,在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例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,按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资,处置后剩余股权仍采用成本法核算的,其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益,采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理,并按比例结转当期损益;因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的,在编制个别财务报表时,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,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,改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理,其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本集团取得对被投资单位的控制之前,因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益,在丧失对被投资单位控制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,因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中,处置后的剩余股权采用权益法核算的,其他综合收益和其他所有者权益按比例结转;处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处



理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其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。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，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，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

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，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次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，先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。

20、 投资性房地产

(1) 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本节五、27“长期资产减值”。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，本集团以转换前固定资产或无形资产的账面价值作为转换后投资性房地产的入账价值转换日的公允价值作为转换后投资性房地产的入账价值。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

21、 固定资产

(1) 确认条件

√适用 □不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(2) 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-50	5.00	1.90-4.75
传导设备	年限平均法	10-50	5.00	1.90-9.50
机械设备	年限平均法	5-25	5.00	3.80-19.00
运输设备	年限平均法	4-10	5.00	9.50-23.75
电子及其他设备	年限平均法	3-10	5.00	9.50-31.67

22、 在建工程

√适用 □不适用

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

在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。本公司在建工程结转为固定资产的标准和时点如下：

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

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本节五、27“长期资产减值”。

23、 借款费用

√适用 □不适用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。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，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；购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去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予以资本化；一般借款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，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，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。

24、 生物资产

□适用 √不适用

25、 油气资产

□适用 √不适用

26、 无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和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。本集团所有的无形资产主要包括土地使用权，以土地使用权证书上的使用年限为使用寿命。

项目	使用寿命	摊销方法
土地使用权	30-50	年限平均法
特许经营权	10-30	年限平均法
软件及其他	5-10	年限平均法

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。研发支出的归集范围包括职工工资、累计折旧、劳务费、外委研发费用等。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

① 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

② 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

(3) 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本节五、27“长期资产减值”。

27、 长期资产减值

√适用 □不适用

对于固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本集团于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税

费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以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。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本集团的长期待摊费用主要包括智能流量计、庭院管网及户内管网、融资手续费、装修费及其他。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

各项费用的摊销期限及摊销方法为：

项目	摊销方法	摊销年限
智能流量计	年限平均法	10年
庭院管网及户内管网	年限平均法	10年
融资手续费	年限平均法	2-5年
装修费及其他	年限平均法	3-10年

29、 合同负债

√适用 □不适用

合同负债，是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本集团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款权，本集团在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

30、 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。

(2) 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划及设定受益计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

公司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。

31、 预计负债

√适用 □不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

(1) 亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

(2) 重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

32、 股份支付

□适用 √不适用

33、 优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

(1) 永续债和优先股等的区分

本集团发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本集团只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本集团发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本集团发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

(2) 永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（参见本节五、23“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本集团对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本集团不确认权益工具的公允价值变动。

34、收入

(1) 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

(1) 收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，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。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以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确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司在履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时间段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

(2) 收入确认的具体原则

本公司的收入主要来源于如下业务类型：

天然气销售收入(包括汽车加气销售收入)以及燃气计量表和其他燃气用具销售收入、天然气入户工程安装等安装服务收入、供暖业务收入等，具体收入确认方法如下。

(3) 天然气销售收入具体确认方法：

① 天然气销售业务

用户在实际使用天然气后，公司根据运营部门抄表量和单价确认销售收入。

② 燃气用具等货物销售业务

公司在燃气具、管件等燃气用具已发出，取得客户签收时确认收入。

③ 车用天然气销售业务

公司在提供加气业务后，根据流量计显示的加气量和加气单价确认销售收入。

④ 天然气贸易业务

公司根据合同约定，在天然气运输到达交付地点后，客户取得相关商品控制权，按约定交付数量和单价确认收入。

(4) 工程安装等安装服务收入具体确认方法：

公司根据工程相关合同组织施工，天然气入户安装服务、天然气改造服务、燃气计量表和其他燃气用具安装服务等工程安装服务收入，在相关安装服务竣工并交付验收，且公司收到款项或取得收款权利时确认。

(5) 供暖业务

根据与被供暖方确认的实际供暖面积，按照物价部门的指导价格在供暖期内平均结转收入。

(6) 综合能源供应服务收入

① 能源供应建造，公司根据特许经营权协议提供建造服务，参考公司工程安装业务毛利率，按成本加成法确认收入。

② 能源供应服务，公司根据确认的供冷、采暖、热水、蒸汽等能源服务使用量确认收入。

(2) 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐适用 ☒不适用

35、 合同成本

☒适用 ☐不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时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。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- (1) 因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- (2) 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，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。

36、 政府补助

☒适用 ☐不适用

(1) 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：根据政府相关文件要求，用于购买固定资产、无形资产的财政拨款或直接给予实物资产补助等，公司认定为与资产相关的政府补助。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：根据政府补充相关文件用于对公司研发补贴或经营奖励等，公司认定为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：将政府补助整体归类为与收益相关的政府补助，视情况不同计入当期损益，或者在项目期内分期确认为当期收益。

(2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

(1) 当期所得税

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

(2) 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，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账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

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

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

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

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

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

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

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

（4）所得税的抵销

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

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

38、 租赁

√适用 □不适用

租赁是指本集团让渡或取得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或支付对价的合同。在一项合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或包含租赁。

（1）作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

本集团租赁资产的类别主要为房屋及构筑物。

①初始计量

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（详见本节五、21“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（单项租赁资产为全新资产时价值低于的租赁），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。

（2）作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用



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 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。

② 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。

39、 其他重要的会计政策和会计估计

☐适用 ☒不适用

40、 重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用 ”

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2026 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

☐适用 ☒不适用

41、 其他

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、 主要税种及税率

主要税种及税率情况

☒适用 ☐不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	3%、5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	5%、7%
教育费附加税	按实际缴纳的增值税计缴	3%
地方教育费附加税	按实际缴纳的增值税计缴	2%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、20%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

☐适用 ☒不适用

2、 税收优惠

☒适用 ☐不适用



(1) 享受西部大开发战略有关企业所得税优惠情况

根据财政部、税务总局、国家发展改革委联合下发的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财税 2020 年第 23 号）的规定，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。

报告期内具体享受西部大开发税收优惠的情况如下：

纳税主体名称	所得税税率（%）
本公司	15.00
修文公司	15.00
设计公司	15.00
龙里公司	15.00
贵安公司	15.00
凯里公司	15.00
桐梓公司	15.00
支线公司	15.00
遵义市公司	15.00
播州公司	15.00
毕节公司	15.00
惠水公司	15.00
习水金桥	15.00
安顺公司	15.00
都匀公司	15.00
仁怀公司	15.00
习水县公司	15.00
盘州市公司	15.00
六盘水燃气	15.00
瓮安公司	15.00
古蔺华远	15.00

(2) 享受国家税务总局关于小型微利企业所得税优惠情况

根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（执行期限为 2023 年 1 月 1 日-2027 年 12 月 31 日）国家税务总局公告 2024 年第 12 号规定，2026 年 1-6 月，本集团子公司鸿顺安装、百里杜鹃、服务公司、鸿达立信公司小型微利企业年应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

3、其他

☐适用 ☒不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		11,013.00
银行存款	591,927,658.13	490,265,652.03
其他货币资金	46,950,745.81	41,982,835.32
合计	638,878,403.94	532,259,500.35

其他说明

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制，以及放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
履约保证金	3,531,610.27	3,493,185.23
六盘水安居配套工程专用资金	14,880,347.73	14,876,587.02
项目土地复垦保证金	20,769,197.67	20,761,900.00
合计	39,181,155.67	39,131,672.25

2、交易性金融资产

☐适用 ☒不适用

3、衍生金融资产

☐适用 ☒不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	54,800,821.22	8,414,319.15
合计	54,800,821.22	8,414,319.15

(2) 期末公司已质押的应收票据

☐适用 ☒不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		10,878,883.10
合计		10,878,883.10

(4) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无



对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☒适用 ☐不适用

无

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 应收账款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	562,559,481.24	829,474,282.90
其中：6 个月以内	491,775,263.18	744,870,412.18
7-12 个月	70,784,218.06	84,603,870.72
1 年以内小计	562,559,481.24	829,474,282.90
1 至 2 年	101,746,312.95	90,246,005.27
2 至 3 年	125,714,250.62	110,582,835.22
3 至 4 年	58,226,951.05	54,934,640.11
4 至 5 年	48,188,713.36	62,819,753.34
5 年以上	168,526,582.17	139,186,645.35
小计	1,064,962,291.39	1,287,244,162.19
减：坏账准备	297,567,928.66	278,991,290.13
合计	767,394,362.73	1,008,252,872.06

(2) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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



	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
按 单 项 计 提 坏 账 准 备	59,778,525.84	5.61	41,676,232.33	69.72	18,102,293.51	59,838,925.84	4.65	41,736,632.33	69.75	18,102,293.51
其中:										
按 组 合 计 提 坏 账 准 备	1,005,183,765.55	94.39	255,891,696.33	25.46	749,292,069.22	1,227,405,236.35	95.35	237,254,657.80	19.33	990,150,578.55
其中:										
账龄组合	1,005,183,765.55	94.39	255,891,696.33	25.46	749,292,069.22	1,227,405,236.35	95.35	237,254,657.80	19.33	990,150,578.55
合计	1,064,962,291.39	100.00	297,567,928.66	/	767,394,362.73	1,287,244,162.19	100.00	278,991,290.13	/	1,008,252,872.06

按单项计提坏账准备:

☒ 适用 ☐ 不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
东莞虎门电厂	36,204,587.02	18,102,293.51	50.00	预计有收回风险
首钢水城钢铁(集团)赛德建设有限公司	7,950,872.53	7,950,872.53	100.00	预计无法收回
贵州华盛新材料有限公司	5,987,210.54	5,987,210.54	100.00	预计无法收回
贵阳睿力房地产开发有限公司	4,163,834.76	4,163,834.76	100.00	预计无法收回
贵阳煜兴车轮制造有限公司	1,796,449.34	1,796,449.34	100.00	预计无法收回
其他单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	3,675,571.65	3,675,571.65	100.00	预计无法收回
合计	59,778,525.84	41,676,232.33	69.72	/

按单项计提坏账准备的说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提坏账准备:

☒ 适用 ☐ 不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内	491,775,263.18	4,917,788.05	1.00
6 个月至 1 年	70,784,218.06	3,539,198.09	5.00
1 至 2 年	97,582,478.19	9,758,247.81	10.00
2 至 3 年	89,509,663.60	17,901,932.70	20.00
3 至 4 年	52,239,740.51	26,119,870.42	50.00
4 至 5 年	48,188,713.36	38,550,970.61	80.00
5 年以上	155,103,688.65	155,103,688.65	100.00
合计	1,005,183,765.55	255,891,696.33	/

按组合计提坏账准备的说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备	237,254,657.80	18,637,038.53				255,891,696.33
按单项计提坏账准备	41,736,632.33		60,400.00			41,676,232.33
合计	278,991,290.13	18,637,038.53	60,400.00			297,567,928.66

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
古蔺华泽燃气有限公司	61,399,373.48		61,399,373.48	5.77	1,002,883.80
六盘水市热力有限公司	53,752,351.06		53,752,351.06	5.05	43,597,498.42
东莞虎门电厂	36,204,587.02		36,204,587.02	3.40	18,102,293.51

贵州建工集团第一建筑工程有限责任公司	26,080,037.77		26,080,037.77	2.45	5,210,962.28
贵州鸿巨燃气热力工程有限公司	24,288,693.70		24,288,693.70	2.28	3,183,263.49
合计	201,725,043.03		201,725,043.03	18.94	71,096,901.50

其他说明

无

其他说明：

☐适用 ☒不适用

6、合同资产

(1) 合同资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期合同资产计提坏账准备情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(5) 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	24,061,684.67	42,958,836.32
合计	24,061,684.67	42,958,836.32

(2) 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	6,967,643.71	
合计	6,967,643.71	

(4) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无



对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况
☐适用 ☒不适用

核销说明：
☐适用 ☒不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
银行承兑汇票	42,958,836.32	33,524,921.60	85,852,962.23	24,061,684.67	
合计	42,958,836.32	33,524,921.60	85,852,962.23	24,061,684.67	

(8) 其他说明：

☐适用 ☒不适用

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	94,451,140.81	92.28	207,982,260.50	96.33
1 至 2 年	6,336,488.16	6.19	6,371,850.00	2.95
2 至 3 年	405,828.45	0.40	387,942.53	0.18
3 年以上	1,155,592.19	1.13	1,171,704.01	0.54
合计	102,349,049.61	100.00	215,913,757.04	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：



无

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	29,026,128.18	28.36
中国石油化工股份有限公司天然气分公司云贵天然气销售中心	14,454,941.12	14.12
中海石油气电集团有限责任公司西南分公司	6,417,702.86	6.27
国家石油天然气管网集团有限公司共享运营分公司	5,119,718.77	5.00
贵州省新鑫能源有限公司	5,099,543.09	4.98
合计	60,118,034.02	58.74

其他说明：

无

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	5,500,000.00	5,200,000.00
其他应收款	57,611,925.49	62,051,695.24
合计	63,111,925.49	67,251,695.24

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

□适用 √不适用

(2) 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

(5) 坏账准备的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐ 适用 ☒ 不适用

核销说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

应收股利

(7) 应收股利

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
贵州卡本能源科技股份有限公司	5,200,000.00	5,200,000.00
重庆鼎阳燃气有限公司	300,000.00	
合计	5,500,000.00	5,200,000.00

(8) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
贵州卡本能源科技股份有限公司	5,200,000.00	2-3年	对方暂无资金计划	否
合计	5,200,000.00	/	/	/

(9) 按坏账计提方法分类披露

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用



按单项计提坏账准备的说明：
☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：
☐适用 ☒不适用

(10) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备
☐适用 ☒不适用

(11) 坏账准备的情况
☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

(12) 本期实际核销的应收股利情况
☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况
☐适用 ☒不适用

核销说明：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

其他应收款

(13) 按账龄披露
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	15,391,022.19	20,217,146.71
6 个月以内	6,944,974.43	12,453,005.59
6 个月至 1 年	8,446,047.76	7,764,141.12
1 年以内小计	15,391,022.19	20,217,146.71
1 至 2 年	15,267,966.44	13,979,503.87
2 至 3 年	12,337,911.47	12,969,095.03
3 至 4 年	436,341.25	1,507,824.34
4 至 5 年	31,911,995.85	30,789,012.89
5 年以上	10,971,126.27	10,925,891.62
小计	86,316,363.47	90,388,474.46
减：坏账准备	28,704,437.98	28,336,779.22
合计	57,611,925.49	62,051,695.24



(14) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金、押金等无风险款项	41,123,570.74	39,936,032.50
借款及往来款项	45,051,426.61	50,375,068.48
其他	141,366.12	77,373.48
合计	86,316,363.47	90,388,474.46

(15) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2026年1月1日余额	28,336,779.22			28,336,779.22
2026年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提	367,658.76			367,658.76
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	28,704,437.98			28,704,437.98

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(16) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按账龄组合的其他应收	28,336,779.22	367,658.76				28,704,437.98



款的坏账准备						
合计	28,336,779.22	367,658.76				28,704,437.98

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(17) 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(18) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
六盘水市热力有限公司	34,233,979.74	39.64	往来款	4—5 年	25,551,444.83
国家管网集团贵州省管网有限公司	10,157,950.00	11.76	保证金	1—2 年	
上海石油天然气交易中心有限公司	9,834,655.63	9.08	保证金	1 年以内	
锦屏县财政局	7,520,000.00	8.71	保证金	2-3 年	
习水县自然资源局	4,152,560.00	4.81	保证金	2-3 年	
合计	65,899,145.37	74.00	/	/	25,551,444.83

(19) 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

10、 存货

(1) 存货分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	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	102,390,153.05	3,288,259.14	99,101,893.91	130,059,804.64	3,288,895.98	126,770,908.66

库存商品	23,984,744.01	1,051,750.61	22,932,993.40	11,566,963.12	673,833.25	10,893,129.87
合同履约成本	368,515,912.96		368,515,912.96	329,726,491.01		329,726,491.01
合计	494,890,810.02	4,340,009.75	490,550,800.27	471,353,258.77	3,962,729.23	467,390,529.54

(2) 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	3,288,895.98			636.84		3,288,259.14
库存商品	673,833.25	377,917.36				1,051,750.61
合计	3,962,729.23	377,917.36		636.84		4,340,009.75

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、 持有待售资产

□适用 √不适用

12、 一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明
无

13、其他流动资产

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税及其他	100,964,720.15	119,010,003.54
合计	100,964,720.15	119,010,003.54

补偿性资产相关信息

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无

14、债权投资

(1) 债权投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 期末重要的债权投资

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 减值准备计提情况

☐ 适用 ☒ 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐ 适用 ☒ 不适用

(4) 本期实际的核销债权投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐ 适用 ☒ 不适用

债权投资的核销说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无

15、 其他债权投资**(1) 其他债权投资情况**

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、 长期应收款**(1) 长期应收款情况**

☐适用 ☒不适用

(2) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用



17、长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追加 投资	减少 投资	权益法下确认的 投资损益	其他 综合 收益 调整	其他权益变 动	宣告发放现 金股利或利 润	计 提 减 值 准 备	其 他		
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
贵州合源油气有限责任 公司	68,830,528.23				4,308,493.90						73,139,022.13	
国家管网集团贵州省管 网有限公司	212,568,267.35				8,027,026.92		142,179.75				220,737,474.02	
贵州华亨能源投资有限 公司	23,601,197.04				-4,433,535.16						19,167,661.88	
贵州氢能效率能源科技 有限公司	3,763,261.75				-1,074,811.12						2,688,450.63	
贵州卡本能源科技股份 有限公司	93,017,101.74				-13,446,957.24		148,674.93				79,718,819.43	
广西燃气液化天然气有 限责任公司	133,333,300.00										133,333,300.00	
贵州中安云网科技有限 公司	6,899,029.26				65,489.38						6,964,518.64	
云码通数据运营股份有 限公司	10,142,417.64				-532,971.14						9,609,446.50	
重庆鼎阳燃气有限公司	3,247,216.34				294,685.72			300,000.00			3,241,902.06	
遵义双闽新能源有限公 司	12,991,517.11				174,321.48		12,902.71				13,178,741.30	



被投资单位	期初 余额（账面价值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追 加 投 资	减 少 投 资	权益法下确认的 投资损益	其 他 综 合 收 益 调 整	其他权益变 动	宣告发放现 金股利或利 润	计 提 减 值 准 备	其 他		
贵州宇凯能车用天然气有限公司	3,767,928.44				-112,660.47						3,655,267.97	
重庆昊江建设有限公司	14,035,537.56				926,452.71						14,961,990.27	
遵义石化贵燃能源有限责任公司	3,411,932.10				245,824.11						3,657,756.21	
六盘水市热力有限公司	60,672,072.16				78,486.41		80,124.24				60,830,682.81	
盘州市铜场沟火腿有限公司	1,382,956.44										1,382,956.44	
古蔺华泽燃气有限公司	8,262,858.44				49,266.14						8,312,124.58	
小计	659,927,121.60				-5,430,888.36		383,881.63	300,000.00			654,580,114.87	
合计	659,927,121.60				-5,430,888.36		383,881.63	300,000.00			654,580,114.87	

(2) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明
无

18、其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增减变动	期末 余额	本期确 认的股	累计计入其他 综合收益的利
----	----------	--------	----------	------------	------------------



		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他		利收入	得
华创云信数字技术股份有限公司	151,357,018.76				-25,149,957.80		126,207,060.96		86,516,528.80
贵阳工投生物医药产业创业投资有限公司	39,526.00						39,526.00		
合计	151,396,544.76				-25,149,957.80		126,246,586.96		86,516,528.80

(2) 本期存在终止确认的情况说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

2026 年 8 月 25 日，公司通过大宗交易方式处置所持华创云信股份 22,863,598 股（占华创云信总股本的 1.03%）。截至本报告披露日，公司不再持有华创云信股份。

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	159,219,568.23	10,646,883.11		169,866,451.34
2. 本期增加金额	21,796,736.42			21,796,736.42
(1) 外购				0.00
(2) 固定资产转入	21,796,736.42			21,796,736.42
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	181,016,304.65	10,646,883.11		191,663,187.76
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	49,772,773.88	2,927,893.22		52,700,667.10
2. 本期增加金额	9,388,267.10	66,543.03		9,454,810.13
(1) 计提或摊销	2,576,356.60	66,543.03		2,642,899.63
(2) 固定资产转入	6,811,910.50			6,811,910.50
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	59,161,040.98	2,994,436.25		62,155,477.23
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	121,855,263.67	7,652,446.86		129,507,710.53
2. 期初账面价值	109,446,794.35	7,718,989.89		117,165,784.24

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

□适用 √不适用

(3) 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、 固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	6,483,056,699.78	6,608,330,391.61
固定资产清理		
合计	6,483,056,699.78	6,608,330,391.61

其他说明：

无

固定资产

(1) 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	传导设备	运输设备	机械设备	电子及其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	1,873,223,031.64	6,189,673,982.98	102,686,842.00	1,034,580,338.62	189,854,220.14	9,390,018,415.38
2. 本期增加金额	4,312,356.19	36,708,254.24	318,088.51	1,812,146.13	2,179,552.60	45,330,397.67
(1) 购置	440,783.31		318,088.51	1,812,146.13	2,179,552.60	4,750,570.55
(2) 在建工程转入	3,871,572.88	36,708,254.24				40,579,827.12
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额	21,796,736.42			8,205.13	79,229.45	21,884,171.00
(1) 处置或报废				8,205.13	79,229.45	87,434.58
(2) 转入投资性房地产	21,796,736.42					21,796,736.42
4. 期末余额	1,855,738,651.41	6,226,382,237.22	103,004,930.51	1,036,384,279.62	191,954,543.29	9,413,464,642.05
二、累计折旧						
1. 期初余额	420,217,577.38	1,587,045,780.53	89,038,025.67	499,560,107.95	156,926,062.14	2,752,787,553.67
2. 本期增加金额	31,064,284.00	88,063,344.02	2,345,111.43	23,886,374.21	10,245,998.93	155,605,112.59
(1) 计提	31,064,284.00	88,063,344.02	2,345,111.43	23,886,374.21	10,245,998.93	155,605,112.59
(2) 企业合并增加						
3. 本期减少金额	6,811,910.50			7,794.87	65,488.72	6,885,194.09
(1) 处置或报废				7,794.87	65,488.72	73,283.59
(2) 转入投资性房地产	6,811,910.50					6,811,910.50
4. 期末余额	444,469,950.88	1,675,109,124.55	91,383,137.10	523,438,687.29	167,106,572.35	2,901,507,472.17
三、减值准备						
1. 期初余额	6,130,192.60	8,001,425.55		14,718,706.02	50,145.93	28,900,470.10
2. 本期增加金额						
3. 本期减少金额						
4. 期末余额	6,130,192.60	8,001,425.55		14,718,706.02	50,145.93	28,900,470.10
四、账面价值						

1. 期末账面价值	1, 405, 138, 507. 93	4, 543, 271, 687. 12	11, 621, 793. 41	498, 226, 886. 31	24, 797, 825. 01	6, 483, 056, 699. 78
2. 期初账面价值	1, 446, 875, 261. 66	4, 594, 626, 776. 90	13, 648, 816. 33	520, 301, 524. 65	32, 878, 012. 07	6, 608, 330, 391. 61

(2) 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	49, 384, 431. 49	7, 196, 849. 53	6, 130, 192. 60	36, 057, 389. 36
传导设备	60, 931, 863. 27	34, 058, 268. 59	8, 001, 425. 55	18, 872, 169. 13
机械设备	82, 522, 105. 81	51, 944, 937. 40	14, 421, 891. 75	16, 155, 276. 66
电子及其他设备	2, 226, 663. 50	2, 114, 022. 82	50, 039. 93	62, 600. 75
合计	195, 065, 064. 07	95, 314, 078. 34	28, 603, 549. 83	71, 147, 435. 90

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
遵义奥特莱斯城市广场 3 号楼 18、19 层写字楼	22, 253, 549. 70	正在办理
都匀斗篷山综合楼工程	14, 892, 053. 84	正在办理
安顺西秀区工业园应急气源保障、抢维储备中心	13, 683, 971. 00	正在办理
遵义奥特莱斯城市广场 1 号楼及地下室	12, 630, 563. 74	正在办理
清镇材料配送车间	10, 587, 232. 16	正在办理
习习支线房屋及构筑物	10, 024, 920. 10	正在办理
都匀斗篷山加气站工程	7, 826, 952. 60	正在办理
镇宁门站	7, 312, 994. 90	正在办理
花溪营业房	4, 650, 065. 99	正在办理
遵义盘龙加气站	4, 054, 857. 50	正在办理
六盘水未来之城 104 号商铺	2, 285, 446. 50	正在办理
清中门站综合值班室	2, 190, 791. 58	正在办理
龙里双龙物流城商铺	2, 076, 284. 07	正在办理
凯里香山别苑门面	1, 348, 210. 21	正在办理
其他零星资产	12, 973, 309. 39	正在办理
合计	128, 791, 203. 28	

(5) 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用



22、 在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	713,664,576.21	576,309,183.26
工程物资	3,344,131.33	3,439,968.22
合计	717,008,707.54	579,749,151.48

其他说明：

无



在建工程

(1) 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
管道工程	664,513,895.01	5,431,708.03	659,082,186.98	529,348,307.09	5,431,708.03	523,916,599.06
基建工程	56,545,323.07	4,456,646.33	52,088,676.74	54,355,518.04	4,456,646.33	49,898,871.71
其他	2,493,712.49		2,493,712.49	2,493,712.49		2,493,712.49
合计	723,552,930.57	9,888,354.36	713,664,576.21	586,197,537.62	9,888,354.36	576,309,183.26

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入 固定 资产 金额	本期其他减少 金额	工程累 计投入 占预算 比例 (%)	工程 进度	利息资本化累计 金额	其中：本期利 息资本化金额	本期 利息 资本 化率 (%)	资金 来源	期末余额
凯里长输联络管线	88,325,100.00	32,130,000.00			911,386.86	35.35	施工 阶段	1,079,077.55			企业自 筹及贷 款	31,218,613.14
贵安新区置悦城贵安馨苑 分布式能源项目	34,000,000.00	7,099,000.00				20.88	施工 阶段	91,926.50			企业自 筹及贷 款	7,099,000.00
茅台至坛厂天然气管道项 目	297,733,500.00	74,939,011.65	33,436,054.65			36.40	施工 阶段	590,495.49	557,054.00	2.90	企业自 筹及贷 款	108,375,066.30
茅溪末站至 1#供热中心次 高压燃气管道工程	29,096,100.00	425,122.36	943,137.66			4.70	施工 阶段				企业自 筹	1,368,260.02
茅溪酱酒产业园天然气管 网工程（一期）	49,410,000.00	1,617,773.57	3,133,962.26			9.62	施工 阶段				企业自 筹	4,751,735.83
云山坝至茅溪天然气输气 管道项目	871,980,000.00	298,303,979.22	81,126,154.07			43.51	施工 阶段	5,544,012.01	3,779,133.75	3.30	企业自 筹及贷 款	379,430,133.29



合计	1,370,544,700.00	414,514,886.80	118,639,308.64		911,386.86			7,305,511.55	4,336,187.75			532,242,808.58
----	------------------	----------------	----------------	--	------------	--	--	--------------	--------------	--	--	----------------

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
管道工程	5,431,708.03			5,431,708.03	预计可收回金额小于账面价值
基建工程	4,456,646.33			4,456,646.33	预计可收回金额小于账面价值
合计	9,888,354.36			9,888,354.36	/

(4) 在建工程的减值测试情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

工程物资

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程材料	3,344,131.33		3,344,131.33	3,439,968.22		3,439,968.22
合计	3,344,131.33		3,344,131.33	3,439,968.22		3,439,968.22

其他说明：

无

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

24、油气资产

(1) 油气资产情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	合计
----	--------	----



一、账面原值		
1. 期初余额	13,374,136.03	13,374,136.03
2. 本期增加金额	1,561,179.96	1,561,179.96
—新增租赁	1,561,179.96	1,561,179.96
3. 本期减少金额	1,780,701.93	1,780,701.93
—处置	1,780,701.93	1,780,701.93
4. 期末余额	13,154,614.06	13,154,614.06
二、累计折旧		
1. 期初余额	6,602,576.84	6,602,576.84
2. 本期增加金额	1,924,191.00	1,924,191.00
（1）计提	1,924,191.00	1,924,191.00
3. 本期减少金额	1,636,993.63	1,636,993.63
（1）处置	1,636,993.63	1,636,993.63
4. 期末余额	6,889,774.21	6,889,774.21
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	6,264,839.85	6,264,839.85
2. 期初账面价值	6,771,559.19	6,771,559.19

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

26、 无形资产

(1) 无形资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	特许经营权	软件	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	525,701,008.06	119,187,757.35	125,436,452.40	770,325,217.81
2. 本期增加金额	8,092,611.00		249,557.52	8,342,168.52
（1）购置	8,092,611.00		249,557.52	8,342,168.52
3. 本期减少金额				
（1）处置				
4. 期末余额	533,793,619.06	119,187,757.35	125,686,009.92	778,667,386.33
二、累计摊销				
1. 期初余额	105,467,653.33	39,723,902.85	79,412,965.99	224,604,522.17
2. 本期增加金额	6,246,254.47	3,343,770.53	5,681,320.55	15,271,345.55
（1）计提	6,246,254.47	3,343,770.53	5,681,320.55	15,271,345.55
—企业合并增加				
3. 本期减少金额				

(1) 处置				
4. 期末余额	111,713,907.80	43,067,673.38	85,094,286.54	239,875,867.72
三、减值准备				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	422,079,711.26	76,120,083.97	40,591,723.38	538,791,518.61
2. 期初账面价值	420,233,354.73	79,463,854.50	46,023,486.41	545,720,695.64

(2) 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
习水供气站土地	4,380,671.56	正在办理
德江县经济开发区魔芋山路	411,304.53	正在办理

(4) 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

无

27、商誉

(1) 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
凯里市新能燃气有限公司	2,246,417.30			2,246,417.30
贵州省成黔天然气有限公司	2,000,620.90			2,000,620.90
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	48,910,868.18			48,910,868.18
贵州燃气集团瓮安县燃气有限公司	3,258,221.36			3,258,221.36
贵州欣辰天然气有限公司	21,322,030.21			21,322,030.21
合计	77,738,157.95			77,738,157.95

(2) 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		计提	处置	
贵州欣辰天然气有限公司	11,799,017.77			11,799,017.77

合计	11,799,017.77		11,799,017.77
----	---------------	--	---------------

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√ 适用 □ 不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
六盘水经营性资产组	由六盘水公司、盘州公司的经营性资产组合而成。	城市燃气	是
凯里公司资产组	凯里公司	城市燃气	是
清镇站街加气站资产组	成黔天然气公司	城市燃气	否
深安燃气公司资产组	深安燃气公司	城市燃气	是
欣辰天然气公司资产组	欣辰天然气公司	城市燃气	是

1、六盘水燃气依据资产组产生的现金流入独立于其他资产或者资产组的现金流入,划分为六盘水经营性资产组和盘州经营性资产组两个资产组,凯里公司、成黔天然气、瓮安公司、欣辰公司业务相对独立,以公司为一个资产组。上述公司商誉减值测试的资产组的构成为形成商誉的资产组涉及的资产,资产组与购买日及以前年度商誉减值测试时所确定的资产组一致。

2、2026 年 1 月 13 日,公司之子公司贵州省天然气有限公司吸收合并其全资子公司成黔天然气,成黔天然气主要经营清镇站街加气站,贵州省天然气有限公司吸收合并成黔天然气公司后,商誉归属于清镇站街加气站资产组。

资产组或资产组组合发生变化

□ 适用 √ 不适用

其他说明

□ 适用 √ 不适用

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□ 适用 √ 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□ 适用 √ 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□ 适用 √ 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□ 适用 √ 不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

□ 适用 √ 不适用

其他说明:

□ 适用 √ 不适用

28、 长期待摊费用

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
智能流量计	255,580,415.12	30,132,870.64	20,588,025.15		265,125,260.61
装修费	29,384,725.13	517,971.52	2,376,250.86		27,526,445.79
庭院管网及户内管网	62,106,442.64	9,822,625.38	3,973,094.26		67,955,973.76
其他	6,946,131.54	201,411.60	1,131,289.07		6,016,254.07
合计	354,017,714.43	40,674,879.14	28,068,659.34		366,623,934.23

其他说明：

无

29、递延所得税资产/递延所得税负债**(1) 未经抵销的递延所得税资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	354,409,015.38	56,116,335.78	334,749,290.02	53,013,715.51
内部交易未实现利润	193,553,312.73	29,032,996.91	200,199,259.87	30,029,888.98
可抵扣亏损	28,666,874.34	4,200,244.91	40,111,078.00	5,916,875.46
递延收益	78,491,111.28	11,776,666.72	81,264,032.01	12,192,604.83
固定资产折旧	7,663,676.93	1,149,551.54	7,860,181.60	1,179,027.24
合同负债	75,130,454.68	11,227,402.10	67,866,501.88	10,137,809.18
租赁负债	4,266,785.09	1,752,039.96	47,544,566.00	8,451,716.21
预计负债	4,708,776.93	706,316.54	5,180,716.80	777,107.52
合计	746,890,007.36	115,961,554.46	784,775,626.18	121,698,744.93

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
其他权益工具投资公允价值变动	86,516,528.80	12,977,479.32	111,666,486.60	16,749,972.99
非同一控制企业合并资产评估增值	30,802,228.60	4,620,334.29	31,535,599.93	4,730,339.99
使用权资产	4,774,675.47	672,172.94	54,689,115.38	9,745,061.73
合计	122,093,432.87	18,269,986.55	197,891,201.91	31,225,374.71

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4) 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------



可抵扣亏损	316,080,695.43	316,080,695.43
资产减值准备	3,211,280.45	3,369,768.36
政府补助	4,387,500.00	4,455,000.00
合计	323,679,475.88	323,905,463.79

其他说明：由于部分子公司未来能否获得足够的应纳税所得额具有不确定性，因此未确认可抵扣暂时性差异形成的递延所得税资产

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

30、其他非流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
土地购置款	61,111,218.85		61,111,218.85	66,149,210.50		66,149,210.50
工程材料及设备等购置款	30,380,659.75		30,380,659.75	20,789,947.25		20,789,947.25
其他	76,333,443.55		76,333,443.55	83,531,388.17		83,531,388.17
合计	167,825,322.15		167,825,322.15	170,470,545.92		170,470,545.92

补偿性资产相关信息

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

31、所有权或使用权受限资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	39,181,155.67	39,181,155.67	其他	履约保证金、工程专用资金、土地复垦	39,131,672.25	39,131,672.25	其他	履约保证金、工程专用资金、土地复垦保证金



				保证 金				
固定资 产	386,909,500.78	261,837,279.86	抵押	为借 款作 抵押	401,440,595.36	271,736,715.42	抵押	为借 款作 抵押
无形资 产	36,428,224.77	28,407,049.14	抵押	为借 款作 抵押	34,708,960.77	27,268,040.63	抵押	为借 款作 抵押
合计	462,518,881.22	329,425,484.67	/	/	475,281,228.38	338,136,428.30	/	/

其他说明：

无

32、短期借款

(1) 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	712,450,000.00	1,232,670,000.00
保证借款	100,000,000.00	110,000,000.00
未到期应付利息	238,929.74	541,777.74
合计	812,688,929.74	1,343,211,777.74

短期借款分类的说明：

保证借款情况详见本节“十四、5（4）”。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据

□适用 √不适用

36、应付账款

(1) 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
货款	176,784,895.83	195,681,566.75

工程设备及劳务款	339,963,083.83	342,415,258.17
其他	22,075,795.78	24,160,280.92
合计	538,823,775.44	562,257,105.84

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中燃宏大能源贸易有限公司	11,284,297.08	未结算
中国石油管道局工程有限公司	7,833,504.42	未结算
特瑞斯能源装备股份有限公司	6,809,539.04	未结算
中晨宏远建设工程有限公司	6,513,188.48	未结算
深圳市中兴新云服务有限公司	3,811,500.00	未结算
合计	36,252,029.02	/

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

37、预收款项

(1) 预收账款项列示

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租金	1,895,364.41	3,144,163.92
合计	1,895,364.41	3,144,163.92

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

□ 适用 √ 不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

38、合同负债

(1) 合同负债情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收工程款安装款	477,162,251.70	460,774,098.35
预收燃气款	99,256,920.09	116,859,989.01
预收燃气智能表复置金	735,638.35	1,799,799.55
其他	747,935.88	301,090.98
合计	577,902,746.02	579,734,977.89

(2) 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	132,871,956.19	280,634,871.47	351,241,303.43	62,265,524.23
二、离职后福利-设定提存计划		49,705,402.66	49,705,402.66	
三、辞退福利	41,473.40		41,473.40	
合计	132,913,429.59	330,340,274.13	400,988,179.49	62,265,524.23

(2) 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	125,680,714.01	202,001,954.37	269,444,182.06	58,238,486.32
二、职工福利费	505,202.00	13,623,489.78	14,128,691.78	
三、社会保险费		18,478,497.85	18,478,497.85	
其中：医疗保险费		17,010,380.28	17,010,380.28	
工伤保险费		1,468,117.57	1,468,117.57	
四、住房公积金		25,828,768.83	25,828,768.83	
五、工会经费和职工教育经费	2,622,231.90	9,441,633.33	10,033,950.94	2,029,914.29
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	4,063,808.28	11,260,527.31	13,327,211.97	1,997,123.62
合计	132,871,956.19	280,634,871.47	351,241,303.43	62,265,524.23

(3) 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		34,186,902.80	34,186,902.80	
2、失业保险费		1,493,811.68	1,493,811.68	
3、企业年金缴费		14,024,688.18	14,024,688.18	
合计		49,705,402.66	49,705,402.66	

其他说明：

√适用 □不适用

无

40、 应交税费

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	12,625,584.62	10,027,639.26
增值税	2,509,110.76	9,206,576.16
城市维护建设税	79,555.81	601,164.52
教育费附加	35,912.17	261,211.93
地方教育附加	23,941.46	174,435.62
其他税费	619,935.68	1,431,555.20
合计	15,894,040.50	21,702,582.69

其他说明：

无

41、 其他应付款**(1) 项目列示**

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	7,442,130.30	150,426.40
应付股利	8,770,500.00	
其他应付款	176,744,011.86	187,931,544.86
合计	192,956,642.16	188,081,971.26

(2) 应付利息

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业债券利息	7,442,130.30	150,426.40
合计	7,442,130.30	150,426.40

逾期的重要应付利息：

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

(3) 应付股利

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	8,770,500.00	
合计	8,770,500.00	

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

(4) 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金及保证金	92,867,133.22	99,399,641.12
往来款项	81,222,741.35	85,766,133.96
其他	2,654,137.29	2,765,769.78
合计	176,744,011.86	187,931,544.86

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
贵州华亨能源投资有限公司	33,179,078.72	预提设备租赁费
重庆鼎发实业股份有限公司	8,382,008.34	未结算
四川石化天府能源有限公司	7,126,998.04	往来款
贵州鸿巨燃气热力工程有限公司	6,454,141.10	工程质保金
贵阳市国有资产投资管理公司	1,036,931.87	未结算
合计	56,179,158.07	/

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

无

42、 持有待售负债

□ 适用 √ 不适用

43、 一年内到期的非流动负债

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	1,232,650,223.46	904,478,060.52
1 年内到期的长期应付款	16,666,666.66	8,333,333.33
一年到期的租赁负债	2,724,770.34	2,271,653.73
未到期应付利息	2,371,237.76	324,526.95
合计	1,254,412,898.22	915,407,574.53

其他说明：

无

44、 其他流动负债

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待结转销项税	9,727,026.55	11,532,874.94
期末未终止确认已转让票据	10,878,883.10	1,373,335.56
合计	20,605,909.65	12,906,210.50

短期应付债券的增减变动：

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、 长期借款**(1) 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	39,311,631.68	28,669,301.87
抵押借款	229,674,228.64	228,756,133.72
保证借款	286,074,636.22	240,639,129.41
信用借款	2,392,557,989.67	2,456,723,287.12
未到期应付利息	2,077,566.21	3,895,863.46
合计	2,949,696,052.42	2,958,683,715.58

长期借款分类的说明：

保证借款情况详见本节十四（五）、4，质押借款为支线公司以支线管道作抵押同时以管输费收费权作质押的借款，抵押借款为瓮安公司、习水县公司以房地产作抵押的借款。

其他说明

□适用 √不适用

46、 应付债券**(1) 应付债券**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可转换公司债券	784,732,879.41	867,063,779.82
合计	784,732,879.41	867,063,779.82

(2) 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

债券名称	面值（元）	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	本期转股	期末余额	是否违约
贵燃转债	100	1.00	2021/12/27	6年	1,000,000,000	867,063,779.82	8,029,430.51	17,034,099.59		99,365,000.00	784,732,879.41	否
合计	/	/	/	/	1,000,000,000	867,063,779.82	8,029,430.51	17,034,099.59		99,365,000.00	784,732,879.41	/

(3) 可转换公司债券的说明

√适用 □不适用

其他权益工具系本期公司发行可转换公司债券分摊的权益成分金额，本期减少主要系可转换公司债券转换成公司股份，对应的其他权益工具同比例转换。

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用



(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

47、 租赁负债

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	4,699,517.65	5,749,190.23
减：未确认融资费用	169,568.94	208,720.21
小计	4,529,948.71	5,540,470.02
减：一年内到期的租赁负债	2,724,770.34	2,271,653.73
合计	1,805,178.37	3,268,816.29

其他说明：

无

48、 长期应付款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	8,810,255.92	16,560,078.70
专项应付款	26,302,347.73	26,298,587.02
合计	35,112,603.65	42,858,665.72

其他说明：

无

长期应付款

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	8,333,333.35	16,560,078.70
其中：未实现融资费用	1,776.47	213,175.94
未到期应付利息	476,922.57	
合计	8,810,255.92	16,560,078.70

其他说明：

无

专项应付款

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
安居配套工程资金	14,876,587.02	3,760.71		14,880,347.73	六盘水安居配套工程
燃气管网更新改造项目资金	11,422,000.00			11,422,000.00	盘州燃气管网更新改造工程
合计	26,298,587.02	3,760.71	-	26,302,347.73	

其他说明：

(1) 安居配套工程资金：系根据六盘水发展和改革委员会、六盘水住房和城乡建设局六盘水发改投资[2014]323号文件批复，专项拨付用于六盘水保障安居工程配套基础设施建设的资金，具体详见本节七、1。

(2) 燃气管网更新改造项目资金：系子公司盘州燃气根据盘州市住房和城乡建设局文件盘州住建局函[2023]95号文件批复，专项拨付用于盘州市中心城区燃气管网老化更新改造工程、盘州市燃气入户管网老化更新改造项目、盘州市刘官片区燃气管道老化更新改造工程、盘州市城关片区燃气管道老化更新改造工程。

49、长期应付职工薪酬

□ 适用 √ 不适用

50、预计负债

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	559,429.29	651,795.34	诉讼
合计	559,429.29	651,795.34	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

预计负债主要是公司作为共同被告被提起诉讼，存在赔偿的可能。

51、递延收益

递延收益情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	87,085,698.99		3,212,087.30	83,873,611.69	政府补助项目
合计	87,085,698.99		3,212,087.30	83,873,611.69	/

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

52、其他非流动负债

□ 适用 √ 不适用

53、股本

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）	期末余额
--	------	-------------	------

		其他	小计	
股份总数	1, 150, 009, 408	13, 975, 281	13, 975, 281	1, 163, 984, 689

其他说明：

无

54、 其他权益工具**(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

√适用 □不适用

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	发行在外的金融工具股息率或利率	发行价格（元）	数量（张）	金额（元）	到期日或续期情况	转股条件	转股情况
可转换公司债券	2021/12/27	应付债券	第一年 0.3%，第二年 0.5%，第三年 1%，第四年 1.5%，第五年 1.8%，第六年 2%	100	8, 157, 290	815, 729, 000	2027/12/26	2022 年 6 月 26 日起可进行转换	截至 2026 年 6 月 30 日，“贵燃转债”累计转股金额为 184,268,000 元，占“贵燃转债”发行总额的 18.43%

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量（张）	账面价值	数量	账面价值	数量（张）	账面价值	数量（张）	账面价值
可转换公司债券	9, 150, 940	163, 206, 742. 37			993, 650	17, 721, 771. 49	8, 157, 290	145, 484, 970. 88
合计	9, 150, 940	163, 206, 742. 37			993, 650	17, 721, 771. 49	8, 157, 290	145, 484, 970. 88

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、 资本公积

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	258, 532, 993. 59	99, 759, 552. 86		358, 292, 546. 45

其他资本公积	11,730,897.55	383,881.63		12,114,779.18
合计	270,263,891.14	100,143,434.49		370,407,325.63

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期资本溢价增加，系可转换公司债券转股所致；其他资本公积为权益性长期股权投资的其他权益变动影响。

56、 库存股

☐ 适用 ☒ 不适用

57、 其他综合收益

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额			期末余额
		本期所得税前发生额	减：所得税费用	税后归属于母公司	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	94,916,513.60	-25,149,957.80	-3,772,493.67	-21,377,464.13	73,539,049.47
其他权益工具投资公允价值变动	94,916,513.60	-25,149,957.80	-3,772,493.67	-21,377,464.13	73,539,049.47
二、将重分类进损益的其他综合收益					
其他综合收益合计	94,916,513.60	-25,149,957.80	-3,772,493.67	-21,377,464.13	73,539,049.47

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、 专项储备

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	17,582,114.33	55,033,342.87	39,754,784.11	32,860,673.09
合计	17,582,114.33	55,033,342.87	39,754,784.11	32,860,673.09

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司根据财政部、应急部颁发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资[2022]136号）规定标准计提、使用安全生产费。

59、 盈余公积

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	60,104,962.01			60,104,962.01
合计	60,104,962.01			60,104,962.01

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、 未分配利润

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	1,363,262,697.78	1,356,389,651.87
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	1,363,262,697.78	1,356,389,651.87
加：本期归属于母公司所有者的净利润	65,824,613.45	47,127,560.74
减：提取法定盈余公积		
直接转入未分配利润的其他综合收益		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	16,621,717.69	40,254,514.83
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	1,412,465,593.54	1,363,262,697.78

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0元。

61、 营业收入和营业成本**(1) 营业收入和营业成本情况**

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,223,251,518.28	2,725,391,790.36	3,617,549,020.91	3,098,843,831.44
其他业务	52,455,395.01	37,145,525.80	50,770,885.27	29,143,651.83
合计	3,275,706,913.29	2,762,537,316.16	3,668,319,906.18	3,127,987,483.27

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	天然气-分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
天然气销售和安装	3,218,364,766.06	2,758,984,265.11	3,218,364,766.06	2,758,984,265.11
综合能源供应服务	4,886,752.22	3,553,051.05	4,886,752.22	3,553,051.05
其他业务	52,455,395.01	37,145,525.80	52,455,395.01	37,145,525.80
在某一时点确认	3,275,706,913.29	2,762,537,316.16	3,275,706,913.29	2,762,537,316.16

其他说明

□ 适用 √ 不适用

(3) 履约义务的说明

□ 适用 √ 不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□ 适用 √ 不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
土地使用税	2,814,582.24	2,776,146.18
城市维护建设税	2,648,691.90	2,787,389.61
教育费附加	2,034,503.21	2,129,951.63
房产税	5,063,475.78	5,054,644.06
印花税	3,202,991.62	3,501,621.68
其他	92,596.07	85,576.59
合计	15,856,840.82	16,335,329.75

其他说明：

无

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	55,950,219.00	59,396,766.66
劳务费	6,334,986.45	5,007,739.86
办公费	2,924,815.30	2,500,991.84
折旧及摊销	5,049,764.76	5,601,668.88
运输费	443,498.93	1,060,498.83
租赁费	152,104.36	215,408.28
其他费用	1,043,693.62	888,490.23
合计	71,899,082.42	74,671,564.58

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	130,231,551.75	127,588,903.23
折旧及摊销	21,485,477.64	17,908,714.44
办公费	15,420,506.66	11,054,281.01
顾问咨询费	5,922,177.96	5,670,773.00
劳务费	4,991,805.91	4,452,636.93
租赁费	124,976.62	378,228.05
保险费	537,179.04	509,135.92

其他	1,071,443.94	1,264,930.05
合计	179,785,119.52	168,827,602.63

其他说明：

无

65、 研发费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	4,959,123.78	6,778,140.13
折旧摊销	179,892.30	587,893.48
其他	8,852.57	330,943.36
合计	5,147,868.65	7,696,976.97

其他说明：

无

66、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	88,579,112.44	96,288,299.70
利息收入	-1,394,803.80	-2,126,479.85
汇兑损益	-499,719.47	640,635.12
手续费及其他	3,346,370.89	3,319,302.49
合计	90,030,960.06	98,121,757.46

其他说明：

无

67、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	4,249,113.99	5,616,102.01
减免税	11,250.00	16,500.00
个税返还	148,319.72	171,906.44
合计	4,408,683.71	5,804,508.45

其他说明：

无

68、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-5,430,888.36	8,955,872.61
合计	-5,430,888.36	8,955,872.61

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	367,658.76	602,765.56
应收票据坏账损失		-19,000.00
应收账款坏账损失	18,576,638.53	18,188,184.29
合计	18,944,297.29	18,771,949.85

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	377,280.52	14,138.73
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	377,280.52	14,138.73

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置固定资产收益	14,969.80	14,164.16
处置无形资产收益		
合计	14,969.80	14,164.16

其他说明：

□适用 √不适用

74、 违约金罚款等营业外收入

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	1,844.75	132,108.77	1,844.75
其中：固定资产处置利得	1,844.75	132,108.77	1,844.75
违约金罚款等	9,151,770.54	11,382,275.35	9,151,770.54
合计	9,153,615.29	11,514,384.12	9,153,615.29

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

75、 营业外支出

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	2,680.50	391,732.27	2,680.50
其中：固定资产处置损失	2,680.50	391,732.27	2,680.50
对外捐赠	10,000.00	4,000.00	10,000.00
其他	143,715.99	188,593.02	143,715.99
合计	156,396.49	584,325.29	156,396.49

其他说明：

无

76、 所得税费用**(1) 所得税费用表**

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	41,864,614.54	41,149,929.41
递延所得税费用	-5,192,356.78	-2,287,657.57
合计	36,672,257.76	38,862,271.84

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	139,118,131.80
按法定税率计算的所得税费用	20,867,719.77
子公司适用不同税率的影响	-3,680,405.66
对以前期间所得税的调整影响	3,102,874.90
非应税收入的影响	-1,453,427.38
不得扣除的成本、费用和损失	3,528,808.37
利用以前年度可抵扣亏损	-141,990.05
未确认的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的影响	14,448,677.81
所得税费用	36,672,257.76

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

77、其他综合收益

☒ 适用 ☐ 不适用

详见本节七、（五十七）。

78、现金流量表项目

（1）与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到单位及个人往来	353,104.74	1,592,653.73
政府补助	1,189,107.12	32,575,754.10
收到的利息收入	1,394,803.80	2,126,479.85
罚没、违约金等收入	9,151,770.54	11,382,275.35
合计	12,088,786.20	47,677,163.03

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
办公费、差旅费、业务招待费等费用开支	6,879,990.25	7,181,179.80
支付的往来款	32,693,363.52	29,349,796.38
银行手续费等支出	3,346,370.89	3,319,302.49
捐赠、罚款、赔偿等支出	153,715.99	192,593.02
合计	43,073,440.65	40,042,871.69

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

（2）与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

☐ 适用 ☒ 不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

☐ 适用 ☒ 不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

☐ 适用 ☒ 不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

☐ 适用 ☒ 不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
租赁付款	1,614,535.23	9,611,075.91
支付企业资金拆借款	800,000.00	
合计	2,414,535.23	9,611,075.91

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

☐ 适用 ☒ 不适用**(4) 以净额列报现金流量的说明**☐ 适用 ☒ 不适用**(5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响**☐ 适用 ☒ 不适用**79、 现金流量表补充资料****(1) 现金流量表补充资料**☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	102,445,874.04	142,735,435.15
加：资产减值准备	377,280.52	14,138.73
信用减值准备	18,944,297.29	18,771,949.85
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	158,248,012.22	143,499,584.87
使用权资产折旧	1,924,191.00	2,212,932.36
无形资产摊销	15,271,345.55	15,225,488.94
长期待摊费用摊销	28,068,659.34	21,183,783.43
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-14,969.80	-14,164.16
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	835.75	259,623.50
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	88,079,392.97	96,928,934.82
投资损失（收益以“－”号填列）	5,430,888.36	-8,955,872.61
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	5,737,190.47	-198,993.21
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-9,182,894.48	-1,332,664.57
存货的减少（增加以“－”号填列）	-23,160,270.73	-73,072,563.36
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	349,418,919.48	297,444,694.22
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-79,223,259.66	-90,229,185.05

其他		
经营活动产生的现金流量净额	662,365,492.31	564,473,122.91
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	599,697,248.27	573,225,893.92
减: 现金的期初余额	493,127,828.10	452,212,658.09
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	106,569,420.17	121,013,235.83

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	599,697,248.27	493,127,828.10
其中: 库存现金		11,013.00
可随时用于支付的银行存款	591,927,658.13	490,265,652.03
可随时用于支付的其他货币资金	7,769,590.14	2,851,163.07
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	599,697,248.27	493,127,828.10
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
履约保证金	3,531,610.27	3,493,185.23	履约保证金
六盘水安居配套工程专用资金	14,880,347.73	14,876,587.02	工程专用资金
项目土地复垦保证金	20,769,197.67	20,761,900.00	土地复垦保证金
合计	39,181,155.67	39,131,672.25	/

其他说明:

□适用 √不适用



80、 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：
☐适用 ☒不适用

81、 外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

☐适用 ☒不适用

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐适用 ☒不适用

82、 租赁

(1) 作为承租人

☒适用 ☐不适用

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	87,026.26	72,250.74
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	6,701,462.17	6,593,129.12

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额
☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用
☐适用 ☒不适用

售后租回交易及判断依据
☐适用 ☒不适用

与租赁相关的现金流出总额0(单位：元币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁
☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	4,675,086.24	
合计	4,675,086.24	

作为出租人的融资租赁

☐ 适用 ☒ 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐ 适用 ☒ 不适用

未来五年未折现租赁收款额

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

无

83、 数据资源

☐ 适用 ☒ 不适用

84、 其他

☐ 适用 ☒ 不适用

八、研发支出

1、 按费用性质列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	4,959,123.78	6,778,140.13
折旧摊销	179,892.30	587,893.48
委外研发	56,415.09	
其他	8,852.57	330,943.36
合计	5,204,283.74	7,696,976.97
其中：费用化研发支出	5,147,868.65	7,696,976.97
资本化研发支出	56,415.09	

其他说明：

无

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
天然气供销存系统平台	561,132.08		56,415.09			617,547.17
数据中台及业务中台项目	424,528.30					424,528.30
合计	985,660.38		56,415.09			1,042,075.47

重要的资本化研发项目

☐ 适用 ☒ 不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

3、 重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、 同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

无

5、 其他原因的合并范围变动

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

☒适用 ☐不适用

1、2025 年 7 月 28 日，经公司 2025 年第二十次总经理办公会审议，同意由贵州省天然气有限公司吸收合并全资子公司贵州省成黔天然气有限公司，同时注销贵州省成黔天然气有限公司。该公司于 2026 年 1 月 13 日完成注销登记。

2、2025 年 6 月 9 日，经公司 2025 年第十七次总经理办公会审议，同意注销镇宁自治县川宁能源有限公司。该公司于 2026 年 1 月 29 日完成注销登记。

6、 其他

☐适用 ☒不适用



十、在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
贵阳公司	贵阳市	30,000.00	贵阳市	燃气输配与销售	100		设立
凯里公司	凯里市	11,090.96	凯里市	燃气输配与销售	50		企业合并
物资公司	贵阳市	1,500.00	贵阳市	管网材料销售	100		设立
设计公司	贵阳市	500.00	贵阳市	燃气与热力设计	100		设立
鸿顺设备	贵阳市	2,200.00	贵阳市	燃气器具及配件	100		设立
鸿顺安装	贵阳市	10.00	贵阳市	燃气器具安装		100	设立
鸿达立信	贵阳市	1,200.00	贵阳市	项目投资	100		设立
天然气公司	贵阳市	15,779.00	贵阳市	燃气输配与销售	100		设立
福泉公司	福泉市	800.00	福泉市	燃气输配与销售		51	企业合并
鸿源公司	贵阳市	4,000.00	贵阳市	管道工程建设	100		设立
遵义市公司	遵义市	6,548.00	遵义市	燃气输配与销售	92.12		设立
湘辉盈	遵义市	1,000.00	遵义市	汽车加气		60	设立
播州区公司	遵义市	13,541.51	遵义市	燃气输配与销售	50		设立
华贵公司	遵义市	500.00	遵义市	燃气输配与销售		100	设立
仁怀公司	仁怀市	3,400.00	仁怀市	燃气输配与销售	100		设立
安顺公司	安顺市	18,800.00	安顺市	燃气输配与销售	100		设立
都匀公司	都匀市	12,000.00	都匀市	燃气输配与销售	100		设立
毕节公司	毕节市	12,000.00	毕节市	燃气输配与销售	100		设立
惠水公司	惠水县	6,000.00	惠水县	燃气输配与销售	60		设立
龙里公司	龙里县	6,000.00	龙里县	燃气输配与销售	60		设立
习水金桥	遵义市	4,000.00	遵义市	燃气输配与销售	50		设立
桐梓公司	遵义市	6,000.00	遵义市	燃气输配与销售	100		设立
安发检测	贵阳市	1,000.00	贵阳市	工程设备检测	100		设立
修文公司	贵阳市	20,000.00	贵阳市	燃气输配与销售	100		设立
贵定公司	贵定县	3,000.00	贵定县	燃气输配与销售	100		设立
贵安公司	贵安新区	10,000.00	贵安新区	燃气输配与销售	80		设立



支线公司	贵阳市	85,000.00	贵阳市	管网建设运营	57		设立
百里杜鹃	毕节市	1,000.00	毕节市	燃气输配与销售	100		设立
习水公司	习水县	3,000.00	习水县	燃气输配与销售	66		设立
六盘水燃气	六盘水市	24,400.00	六盘水市	燃气输配与销售	56		企业合并
盘州市公司	盘州市	4,900.00	盘州市	燃气输配与销售		100	企业合并
津黔管业	六盘水市	700.00	六盘水市	保温套管销售		51	企业合并
鸿昇酒店	六盘水市	12,275.91	六盘水市	酒店管理		100	设立
古蔺华远	古蔺县	8,000.00	古蔺县	城镇燃气的设施建设	51		设立
德江公司	德江县	7,000.00	德江县	燃气输配与销售	51		设立
黔西公司	毕节市	8,000.00	毕节市	燃气输配与销售	100		设立
中泽能投	贵阳市	6,000.00	贵阳市	投资管理	100		设立
贵泽香港	香港		香港	投资管理		100	设立
瓮安公司	瓮安县	23,200.00	瓮安县	燃气输配与销售	100		企业合并
瓮安双闽	瓮安县	1,000.00	瓮安县	汽车加气		100	企业合并
安龙公司	安龙县	5,000.00	安龙县	燃气输配与销售	100		设立
欣辰公司	安顺市	8,000.00	安顺市	燃气销售	60		企业合并
兴瓮公司	瓮安县	5,000.00	瓮安县	燃气销售		40	设立
锦屏公司	锦屏县	1,000.00	锦屏县	管道气 LNG	100		设立
数联慧云	贵安新区	3,000.00	贵安新区	大数据服务信息技术咨询服务	100		设立
水城综合能源	六盘水市	4,550.00	六盘水市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	66		设立
服务公司	贵阳市	1,000.00	贵阳市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	70		设立
泸南公司	泸州市	21,000.00	泸州市	燃气输配与销售	100		设立
织金公司	织金县	5,000.00	织金县	天然气生产和供应业	100		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
无

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无

其他说明：

(1) 报告期内增加的公司情况详见本节“九”。

(2) 持股比例 50%但仍控制被投资单位说明：

①凯里公司：2009 年 5 月 16 日，本公司分别受让孙建勋、孙艳红持有凯里公司 45.6%和 5.4% 股权，股权交割日为 2009 年 4 月 30 日，股权变更后公司持有凯里公司 51%的股权，并修改公司章程，凯里公司设立董事会，由 5 人组成，其中：公司委托 3 人，董事会决定公司的经营活动。2014 年 1 月 3 日，公司将持有凯里公司 1%的股权转让给孙建勋，协议约定凯里公司组织结构、议事规则、表决及人事任命维持原公司不变。2014 年 1 月 4 日，孙建勋将持有公司 50%的股权转让给中燃燃气实业（深圳）有限公司（以下简称“中燃燃气”），本公司与中燃燃气签订合作协议约定，凯里公司纳入本公司控股子公司管理体系，故报告期内，本公司仍对凯里公司享有控制权。

②习水金桥：2012 年 6 月，本公司与贵州金桥忠信投资有限公司设立习水金桥，公司出资 1020 万元，占注册资本的 51%；2015 年 4 月 21 日，贵州金桥忠信投资有限公司将持有习水金桥 49%的股权转让给广州元亨燃气有限公司，本公司将持有习水金桥 1%的股权转让给达州市汇鑫能源有限公司（广州元亨燃气有限公司控制的公司），根据补充协议约定习水金桥执行本公司管理体系（包括生产经营、财务管理、工程技术管理等），故报告期内，本公司仍对习水金桥享有控制权。

(3) 兴瓮公司控制说明：

2021 年 8 月，深安燃气与瓮安县昆仑燃气有限公司（以下简称“瓮安昆仑”）、贵州金盏实业有限责任公司（以下简称“金盏实业”）共同出资设立兴瓮公司，注册资本 5000 万元，其中深安燃气认缴出资 2000 万元，占比 40%，瓮安昆仑认缴出资 2000 万元，占比 40%，金盏实业认缴出资 1000 万元，占比 20%，同时公司与金盏实业签订一致行动人协议，协议约定金盏实业在董事会、股东会投票表决时支持深安燃气的意向或决定，故报告期内，本公司对兴瓮公司享有控制权。

(4) 播州公司控制说明：2023 年 4 月 20 日公司召开第三届董事会第六次会议、第三届监事会第六次会议，会议审议通过《关于转让贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司 50%股权暨变更部分募投项目实施方式的议案》，同意公司将持有的贵州燃气播州公司 50%股权转让给四川华油集团有限责任公司，2023 年 7 月 28 日完成工商变更登记，股权变更后公司持有播州公司 50.00%的股权，并修改公司章程，播州公司设立董事会，由 5 人组成，其中：公司委派 3 人，董事会决定公司的经营活动，根据转让协议约定播州公司纳入公司控股子公司管控体系，报告期内，本公司仍对播州公司享有控制权。

(2) 重要的非全资子公司

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例 (%)	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
凯里公司	50.00	-2,643,522.73		43,768,085.35
遵义市公司	7.88	2,252,993.07		27,981,722.21
支线公司	43.00	11,838,963.56		455,154,873.53
六盘水燃气	44.00	14,275,358.72		74,674,667.34

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用



(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
凯里公司	44,359,559.34	182,871,711.69	227,231,271.03	103,020,493.45	36,674,606.89	139,695,100.34	32,749,676.78	185,840,160.11	218,589,836.89	106,471,930.10	19,796,488.48	126,268,418.58
遵义市公司	150,881,512.78	413,250,909.21	564,132,421.99	200,033,637.50	35,218.82	200,068,856.32	135,974,059.43	418,820,330.06	554,794,389.49	220,478,677.84	62,705.47	220,541,383.31
支线公司	246,214,474.90	1,130,317,632.49	1,376,532,107.39	66,837,860.28	251,194,541.22	318,032,401.50	211,563,785.85	1,133,797,521.92	1,345,361,307.77	72,968,052.13	241,426,023.15	314,394,075.28
六盘水燃气	172,569,685.20	586,411,373.51	758,981,058.71	517,231,671.12	72,732,249.75	589,963,920.87	178,253,372.12	591,073,909.87	769,327,281.99	555,540,781.43	78,394,377.67	633,935,159.10

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
凯里公司	91,353,491.09	-5,287,045.45	-5,287,045.45	-4,974,940.45	67,741,097.24	-1,163,373.04	-1,163,373.04	-2,167,040.81
遵义市公司	233,859,998.50	28,634,967.07	28,634,967.07	14,230,598.27	244,524,472.94	18,406,463.30	18,406,463.30	31,619,861.02
支线公司	97,132,077.40	27,532,473.40	27,532,473.40	20,137,943.00	115,112,038.26	43,251,824.32	43,251,824.32	76,006,092.71
六盘水燃气	211,774,997.00	32,639,024.13	32,639,024.13	42,255,820.61	217,245,955.41	18,337,447.48	18,337,447.48	75,600,463.67

其他说明：
无

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

□适用 √不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

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	
合源油气	贵阳市	贵阳市	液化天然气销售	42.00		权益法核算
国网贵州	贵阳市	贵阳市	长输管道运营	40.00		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

无

持有 20%以下表决权但具有重大影响, 或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据:

无

(2) 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3) 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	合源油气	国网贵州	合源油气	国网贵州
流动资产	162,371,391.42	202,739,951.22	142,195,129.04	239,440,237.42
非流动资产	156,495,305.82	454,220,812.54	164,985,469.59	451,264,152.93
资产合计	318,866,697.24	656,960,763.76	307,180,598.63	690,704,390.35
流动负债	15,839,966.97	98,062,727.94	15,707,324.35	152,272,873.26
非流动负债	78,471,376.73	7,054,350.77	79,558,292.89	7,010,848.71
负债合计	94,311,343.70	105,117,078.71	95,265,617.24	159,283,721.97
少数股东权益	50,414,824.68		48,032,771.31	
归属于母公司股东权益	174,140,528.87	551,843,685.05	163,882,210.07	531,420,667.69
按持股比例计算的净资产份额	73,139,022.13	220,737,474.02	68,830,528.23	212,568,267.35
调整事项				

—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他				
对联营企业权益投资的账面价值	73,139,022.13	220,737,474.02	68,830,528.23	212,568,267.35
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	215,096,378.14	84,351,349.03	210,159,662.10	73,606,859.74
净利润	14,463,857.77	20,067,567.30	7,371,160.18	18,639,010.42
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	14,463,857.77	20,067,567.30	7,371,160.18	18,639,010.42
本年度收到的来自联营企业的股利				

其他说明

无

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

☐适用 ☒不适用

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

☐适用 ☒不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☐适用 ☒不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐适用 ☒不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐适用 ☒不适用

4、重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期转入其他收益	期末余额	与资产/收益相关
贵阳市煤气管网改造项目	15,602,633.14		1,950,329.14	13,652,304.00	与资产相关
重大隐患整改专项补助资金	576,923.05		14,423.08	562,499.97	与资产相关
安顺环城管网一期补助	439,166.91		4,999.98	434,166.93	与资产相关
工业和信息化局“千企改造”专项奖励	366,666.66		8,333.34	358,333.32	与资产相关
贵定昌明经济开发区购置土地补助	4,455,000.00		67,500.00	4,387,500.00	与资产相关
安顺管网补贴	6,330,841.35		348,538.86	5,982,302.49	与资产相关
贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目补贴	2,880,000.00		60,000.00	2,820,000.00	与资产相关
省级项目前期工作专项资金建设拨款	1,000,000.00			1,000,000.00	与资产相关
安全生产救援队伍设备更新项目国债资金	12,054,120.00			12,054,120.00	与资产相关
贵阳市“一企一策”专项补贴	30,000.28		4,999.98	25,000.30	与资产相关
六盘水城市燃气管道扩建补贴	14,415,834.61		147,962.94	14,267,871.67	与资产相关
贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目补贴	28,800,000.00		600,000.00	28,200,000.00	与资产相关
安顺经开区环保分局“煤改气”工程补贴	120,000.32		4,999.98	115,000.34	与资产相关
高技能人才培养补贴	14,512.67			14,512.67	与收益相关
合计	87,085,698.99		3,212,087.30	83,873,611.69	

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	3,212,087.30	3,228,754.35
与收益相关	1,196,596.41	2,575,754.10
合计	4,408,683.71	5,804,508.45

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸

多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，本公司会对新客户的信用风险进行评估，包括外部信用评级和在某些情况下的银行资信证明（当此信息可获取时）。公司对每一客户均设置了赊销限额，该限额为无需获得额外批准的最大额度。

公司通过对已有客户信用评级的季度监控以及应收账款账龄分析的月度审核来确保公司的整体信用风险在可控的范围内。在监控客户的信用风险时，按照客户的信用特征对其分组。被评为“高风险”级别的客户会放在受限制客户名单里，并且只有在额外批准的前提下，公司才可在未来期间内对其赊销，否则必须要求其提前支付相应款项。

流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。为控制该项风险，本公司综合运用金融机构借款、融资租赁等多种融资手段，或以新的融资渠道代替现有负债，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。截止 2026 年 6 月 30 日公司银行授信总额 102.09 亿元，尚有 52.16 亿元额度未使用，备用流动性充足。报告期内，公司按时偿还银行贷款。

因此，本公司管理层认为本公司不存在重大流动性风险。

市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

（1）利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率风险主要来源于银行短期借款、长期借款、长期应付款，具体带息负债情况详见本报告第八节、七、32、43、45、48。

浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

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

（2）汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

（3）其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

2、套期

（1）公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

（2）公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用



其他说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

3、 金融资产转移

(1) 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

十三、公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资	126,207,060.96		39,526.00	126,246,586.96
（四）投资性房地产				
（五）生物资产				
（六）应收款项融资		24,061,684.67		24,061,684.67
持续以公允价值计量的资产总额	126,207,060.96	24,061,684.67	39,526.00	150,308,271.63

2、 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☒适用 ☐不适用

本公司持有的第一层次公允价值计量的其他权益工具投资为持有的股票投资，其公允价值通常按资产负债表日公开交易市场的收盘价确定。



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

√适用 □不适用

本公司持有的第二层次公允价值计量的应收款项融资主要系银行承兑汇票，其信用风险较小且剩余期限较短，本公司以其票面余额确定其公允价值。

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

√适用 □不适用

本公司持有第三层次公允价值计量的权益工具投资为持有的私募股权投资基金的份额，以净资产法计算截至资产负债表日的公允价值。

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、其他

□适用 √不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
贵州乌江能源投资有限公司	贵州省	投资管理	984,000	29.33	29.33

本企业的母公司情况的说明

公司控股股东为贵州乌江能源投资有限公司，成立于1994年4月30日，注册地址为贵州省贵安新区湖潮乡湖磊路，注册资本为人民币984,000万元，法定代表人为杨文权，经营范围为：法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（许可项目：餐饮服务；发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；燃气经营；建设工程施工；保险代理业务；陆地石油和天然气开采；矿产资源勘查（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）一般项目：以自有资金从事投资活动；非居住房地产租赁；企业总部管理；热力生产和供应；储能技术服务；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；石油天然气技术服务；煤炭及制品销售；石油制品销售（不含危险化学品）；陆地管道运输；建筑工程用机

械制造；建筑工程用机械销售；农业机械制造；农业机械销售；货物进出口；技术进出口；进出口代理；销售代理；国内贸易代理（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）。

本公司最终控制方是贵州省人民政府国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本公司子公司的情况详见本节“十、1. 在子公司中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本节“七、17.长期股权投资”及“十、3.在合营企业或联营企业中的权益”。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
合源油气	系公司重要参股公司
华亨能源	系公司重要参股公司
国网贵州	系公司重要参股公司，公司董事长程跃东先生、副总经理徐向建先生、总经理助理毕崇无先生担任该公司董事

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
六盘水市热力有限公司	联营企业
贵州黔北天然气有限责任公司	公司控股股东间接控制的公司
贵州页岩气勘探开发有限责任公司	公司控股股东直接控制的公司
毕节万方天然气有限公司	公司控股股东间接控制的公司
贵州天然气管网有限责任公司	公司控股股东直接控制的公司
贵州林东矿业集团有限责任公司	贵州能源集团有限公司直接控制的公司
贵州盘江精煤股份有限公司	贵州能源集团有限公司直接控制的公司
大方县万方天然气有限公司	公司控股股东间接控制的公司
贵州盘江至诚实业发展有限公司	贵州能源集团有限公司直接控制的公司
贵州盘江拓达物业管理有限公司	贵州能源集团有限公司间接控制的公司
贵州盘江矿山机械有限公司	贵州能源集团有限公司间接控制的公司
贵州乌江水电开发有限责任公司	贵州能源集团有限公司之高级管理人员担任董事的公司
贵州能源集团物业管理有限公司	贵州能源集团有限公司直接控制的公司
贵州盘江饭店有限公司	贵州能源集团有限公司直接控制的公司
贵州水城矿业股份有限公司	公司董事担任董事的企业
中国贵州茅台酒厂（集团）有限责任公司	公司董事担任董事的企业
贵州省水利投资（集团）有限责任公司	贵州能源集团有限公司之董事担任董事的企业

贵州盘江煤电集团有限责任公司医院	贵州能源集团有限公司间接控制的单位
贵阳市城市建设投资集团有限公司	公司董事担任董事的企业
上海中联(贵阳)律师事务所	贵州能源集团有限公司之董事担任高级合伙人的企业
贵州煤设地质工程有限责任公司	贵州能源集团有限公司间接控制的公司
贵州省煤矿设计研究院有限公司	贵州能源集团有限公司直接控制的公司
贵州林东电气设备检测检验有限责任公司	贵州能源集团有限公司间接控制的公司
贵阳林东医院	贵州能源集团有限公司直接控制的公司发起举办的单位
贵阳海信电子有限公司	公司董事李航先生担任董事的公司
贵州贵金融资租赁股份有限公司	公司控股股东直接控制的公司
贵州兴义电力发展有限公司	公司控股股东直接控制的公司
六盘水鸿基房地产开发有限责任公司	贵州能源集团有限公司间接控制的公司
贵州林东建设工程有限公司	贵州能源集团有限公司间接控制的公司
贵州贵宸清洁能源有限责任公司	贵州能源集团有限公司直接控制的公司
贵州金益煤炭开发有限公司	贵州能源集团有限公司间接控制的公司
贵州能源水城煤电一体化有限公司	贵州能源集团有限公司间接控制的公司
贵州盘江电投配售电有限公司	贵州能源集团有限公司间接控制的公司
贵州能源集团有限公司	公司间接控股股东
贵州黔南天然气管网有限责任公司	公司控股股东间接控制的公司
董事、高级管理人员	关键管理人员

其他说明

无

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度 (如适用)	是否超过交易 额度 (如适用)	上期发生额
国家管网集团贵州省管网有限公司	管输费	53,571,408.71	120,000,000.00	否	56,974,867.91
国家管网集团贵州省管网有限公司	代管服务费	107,547.17	2,300,000.00	否	

贵州黔北天然气有限责任公司	购买天然气	84,710,700.02	450,000,000.00	否	57,773,764.92
贵州页岩气勘探开发有限责任公司	购买天然气	23,872,193.12	93,000,000.00	否	20,089,436.81
贵州天然气管网有限责任公司	管输费	7,136,104.44	20,000,000.00	否	14,489,695.51
贵州天然气管网有限责任公司	代管服务费	30,503.16	100,000.00	否	
毕节万方天然气有限公司	购买汽油	14,159.29	10,000.00	是	14,159.29
上海中联(贵阳)律师事务所	咨询费	36,792.45	1,500,000.00	否	108,490.57
贵州煤设地质工程有限责任公司	工程施工及服务	402,752.29	1,000,000.00	否	237,567.92
贵州省煤矿设计研究院有限公司	采购服务	23,584.91	650,000.00	否	398,773.59
贵州贵金融资租赁股份有限公司	利息支出	583,510.55	1,500,000.00	否	830,595.55
贵州林东电气设备检测检验有限责任公司	采购服务	25,141.51	160,000.00	否	12,216.98
贵州盘江饭店有限公司	采购服务		150,000.00	否	41,651.32
贵州合源油气有限责任公司	购买天然气	733,037.66			827,757.24
贵州黔南天然气管网有限责任公司	采购服务	41,941.83			
贵州能源集团有限公司	培训服务	11,566.04	300,000.00	否	
贵州盘江电投配售电有限公司	采购电力	2,796,478.84	6,000,000.00	否	

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
贵州黔北天然气有限责任公司	提供劳务	42,958.49	
贵州页岩气勘探开发有限责任公司	提供劳务	1,657,154.87	
贵州合源油气有限责任公司	LNG 运输代理综合服务	1,034,953.62	1,397,938.38
六盘水市热力有限公司	销售天然气	277,821.50	3,295,919.07
六盘水市热力有限公司	利息收入	412,214.01	265,044.31
贵州天然气管网有限责任公司	销售天然气	3,473.34	6,507.69
贵州天然气管网有限责任公司	提供劳务	529,738.68	165,660.38
贵州林东矿业集团有限责任公司	销售天然气	9,536.43	11,587.69
贵州盘江精煤股份有限公司	销售天然气	32,298.17	90,448.03
贵州盘江至诚实业发展有限公司	销售天然气	5,547.71	11,637.48
贵州盘江拓达物业管理有限公司	提供劳务		114.68
贵州盘江拓达物业管理有限公司	销售天然气	353,780.71	417,665.57

贵州盘江矿山机械有限公司	销售天然气	34,718.80	79,954.83
贵州乌江水电开发有限责任公司	销售天然气	285,927.00	330,423.63
贵州能源集团物业管理有限公司	提供劳务	13,249.36	51,936.91
贵州能源集团物业管理有限公司	销售天然气	1,565,700.93	1,777,246.06
贵州水城矿业股份有限公司	销售天然气	24,823.11	23,308.14
贵州水城矿业股份有限公司	提供劳务	5,691.64	
中国贵州茅台酒厂（集团）有限责任公司	销售天然气	84,335.08	29,195.89
贵州省水利投资（集团）有限责任公司	销售天然气	438,331.24	659,485.55
贵州盘江煤电集团有限责任公司医院	销售天然气	748,067.20	1,151,557.04
贵阳海信电子有限公司	销售天然气	26,797.61	40,280.59
贵阳海信电子有限公司	提供劳务		393.80
贵州金益煤炭开发有限公司	销售天然气	52,114.28	
贵州黔南天然气管网有限责任公司	提供劳务	89,944.34	
贵州贵宸清洁能源有限责任公司	提供劳务	127,358.49	
贵阳林东医院	销售天然气		24,538.23

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐适用 ☒不适用

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明

☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用



(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
贵州合源油气有限责任公司	出租加气站	1,367,427.15	1,388,223.60
贵州天然气管网有限责任公司	出租房屋	104,366.97	112,045.88

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
华亨能源	管网	6,034,943.76					6,034,943.76				

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
支线公司	240,000,000.00	2016.7.29	2028.7.29	是
习水金桥公司	19,500,000.00	2021.12.14	2026.12.22	是
贵安公司	8,000,000.00	2022.1.10	2026.1.6	是
六盘水公司	51,000,000.00	2022.1.24	2026.1.24	是
欣辰公司	25,800,000.00	2022.1.27	2035.12.21	否
六盘水公司	51,000,000.00	2022.11.14	2026.11.30	是
习水县公司	6,600,000.00	2022.11.17	2026.11.16	是
遵义市公司	27,636,000.00	2022.11.23	2026.11.23	是
习水金桥公司	5,000,000.00	2022.11.29	2026.11.29	是
习水县公司	6,600,000.00	2022.12.27	2026.12.27	是
天然气公司	100,000,000.00	2022.12.29	2026.12.28	是
贵安公司	24,000,000.00	2022.4.14	2027.4.14	是
习水县公司	13,200,000.00	2022.6.1	2030.5.31	否
习水金桥公司	15,000,000.00	2022.8.24	2026.8.28	是
天然气公司	90,000,000.00	2022.8.31	2026.8.31	是
习水县公司	19,800,000.00	2023.10.27	2027.10.26	是
六盘水公司	51,000,000.00	2023.11.20	2027.12.1	是
天然气公司	90,000,000.00	2023.11.27	2029.11.27	否
古蔺华远公司	15,300,000.00	2023.11.27	2029.11.12	否
遵义市公司	27,636,000.00	2023.12.1	2027.11.30	是
习水县公司	6,600,000.00	2023.12.20	2029.12.19	是
贵安公司	16,000,000.00	2023.12.27	2027.12.27	是
天然气公司	100,000,000.00	2023.12.27	2027.12.27	是
仁怀公司	10,000,000.00	2023.9.27	2029.9.26	是
习水县公司	6,600,000.00	2024.1.24	2029.1.23	是
仁怀公司	10,000,000.00	2024.10.24	2030.10.23	是
六盘水公司	25,500,000.00	2024.11.28	2030.11.28	否
六盘水公司	2,500,000.00	2024.11.28	2030.11.28	否
习水县公司	19,800,000.00	2024.11.5	2028.11.4	是
遵义市公司	18,424,000.00	2024.12.13	2028.12.12	是
天然气公司	100,000,000.00	2024.12.9	2028.12.8	否
习水金桥公司	19,500,000.00	2024.3.21	2028.3.21	是
遵义市公司	36,848,000.00	2024.8.7	2028.8.6	是
习水县公司	6,600,000.00	2025.1.5	2030.9.13	是
习水县公司	6,600,000.00	2025.1.24	2029.1.23	是
泸南公司	150,000,000.00	2025.8.20	2036.12.31	否
泸南公司	50,000,000.00	2025.3.24	2036.12.31	否
泸南公司	50,000,000.00	2026.2.9	2036.12.31	否

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

☐适用 ☒不适用

(5) 关联方资金拆借

☐适用 ☒不适用

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

☐适用 ☒不适用

(7) 关键管理人员报酬

☒适用 ☐不适用

单位：万元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	335.94	295.71

(8) 其他关联交易

☐适用 ☒不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	贵州华亨能源投资有限公司	9,152,945.93	3,228,325.51	9,301,893.40	3,049,768.34
	贵州合源油气有限责任公司	60,631.77	606.32	79,129.67	796.12
	六盘水市热力有限公司	53,752,570.42	43,597,498.42	53,694,859.97	37,582,699.74
	贵州林东矿业集团有限责任公司	5,026.22	50.26	6,109.76	61.10
	贵州盘江精煤股份有限公司			13,369.97	133.70
	贵州盘江拓达物业管理有限公司	2,532.60	25.33	136,915.73	1,369.16
	六盘水鸿基房地产开发有限公司	22,845.50	1,142.28	22,845.50	1,142.28
	贵州乌江水电开发有限责任公司	24,438.52	244.98	87,232.49	872.33
	贵州水城矿业股份有限公司	3,515.03	36.19	4,162.01	42.66
	中国贵州茅台酒厂（集团）有限责任公司	92,421.33	924.21	496.08	4.96
	贵州省水利投资（集团）有限责任公司	3,344.92	33.45	131,926.49	1,319.38
	贵阳市城市建设投资集团有限公司	1,514,450.41	712,508.72	1,002,427.11	132,386.02

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	司				
	贵州盘江煤电集团有限责任公司	26,015.57	260.16		
	贵州金益煤炭开发有限公司	7,889.94	78.90	18,691.54	186.92
	贵州贵宸清洁能源有限责任公司	105,000.00	1,050.00		
	贵州天然气管网有限责任公司			174,321.38	8,780.00
	贵州能源集团物业管理有限公司	154,022.95	1,684.56	439,180.10	4,524.29
	贵阳海信电子有限公司			65.40	0.65
预付款项					
	国网贵州			6,316,793.01	
	贵州黔北天然气有限责任公司			7,815,657.61	
	贵州页岩气勘探开发有限责任公司	1,141,345.30		2,293,254.80	
其他应收款					
	贵州合源油气有限责任公司	981,083.28		158,333.35	1,698.61
	六盘水市热力有限公司	34,233,979.74	25,551,444.83	34,903,412.68	25,175,853.56
	国家管网集团贵州省管网有限公司	10,157,950.00		10,157,950.00	
	大方县万方天然气有限公司	116,622.69		116,622.69	
	贵州兴义电力发展有限公司	40,000.00		40,000.00	
	贵州华亨能源投资有限公司	2,456.39		2,456.39	
	毕节万方天然气有限公司			8,000.00	

(2) 应付项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	贵州合源油气有限责任公司	430,280.68	23,503.12
	贵州天然气管网有限责任公司	7,875,353.83	
	国家管网集团贵州省管网有限公司	38,113.22	
	贵州黔北天然气有限责任公司	494,518.22	
其他应付款			
	贵州华亨能源投资有限公司	33,179,078.72	27,144,134.96
	贵州合源油气有限责任公司	1,000,000.00	1,003,223.32
	贵州天然气管网有限责任公司	5,150.00	5,150.00

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	贵州林东电气设备检测检验有限责任公司	14,000.00	
	上海中联（贵阳）律师事务所	11,500.00	
	贵州黔南天然气管网有限责任公司	4,850.00	
预收款项			
	贵州合源油气有限责任公司	83,185.85	582,300.89
	贵州天然气管网有限责任公司		63,757.99
合同负债			
	贵州天然气管网有限责任公司	165,202.10	
	贵州乌江能源投资有限公司	212,264.15	212,264.15
	大方县万方天然气有限公司	564,875.80	337,959.48
	贵州盘江至诚实业发展有限公司	1,707,621.69	1,705,075.94
	贵州盘江矿山机械有限公司	363.97	2,576.12
	贵州林东建设工程有限公司	30,310.67	30,310.67
	贵州页岩气勘探开发有限责任公司	1,560,657.31	908,627.43
	贵阳海信电子有限公司	715.40	
	贵州能源水城煤电一体化有限公司	1,113,630.94	1,113,630.94
	贵州盘江煤电集团有限责任公司医院		15,913.01
	贵州盘江精煤股份有限公司	0.53	
长期应付款			
	贵州贵金融资租赁股份有限公司	8,810,255.92	16,560,078.70
一年内到期的非流动负债			
	贵州贵金融资租赁股份有限公司	16,666,666.66	8,333,333.33

(3) 其他项目

☐ 适用 ☒ 不适用

7、关联方承诺

☐ 适用 ☒ 不适用

8、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

十五、股份支付

1、各项权益工具

(1) 明细情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐ 适用 ☒ 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

☐ 适用 ☒ 不适用



3、以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

5、股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

☐适用 ☒不适用

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

☐适用 ☒不适用

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☒适用 ☐不适用

未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响，公司作为共同被告被提起诉讼，存在赔偿的可能，因此计提预计负债。

3、其他

☐适用 ☒不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☐适用 ☒不适用

2、利润分配情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

拟分配的利润或股利	12,622,174.67
经审议批准宣告发放的利润或股利	12,622,174.67

3、销售退回

☐适用 ☒不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☒适用 ☐不适用

公司于 2026 年 8 月 18 日收到参股公司贵州卡本能源科技股份有限公司（以下简称“卡本能源”）告知函，其控股股东贵州黑碳碳投低碳产业发展股份有限公司（以下简称“黑碳碳投”）

近期发出《暂停营业的通知》。因经营困难，黑碳碳投决定“自 2026 年 8 月 1 日起，暂时停业，停止一切经营活动、业务对接及对外服务”。

因黑碳碳投发出《暂停营业的通知》，公司认为其对《关于贵州贵能卡本投资有限公司之股权转让协议》有关业绩承诺的履约能力已存在不确定性。公司将进一步核实其履约能力，并采取必要的法律手段维护公司合法权益。具体内容详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的有关公告（公告编号：2026-030、2026-067）。

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2) 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2) 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、年金计划

☐适用 ☒不适用

5、终止经营

☐适用 ☒不适用

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

☐适用 ☒不适用

(2) 报告分部的财务信息

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(4) 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用



8、其他

☐适用 ☒不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	289,680,818.17	406,605,262.83
其中：1 年以内分项		
6 个月以内	286,623,133.32	402,509,388.77
6 个月至 1 年	3,057,684.85	4,095,874.06
1 年以内小计	289,680,818.17	406,605,262.83
1 至 2 年	13,174,308.71	16,271,179.33
2 至 3 年	6,616,869.70	16,369,686.30
3 至 4 年	25,573,758.53	9,444,941.80
4 至 5 年	5,950,827.34	5,965,064.03
5 年以上	11,939,382.63	11,821,369.48
小计	352,935,965.08	466,477,503.77
减：坏账准备	36,766,382.19	32,593,303.42
合计	316,169,582.89	433,884,200.35



(2) 按坏账计提方法分类披露

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额					
	账 面 余 额	坏账准备			账 面 价 值	账面余额		坏账准备		账 面 价 值	
		金额	比例 (%)	金额		计提比例 (%)	金额	比例 (%)	金额		计提比例 (%)
按单项计提坏账准备		5,960,284.10	1.69	5,960,284.10	100.00		5,960,284.10	1.28	5,960,284.10	100	
其中：											
按组合计提坏账准备		346,975,680.98	98.31	30,806,098.09	8.88	316,169,582.89	460,517,219.67	98.72	26,633,019.32	5.78	433,884,200.35
其中：											
账龄组合		134,184,311.09	38.02	30,806,098.09	22.96	103,378,213.00	300,419,094.61	64.4	26,633,019.32	8.87	273,786,075.29
合并范围内关联方组合		212,791,369.89	60.29			212,791,369.89	160,098,125.06	34.32			160,098,125.06
合计		352,935,965.08	100.00	36,766,382.19	/	316,169,582.89	466,477,503.77	100.00	32,593,303.42	/	433,884,200.35



按单项计提坏账准备:

☒适用 ☐不适用

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
贵阳睿力房地产开发有限公司	4, 163, 834. 76	4, 163, 834. 76	100. 00	涉诉应收款项
贵阳煜兴车轮制造有限公司	1, 796, 449. 34	1, 796, 449. 34	100. 00	涉诉应收款项
合计	5, 960, 284. 10	5, 960, 284. 10	100. 00	/

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☒适用 ☐不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内	73, 831, 763. 43	738, 317. 98	1. 00
6 个月至 1 年	3, 057, 684. 85	152, 884. 31	5. 00
1 至 2 年	9, 010, 473. 95	901, 047. 42	10. 00
2 至 3 年	6, 616, 869. 70	1, 323, 373. 94	20. 00
3 至 4 年	25, 573, 758. 53	12, 786, 879. 30	50. 00
4 至 5 年	5, 950, 827. 34	4, 760, 661. 85	80. 00
5 年以上	10, 142, 933. 29	10, 142, 933. 29	100. 00
合计	134, 184, 311. 09	30, 806, 098. 09	/

按组合计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明

无



(4) 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
贵州燃气集团龙里县燃气有限公司	56,453,147.06		56,453,147.06	16.04	
贵州燃气集团贵安新区燃气有限公司	43,027,681.58		43,027,681.58	12.22	
贵州燃气集团习水县燃气有限公司	41,647,479.92		41,647,479.92	11.83	
贵州燃气集团习水县金桥燃气有限公司	32,611,104.64		32,611,104.64	9.26	
贵阳市市直机关事务管理局	17,689,830.84		17,689,830.84	5.03	8,844,910.34
合计	191,429,244.04		191,429,244.04	54.38	8,844,910.34

其他说明

无

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	225,281,757.32	250,938,440.50
其他应收款	876,047,189.86	872,669,002.53
合计	1,101,328,947.18	1,123,607,443.03

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

☐适用 ☒不适用



(2) 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

应收股利

(7) 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位: 元币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
贵州燃气集团鸿顺燃气设备销售有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
贵州省天然气有限公司		9,962,000.00
贵阳鸿源燃气建设发展有限公司	13,090,007.82	13,090,007.82
贵州燃气集团仁怀市燃气有限公司	133,000,000.00	152,278,207.19
贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司	27,071,846.74	27,071,846.74

贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司	20,000,000.00	25,890,975.99
贵州燃气集团桐梓县燃气有限公司	1,221,079.15	1,221,079.15
贵州燃气集团修文县燃气有限公司	11,224,323.61	11,224,323.61
贵州卡本能源科技股份有限公司	5,200,000.00	5,200,000.00
贵州燃气集团遵义市播州区燃气有限公司	4,272,500.00	
贵州燃气集团习水县金桥燃气有限公司	3,750,000.00	
贵州燃气集团习水县燃气有限公司	1,452,000.00	
合计	225,281,757.32	250,938,440.50

(8) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
贵州卡本能源科技股份有限公司	5,200,000.00	2-3年	暂无资金计划	否
合计	5,200,000.00	/	/	/

(9) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(10) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(11) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(12) 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：



☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(13) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	873,859,365.21	871,270,152.79
其中：1 年以内分项		
6 个月以内	869,689,539.32	868,729,879.08
6 个月至 1 年	4,169,825.89	2,540,273.71
1 年以内小计	873,859,365.21	871,270,152.79
1 至 2 年	2,043,555.07	1,250,266.61
2 至 3 年	119,427.17	154,568.63
3 至 4 年	38,000.00	
小计	876,060,347.45	872,674,988.03
减：坏账准备	13,157.59	5,985.50
合计	876,047,189.86	872,669,002.53

(14) 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金、押金等无风险款项	7,190,691.44	6,067,736.11
借款及往来款项	868,869,656.01	866,607,251.92
合计	876,060,347.45	872,674,988.03

(15) 坏账准备计提情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

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)	
2026年1月1日余额	5,985.50			5,985.50
2026年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	7,172.09			7,172.09
本期转回				
本期转销				



本期核销				
其他变动				
2026年6月30日 余额	13, 157. 59			13, 157. 59

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
☐适用 ☒不适用

(16) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款 坏账准备	5, 985. 50	7, 172. 09				13, 157. 59
合计	5, 985. 50	7, 172. 09				13, 157. 59

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明
无

(17) 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：
☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(18) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	313, 861, 239. 75	35. 83	借款及利息	一年内	
贵阳鸿源燃气建设发展有限公司	138, 217, 423. 45	15. 78	借款及利息	一年内	



贵州燃气集团都匀市燃气有限公司	116,196,516.74	13.26	借款及利息	一年内	
贵州燃气集团贵定县燃气有限公司	62,306,191.86	7.11	借款及利息	一年内	
贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司	59,807,976.28	6.83	借款及利息	一年内	
合计	690,389,348.08	78.81	/	/	

(19) 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用



3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	2,672,637,542.76		2,672,637,542.76	2,622,137,542.76		2,622,137,542.76
对联营、合营企业投资	545,358,693.23		545,358,693.23	552,155,103.01		552,155,103.01
合计	3,217,996,235.99		3,217,996,235.99	3,174,292,645.77		3,174,292,645.77

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初 余额	本期增减变动			期末余额（账面价 值）	减值准备期 末余额
			追加投资	减少投资	计提减值 准备		
凯里市新能燃气有限公司	55,454,788.78					55,454,788.78	
贵州燃气集团物资贸易有限公司	15,000,000.00					15,000,000.00	
贵州燃气热力设计有限责任公司	5,000,000.00					5,000,000.00	
贵州燃气集团鸿顺燃气设备销售有限公司	22,000,000.00					22,000,000.00	
贵州鸿达立信计量检测有限公司	12,000,000.00					12,000,000.00	
贵州省天然气有限公司	157,194,868.00					157,194,868.00	
贵阳鸿源燃气建设发展有限公司	41,648,591.20					41,648,591.20	
贵州燃气集团遵义市燃气有限公司	69,833,465.00					69,833,465.00	
贵州燃气集团遵义市播州区燃气有限公司	67,707,547.17					67,707,547.17	
贵州燃气集团仁怀市燃气有限公司	34,000,000.00					34,000,000.00	
贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司	188,000,000.00					188,000,000.00	
贵州燃气集团都匀市燃气有限公司	120,000,000.00					120,000,000.00	
贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司	120,000,000.00					120,000,000.00	
贵州燃气集团惠水县燃气有限公司	36,000,000.00					36,000,000.00	
贵州燃气集团龙里县燃气有限公司	36,000,000.00					36,000,000.00	
贵州燃气集团习水县金桥燃气有限公司	20,000,000.00					20,000,000.00	
贵州燃气集团桐梓县燃气有限公司	60,000,000.00					60,000,000.00	



贵州安发工程检测有限公司	10,000,000.00					10,000,000.00	
贵州燃气集团修文县燃气有限公司	200,000,000.00					200,000,000.00	
贵州燃气集团贵定县燃气有限公司	30,000,000.00					30,000,000.00	
贵州燃气集团贵安新区燃气有限公司	80,000,000.00					80,000,000.00	
贵州燃气集团天然气支线管道有限公司	484,500,000.00					484,500,000.00	
贵州燃气集团百里杜鹃燃气有限公司	10,000,000.00					10,000,000.00	
贵州燃气集团习水县燃气有限公司	19,800,000.00					19,800,000.00	
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	180,318,536.00					180,318,536.00	
贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司	40,800,000.00					40,800,000.00	
贵州燃气集团德江县燃气有限公司	16,599,746.61					16,599,746.61	
贵州燃气集团黔西市燃气有限公司	2,650,000.00					2,650,000.00	
贵州中泽能投管理有限公司	5,000,000.00					5,000,000.00	
贵州燃气集团瓮安县燃气有限公司	129,000,000.00					129,000,000.00	
贵州燃气集团安龙县燃气有限公司	50,000,000.00					50,000,000.00	
贵州欣辰天然气有限公司	53,100,000.00					53,100,000.00	
贵州燃气集团锦屏县燃气有限公司	10,000,000.00					10,000,000.00	
贵州数联慧云数字科技有限公司	20,000,000.00					20,000,000.00	
贵州燃气集团服务有限公司	3,500,000.00		3,500,000.00			7,000,000.00	
贵州燃气水城综合能源有限责任公司	30,030,000.00					30,030,000.00	
四川泸南能源有限责任公司	163,000,000.00		47,000,000.00			210,000,000.00	
贵州燃气集团织金县燃气有限公司	24,000,000.00					24,000,000.00	
合计	2,622,137,542.76		50,500,000.00			2,672,637,542.76	

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

投资单位	期初 余额（账面价值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动							期末余额（账面 价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告 发放 现金 股利 或利 润	计提 减值 准备		
一、合营企业											

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
小计											
二、联营企业											
贵州合源油气有限责任公司	68,830,528.23				4,308,493.90					73,139,022.13	
国家管网集团贵州省管网有限公司	212,568,267.35				8,027,026.92		142,179.75			220,737,474.02	
贵州华亨能源投资有限公司	23,601,197.04				-4,433,535.16					19,167,661.88	
贵州氢能效率能源科技有限公司	3,763,261.75				-1,074,811.12					2,688,450.63	
贵州卡本能源科技股份有限公司	93,017,101.74				-13,446,957.24		148,674.93			79,718,819.43	
广西燃气液化天然气有限责任公司	133,333,300.00									133,333,300.00	
贵州中安云网科技有限公司	6,899,029.26				65,489.38					6,964,518.64	
云码通数据运营股份有限公司	10,142,417.64				-532,971.14					9,609,446.50	
小计	552,155,103.01				-7,087,264.46		290,854.68			545,358,693.23	
合计	552,155,103.01				-7,087,264.46		290,854.68			545,358,693.23	

(3) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,584,122,013.89	1,448,255,722.90	1,816,846,876.76	1,719,055,327.26
其他业务	8,046,677.67	2,368,804.96	8,581,583.65	3,078,256.95
合计	1,592,168,691.56	1,450,624,527.86	1,825,428,460.41	1,722,133,584.21

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	天然气-分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
天然气销售和安装	1,579,426,788.61	1,444,783,950.98	1,579,426,788.61	1,444,783,950.98
综合能源供应服务	4,695,225.28	3,471,771.92	4,695,225.28	3,471,771.92
其他业务	8,046,677.67	2,368,804.96	8,046,677.67	2,368,804.96
在某一时点确认	1,592,168,691.56	1,450,624,527.86	1,592,168,691.56	1,450,624,527.86

其他说明

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	9,474,500.00	123,193,188.70
权益法核算的长期股权投资收益	-7,087,264.46	4,994,594.35
合计	2,387,235.54	128,187,783.05

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用



二十、补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	14,134.05
计入当期损益的政府补助，但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	928,000.00
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	412,214.01
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	60,400.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,998,054.55
减：所得税影响额	1,604,268.49
少数股东权益影响额（税后）	536,606.51
合计	8,271,927.61

对公司将《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》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《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。
□适用 √不适用

其他说明
□适用 √不适用

2、 净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.08	0.06	0.06
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.82	0.05	0.05

3、 境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

4、 其他

□适用 √不适用

法定代表人：程跃东
董事会批准报送日期：2026 年 8 月 26 日

修订信息

□适用 √不适用