



贵州燃气集团股份有限公司

审阅报告及备考财务报表

2025 年 1 月 1 日至 2026 年 3 月 31 日

信会师报字[2026]第 ZB11555 号

您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台 (<http://acc.mof.gov.cn>)”进行查验。

此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，
报告编码：沪26FXU2T1FZ



贵州燃气集团股份有限公司

审阅报告及备考财务报表

(2025 年 1 月 1 日 至 2026 年 3 月 31 日止)

	目录	页次
一、	审阅报告	1-2
二、	备考财务报表	
	备考合并资产负债表	1-2
	备考合并利润表	3
三、	备考财务报表附注	1-129



审阅报告

信会师报字[2026]第 ZB11555 号

贵州燃气集团股份有限公司全体股东：

我们审阅了后附的贵州燃气集团股份有限公司（以下简称“贵州燃气”）备考合并财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日及 2026 年 3 月 31 日的备考合并资产负债表，2025 年度及 2026 年 1-3 月的备考合并利润表以及备考合并财务报表附注。按照备考合并财务报表附注三所述的编制基础编制备考合并财务报表是贵州燃气管理层的责任，我们的责任是在实施审阅工作的基础上对备考合并财务报表出具审阅报告。

我们按照《中国注册会计师审阅准则第 2101 号——财务报表审阅》的规定执行了审阅业务。该准则要求我们计划和实施审阅工作，以对备考合并财务报表是否不存在重大错报获取有限保证。审阅主要限于询问贵州燃气有关人员和财务数据实施分析程序，提供的保证程度低于审计。我们没有实施审计，因而不发表审计意见。

根据我们的审阅，我们没有注意到任何事项使我们相信备考合并财务报表未按照备考财务报表附注三所述的备考财务报表编制基础编制，未能在所有重大方面公允反映贵州燃气 2025 年 12 月 31 日及 2026 年 3 月 31 日的备考合并财务状况以及 2025 年度及 2026 年 1-3 月备考合并经营成果。

我们提醒备考合并财务报表使用者关注备考财务报表附注三对编制基础的说明。如后附的备考财务报表附注三所述，上述备考财务





立信会计师事务所(特殊普通合伙)
BDO CHINA SHU LUN PAN CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS LLP

报表是由贵州燃气管理层为了备考财务报表附注三所述之资产重组事宜向相关监管部门申报和有关披露相关信息之目的而编制，不适用于其他用途。



中国注册会计师：丁彭凯

丁彭凯



中国注册会计师：蔡勇

蔡勇



中国·上海

2026年8月31日



贵州燃气集团股份有限公司
备考合并资产负债表
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

资产	附注六	2026.3.31	2025.12.31
流动资产:			
货币资金	(一)	929,154,843.26	600,599,139.46
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	(二)	26,969,240.70	8,414,319.15
应收账款	(三)	939,319,914.42	1,034,137,977.90
应收款项融资	(四)	53,911,586.93	48,958,836.32
预付款项	(五)	150,512,538.47	214,305,414.90
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	(六)	108,870,592.21	125,350,707.84
买入返售金融资产			
存货	(七)	522,914,678.03	509,432,719.77
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	(八)	102,430,255.08	122,015,893.03
流动资产合计		2,834,083,649.10	2,663,215,008.37
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	(九)	670,313,132.33	659,927,121.60
其他权益工具投资	(十)	143,851,557.42	151,396,544.76
其他非流动金融资产			
投资性房地产	(十一)	115,948,496.17	117,165,784.24
固定资产	(十二)	7,298,383,304.95	7,374,386,269.81
在建工程	(十三)	893,501,765.48	814,258,202.87
生产性生物资产			
油气资产	(十四)	2,070,031,944.03	2,047,246,911.23
使用权资产	(十五)	9,710,534.91	10,142,685.23
无形资产	(十六)	665,614,633.65	667,564,007.72
其中: 数据资源			
开发支出		424,528.30	424,528.30
其中: 数据资源			
商誉	(十七)	65,939,140.18	65,939,140.18
长期待摊费用	(十八)	381,193,039.82	379,772,306.72
递延所得税资产	(十九)	234,348,750.82	237,807,373.07
其他非流动资产	(二十)	178,582,122.55	180,668,054.87
非流动资产合计		12,727,842,950.61	12,706,698,930.59
资产总计		15,561,926,599.71	15,369,913,938.96

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人

主管会计工作负责人:

会计机构负责人



贵州燃气集团股份有限公司
备考合并资产负债表（续）
（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

负债和所有者权益	附注六	2026.3.31	2025.12.31
流动负债：			
短期借款	（二十二）	936,259,007.89	1,367,469,370.73
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	（二十三）	900,416,963.07	976,660,342.15
预收款项	（二十四）	3,483,797.23	3,144,163.92
合同负债	（二十五）	589,678,599.19	583,914,671.72
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	（二十六）	48,757,969.68	137,377,034.58
应交税费	（二十七）	41,116,959.82	23,786,146.10
其他应付款	（二十八）	179,638,772.03	190,600,860.68
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	（二十九）	1,771,761,272.99	1,289,626,465.24
其他流动负债	（三十）	16,170,038.77	13,282,279.43
流动负债合计		4,487,283,380.67	4,585,861,334.55
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	（三十一）	3,660,574,097.65	3,514,877,366.53
应付债券	（三十二）	873,415,719.82	867,063,779.82
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	（三十三）	3,017,291.45	3,268,816.29
长期应付款	（三十四）	986,908,277.10	995,319,140.03
长期应付职工薪酬			
预计负债	（三十五）	25,872,675.98	25,298,780.08
递延收益	（三十六）	180,873,968.89	180,916,844.99
递延所得税负债	（十九）	77,334,428.05	80,332,124.24
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,807,996,458.94	5,667,076,851.98
负债合计		10,295,279,839.61	10,252,938,186.53
所有者权益：			
归属于母公司所有者权益合计	（三十七）	4,267,906,688.95	4,143,456,286.56
少数股东权益	（三十七）	998,740,071.15	973,519,465.88
所有者权益合计		5,266,646,760.10	5,116,975,752.44
负债和所有者权益总计		15,561,926,599.71	15,369,913,938.96

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人：程跃 会计工作负责人：王茜

会计机构负责人：杨涓



贵州燃气集团股份有限公司
备考合并利润表
(除特别注明外,金额单位均为人民币元)

项目	附注六	2026年1-3月	2025年度
一、营业总收入		2,165,277,965.29	7,177,228,201.30
其中:营业收入	(三十八)	2,165,277,965.29	7,177,228,201.30
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,997,225,430.55	6,986,466,146.40
其中:营业成本	(三十八)	1,777,657,785.05	6,117,202,987.52
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	(三十九)	18,843,585.49	56,431,272.34
销售费用	(四十)	35,975,487.53	160,432,659.63
管理费用	(四十一)	95,344,445.99	381,328,704.98
研发费用	附注七	6,008,366.48	18,892,906.03
财务费用	(四十二)	63,395,760.01	252,177,615.90
其中:利息费用		61,834,208.41	251,815,557.10
利息收入		708,404.21	4,808,072.03
加:其他收益	(四十三)	3,594,333.71	43,753,962.70
投资收益(损失以“-”号填列)	(四十四)	10,485,194.76	6,530,352.03
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		10,485,194.76	3,958,446.20
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			
信用减值损失(损失以“-”号填列)	(四十五)	-14,022,845.42	-47,041,627.15
资产减值损失(损失以“-”号填列)	(四十六)	-377,917.36	-12,648,229.68
资产处置收益(损失以“-”号填列)	(四十七)	14,460.93	54,075.98
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		167,745,761.36	181,410,588.78
加:营业外收入	(四十八)	4,423,070.44	28,636,538.58
减:营业外支出	(四十九)	942,596.40	6,541,461.08
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		171,226,235.40	203,505,666.28
减:所得税费用	五十	25,821,804.64	70,686,096.82
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		145,404,430.76	132,819,569.47
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		145,404,430.76	132,819,569.47
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)		120,183,825.49	71,073,213.63
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		25,220,605.27	61,746,355.84
六、其他综合收益的税后净额		-6,413,239.24	-15,158,565.47
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-6,413,239.24	-15,158,565.47
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		-6,413,239.24	-15,158,565.47
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		-6,413,239.24	-15,158,565.47
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			
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		138,991,191.52	117,661,004.00
归属于母公司所有者的综合收益总额		113,770,586.25	55,914,648.16
归属于少数股东的综合收益总额		25,220,605.27	61,746,355.84
八、每股收益:			
(一)基本每股收益(元/股)	(五十一)	0.09	0.05
(二)稀释每股收益(元/股)	(五十一)	0.09	0.05

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

王茜
5201039198010

主管会计工作负责人:

王茜

会计机构负责人:

杨涓



贵州燃气集团股份有限公司 2025 年度至 2026 年 3 月备考财务报表附注 (除特殊注明外, 金额单位均为人民币元)

一、 公司基本情况

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。

根据公司 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 年度分别已转换股本 73,781 股、11,743,203 股、5,997 股,截至 2024 年 12 月 31 日,股本总额为人民币 1,150,008,008.00 元。

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



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。

公司法人代表：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：贵州省贵阳市云岩区新添大道南段 298 号

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。

本财务报表业经公司董事会于 2026 年 8 月 31 日批准报出。



二、 资产重组基本情况

(一) 交易概述

本次交易拟通过发行股份的方式购买贵州乌江能源投资有限公司（以下简称：“乌江能投”）、贵州省新动能产业发展基金合伙企业（有限合伙）（以下简称：“新动能基金”）、贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）（以下简称：“工业化基金”）持有的贵州页岩气勘探开发有限责任公司（以下简称：“贵州页岩气”或“标的公司”）100%股权，并向不超过 35 名特定投资者发行股份募集配套资金。

本次交易构成关联交易，预计不构成重大资产重组；本次交易不会导致上市公司控制权发生变更。

(二) 交易标的公司基本情况

贵州页岩气勘探开发有限责任公司原名贵州产投能源有限责任公司，系 2017 年 9 月 29 日经贵州省国资委出具《省国资委关于同意贵州产业投资（集团）有限责任公司出资组建贵州产投能源有限责任公司的批复》（黔国资复改革〔2017〕95 号）组建，于 2017 年 10 月 12 日取得了正安县市场监督管理局核发的《营业执照》。

2025 年 1 月 26 日，贵州能源集团有限公司（以下简称“贵州能源集团”）出具《关于贵州页岩气勘探开发有限责任公司分立相关事宜的批复》（能源集团发〔2025〕19 号），同意贵州页岩气通过实施存续分立的方式对其原持有的探矿权有关资产进行剥离，分立为贵州页岩气勘探开发有限责任公司（存续公司）和贵州乌江页岩气勘探有限公司（新设公司）；2025 年 3 月 25 日，贵州乌江页岩气勘探有限公司（以下简称“乌江勘探”）成立，并完成工商登记备案；完成分立后，存续公司注册资本 111,000.00 万元。

公司法定代表人：陈晓龙；

注册地址：贵州省遵义市正安县经济开发区台湾产业园 2 栋 3 层 358、贵州省遵义市正安县凤仪街道吉他广场吉他风情街吉他风情酒店 2 层（一照多址企业）。

营业执照统一社会信用代码：91520324MA6EBN2P09。

本公司主营业务为页岩气开发、生产、液化、储配及销售业务，主要产品为 LNG 和管道气，兼营高纯度氮气。

贵州页岩气勘探开发有限责任公司母公司为贵州乌江能源投资有限公司，最终控制人为贵州省人民政府国有资产监督管理委员会。

三、 备考财务报表及标的公司模拟合并财务报表的编制基础

(一) 备考财务报表编制基础

根据中国证券监督管理委员会发布的《上市公司重大资产重组管理办法》及《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第 26 号-上市公司重大资产重组申请文



件》的相关规定，为本次发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易之目的，本公司按照财政部颁布的《企业会计准则-基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定，编制了 2025 年度及 2026 年 1-3 月的备考合并财务报表。

公司 2025 年度及 2026 年 1-3 月备考财务报表编制的具体假设如下：

1、本备考合并财务报表所述的相关交易方案能够获得公司董事会、股东大会审议通过，经上交所审核通过。

2、本备考合并财务报表是假定本公司实施本备考合并财务报表所述的重组交易于 2025 年 1 月 1 日前即已完成，本公司于 2025 年 1 月 1 日已持有标的公司股权，由此所形成的业务架构和会计主体于 2025 年 1 月 1 日已经存在。

3、本公司 2025 年度财务报表经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计，并出具了众环审字(2026)2500059 号的审计报告。贵州页岩气勘探开发有限责任公司 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 3 月 31 日的模拟财务报表经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计，并出具了信会师报字[2026]第 ZB24881 号的审计报告。

4、本备考财务报表未考虑本次交易可能发生的交易费用和相关税费。

5、鉴于备考合并财务报表之特殊编制目的，本备考合并财务报表仅包括备考合并资产负债表、备考合并利润表及备考合并财务报表附注，以及对备考合并财务报表使用者而言重要的信息，不包括备考合并现金流量表、备考合并所有者权益变动表及母公司个别财务报表及相关的财务报表附注。

本备考合并财务报表不是一份完整的财务报表，仅列示与上述备考财务报表编制基础相关的有限备考合并附注，未具体披露与本次资产重组无直接关系的与金融工具相关的风险、资本管理等信息。同时，为简化处理，本备考合并资产负债表的所有者权益按“归属于母公司所有者权益”和“少数股东权益”列报，不再细分“股本”、“资本公积”、“盈余公积”、“其他综合收益”、“专项储备”和“未分配利润”等明细项目。

6、本公司在编制备考财务报表时，按照发行价格为人民币 4.83 元/股，发行股份 241,041,841.00 股，交易对价为 116,423.21 万元，并据此增加本公司的所有者权益。

由于本次重组方案尚待上海证券交易所审核及中国证监会的核准，最终经批准的本次重组方案，包括本公司实际发行的股份及其作价等如与本备考财务报表中所采用



的上述假设存在差异，则相关资产及负债，都将在本次重组完成后实际入账时作出相应调整。

(二) 标的公司模拟财务报表编制基础

标的公司根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则—基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、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”）以及下述事项进行确认和计量，在此基础上编制模拟财务报表。除下述事项外，标的公司编制模拟财务报表时采用的会计政策符合企业会计准则的相关规定，并以持续经营为编制基础。

1、 模拟财务报表编制具体假设

（1）标的公司模拟财务报表假设将子公司乌江能源桐梓有限责任公司（以下简称“桐梓子公司”）100%股权分立至新设公司乌江勘探的事项已于标的公司模拟财务报表期初（2025 年 1 月 1 日）实施完成,即上述资产重组交易完成后的架构在 2025 年 1 月 1 日已经存在。

（2）标的公司模拟财务报表假设子公司贵州乌江煤层气勘探开发有限公司（以下简称“乌江煤层气”）100%股权分立至新设公司乌江勘探的事项已于标的公司模拟财务报表期初（2025 年 1 月 1 日）实施完成,即上述资产重组交易完成后的架构在 2025 年 1 月 1 日已经存在。

（3）标的公司模拟财务报表系以 2025 年度、2026 年 1-3 月财务报表为基础，按照本附注三（二）所述的会计政策和会计估计进行了必要调整后编制。

（4）由于标的公司本次分立交易而产生的费用、税收等影响未在模拟财务报表中反映。

2、 标的分立整体工作方案

鉴于标的公司探矿权在转变为具有持续稳定经济开采效益的采矿权之前，尚需要投入大量资源，且存在不确定性，因此标的公司将原持有的探矿权相关资产进行剥离。经国资监管机构审批、标的公司股东大会同意，标的公司以 2024 年 9 月 30 日为基准日通过实施存续分立的方式对其原持有的探矿权有关资产进行剥离，新设乌江勘探。标的公司本次分立的划分原则为贵州页岩气全部探矿权及相关资产、负债、权益、业务和人员划分至新设公司乌江勘探，全部采



矿权、LNG 储配库、液化工厂及相关资产、负债、权益、业务和人员保留在贵州页岩气。贵州页岩气分立事项相关工商变更手续已于 2025 年 3 月 25 日完成。

标的公司于 2026 年 4 月 9 日公司第 8 次党委会议纪要决议(黔页岩气党纪(2026)8 号), 议定以 2025 年 3 月 31 日作为双方分立的交割日。

3、 标的公司的具体模拟分立假设

与采矿权、LNG 储配库、液化工厂及相关资产、负债、权益、业务和人员归属于标的公司，与探矿权及相关资产、负债、权益、业务和人员由新设公司乌江勘探承继。

标的公司下设销售分公司，并持有桐梓子公司 100%股权。与销售分公司相关的资产负债及相关的业务、合同、财产、债权、债务、权利、义务、利益等均归属于标的公司；桐梓子公司 100%股权相关的资产负债及相关的业务、合同、财产、债权、债务、权利、义务、利益等均由新设公司乌江勘探承继。

标的公司本次模拟分立报表以 2025 年 3 月 31 日交割日实际交割的资产、负债、权益情况为基础。

(1) 模拟资产负债表具体编制方法

标的公司 2025 年 12 月 31 日、2026 年 3 月 31 日资产负债表，以 2025 年 3 月 31 日模拟交割后的资产、负债持续计量确认，模拟资产负债表具体编制方法如下：

报表项目	具体编制方法
货币资金	依据模拟交割日金额确认，即以 2025 年 3 月 31 日交割日支付至乌江勘探 147,042,581.15 元做为乌江勘探 2024 年 12 月 31 日余额。
应收票据	由于应收票据主要为本公司业务，期末余额全部归属于本公司。
应收账款	与自产页岩气相关收入的应收账款余额，全部归属于本公司。
应收款项融资	由于应收款项融资主要为本公司业务，期末余额全部归属于本公司。
预付款项	除分立的与乌江勘探相关的预付款外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂及相关资产的业务活动产生的预付款项归属于本公司。
其他应收款	除分立的与乌江勘探相关其他应收款外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂及相关资产的业务活动产生的其他应收款项归属于本公司；以及对模拟期间形成的净资产变动确认其他应收或其他应付款。
存货	除分立的与乌江勘探相关存货外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂及相关资产归属于本公司。
其他流动资产	其他流动资产均为待抵扣的税金，均模拟归属于本公司。
固定资产	除分立的与乌江勘探相关固定资产外，与采矿权、LNG 储配库、液化



报表项目	具体编制方法
	工厂及相关资产归属于本公司。
在建工程	除分立的与乌江勘探相关在建工程外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂及相关资产归属于本公司。
油气资产	除分立的与乌江勘探相关油气资产外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂及相关油气资产归属于本公司。
使用权资产	按照租赁使用面积比例确认归属于本公司使用权资产。
无形资产	除分立的与乌江勘探相关无形资产外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂及相关无形资产归属于本公司。
长期待摊费用	装修费按照租赁面积比例归属于本公司，其他依据与采矿权、LNG 储配库、液化工厂及长期待摊费用归属于本公司。
递延所得税资产	与采矿权、LNG 储配库、液化工厂及相关资产、负债形成的递延所得税资产归属于本公司，税前可弥补亏损形成的可抵扣暂时性差异按照归属于本公司与乌江勘探资产比例进行分摊。
短期借款	根据交割方案，短期借款全部归属于本公司。
应付账款	与采矿权、LNG 储配库、液化工厂相关业务活动产生应付账款归属于本公司。
合同负债	与自产页岩气相关收入的合同负债余额，全部归属于本公司。
应付职工薪酬	与采矿权、LNG 储配库、液化工厂及相关资产业务活动有关人员薪酬归属于本公司，职工教育经费和工会经费按人员薪酬占比进行分摊。
应交税费	与采矿权相关的资源税归属于本公司；个人所得税依据人员薪酬占比确认，印花税按照收入占比确认。
其他应付款	除分立的与乌江勘探相关的其他应付款外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂相关业务活动产生的其他应付款项归属于本公司
一年内到期的非流动负债	与长期应付款、长期借款、租赁负债编制方法一致。
其他流动负债	除公司分立的勘探业务相关的收入形成的待确认销项税之外，其他全部归属于本公司
长期借款	根据交割方案，除工商银行借款属于乌江勘探之外，其他全部归属于本公司
租赁负债	与使用权资产编制方法一致
长期应付款	根据交割方案，除贵州贵金融资租赁股份有限公司租赁款属于乌江勘探之外，其他全部归属于本公司
预计负债	除公司分立的乌江勘探业务相关的预计负债之外，采矿权、LNG 储配库、液化工厂相关业务活动产生的预计负债归属于本公司
递延收益	除公司分立的乌江勘探业务相关的递延收益之外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂相关业务活动有关的递延收益归属于本公司
递延所得税负债	与递延所得税资产编制方法一致



(2) 模拟利润表具体编制方法

标的公司 2025 年 4-12 月、2026 年 1-3 月利润表依据交割后业务发生情况进行确认和计量， 2025 年 1-3 月模拟利润表具体编制方法如下：

报表项目	具体编制方法
营业收入 营业成本	2025 年 1-3 月，除与自产页岩气相关的收入成本归属于本公司外，与贸易和探矿权相关业务收入成本归属于乌江勘探。
税金及附加	2025 年 1-3 月，除公司分立的乌江勘探业务产生的税金及附加之外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂相关业务活动产生的税金及附加归属于本公司。
销售费用	根据配比性及相关性原则模拟分拆： 2025 年 1-3 月，销售费用按以下方式区分： 1、职工薪酬，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂及相关资产业务活动有关人员薪酬归属本公司； 2、折旧、摊销，除公司分立的乌江勘探业务相关的资产折旧、摊销之外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂相关业务活动产生的相关折旧、摊销归属于本公司； 3、其他费用，其他费用按照各期间销售费用中本公司与乌江勘探人员工资占比进行分拆。
管理费用	根据配比性及相关性原则模拟分拆： 2025 年 1-3 月管理费用按以下方式区分： 1、职工薪酬，与应付职工薪酬编制方法一致，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂及相关资产业务活动有关人员薪酬归属本公司； 2、折旧、摊销，除公司分立的勘探业务相关的资产折旧、摊销之外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂相关业务活动产生的相关折旧、摊销归属于本公司； 3、租赁费，与使用权资产编制方法一致，除分立的与乌江勘探相关租赁地点外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂及相关使用权资产摊销归属于本公司； 4、汽车费，除公司分立的勘探业务相关汽车使用费之外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂相关的汽车使用费归属于本公司； 5、技术服务费，除公司分立的勘探业务相关的技术服务费之外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂相关业务活动产生的相关技术服务费归属于本公司； 6、其他费用，其他费用按照管理费用各期间中本公司与乌江勘探人员工资占比进行分配。
研发费用	2025 年 1-3 月根据受益性原则，按项目归属进行拆分。
财务费用	根据交割方案，除工商银行借款、贵州贵金融资租赁股份有限公司租赁款利息属于乌江勘探之外，其他全部归属于本公司。



报表项目	具体编制方法
其他收益	2025 年 1-3 月除公司分立的乌江勘探业务相关的其他收益之外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂相关业务活动有关的其他收益归属于本公司。
投资收益	1、理财产品收益-结构性存款收益归属于本公司； 2、处置长期股权投资产生的投资收益-乌江煤层气股权转让收益归属于乌江勘探。
信用减值损失	1、应收账款减值损失，与应收账款编制方法一致； 2、其他应收款减值损失，与其他应收款编制方法一致。
资产减值损失	2025 年 1-3 月除公司分立的乌江勘探业务相关的资产减值损失之外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂相关业务活动有关的资产减值损失归属于本公司。
营业外收入	2025 年 1-3 月除公司分立的乌江勘探业务相关的营业外收入之外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂相关业务活动有关的营业外收入归属于本公司。
营业外支出	2025 年 1-3 月除公司分立的乌江勘探业务相关的营业外支出之外，与采矿权、LNG 储配库、液化工厂相关业务活动有关的营业外支出归属于本公司。
所得税费用	根据与采矿权、LNG 储配库、液化工厂相关业务活动产生的税会差异调整模拟利润总额（考虑税会差异）乘以本公司适用税率 15%计算所得税费用。

(三) 持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

四、重要会计政策及会计估计

(一) 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

(二) 营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

(三) 记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。



(四) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中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，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得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。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行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。

(五) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

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确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

2、 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

（1）增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合



并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表,同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整,视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的,在取得被合并方控制权之前持有的股权投资,在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动,分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内,因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的,以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的,对于购买日之前持有的被购买方的股权,按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量,公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

(2) 处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时,对于处置后的剩余股权投资,按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和,减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额,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以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动,在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

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,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,通常表明该多次交易事项为一揽子交易:

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的;
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果;
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生;
- iv. 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。



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;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。

各项交易不属于一揽子交易的,在丧失控制权之前,按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理;在丧失控制权时,按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

(3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得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,调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价,资本公积中的股本溢价不足冲减的,调整留存收益。

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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,调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价,资本公积中的股本溢价不足冲减的,调整留存收益。

(六) 现金及现金等价物的确定标准

现金,是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物,是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

(七) 外币业务和外币报表折算

1、 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按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外,均计入当期损益。

2、 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目,采用资产负债表日的即期汇率折算;所有者



权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用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。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

(八) 金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1、 金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；
- 合同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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地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（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有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。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地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。

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



负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。
- 3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

2、金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

(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（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。



(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(5) 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、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

(6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3、 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形



式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

- （1）所转移金融资产的账面价值；
- （2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

- （1）终止确认部分的账面价值；
- （2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4、 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5、 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃



市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有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，才使用不可观察输入值。

6、金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

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

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，



并将减值损失或利得计入当期损益,且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值,则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

除单项计提坏账准备的上述应收款项外,本公司依据信用风险特征将其余金融工具划分为若干组合,在组合基础上确定预期信用损失。本公司对应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款等计提预期信用损失的组合类别及确定依据如下:

项目	组合类别	确定依据
应收票据	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
应收款项融资	银行承兑汇票	
应收账款	本公司应收合并范围内公司款项	本公司参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表,计算预期信用损失
	账龄组合	
其他应收款	本公司应收合并范围内公司款项	本公司参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率,计算预期信用损失。

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
6 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

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的,直接减记该金融资产的账面余额。



(九) 存货

1、 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、周转材料、库存商品、委托加工物资、合同履约成本等。
存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

2、 发出存货的计价方法

存货发出时按月末一次加权平均法计价。

3、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

4、 低值易耗品和包装物的摊销方法

- (1) 低值易耗品采用一次转销法；
- (2) 包装物采用一次转销法。

5、 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。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。

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

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。



(十) 合同资产

1、 合同资产的确认方法及标准

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。

2、 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“四、（八）金融工具 6、金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

(十一) 长期股权投资

1、 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2、 初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得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对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的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，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非



同一控制下的被投资单位实施控制的,按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

(2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资,按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

3、 后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资,采用成本法核算,除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外,公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资,采用权益法核算。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差额,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差额,计入当期损益,同时调整长期股权投资的成本。

公司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(简称“其他所有者权益变动”),调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时,以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础,并按照公司的会计政策及会计期间,对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分,予以抵销,在此基础上确认投资收益,但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失,属于资产



减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司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）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算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按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，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，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，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，对于取得被投资单位控制权之前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按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，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得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，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。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

（十二）投资性房地产

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（含自行



建造或开发活动结束后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物)。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

(十三) 固定资产

1、 固定资产的确认和初始计量

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

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。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

2、 折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

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



3、 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(十四) 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。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、建造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。
油气资产-气井建设项目	油气钻井勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出 1、钻井勘探支出的资本化采用成果法，即钻井勘探支出根据其是否发现探明经济可采储量而决定是否资本化。钻井勘探成本在确定该井是否已发现探明经济可采储量前暂时资本化为在建工程，在确定该井未能发现探明经济可采储量时计入当期损益；若不能确定该井是否发现了探明经济可采储量，在完井后一年内将钻探该井的支出暂时予以资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，如果该井已发现足够数量的储量，但要确定其是否属于探明经济可采储量，还需要实施进一步的勘探活动，并且进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施，则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益。 油气开发活动所发生的支出，应当根据其用途分别予以资本化，作为油气开发形成的井及相关设施的成本。气井建设项目在试气结束达到预定可使用状态时转入油气资产。 2、非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。

(十五) 借款费用

1、 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，



予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是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者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

2、 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- （1）资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- （2）借款费用已经发生；
- （3）为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

3、 暂停资本化期间

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、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或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必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4、 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，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，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利



息所产生的汇兑差额计入当期损益。

(十六) 油气资产

油气资产是指持有的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施。

开发井及相关辅助设施的成本予以资本化。探井成本在决定该井是否已发现探明储量前先行资本化为在建工程。探井成本会在决定该井未能发现探明储量时计入损益。然而，尚未能确定发现探明储量，则其探井成本在完成钻探后并不会按资产列账多于一年。若于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会计入损益。其他所有勘探成本(包括地质及地球物理勘探成本)在发生时计入当期利润表。除非出售涉及整项探明储量的油气区块，否则有关的资产不会被确认。此等出售油气资产的收入被贷记入油气资产的账面价值。

本集团对油气资产未来的拆除费用的估计是按照目前的行业惯例，考虑了预期的拆除方法，并参考了工程师的估计后进行的。相关拆除费用按考虑信用评级后的无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值的一部分，于其后进行摊销。有关探明的油气资产的资本化成本是按产量法计提折耗。

油气资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注“四、(十八) 长期资产减值”。

(十七) 无形资产

1、 无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2、 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	摊销方法	残值率	依据
土地使用权	30-50	年限平均法	0	土地使用权证使用期限



项目	预计使用寿命	摊销方法	残值率	依据
特许经营权	10-30	年限平均法	0	按照与地方政府或行业主管部门签订的协议
软件及其他	5-10	年限平均法	0	预计可使用的年限

3、 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

截至资产负债表日,本公司没有使用寿命不确定的无形资产。

4、 研发支出的归集范围

本公司将与开展研发活动直接相关的各项费用归集为研发支出,包括职工薪酬、折旧费及摊销、材料费、水电气费、办公费用、委托研发支出等。

5、 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段:为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

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

6、 开发阶段支出资本化的具体条件

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。



(十八) 长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

(十九) 长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

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
平台完善费用	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	1-10 年



(二十) 合同负债

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。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

(二十一) 职工薪酬

1、 短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间,将实际发生的短期薪酬确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金,以及按规定提取的工会经费和职工教育经费,在职工为本公司提供服务的会计期间,根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费,在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本,其中,非货币性福利按照公允价值计量。

2、 离职后福利的会计处理方法

(1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险,在职工为本公司提供服务的会计期间,按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额,确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

此外,本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费,相应支出计入当期损益或相关资产成本。

(2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间,并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的,本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务,包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务,根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计



入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

3、 辞退福利的会计处理方法

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

(二十二) 预计负债

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。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

(二十三) 股份支付

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权



益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

1、 以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

2、 以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的股份支付交易，本公司在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本公司以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，并相应计入负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

本公司修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件，使其成为以权益结算的股份支付的，在修改日（无论发生在等待期内还是等待期结束后），本公司按照所授予权益工具当日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。如果由于修改延长或缩短了等待期，本公司按照修改后的等待期进行会计处理。



(二十四) 收入

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、按照业务类型披露具体收入确认方式及计量方法

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。

(1) 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。

(2) 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。

(3) 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。

（4）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。

（二十五）合同成本

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。

（二十六）政府补助

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：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。



(二十七) 递延所得税资产和递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外,本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产,以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。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。

对于应纳税暂时性差异,除特殊情况外,确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括:

- 商誉的初始确认;
- 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),且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

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,确认递延所得税负债,除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。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,当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时,确认递延所得税资产。

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。

资产负债表日,本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间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。

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,当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日,递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示:

- 纳税主体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;
- 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。

(二十八) 租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

1、 本公司作为承租人

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司发生的初始直接费用；
- 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产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。

本公司按照本附注“四、(十八) 长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；



- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

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。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 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动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

（3）短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

（4）租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。



租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

2、 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但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。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

（1）经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

（2）融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“四、（八）金融工具”进行会计处理。

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。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。



融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的,本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理:

- 假如变更在租赁开始日生效,该租赁会被分类为经营租赁的,本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理,并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值;
- 假如变更在租赁开始日生效,该租赁会被分类为融资租赁的,本公司按照本附注“四、(八)金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3、 售后租回交易

公司按照本附注“四、(二十四)收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

(1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的,公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分,计量售后租回所形成的使用权资产,并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后,使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“四、(二十八)租赁 1、本公司作为承租人”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时,公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的,公司作为承租人继续确认被转让资产,同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“四、(八)金融工具”。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的,公司作为出租人对资产购买进行会计处理,并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理;售后租回交易中的资产转让不属于销售的,公司作为出租人不确认被转让资产,但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“四、(八)金融工具”。

(二十九) 债务重组

1、 本公司作为债权人

本公司在收取债权现金流量的合同权力终止时终止确认债权。以资产清偿债务



或者将债务转为权益工具方式进行债务重组的,本公司在相关资产符合其定义和确认条件时予以确认。

以资产清偿债务方式进行债务重组的,本公司初始确认受让的非金融资产时,以成本计量。存货的成本,包括放弃债权的公允价值和使该资产达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、保险费等其他成本。对联营企业或合营企业投资的成本,包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。投资性房地产的成本,包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。固定资产的成本,包括放弃债权的公允价值和使该资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、安装费、专业人员服务费等其他成本。生物资产的成本,包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金、运输费、保险费等其他成本。无形资产的成本,包括放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本。将债务转为权益工具方式进行的债务重组导致债权人将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的,本公司按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本计量其初始投资成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。采用修改其他条款方式进行债务重组的,本公司按照本附注“四、(八)金融工具”确认和计量重组债权。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的,本公司首先按照本附注“四、(八)金融工具”确认和计量受让的金融资产和重组债权,然后按照受让的金融资产以外的各项资产的公允价值比例,对放弃债权的公允价值扣除受让金融资产和重组债权确认金额后的净额进行分配,并以此为基础按照前述方法分别确定各项资产的成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额,应当计入当期损益。

2、 本公司作为债务人

本公司在债务的现时义务解除时终止确认债务。

以资产清偿债务方式进行债务重组的,本公司在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认,所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入当期损益。

将债务转为权益工具方式进行债务重组的,本公司在所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认。本公司初始确认权益工具时按照权益工具的公允价值计量,权益工具的公允价值不能可靠计量的,按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额,应当计入当期损益。



采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照本附注“四、（八）金融工具”确认和计量重组债务。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司按照前述方法确认和计量权益工具和重组债务，所清偿债务的账面价值与转让资产的账面价值以及权益工具和重组债务的确认金额之和的差额，计入当期损益。

(三十) 分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

(三十一) 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
应收账款	公司资产总额的 0.1%
在建工程	公司资产总额的 1.5%

(三十二) 重要会计政策和会计估计的变更

1、 重要会计政策变更

（1）执行《金融工具准则实施问答》关于标准仓单交易相关会计处理的规定
财政部于 2025 年 7 月 8 日发布标准仓单交易相关会计处理实施问答，明确规定，根据金融工具确认计量准则，企业在期货交易所通过频繁签订买卖标准仓单的合同以赚取差价、不提取标准仓单对应的商品实物的，通常表明企业具有收到合同标的后在短期内将其再次出售以从短期波动中获取利润的惯例，企业应当将其签订的买卖标准仓单的合同视同金融工具，并按照金融工具确认计量准则的规定进行会计处理。企业按照前述合同约定取得标准仓单后短期内再将其出售的，不应确认销售收入，而应将收取的对价与所出售标准仓单的账面价值的差额计入投资收益；企业期末持有尚未出售的标准仓单的，应将其列报为其他流动资产。

根据《关于严格执行企业会计准则 切实做好企业 2025 年年报工作的通知》（财会〔2025〕33 号）的要求，企业因执行上述标准仓单相关规定而调整会计处



理方法的，应当对财务报表可比期间信息进行调整。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

2、 重要会计估计变更

报告期内未发生重大会计估计变更。

五、 税项

(一) 主要税种和税率

税种	计税依据	税率	
		2026 年 1-3 月	2025 年度
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%	3%、5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	5%、7%	5%、7%
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3%	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	2%	2%
资源税	按应税资源产品的销售额计算	4.2%	4.2%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、20%、25%	15%、20%、25%

(二) 税收优惠

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	
	2026 年 1-3 月	2025 年度
本公司	15.00%	15.00%
贵州燃气集团修文县燃气有限公司	15.00%	15.00%
贵州燃气热力设计有限责任公司	15.00%	15.00%
贵州燃气（集团）龙里县燃气有限公司	15.00%	15.00%
贵州燃气集团贵安新区燃气有限公司	15.00%	15.00%
凯里市新能燃气有限公司	15.00%	15.00%
贵州燃气集团桐梓县燃气有限公司	15.00%	15.00%
贵州燃气集团天然气支线管道有限公司	15.00%	15.00%



纳税主体名称	所得税税率	
	2026 年 1-3 月	2025 年度
贵州燃气集团遵义市燃气有限公司	15.00%	15.00%
贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司	15.00%	15.00%
贵州燃气（集团）惠水县燃气有限公司	15.00%	15.00%
贵州燃气（集团）习水县金桥燃气有限公司	15.00%	15.00%
贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司	15.00%	15.00%
贵州燃气集团都匀市燃气有限责任公司	15.00%	15.00%
贵州燃气集团仁怀市燃气有限责任公司	15.00%	15.00%
贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司	15.00%	15.00%
贵州燃气集团习水县燃气有限公司	15.00%	15.00%
贵州燃气（集团）盘州市燃气有限公司	15.00%	15.00%
贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司	15.00%	15.00%
贵州燃气集团瓮安县燃气有限公司	15.00%	15.00%
贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司	15.00%	15.00%
贵州页岩气勘探开发有限责任公司	15.00%	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 2023 年第 12 号规定，本集团子公司贵州安发工程检测有限公司、贵州鸿达立信计量检测有限公司、贵阳鸿顺安装维修有限公司、贵州省成黔天然气有限公司、贵州燃气集团服务有限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、 资源税

根据财政部、税务总局《关于对页岩气减征资源税的通知》（财税〔2018〕26 号），为促进页岩气开发利用，有效增加天然气供给，自 2018 年 4 月 1 日至 2021 年 3 月 31 日，对页岩气资源税（按 6%的规定税率）减征 30%。2021 年 3 月 15 日，财政部、税务总局发布了《关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》（财政部税务总局公告 2021 年第 6 号），税收优惠政策于 2021 年 3 月 31 日到期后，执行期限延长至 2023 年 12 月 31 日。2023 年 9 月 20 日，财政部、税务总局发布了《关于继续实施页岩气减征资源税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 46 号），在 2027 年 12 月 31 日之前，继续对页岩气资源税（按 6%的规定税率）减征 30%。



六、 合并财务报表项目注释

(一) 货币资金

项目	2026.3.31	2025.12.31
库存现金	8,010.00	11,013.00
银行存款	867,048,103.41	557,242,702.98
其他货币资金	62,098,729.85	43,345,423.48
合计	929,154,843.26	600,599,139.46

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制，因资金集中管理支取受限，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	2026.3.31	2025.12.31
履约保证金	3,730,406.29	3,691,956.40
六盘水安居配套工程专用资金	14,878,446.59	14,876,587.02
项目土地复垦保证金	21,925,716.99	21,925,716.99
页岩气诉讼冻结	1,264,428.90	
合计	41,798,998.77	40,494,260.41

(二) 应收票据

1、 应收票据分类列示

项目	2026.3.31	2025.12.31
银行承兑汇票	26,969,240.70	8,414,319.15
商业承兑汇票		
小计	26,969,240.70	8,414,319.15
减：坏账准备		
合计	26,969,240.70	8,414,319.15

2、 应收票据按坏账计提方法分类披露

2026 年 3 月 31 日

类别	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按信用风险特征组合 计提坏账准备	26,969,240.70	100.00			26,969,240.70
其中：					
商业承兑汇票					



类别	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
银行承兑汇票	26,969,240.70	100.00			26,969,240.70
合计	26,969,240.70	100.00			26,969,240.70

2025 年 12 月 31 日

类别	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按信用风险特征组合 计提坏账准备	8,414,319.15	100.00			8,414,319.15
其中：					
商业承兑汇票					
银行承兑汇票	8,414,319.15	100.00			8,414,319.15
合计	8,414,319.15	100.00			8,414,319.15

3、 本报告期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	2024.12.31	本期变动金额				2025.12.31
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
商业承兑汇票	197,525.05		19,000.00		-178,525.05	
合计	197,525.05		19,000.00		-178,525.05	

4、 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

项目	2026.3.31		2025.12.31	
	期末终止确认 金额	期末未终止确认 金额	期末终止确认 金额	期末未终止确认 金额
银行承兑汇票		8,469,979.13		1,373,335.56
合计		8,469,979.13		1,373,335.56

(三) 应收账款

1、 应收账款按账龄披露

账龄	2026.3.31	2025.12.31
1 年以内	745,644,337.69	855,620,854.46
6 个月以内	696,489,207.06	771,016,983.74



账龄	2026.3.31	2025.12.31
6 个月至 1 年	49,155,130.63	84,603,870.72
1 年以内小计	745,644,337.69	855,620,854.46
1 至 2 年	98,012,924.76	90,246,005.27
2 至 3 年	110,117,718.11	110,582,835.22
3 至 4 年	65,615,308.43	54,934,640.11
4 至 5 年	53,718,091.05	62,819,753.34
5 年以上	159,755,268.54	139,186,645.35
小计	1,232,863,648.58	1,313,390,733.75
减：坏账准备	293,543,734.16	279,252,755.85
合计	939,319,914.42	1,034,137,977.90

2、 应收账款按坏账计提方法分类披露

2026 年 3 月 31 日

类别	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	59,818,625.84	4.85	41,711,832.33	69.73	18,106,793.51
按信用风险特征组合计提坏账准备	1,173,045,022.74	95.15	251,831,901.83	21.47	921,213,120.91
其中：					
账龄组合	1,173,045,022.74	95.15	251,831,901.83	21.47	921,213,120.91
合计	1,232,863,648.58	100.00	293,543,734.16		939,319,914.42

2025 年 12 月 31 日

类别	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	59,838,925.84	4.56	41,736,632.33	69.75	18,102,293.51
按信用风险特征组合计提坏账准备	1,253,551,807.91	95.44	237,516,123.52	18.95	1,016,035,684.39
其中：					
账龄组合	1,253,551,807.91	95.44	237,516,123.52	18.95	1,016,035,684.39
合计	1,313,390,733.75	100.00	279,252,755.85		1,034,137,977.90



重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

名称	2026.3.31			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提依据
信用风险明显增加的应收款	59,818,625.84	41,711,832.33	69.73	预期无法收回
合计	59,818,625.84	41,711,832.33		

名称	2025.12.31			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提依据
信用风险明显增加的应收款	59,838,925.84	41,736,632.33	69.75	预期无法收回
合计	59,838,925.84	41,736,632.33		

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	2026.3.31			2025.12.31		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
6 个月以内	696,357,636.42	6,963,492.57	1.00	771,016,983.74	7,710,169.84	1.00
6 个月至 1 年	47,475,537.39	2,373,712.05	5.00	84,603,870.72	4,230,193.53	5.00
1 至 2 年	97,850,994.01	9,785,009.06	10.00	86,061,472.55	8,606,147.25	10.00
2 至 3 年	73,668,316.61	14,733,663.39	20.00	74,378,248.20	14,875,649.64	20.00
3 至 4 年	59,336,302.05	29,668,151.26	50.00	48,846,986.57	24,423,493.29	50.00
4 至 5 年	50,241,813.96	40,193,451.18	80.00	54,868,880.81	43,895,104.65	80.00
5 年以上	148,114,422.30	148,114,422.32	100.00	133,775,365.32	133,775,365.32	100.00
合计	1,173,045,022.74	251,831,901.83		1,253,551,807.91	237,516,123.52	

3、 本报告期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	2024.12.31	本期变动金额				2025.12.31
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款						
坏账准备	245,696,688.87	37,710,926.95	490,576.00	3,842,809.02	178,525.05	279,252,755.85
合计	245,696,688.87	37,710,926.95	490,576.00	3,842,809.02	178,525.05	279,252,755.85



类别	2025.12.31	本期变动金额				2026.3.31
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款坏账准备	279,252,755.85	14,315,778.31	24,800.00			293,543,734.16
合计	279,252,755.85	14,315,778.31	24,800.00			293,543,734.16

4、按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位名称	2026.3.31				
	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
古蔺华泽燃气有限公司	57,667,974.16		57,667,974.16	4.68	576,679.74
六盘水市热力有限公司	53,752,529.29		53,752,529.29	4.36	41,987,709.78
东莞虎门电厂	36,204,587.02		36,204,587.02	2.94	18,102,293.51
贵州茅台酒股份有限公司和义兴酒业分公司	32,712,056.21		32,712,056.21	2.65	327,120.56
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	2.12	5,210,960.39
合计	206,417,184.45		206,417,184.45	16.75	66,204,763.98

单位名称	2025.12.31				
	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
六盘水市热力有限公司	53,694,859.97		53,694,859.97	4.09	37,582,699.74



单位名称	2025.12.31				
	应收账款期末 余额	合同资产 期末余额	应收账款和合 同资产期末余 额	占应收账款和 合同资产期末 余额合计数的 比例(%)	应收账款坏账 准备和合同资 产减值准备期 末余额
古蔺华泽燃气 有限公司	53,087,890.46		53,087,890.46	4.04	530,878.90
东莞虎门电厂	36,204,587.02		36,204,587.02	2.76	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	1.99	5,209,754.29
贵州鸿巨燃气 热力工程有限 公司	23,856,092.84		23,856,092.84	1.82	1,929,327.50
合计	192,923,468.06		192,923,468.06	14.70	63,354,953.94

(四) 应收款项融资

1、 应收款项融资分类列示

项目	2026.3.31	2025.12.31
银行承兑票据	53,911,586.93	48,958,836.32
合计	53,911,586.93	48,958,836.32

2、 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

项目	2026.3.31		2025.12.31	
	期末终止确认金额	期末未终止 确认金额	期末终止确认金额	期末未终止确 认金额
银行承兑票据	40,524,122.52		23,549,295.65	
合计	40,524,122.52		23,549,295.65	

(五) 预付款项

1、 预付款项按账龄列示

账龄	2026.3.31		2025.12.31	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	142,480,391.74	94.66	206,131,047.57	96.19



账龄	2026.3.31		2025.12.31	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 至 2 年	6,559,633.24	4.36	6,614,720.79	3.09
2 至 3 年	323,666.40	0.22	387,942.53	0.18
3 年以上	1,148,847.09	0.76	1,171,704.01	0.55
合计	150,512,538.47	100.00	214,305,414.90	100.00

2、按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	2026.3.31	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	57,235,080.13	38.03
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	23,505,607.98	15.62
中海石油气电集团有限责任公司西南分公司	7,354,151.33	4.89
国家石油天然气管网集团有限公司共享运营分公司	6,879,332.13	4.57
四川省商投信息技术有限公司	5,782,800.00	3.84
合计	100,756,971.57	66.95

预付对象	2025.12.31	占预付款项期末余额 合计数的比例(%)
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	65,651,299.52	30.63
中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	57,067,166.23	26.63
国家石油天然气管网集团有限公司共享运营分公司	16,889,606.11	7.88
贵州黔北天然气管网有限责任公司	7,815,657.61	3.65
国家管网集团贵州省管网有限公司	6,316,793.01	2.95
合计	153,740,522.48	71.74



(六) 其他应收款

项目	2026.3.31	2025.12.31
应收利息		
应收股利	5,200,000.00	5,200,000.00
其他应收款项	103,670,592.21	120,150,707.84
合计	108,870,592.21	125,350,707.84

1、 应收股利

(1) 应收股利明细

项目（或被投资单位）	2026.3.31	2025.12.31
贵州卡本能源科技股份有限公司	5,200,000.00	5,200,000.00
合计	5,200,000.00	5,200,000.00

2、 其他应收款项

(1) 按账龄披露

账龄	2026.3.31	2025.12.31
1 年以内	33,197,290.62	50,557,623.17
6 个月以内	20,417,362.94	37,774,873.89
6 个月至 1 年	12,779,927.68	12,782,749.28
1 年以内小计	33,197,290.62	50,557,623.17
1 至 2 年	19,902,421.37	18,105,392.62
2 至 3 年	24,128,895.14	24,343,095.03
3 至 4 年	11,770,770.97	12,797,824.34
4 至 5 年	32,676,312.05	31,869,012.89
5 年以上	10,174,901.00	10,925,891.62
小计	131,850,591.15	148,598,839.67
减：坏账准备	28,179,998.94	28,448,131.83
合计	103,670,592.21	120,150,707.84



(2) 按坏账计提方法分类披露

2026 年 3 月 31 日

类别	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按信用风险特征组					
合计计提坏账准备	131,850,591.15	100.00	28,179,998.94	21.37	103,670,592.21
其中:					
账龄组合	49,866,001.35	37.82	28,179,998.94	56.51	21,686,002.41
无风险组合	81,984,589.80	62.18			81,984,589.80
合计	131,850,591.15	100.00	28,179,998.94		103,670,592.21

2025 年 12 月 31 日

类别	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按信用风险特征组					
合计计提坏账准备	148,598,839.67	100.00	28,448,131.83	19.14	120,150,707.84
其中:					
账龄组合	50,080,557.67	33.70	28,448,131.83	56.80	21,632,425.84
无风险组合	98,518,282.00	66.30			98,518,282.00
合计	148,598,839.67	100.00	28,448,131.83		120,150,707.84



按信用风险特征组合计提坏账准备:

组合计提项目:

名称	2026.3.31			2025.12.31		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例 (%)	其他应收款项	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内	12,857,857.62	128,578.58	1.00	12,405,570.85	124,055.71	1.00
6 个月至 1 年	748,070.84	37,403.54	5.00	588,038.00	29,401.90	5.00
1 至 2 年	1,215,976.88	121,597.69	10.00	1,249,174.90	124,917.49	10.00
2 至 3 年	1,286,191.04	257,238.21	20.00	1,296,604.35	259,320.87	20.00
3 至 4 年				1,171,189.16	585,594.58	50.00
4 至 5 年	30,613,620.20	24,490,896.16	80.00	30,225,695.64	24,180,556.51	80.00
5 年以上	3,144,284.77	3,144,284.77	100.00	3,144,284.77	3,144,284.77	100.00
合计	49,866,001.35	28,179,998.94		50,080,557.67	28,448,131.83	



(3) 坏账准备计提情况

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)	
2024.12.31 余额	18,605,179.63			18,605,179.63
2024.12.31 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	9,842,952.20			9,842,952.20
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025.12.31 余额	28,448,131.83			28,448,131.83

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025.12.31 余额	28,448,131.83			28,448,131.83
2025.12.31 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	157.36			157.36
本期转回	268,290.25			268,290.25



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)	
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026.3.31 余额	28,179,998.94			28,179,998.94

(4) 本报告期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	2024.12.31	本期变动金额				2025.12.31
		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	18,605,179.63	9,842,952.20				28,448,131.83
合计	18,605,179.63	9,842,952.20				28,448,131.83

类别	2025.12.31	本期变动金额				2026.3.31
		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	28,448,131.83	157.36	268,290.25			28,179,998.94
合计	28,448,131.83	157.36	268,290.25			28,179,998.94

(5) 按款项性质分类情况

款项性质	账面余额	
	2026.3.31	2025.12.31
保证金、押金等无风险款项	43,819,951.38	43,637,332.50
借款及往来款项	46,346,181.30	62,335,234.85
赔偿款	11,135,260.85	11,135,260.85
清洁能源补贴	23,370,000.00	23,370,000.00
其他	7,179,197.62	8,121,011.47
合计	131,850,591.15	148,598,839.67



(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	2026.3.31	账龄	占其他应收款 项期末余额合 计数的比例(%)	坏账准备期 末余额
六盘水市热力有限公司	往来款	34,019,760.33	4-5 年	25.80	24,892,459.19
正安县工业能源和科学技术局	清洁能源 补贴	23,370,000.00	2 至 3 年、3 至 4 年、4 至 5 年	17.72	
国家管网集团贵州省管网有限公司	保证金	10,157,950.00	1-2 年	7.70	
上海石油天然气交易中心有限公司	保证金	7,967,815.43	1-2 年	6.04	
锦屏县财政局	保证金	7,520,000.00	2-3 年	5.70	
合计		83,035,525.76		62.96	24,892,459.19

单位名称	款项性质	2025.12.31	账龄	占其他应收款项 期末余额合计数 的比例(%)	坏账准备期末 余额
六盘水市热力有限公司	往来款	34,903,412.68	4-5 年	23.49	25,175,853.56
正安县工业能源和科学技术局	清洁能源 补贴	23,370,000.00	2 至 3 年、3 至 4 年、4 至 5 年	15.73	
贵州乌江页岩气勘探有限公司	往来款	12,487,616.83	6 个月以内	8.40	
国家管网集团贵州省管网有限公司	保证金	10,157,950.00	1-2 年	6.84	
锦屏县财政局	保证金	7,520,000.00	2-3 年	5.06	
合计		88,438,979.51		59.52	25,175,853.56



(七) 存货

1、 存货分类

类别	2026.3.31			2025.12.31		
	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	126,315,485.83	3,288,895.98	123,026,589.85	136,470,099.63	3,288,895.98	133,181,203.65
库存商品	31,156,802.43	1,051,750.61	30,105,051.82	47,198,858.36	673,833.25	46,525,025.11
合同履约成本	369,783,036.36		369,783,036.36	329,726,491.01		329,726,491.01
合计	527,255,324.62	4,340,646.59	522,914,678.03	513,395,449.00	3,962,729.23	509,432,719.77

2、 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

类别	2024.12.31	本期增加金额			本期减少金额		
		计提	其他	转回或转销	其他	2025.12.31	
原材料	2,968,260.70	320,635.28				3,288,895.98	
库存商品		673,833.25				673,833.25	
合计	2,968,260.70	994,468.53				3,962,729.23	

类别	2025.12.31	本期增加金额			本期减少金额		
		计提	其他	转回或转销	其他	2026.3.31	
原材料	3,288,895.98					3,288,895.98	
库存商品	673,833.25	377,917.36				1,051,750.61	
合计	3,962,729.23	377,917.36				4,340,646.59	



(八)

其他流动资产			
项目	2026.3.31	2025.12.31	
待抵扣增值税及其他	102,430,255.08	122,015,893.03	
合计	102,430,255.08	122,015,893.03	

(九) 长期股权投资

1、长期股权投资情况

被投资单位	2024.12.31		本期增减变动						2025.12.31	
	账面价值	减值准备	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
联营企业										
贵州合源油气有限责任公司	66,305,085.28				3,659,290.63			1,133,847.68		68,830,528.23
国家管网集团贵州省管网有限公司	215,635,971.39				11,269,563.59			14,693,228.20		212,568,267.35
贵州华亨能源投资有限公司	32,468,267.36				-8,867,070.32					23,601,197.04
贵州氢能效率能源科技有限公司	3,939,909.04				-176,647.29					3,763,261.75



被投资单位	2024.12.31		本期增减变动							2025.12.31		
	账面价值	减值准备	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	账面价值	减值准备
贵州卡本能源科技股份有限公司	97,089,958.77				-4,329,944.35					257,087.32	93,017,101.74	
广西燃气液化天然气有限责任公司	104,901,925.00		28,431,375.00								133,333,300.00	
贵州中安云网科技股份有限公司	6,877,401.94				245,563.88			223,936.56			6,899,029.26	
云码通数据运营股份有限公司	12,128,574.71				-1,986,157.07						10,142,417.64	
重庆鼎阳燃气有限公司	3,465,069.18				-217,852.84						3,247,216.34	
遵义双闻新能源有限公司	12,866,778.34				124,738.77						12,991,517.11	
贵州宇凯能车用天然气有限公司	3,717,189.50				50,738.94						3,767,928.44	
遵义石化贵燃能源有限责任公司	3,273,102.05				389,564.25			250,734.20			3,411,932.10	



被投资单位	2024.12.31		本期增减变动							2025.12.31		
	账面价值	减值准备	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	账面价值	减值准备
六盘水市热力有限 公司	60,307,165.68				364,906.48						60,672,072.16	
盘州市铜场沟火腿 有限公司	1,383,986.48				-1,030.04						1,382,956.44	
古藺华泽燃气有限 公司	7,938,492.40				324,366.04						8,262,858.44	
重庆吴江建设有限 公司	13,627,122.03				3,108,415.53			2,700,000.00			14,035,537.56	
合计	645,925,999.15		28,431,375.00		3,958,446.20			19,001,746.64		613,047.89	659,927,121.60	

被投资单位	2025.12.31		本期增减变动							2026.3.31		
	账面价值	减值准备	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	账面价值	减值准备
联营企业												
贵州合源油气有限 责任公司	68,830,528.23				1,216,374.63						70,046,902.86	



被投资单位	2025.12.31		本期增减变动							2026.3.31		
	账面价值	减值准备	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	账面价值	减值准备
国家管网集团贵州省管网有限公司	212,568,267.35				7,816,780.60					167,963.91	220,553,011.86	
贵州华亨能源投资有限公司	23,601,197.04				-2,216,767.58						21,384,429.46	
贵州氢能效率能源科技有限公司	3,763,261.75				-946,796.08						2,816,465.67	
贵州卡本能源科技股份有限公司	93,017,101.74				83,801.99					-267,147.94	92,833,755.79	
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				-16,226.60						6,882,802.66	
云码通数据运营股份有限公司	10,142,417.64				239,048.72						10,381,466.36	
重庆鼎阳燃气有限公司	3,247,216.34				-2,144.29						3,245,072.05	



被投资单位	2025.12.31		本期增减变动							2026.3.31		
	账面价值	减值准备	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	账面价值	减值准备
遵义双阔新能源有 限公司	12,991,517.11				97,269.37						13,088,786.48	
贵州宇凯能车用天 然气有限公司	3,767,928.44				-79,280.64						3,688,647.80	
遵义石化贵燃能源 有限责任公司	3,411,932.10				71,230.38						3,483,162.48	
六盘水市热力有限 公司	60,672,072.16				3,798,702.53						64,470,774.69	
盘州市铜场沟火腿 有限公司	1,382,956.44										1,382,956.44	
古藁华泽燃气有限 公司	8,262,858.44				2,174.31						8,265,032.75	
重庆吴江建设有限 公司	14,035,537.56				421,027.42						14,456,564.98	
合计	659,927,121.60				10,485,194.76					-99,184.03	670,313,132.33	



(十) 其他权益工具投资

1、 其他权益工具投资情况											
项目名称	2025.12.31	本期增减变动					2026.3.31	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		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					
华创云信数字技术股份有限公司	151,357,018.76				7,544,987.34		143,812,031.42		104,121,499.26		
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				7,544,987.34		143,851,557.42		104,121,499.26		

项目名称	2024.12.31	本期增减变动				2025.12.31	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		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				
华创云信数字技术有限公司	169,190,625.20				17,833,606.44	151,357,018.76		111,666,486.60		



项目名称	2024.12.31	本期增减变动				2025.12.31	本期确认 的股利收 入	累计计入其他 综合收益的利 得	累计计入 其他综合 收益的损 失	指定为以公 允价值计量 且其变动计 入其他综合 收益的原因
		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				
贵阳工投生 物医药产业 创业投资有 限公司	39,526.00						197,630.00			
合计	169,230,151.20				17,833,606.44	151,396,544.76	197,630.00	111,666,486.60		



(十一) 投资性房地产

1、 采用成本计量模式的投资性房地产

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
1. 账面原值			
(1) 2024.12.31	159,319,070.14	10,646,883.11	169,965,953.25
(2) 本期增加金额	-99,501.91		-99,501.91
—外购			
—存货\固定资产\在建工程转入			
—企业合并增加			
—其它	-99,501.91		-99,501.91
(3) 本期减少金额			
—处置			
(4) 2025.12.31	159,219,568.23	10,646,883.11	169,866,451.34
2. 累计折旧和累计摊销			
(1) 2024.12.31	45,169,279.98	2,661,721.10	47,831,001.08
(2) 本期增加金额	4,603,493.90	266,172.12	4,869,666.02
—计提或摊销	4,603,493.90	266,172.12	4,869,666.02
(3) 本期减少金额			
—处置			
(4) 2025.12.31	49,772,773.88	2,927,893.22	52,700,667.10
3. 减值准备			
(1) 2024.12.31			
(2) 本期增加金额			
—计提			
(3) 本期减少金额			
—处置			
(4) 2025.12.31			
4. 账面价值			
(1) 2025.12.31 账面价值	109,446,794.35	7,718,989.89	117,165,784.24
(2) 2024.12.31 账面价值	114,149,790.16	7,985,162.01	122,134,952.17

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
1. 账面原值			
(1) 2025.12.31	159,219,568.23	10,646,883.11	169,866,451.34
(2) 本期增加金额			



项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
—外购			
—存货\固定资产\在建工程转入			
—企业合并增加			
(3) 本期减少金额			
—处置			
(4) 2026.3.31	159,219,568.23	10,646,883.11	169,866,451.34
2. 累计折旧和累计摊销			
(1) 2025.12.31	49,772,773.88	2,927,893.22	52,700,667.10
(2) 本期增加金额	1,150,745.04	66,543.03	1,217,288.07
—计提或摊销	1,150,745.04	66,543.03	1,217,288.07
(3) 本期减少金额			
—处置			
(4) 2026.3.31	50,923,518.92	2,994,436.25	53,917,955.17
3. 减值准备			
(1) 2025.12.31			
(2) 本期增加金额			
—计提			
(3) 本期减少金额			
—处置			
(4) 2026.3.31			
4. 账面价值			
(1) 2026.3.31 账面价值	108,296,049.31	7,652,446.86	115,948,496.17
(2) 2025.12.31 账面价值	109,446,794.35	7,718,989.89	117,165,784.24

(十二) 固定资产

1、 固定资产及固定资产清理

项目	2026.3.31	2025.12.31
固定资产	7,298,383,304.95	7,374,386,269.81
固定资产清理		
合计	7,298,383,304.95	7,374,386,269.81



2、 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	管网	管网	机械设 备	电子及其他设备	合计
1. 账面原值						
(1) 2024.12.31	1,604,269,496.61	5,804,061,520.26	108,050,669.55	1,435,470,126.09	182,914,669.87	9,134,766,482.38
(2) 本期增加金额	546,967,983.70	490,521,954.50	2,587,175.11	100,764,835.55	19,097,060.55	1,159,939,009.41
—购置	331,953,184.99		2,587,175.11	42,319,856.23	19,097,060.55	395,957,276.88
—在建工程转入	215,014,798.71	490,521,954.50		58,444,979.32		763,981,732.53
(3) 本期减少金额	12,389.54	447,031.77	2,018,314.07	1,959,147.44	1,552,382.39	5,989,265.21
—处置或报废	12,389.54	447,031.77	2,018,314.07	1,959,147.44	1,552,382.39	5,989,265.21
(4) 2025.12.31	2,151,225,090.77	6,294,136,442.99	108,619,530.59	1,534,275,814.20	200,459,348.03	10,288,716,226.58
2. 累计折旧						
(1) 2024.12.31	377,632,749.51	1,420,442,434.26	88,890,237.80	504,084,918.88	149,949,816.72	2,541,000,157.17
(2) 本期增加金额	67,981,825.24	179,094,950.73	6,224,718.81	80,484,581.66	15,987,783.80	349,773,860.24
—计提	67,981,825.24	179,094,950.73	6,224,718.81	80,484,581.66	15,987,783.80	349,773,860.24
(3) 本期减少金额	2,439.56	170,334.68	1,917,398.36	1,813,601.19	1,440,756.95	5,344,530.74
—处置或报废	2,439.56	170,334.68	1,917,398.36	1,813,601.19	1,440,756.95	5,344,530.74
(4) 2025.12.31	445,612,135.19	1,599,367,050.31	93,197,558.25	582,755,899.35	164,496,843.57	2,885,429,486.67
3. 减值准备						
(1) 2024.12.31	5,807,951.29	7,971,926.05		14,437,157.48	50,145.93	28,267,180.75
(2) 本期增加金额	322,241.31	29,499.50		281,548.54		633,289.35
—计提	322,241.31	29,499.50		281,548.54		633,289.35



项目	房屋及建筑物	管网	管网	机械设备	电子及其他设备	合计
(3) 本期减少金额						
—处置或报废						
(4) 2025.12.31	6,130,192.60	8,001,425.55		14,718,706.02	50,145.93	28,900,470.10
4. 账面价值						
(1) 2025.12.31 账面价值	1,699,482,762.98	4,686,767,967.13	15,421,972.34	936,801,208.83	35,912,358.53	7,374,386,269.81
(2) 2024.12.31 账面价值	1,220,828,795.81	4,375,647,159.95	19,160,431.75	916,948,049.73	32,914,707.22	6,565,499,144.46

项目	房屋及建筑物	管网	管网	机械设备	电子及其他设备	合计
1. 账面原值						
(1) 2025.12.31	2,151,225,090.77	6,294,136,442.99	108,619,530.59	1,534,275,814.20	200,459,348.03	10,288,716,226.58
(2) 本期增加金额	249,959.65	10,725,549.11	318,088.51	1,033,723.31	665,185.06	12,992,505.64
—购置			318,088.51	1,033,723.31	665,185.06	2,016,996.88
—在建工程转入	249,959.65	10,725,549.11				10,975,508.76
(3) 本期减少金额				8,205.13	79,229.45	87,434.58
—处置或报废				8,205.13	79,229.45	87,434.58
(4) 2026.3.31	2,151,475,050.42	6,304,861,992.10	108,937,619.10	1,535,301,332.38	201,045,303.64	10,301,621,297.64
2. 累计折旧						
(1) 2025.12.31	445,612,135.19	1,599,367,050.31	93,197,558.25	582,755,899.35	164,496,843.57	2,885,429,486.67
(2) 本期增加金额	17,721,243.76	44,739,546.57	1,578,969.06	19,469,990.81	5,471,569.31	88,981,319.51
—计提	17,721,243.76	44,739,546.57	1,578,969.06	19,469,990.81	5,471,569.31	88,981,319.51



项目	房屋及建筑物	管网	管网	管网	机械设备	电子及其他设备	合计
(3) 本期减少金额					7,794.87	65,488.72	73,283.59
—处置或报废					7,794.87	65,488.72	73,283.59
(4) 2026.3.31	463,333,378.95	1,644,106,596.88	94,776,527.31	602,218,095.29		169,902,924.16	2,974,337,522.59
3. 减值准备							
(1) 2025.12.31	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							
—计提							
(3) 本期减少金额							
—处置或报废							
(4) 2026.3.31	6,130,192.60	8,001,425.55		14,718,706.02		50,145.93	28,900,470.10
4. 账面价值							
(1) 2026.3.31 账面价值	1,682,011,478.87	4,652,753,969.67	14,161,091.79	918,364,531.07		31,092,233.55	7,298,383,304.95
(2) 2025.12.31 账面价值	1,699,482,762.98	4,686,767,967.13	15,421,972.34	936,801,208.83		35,912,358.53	7,374,386,269.81



3、 暂时闲置的固定资产

2026 年 3 月 31 日

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	49,384,431.49	7,002,429.86	6,130,192.60	36,251,809.03	
传导设备	59,870,070.24	34,519,849.05	8,001,425.55	17,348,795.64	
机械设备	77,926,050.26	47,368,163.86	14,421,891.75	16,135,994.65	
电子及其他设备	2,352,601.10	2,234,971.04	50,039.93	67,590.13	
合计	189,533,153.09	91,125,413.81	28,603,549.83	69,804,189.45	

2025 年 12 月 31 日

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	49,384,431.49	5,808,010.20	6,130,192.60	37,446,228.69	
传导设备	59,870,070.24	33,025,632.00	8,147,757.22	18,696,681.02	
机械设备	77,926,050.26	46,711,662.82	14,275,560.08	16,938,827.36	
电子及其他设备	2,352,601.10	2,234,971.04	50,039.93	67,590.13	
合计	189,533,153.09	87,780,276.06	28,603,549.83	73,149,327.20	

4、 2026 年 3 月 31 日未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	135,923,038.87	正在办理中



(十三) 在建工程

1、 在建工程及工程物资

项目	2026.3.31			2025.12.31		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	894,966,163.38	9,888,354.36	885,077,809.02	816,186,447.40	9,888,354.36	806,298,093.04
工程物资	8,423,956.46		8,423,956.46	7,960,109.83		7,960,109.83
合计	903,390,119.84	9,888,354.36	893,501,765.48	824,146,557.23	9,888,354.36	814,258,202.87

2、 在建工程情况

项目	2026.3.31			2025.12.31		
	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	628,533,198.32	5,431,708.03	623,101,490.29	529,348,307.09	5,431,708.03	523,916,599.06
基建工程	263,939,252.57	4,456,646.33	259,482,606.24	284,344,427.82	4,456,646.33	279,887,781.49
其他	2,493,712.49		2,493,712.49	2,493,712.49		2,493,712.49
合计	894,966,163.38	9,888,354.36	885,077,809.02	816,186,447.40	9,888,354.36	806,298,093.04



3、 重要在建工程项目变动情况

项目名称	预算数	2024.12.31	本期增加金额	本期转入固定资产/油气资产金额	本期其他减少金额	2025.12.31	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
凯里长输联络管线	88,325,100.00	33,172,200.00	-7,438.19		1,034,761.81	32,130,000.00	36.38	施工阶段	1,079,077.55			企业自筹及贷款
贵安新区置悦城贵安馨苑分布式能源项目	34,000,000.00	8,085,400.00	-288,990.83		697,409.17	7,099,000.00	20.88	施工阶段	91,926.50			企业自筹及贷款
遵义新舟至播州和平输气管道项目	324,647,500.00	262,549,827.34	54,421,405.21	316,971,232.55			97.64	转固	10,469,224.65	6,302,508.62	3.95	企业自筹及贷款
中华至茅溪段燃气管道赤水河穿越工程	13,911,700.00	319,019.55				319,019.55	2.29	施工阶段				企业自筹
茅台至坛厂天然气管道项目	297,733,500.00	726,426.74	73,893,565.36			74,619,992.10	25.06	施工阶段	33,441.49	33,441.49	2.90	企业自筹及贷款
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			425,122.36	1.46	施工阶段				企业自筹



项目名称	预算数	2024.12.31	本期增加金额	本期转入固定 资产/油气资 产金额	本期其他减 少金额	2025.12.31	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
茅溪酱酒产业园天然 气管网工程（一期）	49,410,000.00		1,617,773.57			1,617,773.57	3.27	施工阶段				企业自筹
云山坝至茅溪天然 气输气管道项目	871,980,000.00	77,666,598.19	220,637,381.03			298,303,979.22	34.21	施工阶段	1,764,878.26	1,764,878.26	3.30	企业自筹 及贷款
安场向斜南部区块 安页 12 平台	180,000,000.00	9,600,272.91	98,284,579.20			107,884,852.11	59.94	施工阶段				自有资金
遵义 LNG 储备库 扩建项目	127,400,000.00	24,184,628.29	43,815,967.59	68,000,595.88			53.38	完工	196,165.54	196,165.54	0.45	自有资金/ 筹资
安场向斜南部区块 安页 13 平台	152,130,000.00	70,783,351.41	48,466,194.65			119,249,546.06	78.39	施工阶段	564,199.21			自有资金/ 筹资
遵义 LNG 储备库 BOG 提氮项目	50,900,000.00	221,871.70	41,608,649.79	41,830,521.49			82.18	完工				自有资金
合计		487,309,596.13	582,874,209.74	426,802,349.92	1,732,170.98	641,649,284.97			14,198,913.20	8,296,993.91		



贵州燃气集团股份有限公司
2025 年度至 2026 年 3 月
备考财务报表附注

项目名称	预算数	2025.12.31	本期增加金额	本期转入固 定资产/油气 资产金额	本期其他减 少金额	2026.3.31	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
凯里长输联络管线	88,325,100.00	32,130,000.00				32,130,000.00	36.38	施工阶 段	1,079,077.55			企业自筹及 贷款
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				7,099,000.00	20.88	施工阶 段	91,926.50			企业自筹及 贷款
中华至茅溪段燃气 管道赤水河穿越工 程	13,911,700.00	319,019.55				319,019.55	2.29	施工阶 段				企业自筹
茅台至坛厂天然气 管道项目	297,733,500.00	74,619,992.10	18,046,387.01			92,666,379.11	31.12	施工阶 段	281,550.50	248,109.01	2.90	企业自筹及 贷款
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				425,122.36	1.46	施工阶 段				企业自筹
茅溪酱酒产业园天 然气管网工程（一 期）	49,410,000.00	1,617,773.57	39,622.64			1,657,396.21	3.35	施工阶 段				企业自筹
云山坝至茅溪天然 气输气管道项目	871,980,000.00	298,303,979.22	41,713,095.14			340,017,074.36	38.99	施工阶 段	3,529,029.22	1,764,150.96	3.30	企业自筹及 贷款



项目名称	预算数	2025.12.31	本期增加金额	本期转入固定资产/油气资产金额	本期其他减少金额	2026.3.31	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
安场向斜南部区块 安页 12 平台	180,000,000.00	107,884,852.11	30,010,541.96	73,147,253.75		64,748,140.32	76.61	施工阶段	78,198.11	78,198.11	0.26	自有资金
安场向斜南部区块 安页 13 平台	152,130,000.00	119,249,546.06	19,613,695.79			138,863,241.85	91.28	施工阶段	573,444.32	9,245.11	0.05	自有资金/ 筹资
合计		641,649,284.97	109,423,342.54	73,147,253.75		677,925,373.76			5,633,226.20	2,099,703.19		



4、 本报告期计提在建工程减值准备情况

项目	2024.12.31	本期增减变动			2025.12.31	计提原因
		计提	转出	其他原因 增加额		
管道工程	4,396,946.22	1,034,761.81			5,431,708.03	预计可收回 金额小于账 面价值
基建工程	3,039,578.56	1,417,067.77			4,456,646.33	预计可收回 金额小于账 面价值
合计	7,436,524.78	2,451,829.58			9,888,354.36	

项目	2025.12.31	本期增减变动			2026.3.31	计提原因
		计提	转出	其他原因 增加额		
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	

(十四) 油气资产

1、 油气资产情况

项目	探明矿区权益	井及相关设施	合计
1. 账面原值			
(1) 2024.12.31	395,822,840.09	2,800,341,891.67	3,196,164,731.76
(2) 本期增加金额		3,074,873.28	3,074,873.28
—外购			
—自行建造		3,074,873.28	3,074,873.28
—其他			
(3) 本期减少金额			



项目	探明矿区权益	井及相关设施	合计
—处置			
—其他			
(4) 2025.12.31	395,822,840.09	2,803,416,764.95	3,199,239,605.04
2. 累计折旧			
(1) 2024.12.31	62,864,884.59	608,064,372.16	670,929,256.75
(2) 本期增加金额	24,425,512.61	216,062,930.54	240,488,443.15
—计提	24,425,512.61	216,062,930.54	240,488,443.15
—其他			
(3) 本期减少金额			
—处置			
—其他			
(4) 2025.12.31	87,290,397.20	824,127,302.70	911,417,699.90
3. 减值准备			
(1) 2024.12.31	11,938,271.82	227,729,560.11	239,667,831.93
(2) 本期增加金额	116,196.22	790,965.76	907,161.98
—计提	116,196.22	790,965.76	907,161.98
—其他			
(3) 本期减少金额			
—处置			
—其他			
(4) 2025.12.31	12,054,468.04	228,520,525.87	240,574,993.91
4. 账面价值			
(1) 2025.12.31 账面价值	296,477,974.85	1,750,768,936.38	2,047,246,911.23
(2) 2024.12.31 账面价值	321,019,683.68	1,964,547,959.40	2,285,567,643.08

项目	探明矿区权益	井及相关设施	合计
1. 账面原值			
(1) 2025.12.31	395,822,840.09	2,803,416,764.95	3,199,239,605.04
(2) 本期增加金额		73,715,337.09	73,715,337.09
—外购			
—自行建造		73,715,337.09	73,715,337.09
—其他			



项目	探明矿区权益	井及相关设施	合计
(3) 本期减少金额			
—处置			
—其他			
(4) 2026.3.31	395,822,840.09	2,877,132,102.04	3,272,954,942.13
2. 累计折旧			
(1) 2025.12.31	87,290,397.20	824,127,302.70	911,417,699.90
(2) 本期增加金额	5,391,962.36	45,538,341.93	50,930,304.29
—计提	5,391,962.36	45,538,341.93	50,930,304.29
—其他			
(3) 本期减少金额			
—处置			
—其他			
(4) 2026.3.31	92,682,359.56	869,665,644.63	962,348,004.19
3. 减值准备			
(1) 2025.12.31	12,054,468.04	228,520,525.87	240,574,993.91
(2) 本期增加金额			
—计提			
—其他			
(3) 本期减少金额			
—处置			
—其他			
(4) 2026.3.31	12,054,468.04	228,520,525.87	240,574,993.91
4. 账面价值			
(1) 2026.3.31 账面价值	291,086,012.49	1,778,945,931.54	2,070,031,944.03
(2) 2025.12.31 账面价值	296,477,974.85	1,750,768,936.38	2,047,246,911.23

(十五) 使用权资产

1、 使用权资产情况

项目	房屋及建筑物	合计
1. 账面原值		
(1) 2024.12.31 余额	22,710,845.61	22,710,845.61
(2) 本期增加金额	6,340,650.55	6,340,650.55



项目	房屋及建筑物	合计
—新增租赁	6,340,650.55	6,340,650.55
—企业合并增加		
—重估调整		
(3) 本期减少金额	7,007,065.37	7,007,065.37
—转出至固定资产		
—处置	7,007,065.37	7,007,065.37
(4) 2025.12.31 余额	22,044,430.79	22,044,430.79
2. 累计折旧		
(1) 2024.12.31 余额	11,618,485.75	11,618,485.75
(2) 本期增加金额	5,982,262.07	5,982,262.07
—计提	5,982,262.07	5,982,262.07
(3) 本期减少金额	5,699,002.26	5,699,002.26
—转出至固定资产		
—处置	5,699,002.26	5,699,002.26
(4) 2025.12.31 余额	11,901,745.56	11,901,745.56
3. 减值准备		
(1) 2024.12.31 余额		
(2) 本期增加金额		
—计提		
(3) 本期减少金额		
—转出至固定资产		
—处置		
(4) 2025.12.31 余额		
4. 账面价值		
(1) 2025.12.31 账面价值	10,142,685.23	10,142,685.23
(2) 2024.12.31 账面价值	11,092,359.86	11,092,359.86

项目	房屋及建筑物	合计
1. 账面原值		
(1) 2025.12.31 余额	22,044,430.79	22,044,430.79
(2) 本期增加金额	1,127,758.99	1,127,758.99
—新增租赁	1,127,758.99	1,127,758.99



项目	房屋及建筑物	合计
—企业合并增加		
—重估调整		
(3) 本期减少金额	1,562,479.27	1,562,479.27
—转出至固定资产		
—处置	1,562,479.27	1,562,479.27
(4) 2026.3.31 余额	21,609,710.51	21,609,710.51
2. 累计折旧		
(1) 2025.12.31 余额	11,901,745.56	11,901,745.56
(2) 本期增加金额	1,446,963.55	1,446,963.55
—计提	1,446,963.55	1,446,963.55
(3) 本期减少金额	1,449,533.51	1,449,533.51
—转出至固定资产		
—处置	1,449,533.51	1,449,533.51
(4) 2026.3.31 余额	11,899,175.60	11,899,175.60
3. 减值准备		
(1) 2025.12.31 余额		
(2) 本期增加金额		
—计提		
(3) 本期减少金额		
—转出至固定资产		
—处置		
(4) 2026.3.31 余额		
4. 账面价值		
(1) 2026.3.31 账面价值	9,710,534.91	9,710,534.91
(2) 2025.12.31 账面价值	10,142,685.23	10,142,685.23



(十六) 无形资产

1、 无形资产情况

项目	土地使用权	特许经营权	软件	合计
1. 账面原值				
(1) 2024.12.31	605,001,033.01	116,579,341.51	128,268,759.23	849,849,133.75
(2) 本期增加金额	47,619,861.64	2,608,415.84	5,069,361.52	55,297,639.00
—购置	47,619,861.64	2,608,415.84	5,069,361.52	55,297,639.00
—内部研发				
—企业合并增加				
—其他				
(3) 本期减少金额			24,729.05	24,729.05
—处置			24,729.05	24,729.05
—失效且终止确认的部分				
—其他				
(4) 2025.12.31	652,620,894.65	119,187,757.35	133,313,391.70	905,122,043.70
2. 累计摊销				
(1) 2024.12.31	98,977,154.53	33,088,000.36	70,895,830.89	202,960,985.78
(2) 本期增加金额	14,581,582.45	6,635,902.49	13,404,294.31	34,621,779.25
—计提	14,581,582.45	6,635,902.49	13,404,294.31	34,621,779.25
—其他				



项目	土地使用权	特许经营权	软件	合计
(3) 本期减少金额			24,729.05	24,729.05
—处置			24,729.05	24,729.05
—失效且终止确认的部分				
—其他				
(4) 2025.12.31	113,558,736.98	39,723,902.85	84,275,396.15	237,558,035.98
3. 减值准备				
(1) 2024.12.31				
(2) 本期增加金额				
—计提				
—其他				
(3) 本期减少金额				
—处置				
—失效且终止确认的部分				
—其他				
(4) 2025.12.31				
4. 账面价值				
(1) 2025.12.31 账面价值	539,062,157.67	79,463,854.50	49,037,995.55	667,564,007.72
(2) 2024.12.31 账面价值	506,023,878.48	83,491,341.15	57,372,928.34	646,888,147.97



项目	土地使用权	特许经营权	软件	合计
1. 账面原值				
(1) 2025.12.31	652,620,894.65	119,187,757.35	133,313,391.70	905,122,043.70
(2) 本期增加金额	6,338,900.81		333,096.07	6,671,996.88
—购置	6,338,900.81		333,096.07	6,671,996.88
—内部研发				
—企业合并增加				
—其他				
(3) 本期减少金额				
—处置				
—失效且终止确认的部分				
—其他				
(4) 2026.3.31	658,959,795.46	119,187,757.35	133,646,487.77	911,794,040.58
2. 累计摊销				
(1) 2025.12.31	113,558,736.98	39,723,902.85	84,275,396.15	237,558,035.98
(2) 本期增加金额	3,738,217.97	1,671,885.29	3,211,267.69	8,621,370.95
—计提	3,738,217.97	1,671,885.29	3,211,267.69	8,621,370.95
—其他				
(3) 本期减少金额				



项目	土地使用权	特许经营权	软件	合计
—处置				
—失效且终止确认的部分				
—其他				
(4) 2026.3.31	117,296,954.95	41,395,788.14	87,486,663.84	246,179,406.93
3. 减值准备				
(1) 2025.12.31				
(2) 本期增加金额				
—计提				
—其他				
(3) 本期减少金额				
—处置				
—失效且终止确认的部分				
—其他				
(4) 2026.3.31				
4. 账面价值				
(1) 2026.3.31 账面价值	541,662,840.51	77,791,969.21	46,159,823.93	665,614,633.65
(2) 2025.12.31 账面价值	539,062,157.67	79,463,854.50	49,037,995.55	667,564,007.72



2、 2026 年 3 月 31 日未办妥产权证书的土地使用权情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	4,822,993.13	正在办理中
合计	4,822,993.13	

(十七) 商誉

1、 商誉变动情况

被投资单位名称或形成商誉的事项	2024.12.31	本期增加		本期减少		2025.12.31
		企业合并形成的	计提	处置	其他	
账面原值						
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
小计	77,738,157.95					77,738,157.95
减值准备						
贵州欣辰天然气有限公司	4,137,537.53		7,661,480.24			11,799,017.77
小计	4,137,537.53		7,661,480.24			11,799,017.77
账面价值	73,600,620.42		-7,661,480.24			65,939,140.18

被投资单位名称或形成商誉的事项	2025.12.31	本期增加		本期减少		2026.3.31
		企业合并形成的	计提	处置	其他	
账面原值						
凯里市新能燃气有限公司	2,246,417.30					2,246,417.30



被投资单位名称或形 成商誉的事项	2025.12.31	本期增加		本期减少		2026.3.31
		企业合并 形成的	计提	处置	其他	
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
小计	77,738,157.95					77,738,157.95
减值准备						
贵州欣辰天然气有限 公司	11,799,017.77					11,799,017.77
小计	11,799,017.77					11,799,017.77
账面价值	65,939,140.18					65,939,140.18

(十八) 长期待摊费用

项目	2024.12.31	本期增加金额	本期摊销金额	其他减 少金额	2025.12.31
装修费	12,561,181.03	21,748,491.80	3,270,801.84		31,038,870.99
智能流量计	218,964,513.48	71,699,443.57	35,083,541.93		255,580,415.12
庭院管网及户 内管网	34,097,855.54	33,689,359.87	5,680,772.77		62,106,442.64
平台完善费用	23,589,208.76	1,495,884.57	2,766,137.43		22,318,955.90
其他	6,865,613.20	3,488,491.85	1,626,482.98		8,727,622.07
合计	296,078,372.01	132,121,671.66	48,427,736.95		379,772,306.72

项目	2025.12.31	本期增加金额	本期摊销金额	其他减 少金额	2026.3.31
装修费	31,038,870.99	517,971.52	1,513,408.21		30,043,434.30
智能流量计	255,580,415.12	10,477,667.53	10,156,302.61		255,901,780.04
庭院管网及户 内管网	62,106,442.64	4,866,986.66	1,920,621.80		65,052,807.50



项目	2025.12.31	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	2026.3.31
平台完善费用	22,318,955.90		705,126.06		21,613,829.84
其他	8,727,622.07	349,056.60	495,490.53		8,581,188.14
合计	379,772,306.72	16,211,682.31	14,790,949.21		381,193,039.82

(十九) 递延所得税资产和递延所得税负债

1、 未经抵销的递延所得税资产

项目	2026.3.31		2025.12.31	
	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	590,297,938.81	91,407,405.25	575,697,102.26	89,155,887.35
内部交易未实现利润	197,440,094.00	29,702,468.68	200,199,259.87	30,119,702.53
可用于以后年度的弥补的 亏损	41,169,329.42	6,075,613.17	85,021,729.63	12,653,473.21
递延收益	175,092,718.56	26,266,907.81	175,095,178.01	26,267,276.73
油气资产-井及相关设施税 会差异	375,801,577.67	56,370,236.65	365,835,646.28	54,875,346.94
固定资产折旧	7,860,181.60	1,179,027.24	7,860,181.60	1,179,027.24
合同负债	67,866,501.91	10,137,809.18	67,866,501.91	10,137,809.18
租赁负债	48,826,098.90	8,646,861.16	50,831,088.99	8,944,694.66
预计负债	30,416,144.56	4,562,421.68	29,827,701.54	4,474,155.23
合计	1,534,770,585.43	234,348,750.82	1,558,234,390.09	237,807,373.07

2、 未经抵销的递延所得税负债

项目	2026.3.31		2025.12.31	
	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	104,121,499.27	15,618,224.89	111,666,486.60	16,749,972.99
使用权资产	51,659,996.15	9,246,410.79	58,060,241.42	10,250,730.64
油气资产-矿区权益暂时性差 异	303,140,480.54	45,471,072.08	308,532,442.90	46,279,866.44
弃置费用摊销暂时差异	15,489,220.99	2,323,383.15	15,474,761.15	2,321,214.18
非同一控制下企业合并资产评 估增值	31,168,914.27	4,675,337.14	31,535,599.93	4,730,339.99
合计	505,580,111.22	77,334,428.05	525,269,532.00	80,332,124.24



3、 未确认递延所得税资产明细

项目	2026.3.31	2025.12.31
可抵扣亏损	316,080,695.43	316,080,695.43
资产减值准备	3,108,920.66	3,369,768.36
递延收益	4,455,000.00	4,455,000.00
合计	323,644,616.09	323,905,463.79

(二十) 其他非流动资产

项目	2026.3.31			2025.12.31		
	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	67,986,460.13		67,986,460.13	70,949,451.87		70,949,451.87
工程材料及设备等购置款	24,991,593.47		24,991,593.47	26,187,214.83		26,187,214.83
其他	85,604,068.95		85,604,068.95	83,531,388.17		83,531,388.17
合计	178,582,122.55		178,582,122.55	180,668,054.87		180,668,054.87

(二十一) 所有权或使用权受到限制的资产

项目	2026.3.31				2025.12.31			
	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	41,798,998.77	41,798,998.77	其他货币资金	履约保证金、工程专用资金、土地复垦保证金、诉讼冻结	40,494,260.41	40,494,260.41	其他货币资金	履约保证金、工程专用资金、土地复垦保证金



项目	2026.3.31				2025.12.31			
	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
固定资产	910,319,268.51	697,610,471.96	抵押	为借款作抵押	910,319,268.51	707,624,905.20	抵押	为借款作抵押
无形资产	34,708,960.77	27,113,363.31	抵押	为借款作抵押	34,708,960.77	27,268,040.63	抵押	为借款作抵押
应收票据	8,469,979.13	8,469,979.13	已背书或贴现且在 资产负债表日尚未 到期的应收票据	票据背书	1,373,335.56	1,373,335.56	已背书或贴现且在 资产负债表日尚未 到期的应收票据	票据背书
油气资产	3,076,867,198.81	1,905,939,983.18	抵押	抵押借款	3,076,867,198.81	1,954,683,354.32	抵押	抵押借款
合计	4,072,164,405.99	2,680,932,796.35			4,063,763,024.06	2,731,443,896.12		



(二十二) 短期借款

项目	2026.3.31	2025.12.31
保证借款	100,000,000.00	110,000,000.00
信用借款	829,168,721.76	1,251,108,508.00
未到期应付利息	1,271,201.14	541,777.74
抵押借款	5,819,084.99	5,819,084.99
合计	936,259,007.89	1,367,469,370.73

(二十三) 应付账款

1、 应付账款列示

项目	2026.3.31	2025.12.31
货款	161,606,763.07	225,136,890.38
工程设备及劳务款	693,119,690.96	698,157,710.04
其他	45,690,509.04	53,365,741.73
合计	900,416,963.07	976,660,342.15

2、 账龄超过一年或逾期的重要应付账款

项目	2026.3.31	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	9,301,189.70	未结算
特瑞斯能源装备股份有限公司	7,492,923.08	未结算
中晨宏远建设工程有限公司南宁分公司	7,036,086.97	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	38,925,996.83	

项目	2025.12.31	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	9,301,189.70	未结算
特瑞斯能源装备股份有限公司	8,026,090.25	未结算
中晨宏远建设工程有限公司	7,653,699.47	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	40,076,776.50	



(二十四) 预收款项

项目	2026.3.31	2025.12.31
预收房租租金	3,483,797.23	3,144,163.92
合计	3,483,797.23	3,144,163.92

(二十五) 合同负债

项目	2026.3.31	2025.12.31
预收工程款安装款	491,469,287.08	460,774,098.35
预收燃气智能表复置金	454,323.95	1,799,799.55
预收燃气款	97,425,102.12	121,039,682.84
其他	329,886.04	301,090.98
合计	589,678,599.19	583,914,671.72

(二十六) 应付职工薪酬

1、 应付职工薪酬列示

项目	2024.12.31	本期增加	本期减少	2025.12.31
短期薪酬	137,047,721.33	640,605,322.58	640,317,482.73	137,335,561.18
离职后福利-设定提存计划	686,322.64	104,315,717.80	105,002,040.44	
辞退福利		71,469.08	29,995.68	41,473.40
合计	137,734,043.97	744,992,509.46	745,349,518.85	137,377,034.58

项目	2025.12.31	本期增加	本期减少	2026.3.31
短期薪酬	137,335,561.18	148,592,425.84	237,170,017.34	48,757,969.68
离职后福利-设定提存计划		26,199,295.96	26,199,295.96	
辞退福利	41,473.40		41,473.40	
合计	137,377,034.58	174,791,721.80	263,410,786.70	48,757,969.68

2、 短期薪酬列示

项目	2024.12.31	本期增加	本期减少	2025.12.31
(1) 工资、奖金、津贴和补贴	126,776,436.22	472,628,726.22	471,503,098.25	127,902,064.19
(2) 职工福利费	1,225,182.79	33,188,560.19	33,908,540.98	505,202.00
(3) 社会保险费		39,567,829.42	39,567,829.42	



项目	2024.12.31	本期增加	本期减少	2025.12.31
其中：医疗保险费		35,618,555.47	35,618,555.47	
工伤保险费		3,949,273.95	3,949,273.95	
生育保险费				
(4) 住房公积金		53,261,407.82	53,261,407.82	
(5) 工会经费和职工教育经费	5,287,877.05	16,978,095.64	17,401,485.98	4,864,486.71
(6) 短期带薪缺勤				
(7) 短期利润分享计划				
(8) 其他短期薪酬	3,758,225.27	24,980,703.29	24,675,120.28	4,063,808.28
合计	137,047,721.33	640,605,322.58	640,317,482.73	137,335,561.18

项目	2025.12.31	本期增加	本期减少	2026.3.31
(1) 工资、奖金、津贴和补贴	127,902,064.19	105,474,816.95	190,219,471.63	43,157,409.51
(2) 职工福利费	505,202.00	7,883,961.95	8,389,163.95	
(3) 社会保险费		9,911,025.43	9,911,025.43	
其中：医疗保险费		9,119,057.12	9,119,057.12	
工伤保险费		791,968.31	791,968.31	
生育保险费				
(4) 住房公积金		13,569,533.22	13,569,533.22	
(5) 工会经费和职工教育经费	4,864,486.71	5,606,672.18	6,494,514.73	3,976,644.16
(6) 短期带薪缺勤				
(7) 短期利润分享计划				
(8) 其他短期薪酬	4,063,808.28	6,146,416.11	8,586,308.38	1,623,916.01
合计	137,335,561.18	148,592,425.84	237,170,017.34	48,757,969.68

3、 设定提存计划列示

项目	2024.12.31	本期增加	本期减少	2025.12.31
基本养老保险		71,325,529.41	71,325,529.41	
失业保险费		3,117,792.73	3,117,792.73	
企业年金缴费	686,322.64	29,872,395.66	30,558,718.30	
合计	686,322.64	104,315,717.80	105,002,040.44	



项目	2025.12.31	本期增加	本期减少	2026.3.31
基本养老保险		17,963,914.79	17,963,914.79	
失业保险费		784,995.51	784,995.51	
企业年金缴费		7,450,385.66	7,450,385.66	
合计		26,199,295.96	26,199,295.96	

(二十七) 应交税费

税费项目	2026.3.31	2025.12.31
企业所得税	23,652,075.67	10,027,639.26
增值税	6,586,601.58	9,206,576.16
资源税	2,471,576.40	1,752,590.08
城市维护建设税	148,180.44	601,164.52
教育费附加	70,585.06	261,211.93
地方教育附加	47,056.74	174,435.62
个人所得税	8,836.88	308,831.84
其他税费	8,132,047.05	1,453,696.69
合计	41,116,959.82	23,786,146.10

(二十八) 其他应付款

项目	2026.3.31	2025.12.31
应付利息	4,211,939.49	150,426.40
其他应付款项	175,426,832.54	190,450,434.28
合计	179,638,772.03	190,600,860.68

1、 应付利息

项目	2026.3.31	2025.12.31
企业债券利息	4,211,939.49	150,426.40
合计	4,211,939.49	150,426.40



2、 其他应付款项

(1) 按款项性质列示

项目	2026.3.31	2025.12.31
应付往来款	97,861,310.80	85,766,133.96
应付保证金及押金	76,957,693.04	101,147,780.53
其他	607,828.70	3,536,519.79
合计	175,426,832.54	190,450,434.28

(2) 账龄超过一年或逾期的重要其他应付款项

项目	2026.3.31	未偿还或结转的原因
重庆鼎发实业股份有限公司	8,731,076.67	未结算
贵州鸿巨燃气热力工程有限公司	6,296,869.43	工程质保金
贵州华亨能源投资有限公司	30,161,606.84	预提设备租赁费
四川石化天府能源有限公司	7,061,023.04	往来款
贵阳市国有资产投资管理公司	1,036,931.87	未结算
合计	53,287,507.85	

项目	2025.12.31	未偿还或结转的原因
贵州华亨能源投资有限公司	27,144,134.96	预提设备租赁款
四川石化天府能源有限公司	6,995,773.04	往来款
重庆鼎发实业集团股份有限公司	9,021,758.79	往来款
贵州鸿巨燃气热力工程有限公司	7,986,785.95	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	52,185,384.61	

(二十九) 一年内到期的非流动负债

项目	2026.3.31	2025.12.31
一年内到期的长期借款	1,474,572,854.53	996,746,631.98
一年内到期的租赁负债	5,595,278.42	5,558,176.72
一年内到期的长期应付款	288,486,594.64	286,906,841.27
未到期应付利息	3,106,545.40	414,815.27
合计	1,771,761,272.99	1,289,626,465.24



(三十) 其他流动负债

项目	2026.3.31	2025.12.31
待结转销项税	10,512,480.64	11,908,943.87
期末未终止确认已转让票据	5,657,558.13	1,373,335.56
合计	16,170,038.77	13,282,279.43

(三十一) 长期借款

项目	2026.3.31	2025.12.31
保证借款	599,564,818.80	643,868,783.26
信用借款	2,648,861,242.74	2,456,723,287.12
质押借款	39,107,089.01	28,669,301.87
抵押借款	370,619,931.34	381,175,485.72
未到期应付利息	2,421,015.76	4,440,508.56
合计	3,660,574,097.65	3,514,877,366.53

(三十二) 应付债券

1、 应付债券明细

项目	2026.3.31	2025.12.31
可转换公司债券	873,415,719.82	867,063,779.82
合计	873,415,719.82	867,063,779.82



2、 应付债券的增减变动

债券名称	面值	票面 利率	发行日期	债券 期限	发行金额	2024.12.31	本期 发行	按面值计提 利息	溢折价 摊销	本期回售	本期 转股	利息调整	2025.12.31	是否 违约
贵燃转债	100.00	1.00	2021/12/27	6 年	1,000,000,000.00	839,403,162.60		13,726,489.26		10,000.00		27,670,617.22	867,063,779.82	
合计					1,000,000,000.00	839,403,162.60		13,726,489.26		10,000.00		27,670,617.22	867,063,779.82	

债券名称	面值	票面 利率	发行日期	债券 期限	发行金额	2025.12.31	本期 发行	按面值计提 息	溢折价 摊销	本期 回售	本期 转股	利息调整	2026.3.31	是否 违约
贵燃转债	100.00	1.00	2021/12/27	6 年	1,000,000,000.00	867,063,779.82		4,061,513.09				6,351,940.00	873,415,719.82	
合计					1,000,000,000.00	867,063,779.82		4,061,513.09				6,351,940.00	873,415,719.82	



(三十三) 租赁负债

项目	2026.3.31	2025.12.31
租赁付款额	8,820,331.52	9,044,413.24
减：未确认融资费用	207,761.65	217,420.23
小计	8,612,569.87	8,826,993.01
减：一年内到期的租赁负债	5,595,278.42	5,558,176.72
合计	3,017,291.45	3,268,816.29

(三十四) 长期应付款

项目	2026.3.31	2025.12.31
长期应付款	960,607,830.51	969,020,553.01
专项应付款	26,300,446.59	26,298,587.02
合计	986,908,277.10	995,319,140.03

1、 长期应付款

项目	2026.3.31	2025.12.31
应付融资租赁款	959,178,542.37	968,722,219.68
其中：未实现融资费用	38,231,331.39	42,399,986.10
未到期应付利息	1,429,288.14	298,333.33
合计	960,607,830.51	969,020,553.01

2、 专项应付款

项目	2024.12.31	本期增加	本期减少	2025.12.31	形成原因
职工安置及补偿金	568,498.00		568,498.00		改制专项资金
安居配套工程资金	14,865,765.18	10,821.84		14,876,587.02	六盘水安居配套工程
燃气管网更新改造项目资金	9,922,000.00	1,500,000.00		11,422,000.00	盘州燃气管网更新改造工程
合计	25,356,263.18	1,510,821.84	568,498.00	26,298,587.02	



项目	2025.12.31	本期增加	本期减少	2026.3.31	形成原因
安居配套工程 资金	14,876,587.02	1,859.57		14,878,446.59	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	1,859.57		26,300,446.59	

(三十五) 预计负债

项目	2024.12.31	本期增加	本期减少	2025.12.31	形成原因
未决诉讼	4,037,142.13	1,391,633.00	3,385,346.79	2,043,428.34	诉讼
资产弃置义务	21,932,232.24	1,323,119.50		23,255,351.74	弃置费
合计	25,969,374.37	2,714,752.50	3,385,346.79	25,298,780.08	

项目	2025.12.31	本期增加	本期减少	2026.3.31	形成原因
未决诉讼	2,043,428.34		101,942.84	1,941,485.50	诉讼
资产弃置义务	23,255,351.74	675,838.74		23,931,190.48	弃置费
合计	25,298,780.08	675,838.74	101,942.84	25,872,675.98	

(三十六) 递延收益

项目	2024.12.31	本期增加	本期减少	2025.12.31	形成原因
与资产相关 政府补助	115,139,265.55	43,054,120.00	10,294,178.55	147,899,207.00	政府补助项目
与收益相关 政府补助	37,581,637.99	30,946,000.00	35,510,000.00	33,017,637.99	政府补助项目
合计	152,720,903.54	74,000,120.00	45,804,178.55	180,916,844.99	

项目	2025.12.31	本期增加	本期减少	2026.3.31	形成原因
与资产相关 政府补助	147,899,207.00		2,572,876.10	145,326,330.90	政府补助项目
与收益相关 政府补助	33,017,637.99	3,040,000.00	510,000.00	35,547,637.99	政府补助项目
合计	180,916,844.99	3,040,000.00	3,082,876.10	180,873,968.89	



(三十七) 所有者权益

项目	2026.3.31	2025.12.31
归属于母公司股东权益合计	4,267,906,688.95	4,143,456,286.56
少数股东权益	998,740,071.15	973,519,465.88
合计	5,266,646,760.10	5,116,975,752.44

(三十八) 营业收入和营业成本

1、 营业收入和营业成本情况

项目	2026 年 1-3 月		2025 年度	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,139,788,254.84	1,759,577,578.90	7,059,515,143.02	6,043,289,415.28
其他业务	25,489,710.45	18,080,206.15	117,713,058.28	73,913,572.24
合计	2,165,277,965.29	1,777,657,785.05	7,177,228,201.30	6,117,202,987.52

营业收入明细：

项目	2026 年 1-3 月	2025 年度
天然气销售和安装	2,137,345,751.72	7,042,507,942.68
综合能源供应服务	2,442,503.12	17,007,200.34
其他业务	25,489,710.45	117,713,058.28
合计	2,165,277,965.29	7,177,228,201.30

(三十九) 税金及附加

项目	2026 年 1-3 月	2025 年度
房产税	4,818,319.46	10,800,044.09
土地使用税	2,801,658.29	5,572,336.56
印花税	1,850,542.70	6,633,373.55
教育费附加	1,185,847.35	4,202,477.84
城市维护建设税	1,506,095.12	5,437,619.15
其他	6,681,122.57	23,785,421.15
合计	18,843,585.49	56,431,272.34



(四十) 销售费用

项目	2026 年 1-3 月	2025 年度
职工薪酬	27,519,411.06	127,270,535.59
折旧及摊销	2,605,262.31	10,763,302.40
劳务费	3,646,481.71	11,463,225.45
办公费	1,539,563.91	7,655,658.01
运输费	169,819.49	148,766.18
租赁费	49,318.72	556,473.48
其他	445,630.33	2,574,698.52
合计	35,975,487.53	160,432,659.63

(四十一) 管理费用

项目	2026 年 1-3 月	2025 年度
职工薪酬	70,108,888.24	282,318,359.06
折旧及摊销	12,075,814.57	38,337,831.39
办公费	8,159,741.30	31,150,357.96
劳务费	2,986,658.43	11,003,832.34
顾问咨询费	1,369,563.57	13,530,092.54
技术服务费	3,146.93	839,731.13
勘探费用		9,396.79
租赁费	67,291.14	967,052.13
保险费	346,703.86	639,786.17
业务招待费		15,617.83
其他	226,637.95	2,516,647.64
合计	95,344,445.99	381,328,704.98

(四十二) 财务费用

项目	2026 年 1-3 月	2025 年度
利息费用	61,834,208.41	251,815,557.10
减：利息收入	708,404.21	4,808,072.03
汇兑损益	-268,640.46	-292,957.67
其他	2,538,596.27	5,463,088.50
合计	63,395,760.01	252,177,615.90



(四十三) 其他收益

项目	2026 年 1-3 月	2025 年度
政府补助	3,450,025.57	41,947,644.18
减免税	4,500.00	1,617,396.42
个税返还	139,808.14	188,922.10
合计	3,594,333.71	43,753,962.70

(四十四) 投资收益

项目	2026 年 1-3 月	2025 年度
权益法核算的长期股权投资收益	10,485,194.76	3,958,446.20
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入		197,630.00
债务重组产生的投资收益		2,374,275.83
合计	10,485,194.76	6,530,352.03

(四十五) 信用减值损失

项目	2026 年 1-3 月	2025 年度
应收账款坏账损失	14,290,978.31	37,217,674.95
其他应收款坏账损失	-268,132.89	9,842,952.20
应收票据坏账损失		-19,000.00
合计	14,022,845.42	47,041,627.15

(四十六) 资产减值损失

项目	2026 年 1-3 月	2025 年度
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	377,917.36	994,468.53
固定资产减值损失		633,289.35
在建工程减值损失		2,451,829.58
商誉减值损失		7,661,480.24
油气资产减值损失		907,161.98
合计	377,917.36	12,648,229.68

(四十七) 资产处置收益

项目	发生额		计入当期非经常性损益的金额	
	2026 年 1-3 月	2025 年度	2026 年 1-3 月	2025 年度
处置非流动资产的利得	14,460.93	54,075.98	14,460.93	54,075.98
合计	14,460.93	54,075.98	14,460.93	54,075.98



(四十八) 营业外收入

项目	发生额		计入当期非经常性损益的金额	
	2026 年 1-3 月	2025 年度	2026 年 1-3 月	2025 年度
非流动资产毁损报废利得	1,814.16	132,108.77	1,814.16	132,108.77
其中：固定资产处置利得	1,814.16	132,108.77	1,814.16	132,108.77
赔偿款	11,135,260.85	11,135,260.85	11,135,260.85	11,135,260.85
违约金罚款等	-6,714,004.57	17,369,168.96	-6,714,004.57	17,369,168.96
合计	4,423,070.44	28,636,538.58	4,423,070.44	28,636,538.58

(四十九) 营业外支出

项目	发生额		计入当期非经常性损益的金额	
	2026 年 1-3 月	2025 年度	2026 年 1-3 月	2025 年度
非流动资产毁损报废损失	2,680.50	464,265.26	2,680.50	464,265.26
其中：固定资产处置损失	2,680.50	464,265.26	2,680.50	464,265.26
对外捐赠支出	10,000.00	2,706,768.38	10,000.00	2,706,768.38
其他	929,915.90	3,370,427.44	929,915.90	3,370,427.44
合计	942,596.40	6,541,461.08	942,596.40	6,541,461.08

(五十) 所得税费用

1、 所得税费用表

项目	2026 年 1-3 月	2025 年度
当期所得税费用	24,465,755.94	65,000,120.20
递延所得税费用	1,356,048.70	5,685,976.62
合计	25,821,804.64	70,686,096.82

(五十一) 每股收益

1、 基本每股收益

基本每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

项目	2026 年 1-3 月	2025 年度
归属于母公司普通股股东的合并净利润	120,183,825.49	71,073,213.63
本公司发行在外普通股的加权平均数	1,391,051,249.00	1,391,050,549.00
基本每股收益	0.09	0.05
其中：持续经营基本每股收益	0.09	0.05
终止经营基本每股收益		



2、 稀释每股收益

稀释每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）除以本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）计算：

项目	2026 年 1-3 月	2025 年度
归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）	120,183,825.49	71,073,213.63
本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）	1,391,051,249.00	1,391,050,549.00
稀释每股收益	0.09	0.05
其中：持续经营稀释每股收益	0.09	0.05
终止经营稀释每股收益		

七、 研发支出

(一) 研发支出

项目	2026 年 1-3 月	2025 年度
职工薪酬	2,773,325.28	15,157,542.51
折旧摊销	570,528.04	1,092,860.99
材料费	485,044.56	210.00
委外研发	2,175,196.32	2,142,731.28
其他	4,272.28	499,561.25
合计	6,008,366.48	18,892,906.03
其中：费用化研发支出	6,008,366.48	18,892,906.03
资本化研发支出		

(二) 开发支出

项目	2024.12.31	本期增加金额		本期减少金额		2025.12.31
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	其他	
数据中台及业务中台项目	424,528.30					424,528.30
合计	424,528.30					424,528.30

项目	2025.12.31	本期增加金额		本期减少金额		2026.3.31
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	其他	
数据中台及业务中台项目	424,528.30					424,528.30
合计	424,528.30					424,528.30



八、 合并范围的变更

- 1、2025 年 1 月 7 日，经公司 2025 年第二次总经理办公会审议，同意注销新加坡贵泽投资有限公司。该公司于 2025 年 7 月 26 日完成注销登记。
- 2、2025 年 1 月 7 日，经公司 2025 年第二次总经理办公会审议，同意注销遵义市绿道能源有限公司。该公司于 2025 年 8 月 11 日完成注销登记。
- 3、2024 年 12 月 16 日，公司控股子公司贵州燃气集团遵义市播州区燃气有限公司召开股东会 2024 年第四次临时会议，审议通过《关于播州公司成立全资子公司的议案》，同意设立全资子公司遵义市播州区华贵贸易有限责任公司，注册资本 500 万元。该公司于 2025 年 1 月 3 日完成工商注册登记，并于 2025 年 2 月 17 日完成注册资本全额实缴。
- 4、2025 年 10 月 11 日、2025 年 10 月 20 日分别召开 2025 年第 29 次总经理办公会、第四届董事会第七次会议，同意设立全资子公司贵州燃气集团贵阳市燃气有限公司，注册资本 30,000 万元。贵州燃气集团贵阳市燃气有限公司于 2025 年 12 月 1 日完成工商注册登记。截至本报告披露日，贵州燃气集团贵阳市燃气有限公司注册资本尚未实缴。
- 5、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。
- 6、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。



九、 在其他主体中的权益

(一) 在子公司中的权益

1、 企业集团的构成

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	2026.3.31		2025.12.31		取得方式
					直接	间接	直接	间接	
凯里市新能燃气有限公司	11090.96	凯里市	凯里市	燃气输配与销售	50.00		50.00		企业合并
贵州燃气集团贵阳市燃气有限公司	30000	贵阳市	贵阳市	燃气输配与销售	100.00		100.00		设立
贵州燃气集团物资贸易有限公司	1500	贵阳市	贵阳市	管网材料销售	100.00		100.00		设立
贵州燃气热力设计有限责任公司	500	贵阳市	贵阳市	燃气与热力设计	100.00		100.00		设立
贵州燃气集团鸿顺燃气设备销售有限公司	2200	贵阳市	贵阳市	燃气器具及配件	100.00		100.00		设立
贵阳鸿顺安装维修有限公司	10	贵阳市	贵阳市	燃气器具安装		100.00		100.00	设立
贵州鸿达立信计量检测有限公司	1200	贵阳市	贵阳市	项目投资	100.00		100.00		设立
贵州省天然气有限公司	15779	贵阳市	贵阳市	燃气输配与销售	100.00		100.00		设立
福泉市贵然天然气有限公司	800	福泉市	福泉市	燃气输配与销售		51.00		51.00	企业合并
贵阳鸿源燃气建设发展有限公司	4000	贵阳市	贵阳市	管道工程建设	100.00		100.00		设立
贵州燃气集团遵义市燃气有限公司	6548	遵义市	遵义市	燃气输配与销售	92.12		92.12		设立
遵义市播州区华贵贸易有限公司	500	遵义市	遵义市	燃气输配与销售		100.00		100.00	设立
遵义湘辉盈能源有限公司	1000	遵义市	遵义市	汽车加气		60.00		60.00	设立
贵州燃气集团遵义市播州区燃气有限公司	13541.51	遵义市	遵义市	燃气输配与销售	50.00		50.00		设立
贵州燃气集团仁怀市燃气有限公司	3400	仁怀市	仁怀市	燃气输配与销售	100.00		100.00		设立
贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司	18800	安顺市	安顺市	燃气输配与销售	100.00		100.00		设立



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	2026.3.31		2025.12.31		取得方式
					持股比例（%）		持股比例（%）		
					直接	间接	直接	间接	
贵州燃气集团都匀市燃气有限公司	12000	都匀市	都匀市	燃气输配与销售	100.00		100.00		设立
贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司	12000	毕节市	毕节市	燃气输配与销售	100.00		100.00		设立
贵州燃气集团惠水县燃气有限公司	6000	惠水县	惠水县	燃气输配与销售	60.00		60.00		设立
贵州燃气集团龙里县燃气有限公司	6000	龙里县	龙里县	燃气输配与销售	60.00		60.00		设立
贵州燃气集团习水县金桥燃气有限公司	4000	遵义市	遵义市	燃气输配与销售	50.00		50.00		设立
贵州燃气集团桐梓县燃气有限公司	6000	遵义市	遵义市	燃气输配销售	100.00		100.00		设立
贵州安发工程检测有限公司	1000	贵阳市	贵阳市	工程设备检测	100.00		100.00		设立
贵州燃气集团修文县燃气有限公司	20000	贵阳市	贵阳市	燃气输配与销售	100.00		100.00		设立
贵州燃气集团贵定县燃气有限公司	3000	贵定县	贵定县	燃气输配与销售	100.00		100.00		设立
贵州燃气集团贵安新区燃气有限公司	10000	贵安新区	贵安新区	燃气输配与销售	80.00		80.00		设立
贵州燃气集团天然气管道有限公司	85000	贵阳市	贵阳市	管网建设运营	57.00		57.00		设立
贵州燃气集团百里杜鹃燃气有限公司	1000	毕节市	毕节市	燃气输配与销售	100.00		100.00		设立
贵州燃气集团习水县燃气有限公司	3000	习水县	习水县	燃气输配与销售	66.00		66.00		设立
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	24400	六盘水市	六盘水市	燃气输配与销售	56.00		56.00		企业合并
贵州燃气集团盘州市燃气有限公司	4900	盘州市	盘州市	燃气输配与销售		100.00		100.00	企业合并
六盘水市红桥新区津黔管业有限公司	700	六盘水市	六盘水市	保温套管销售		51.00		51.00	企业合并
贵州鸿昇酒店有限公司	12275.91	六盘水市	六盘水市	酒店管理		100.00		100.00	设立
贵州燃气集团古藁华远燃气有限公司	8000	古藁县	古藁县	城镇燃气的设施建设	51.00		51.00		设立
贵州燃气集团德江县燃气有限公司	7000	德江县	德江县	燃气输配与销售	51.00		51.00		设立



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	2026.3.31		2025.12.31		取得方式
					持股比例（%）		持股比例（%）		
					直接	间接	直接	间接	
贵州燃气集团黔西市燃气有限公司	8000	毕节市	毕节市	燃气输配与销售	100.00		100.00		设立
贵州中泽能投资管理有限公司	6000	贵阳市	贵阳市	投资管理	100.00		100.00		设立
贵泽香港发展有限公司	-	香港	香港	投资管理		100.00		100.00	设立
贵州燃气集团瓮安县燃气有限公司	23200	瓮安县	瓮安县	燃气输配与销售	100.00		100.00		企业合并
瓮安县双河新能源有限公司	1000	瓮安县	瓮安县	汽车加气		100.00		100.00	企业合并
贵州燃气集团安龙县燃气有限公司	5000	安龙县	安龙县	燃气输配与销售	100.00		100.00		设立
贵州欣辰天然气有限公司	8000	安顺市	安顺市	燃气销售	60.00		60.00		企业合并
贵州兴瓮燃气有限公司	5000	瓮安县	瓮安县	燃气销售		40.00		40.00	设立
贵州燃气集团锦屏县燃气有限公司	1000	锦屏县	锦屏县	管道气 LNG	100.00		100.00		设立
贵州数联慧云数字科技有限公司	3000	贵安新区	贵安新区	大数据服务信息技术 咨询服务	100.00		100.00		设立
贵州燃气水城综合能源有限责任公司	4550	六盘水市	六盘水市	电力、热力、燃气及水 生产和供应业	66.00		66.00		设立
贵州燃气集团服务有限公司	1000	贵阳市	贵阳市	电力、热力、燃气及水 生产和供应业	70.00		70.00		设立
四川泸南能源有限责任公司	21000	泸州市	泸州市	批发业	100.00		100.00		设立
贵州燃气集团织金县燃气有限公司	5000	织金县	织金县	天然气生产和供应业	100.00		100.00		设立
贵州页岩气勘探开发有限公司	111000	正安县	正安县	天然气生产和供应业	100.00		100.00		企业合并



持股比例 50%但仍控制被投资单位说明：

(1) 凯里市新能燃气有限公司（以下简称“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：公司委派 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) 贵州燃气集团习水县金桥燃气有限公司（以下简称“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) 贵州兴瓮燃气有限公司（以下简称“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) 贵州燃气集团遵义市播州区燃气有限公司（以下简称“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

2026 年 3 月 31 日

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
凯里市新能燃气有限公司	50.00%	-920,449.70		45,346,492.68
贵州燃气集团遵义市燃气有限公司	7.88%	1,477,001.49		27,178,414.20
贵州燃气集团天然气支线管道有限公司	43.00%	7,692,943.36		451,008,853.33
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	44.00%	9,647,870.06		69,902,773.66

2025 年 12 月 31 日

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
凯里市新能燃气有限公司	50.00%	-4,340,627.25		46,160,709.16
贵州燃气集团遵义市燃气有限公司	7.88%	999,207.98	2,414,745.94	25,635,821.20
贵州燃气集团天然气支线管道有限公司	43.00%	28,881,341.85	17,200,000.00	443,315,909.97
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	44.00%	7,251,801.62		59,927,715.42



3、重要非全资子公司的主要财务信息

2026 年 3 月 31 日

子公司名称	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
凯里市新能燃气有限公司	54,541,655.88	184,504,899.83	239,046,555.71	111,620,357.46	36,733,212.90	148,353,570.36
贵州燃气集团遵义市燃气有限公司	145,768,874.36	416,077,025.80	561,845,900.16	207,929,836.94	66,882.67	207,996,719.61
贵州燃气集团天然气支线管道有限公司	228,907,683.82	1,138,266,165.07	1,367,173,848.89	66,675,439.48	251,640,610.97	318,316,050.45
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	189,467,213.47	591,986,239.38	781,453,452.85	545,196,960.11	78,163,699.07	623,360,659.18

2025 年 12 月 31 日

子公司名称	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
凯里市新能燃气有限公司	32,749,676.78	185,840,160.11	218,589,836.89	106,471,930.10	19,796,488.48	126,268,418.58
贵州燃气集团遵义市燃气有限公司	135,974,059.43	418,820,330.06	554,794,389.49	220,478,677.84	62,705.47	220,541,383.31
贵州燃气集团天然气支线管道有限公司	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
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	178,253,372.12	591,073,909.87	769,327,281.99	555,540,781.43	78,394,377.67	633,935,159.10



2026 年 1-3 月

子公司名称	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
凯里市新能燃气有限公司	39,301,755.80	-1,840,899.39	-1,840,899.39	-16,551,395.21
贵州燃气集团遵义市燃气有限公司	142,672,321.54	18,763,794.84	18,763,794.84	-8,524,830.04
贵州燃气集团天然气支线管道有限公司	54,017,964.73	17,890,565.95	17,890,565.95	3,560,353.48
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	126,431,150.37	21,957,061.29	21,957,061.29	20,979,967.42

2025 年度

子公司名称	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
凯里市新能燃气有限公司	122,224,292.90	-8,681,254.49	-8,681,254.49	356,468.49
贵州燃气集团遵义市燃气有限公司	413,092,763.35	14,316,715.71	14,316,715.71	37,797,656.56
贵州燃气集团天然气支线管道有限公司	210,411,857.69	67,165,911.29	67,165,911.29	102,162,183.33
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	394,177,328.91	16,679,508.87	16,679,508.87	80,802,334.62

4、重要联营企业的主要财务信息

项目	2026.3.31/2026 年 1-3 月		2025.12.31/2025 年度	
	贵州合源油气有限责任公司	国家管网集团贵州省管网有限公司	贵州合源油气有限责任公司	国家管网集团贵州省管网有限公司
流动资产	150,191,412.95	198,983,302.77	142,195,129.04	239,440,237.42
非流动资产	160,730,636.52	447,845,243.75	164,985,469.59	451,264,152.93
资产合计	310,922,049.47	646,828,546.52	307,180,598.63	690,704,390.35
流动负债	12,192,594.17	88,392,629.72	15,707,324.35	152,272,873.26
非流动负债	82,290,162.55	7,053,387.16	79,558,292.89	7,010,848.71
负债合计	94,482,756.72	95,446,016.88	95,265,617.24	159,283,721.97



项目	2026.3.31/2026 年 1-3 月		2025.12.31/2025 年度	
	贵州合源油气 有限责任公司	国家管网集团贵 州省管网有限公 司	贵州合源油气 有限责任公司	国家管网集团 贵州省管网有 限公司
少数股东权益	49,660,952.62		48,032,771.31	
归属于母公司股东权 益	166,778,340.14	551,382,529.64	163,882,210.07	531,420,667.69
按持股比例计算的净 资产份额	70,046,902.86	220,553,011.86	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	70,046,902.86	220,553,011.86	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	115,397,300.75	51,052,882.21	387,352,653.35	157,547,545.35
净利润	4,524,311.36	19,541,951.50	14,665,298.46	28,173,908.96
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	4,524,311.36	19,541,951.50	14,665,298.46	28,173,908.96
本期收到的来自联营 企业的股利			1,133,847.68	14,693,228.20

十、 政府补助

(一) 计入当期损益的政府补助

类型	2026 年 1-3 月	2025 年度
与资产相关的政府补助	2,572,876.10	10,294,178.55
与收益相关的政府补助	877,149.47	31,653,465.63
合计	3,450,025.57	41,947,644.18



(二) 涉及政府补助的负债项目

负债项目	2024.12.31	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	2025.12.31	与资产相关/与收益相关
递延收益	115,139,265.55	43,054,120.00		10,294,178.55			147,899,207.00	与资产相关政府补助
递延收益	37,581,637.99	30,946,000.00		25,433,400.00		10,076,600.00	33,017,637.99	与收益相关政府补助

负债项目	2025.12.31	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	2026.3.31	与资产相关/与收益相关
递延收益	147,899,207.00			2,572,876.10			145,326,330.90	与资产相关政府补助
递延收益	33,017,637.99	3,040,000.00		510,000.00			35,547,637.99	与收益相关政府补助



十一、关联方及关联交易

(一) 本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的持股比例(%)	母公司对本公司的表决权比例(%)
贵州乌江能源投资有限公司	贵州省贵安新区湖潮乡湖磊路	投资管理	984,000 万元	29.69	29.69

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。

(二) 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

(三) 本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

(四) 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
贵阳市工业投资有限公司	持有本公司 5%以上股权的股东
贵州省新动能产业发展基金合伙企业（有限合伙）	持有本公司 5%以上股权的股东



其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）	持有本公司 5%以上股权股东的一致行动人
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
贵州盘江电投天能焦化有限公司	贵州能源集团有限公司间接控制的公司
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



其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
贵州省黔云集中招标采购服务有限公司	公司控股股东之董事最近 12 个月内曾任董事的公司
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
贵州省公路建设养护集团有限公司	贵州能源集团有限公司之董事担任董事的公司
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
贵州乌江能投物流有限公司	公司控股股东直接控制的公司
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	公司控股股东的母公司
贵州能源产业研究院有限公司	贵州能源集团有限公司间接控制的公司
贵州黔南天然气管网有限责任公司	贵州能源集团有限公司间接控制的公司
乌江能源桐梓有限责任公司	贵州能源集团有限公司间接控制的公司
贵州乌江能源投资有限公司	公司控股股东
贵州乌江页岩气勘探有限公司	公司控股股东直接控制的公司
铜仁天然气能源投资有限公司	公司控股股东直接控制的公司
董事、监事和高级管理人员	关键管理人员

(五) 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

关联方	关联交易内容	2026 年 1-3 月	2025 年度
国家管网集团贵州省管网有限公司	管输费	34,889,036.22	100,762,422.22
贵州黔北天然气有限责任公司	购买天然气	37,731,874.48	97,091,755.81
贵州乌江页岩气勘探有限公司	购买天然气	18,115,642.86	18,889,093.43
贵州天然气管网有限责任公司	管输费	3,615,813.17	25,409,385.05
毕节万方天然气有限公司	购买汽油		42,477.88
上海中联(贵阳)律师事务所	咨询费		1,332,641.51
贵州煤设地质工程有限责任公司	工程施工及服务	402,752.29	3,613,869.72
贵州省煤矿设计研究院有限公司	采购服务		581,600.73
贵州贵金融资租赁股份有限公司	利息支出	342,542.79	1,497,502.38



关联方	关联交易内容	2026 年 1-3 月	2025 年度
贵州林东电气设备检测检验有限责任公司	采购服务		104,433.96
贵州乌江能源投资有限公司	购买商品		2,831.86
贵州盘江饭店有限公司	采购服务		41,651.32
贵州盘江煤电集团有限责任公司医院	采购服务		55,900.00
贵州合源油气有限责任公司	购买天然气	277,026.51	1,379,745.49.
贵州乌江能投物流有限公司	购买资产		1,337,451.34
贵州盘江电投配售电有限公司	采购电力	1,471,535.56	5,158,679.60
贵州能源产业研究院有限公司	药剂、低效井综合治理研究	150,943.40	905,660.38
贵州黔南天然气管网有限责任公司	购买服务	11,438.68	
贵州天然气管网有限责任公司	天然气	2,590,682.94	

出售商品/提供劳务情况表

关联方	关联交易内容	2026 年 1-3 月	2025 年度
六盘水市热力有限公司	销售天然气	277,121.32	3,349,933.54
六盘水市热力有限公司	提供劳务		265,044.31
贵州合源油气有限责任公司	LNG 运输代理综合服务	474,545.64	2,403,784.75
贵州天然气管网有限责任公司	销售天然气	1,620.49	496,548.96
贵州天然气管网有限责任公司	提供劳务	529,738.68	
贵州林东矿业集团有限责任公司	销售天然气	2,949.09	24,411.48
贵州盘江精煤股份有限公司	销售天然气	31,749.09	109,859.74
大方县万方天然气有限公司	提供劳务		3,204,115.58
贵州盘江至诚实业发展有限公司	销售天然气	5,535.32	15,178.94
贵州盘江至诚实业发展有限公司	提供劳务		214,368.93
贵州盘江拓达物业管理有限公司	销售天然气	346,836.65	639,881.34
贵州盘江拓达物业管理有限公司	提供劳务		114.68
贵州盘江矿山机械有限公司	销售天然气	23,877.52	138,403.38
贵州乌江水电开发有限责任公司	销售天然气	237,554.56	568,589.39
贵州能源集团物业管理有限公司	销售天然气		3,029,301.13
贵州能源集团物业管理有限公司	提供劳务		111,832.35



关联方	关联交易内容	2026年1-3月	2025 年度
贵州水城矿业股份有限公司凉都宾馆	销售天然气	11,519.80	44,051.03
中国贵州茅台酒厂（集团）有限责任公司	销售天然气		45,106.73
贵州省水利投资（集团）有限责任公司	销售天然气	429,564.67	885,413.95
贵州盘江煤电集团有限责任公司医院	销售天然气	637,057.57	1,538,882.57
贵阳林东医院	销售天然气		27,829.26
贵州兴义电力发展有限公司	提供劳务		377,358.49
贵阳海信电子有限公司	销售天然气	15,464.22	76,338.29
贵阳海信电子有限公司	提供劳务		393.80
贵州黔北天然气有限责任公司	天然气	32,589,278.76	52,130,471.88
贵州省公路建设养护集团有限公司	提供劳务		75,588.45
贵州金益煤炭开发有限公司	销售天然气	28,244.54	103,311.05
贵州金益煤炭开发有限公司	提供劳务		6,146.79
贵州乌江能源投资有限公司	提供劳务		49,528.30
贵州能源水城煤电一体化有限公司	提供劳务		273,584.82
六盘水鸿基房地产开发有限责任公司	提供劳务		2,040,209.17
贵州乌江页岩气勘探有限公司	食堂餐饮	113,811.32	267,830.19
贵州黔南天然气管网有限责任公司	提供劳务	89,944.34	

2、 关联租赁情况

本公司作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	确认的租赁收入	
		2026 年 1-3 月	2025 年度
贵州合源油气有限责任公司	出租加气站	683,713.59	2,880,429.49
贵州天然气管网有限责任公司	出租房屋	53,463.30	478,701.92
贵州能源水城煤电一体化有限公司	出租设备		577,433.63

3、 关联担保情况

本公司作为担保方：

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
贵州燃气集团天然气支线管道有限公司	240,000,000.00	2016.7.29	2028.7.29	是



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
贵州燃气集团习水县金桥燃气有限公司	19,500,000.00	2021.12.14	2026.12.22	是
贵州燃气集团贵安新区燃气有限公司	8,000,000.00	2022.1.10	2026.1.6	是
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	51,000,000.00	2022.1.24	2026.1.24	是
贵州欣辰天然气有限公司	25,800,000.00	2022.1.27	2035.12.21	否
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	51,000,000.00	2022.11.14	2026.11.30	是
贵州燃气集团习水县燃气有限公司	6,600,000.00	2022.11.17	2026.11.16	是
贵州燃气集团遵义市燃气有限公司	27,636,000.00	2022.11.23	2026.11.23	是
贵州燃气集团习水县金桥燃气有限公司	5,000,000.00	2022.11.29	2026.11.29	是
贵州燃气集团习水县燃气有限公司	6,600,000.00	2022.12.27	2026.12.27	是
贵州省天然气有限公司	100,000,000.00	2022.12.29	2026.12.28	是
贵州燃气集团贵安新区燃气有限公司	24,000,000.00	2022.4.14	2027.4.14	是
贵州燃气集团习水县燃气有限公司	13,200,000.00	2022.6.1	2030.5.31	否
贵州燃气集团习水县金桥燃气有限公司	15,000,000.00	2022.8.24	2026.8.28	是
贵州省天然气有限公司	90,000,000.00	2022.8.31	2026.8.31	是
贵州燃气集团习水县燃气有限公司	19,800,000.00	2023.10.27	2027.10.26	是
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	51,000,000.00	2023.11.20	2027.12.1	是
贵州省天然气有限公司	90,000,000.00	2023.11.27	2029.11.27	否
贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司	15,300,000.00	2023.11.27	2029.11.12	否
贵州燃气集团遵义市燃气有限公司	27,636,000.00	2023.12.1	2027.11.30	是
贵州燃气集团习水县燃气有限公司	6,600,000.00	2023.12.20	2029.12.19	是
贵州燃气集团贵安新区燃气有限公司	16,000,000.00	2023.12.27	2027.12.27	是
贵州省天然气有限公司	100,000,000.00	2023.12.27	2027.12.26	是
贵州燃气集团仁怀市燃气有限责任公司	10,000,000.00	2023.9.27	2029.9.26	是



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
贵州燃气集团习水县燃气有限公司	6,600,000.00	2024.1.24	2028.1.23	是
贵州燃气集团仁怀市燃气有限责任公司	10,000,000.00	2024.10.27	2030.10.23	是
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	25,500,000.00	2024.11.28	2030.11.27	否
贵州燃气集团六盘水燃气有限公司	2,500,000.00	2024.11.28	2030.11.27	否
贵州燃气集团习水县燃气有限公司	19,800,000.00	2024.11.5	2028.11.4	是
贵州燃气集团遵义市燃气有限公司	18,424,000.00	2024.12.13	2028.12.12	是
贵州省天然气有限公司	100,000,000.00	2024.12.9	2028.12.8	否
贵州燃气集团习水县金桥燃气有限公司	19,500,000.00	2024.3.21	2028.3.21	是
贵州燃气集团遵义市燃气有限公司	36,848,000.00	2024.8.7	2028.8.6	是
贵州燃气集团习水县燃气有限公司	6,600,000.00	2025.1.6	2030.9.13	是
贵州燃气集团习水县燃气有限公司	6,600,000.00	2025.1.24	2029.1.24	是
四川泸南能源有限责任公司	150,000,000.00	2025.8.20	2033.12.31	否
四川泸南能源有限责任公司	50,000,000.00	2025.3.24	2033.12.20	否
四川泸南能源有限责任公司	50,000,000.00	2026.2.9	2033.12.20	否
贵州能源集团有限公司	400,000,000.00	2021/12/10	2044/12/30	否
贵州能源集团有限公司	1,240,000,000.00	2023/8/8	2043/6/1	否
贵州能源集团有限公司	500,000,000.00	2023/1/17	2033/3/15	否
贵州能源集团有限公司	1,200,000,000.00	2022/12/20	2034/9/18	否
贵州能源集团有限公司	460,000,000.00	2023/2/24	2029/4/19	否
贵州能源集团有限公司	200,000,000.00	2023/12/29	2028/4/14	否
贵州乌江能源投资有限公司	700,000,000.00	2024/3/29	2033/3/15	否
贵州乌江能源投资有限公司	200,000,000.00	2024/2/22	2030/3/8	否

说明：贵州能源集团有限公司和贵州乌江能源投资有限公司为贵州页岩气融资提供担保，贵州页岩气为上述担保提供了反担保。2025 年 3 月 26 日，贵州能源集团股东会做出决议，同意豁免贵州页岩气控股股东变更前相应反担保措施。



本公司作为被担保方：

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
贵州能源集团有限公司	400,000,000.00	2021/12/10	2044/12/30	否
贵州能源集团有限公司	1,240,000,000.00	2023/8/8	2043/6/1	否
贵州能源集团有限公司	500,000,000.00	2023/1/17	2033/3/15	否
贵州能源集团有限公司	1,200,000,000.00	2022/12/20	2034/9/18	否
贵州能源集团有限公司	460,000,000.00	2023/2/24	2029/4/19	否
贵州能源集团有限公司	200,000,000.00	2023/12/29	2028/4/14	否
贵州乌江能源投资有限公司	700,000,000.00	2024/3/29	2033/3/15	否
贵州乌江能源投资有限公司	200,000,000.00	2024/2/22	2030/3/8	否

4、 关联方资金拆借

期间	关联方	期初余额	本期拆借	本期偿还	期末余额
拆入					
2026 年 1-3 月	贵州乌江页岩气勘探有限公司	197,766.70			197,766.70
2025 年度	贵州乌江页岩气勘探有限公司		197,766.70		197,766.70
拆出					
2026 年 1-3 月	贵州乌江页岩气勘探有限公司	12,685,383.53	4,634,748.17	16,895,397.24	424,734.46
2025 年度	贵州乌江页岩气勘探有限公司		13,622,743.26	937,359.73	12,685,383.53
2025 年度	贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）	7,166,095.89		7,166,095.89	

。



(六) 关联方应收应付等未结算项目

项目名称	关联方	2026.3.31		2025.12.31	
		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	3,108,490.18	9,301,893.40	3,049,768.34
	六盘水市热力有限公司	53,851,464.14	41,987,709.78	53,694,859.97	37,582,699.74
	贵州合源油气有限责任公司	144.55	1.45	79,129.67	796.12
	贵州天然气管网有限责任公司			174,321.38	8,780.00
	贵州林东矿业集团有限责任公司技工学校	1,661.60	16.62	6,109.76	61.10
	贵州盘江精煤股份有限公司物业管理分公司	2,981.72	29.82	13,369.97	133.70
	贵州盘江拓达物业管理有限公司	61,082.70	610.83	136,915.73	1,369.16
	六盘水鸿基房地产开发有限责任公司	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	56,989.87	569.90	87,232.49	872.33
	贵州能源集团物业管理有限公司			439,180.10	4,524.29
	贵州水城矿业股份有限公司			4,162.01	42.66
	中国贵州茅台酒厂（集团）有限责任公司	496.08	4.96	496.08	4.96
	贵州省水利投资（集团）有限责任公司	78,081.62	780.81	131,926.49	1,319.38
	贵阳市城市建设投资集团有限公司	1,002,427.11	146,376.43	1,002,427.11	132,386.02
	贵阳海信电子有限公司			65.40	0.65
	贵州金益煤炭开发有限公司	8,927.10	89.27	18,691.54	186.92



项目名称	关联方	2026.3.31		2025.12.31	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	贵州黔北天然气有限责任公司	95,341.00	953.41	21,769,785.70	217,697.86
	贵州盘江煤电集团有限责任公司医院	26,015.57	260.16		
预付款项					
	国家管网集团贵州省管网有限公司			6,316,793.01	
	贵州黔北天然气有限责任公司	3,957,444.79		7,815,657.61	
其他应收款					
	贵州华亨能源投资有限公司	2,456.39		2,456.39	
	贵州合源油气有限责任公司	554,098.94	5,540.99	158,333.35	1,698.61
	六盘水市热力有限公司	34,019,760.33	24,892,459.19	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	
	贵州省黔云集中招标采购服务有限公司			3,000.00	
	大方县万方天然气有限公司	116,622.69		116,622.69	
	毕节万方天然气有限公司	16,000.00		8,000.00	
	贵州兴义电力发展有限公司	40,000.00		40,000.00	
	贵州乌江页岩气勘探有限公司	347,607.76		12,487,616.83	-
	贵州乌江能源投资有限公司			510,000.00	



2、 应付项目

项目名称	关联方	2026.3.31	2025.12.31
应付账款			
	贵州合源油气有限责任公司	0.02	23,503.12
	贵州煤设地质工程有限责任公司	697,384.81	1,036,204.45
	贵州省煤矿设计研究院有限公司	11,000.00	11,000.00
	贵州能源产业研究院有限公司	600,349.50	449,406.10
	贵州乌江页岩气勘探有限公司	8,616,440.80	1,973,031.04
	贵州天然气管网有限责任公司	3,941,236.35	
	国家管网集团贵州省管网有限公司	154,609.52	
其他应付款			
	贵州华亨能源投资有限公司	30,161,606.84	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
	贵州能源产业研究院有限公司	716,824.00	716,824.00
	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	
预收账款			
	贵州天然气管网有限责任公司		63,757.99
	贵州合源油气有限责任公司	332,743.37	582,300.89
合同负债			
	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	337,959.48	337,959.48
	贵州盘江至诚实业发展有限公司	1,707,096.19	1,705,075.94
	贵州盘江矿山机械有限公司	299.94	2,576.12
	贵州林东建设工程有限公司	30,310.67	30,310.67
	贵州能源集团物业管理有限公司	27,682.39	
	贵州盘江煤电集团有限责任公司医院		15,913.01
	贵州能源水城煤电一体化有限公司	1,113,630.94	1,113,630.94
	铜仁天然气能源投资有限公司	1,111.74	1,111.74
	贵阳海信电子有限公司	252.00	



项目名称	关联方	2026.3.31	2025.12.31
	贵州水城矿业股份有限公司	2,898.67	
其他流动负债			
	铜仁天然气能源投资有限公司	100.06	100.06
长期应付款			
	贵州贵金融资租赁股份有限公司	8,569,288.16	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

十二、承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

截至报告日，公司不存在需要披露的重要承诺事项。

(二) 或有事项

1、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。

2、贵州页岩气涉诉事项

压覆矿补偿案件

2026 年 4 月 23 日，贵州页岩气收到贵州省正安县聚卓煤业有限公司向正安县人民法院提起的民事诉讼，因贵州页岩气投资“正安县页岩气区块产能建设项目（一期）”建设用地压覆其拥有矿权的桥溪河煤矿范围，要求对其压覆范围内资源价值和实际投资进行补偿合计 691.90 万元，其中矿权出让损失 133.14 万元、前期勘探费用 58.24 万元、前期建设费用 500.52 万元。贵州页岩气已按照预计需支付的补偿损失计提预计负债。截止报告出具日期，本案尚未宣判。

十三、资产负债表日后事项

(一) 利润分配情况

经公司 2025 年年度股东大会授权，2026 年经第四届董事会第二十一次会议审议批准，公司拟定 2026 年半年度利润分配方案，拟派发现金股利 12,622,174.67 元（含税）。



(二) 其他资产负债表日后事项说明

公司于2026年8月18日收到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”)近日发出《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》内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。

十四、其他重要事项

截至报告日,本公司不存在其他重要事项。

十五、补充资料

(一) 非经常性损益明细表

项目	2026 年 1-3 月	2025 年度	说明
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	13,594.59	-278,080.51	
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	1,804,832.45	8,345,498.28	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益			
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	210,120.23	953,720.31	
委托他人投资或管理资产的损益			
对外委托贷款取得的损益			
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而产生的各项资产损失			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	20,300.00	487,900.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益			



项目	2026 年 1-3 月	2025 年度	说明
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益			
非货币性资产交换损益			
债务重组损益		2,374,275.83	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等			
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响			
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用			
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益			
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益			
交易价格显失公允的交易产生的收益			
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益			
受托经营取得的托管费收入			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,481,340.38	22,441,019.02	
其他符合非经常性损益定义的损益项目			
小计	5,530,187.65	34,324,332.93	
所得税影响额	870,357.03	5,471,081.02	
少数股东权益影响额（税后）	219,580.75	2,820,755.86	
合计	4,440,249.86	26,032,496.05	

(二) 净资产收益率及每股收益

2026 年 1-3 月	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元）	
		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	2.86	0.09	0.09
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.75	0.08	0.08



2025 年度	加权平均净资产 收益率（%）	每股收益（元）	
		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	1.69	0.05	0.05
扣除非经常性损益后归属于公司普通股 股东的净利润	1.07	0.03	0.03

贵州燃气集团股份有限公司
(加盖公章)
二〇二六年八月三十一日





营业执照

统一社会信用代码

91310101568093764U

证照编号: 01000000202607030002

(副本)

名称 立信会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 特殊普通合伙

执行事务合伙人 朱建弟

经营范围

审查企业会计报表,出具审计报告;验证企业资本,出具验资报告;办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务,出具有关报告;基本建设年度财务决算审计;代理记账;会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训;信息系统领域内的技术服务;法律、法规规定的其他业务。

【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】



扫描二维码,可
便捷了解更多
登记、备案、
信用信息、体
验更多应用服
务。

仅供出报告使用,其他无效

出资额 人民币15550.0000万元整

成立日期 2011年01月24日

主要经营场所 上海市黄浦区南京东路61号四楼



登记机关

2026 年 07 月 03 日

证书序号: 0001247

说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

上海市财政局
发证机关:
二〇一八年六月一日

中华人民共和国财政部制



会计师事务所
执业证书

名称: 立信会计师事务所(特殊普通合伙)
首席合伙人: 朱建弟
主任会计师:
经营场所: 上海市黄浦区南京东路61号四楼



组织形式: 特殊普通合伙企业

执业证书编号: 31000006

批准执业文号: 沪财会〔2000〕26号 (转制批文 沪财会[2010]82号)

批准执业日期: 2000年6月13日 (转制日期 2010年12月31日)

年度检验登记
Annual Renewal Registration

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after



年 月 日



姓名：丁彭凯
证书编号：110001530087

年 月 日



姓名 丁彭凯
Full name
性别 男
Sex
出生日期 1977-08-05
Date of birth
工作单位 立信会计师事务所（特殊普通
Working unit
合伙）北京分所
身份证号码 412301770805053
Identity card No.



证书编号：110001530087
No. of Certificate
批准注册协会：北京注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs
发证日期：2007年12月28日
Date of issuance

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格
This certificate is valid
this renewal.



年 月 日

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from

转出协会盖章
CPAs

Stamp of the transfer-out Institute of CPAs
2024年12月30日

同意调入
Agree the holder to be transferred to

转入协会盖章
CPAs

Stamp of the transfer-in Institute of CPAs
2024年12月30日

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from

转出协会盖章
CPAs

Stamp of the transfer-out Institute of CPAs
2024年8月1日

同意调入
Agree the holder to be transferred to

转入协会盖章
CPAs

Stamp of the transfer-in Institute of CPAs
2024年8月1日

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.



年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.



年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.



证书编号:
No of Certificate
310000061205
批准注册协会:
Authorized Institute of CPAs
北京注册会计师协会
发证日期:
Date of Issuance
2016年11月18日



姓名: 蔡勇
证书编号: 310000061205



姓名
Full name
蔡勇
性别
Sex
男
出生日期
Date of birth
1988-08-02
工作单位
Working unit
立信会计师事务所(特殊普通合伙)
身份证号码
Identity card No.
360481198808023212

