

公司代码：603393

公司简称：新天然气

新疆鑫泰天然气股份有限公司 2022 年年度报告



二〇二三年三月

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人张蜀、主管会计工作负责人陈建新及会计机构负责人（会计主管人员）马萍声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司第四届董事会第十次会议审议通过的2022年度利润分配方案：经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计，截至2022年12月31日，公司期末可供分配利润为人民币320,215,810.09元。公司拟以实施权益分派股权登记日的应分配股数（总股本扣除公司回购专户的股份余额）为基数向全体股东每10股派发现金红利6元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前公司应分配股数发生变动的，拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。

以截至2022年12月31日的公司总股本423,921,327股，扣除回购专用账户中的回购股份1,399,992股后，即以422,521,335股为基数进行测算，公司拟派发现金红利为253,512,801.00元（含税），剩余未分配利润滚存至以后年度分配。

六、前瞻性陈述的风险声明

√适用 □不适用

公司的未来计划、发展战略的实现，以及对未来的分析或测算，系需要依托客观条件不发生重大变化为前提，故本报告中所涉及的前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

报告期内，公司不存在影响公司正常经营的重大风险。公司已在本年度报告中详细描述了可能面对的风险，敬请查阅“第三节 管理层讨论与分析”之“六、公司关于公司未来发展的讨论与分析”之“（四）可能面对的风险”中的内容。

十一、其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节	释义	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	10
第四节	公司治理.....	26
第五节	环境与社会责任.....	38
第六节	重要事项.....	40
第七节	股份变动及股东情况.....	52
第八节	优先股相关情况.....	56
第九节	债券相关情况.....	57
第十节	财务报告.....	57

备查文件目录	1、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
	2、报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
	3、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
本公司、公司、新疆鑫泰	指	新疆鑫泰天然气股份有限公司
鑫泰有限	指	新疆鑫泰投资（集团）有限公司
压缩天然气公司	指	新疆鑫泰压缩天然气有限责任公司，系新疆鑫泰控股公司
库车公司	指	库车市鑫泰燃气有限责任公司，系新疆鑫泰控股公司
和硕公司	指	和硕县鑫泰燃气有限责任公司，系新疆鑫泰控股公司
亚美能源	指	亚美能源控股有限公司
香港利明	指	香港利明控股有限公司
中石油	指	中国石油天然气股份有限公司
新业能源	指	新疆新业能源化工有限责任公司
国盛汇东	指	乌鲁木齐国盛汇东新能源有限公司
乌市公交集团	指	乌鲁木齐市公共交通集团有限公司
珍宝巴士	指	乌鲁木齐市公交珍宝巴士有限公司
中石化	指	中国石油化工股份有限公司
上交所	指	上海证券交易所
城燃	指	城市燃气
证监会	指	中国证券监督管理委员会
A 股	指	每股面值为 1.00 元的人民币普通股
报告期	指	2022 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日
报告期末	指	2022 年 12 月 31 日
《公司章程》	指	《新疆鑫泰天然气股份有限公司章程》
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
股东大会	指	新疆鑫泰天然气股份有限公司股东大会
董事会	指	新疆鑫泰天然气股份有限公司董事会
监事会	指	新疆鑫泰天然气股份有限公司监事会
CNG	指	压缩天然气
LNG	指	液化天然气
元、千元、万元、亿元	指	人民币元、人民币千元、人民币万元、人民币亿元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	新疆鑫泰天然气股份有限公司
公司的中文简称	新天然气
公司的外文名称	Xinjiang Xintai Natural Gas Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	无
公司的法定代表人	张蜀

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
--	-------	--------

姓名	刘东	张莉
联系地址	新疆乌鲁木齐市米东区米东北路 61 号	新疆乌鲁木齐市米东区米东北路 61 号
电话	15160985086	0991-3376700
电子信箱	xintairq@163.com	/

三、基本情况简介

公司注册地址	新疆乌鲁木齐高新技术产业开发区（新市区）阿勒泰路蜘蛛山巷 179 号楼兰新城 25 栋 1 层商铺 2
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	新疆乌鲁木齐市米东区米东北路 61 号
公司办公地址的邮政编码	831400
公司网址	http://www.xjxtrq.com
电子信箱	xintairq@163.com

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《上海证券报》、《证券时报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券事务部

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A 股	上海证券交易所	新天然气	603393	无

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	武汉市武昌区东湖路 169 号众环大厦 2-9 层
	签字会计师姓名	黄丽琼、李茜
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	信达证券股份有限公司
	办公地址	北京市西城区闹市口大街 9 号院 1 号楼
	签字的保荐代表人姓名	曾维佳、王卿
	持续督导的期间	2021-10-21 至 2022-12-31

七、近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2022年	2021年	本期比上年同期增减 (%)	2020年
营业收入	3,416,239,655.70	2,616,981,738.30	30.54	2,112,295,988.64

归属于上市公司股东的净利润	923,264,401.11	1,028,440,745.54	-10.23	358,981,109.90
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	937,047,443.22	598,760,717.74	56.50	334,492,189.13
经营活动产生的现金流量净额	1,837,307,891.04	1,461,165,787.72	25.74	954,065,486.13
	2022年末	2021年末	本期末比上年同期末增减(%)	2020年末
归属于上市公司股东的净资产	5,198,824,185.73	4,536,651,163.62	14.60	2,778,420,232.61
总资产	12,633,998,327.11	11,041,373,100.64	14.42	9,216,427,836.29

注：营业收入大幅度增长，归属于上市公司股东的净利润较去年同期下降 10.23%，主要是上期有出售子公司部分股权收益，本期无。

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年	本期比上年同期增减(%)	2020年
基本每股收益（元 / 股）	2.18	2.68	-18.66	0.95
稀释每股收益（元 / 股）	2.18	2.68	-18.66	0.95
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	2.21	1.56	41.67	0.89
加权平均净资产收益率（%）	18.99	31.03	减少12.04个百分点	13.75
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	19.27	18.06	增加1.21个百分点	12.81

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

☐适用 ☒不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

☐适用 ☒不适用

九、2022 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,055,861,947.48	645,058,676.51	683,960,369.02	1,031,358,662.69
归属于上市公司股东的净利润	206,144,304.33	274,081,237.63	242,085,364.74	200,953,494.41
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	207,115,263.63	283,191,420.85	241,732,643.22	205,008,115.52
经营活动产生的现金流量净额	551,566,760.30	356,621,127.80	216,646,169.28	712,473,833.66

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十、非经常性损益项目和金额

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2022 年金额	附注（如适用）	2021 年金额	2020 年金额
非流动资产处置损益	-904,202.65		500,055,280.55	14,888,344.95
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外				
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,001,802.87	社 保 补 贴、气 化 工 程 补 贴	1,019,977.94	12,331,351.80
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				
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益	424,952.18	理 财 收 益	814,509.06	1,521,876.20
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益			12,829,370.21	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
同一控制下企业合并产生的子				

公司期初至合并日的当期净损益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益				36,404.45
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回				
对外委托贷款取得的损益				
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				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
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	-23,631,813.98		-1,637,718.48	908,200.83
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-126,478.82		-2,471,607.78	
减：所得税影响额	222,296.00		78,173,102.42	4,463,351.39
少数股东权益影响额（税后）	-9,674,994.29		2,756,681.28	733,906.07
合计	-13,783,042.11		429,680,027.80	24,488,920.77

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

☐适用 ☒不适用

十一、 采用公允价值计量的项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产		289,319,521.18	289,319,521.18	-126,478.82
其他权益工具投资	600,000.00	60,600,000.00	60,000,000.00	0.00
其他非流动金融资产		180,000,000.00	180,000,000.00	
合计	600,000.00	529,919,521.18	529,319,521.18	-126,478.82

十二、其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

公司在董事会的坚强领导下，紧紧围绕“天然气能源全产业链化”发展战略，不断构建新发展格局。公司以深化战略合作为契机保障上游气源供应，以市场调研为手段加强新资源、新项目的发掘力度，以科技创新为导向强化核心竞争力，以安全生产为原则有效管控风险，以合规经营为准绳提升管治水平。公司在围绕增产量、促销量、创效益的目标，各项工作取得显著成效。

报告期内，公司实现营业收入 34.16 亿元，同比增长 30.54%；实现归属于上市公司股东的净利润 9.23 亿元，同比下降 10.23%，归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 9.37 亿元，同比增长 56.50%；基本每股收益 2.18 元，扣除非经常性损益后的基本每股收益 2.21 元，扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 19.27%。

一、着力提质增效，确保业务稳步增长

报告期内，一是全面落实提质增效专项安排部署，制定专项方案，全面解决销量提升、降本增效等方面问题，努力提升终端市场占有率。二是结合区域市场，本着“新用户不能少，老用户不能丢”的原则，加大对工业用户大客户的开发，并制定差异化营销策略，实行一地一策营销方案，努力扩大市场份额。三是夯实推价顺价基础工作。对推价顺价工作全面部署和安排，积极与相关政府职能部门对接，推进上下游联动机制，按照“区域平衡，一厂一策”阶梯气价原则，逐步实现推价工作，取得了阶段性成果。四是非气业务、LNG 委托加工和能源贸易业务方面初见成效。

二、强化合作，充分保障上游气源供应

报告期内，公司不断深化与中石油在各领域的多层次交流，进一步推动双方实现优势互补、资源共享及合作共赢，从而有效保障了公司气源供应。在新型混合制经营模式下，公司取长补短，不断优化管理模式，多措并举达到降本增效的目的，有效提升公司整体竞争能力。

三、聚焦市场，积极发掘新项目资源

报告期内，公司紧抓国家政策导向，聚焦清洁能源市场发展前景，分别在新疆地区、四川地区、西南及中原区域内深入开展市场调研工作。围绕优质城燃项目、LNG 终端加气站项目及液化厂项目进行深入研究，为不断丰富全产业链化进行前瞻性布局。同时，依托研究院密切关注以光伏、氢能及碳捕捉为代表的新能源、新技术、新材料、新装备产业，积极探索相关产业，力争抢占清洁能源产业高地。

四、创新引领，提升行业竞争力

报告期内，公司按照“市场先行、管理增效、内控保障”的主要思路，提升核心技术自主研发能力，探索煤层气勘探开发和基础设施建设等领域技术装备攻关和智能化应用，推动技术成果向生产力转换。公司致力于煤层气储层的地质研究，通过薄煤层试验井的开发，充分挖掘资源开发效能，进一步提高了经济效益和社会效益。同时，持续加大科技创新投入力度，通过选区评价、三维地震、长支水准钻井、大规模压裂和智慧排采等技术创新，逐步解决一个个难题，形成了目前煤层气产能建设迅速、产量快速提升的良好态势。

五、安全护航，保障生产运营平稳

报告期内，公司坚决落实弘扬“生命至上、安全第一”的思想，认真贯彻落实党和政府安全管理要求，加强安全基础管理，深刻汲取国内燃气行业事故教训，开展摸排自查工作，强化风险防控，严格整改落实，切实做到防范风险。以安全责任意识、应知应会、岗位实操等为重点开展针对性安全教育培训，持续提升全员安全素质。报告期内，公司未发生安全生产事故，安全生产形势总体平稳有序。

六、合规治理，有效提升企业管治水平

报告期内，公司严格按照中国证监会及上交所相关法律法规要求做好信息披露工作，持续做好投资者关系管理，不断优化完善公司各项规章制度，在实践中不断完善公司的治理水平。公司

及下属子公司主要管理层及业务人员均具有多年的城市燃气行业从业经历，积累了较为丰富的生产运营及管理经验，通过优化管理模式极大提高了公司资源的利用效率。

二、报告期内公司所处行业情况

报告期内，受国际形势变化及地缘政治博弈加剧影响，石油、天然气、煤炭在内的全球大宗商品价格持续走高，能源价格大幅上涨。与此同时，受国内经济下行压力增大影响，国内天然气行业短期呈现出自产量稳步增长，进口量降幅增大，表观消费量下滑的现象。报告期内，我国天然气产量实现了 2178 亿立方米，同比增长 6.4%，进口天然气 10925 万吨，同比下降 9.9%。表观消费量达到 3663 亿立方米，同比下降 1.7%。但我们依然坚信天然气行业发展长期向好的态势不变，由于我国“富煤贫油少气”的资源禀赋，油气对外依存度居高不下，特别是在国家“双碳”战略目标下，天然气作为一次能源消费缺口加大。煤层气作为天然气战略补充，在能源结构调整和“双碳”目标中保障国家能源安全方面将发挥重要作用。

报告期内，国家发改委、国家能源局出台《“十四五”现代能源体系规划》明确指出要增强油气供应能力，积极扩大非常规资源勘探开发，加快页岩油、页岩气、煤层气开发力度。天然气产量快速增长，力争 2025 年达到 2300 亿立方米以上。国家及地方一系列政策的出台有利于推动煤层气行业步入快速发展阶段。

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）主要业务情况说明

公司主要从事城市天然气的输配、销售、入户安装以及煤层气开采业务。

目前，公司城市燃气业务的经营区域在新疆省内，煤层气开采销售业务的经营区域在山西省及周边区域。主要产品及服务的种类、用户和用途如下：

产品及服务类别	用户类型	主要用途
天然气销售	居民用户、商业用户、工业用户及 CNG 汽车用户等	厨用、采暖、CNG 汽车等燃料用气及工业原料用气
天然气入户安装	居民用户、商业用户、工业用户等用气场所固定用户	为各类用户开始使用天然气前的必要步骤
压缩天然气运输	加气站	CNG 汽车燃料用气运输服务
煤层气开采销售	管道运营商、城市燃气公司及工业用户	为下游生产型用户提供气源保障

（二）经营模式情况说明

1、燃气销售业务经营模式

（1）燃气采购模式

我国陆上绝大部分天然气开采及主干线管道输送均由中石油与中石化从事，公司绝大部分天然气均直接采购自中石油及中石化下属单位，少量采购自新业能源的煤制气和国盛汇东的煤层气。

公司各子公司通常每年与供气方签订为期一年的书面合同，合同中对采购天然气价格、供气或供气量确定方式、计量方式、质量要求、结算方式等事项进行约定。

采购价格由合同双方根据国家发改委价格指导文件经协商后确定。

购气量，通常会在合同中约定年度具体购气量，每月或每季度由公司向供气方提交用气计划，再由供气方根据实际供需平衡情况确定下月或下季度向公司的供气计划。

实际购气量的计量，通常由合同双方每天定时在天然气管道交接点按流量计显示气量共同确认。

报告期内公司主要采用预付款的方式按月或按周与供气方进行天然气价款结算。

（2）燃气输配模式

公司天然气以管道输送方式为主、车载方式为辅进行运输配送。

公司天然气自上游供气方交界点接入公司天然气管道，通过高压管线进入公司各城市门站，在各城市门站进行调压、过滤、计量、加臭处理，经处理后部分直接供给设在门站的 CNG 汽车加气站，部分进入城市中压管网向各类用户及部分 CNG 汽车加气站供气。

和硕公司所用天然气均采用车载方式由 CNG 运输车辆运至和硕县门站，在门站卸载并进行调压、过滤、计量、加臭处理后进行分流，部分供给和硕公司 CNG 汽车加气站，部分进入和硕县城市中压管网向各类用户供气。

压缩天然气公司将通过管线进入其 CNG 母站的天然气压缩后，采用车载方式由 CNG 运输车辆向其加气子站供气。

对于从事经营 CNG 汽车加气站业务的部分客户，公司采用车载方式由 CNG 运输车辆运输供气。

(3) 销售模式

①管输天然气

对于居民用户、商业用户及普通工业用户，由双方签订合同后为其通气，合同中对气价、计量方式、结算方式、付款方式等均进行约定。

对于大型工业用户，由公司的销售人员在与对方进行洽谈后签订合同，合同中对供气量、气压、气价、计量方式、结算方式、付款方式等条款均进行约定。

公司对下游各类用户的天然气销售价格，由地方政府价格主管部门制定，部分地区工业用户和 CNG 批发以当地价格主管部门所制定价格为上限，协商定价。公司将加强与政府物价主管部门的沟通，努力达成上下游价格顺调的价格联动机制并根据当地实际状况争取制定合理的销售价格，同时公司将加强业务开拓，拓展业务区域并增大业务规模，扩大销售气量。

公司对下游用户的结算方式包括 IC 卡及抄表两种方式。IC 卡模式为用户先行对 IC 卡充值后再用气，如卡内余额不足则需充值后才能继续用气，实际为预收款结算模式。抄表模式为每月定期对用户燃气计量表进行抄表，根据抄表数确定用户用气量以及用户气款金额，客户采用预缴气款或按月缴款方式付费。

②CNG 汽车加气站车用天然气

对于 CNG 汽车加气站汽车加气用户，通常在加气站加气后根据实际加气量及气价，现场及时结算。

公司在乌鲁木齐市的部分加气站还承担为乌市公交集团及珍宝巴士车辆进行加气的任务，由于乌市公交集团及珍宝巴士车辆主要为公共交通工具，加气频繁且加气量较大，因此采取每月末进行汇总结算的方式。

③车载 CNG

对于从事经营 CNG 汽车加气站业务的部分客户，公司采用车载 CNG 方式进行销售。公司与对方签订正式合同，约定供气量、气价、天然气交付点、结算方式等。通常由公司将 CNG 用车载方式运至对方 CNG 汽车加气站交付，根据双方签字认可的结算单据作为结算依据，双方按月结算。

2、天然气入户安装业务经营模式

天然气用户向本公司所属辖区的各子公司提出用气申请后，由各子公司与用户协商一致签订燃气设施入户安装协议(合同)，先根据不同类型用户的用气规模、用气特点等进行安装方案设计和设备选型，然后委托有资质的单位进行设计、施工、监理，施工完成后进行验收，交付用户使用。

3、煤层气销售模式

(1) 基本概述

产品分成合同约定，亚美能源拥有以下销售选择权：

- ①与中方合作伙伴共同向买方推广及销售；
- ②向中方合作伙伴或其关联公司销售所分得的煤层气；
- ③经政府部门批准直接向中国客户销售所分得的煤层气；
- ④向任何其他合法的去向或买方销售。

根据共同销售安排，在中方合作伙伴与客户订立销售合同前，亚美能源可直接与潜在客户接触并磋商。于中方合作伙伴与客户订立销售协议的同时，亚美能源与中方合作伙伴订立煤层气销售合作协议。据此，亚美能源负责向客户交付订约数量的煤层气，而中方合作伙伴负责存置每月事务的历史记录、开具销售收据、缴纳税项及矿区使用费以及申请退税及政府补贴。

(2) 销售渠道

亚美能源通过拓展与需求稳定的管道下游客户的合作关系，扩大客户群，降低客户集中风险；并通过与部分管道下游客户订立长期销售合同的方式，锁定售价，增进财务稳定性。

亚美能源的重点客户主要集中在管道运营商、天然气需求庞大地区(包括主要工业城市)的天然气运营商及众多工业客户。亚美能源能够通过现有的管道网络基础设施向这些客户输送天然气。例如，亚美能源可通过连接集气站的地区管道向临近的河南省及山东省输送煤层气；亚美能

源也可通过中石油的中央处理中心连接西气东输一线(横跨全国并向多个国内市场输送天然气的管道网络的一部分), 输送煤层气到需求庞大而稳定的其他市场。

亚美能源所在区域的现有管道基础设施不仅能助其进入天然气需求量大的市场, 也可令其以低于其他天然气来源(如通过中亚管道天然气进口及液化天然气海运进口)的输送成本向其它市场供气。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

公司最早从2000年开始在新疆从事城市燃气投资、运营和管理, 已取得了乌鲁木齐市米东区和高新区(新市区)、阜康市、五家渠市、库车市、焉耆县、博湖县及和硕县等八个市(区、县)天然气的长期经营权。2018年, 公司成功要约收购了亚美能源后, 取得了上游煤层气资源的开发运营, 实现从区域性向全国性的重大转变。四年来, 公司依托自有气源优势, 持续推进技术创新, 凭借先进的煤层气开采技术不断增储上产, 实现了煤层气量价齐升的良好局面。新疆城燃板块与中石油昆仑燃气战略合作后, 在维护特许经营权完整、有效保障气源、多措并举推价顺价、共同拓展终端优质市场和客户, 避免区域内重复投资建设等方面不断深化合作, 充分保障了股东权益。经过多年的专业经营和不懈努力, 公司在行业内逐步确立了自身的核心竞争力, 主要体现在以下方面:

1. 自有气源优势

围绕“上游有气田、中游有管道、下游有市场”的战略布局, 公司于2018年成功对亚美能源实施并购, 取得了潘庄和马必项目的煤层气开发资源, 初步形成了燃气行业的产销一体化模式和机制, 为后期的行业竞争和市场发展赢得了主动权。亚美能源主要从事煤层气勘探、开采及销售业务, 位于山西省沁水盆地, 其煤层气探明地质储量居中国各盆地之首。

2. 全产业链优势

公司拥有多年中游城市天然气输配管理和下游用户拓展方面的经验, 通过对亚美能源要约收购以及与中石油建立长期战略合作关系, 逐步实现“上有资源、中有管网、下有客户”的全产业链一体化的经营格局。公司也成为一家集天然气开采、输配、销售、入户安装的公司。全产业链化的经营格局一方面进一步拓展公司的主营业务并提升整体业务规模, 巩固并强化了公司在燃气行业的核心竞争力; 另一方面, 极大缓解了因上游气源不足导致发展受限的情况, 提高了公司整体抗风险能力, 有利于公司实现持续、稳定的发展。

3. 技术优势

亚美能源通过多年探索实践, 拥有行业内先进的煤层气勘探开发技术, 是中国首家成功采用多分支水平井钻探技术和首批采用多层压裂缓冲丛式井技术的煤层气开发商。亚美能源以创新作为企业可持续发展的重要途径, 坚持以科技创新为抓手, 动态调整优化勘探开发方案, 通过新技术、新设备应用持续提升供气能力与供气质量。

4. 区位优势

公司在新疆八个人口稠密市(区、县)拥有城市燃气特许经营权, 经过多年运营逐渐形成管网覆盖区域广、规模大的特点。通过积极开发市场潜能, 持续做好客户服务工作, 区域内燃气业务发展蒸蒸日上, 市场占有率稳步提升。公司煤层气业务依托成熟的管网体系, 辐射到中原等经济发达市场和优质客户, 区位优势明显。

5. 多气源保障优势

一方面, 公司不依赖单一气源使得公司的气源保障度相对较高, 且可以通过比较综合采购成本来调整各家上游供气单位购气量, 以节约经营成本; 另一方面, 由于靠近资源地, 管道运输成本较低, 使得新疆的天然气用气成本较国内大多数城市具有明显的比价优势, 因而有助于提高城市燃气的普及率, 为公司未来增加用户数以及提高户均用气量奠定基础。经过长期的业务往来, 公司与上游气源供应商建立了稳定互信的良好合作关系, 而且城市燃气作为关系民生大计的基础能源, 一直是天然气资源分配的优先配置对象。因此, 公司的现有经营及未来发展具备充足的气源保障基础。

6. 管理优势

公司已建立了完善的精细化管理体系。在天然气输配、项目投资管理等环节均制定了详细操作流程并严格按照程序开展各项业务, 决策流程和决策依据明确清晰, 管理效能和执行效力均达到

了较高水平。公司对所有子公司有针对性地实施了人事、资金、采购和投资的集中管理模式，极大提高了公司资源的利用效率，科学精细的绩效考核体系极大的提升了员工的工作热情。

五、报告期内主要经营情况

报告期内，公司实现营业收入 3,416,239,655.70 元，同比增长 30.54%；实现归属于母公司股东的净利润 923,264,401.11 元，同比下降 10.23%；经营活动产生的现金流量净额 1,837,307,891.04 元，同比增长 25.74%。

（一）主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	3,416,239,655.70	2,616,981,738.30	30.54
营业成本	1,603,344,532.52	1,310,547,013.83	22.34
销售费用	23,441,707.46	23,035,445.38	1.76
管理费用	174,346,354.32	165,015,790.18	5.65
财务费用	-78,858,521.21	76,144,845.54	-203.56
经营活动产生的现金流量净额	1,837,307,891.04	1,461,165,787.72	25.74
投资活动产生的现金流量净额	-1,625,164,378.79	-771,948,566.58	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-99,477,571.82	-197,842,286.44	不适用

营业收入变动原因说明：本期天然气销量和价格较去年同期都有所增长

营业成本变动原因说明：销量增加相应成本增加

销售费用变动原因说明：本期销售费用与去年同期基本持平

管理费用变动原因说明：主要是本期职工薪酬费用增加

财务费用变动原因说明：主要是汇兑收益增加

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期销售收入与回款增长影响

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是气井投入及新增股权投资预付款

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是上期有购买少数股权支出，本期无

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

2. 收入和成本分析

☒适用 ☐不适用

报告期内公司主营业务收入和成本构成如下表：

（1）. 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
天然气供应及相关行业	833,219,021.90	694,781,543.77	16.61	-3.91	12.01	减少11.85个百分点
煤层气开采及销售行业	2,568,086,754.07	897,143,529.94	65.07	47.66	31.03	增加4.44个百分点

合计	3,401,305,775.97	1,591,925,073.71	53.20	30.50	21.99	增加 3.27 个 百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上 年增减 (%)	营业成本比 上年增减 (%)	毛利率比上 年增 减(%)
天然气 供应	553,418,842.76	499,474,740.11	9.75	-5.58	7.13	减少 10.70 个 百分点
天然气 入户安 装劳务	279,800,179.14	195,306,803.66	30.20	-0.41	26.78	减少 14.97 个 百分点
煤层气 开采及 销售	2,568,086,754.07	897,143,529.94	65.07	47.66	31.03	增加 4.44 个 百分点
合计	3,401,305,775.97	1,591,925,073.71	53.20	30.50	21.99	增加 3.27 个 百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上 年增减 (%)	营业成本比 上年增减 (%)	毛利率比上 年增 减(%)
新疆	833,219,021.90	694,781,543.77	16.61	-3.91	12.01	减少 11.85 个 百分点
山西(亚 美能源)	2,568,086,754.07	897,143,529.94	65.07	47.66	31.03	增加 4.44 个 百分点
合计	3,401,305,775.97	1,591,925,073.71	53.20	30.50	21.99	增加 3.27 个 百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

分行业煤层气开采及销售营业收入较上年增加 47.66%，主要原因是本期天然气销量和价格较去年同期都有所增长；

分行业煤层气开采及销售营业成本较上年增加 31.03%，主要原因是本期销量增加成本相应增加；

分产品天然气供应营业收入较上年减少 5.58%，主要原因是天然气销量下降；

分产品天然气供应营业成本较上年增加 7.13%，主要原因是本期天然气采购成本有所增长；

分产品天然气入户安装劳务营业收入较上年减少 0.41%，主要原因配套安装业务进度放缓；

分产品天然气入户安装劳务营业成本较上年增加 26.78%，主要原因是承接的煤改气项目毛利率较低；

分产品煤层气开采及销售营业收入较上年增加 47.66%，主要原因是本期天然气销量和价格较去年同期都有所增长

分产品煤层气开采及销售营业成本较上年增加 31.03%，主要原因是本期销量增加成本相应增加；

山西地区营业收入较上年增加 47.66%，主要原因是本期天然气销量和价格较去年同期都有所增长；

山西地区营业成本较上年增加 31.03%，主要原因是本期销量增加成本相应增加。

(2). 产销量情况分析表

□适用 √不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
天然气供应及相关行业	天然气采购及安装成本	694,781,543.77	43.33	620,297,401.47	47.33	12.01	本期采购等直接成本较去年同期有所增长
煤层气开采及销售行业	天然气开采材料及设备	897,143,529.94	55.95	684,669,339.11	52.24	31.03	本期销量增加成本相应增加
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
天然气供应	天然气采购成本	499,474,740.11	31.15	466,246,427.17	35.58	7.13	购气成本增加导致
天然气入户安装业务	工程建设成本	195,306,803.66	12.18	154,050,974.30	11.75	26.78	承接的煤改气项目毛利率较

							低
煤层气开采及销售		897,143,529.94	55.95	684,669,339.11	52.24	31.03	本期销量增加成本相应增加

成本分析其他情况说明
无

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

√适用 □不适用

2022 年 1 月，本公司与子公司新合投资控股有限责任公司共同投资设立东承鑫泰能源研究有限责任公司，设立时注册资本为人民币 25000 万元，后增资变为 30,000 万元，本公司认缴人民币 15,300 万，出资比例为 51%，新合投资控股有限责任公司认缴人民币 14,700 万，出资比例 49%。

东承鑫泰能源研究有限责任公司已于 2022 年 1 月 29 日办理了营业执照，截至本年度报告报出日，相关认缴出资款均已实缴到位。

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 124,729.23 万元，占年度销售总额 36.51%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	中国石油华北油田分公司马必对外合作中方项目经理部	47,151.31	13.80
2	阳城县舜天达燃气有限公司	20,523.62	6.01
3	山西国新中昊盛天然气有限公司	19,416.66	5.68
4	山西沁水新奥燃气有限公司	18,840.76	5.52
5	山西华新燃气销售有限公司	18,796.89	5.50

B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额 85,227.63 万元，占年度采购总额 53.22%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0 万元，占年度采购总额 0%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例 (%)
1	中国石油天然气股份有限公司天然气销售新疆分公司	50,681.99	31.61
2	陕西博达石油工程技术服务有限公司	9,411.76	5.87
3	国网山西省电力公司晋城供电公司	9,190.73	5.73
4	四川安东油气工程技术服务有限公司	7,981.43	4.98
5	郑州和晟源地质勘察有限公司	7,961.72	4.97

其他说明

无

3. 费用

√适用 □不适用

单位：元

项目	本期金额	上年同期金额	变动比率 (%)	变动原因
销售费用	23,441,707.46	23,035,445.38	1.76	本期销售费用与去年同期基本持平
管理费用	174,346,354.32	165,015,790.18	5.65	主要是本期职工薪酬费用增加
财务费用	-78,858,521.21	76,144,845.54	-203.56	主要是汇兑收益增加
所得税费用	408,732,556.98	379,369,496.84	7.74	本期营业利润增加导致所得税费用增加

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

□适用 √不适用

(2). 研发人员情况表

□适用 √不适用

(3). 情况说明

□适用 √不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

单位：元

项目	本期金额	上年同期金额	变动比例 (%)	变动原因
经营活动产生的现金流量净额	1,837,307,891.04	1,461,165,787.72	25.74	主要是本期销售收入与回款增长影响
投资活动产生的现金流量净额	-1,625,164,378.79	-771,948,566.58	不适用	主要是气井投入及新增股权投资预付款
筹资活动产生的现金流量净额	-99,477,571.82	-197,842,286.44	不适用	主要是上期有购买少数股权支出，本期无

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
交易性金融资产	289,319,521.18	2.29			100.00	本期购买理财产品
应收票据	16,000,000.00	0.13	940,000.00	0.01	1,602.13	本期收到银行承兑汇票
合同资产	11,788,800.92	0.09	21,236,821.11	0.19	-44.49	本期部分合同履约并结算
其他流动资产	43,861,274.13	0.35	27,245,941.01	0.25	60.98	本期增值税留抵税额增加
其他权益工具投资	60,600,000.00	0.48	600,000.00	0.01	10,000.00	本年新增非交易性权益工具投资
其他非流动金融资产	180,000,000.00	1.42			100.00	新增债权投资事项
在建工程	1,294,960,018.13	10.25	756,698,243.36	6.85	71.13	本期气井投入增加
递延所得税资产	21,216,795.73	0.17	11,173,529.43	0.10	89.88	本期计提资产减值损失增加
其他非流动资产	355,470,895.33	2.81	2,017,044.10	0.02	17,523.36	本期长期投资、设备等预付款、保证金增加
短期借款	180,105,027.78	1.43	100,000,000.00	0.91	80.11	本期短期借款增加
应付账款	1,287,641,549.34	10.19	902,404,878.95	8.17	42.69	本期气井投入增，应付账款增加
预收款项			30,000.00		-100.00	预收款已结转
一年内到期的非流动负债	249,550,369.39	1.98	724,227,112.36	6.56	-65.54	一年内到期的长期借款减少
长期借款	1,068,270,000.00	8.46	396,700,000.00	3.59	169.29	本期长期借款增加

递延所得税负债	322,398,871.63	2.55	591,801,397.98	5.36	-45.52	应纳税暂时性差异转回
其他综合收益	-63,734,384.27	-0.50	-41,108,806.50	-0.37	55.04	外币财务报表折算差额变动
未分配利润	2,550,675,461.69	20.19	1,863,774,789.29	16.88	36.86	本期净利润增加

其他说明

无

2. 境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

☒适用 ☐不适用

子公司亚美能源受限货币资金 67,826,410.67 元，系土地复垦费保证金。

4. 其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 行业经营性信息分析

☒适用 ☐不适用

行业经营性信息分析详见本报告“第三节 管理层讨论与分析”中的“一、经营情况讨论与分析”与“二、报告期内公司所处行业情况”。

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

无

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目（如适用）	资金来源	合作方（如适用）	投资期限（如有）	截至资产负债表日的进展情况	预计收益（如有）	本期损益影响	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
东承鑫泰能源研究有限责任公司	投资	是	新设	153,000,000.00	51%	是	长期股权投资	自有	新合投资控股有限公司		详见“附注十七、3 长期股权投资”	0	188,211.91	否	2022年3月31日	2022-017
合计	/	/	/	153,000,000.00	/	/	/	/	/	/	/		188,211.91	/	/	/

2. 重大的非股权投资

□适用 √不适用

3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值 变动损益	计入权益的累 计公允价值变 动	本期计提的减 值	本期购买金额	本期出售/赎 回金额	其他变动	期末数
其他					289,319,521.18			289,319,521.18
合计					289,319,521.18			289,319,521.18

证券投资情况

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：元人民币

公司名称	注册资本 (万元)	持股比例 (%)	总资产	净资产	净利润
库车公司	3,228.50	51.00	116,305,985.93	97,185,828.35	5,843,910.40
亚美能源	208.0086 49	56.95	10,083,592,068.0 2	8,160,782,385.72	1,517,841,730.67

报告期单个子公司的经营业绩变动情况

库车公司

库车公司	本期金额	去年同期金额	变动率(%)	变动原因
主营业务收入	99,458,366.96	99,142,885.87	0.32	本期天然气销量有所增长
主营业务利润	15,823,650.35	28,935,116.02	-45.31	购气成本增加所致

亚美能源

亚美能源	本期金额	去年同期金额	变动率(%)	变动原因
主营业务收入	2,538,901,700.2 3	1,731,843,736.7 9	46.60	煤层气售价增加
主营业务利润	1,641,758,170.2 9	1,047,174,397.6 8	56.78	收入增加导致

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

天然气具有热值高、廉价、清洁等优点，作为清洁高效的化石能源，天然气是低碳经济的代表。在经济增速换挡、资源环境约束趋紧的新常态下，能源绿色转型要求日益迫切，能源结构调整进入油气替代煤炭、非化石能源替代化石能源的更替期，优化和调整能源结构还应大力提高天然气消费比例。随着我国社会的全面发展，国家逐渐将环保问题列为与经济发展同等重要的地位。

随着全社会节能减排和环境保护意识的提高，清洁高热的天然气能源日益受到重视，我国天然气市场已进入快速发展阶段。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

在国家“双碳”战略政策的引领下，天然气行业处于能源结构调整、内生性需求巨大、进口替代的战略机遇期。公司将坚定不移地深耕清洁能源行业，励志成为一家国际领先全产业链化发展的清洁能源集团企业，为国家清洁能源的发展贡献公司的力量，以良好的业绩及分红回报广大中小股东，用实际行动回馈社会。

按照“立足新疆、面向全国、走国际化发展道路”的发展战略规划和“能源全产业链化、高科技化、国际化、金融化”的发展理念，通过高效的政策把控、品牌塑造、资产规模、综合管理、人资配置、综合管理、市场开发和融资能力，打造“上游有气源、中游有管道、下游有市场”的天然气全产业链模式。扎根天然气行业，不断拓展和发展新兴领域。不断扩大经营规模，以“百年鑫泰”为目标，将公司打造成经典品牌和放心品牌。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2023 年围绕公司战略发展规划，一是持续推进“四化”建设，完成重大资产重组、不断发掘新区块投资价值，并寻求其他上游资源项目，全力进军上游资源市场；依托能源研究院，加强与高校、研究所和高新科技企业的合作，储备科技人才，努力打造一支科研团队，不断强化科技核心竞争力；利用香港利明的区位优势，逐步走开国际投资、经营、发展的路子，扩大国际资本和资源合作成果；提升资本运营水平，通过多重融资渠道有效降低企业资金成本。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、产业政策风险

天然气行业涉及到国计民生，对政府部门出台政策的依赖性较强，天然气企业在市场发展时需要考虑政府制定天然气价格、授予特许经营权等诸多政策性因素、条件，燃气企业的市场发展必然和国家政策要求有紧密关系。由于受到各种资源的限制，竞争的加剧必将导致城市燃气企业在终端客户发展的议价能力较弱，对政府相关部门支持的依赖性较大。政府为了确保燃气供应安全、维护社会稳定、保证公共利益，对燃气企业经营实行许可制和准入制，对经营者资质加以严格审批，同时也会给予企业一定的扶持。由于政府监管政策和监管力度的变化，会给企业的经营模式和收益带来一定的风险。

2、行业竞争风险

由于行业特性，城市燃气总体可投资项目的数量、规模相对较固定，同时城市燃气企业的投资项目本身具有投资金额大、建设周期长的特点。而当长距离输气管道建成后，又具有地方专用性和物质资产专用性等特点，导致城市燃气企业在管线建成后对该部分区域市场的燃气独供。随着中石油产供储销战略布局的逐步实施，城市燃气企业之间竞争的加剧，将进一步导致企业在抢夺市场份额时的难度加大。

3、价格管制风险

国家对燃气行业施行“管住中间、放开两头”的管控政策，中国天然气行业的中游、下游具有不同的定价机制。上游和中游的定价受国家发改委监管，下游城市燃气则受各地物价局监管。目前中国天然气终端销售定价受当地政府的监管，随着进口气源的依赖度的提高和国内用气需求量的进一步增大，伴随着市场化步伐的是燃气企业天然气进价成本的进一步上涨，而上游价格变动时终端售价通常不会自动联动，下游天然气公司需提出调价要求，将价格信号传递给终端消费者。但下游企业实行价格联动通常存在时差，有时联动还因为地方政府的政治考虑而未能顺利实现，燃气行业很难在第一时间将上涨的进气成本向下游用户传导，由此可能导致燃气企业的资金周转困难、利润率降低。

4、管网安全风险

由于我国目前天然气供不应求，天然气现有产能滞后于消费需求的现象短期内仍无法根本扭转。而城市天然气气源指标的分配又完全由城市燃气供应链上游气源供应商掌握，特别是中石油、中石化等上游气源供应商对供应链中下游市场开发的介入，将会导致中下游企业之间竞争加剧，城市燃气企业面临气源短缺的风险。此外，由于竞争格局的形成，分割的城市燃气市场将不利于规模经营、统筹规划和建设，特别是在管网的安全、运行和调度等方面无法统一管理，从而使稳定的供气保障受到影响。

5、市场运行风险

作为一次性能源和化工原料时，天然气与等热值的传统能源如煤炭、石油相比在价格方面处于劣势，它的竞争优势主要是其清洁环保的使用特点。但是随着国家对洁净煤、节能性装备等新技术的开发和应用水平的提高，同时在政策上对污染物排放控制的强化，煤炭和石油等可替代能源对环境污染程度将逐渐降低，这使得天然气的潜在市场需求量将会降低，并导致其市场开发、拓展变得愈加困难。从我国目前的情况看，在运用天然气发电的领域中，其发电成本远高于水电、核电和燃煤发电，而天然气价格总体上升的趋势在未来较长时间内不会改变。同时，供发电的天然气供应不稳定，在燃气紧张的情况下，有关部门必然首先保证居民和重点工业的用气。因此在二次能源市场的竞争中，天然气与其他替代性能源相比竞争力不足，且发展形势不明朗，必将造成天然气现有终端客户数量及用气量萎缩，新市场开发难度进一步加大。

6、储量估计的变动风险

附属公司亚美能源对煤层气储量数据的概算和编制建立在相关地质条件、钻井记录、勘探和生产数据等若干假设的基础上，因此，煤层气的储量估计每年都会相应发生变化。由于在会计处理上，储量估计的变动会影响亚美能源天然气资产的折旧，假如未来储量估计减少，将会在合并范围内对公司的利润造成不利影响。

7、实际储量的变动风险

煤层气储量数据的计算及编制会受到各种不可控因素的影响，从而导致实际储量可能与概算储量不一致；同时，由于煤层气开采受诸多因素的影响，存在开采成本难以控制、实际产量无法达到预期的风险。

8、安全生产和环保风险

虽然附属公司亚美能源的健康、安全及环境政策和制度执行情况良好，近年来的可记录事故率及无损耗工时事故率均为零，但随着煤层气勘探、开发、生产业务的不断扩展，该类业务在操作过程中的安全生产风险也随之增加；同时，如果未来国家提高环保标准或出台更严格的环保政策，将可能会使亚美能源进一步增加环保设施的投入，导致其经营成本的上升。

9、煤层气销售的政府补助政策变化风险

2019 年财政部针对煤层气(煤矿瓦斯)等非常规天然气开采利用给予可再生能源发展专项资金支持，按照“多增多补”“冬增冬补”原则，改变煤层气开发利用定额补贴方式，采用奖增罚减原则，以促进煤层气生产和利用。2020 年山西省财经委员会审议通过《山西省煤层气增储上产三年行动计划》，煤层气、页岩气、致密气“三气共采”进入实施阶段；山西省自然资源厅印发《山西省“三气”综合开发试点工作方案》，在审批方面进一步优化矿权登记，坚持矿业权管理实行同一矿区同一主体；同年山西省财政厅、山西省发改委印发《煤层气增储上产专项资金管理暂行办法》，针对新增储量和新增产量进行补贴，可用于技术攻关研究，以激励方式支持全省煤层气勘探抽采、储配利用、储气调峰、科技创新等项目加快开发建设。

国家和地方政府将根据非常规天然气的产业发展、开采利用、新增储量、新增产量、抽采利用成本和市场销售价格变化等，适时调整补贴政策，以促进煤层气生产和利用。若补贴政策发生变化时，将会对公司的利润带来一定的影响。

10、煤层气销售的增值税退税优惠政策变化风险

根据《财政部国家税务总局关于加快煤层气抽采有关税收政策问题的通知》（财税[2007]16号），对煤层气抽采企业的增值税一般纳税人抽采销售煤层气实行增值税先征后退政策。

(五)其他

☐适用 ☒不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明
☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

☒适用 ☐不适用

公司按照《公司法》、《证券法》等有关法律、行政法规和规范性文件以及《公司章程》的要求，不断完善法人治理结构，建立健全公司内部管理和控制制度，持续深入开展公司治理活动，促进规范公司运作，提高公司治理水平。公司董事、监事工作勤勉尽责，公司高级管理人员严格按照董事会授权履行应尽的职责和义务，认真维护公司和全体股东的利益。

（一）股东与股东大会：公司严格按照《公司法》、《公司章程》、《股东大会议事规则》的要求通知、召开股东大会。报告期内，公司召开了 3 次股东大会，审议通过了 22 项议案；充分做好信息披露，切实维护全体股东的合法权利。

（二）董事与董事会：公司章程规定公司董事会由 7 名董事组成，其中独立董事 3 人，报告期内，公司董事均能忠实、诚信、勤勉地履行职责，未发生无故不到会，或连续 2 次不参加会议的情况。公司董事会下设的战略委员会、审计委员会、提名委员会和薪酬与考核委员会严格按照各专门委员会《工作细则》履行职责，对公司重大项目、重大问题认真研究，发挥专业优势，为董事会决策提供意见或建议，提高董事会决策的科学性。独立董事在工作中勤勉尽责，维护全体股东利益，特别是中小股东的利益。

（三）监事与监事会：公司监事会由 3 人组成，其中有 1 名职工代表监事，报告期内公司监事会的人员及结构符合国家法律、法规和《公司章程》的规定，能忠实、诚信、勤勉地履行职责，对公司经营、财务和董事及其他高级管理人员的合法、合规性进行监督，维护了公司和股东的合法权益。

（四）公司与控股股东：公司的重大决策均通过股东大会和董事会依法作出。公司控股股东按《公司法》要求依法行使出资人的权利并承担义务，公司与控股股东实行人员、资产、财务分开，机构、业务独立，各自独立核算、独立承担责任和风险。公司积极协调控股股东履行信息披露义务，切实保障控股股东重大信息的及时披露。

（五）信息披露：报告期内，公司秉承对所有投资者负责的态度，高度重视并认真严谨地开展信息披露；严格执行公司制定的《信息披露管理办法》、《重大信息内部报告制度》、《内幕信息知情人登记备案制度》等制度；信息披露有法可依；信息披露严格按照公司制定的《年度信息披露重大差错责任追究制度》提高公司上下对信息披露的重视程度；公司持续加强董监高及信息披露义务人的宣传贯彻与培训，举办上市公司规范运作的专题讲座，建立定期集中现场培训的机制，不断提高信息披露质量。报告期内，公司建立了通过季度报告、财务报告披露公司重要的生产经营信息和财务数据的机制，让投资者及时了解公司经营状况；同时，公司在年度报告中用较大篇幅全面深入分析公司的所处地区、行业的发展趋势和竞争格局，详细解析公司的发展战略，总结公司的核心竞争力和可能面对的风险，力争在定期报告中全面、真实、准确的反映公司行业动态、发展战略、生产经营、财务状况等广大投资者关注的问题，提高年度报告信息披露质量。

（六）健全完善公司治理机制：报告期内，公司按照《公司法》、《证券法》等法律法规和中国证监会、上海证券交易所有关规定，不断优化和完善公司治理，同时，进一步加强内控建设，健全了公司内部管理和控制制度，保证了公司上市后的规范运作有法可依，切实保障了公司和股东的合法权益。

（七）关联交易及同业竞争：公司主营业务为城市燃气输配和销售，公司城市燃气业务的经营区域主要在新疆境内。报告期内，无其他持有公司 5%以上的股东，因此，公司同样不存在任何形式的同业竞争。对于不可避免的关联交易，公司在《公司章程》和《关联交易管理办法》中规定了关联交易的回避制度、决策权限、决策程序等内容，并在实际工作中充分发挥独立董事及董事会审计委员会的作用，以确保关联交易价格的公开、公允、合理，从而保护股东利益。

（八）内幕信息知情人登记管理实施情况：报告期内，公司通过现场和视频会议相结合的形式，对公司能够接触到内幕信息的工作人员进行了上市公司内幕信息知情人登记流程的业务指导和培训，强化树立公司上市后的规范运作理念。同时，公司严格按照制定的《内幕信息知情人登记备

案制度》，做好相关重大事项、定期报告等内幕信息知情人登记管理工作，维护公司信息披露的公平原则，切实保护公司股东的合法权益。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

☐适用 ☒不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

☐适用 ☒不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

☐适用 ☒不适用

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2022 年第一次临时股东大会	2022-01-06	www.sse.com.cn	2022-01-07	审议通过以下议案： 1、《关于公司董事会换届选举非独立董事的议案》； 2、《关于公司董事会换届选举独立董事的议案》； 3、《关于公司监事会换届选举监事的议案》。
2021 年度股东大会	2022-04-20	www.sse.com.cn	2022-04-21	审议通过以下议案： 1、《关于公司 2021 年度董事会工作报告的议案》； 2、《关于公司 2021 年度监事会工作报告的议案》； 3、《关于公司 2021 年度财务决算报告的议案》； 4、《关于公司 2022 年度财务预算报告的议案》； 5、《关于公司 2021 年度利润分配方案的议案》； 6、《关于公司 2021 年年度报告及摘要的议案》； 7、《关于聘请公司 2022 年度审计机构的议案》； 8、《关于公司向银行申请授信额度的议案》； 9、《关于公司募集资金存放与使用情况的专项报告的议案》； 10、《关于公司 2022 年度董事、监事薪酬方案的议案》； 11、《关于公司 2022 年度日常

				关联交易的议案》； 12、《关于向控股子公司增加注册资本金的议案》； 13、《关于修订部分公司制度的议案》； 14、《关于修改〈公司章程〉并办理工商变更登记手续的议案》。
2022 年第二次临时股东大会	2022-12-26	www.sse.com.cn	2022-12-27	审议通过以下议案： 1、《关于全资子公司向香港全资孙公司增加投资的议案》； 2、《关于向境内外金融机构或其他主体申请融资的议案》； 3、《关于公司向银行申请综合授信额度的议案》； 4、《关于对下属全资子公司提供担保的议案》； 5、《关于提请股东大会授权董事会具体办理对外投资等相关事项的议案》。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐适用 ☒不适用

股东大会情况说明

☐适用 ☒不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
明再远	董事长	男	60	2022-1-7	2025-1-6	182,444,314	174,090,367	-8,353,947	大宗交易	273.6	是
张蜀	董事兼总经理	男	57	2022-1-7	2025-1-6	0	0			173.11	否
陈建新	董事兼财务总监	男	51	2022-1-7	2025-1-6	918,337	918,337			90.44	否
张新龙	董事兼副总经理	男	39	2022-1-7	2025-1-6	0	0			79.36	否
黄健	独立董事	男	49	2022-1-7	2025-1-6	0	0			13	否
廖中新	独立董事	男	60	2022-1-7	2025-1-6	0	0			13	否
任军强	独立董事	男	46	2022-1-7	2025-1-6	0	0			13	否
黄敏	监事会主席	男	60	2022-1-7	2025-1-6	5,146,656	5,146,656			106.79	否
谭春芳	股东监事	女	36	2022-1-7	2025-1-6	0	0			33.25	否
王敏	职工监事	女	44	2022-1-7	2025-1-6	0	0			18.99	否
刘东	董事会秘书兼副总经理	男	48	2022-1-7	2025-1-6	0	0			87.06	否
邓斌	副总经理	男	60	2022-1-7	2025-1-6	0	0			77.89	否
合计	/	/	/	/	/	188,509,307	180,155,360	-8,353,947	/	979.49	/

姓名	主要工作经历
----	--------

明再远	男，汉族，1963 年生，大专学历，经济师。1980 年 11 月至 1984 年 12 月，于部队服役。1985 年 3 月至 1998 年 5 月，在德阳市中区农业银行及信用社工作，历任监察、审计科长、人事科长、总稽核、副行长、联社主任、党委书记；2010 年 6 月至 2012 年 12 月，任鑫泰有限董事。2013 年 1 月至今，任公司董事长。
张蜀	男，汉族，1966 年生，本科学历。2016 年 7 月至 2016 年 12 月任德阳市政协办公室主任、党组书记。2016 年 12 月至 2017 年 1 月任四川省德阳市政协党组成员，办公室主任、党组书记。2017 年 1 月至 2019 年 6 月任四川省德阳市政协秘书长、党组成员，办公室主任、党组书记。
陈建新	男，1972 年生，中共党员，大专学历，财会专业，会计师职称。1992 年参加工作，历任中国农业银行伊犁兵团支行 72 团营业所会计、事后监督；2001 调入伊力特实业酒厂股份有限公司酒一厂任会计；2002 年加入公司，历任新疆鑫泰天然气股份有限公司副经理、新疆鑫泰压缩天然气公司总经理米泉市鑫泰燃气有限责任公司总经理。
张新龙	男，1984 年出生，本科学历，法律专业，企业人力资源管理师一级、燃气管理中级职称。2007 年参加工作，历任新疆鑫泰天然气股份有限公司总经理助理兼米泉市鑫泰燃气有限责任公司总经理、五家渠市鑫泰燃气有限责任公司总经理、新疆鑫泰天然气股份有限公司投资管理部副部长等。
黄健	男，汉族，出生于 1974 年 10 月，高级会计师，新疆软件园和上海财经大学联合招收应用经济学博士后，大学英语六级，现已取得中国注册会计师、注册资产评估师、注册税务师、注册房地产估价师、土地估价师、保险公估人、基金从业等执业资格，中国注册会计师协会资深会员。在会计师事务所 20 年以上的从业经验，在私募基金行业有 10 年以上的从业经验，2011 年获评新疆自治区先进会计工作者，2012 年获评中国注册会计师行业五四青年，2017 年入选教育部全国万名优秀创新创业导师人才库，2018 年被中国青年创业联盟聘为“中国青年创业导师”，陆续在新天然气（603393）、北新路桥（002307）、新疆天山农村商业银行股份有限公司、新疆文旅发展股份有限公司担任独立董事，带领团队逐步构建出“PE 基金+产业基金+并购基金+财务顾问”的投资投行生态，在投资推动企业上市、资本财务规划、产业资源整合方面积累了丰富的业绩与经验。
廖中新	男，1963 年 4 月生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于西南财经大学，本科学历。1986 年留校工作至今。在西南财大长期从事经济分析、经济管理类论文编审工作，主编有《商品流通会计》、《预算会计》等图书，发表论文三十余篇。1990 年获编辑职称，1998 年获副编审职称，2017 年获编审职称。长期担任编辑部主任职务。1990 年任四川省税务学会会员。2004 年加入中国国民党革命委员会，任民革西南财大副主委。2004 年—2008 年担任成都市青羊区政协委员。2017 年 1 月至今担任四川安宁铁钛股份有限公司独立董事。2022 年起任四川省学术期刊学会副会长。
任军强	男，汉族，1977 年 1 月出生，大学本科学历，注册会计师、注册税务师、注册内部审计师。曾任中瑞岳华会计师事务所审计经理、海通创新资本管理有限公司投资经理、众环海华会计师事务所陕西分所副所长、西安魔力石金刚石工具有限公司常务副总经理、西安铂石超硬材料有限公司执行董事，现任陕西天成航空材料有限公司董事等职务。
黄敏	男，回族，1963 年生，大专学历，经济师。1979 年 12 月至 2000 年 3 月，任中国农业银行德阳市中区支行信贷员；2000 年 4 月至 2002 年 6 月，任米泉公司液化气公司经理；2002 年 6 月至 2012 年 12 月，任鑫泰有限生产运行部经理。2013 年 1 月至今，任公司监事会主席。
谭春芳	女，汉族，1987 年生，大专学历，高级人力资源管理师、中级经济师、中级会计师。2008 年 8 月至 2016 年 12 月，历任新疆鑫泰压缩天然气有限责任公司文员、部门经理、总经理助理；2017 年 1 月至 2018 年 3 月，任新疆鑫泰天然气股份有限公司人力资源部副部长；2018

	年 4 月至今，任新疆鑫泰天然气股份有限公司人力资源部部长。
王敏	女，汉族，1979 年生，西安建筑科技大学毕业，大专学历，工程管理概预算专业；本科就读于西南科技大学土木工程专业，在读。具有工程师及一级注册造价师证。2003 年至 14 年任陕西裕华房地产开发公司预算主管，负责工程土建预结算；2014 年 3 月至 2019 年 2 月，任新疆鑫泰房产公司成本部副部长主持工作；2019 年 3 月至今，任本公司预决算部长助理一职。
刘东	1975 年出生，本科学历。1997 年 7 月参加工作。曾任本公司投资管理部副部长，现任本公司董事会办公室主任兼投资管理部部长。2012 年 9 月-2016 年 7 月期间，曾在新疆新投经贸发展有限公司任总经理助理，负责投资管理和内控。于 2019 年 3 月参加上海证券交易所第一百一十六期上市公司董事会秘书培训考试合格。经查，刘东先生符合《上海证券交易所公司董事会秘书管理办法》中规定的董事会秘书任职资格。2019 年 9 月至今，任新疆鑫泰天然气股份有限公司董事会秘书。
邓斌	男，汉族，1963 年生，中共党员，大专学历，高级工程师。1982 年参加工作，历任四川川矿集团设备动力处技术员、工程师、锻压车间主任、质保部长、工程销售部长；2015 年加入公司，历任五家渠市鑫泰燃气有限责任公司副总经理、新疆鑫泰天然气股份有限公司工程建设部部长兼鑫泰精工建设工程有限公司总经理、新疆鑫泰天然气股份有限公司总经理助理。

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况**1. 在股东单位任职情况**

□适用 √不适用

2. 在其他单位任职情况

□适用 √不适用

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	1、公司 7 名董事中，有 4 名是公司内部董事，3 名是独立董事。独立董事的薪酬由董事会薪酬与考核委员会提出方案，经董事会审议通过后，提交股东大会审议通过后执行。2、公司监事会有 3 名监事，均在公司按照其任职岗位领取薪酬，同时部分津贴补助由监事会审议通过后执行。3、公司高级管理人员的薪酬由董事会薪酬与考核委员会提出方案，提交董事会审议通过后执行。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	公司董事及高级管理人员的年度报酬包括月薪酬（含津贴、司龄）+年度终绩效奖励。公司月薪酬参照本地区劳动力市场薪酬水平、同行业月薪水平、公司经济效益水平等因素确定和调整，在经营年度内按月发放。年度绩效奖励按（月基本工资+绩效基数）*各岗位年度奖励系数作为计奖基数。年度终绩效奖励是对董事及高级管理人员的实际经营业绩或岗位职责完成情况进行综合考核后，按考核结果确定并发放。公司股东派出董事及独立董事的年度报酬参照本地区劳动力市场薪酬水平、国内上市公司独立董事平均薪酬水平、公司经济效益水平等因素确定和调整。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	董事、监事及高级管理人员的报酬均正常支付。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	979.49 万元

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

□适用 √不适用

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第四届第一次董事会	2022-01-12	(1) 审议《关于选举公司第四届董事会董事长的议案》；(2) 审议《关于聘任公司总经理、公司董事会秘书的议案》；(3) 审议《关于聘任公司副总经理、公司财务总监的议案》；(4) 审议《关于选举公司董事会专门委员会委员及主任委员的议案》
第四届第二次董事会	2022-02-25	(1) 审议《关于公司申请增加银行综合授信额度的议案》；
第四届第三次董事会	2022-03-29	(1) 审议《关于公司 2021 年度董事会工作报告的议案》；(2) 审议《关于公司 2021 年度总经理工作报告的议案》；(3) 审议

		《关于公司 2021 年独立董事履职报告的议案》；(4) 审议《关于公司 2021 年度董事会审计委员会履职报告的议案》；(5) 审议《关于公司 2021 年度财务决算报告的议案》；(6) 审议《关于公司 2022 年度财务预算报告的议案》；(7) 审议《关于公司 2021 年度内控自我评价报告的议案》；(8) 审议《关于公司 2021 年度利润分配方案的议案》；(9) 审议《关于公司 2021 年年度报告及摘要的议案》；(10) 审议《关于聘请公司 2022 年度审计机构的议案》；(11) 审议《关于公司向银行申请授信额度的议案》；(12) 审议《关于公司募集资金存放与使用情况的专项报告的议案》；(13) 审议《关于公司 2022 年度董事薪酬方案的议案》；(14) 审议《关于公司 2022 年度高级管理人员薪酬方案的议案》；(15) 审议《关于公司 2022 年度日常关联交易的议案》；(16) 审议《关于向控股子公司增加注册资本金的议案》；(17) 审议《关于修订部分公司制度的议案》；(18) 审议《关于修改〈公司章程〉并办理工商变更登记手续的议案》；(19) 审议《关于提议召开公司 2021 年度股东大会的议案》。
第四届第四次董事会	2022-04-27	(1) 审议《关于公司〈2022 年第一季度报告〉正文及全文的议案》
第四届第五次董事会	2022-08-25	(1) 审议《关于公司〈2022 年半年度报告〉及其摘要的议案》； (2) 审议《关于公司募集资金存放与使用情况的专项报告的议案》。
第四届第六次董事会	2022-10-26	(1) 审议《关于公司〈2022 年第三季度报告〉正文及全文的议案》。
第四届第七次董事会	2022-12-09	(1) 审议《关于全资子公司向香港全资孙公司增加投资的议案》；(2) 审议《关于向境内外金融机构或其他主体申请融资的议案》；(3) 审议《关于公司向银行申请综合授信额度的议案》；(4) 审议《关于对下属全资子公司提供担保的议案》；(5) 审议《关于提请股东大会授权董事会具体办理对外投资等相关事项的议案》；(6) 审议《关于提议召开公司 2022 年第二次临时股东大会的议案》。

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况 出席股东大会的次数
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
明再远	否	7	7	0	0	0	否	3
张蜀	否	7	7	0	0	0	否	3
陈建新	否	7	7	0	0	0	否	3
张新龙	否	7	7	0	0	0	否	3
廖中新	是	7	7	4	0	0	否	3
黄健	是	7	7	2	0	0	否	3
任军强	是	7	7	3	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	6

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

七、董事会下设专门委员会情况

√适用□不适用

(1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	黄健、任军强、陈建新
提名委员会	廖中新、黄健、陈建新
薪酬与考核委员会	任军强、黄健、张蜀
战略委员会	明再远、廖中新、张蜀

(2). 报告期内提名委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2022-03-29	审议《关于〈新疆鑫泰天然气股份有限公司董事会提名委员会 2022 年度工作计划〉的议案》	审议通过会议事项，并同意提交董事会审议。

薪酬

(3). 报告期内薪酬委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2022-03-29	关于《新疆鑫泰天然气股份有限公司董事会薪酬与考核委员会 2022 年度工作计划》的议案	审议通过会议事项，并同意提交董事会审议。

(4). 报告期内战略委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2022-03-29	1. 审议《公司 2022 年度的经营计划的议案》；2. 审议《公司 2022 年度的投资计划的议案》。	审议通过会议事项，并同意提交董事会审议。
2022-12-09	审议《关于对下属全资子公司提供担保的议案》。	审议通过会议事项，并同意提交董事会审议。

(5). 报告期内审计委员会召开 6 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2022-02-25	(1) 审议《关于公司申请增加银行综合授信额度的议案》；	审议通过会议事项，并同意提交董事会审议。
2022-03-29	(1) 审议《关于公司 2021 年度董事会审计委员会履职报告的议案》；(2) 审议《关于公司 2021 年度财务决算报告的议案》；(3) 审议《关于公司 2022 年度财务预算报告的议案》；(4) 审议《关于公司 2021 年年度报告及摘要的议案》；(5) 审议《关于公司 2021 年度内控自我评价报告的议案》；(6) 审议《关于公司 2021 年度利润分配方案的议案》；(7) 审议《关于聘请公司 2022 年度审计机构的议案》；(8) 审议《关于公司向银行申请授信额度的议案》；(9) 审议《关于公司 2022 年度日常关联交易的议案》；(10) 审议《关于公司募集资金存放与使用情况的专项报告的议案》。	审议通过会议事项，并同意提交董事会审议。
2022-04-27	(1) 审议《关于公司<2022 年第一季度报告>正文及全文的议案》	审议通过会议事项，并同意提交董事会审议。
2022-08-25	(1) 审议《关于公司<2022 年半年度报告>及其摘要的议案》；	审议通过会议事项，并同意提交董事会审议。
2022-10-26	(1) 审议《关于公司<2022 年第三季度报告>正文及全文的议案》。	审议通过会议事项，并同意提交董事会审议。
2022-12-09	(1) 审议《关于向境内外金融机构或其他主体申请融资的议案》；(2) 审议《关于公司向银行申请综合授信额度的议案》；(3) 审议《关于对下属全资子公司提供担保的议案》；	审议通过会议事项，并同意提交董事会审议。

(6). 存在异议事项的具体情况

□适用 √不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

□适用 □不适用

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	36
主要子公司在职员工的数量	782
在职员工的数量合计	818
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	8
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	426
销售人员	118
技术人员	58
财务人员	50
行政人员	166
合计	818
教育程度	

教育程度类别	数量（人）
本科及以上	94
大专	262
中专	276
其他	186
合计	818

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司依据企业薪酬及考核政策，结合企业经济效益、职工人数、行业及地区薪酬水平、人才需求等因素，制订符合公司实际情况的薪酬政策，建立了多层次的薪酬管理和绩效考核体系，科学测算年度薪酬总额，并依据实际运行情况予以适当调整，不断健全激励约束机制，充分发挥人力资源效能。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

报告期内，结合公司发展战略、年度生产经营目标、员工能力提升需求，在上市公司规范、技术标准、财务管理、职业技能等领域全面开展培训工作，完善培训内容，切实提升员工素质和履职能力，形成促进公司发展的持续动力。

(四) 劳务外包情况

□适用 √不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

公司将着眼于长远和可持续发展，综合考虑公司实际情况和发展目标、股东要求和意愿、社会资金成本、外部融资环境等因素，在充分考虑和听取股东特别是中小股东的要求和意愿的基础上，建立对投资者持续、稳定、科学的回报规划与机制，从而对股利分配作出制度性安排，以保证股利分配政策的连续性和稳定性。

若公司当年度盈利，在足额提取法定公积金、盈余公积金以后，在满足公司正常生产经营的资金需求且无重大投资计划或重大现金支出等事项发生的情况下，公司每年向股东现金分配股利不低于当年合并报表口径下实现的归属于母公司股东的可供分配利润的 20%。在确保足额现金股利分配的前提下，若公司快速发展且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配时，还应考虑采取股票股利的方式予以分配。详见公司于上海证券交易所网站披露的《新疆鑫泰天然气股份有限公司未来三年股东回报规划（2020 年—2022 年）》。报告期内，公司无调整现金分红政策的情况。

公司第四届董事会第十次会议审议通过的 2022 年度利润分配方案：经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计，截至 2022 年 12 月 31 日，公司期末可供分配利润为人民币 320,215,810.09 元。公司拟以实施权益分派股权登记日的应分配股数（总股本扣除公司回购专户的股份余额）为基数向全体股东每 10 股派发现金红利 6 元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前公司应分配股数发生变动的，拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。

以截至 2022 年 12 月 31 日的公司总股本 423,921,327 股，扣除回购专用账户中的回购股份 1,399,992 股后，即以 422,521,335 股为基数进行测算，公司拟派发现金红利为 253,512,801.00 元（含税），剩余未分配利润滚存至以后年度分配。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

□适用 √不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

每 10 股送红股数 (股)	
每 10 股派息数 (元) (含税)	6
每 10 股转增数 (股)	
现金分红金额 (含税)	253,512,801.00
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	923,264,401.11
占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	27.46
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	
合计分红金额 (含税)	253,512,801.00
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	27.46

十一、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

□适用 √不适用

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

√适用 □不适用

公司按照企业内部控制规范体系的规定，建立健全和有效实施内部控制，合理保证了经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高经营效率和效果，促进实现发展战略，维护了公司及全体股东的利益。公司董事会对公司内控制度的建立健全、有效实施及其检查监督负责，董事会及其全体成员保证内部控制相关信息披露内容的真实、准确、完整。

公司第四届董事会第十次会议审议通过了公司《2022 年度内部控制评价报告》，全文详见上海证券交易所网站 www.sse.com.cn。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

□适用 √不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

√适用 □不适用

公司依据《公司法》《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》等法律、法规、规范性文件以及《公司章程》的有关规定，通过经营计划管理、全面预算管理、子公司经营班子指派及组织绩效考核管理等方式对各子公司经营管理进行整体管控。报告期内，公司在子公司管控方面不存在重大缺陷，对子公司的内部控制已得到有效执行。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

公司聘请的中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2022 年内部控制的有效性进行了独立审计，并出具了标准无保留意见的内部控制审计报告。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不涉及

十六、 其他

□适用 √不适用

第五节 环境与社会**一、环境信息情况**

是否建立环境保护相关机制	否
报告期内投入环保资金（单位：万元）	0

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

□适用 √不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

□适用 √不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

截止报告期末，公司及其下属子公司严格遵守各项环保政策，将环境保护作为企业可持续发展战略的重要内容，切实关注社会生态文明，履行环境保护责任。

天然气作为清洁高效的低碳能源，肩负着能源消费结构从化石能源向可再生能源过渡的重要使命，对促进我国 2030 年前实现“碳达峰”、2060 年前实现“碳中和”具有重要的意义。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	否
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	0
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	不涉及

具体说明

□适用 √不适用

二、社会责任工作情况**(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告**

□适用 √不适用

(二) 社会责任工作具体情况

□适用 √不适用

具体说明

√适用 □不适用

公司在追求企业自身持续发展的同时，积极承担社会责任，为促进当地社会经济可持续发展贡献力量。公司积极维护资本市场“公开、公平、公正”的原则，始终把信息披露真实、准确、完整、及时、公平的要求铭记在心、落到实处，不断提高透明度，为投资者决策提供更充分的依据。公司在生产经营活动中，坚持守法，恪守商业道德，诚信经营，依法缴纳税费。作为清洁能源企业，公司积极推进低碳经济发展，为实现构建资源节约型和环境友好型和谐社会创造更多的价值，重视安全与环境保护，维护安全稳定运行。立足本职工作，注重维护员工合法权益。公司积极运用多样化沟通渠道，加强与投资者的互动。牢固树立保护中小股东利益就是保护全体股东利益的经营理念，立足于公司价值持续增长，强化股东回报，共同促进社会的和谐发展进步。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

□适用 √不适用

具体说明

□适用 √不适用

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	其他	公司实际控制人明再远	注 1	/	否	是	不适用	不适用
	解决同业竞争	公司实际控制人明再远	注 2	/	否	是	不适用	不适用
	其他	公司实际控制人明再远	注 3	/	否	是	不适用	不适用
	其他	公司实际控制人明再远	注 4	/	否	是	不适用	不适用
	其他	董事、监事、高级管理人员	注 5	/	否	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	董事、监事和高级管理人员	注 6	锁定期满后长期有效	是	是	不适用	不适用
	其他	实际控制人、控股股东明再远	注 7	2016 年 9 月 12 日起 60 个月或 96 个月	是	是	不适用	不适用
	解决同业竞争	实际控制人、控股股东明再远	注 8	/	否	是	不适用	不适用
	解决关联交易	实际控制人、控股股东明再远	注 9	2016 年 9 月 12 日起长期有效	否	是	不适用	不适用
其他承诺	其他	实际控制人、控股股东明再远	注 10	2016 年 9 月 12 日起长期有效	否	是	不适用	不适用
	其他	公司	注 11	2016 年 9 月 12 日起长期有效	否	是	不适用	不适用
	其他	实际控制人、控股股东明再远	注 12	2020 年 3 月 31 日前六个月起至新天然气本次发行完成后六个月期间内	是	是	不适用	不适用
	其他	实际控制人、控股股东明再远	注 13	2020 年 3 月 31 日起长期有效	否	是	不适用	不适用
	其他	董事、高级管理人员	注 14	2020 年 3 月 31 日起本次非公开发行股票实施完毕前	是	是	不适用	不适用

注1：截至本承诺函出具日，本人与亚美能源及其关联方之间均不存在任何关联关系，未发生关联交易。本人及本人控制的其他企业将财务措施尽量避免与上市公司及其下属企业发生关联交易。对于无法避免的关联交易，本人保证本着公允、透明的原则，严格履行关联交易决策程序和回避制度，同

时按相关规定及时履行信息披露义务。本人保证不会通过关联交易损害上市公司及其下属企业、上市公司其他股东的合法权益。如违反上述承诺与上市公司进行交易而给上市公司造成损失，由本人承担赔偿责任。

注2:截至本承诺函出具之日，本人除上市公司外，控制的其他企业均未从事与上市公司相同或相似的业务，也均没有以任何形式从事与上市公司及其下属企业的主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的业务或活动。本人自身没有以任何形式从事与上市公司及其下属企业的主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的业务或活动。本次交易完成后，本人作为上市公司的控股股东、实际控制人，将采取有效措施，并促使本人自身、受本人控制的企业及其下属企业、本人将来参与投资的企业采取有效措施，不会在中国境内和境外以任何形式直接或间接从事任何与上市公司或其下属企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的业务或活动，或于该等业务中持有权益或利益，亦不会以任何形式支持上市公司及其下属企业以外的他人从事与上市公司及其下属企业目前或今后进行的主营业务构成竞争或者可能构成竞争的业务或活动，及以其他方式介入（不论直接或间接）任何与上市公司或其下属企业目前或今后进行的主营业务构成竞争或者可能构成竞争的业务或活动。凡本人自身、本人控制的企业及其下属企业、本人将来参与投资的企业有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与上市公司及其下属企业的主营业务构成竞争关系的业务或活动，本人自身以及本人控制的企业及其下属企业会将该等商业机会让予上市公司或其下属企业。凡本人自身、本人控制的企业及其下属企业、本人将来参与投资的企业在承担科研项目过程中形成任何与上市公司及其下属企业的主营业务相关的专利、技术并适用于商业化的，其将优先转让予上市公司或其下属企业。

注3:保证上市公司的董事、监事及高级管理人员均按照法律法规、规范性文件及公司章程的规定选举、更换、聘任或解聘，不得超越董事会和股东大会违法干预上市公司上述人事任免；采取有效措施保证上市公司的总经理、副总经理、财务总监、董事会秘书等高级管理人员专职在上市公司任职并在上市公司领取薪酬，不在本公司及本公司关联方兼任除董事外的其他职务；保证上市公司在劳动、人事管理体系方面独立于控股股东。保证上市公司具有完整的经营性资产及住所，并独立于本人控制的其他企业；保证本人控制的除上市公司及其子公司以外的其他企业不得违规占用上市公司的资金、资产及其他资源。保证上市公司建立和完善法人治理结构以及独立、完整的组织机构，并规范运作；保证上市公司与本人控制的其他企业之间在办公机构以及生产经营场所等方面完全分开。保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质以及具有独立面向市场自主经营的能力，在经营业务方面能够独立运作；保证除合法行使控股股东、实际控制人的权利外，不干预上市公司的经营业务活动；尽量减少与上市公司的关联交易，确有必要关联交易，价格按照公平合理及市场化原则确定，确保上市公司及其他股东利益不受到损害，并及时履行信息披露义务。保证上市公司拥有独立的财务会计部门，建立独立的财务核算体系和财务管理制度；保证上市公司独立在银行开户，不与本人及本人所控制的其他企业共用同一个银行账户；保证上市公司独立作出财务决策，本人及本人所控制的其他企业不得干预上市公司的资金使用；保证上市公司依法独立纳税；保证上市公司的财务人员独立，不得在本人所控制的其他企业兼职及领取报酬。

注4:不越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益。本承诺出具日至公司本次重组实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。若本人违反上述承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任。

注5:不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益,也不采用其他方式损害公司利益。对个人的职务消费行为进行约束。不动用公司资产从事与其履行职责无关的投资、消费活动。由董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩,拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。本承诺出具日至公司本次重组实施完毕前,若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的,且上述承诺不能满足中国证监会该等规定时,承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺,若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的,本人愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任。

注 6: 公司担任董事、监事和高级管理人员的股东明再远、明再富、尹显峰、郭志辉、黄敏、段贤琪、曾先泽承诺: 锁定期满后, 其在公司担任董事、监事或高级管理人员期间, 其每年转让的公司的股份不超过其所持有公司的股份总数的 25%, 且在离职后的半年内不转让其所持公司的股份。

注 7: 公司控股股东明再远承诺: 其持有的公司的股份, 如在锁定期满后两年内减持, 每年转让的公司的股份不超过其所持有公司的股份总数的 5%, 减持价格不低于 A 股上市发行价 (若公司股票有派息、送股、资本公积转增股本等除权、除息事项的, 发行价将进行除权、除息调整, 下同)。

自锁定期满之日起五年内减持股份的具体安排如下:

减持数量: 其在锁定期满后两年内拟进行有限度股份减持, 每年减持股份数量不超过上一年末所持股份数量的 5%; 锁定期满两年后若拟进行股份减持, 减持具体股份数量将在减持前予以公告;

减持方式: 通过证券交易所集中竞价交易系统或大宗交易系统进行, 但如果其预计未来一个月内公开出售解除限售存量股份的数量合计超过公司届时股份总数的 1%, 将不通过证券交易所集中竞价交易系统转让所持股份;

减持价格: 其所持股票在锁定期满后两年内减持的, 减持价格不低于公司上市发行价;

减持期限: 减持股份行为的期限为减持计划公告后六个月, 减持期限届满后, 若拟继续减持股份, 则需按照上述安排再次履行减持公告。

注 8: 为了进一步明确明再远先生避免同业竞争承诺, 对明再远先生已签署两份同业竞争承诺函内容进行整合, 确保相关承诺内容顺利履行, 明再远于 2020 年 9 月 8 日重新出具的《关于避免同业竞争的承诺函》, 替代 2015 年 2 月 27 日出具《避免同业竞争承诺函》及 2020 年 3 月 30 日出具《关于避免同业竞争的承诺函》。明再远承诺:

本人拥有上市公司控制权期间, 本人保证不利用自身对上市公司的控股关系从事有损上市公司及其中小股东利益的行为。

本人拥有上市公司控制权期间, 无论何种原因, 若本人具有与上市公司产生直接竞争关系的投资、开发及经营机会, 本人承诺上市公司优先享有上述投资、开发及经营机会。若上市公司决定与本人共同进行投资、开发及经营 (本人控股、上市公司参股) 或上市公司放弃上述投资、开发及经营机会, 本人可先行进行投资、开发及经营。待上述投资、开发及经营机会具备持续经营能力并能够达到一定的盈利水平、拥有相关资质及权属证明文件、公司治理规范等条件时, 若上市公司有意收购, 本人承诺将按法定程序以市场公允价格将该等业务和资产注入上市公司; 若上市公司无意收购, 本人将采取向无关联第三方转让该等业务和资产等方式以避免产生潜在的同业竞争。

注 9: 公司控股股东明再远关于减少并规范关联交易的承诺如下:

本人及本人控制的其他企业将采取措施尽量避免与公司及其下属企业发生关联交易。

对于无法避免的关联交易，本人保证本着公允、透明的原则，严格履行关联交易决策程序和回避制度，同时按相关规定及时履行信息披露义务。

本人保证不会通过关联交易损害公司及其下属企业、公司其他股东的合法权益。

注 10：公司控股股东明再远承诺：若公司招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，将依照相关法律、法规规定承担民事赔偿责任，赔偿投资者损失。该等损失的赔偿金额以投资者实际发生的直接损失为限，包括投资差额损失、投资差额损失部分的佣金和印花税以及资金利息，具体的赔偿标准、赔偿主体范围、赔偿金额等细节内容待上述情形实际发生时，依据最终确定的赔偿方案为准。

注 11：公司承诺：若公司招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，公司董事会将在证券监管部门依法对上述事实作出认定或处罚决定后五个工作日内，制订股份回购方案并提交股东大会审议批准，公司将依法回购首次公开发行的全部新股，回购价格为发行价格加上同期银行存款利息，且不低于回购时股票二级市场价格。

注 12：新天然气本次非公开发行股票的认购对象明再远先生于 2020 年 7 月 30 日出具了《关于控股股东特定期间不减持新疆鑫泰天然气股份有限公司股份的承诺》，具体内容如下：

除 2020 年 1 月 18 日披露的《控股股东减持股份计划公告》（编号：2020-001）外，自新天然气本次发行定价基准日（即 2020 年 3 月 31 日）前六个月起至新天然气本次发行完成后六个月期间内，本人未有其他出售或以任何方式减持所持有的新天然气股份（包括承诺期间因新天然气发生资本公积转增股本、派送股票红利、配股产生的股票）的减持计划或减持情况，亦不会拟定新的减持计划；

本人不存在违反《中华人民共和国证券法》第四十四条的情形，如有违反，本人因减持股票所得收益将归新天然气所有；
本承诺为不可撤销的承诺，自签署之日起对本人具有约束力。

注 13：控股股东、实际控制人明再远作出如下承诺：

本人不会越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益；

本人作为填补回报措施相关责任主体之一，本人若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本人同意按照中国证监会和上海证券交易所等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对本人作出相关处罚或采取相关监管措施。

注 14：公司全体董事、高级管理人员根据证监会相关规定，对公司填补回报措施能够得到切实履行做出如下承诺：

承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；

承诺对职务消费行为进行约束；

承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动；

承诺由董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；

承诺公司未来如实施股权激励，其行权条件将与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；

自本承诺出具日至公司本次非公开发行股票实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本人承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。

作为填补回报措施相关责任主体之一，本人若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本人同意按照中国证监会和上海证券交易所等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对本人作出相关处罚或采取相关监管措施。

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

☐ 已达到 ☐ 未达到 ☒ 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

☐ 适用 ☒ 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

□适用 √不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

(四) 其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	1,550,000.00
境内会计师事务所审计年限	六
境内会计师事务所注册会计师姓名	黄丽琼、李茜
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	六

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	450,000.00
保荐人	信达证券股份有限公司	0

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

七、面临退市风险的情况**(一) 导致退市风险警示的原因**

□适用 √不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

□适用 √不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

八、破产重整相关事项

□适用 √不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

□本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 √本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

□适用 √不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

√适用 □不适用

报告期内公司及其控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、不存在数额较大的债务到期未清偿等不良诚信状况。

十二、重大关联交易**(一)与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

公司 2022 年度预计发生的关联交易情况详见于上交所网站于 2022 年 3 月 31 日披露的《新疆鑫泰天然气股份有限公司关于 2022 年度预计日常关联交易的公告》（公告编号：2022-015），报告期内，公司的日常关联交易实施情况如下：

关联交易类别	交易内容	关联人	本次预计金额（万元）	截至 12 月 31 日达到金额（万元）
向关联人销售商品	销售天然气、煤层气	乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	53,600.00	29,323.35
		乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	3,800.00	165.68
		五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	13,400.00	14,507.27
		阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	7,000.00	6,323.87
		乌鲁木齐市鑫泰长通运输有限公司		42.55
		山西通豫煤层气输配有限公司	4,917.00	1,934.49
		小计	82,717.00	52,297.21
向关联人	提供安装等服务	乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	6,300.00	106.93
		乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	100.00	40.18
		五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	5,400.00	38.59

关联交易类别	交易内容	关联人	本次预计金额（万元）	截至12月31日达到金额（万元）
提供劳务		阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	500.00	29.71
		小计	12,300.00	215.41
向关联人提供租赁等服务		乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	1,000.00	11.79
		乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	100.00	6.22
		五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	800.00	0
		阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	330.00	0
		小计	2,230.00	18.01
		总计	97,247.00	52,530.63

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四)关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

☐适用 ☒不适用

(六)其他

☐适用 ☒不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

☐适用 ☒不适用

2、 承包情况

☐适用 ☒不适用

3、 租赁情况

☐适用 ☒不适用

(二) 担保情况

☐适用 ☒不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况**1. 委托理财情况****(1) 委托理财总体情况**

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(2) 单项委托理财情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(3) 委托理财减值准备

☐适用 ☒不适用

2. 委托贷款情况**(1) 委托贷款总体情况**

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(2) 单项委托贷款情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(3) 委托贷款减值准备

☐适用 ☒不适用

3. 其他情况

☐适用 ☒不适用

(四) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

☐适用 ☒不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

☐适用 ☒不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

☐适用 ☒不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

☐适用 ☒不适用

(三) 现存的内部职工股情况

☐适用 ☒不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	47,964
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	41,046

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条 件股份数量	质押、标记或冻结情 况		股东性质
					股份 状态	数量	
明再远	-8,353,947	174,090,367	41.07	47,793,365	质押	75,890,000	境内自然人
尹显峰	0	14,683,453	3.46	0	无	0	境内自然人
明再富	-187,075	10,826,831	2.55	0	无	0	境内自然人
张智	2,591,467	5,717,767	1.35	0	无	0	境内自然人

明上渊	1,905,974	5,388,094	1.27	0	无	0	境内自然人
黄敏	0	5,146,656	1.21	0	无	0	境内自然人
郭志辉	-50,000	4,676,743	1.10	0	无	0	境内自然人
香港中央结算有限公司	-704,569	3,615,143	0.85	0	无	0	未知
李艳丽	未知	2,677,430	0.63	0	无	0	境内自然人
李俊	未知	2,337,645	0.55	0	无	0	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称		持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
			种类	数量			
明再远		126,297,002	人民币普通股	126,297,002			
尹显峰		14,683,453	人民币普通股	14,683,453			
明再富		10,826,831	人民币普通股	10,826,831			
张智		5,717,767	人民币普通股	5,717,767			
明上渊		5,388,094	人民币普通股	5,388,094			
黄敏		5,146,656	人民币普通股	5,146,656			
郭志辉		4,676,743	人民币普通股	4,676,743			
香港中央结算有限公司		3,615,143	人民币普通股	3,615,143			
李艳丽		2,677,430	人民币普通股	2,677,430			
李俊		2,337,645	人民币普通股	2,337,645			
上述股东关联关系或一致行动的说明		上述股东中，明再远和明再富为兄弟关系。除此之外，公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动。					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明		不适用					

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	明再远	47,793,365	2024-10-23	-	非公开发行

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

□适用 √不适用

2 自然人

√适用 □不适用

姓名	明再远
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	新疆鑫泰天然气股份有限公司董事长

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

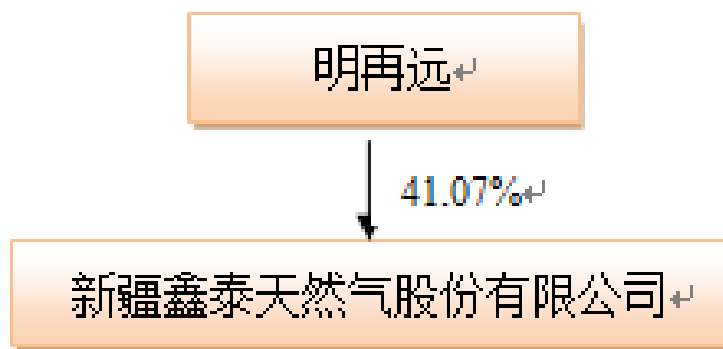
□适用 √不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

□适用 √不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

□适用 √不适用

2 自然人

√适用 □不适用

姓名	明再远
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	新疆鑫泰天然气股份有限公司董事长
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	亚美能源控股有限公司

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

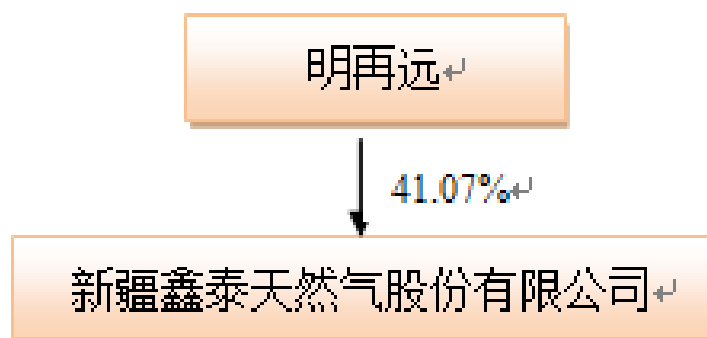
□适用 √不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

□适用 √不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

□适用 √不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

□适用 √不适用

七、股份限制减持情况说明

□适用 √不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

□适用 √不适用

第八节 优先股相关情况

□适用 √不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

☒适用 ☐不适用

审计报告

众环审字(2023)0800004 号

新疆鑫泰天然气股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了新疆鑫泰天然气股份有限公司（以下简称“新天然气公司”）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2022 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了新天然气公司 2022 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2022 年度合并及公司的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于新天然气公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

（一）煤层气销售收入的确认

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
参阅财务报表附注五、重要会计政策及会计估计（44）所述的会计政策、附注（七）、合并财务报表项目附注（61） 2022 年度新天然气公司营业收入为 341,623.97 万元，其中：煤层气销售收入 256,808.68 万元，占收入总额的 75.17%，且占收入比重较上年提高。 其收入确认的依据是否符合“煤层气资源开采对外合作产品分成合同”（以下简称：PSC 协议）及销售合同相关条款、是否符合中国企业会计准则——收入准则的规定、是否在恰当的财务报表期间列报均可能存在潜在错报，因此我们将煤层气销售收入确认确定为关键审计事项。	我们在评价与煤层气销售收入确认的审计过程中执行了包括以下程序： 1、了解和评价亚美能源与收入确认相关的内部控制的设计和运行有效性； 2、获取亚美能源（马必项目和潘庄项目，下同）与中方合作者签署的产品分成合同（PSC 协议），确定亚美能源公司与煤层气开采业务相关的权利与义务及分配比例； 3、获取亚美能源公司煤层气销售协议，确定产品销售模式、定价依据、结算时间等要素，评价收入确认是否符合中国企业会计准则（收入准则）的规定，并且一贯运用； 4、获取煤层气销售结算单，根据 PSC 协议、销售协议及结算单测算收入确认的准确性及完整性； 5、对收入及毛利情况实施分析程序，判断收入金额是否出现异常波动的情况； 6、对大额客户本期交易情况实施函证。

（二）天然气销售收入的确认

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
参阅财务报表附注五、重要会计政策及会计估计（44）所述的会计政策、附注七、合并财务报表项目附注（61）营业收入和营业成本。 2022 年度新天然气公司营业收入为 341,623.97 万元，其中：天然气供应和入	我们在评价与天然气销售收入确认相关的审计过程中执行了包括以下程序： 1、我们了解及评估新天然气公司对天然气用户开户、供气、收费、确认收入等有关流程中的内部控制设计，并测试了关键控制执行的有效性； 2、了解本期客户新增情况，特别是新增工业客户的情况；

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
户安装劳务收入 84,815.29 万元，占收入总额的 24.83%。 由于天然气销售金额占收入比重较大，并涉及包括民用、商用、工业、公福等各类客户，各类客户销售数量存在以实际抄表数量或按照日常用气量估算当期销售数量的情况，天然气销售数量的确认部分依赖于管理层对销售估值取数的准确性，可能存在潜在错报。因此，我们将天然气销售收入确认作为关键审计事项。	3、了解本期天然气销售价格是否发生变动，获取天然气销售价格执行文件； 4、按照客户类别对销售数量、收入及毛利情况实施分析程序，判断本期销售数量、收入确认金额是否出现异常波动的情况； 5、对于抄表客户（民用、商用、工业、公福等），选取样本检查销售合同、抄表记录单（客户确认单）、气量交接单、发票结算单、货款回收记录等，对于抄表日与报表日之间的用气量，新天然气公司按照该客户最近抄表日平均用气量和抄表日距报表日的天数确认，我们对其计算过程和计算结果进行了复核； 6、对于非抄表用户（主要是居民用户），新天然气公司以区域或小区为单位根据该区域最近抄表居民日平均用气量及非抄表户数计算实际用气量，我们对其计算过程和计算结果进行了复核； 7、核对天然气销售经营月报表是否与财务报表存在差异； 8、对大额客户本期交易情况实施函证。

四、其他信息

新天然气公司管理层对其他信息负责。其他信息包括新天然气 2022 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督新天然气公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对新天然气公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致新天然气公司不能持续经营。

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

（六）就新天然气公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们对审计意见承担全部责任。

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

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

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

中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：

（项目合伙人）：

黄丽琼

中国注册会计师：

李茜

中国 武汉 2023 年 3 月 13 日

二、财务报表

合并资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：新疆鑫泰天然气股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	3,114,378,696.87	2,959,551,322.89
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产		289,319,521.18	
衍生金融资产			
应收票据	七、4	16,000,000.00	940,000.00
应收账款	七、5	635,935,762.25	682,584,630.97
应收款项融资			
预付款项	七、7	80,291,848.86	101,554,965.76

应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	743,373,576.74	936,313,950.02
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、9	27,088,020.98	25,885,777.38
合同资产	七、10	11,788,800.92	21,236,821.11
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	43,861,274.13	27,245,941.01
流动资产合计		4,962,037,501.93	4,755,313,409.14
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	776,217,699.93	787,331,679.73
其他权益工具投资	七、18	60,600,000.00	600,000.00
其他非流动金融资产		180,000,000.00	
投资性房地产	七、20	34,293,593.79	35,515,446.14
固定资产	七、21	239,839,193.92	247,460,777.13
在建工程	七、22	1,294,960,018.13	756,698,243.36
生产性生物资产			
油气资产	七、24	4,629,603,313.64	4,358,608,672.42
使用权资产	七、25	39,800,797.16	45,197,161.61
无形资产	七、26	33,424,367.62	33,111,710.86
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	七、29	6,534,149.93	8,345,426.72
递延所得税资产	七、30	21,216,795.73	11,173,529.43
其他非流动资产	七、31	355,470,895.33	2,017,044.10
非流动资产合计		7,671,960,825.18	6,286,059,691.5
资产总计		12,633,998,327.11	11,041,373,100.64
流动负债：			
短期借款	七、32	180,105,027.78	100,000,000.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、36	1,287,641,549.34	902,404,878.95
预收款项			30,000.00
合同负债	七、38	124,089,702.14	99,384,665.54
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			

代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	57,926,228.99	45,693,708.10
应交税费	七、40	196,675,512.62	234,642,284.57
其他应付款	七、41	10,968,943.30	9,800,763.46
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	249,550,369.39	724,227,112.36
其他流动负债	七、44	7,463,807.48	6,444,327.75
流动负债合计		2,114,421,141.04	2,122,627,740.73
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	1,068,270,000.00	396,700,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		40,819,851.21	40,584,174.40
长期应付款	七、48	28,097,528.97	28,097,528.97
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	216,523,444.95	218,562,781.85
递延收益	七、51	3,804,674.01	4,105,539.93
递延所得税负债	七、30	322,398,871.63	591,801,397.98
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,679,914,370.77	1,279,851,423.13
负债合计		3,794,335,511.81	3,402,479,163.86
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	423,921,327.00	423,921,327.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	2,120,592,483.79	2,124,229,090.30
减：库存股		27,048,755.36	27,048,755.36
其他综合收益	七、57	-63,734,384.27	-41,108,806.50
专项储备	七、58	5,920,482.95	8,362,943.42
盈余公积	七、59	188,497,569.93	184,520,575.47
一般风险准备			
未分配利润	七、60	2,550,675,461.69	1,863,774,789.29
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		5,198,824,185.73	4,536,651,163.62
少数股东权益		3,640,838,629.57	3,102,242,773.16
所有者权益（或股东权益）合计		8,839,662,815.30	7,638,893,936.78
负债和所有者权益（或股东权益）总计		12,633,998,327.11	11,041,373,100.64

公司负责人：张蜀主管会计工作负责人：陈建新会计机构负责人：马萍

母公司资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位:新疆鑫泰天然气股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金		777,555,863.30	708,098,538.09
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	47,998,714.53	53,129,154.48
应收款项融资			
预付款项		57,832,724.57	17,226,955.91
其他应收款	十七、2	1,517,408,793.79	1,252,951,104.26
其中: 应收利息			
应收股利			
存货			
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		1,098,842.72	
流动资产合计		2,401,894,938.91	2,031,405,752.74
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	1,988,484,268.70	1,828,878,398.39
其他权益工具投资		600,000.00	600,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		427,621.53	523,065.38
在建工程		26,192,502.09	433,849.07
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		2,343,286.39	2,524,267.65
无形资产		701,860.56	44,420.90
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		2,018,749,539.27	1,833,004,001.39
资产总计		4,420,644,478.18	3,864,409,754.13
流动负债:			
短期借款		180,105,027.78	100,000,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			

应付票据			
应付账款		14,276,101.28	5,258,278.68
预收款项			
合同负债		23,511,048.50	42,251,550.85
应付职工薪酬		6,634,385.28	5,447,745.96
应交税费		331,654.43	41,554,343.56
其他应付款		283,386,379.10	62,000,000.00
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		239,456,066.96	409,140,078.40
其他流动负债		2,115,994.36	3,802,639.58
流动负债合计		749,816,657.69	669,454,637.03
非流动负债：			
长期借款		1,068,270,000.00	396,700,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		2,284,816.69	2,430,247.96
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,070,554,816.69	399,130,247.96
负债合计		1,820,371,474.38	1,068,584,884.99
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		423,921,327.00	423,921,327.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,699,814,664.26	1,702,749,739.95
减：库存股		27,048,755.36	27,048,755.36
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		183,369,957.81	179,392,963.35
未分配利润		320,215,810.09	516,809,594.20
所有者权益（或股东权益）合计		2,600,273,003.80	2,795,824,869.14
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,420,644,478.18	3,864,409,754.13

公司负责人：张蜀主管会计工作负责人：陈建新会计机构负责人：马萍

合并利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
----	----	---------	---------

一、营业总收入		3,416,239,655.70	2,616,981,738.30
其中：营业收入	七、61	3,416,239,655.70	2,616,981,738.30
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,729,408,490.66	1,583,413,747.82
其中：营业成本	七、61	1,603,344,532.52	1,310,547,013.83
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	7,134,417.57	8,670,652.89
销售费用	七、63	23,441,707.46	23,035,445.38
管理费用	七、64	174,346,354.32	165,015,790.18
研发费用			
财务费用	七、66	-78,858,521.21	76,144,845.54
其中：利息费用		76,970,427.52	98,652,193.35
利息收入		61,151,954.65	32,307,652.01
加：其他收益	七、67	349,160,387.75	253,888,306.87
投资收益（损失以“－”号填列）		29,989,884.68	551,948,863.09
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		22,962,290.79	38,197,870.00
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）		-126,478.82	
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-44,019,001.91	-22,737,816.20
资产减值损失（损失以“－”号填列）		341,800.49	-3,402,621.85
资产处置收益（损失以“－”号填列）			168,562.31
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,022,177,757.23	1,813,433,284.70
加：营业外收入		1,113,288.23	1,314,015.61
减：营业外支出		25,649,304.86	3,166,898.60
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,997,641,740.60	1,811,580,401.71
减：所得税费用		408,732,556.98	379,369,496.84
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,588,909,183.62	1,432,210,904.87
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以		1,588,909,183.62	1,432,210,904.87

“—”号填列)			
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)		923,264,401.11	1,028,440,745.54
2. 少数股东损益(净亏损以“—”号填列)		665,644,782.51	403,770,159.33
六、其他综合收益的税后净额		-53,808,510.39	-199,593,969.04
(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-22,625,577.77	-197,435,799.04
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
(1) 重新计量设定受益计划变动额			
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动			
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-22,625,577.77	-197,435,799.04
(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		-22,625,577.77	-197,435,799.04
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-31,182,932.62	-2,158,170.00
七、综合收益总额		1,535,100,673.23	1,232,616,935.83
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		900,638,823.34	831,004,946.50
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		634,461,849.89	401,611,989.33
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		2.18	2.68
(二) 稀释每股收益(元/股)		2.18	2.68

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

公司负责人：张蜀主管会计工作负责人：陈建新会计机构负责人：马萍

母公司利润表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	十七、4	266,657,916.44	605,056,381.40
减:营业成本	十七、4	270,819,042.20	569,224,012.29
税金及附加		250,619.86	737,939.60
销售费用			
管理费用		29,333,818.59	31,374,262.30
研发费用			
财务费用		30,639,499.65	24,926,243.38
其中:利息费用		47,734,524.02	27,662,222.22
利息收入		17,208,715.70	3,475,827.04
加:其他收益		271,747.60	599,723.73
投资收益(损失以“-”号填列)	十七、5	161,951,364.68	366,173,406.66
其中:对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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)		-55,966,828.00	-34,460,331.84
资产减值损失(损失以“-”号填列)			
资产处置收益(损失以“-”号填列)			
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		41,871,220.42	311,106,722.38
加:营业外收入			8,787.84
减:营业外支出		69,200.42	
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		41,802,020.00	311,115,510.22
减:所得税费用		2,032,075.40	39,894,820.91
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		39,769,944.60	271,220,689.31
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		39,769,944.60	271,220,689.31
(二)终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)			
五、其他综合收益的税后净额			
(一)不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值			

变动			
(二)将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		39,769,944.60	271,220,689.31
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：张蜀主管会计工作负责人：陈建新会计机构负责人：马萍

合并现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		4,088,177,725.34	2,858,291,092.82
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		5,269,549.66	111,359,394.28
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	522,141,405.94	168,153,041.44
经营活动现金流入小计		4,615,588,680.94	3,137,803,528.54
购买商品、接受劳务支付的现金		1,729,045,619.44	1,046,700,329.20
客户贷款及垫款净增加额			

存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		184,011,032.46	198,957,044.47
支付的各项税费		750,771,672.31	264,381,313.15
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	114,452,465.69	166,599,054.00
经营活动现金流出小计		2,778,280,789.90	1,676,637,740.82
经营活动产生的现金流量净额		1,837,307,891.04	1,461,165,787.72
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		37,866,147.08	1,474,132.28
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,866,146.00	741,342.20
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		158,561,914.88	231,107,167.60
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	212,000,000.00	695,600,000.00
投资活动现金流入小计		411,294,207.96	928,922,642.08
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,094,514,326.45	701,584,532.08
投资支付的现金		442,426,254.29	234,388,017.58
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	499,518,006.01	764,898,659.00
投资活动现金流出小计		2,036,458,586.75	1,700,871,208.66
投资活动产生的现金流量净额		-1,625,164,378.79	-771,948,566.58
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		7,210,957.61	802,232,542.55
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		207,231.62	1,480,541.35
取得借款收到的现金		1,150,000,000.00	802,700,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,157,210,957.61	1,604,932,542.55
偿还债务支付的现金		869,430,000.00	1,141,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		376,143,433.70	437,983,629.19
其中：子公司支付给少数股东		94,344,256.17	194,757,501.79

的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	11,115,095.73	223,791,199.80
筹资活动现金流出小计		1,256,688,529.43	1,802,774,828.99
筹资活动产生的现金流量净额		-99,477,571.82	-197,842,286.44
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		34,687,956.99	-4,258,047.87
五、现金及现金等价物净增加额		147,353,897.42	487,116,886.83
加：期初现金及现金等价物余额		2,899,198,388.78	2,412,081,501.95
六、期末现金及现金等价物余额		3,046,552,286.20	2,899,198,388.78

公司负责人：张蜀主管会计工作负责人：陈建新会计机构负责人：马萍

母公司现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		281,267,644.30	634,160,113.11
收到的税费返还		1,319,313.91	
收到其他与经营活动有关的现金		598,692,879.80	529,897,136.53
经营活动现金流入小计		881,279,838.01	1,164,057,249.64
购买商品、接受劳务支付的现金		343,049,162.70	621,770,101.15
支付给职工及为职工支付的现金		24,075,314.18	24,027,529.46
支付的各项税费		42,424,832.91	1,864,421.27
支付其他与经营活动有关的现金		854,125,773.50	1,295,144,500.62
经营活动现金流出小计		1,263,675,083.29	1,942,806,552.50
经营活动产生的现金流量净额		-382,395,245.28	-778,749,302.86
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		165,565,640.87	
取得投资收益收到的现金		152,410,418.68	26,663,559.12
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			303,107,600.00
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		317,976,059.55	329,771,159.12
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		17,195,232.94	519,222.30

投资支付的现金		153,000,000.00	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		170,195,232.94	519,222.30
投资活动产生的现金流量净额		147,780,826.61	329,251,936.82
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			800,752,001.20
取得借款收到的现金		1,150,000,000.00	802,700,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,150,000,000.00	1,603,452,001.20
偿还债务支付的现金		569,430,000.00	397,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		276,249,177.52	214,612,424.07
支付其他与筹资活动有关的现金		249,078.60	316,511.60
筹资活动现金流出小计		845,928,256.12	611,928,935.67
筹资活动产生的现金流量净额		304,071,743.88	991,523,065.53
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		69,457,325.21	542,025,699.49
		708,098,538.09	166,072,838.60
六、期末现金及现金等价物余额			
		777,555,863.30	708,098,538.09

公司负责人：张蜀主管会计工作负责人：陈建新会计机构负责人：马萍

合并所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他	小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	423,921,327.00				2,124,229,090.30	27,048,755.36	-41,108,806.50	8,362,943.42	184,520,575.47		1,863,774,789.29		4,536,651,163.62	3,102,242,773.16	7,638,893,936.78
加：会计政策变更															
期差错更正															
一控															

制下企业合并															
他															
二、本年期初余额	423,921,327.00				2,124,229,090.30	27,048,755.36	-41,108,806.50	8,362,943.42	184,520,575.47		1,863,774,789.29		4,536,651,163.62	3,102,242,773.16	7,638,893,936.78
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-3,636,606.51		-22,625,577.77	-2,442,460.47	3,976,994.46		686,900,672.40		662,173,022.11	538,595,856.41	1,200,768,878.52
（一）综							-22,625,577.77				923,264,401.11		900,638,823.34	634,461,849.89	1,535,100,673.23

合 收 益 总 额														
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本					-701,530.8 2							-701,530.8 2	902,632.33	201,101.51
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股														
2. 其 他 权 益 工 具 持 有 者														

投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					-701,530.82							-701,530.82	902,632.33	201,101.51
(三) 利润分配								3,976,994.46		-236,363,728.71		-232,386,734.25	-95,591,607.85	-327,978,342.10
1. 提取盈余公积								3,976,994.46		-3,976,994.46				
2. 提										-232,386,734.25		-232,386,734.25	-95,591,607.85	-327,978,342.10

取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配														
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转														
1. 资本公														

积 转 增 资 本 （ 或 股 本）														
2. 盈 余 公 积 转 增 资 本 （ 或 股 本）														
3. 盈 余 公 积 弥 补 亏 损														
4. 设 定 受 益 计														

划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							-2,442,460.47					-2,442,460.47	-1,177,017.96	-3,619,478.43
1. 本期提取							1,879,118.84					1,879,118.84	1,620,912.29	3,500,031.13

2022 年年度报告

2. 本期使用							4,321,579.31					4,321,579.31	2,797,930.25	7,119,509.56
(六) 其他					-2,935,075.69							-2,935,075.69		-2,935,075.69
四、本期期末余额	423,921,327.00				2,120,592,483.79	27,048,755.36	-63,734,384.27	5,920,482.95	188,497,569.93		2,550,675,461.69	5,198,824,185.73	3,640,838,629.57	8,839,662,815.30

项目	2021 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	313,600,000.00				1,089,876,300.24		156,326,992.54	39,230,786.75	146,558,204.52		1,032,827,948.56		2,778,420,232.61	3,214,631,108.62	5,993,051,341.23
加：会计政策变更															
其他权益工具															

期差 错更 正															
一、 控制下 企业 合并															
他															
二、 本年 期初 余额	313,600,0 00.00				1,089,876,3 00.24		156,326,99 2.54	39,230,78 6.75	146,558,2 04.52		1,032,827,9 48.56		2,778,420,2 32.61	3,214,631,1 08.62	5,993,051,3 41.23
三、 本期 增减 变动 金额 （减 少以 “－” 号 填 列）	110,321,3 27.00				1,034,352,7 90.06	27,048,75 5.36	-197,435,7 99.04	-30,867,8 43.33	37,962,37 0.95		830,946,840 .73		1,758,230,9 31.01	-112,388,33 5.46	1,645,842,5 95.55
（一） 综合 收益 总 额							-197,435,7 99.04				1,028,440,7 45.54		831,004,946 .50	401,611,989 .33	1,232,616,9 35.83
（二） 所有 者 投入 和 减少 资本	47,793,36 5.00				1,097,596,6 55.14	27,048,75 5.36							1,118,341,2 64.78	-344,001,60 6.16	774,339,658 .62

1. 所有者投入的普通股	47,793,365.00				752,093,170.76							799,886,535.76	966.44	799,887,502.20
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					345,503,484.38	27,048,755.36						318,454,729.02	-344,002,572.60	-25,547,843.58
(三) 利润分配								27,122,068.93		-214,705,953.73		-187,583,884.80	-167,167,899.91	-354,751,784.71
1. 提取盈余公积								27,122,068.93		-27,122,068.93				
2. 提取一般风险准备										-187,583,884.80		-187,583,884.80	-167,167,899.91	-354,751,784.71
3. 对所有														

者 (或 股 东) 的 分 配														
4. 其 他														
(四) 所 有 者 权 益 内 部 结 转	62,527,962.00				-62,527,962.00									
1. 资 本 公 积 转 增 资 本 (或 股 本)	62,527,962.00				-62,527,962.00									
2. 盈 余 公 积 转 增 资 本 (或 股 本)														
3. 盈 余 公 积 弥 补 亏 损														
4. 设 定 受														

益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							-3,531,395.47					-3,531,395.47	-2,830,818.72	-6,362,214.19
1. 本期提取							1,554,845.27					1,554,845.27	655,216.00	2,210,061.27
2. 本期使用							5,086,240.74					5,086,240.74	3,486,034.72	8,572,275.46
(六) 其他					-715,903.08		-27,336,447.86	10,840,302.02		17,212,048.92				
四、本期期末余额	423,921,327.00				2,124,229,090.30	27,048,755.36	-41,108,806.50	8,362,943.42	184,520,575.47		1,863,774,789.29	4,536,651,163.62	3,102,242,773.16	7,638,893,936.78

公司负责人：张蜀主管会计工作负责人：陈建新会计机构负责人：马萍

母公司所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	423,921, 327.00				1,702,7 49,739. 95	27,048,7 55.36			179,392 ,963.35	516,809 ,594.20	2,795,8 24 ,869 .14
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	423,921, 327.00				1,702,7 49,739. 95	27,048,7 55.36			179,392 ,963.35	516,809 ,594.20	2,795,8 24 ,869 .14
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-2,935,07 5.69				3,976,9 94.46	-196,59 3,784.1 1	-195,55 1,865.3 4
（一）综合收益总额										39,76 9,94 4.60	39,769, 944.60
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									3,976,9 94.46	-236,36 3,728.7 1	-232,38 6,734.2 5
1. 提取盈余公积									3,976,9 94.46	-3,976, 994.46	

2. 对所有者（或股东）的分配										-232,386,734.25	-232,386,734.25
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他					-2,935,075.69						-2,935,075.69
四、本期期末余额	423,921,327.00				1,699,814,664.26	27,048,755.36			183,369,957.81	320,215,810.09	2,600,273,003.80

项目	2021 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	313,600,000.00				999,789,671.73				146,506,515.22	408,415,445.83	1,868,311,632.78
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	313,600,0				999,789,6				146,506,	408,415,	1,868,311

2022 年年度报告

	00.00				71.73				515.22	445.83	,632.78
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	110,321,327.00				702,960,068.22	27,048,755.36			32,886,448.13	108,394,148.37	927,513,236.36
（一）综合收益总额										271,220,689.31	271,220,689.31
（二）所有者投入和减少资本	47,793,365.00				752,093,170.76	27,048,755.36					772,837,780.40
1. 所有者投入的普通股	47,793,365.00				752,093,170.76						799,886,535.76
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他						27,048,755.36					-27,048,755.36
（三）利润分配									27,122,068.93	-214,705,953.73	-187,583,884.80
1. 提取盈余公积									27,122,068.93	-27,122,068.93	
2. 对所有者（或股东）的分配										-187,583,884.80	-187,583,884.80
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转	62,527,962.00				-62,527,962.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	62,527,962.00				-62,527,962.00						
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											

2022 年年度报告

2. 本期使用											
(六) 其他					13,394,859.46				5,764,379.20	51,879,412.79	71,038,651.45
四、本期期末余额	423,921,327.00				1,702,749,739.95	27,048,755.36			179,392,963.35	516,809,594.20	2,795,824,869.14

公司负责人：张蜀主管会计工作负责人：陈建新会计机构负责人：马萍

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

一、公司基本情况

新疆鑫泰天然气股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）系由新疆鑫泰投资（集团）有限公司（以下简称“鑫泰有限”）以 2012 年 11 月 30 日的净资产整体改制设立的股份有限公司。鑫泰有限由米泉市鑫泰燃气有限责任公司、乌鲁木齐市鑫泰燃气有限责任公司、博湖县鑫泰燃气有限责任公司、乌鲁木齐鑫泰信息产业有限责任公司、米泉市鑫泰商务有限责任公司于 2002 年 6 月 13 日共同投资设立的有限责任公司。

鑫泰有限成立时注册资本 4,140 万元，其中：乌鲁木齐市鑫泰燃气有限责任公司出资 1,640 万元、占注册资本的 39.61%，米泉市鑫泰燃气有限责任公司出资 1,230 万元、占注册资本的 29.71%，博湖县鑫泰燃气有限责任公司出资 1,200 万元、占注册资本的 28.99%，米泉市鑫泰商务有限责任公司出资 50 万元、占注册资本的 1.21%，乌鲁木齐鑫泰信息产业有限责任公司出资 20 万元、占注册资本的 0.48%。

2007 年 5 月 8 日，经鑫泰有限股东会同意公司增加注册资本 3,000 万元，全部由米泉市鑫泰商务有限责任公司认缴，增资后公司注册资本（实收资本）为 7,140 万元。

2007 年 5 月 30 日，经鑫泰有限股东会同意乌鲁木齐市鑫泰燃气有限责任公司将其持有的公司 1,640 万元股权、米泉市鑫泰燃气有限责任公司将其持有的公司 1,230 万元股权、博湖县鑫泰燃气有限责任公司将其持有的公司 1,200 万元股权、乌鲁木齐鑫泰信息产业有限责任公司将其持有的公司 20 万元股权转让给明再远，米泉市鑫泰商务有限责任公司将其持有的公司 3,050 万元股权分别转让给以下 19 位自然人，其中：明再远 121.82 万元、明再富 659.87 万元、尹显峰 536.15 万元、吴金川 412.42 万元、郭志辉 214.46 万元、黄敏 197.96 万元、黄效全 82.48 万元、曾先泽 82.48 万元、何士林 82.48 万元、谢生亮 82.48 万元、张迪波 82.48 万元、方小华 82.48 万元、袁国明 65.99 万元、赵慧 65.99 万元、赵怀军 65.99 万元、曲文革 65.99 万元、刘天俊 49.49 万元、吴国庆 49.49 万元、彭朝全 49.49 万元。

2007 年 9 月 20 日，经鑫泰有限股东会同意增加公司注册资本 3,000 万元，全部由原股东认缴，其中：明再远 1,769.70 万元、明再富 277.20 万元、尹显峰 225.30 万元、吴金川 173.40 万元、郭志辉 90.00 万元、黄敏 83.10 万元、黄效全 34.80 万元、曾先泽 34.80 万元、何士林 34.80 万元、谢生亮 34.80 万元、张迪波 34.80 万元、方小华 34.80 万元、袁国明 27.60 万元、赵慧 27.60 万元、赵怀军 27.60 万元、曲文革 27.60 万元、刘天俊 20.70 万元、吴国庆 20.70 万元、彭朝全 20.70 万元。增资后公司注册资本（实收资本）10,140 万元。

2012 年 7 月 18 日，经鑫泰有限 2012 年临时股东会决议同意增加公司注册资本（实收资本）660 万元，全部由新股东认缴，其中：嘉兴春秋晋文九鼎投资中心（有限合伙）180 万元、嘉兴春秋齐桓九鼎投资中心（有限合伙）147 万元、嘉兴春秋楚庄九鼎投资中心（有限合伙）123 万元、烟台昭宣元泰九鼎创业投资中心（有限合伙）210 万元。增资后公司注册资本（实收资本）10,800 万元。

2012 年 9 月 20 日，经鑫泰有限 2012 年临时股东会决议同意，曲文革将其持有公司 350,951.72 元股权转让给明再远；明再富将其持有的 1,871,742.48 元股权转让给张思凤；明再富将其持有的 1,871,742.48 元股权转让给明施；赵慧将其持有的 935,871.24 元股权转让给明再富；吴金川将其持有的 3,515,517.14 元股权，其中：2,342,678.09 元转让给曲露丝、1,172,839.05 元转让给谢玉玲；赵怀军将其持有的 935,871.24 元股权，其中：467,935.62 元转让给刘冬梅、467,935.62 元转让给赵黎。

2012 年 11 月 5 日，经鑫泰有限 2012 年临时股东会决议同意：

（1）明再远将其持有公司 3,775,765.56 元股权、郭志辉将其持有公司 798,181.52 元股权、谢玉玲将其持有公司 308,839.05 元股权、何士林将其持有公司 308,839.05 元股权、谢生亮将其持有公司 283,974.82 元股权，小计 5,475,600.00 元，转让给无锡恒泰九鼎资产管理中心（有限合伙）；

（2）明再富将其持有公司 2,115,898.64 元股权、张迪波将其持有公司 308,839.05 元股权、黄敏将其持有公司 37,855.45 元股权、吴国庆将其持有公司 10,703.43 元股权、刘天俊将其持有公

司 10,703.43 元股权,小计 2,484,000.00 元,转让给烟台富春九鼎创业投资中心(有限合伙)(原名:烟台富春九鼎投资中心(有限合伙));

(3) 尹显峰将其持有公司 581,106.24 元股权、张思凤将其持有公司 489,342.48 元股权、明施将其持有公司 489,342.48 元股权、黄效全将其持有公司 308,839.05 元股权、曾先泽将其持有公司 308,839.05 元股权、袁国明将其持有公司 176,930.70 元股权,小计 2,354,400.00 元,转让给苏州工业园区昆吾民安九鼎投资中心(有限合伙);

(4) 尹显峰将其持有公司 1,117,347.55 元股权、彭朝全将其持有公司 701,903.43 元股权、黄敏将其持有公司 699,158.26 元股权、曲文革将其持有公司 152,919.52 元股权、刘冬梅将其持有公司 122,335.62 元股权、赵黎将其持有公司 122,335.62 元股权,小计 2,916,000.00 元转让给苏州工业园区昆吾民乐九鼎投资中心(有限合伙);

(5) 吴金川将其持有公司 614,678.09 元股权、曲露丝将其持有公司 614,678.09 元股权、方小华将其持有公司 308,839.05 元股权、袁国明将其持有公司 67,740.54 元股权、谢生亮将其持有公司 24,864.23 元股权,小计 1,630,800.00 元,转让给苏州荣丰九鼎创业投资中心(有限合伙);

(6) 明再远将其持有公司 139,200.00 元股权转让给烟台昭宣元泰九鼎创业投资中心(有限合伙)。

2012 年 11 月 20 日,经鑫泰有限 2012 年临时股东会决议同意,明再远将其持有公司 200 万元的股权转让给新疆建设兵团联创股权投资有限合伙企业。

2012 年 11 月 28 日,经鑫泰有限 2012 年临时股东会决议同意增加公司注册资本 571.52 万元,全部由新股东认缴,其中:明上渊 187 万元、成雁翔 100 万元、段贤琪 86.4 万元、王彬出资 69.12 万元、杜子春 37 万元、陈建新 37 万元、钟清贵 5 万元、魏富明 5 万元、曾平宣 5 万元、向幼南 4 万元、唐伦英 4 万元、明再凤 4 万元、刘金蓉 4 万元、黄怀成 15 万元、张智勇 3 万元、张映禄 3 万元、马祥高 3 万元。增资后公司注册资本(实收资本)11,371.52 万元。

2012 年 12 月 31 日,经鑫泰有限股东会决议同意以 2012 年 11 月 30 日为基准日公司整体变更为股份有限公司。2013 年 1 月 10 日,本公司召开股份公司创立大会,根据发起人协议及本公司章程,全体发起人同意以鑫泰有限 2012 年 11 月 30 日经审计的净资产 290,946,546.81 元为基础,折为 120,000,000.00 股,将原新疆鑫泰投资(集团)有限公司整体变更为新疆鑫泰天然气股份有限公司,注册资本(股本)120,000,000.00 元,折股后净资产剩余金额计入资本公积。2013 年 1 月 16 日,完成工商变更登记。

2016 年 8 月 19 日,经中国证券监督管理委员会证监许可[2016]1884 号文《关于核准新疆鑫泰天然气股份有限公司首次公开发行股票的批复》核准,公司于 2016 年 9 月 12 日通过上海证券交易所向社会公众发行人民币普通股 4,000.00 万股,发行后公司总股本变更为 16,000.00 万股。

2019 年 4 月 11 日,经 2018 年年度股东大会会议决议通过,公司以截止 2018 年 12 月 31 日总股本 16,000.00 万股为基数,以资本公积金转增股本方式向全体股东每 10 股转增 4 股,增加股本 6,400.00 万股,变更后总股本为 22,400 万股。

2020 年 4 月 20 日,公司 2019 年年度股东大会审议同意以公司总股本 22,400 万股为基数,用资本公积金向全体股东每股转增 0.4 股,转增 8,960 万股,本次分配后总股本为 31,360 万股。

2021 年 4 月 16 日召开的 2020 年年度股东大会审议通过,公司以截止 2020 年 12 月 31 日总股本 31,360 万股扣除回购专用账户中的回购股份 96.02 万股后,以 31,263.98 万股为基数,以资本公积金转增股本方式向全体股东每 10 股转增 2 股,增加股本 6,252.80 万股,变更后总股本为 37,612.80 万股。

根据中国证券监督管理委员会证监许可[2020]2646 号文《关于核准新疆鑫泰天然气股份有限公司非公开发行股票的批复》,2021 年 10 月向公司实际控制人明再远发行 4,779.34 股人民币普通股(A股),发行完成后总股本为 42,392.13 万股。

本公司法定代表人:张蜀。

企业法人统一社会信用代码:916501007383763383。

经营期限:长期。

本公司经营范围为:天然气(未经许可的危险化学品不得经营)。对城市供热行业的投资;燃气具、建筑材料、钢材、五金交电、机电产品、化工产品的销售。(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)

本公司注册地：乌鲁木齐市高新技术产业开发区阿勒泰路蜘蛛山巷 179 号楼兰新城 25 栋 1 层商铺 2。

本公司的最终实际控制人为自然人明再远。

本公司及子公司（以下合称“本公司”）于 2018 年 8 月之前属于燃气生产与供应业，主要经营城市燃气输配与销售业务；2018 年 8 月 24 日公司通过非同一控制下企业合并完成对亚美能源控股有限公司（以下简称：亚美能源）的并购，经营范围扩展到石油和天然气开采业（煤层气开发与销售）。

本公司天然气输配与销售业务主要经营区域包括新疆的乌鲁木齐市米东区、乌鲁木齐市高新区、阜康市、五家渠市、库车市、焉耆县、博湖县及和硕县等八个市区县；煤层气开发与销售业务主要经营区域为山西晋城。

本财务报表业经本公司董事会于 2022 年 3 月 13 日批准报出。

截至 2021 年 12 月 31 日，本公司纳入合并范围的子公司共 16 户，详见本附注九“在其他主体中的权益”。本公司本年合并范围比上年增加 1 户，详见本附注八“合并范围的变更”

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，将全部子公司纳入合并财务报表的合并范围。子公司指本公司对其具有控制权的所有主体，当本公司拥有对该主体的权力，因为参与该主体的相关活动而享有可变回报，并有能力运用对该主体的权力影响此等回报时，本公司即控制该主体。子公司在控制权转移至本公司之日起纳入合并范围，在控制权终止之日起停止纳入合并范围。

本报告期合并财务报表范围变化情况详见本附注八。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 41 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”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2014 年修订）》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。持有待售的非流动资产，按公允价值减去预计费用后的金额，以及符合持有待售条件时的原账面价值，取两者孰低计价。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2. 持续经营

√适用 □不适用

本公司在编制财务报表过程中，已全面评估本公司自资产负债表日起未来 12 个月的持续经营能力。本公司利用所有可获得的信息，包括近期获利经营的历史、通过银行融资等财务资源支持的信息作出评估后，合理预期本公司将有足够的资源在自资产负债表日起未来 12 个月内保持持续经营，本公司因而按持续经营基础编制本财务报表

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

本公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注五、38“收入”各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注五、44“重要会计政策和会计估计的变更”。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2022 年 12 月 31 日的财务状况及 2022 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2014 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2. 会计期间

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

3. 营业周期

√适用 □不适用

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

4. 记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司控制的注册在萨摩亚及维尔京群岛的子公司记账本位币为美元，注册在香港的子公司记账本位币为港币，境外子公司在中国的产品分成合同项目管理部门的记账本位币是人民币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

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

（1）同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

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

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

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

及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第5号的通知》（财会[2012]19号）和《企业会计准则第33号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注五、6“合并财务报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、21“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

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

在合并财务报表中，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其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本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该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

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

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与

该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、21“长期股权投资”或本附注五、10“金融工具”。

本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，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注五、21“长期股权投资”（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”

（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

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

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、21“长期股权投资”（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

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

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

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

（1）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①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；②分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

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

（3）外币财务报表的折算方法

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

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的当期平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

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

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

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

10. 金融工具

√适用 □不适用

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

① 以摊余成本计量的金融资产

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

② 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综

合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

(2) 金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

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

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

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

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

(4) 金融负债的终止确认

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

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

（5）金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本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，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

（7）权益工具

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

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

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

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

项目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分，与“应收账款”组合划分相同

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

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

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款，本公司不选择简化处理方法，依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
应收账款：	
组合 1 工业、公福及锅炉用户	本组合为工业、公福和工业锅炉用户单位的应收款项
组合 2 居民及个体商业用户	本组合为居民和个体工商户的应收款项

组合 3 天然气价差	本组合为根据相关法规应收取的政府天然气价差款项
组合 4 煤层气销售	本组合为煤层气销售的应收款项

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见本附注五、10“金融工具”。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

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

项目	确定组合的依据
组合 1	本组合为应收取的往来款、代垫款、政府补助款、押金、保证金等应收款项

15. 存货

√适用 □不适用

（1）存货的分类

存货主要包括安装成本、原材料、库存商品、周转材料等，摊销期限不超过一年或一个营业周期的合同履约成本也列报为存货。

（2）存货取得和发出的计价方法

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

（3）存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按存货类别项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

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

（4）存货的盘存制度为永续盘存制。

（5）低值易耗品和包装物的摊销方法。

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

16. 合同资产

（1）合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

本公司将客户尚未支付合同对价，但本公司已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法

对于不含重大融资成分的合同资产，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的合同资产，本公司不选择简化处理方法，依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的合同资产外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
合同资产：	
组合 1 工业、公福及锅炉用户	本组合为工业、公福和工业锅炉用户单位的应收款项
组合 2 居民及个体商业用户	本组合为居民和个体工商户的应收款项

17. 持有待售资产

√适用 □不适用

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

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

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

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

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

债权投资主要核算以摊余成本计量的债券投资等。本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

其他债权投资主要核算以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债券投资等，自初始确认日起到期期限在一年以上的应收款项融资，也列报为其他债权投资。对于其他债权投资（包含列报在其他债权投资中的包含重大融资成分的应收款项融资），本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

20. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

对于不适用或不选择简化处理方法的应收款项，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内或整个存续期的预期信用损失的金额计量长期应收款减值损失。

21. 长期股权投资

√适用 □不适用

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本公司在初始确认时可选择将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算，其会计政策详见附注五、10“金融工具”。

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

(1) 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值

加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

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

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

(2) 后续计量及损益确认方法

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

①成本法核算的长期股权投资

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

②权益法核算的长期股权投资

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

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

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本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收购少数股权

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

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；

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

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

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

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本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，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。此外，对于本集团持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会（或类似机构）作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

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

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

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、30“长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，转换为采用成本模式计量的投资性房地产的，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值；转换为以公允价值模式计量的投资性房地产的，以转换日的公允价值作为转换后的入账价值。

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

23. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

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

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8-35	5	2.71-11.88
管网设备	年限平均法	20	5	4.75
机器设备	年限平均法	8-15	5	6.33-11.88
电子设备	年限平均法	5	5	19.00
运输设备	年限平均法	8-10	5	9.50-11.88
其他设备	年限平均法	5	5	19.00

上表为除与煤层气勘探、开发及生产直接相关业务外的公司

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如上：

下表为与煤层气的勘探、开发及生产直接相关的公司：

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	产品分成合同剩余年期或20年（以较短者为准）	0	5
设备及工具	年限平均法	3	0	33.33
运输设备	年限平均法	5	0	20
其他设备	年限平均法	3	0	33.33

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

(3) 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、30“长期资产减值”。

(4) 其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或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差额计入当期损益。

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

24. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出（油气勘探支出、油气开发支出）、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、30“长期资产减值”。

25. 借款费用

√适用 □不适用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

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

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

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

26. 生物资产

□适用 √不适用

27. 油气资产

√适用 □不适用

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，具体包括：钻井成本，勘探及评估成本，开发成本和其他归属于天然气生产资产的直接成本。

(1) 油气资产的确认和计量

为取得矿区权益而发生的成本在发生时予以资本化，按照取得时的成本进行初始计量。

矿区权益取得后发生的探矿权使用费、采矿权使用费和租金等维持矿区权益的支出计入当期损益。

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。钻井勘探支出的成本根据其是否发现探明储量而决定是否资本化。钻井勘探成本在决定该井是否已发现探明储量前暂时资本化为在建工程，在决定该井未能发现探明储量时计入损益；若不能确定钻井勘探支出是否发现了探明经济可

采储量，且无明确计划需实施进一步的勘探，应在一年内对其暂时资本化。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。

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。

(2) 对资产弃置义务的估计

本公司以往交易而产生现实债务，并可能需要有资源流出以结清债务，且金额已经可靠估计，则须确认有关环境恢复的资产弃置义务。

如有多项类似责任，其需在结算中有资源流出的可能性，则可根据债务类别整体考虑。即使在同一债务类别所包含的任何一个项目相关的资源流出的可能性较低，仍需确认资产弃置义务。

资产弃置义务按照与其需用作结清债务税前利率计算的开支现值计量，该利率反映当时市场对时间价值及该债务的特定风险评估。因时间的流逝而增加的拨备确认为利息开支。

(3) 油气资产的折耗方法

未探明矿区权益不计提折耗，除此之外的油气资产以油田为单位按产量法进行摊销，与井相关的其他设施设备按照直线法进行摊销。采用产量法的，已探明储量一般根据有关知识、经验和行业惯例所做出的判断，在掌握了新技术或新信息后，这种估计应当及时更新，同时变更相关成本费用摊销。

(4) 油气资产减值准备

油气资产的减值除未探明矿区权益外的油气资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额；未探明矿区权益的公允价值低于账面价值时，账面价值减记至公允价值。

(5) 矿区权益转让的会计处理

转让部分探明矿区权益按照转让权益和保留权益的公允价值比例，计算确定已转让部分矿区权益账面价值，转让所得与已转让矿区权益账面价值的差额计入当期损益。

转让部分未探明矿区权益、且该矿区权益或以矿区组单独计提减值准备，如果转让部分未探明矿区权益所得大于该未探明矿区权益的账面价值，将其差额计入收益；如果转让所得小于其账面价值，将转让所得冲减被转让矿区权益或矿区组账面价值，冲减至零为止。

28. 使用权资产

√适用 □不适用

租赁是指本公司让渡或取得了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取或支付对价的合同。在一项合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或包含租赁。

(1) 本公司作为承租人

本公司租赁资产的类别主要为房屋建筑物、土地使用权等。

① 初始计量

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

② 后续计量

本公司参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注五、23“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

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

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

③ 短期租赁和低价值资产租赁

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

（2）本公司作为出租人

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

① 经营租赁

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

② 融资租赁

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

29. 无形资产

（1）. 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

（1）无形资产

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

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

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

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

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

（2）无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、30“长期资产减值”

（2）. 内部研究开发支出会计政策

□适用 √不适用

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

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

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者

之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用主要包括已经发生的但应由本年和以后各期负担的庭院管网成本及租赁土地上修建的构筑物。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√适用 □不适用

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。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职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

34. 租赁负债

√适用 □不适用

租赁负债的确认方法及会计处理方法，参见本附注五、28“使用权资产”。

35. 预计负债

√适用 □不适用

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，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；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

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

（1）亏损合同

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

（2）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。对于出售部分业务的重组义务，只有在本公司承诺出售部分业务（即签订了约束性出售协议时），才确认与重组相关的义务。

36. 股份支付

√适用 □不适用

（1）股份支付的会计处理方法

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。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

用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待

期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础,按直线法计算计入相关成本或费用/在授予后立即可行权时,在授予日计入相关成本或费用,相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日,本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计,修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用,并相应调整资本公积。

用以换取其他方服务的权益结算的股份支付,如果其他方服务的公允价值能够可靠计量,按照其他方服务在取得日的公允价值计量,如果其他方服务的公允价值不能可靠计量,但权益工具的公允价值能够可靠计量的,按照权益工具在服务取得日的公允价值计量,计入相关成本或费用,相应增加股东权益。

② 以现金结算的股份支付

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确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权,在授予日计入相关成本或费用,相应增加负债;如须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权,在等待期的每个资产负债表日,以对可行权情况的最佳估计为基础,按照本公司承担负债的公允价值金额,将当期取得的服务计入成本或费用,相应增加负债。

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。

(2) 修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时,若修改增加了所授予权益工具的公允价值,按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式,则仍继续对取得的服务进行会计处理,视同该变更从未发生,除非本集团取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内,如果取消了授予的权益工具,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。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的,本集团将其作为授予权益工具的取消处理。

(3) 涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易的会计处理

涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易,结算企业与接受服务企业其一在本集团内,另一在本公司外的,在本公司合并财务报表中按照以下规定进行会计处理:

① 结算企业以其本身权益工具结算的,将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理;除此之外,作为现金结算的股份支付处理。

结算企业是接受服务企业的投资者的,按照授予日权益工具的公允价值或应承担负债的公允价值确认为对接受服务企业的长期股权投资,同时确认资本公积(其他资本公积)或负债。

② 接受服务企业没有结算义务或授予本企业职工的是其本身权益工具的,将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理;接受服务企业具有结算义务且授予本企业职工的并非其本身权益工具的,将该股份支付交易作为现金结算的股份支付处理。

本公司内各企业之间发生的股份支付交易,接受服务企业和结算企业不是同一企业的,在接受服务企业和结算企业各自的个别财务报表中对该股份支付交易的确认和计量,比照上述原则处理。

37. 优先股、永续债等其他金融工具

☐ 适用 ☒ 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

☒ 适用 ☐ 不适用

收入,是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时,在客户取得相关商品(含劳务,下同)控制权时确认收入:合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务;合同明确了合同各方

与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；本公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

在合同开始日，本公司识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、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。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本公司在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：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间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

如果不满足上述条件之一，则本公司在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业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；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业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；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本公司天然气销售业务通常仅包括转让商品的履约义务，在用户已使用天然气或已经将天然气交付给客户，商品的控制权转移，本公司在该时点确认收入实现。本公司煤层气销售业务通常仅包括转让商品的履约义务，在已将煤层气交付给客户，商品的控制权转移，本公司在该时点确认收入实现。

本公司向客户提供入户安装劳务，因在本公司履约的同时客户能够控制本公司履约过程中的在建商品，根据履约进度在一段时间内确认收入，履约进度的确定方法为投入法，具体根据累计已发生成本占预计总成本的比例确认完工进度并按此进度确认收入。

本公司煤层气销售业务通常仅包括转让商品的履约义务，在已将煤层气交付给客户，商品的控制权转移，本公司在该时点确认收入实现。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

☐适用 ☒不适用

39. 合同成本

☒适用 ☐不适用

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。但是，如果该资产的摊销期限不超过一年，则在发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

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

40. 政府补助

☒适用 ☐不适用

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；

（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

（1）当期所得税

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

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

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

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未

来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

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

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

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

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

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

（4）所得税的抵销

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

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

42. 租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

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

（2）融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

于租赁期开始日，本集团确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

（3）新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

租赁是指本公司让渡或取得了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取或支付对价的合同。在一项合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或包含租赁。

（1）本公司作为承租人

本公司租赁资产的类别主要为房屋建筑物、土地使用权等。

① 初始计量

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

② 后续计量

本公司参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注五、23“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

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

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

③ 短期租赁和低价值资产租赁

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

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

（1）终止经营

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分且已被本公司处置或划分为持有待售类别的组成部分：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；

③该组成部分是专为了转售而取得的子公司。

终止经营的会计处理方法参见本附注五、17“持有待售资产和处置组”相关描述。

（2）回购股份

股份回购中支付的对价和交易费用减少股东权益，回购、转让或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

（1）重要会计政策变更

√适用 □不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部于2022年12月13日发布了《企业会计准则解释第16号》（以下简称“解释16号”）。		

其他说明

根据解释16号的规定允许，本公司决定于2023年1月1日执行该项规定

（2）重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2022 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √ 不适用

45. 其他

□适用 √ 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入按 3%、5%、9%、13% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税	3%、5%、9%、13%
消费税	无	
营业税	无	
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 5%、7% 计缴	5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额的 15%、20%、25% 计缴	15%、20%、25%
教育费附加	按实际缴纳的流转税的 3% 计缴	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税的 2% 计缴	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
新疆鑫泰天然气股份有限公司	15
新疆鑫泰压缩天然气有限责任公司	15
库车市鑫泰燃气有限责任公司	15
焉耆县鑫泰燃气有限责任公司	15
和硕县鑫泰燃气有限责任公司	15
乌鲁木齐鑫泰精工建设工程有限公司	15
乌鲁木齐鑫泰裕荣燃气有限公司	15
东承鑫泰能源研究有限责任公司	25
四川利明能源开发有限责任公司	25
香港利明控股有限公司	16.5
博湖县鑫泰燃气有限责任公司	小微企业税率优惠
新合投资控股有限责任公司	25

2. 税收优惠

√适用 □不适用

(1) 增值税

根据《财政部、国家税务总局关于加快煤层气抽采有关税收政策问题的通知》（财税[2007]16号）对煤层气抽采企业的增值税一般纳税人抽采销售煤层气实行增值税先征后退政策。子公司亚美能源在国内开展煤层气开采业务增值税享受先征后退优惠政策。

（2）企业所得税

根据财政部、税务总局、国家发展改革委 2020 年 4 月 23 日联合下发的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部税务总局国家发展改革委公告 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；

根据财政部、税务总局 2022 年 3 月 14 日下发的《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（2022 年第 13 号）的规定，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。本公司所属子公司博湖县鑫泰燃气有限责任公司于报告期内符合享受小微企业优惠税率；

本公司所属子公司亚美能源控股有限公司在开曼群岛注册成立为豁免有限公司，因此豁免当地企业所得税；

本公司所属子公司亚美大陆煤层气有限公司及 AAG Energy (China) Limited 根据英属维京群岛国际商业公司法于英属维京群岛注册成立，豁免当地所得税；

本公司所属子公司美中能源有限公司根据萨摩亚国际商业公司法于萨摩亚注册成立，豁免当地企业所得税。

（3）其他

根据财政部、税务总局 2022 年 3 月 1 日联合下发的《财政部税务总局关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策的公告》（财政部税务总局公告 2022 年第 10 号）的规定，2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户可以在 50% 的税额幅度内减征资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。本公司所属子公司博湖县鑫泰燃气有限责任公司于报告期内符合享受小微企业相关优惠税率；

3. 其他

☐ 适用 ☒ 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	40,709.95	844.41
银行存款	3,046,511,576.25	2,899,197,544.37
其他货币资金	67,826,410.67	60,352,934.11
合计	3,114,378,696.87	2,959,551,322.89
其中：存放在境外的款项总额	663,731,465.55	125,466,729.96
存放财务公司存款		

其他说明

其中受限资金为：

项目	期末余额	期初余额
土地复垦保证金	67,826,410.67	60,352,934.11
合计	67,826,410.67	60,352,934.11

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：		
基金理财	289,319,521.18	
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：		
合计	289,319,521.18	

其他说明：

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	16,000,000.00	940,000.00
商业承兑票据		
减：坏账准备		
合计	16,000,000.00	940,000.00

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	2,000,000.00	
商业承兑票据		
合计	2,000,000.00	

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	
按 单 项 计 提 坏 账 准 备										
其中：										
按 组 合 计 提 坏 账 准 备	16,000,000. 00	100.0 0			16,000,000. 00					
						940,000.0 0	100.0 0			940,000.0 0
其中：										
组 合 1 银 行 承 兑 汇 票	16,000,000. 00	100.0 0			16,000,000. 00	940,000.0 0	100.0 0			940,000.0 0
合 计	16,000,000. 00	/		/	16,000,000. 00	940,000.0 0	/		/	940,000.0 0

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

☐适用 ☒不适用

(6). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
一年以内	557,356,493.56
1 年以内小计	557,356,493.56
1 至 2 年	16,054,104.72
2 至 3 年	4,288,405.85
3 年以上	
3 至 4 年	107,601,563.53
4 至 5 年	3,043,847.27
5 年以上	2,264,619.80
减：坏账准备	54,673,272.48
合计	635,935,762.25

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

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

按单 项计 提坏 账准 备	345,021, 817.49	49. 96	945,203 .00	0.2 7	344,076, 614.49	318,419, 986.05	44. 34	963,348 .59	0.3 0	317,456, 637.46
其中：										
按组 合计 提坏 账准 备	345,587, 217.24	50. 04	53,728, 069.48	15. 55	291,859, 147.76	399,700, 393.27	55. 66	34,572, 399.76	8.6 5	365,127, 993.51
其中：										
组合 1 工 业、 公福 、锅 炉等 用户	155,876, 812.97	22. 57	15,631, 678.13	10. 03	140,245, 134.84	174,155, 777.68	24. 25	14,271, 477.39	8.1 9	159,884, 300.29
组合 2 居 民及 个体 商业 用户	439,852. 72	0.0 6	40,418. 70	9.1 9	399,434. 02	154,031. 89	0.0 2	13,231. 49	8.5 9	140,800. 40

组合 3 天然气价差	16,849,512.02	2.44	7,041,283.47	41.79	9,808,228.55	16,849,512.02	2.35	3,338,202.03	19.81	13,511,309.99
组合 4 煤层气客户	172,421,039.53	24.97	31,014,689.18	17.99	141,406,350.35	208,541,071.68	29.04	16,949,488.85	8.13	191,591,582.83
合计	690,609,034.73	/	54,673,272.48	/	635,935,762.25	718,120,379.32	/	35,535,748.35	/	682,584,630.97

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
中联煤层气有限责任公司	344,920,770.79	844,156.30	0.24	单项金额高
新疆龟兹药业有限责任公司	101,046.70	101,046.70	100.00	预计无法收回
合计	345,021,817.49	945,203.00	0.27	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 1、按工业、公福、锅炉客户组合计提坏账准备的应收账款

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	128,989,017.04	6,449,450.85	5.00
1 年至 2 年	12,670,222.94	1,267,022.31	10.00
2 年至 3 年	1,602,890.06	320,578.01	20.00
3 年至 4 年	9,833,477.82	4,916,738.91	50.00
4 年至 5 年	516,585.31	413,268.25	80.00
5 年以上	2,264,619.80	2,264,619.80	100.00
合计	155,876,812.97	15,631,678.13	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

√适用 □不适用

按组合计提坏账准备：

组合计提项目：2、按居民及个体商业客户组合计提坏账准备的应收账款

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	292,527.39	14,626.37	5.00
1 年至 2 年	36,727.33	3,672.73	10.00
2 年至 3 年	110,598.00	22,119.60	20.00
3 年至 4 年			
4 年至 5 年			
5 年以上			
合计	439,852.72	40,418.70	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

√适用 □不适用

按组合计提坏账准备

组合计提项目：3、按天然气价差组合计提坏账准备的应收账款

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
1 年至 2 年	3,347,154.45	334,715.45	10.00
2 年至 3 年	2,574,917.79	514,983.56	20.00
3 年至 4 年	8,501,224.52	4,250,612.25	50.00
4 年至 5 年	2,426,215.26	1,940,972.21	80.00
5 年以上			
合计	16,849,512.02	7,041,283.47	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

√适用 □不适用

按组合计提坏账准备

组合计提项目：4、按煤层气客户组合计提坏账准备的应收账款

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	172,421,039.53	31,014,689.18	17.99
1 年至 2 年			
2 年至 3 年			
3 年至 4 年			
4 年至 5 年			
5 年以上			
合计	172,421,039.53	31,014,689.18	

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备的应收账款	963,348.59	-18,145.59				945,203.00
组合计提坏账准备的应收账款	34,572,399.76	19,155,669.72				53,728,069.48
合计	35,535,748.35	19,137,524.13				54,673,272.48

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中联煤层气有限责任公司	344,920,770.79	49.94	784,463.22
山西通豫煤层气输配有限公司销售分公司	89,266,861.19	12.93	30,217,200.39
中国石油天然气股份有限公司	77,096,598.64	11.16	758,738.49
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	52,988,832.03	7.67	2,649,441.60
江苏天力建设集团有限公司	51,925,119.60	7.52	2,596,255.98
合计	616,198,182.25	89.22	37,006,099.68

其他说明

无

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

6、应收款项融资

□适用 √不适用

7、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	80,079,259.14	99.74	101,297,748.56	99.75
1 至 2 年	64,245.01	0.08	217,123.99	0.21
2 至 3 年	148,251.50	0.18	93.21	0.00
3 年以上	93.21	0.00	40,000.00	0.04
合计	80,291,848.86		101,554,965.76	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
中国石油化工股份有限公司天然气分公司西北天然气销售中心	50,416,520.09	62.79
国网山西省电力公司晋城供电公司	9,436,078.71	11.75
新疆鑫茂筑业劳务有限公司	6,900,000.00	8.59
中国石油天然气股份有限公司天然气销售新疆分公司	6,121,747.29	7.62
沁水县名扬煤层气开发有限公司	2,470,168.55	3.08
合计	75,344,514.64	93.83

其他说明

无

其他说明

☐适用 ☒不适用**8、其他应收款**

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	743,373,576.74	936,313,950.02
合计	743,373,576.74	936,313,950.02

其他说明：

☐适用 ☒不适用**应收利息**

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备计提情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**应收股利**

(1). 应收股利

☐适用 ☒不适用

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备计提情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**其他应收款**

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	600,794,143.82
1 年以内小计	600,794,143.82
1 至 2 年	88,077,649.01
2 至 3 年	59,005,296.43
3 年以上	
3 至 4 年	8,700,084.66
4 至 5 年	128,229.85
5 年以上	6,076,789.83
减：坏账准备	19,408,616.86
合计	743,373,576.74

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	25,968,884.39	1,866,338.93
增值税返还及补贴款	417,459,651.75	414,524,281.58
项目投资代垫款	306,819,441.44	360,207,207.53
备用金	434,171.05	251,497.70
股权处置款		165,565,640.87
保证金	7,438,752.47	
其他	4,661,292.50	8,640,468.73
减：坏账准备	19,408,616.86	14,741,485.32
合计	743,373,576.74	936,313,950.02

(3). 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	14,741,485.32			14,741,485.32
2022年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	4,667,131.54			4,667,131.54
本期转回				

本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年12月31日 余额	19,408,616.86			19,408,616.86

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或 转回	转销或 核销	其他变 动	
按组合计提 坏账准备的 其他应收款	14,741,485.32	4,667,131.54				19,408,616.86
合计	14,741,485.32	4,667,131.54				19,408,616.86

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期 末余额合计数的 比例(%)	坏账准备 期末余额
中联煤层 气有限责任 公司	政府补 助及中方 代垫投资 款	417,701,802.96	3 年内	54.76	4,659,948.96
中国石油 天然气股份 有限公司山 西煤层气勘 探开发分公 司	增值税 返还补贴 及项目代 垫投资款	279,872,860.09	4 年内	36.69	1,356,090.89
沁水县财 政局	增值税 返还及补 贴款、保证 金	26,734,097.63	2 年内	3.50	225,664.81

博爱三峡 益众新能源 有限公司	往来款	13,817,942.32	2 年内	1.81	4,302,105.66
山西通豫煤 层气输配有 限公司销售 分公司	往来款	12,142,644.60	1 年内	1.59	2,559,392.68
合计	/	750,269,347.60	/	98.35	13,103,203.00

(7). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目 名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、 金额及依据
中联煤层气有限责 任公司	增值税返还 及补贴款	316,774,529.85	3 年内	根据以往补贴款 回收周期, 预计 2 年内可收回
中国石油天然气股 份有限公司山西煤层 气勘探开发分公司	增值税返还 及补贴款	74,053,786.77	4 年内	根据以往补贴款 回收周期, 预计 4 年内可收回
沁水县财政局	增值税返还 及补贴款	26,734,097.63	2 年内	根据以往补贴款 回收周期, 预计 2 年内可收回
合 计		417,562,414.25		

其他说明

无

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项	期末余额	期初余额
---	------	------

目	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	19,400,711.50	154,058.62	19,246,652.88	23,127,044.60	89,311.80	23,037,732.80
在产品						
库存商品	6,860,154.77		6,860,154.77	2,006,562.61		2,006,562.61
周转材料	981,213.33		981,213.33	841,481.97		841,481.97
消耗性生物资产						
合同履约成本						
合计	27,242,079.60	154,058.62	27,088,020.98	25,975,089.18	89,311.80	25,885,777.38

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	89,311.80	64,746.82				154,058.62
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						

合计	89,311.80	64,746.82				154,058.62
----	-----------	-----------	--	--	--	------------

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

10、合同资产

(1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程合同相关的合同资产	12,933,066.39	1,144,265.47	11,788,800.92	22,787,633.89	1,550,812.78	21,236,821.11
合计	12,933,066.39	1,144,265.47	11,788,800.92	22,787,633.89	1,550,812.78	21,236,821.11

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
工程合同相关的合同资产	-406,547.31			余额减少
合计	-406,547.31			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

11、持有待售资产

☐ 适用 ☒ 不适用

12、一年内到期的非流动资产

☐ 适用 ☒ 不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

无

13、其他流动资产

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
留抵税额	42,287,215.28	15,418,889.79
待取得抵扣凭证的增值税进项税额	759,279.65	
债权投资		11,827,051.22
预缴所得税	814,779.20	
合计	43,861,274.13	27,245,941.01

其他说明

注：年初债权投资系本公司购入的应收山西通豫煤层气输配有限公司的债权，期末该项债权投资列报至附注七、19 其他非流动金融资产。

14、债权投资

(1). 债权投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 期末重要的债权投资

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 减值准备计提情况

☐ 适用 ☒ 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

15、其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

16、长期应收款**(1). 长期应收款情况**

□适用 √不适用

(2). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投 资单 位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值 准备 期末 余额
		追加 投资	减少 投资	权 益 法 下 确 认 的 投 资 损 益	其 他 综 合 收 益 调 整	其 他 权 益 变 动	宣 告 发 放 现 金 股 利 或 利 润	计 提 减 值 准 备	其 他		
一、合营企业											
小计											

二、联营企业											
乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	35,039,722.46			770,979.34		-231,325.08	-7,545,147.57			28,034,229.15	
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	288,094,679.82			11,173,795.20		-2,556,604.78	-2,496,801.82			294,215,068.42	
阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	60,980,942.48			7,754,834.89		-147,145.83	-5,418,526.94			63,170,104.60	
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	152,729,564.62			21,215,522.76			-15,164,433.42			158,780,653.96	
乌鲁木齐市鑫泰长通运输有限公司	7,502,072.88			-232,991.29			-516,285.15			6,752,796.44	
山西通豫煤层气	242,984,697.47			-17,719,850.11						225,264,847.36	

输配有限公司											
合计	787,331,679.73			22,962,290.79		-2,935,075.69	-31,141,194.90			776,217,699.93	

其他说明
无

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
新疆乌鲁木齐市天山农村商业银行股份有限公司	600,000.00	600,000.00
西藏色尔新能源资源有限公司	60,000,000.00	
合计	60,600,000.00	600,000.00

注1：本年新增非交易性权益工具系本公司新增对西藏色尔新能源资源有限公司投资，总额人民币6000万元。

注2：与其他权益工具投资有关的公允价值计量说明详见附注十一、“公允价值的披露”。

(2). 非交易性权益工具投资的情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
债务工具投资	180,000,000.00	
合计	180,000,000.00	

注：本年新增其他非流动金融资产系本公司购入债务工具投资。

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	37,328,222.04			37,328,222.04

2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	37,328,222.04			37,328,222.04
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	1,812,775.90			1,812,775.90
2. 本期增加金额	1,221,852.35			1,221,852.35
(1) 计提或摊销	1,221,852.35			1,221,852.35
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	3,034,628.25			3,034,628.25
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	34,293,593.79			34,293,593.79
2. 期初账面价值	35,515,446.14			35,515,446.14

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	239,839,193.92	247,460,777.13
固定资产清理		
合计	239,839,193.92	247,460,777.13

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	管网设备	机器设备	电子设备	运输设备	其他设备	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	92,160,564.81	265,162,497.79	85,925,182.66	25,744,260.91	23,000,274.36	6,660,310.87	498,653,091.40
2. 本期增加金额	6,128.50	8,343,367.51	3,533,712.83	4,067,179.55	3,134,961.42	2,213,999.68	21,299,349.49
1) 购置		1,956,397.49	56,164.58	3,994,057.67	3,134,961.42	775,877.98	9,917,459.14
2) 在建工程转入	6,128.50	6,386,970.02	3,477,548.25	57,969.54		1,399,511.69	11,328,128.00
3) 企业合并增加							
4) 外币报表折算差异				15,152.34		38,610.01	53,762.35
3. 期末余额			299,470.8	776,150.1	104,605.4	71,425.3	1,251,651

· 本期减少金额			3	8	0	7	. 78
1) 处置或报废			299, 470. 8 3	776, 150. 1 8	104, 605. 4 0	71, 425. 3 7	1, 251, 651 . 78
· 期末余额	92, 166, 69 3. 31	273, 505, 8 65. 30	89, 159, 42 4. 66	29, 035, 29 0. 28	26, 030, 63 0. 38	8, 802, 88 5. 18	518, 700, 7 89. 11
二、累计折旧							
· 期初余额	18, 753, 77 8. 20	125, 743, 3 21. 48	72, 017, 15 9. 08	16, 343, 92 3. 31	12, 683, 95 3. 14	5, 050, 35 7. 07	250, 592, 4 92. 28
· 本期增加金额	4, 258, 174 . 70	14, 978, 45 0. 91	2, 961, 690 . 32	3, 511, 764 . 36	2, 253, 590 . 24	890, 942. 85	28, 854, 61 3. 38
1) 计提	4, 258, 174 . 70	14, 978, 45 0. 91	2, 961, 690 . 32	3, 503, 130 . 69	2, 253, 590 . 24	852, 332. 84	28, 807, 36 9. 70
2) 外币报表折算差异				8, 633. 67		38, 610. 0 1	47, 243. 68
· 本期减少			289, 369. 2 1	740, 284. 2 7	99, 375. 13	56, 303. 8 5	1, 185, 332 . 46

金 额							
1) 处 置 或 报 废			289,369.2 1	740,284.2 7	99,375.13	56,303.8 5	1,185,332 .46
· 期 末 余 额	23,011,95 2.90	140,721,7 72.39	74,689,48 0.19	19,115,40 3.40	14,838,16 8.25	5,884,99 6.07	278,261,7 73.20
三、减值准备							
· 期 初 余 额	599,821.9 9						599,821.9 9
· 本 期 增 加 金 额							
1) 计 提							
· 本 期 减 少 金 额							
1) 处 置 或 报 废							
· 期 末 余 额	599,821.9 9						599,821.9 9

四、账面价值							
1. 期末账面价值	68,554,918.42	132,784,092.91	14,469,944.47	9,919,886.88	11,192,462.13	2,917,889.11	239,839,193.92
2. 期初账面价值	72,806,964.62	139,419,176.31	13,908,023.58	9,400,337.60	10,316,321.22	1,609,953.80	247,460,777.13

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,276,798,329.34	732,771,424.09
工程物资	18,161,688.79	23,926,819.27
合计	1,294,960,018.13	756,698,243.36

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
亚美能源马必区块油气勘探支出	108,019,677.94		108,019,677.94	61,164,991.89		61,164,991.89
亚美能源马必区块油气开发支出	887,933,498.12		887,933,498.12	435,181,481.11		435,181,481.11
亚美能源潘庄区块油气开发支出	56,869,752.40		56,869,752.40	113,591,739.42		113,591,739.42
与井相关的其他设施	125,626,442.65		125,626,442.65	99,108,166.96		99,108,166.96
亚美能源潘庄区块油气勘探支出	29,342,164.67		29,342,164.67	11,353,302.73		11,353,302.73
裕荣公司中压官网延伸工程				5,290,831.34		5,290,831.34
库车城市CNG综合站	1,800,969.02		1,800,969.02	1,788,856.46		1,788,856.46
库车哈尼喀塔木乡乡村气化工程				1,399,511.69		1,399,511.69

和硕城市高压管道（克尔库提至新站2300米）				1,504,574.49		1,504,574.49
库车公司城北调配站至G217沿线天然气管道建设安装工程	1,682,940.18		1,682,940.18			
乌鲁木齐市冬季清洁取暖农村散煤治理“煤变气”配套燃气设施项目（米东区）中压管道	26,192,502.09		26,192,502.09			
煤改气项目配套燃气设施项目（米东区）中压管线	37,980,861.84		37,980,861.84			
其他零星工程	1,349,520.43		1,349,520.43	2,387,968.00		2,387,968.00
合计	1,276,798,329.34		1,276,798,329.34	732,771,424.09		732,771,424.09

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
亚美能源马必区块油气勘探支出	287,862,600.00	61,164,991.89	60,814,081.16	13,496,260.13	463,134.98	108,019,677.94	53.29	53.29				自筹资金
亚美能源马必区块油气开发支出	1,518,219,900.00	435,181,481.11	871,094,187.50	416,254,618.79	2,087,551.70	887,933,498.12	74.50	74.50				自筹资金

亚美能源潘庄区块油气开发支出	1,145,785,700.00	113,591,739.42	50,418,951.65	107,140,938.67		56,869,752.40	90.26	90.26				自筹资金
与井相关的其他设施	1,060,396,200.00	99,108,166.96	208,212,404.47	181,694,128.78		125,626,442.65	89.97	89.97				自筹资金
亚美能源潘庄区块油气勘探支出	123,606,300.00	11,353,302.73	82,983,334.16	64,994,472.22		29,342,164.67	44.31	44.31				自筹资金

库车城市CNG综合站	1,420,000.00	1,788,856.46	12,112.56			1,800,969.02	126.83	126.83				自筹资金
库车哈尼喀塔木乡乡村气化工程		1,399,511.69		1,399,511.69								自筹资金
和硕城市高压管道（克尔库提至新站2300米）	18,000,000.00	1,504,574.49	202,074.45	1,706,648.94			9.48	9.48				自筹资金

库车公司城北调配站至G217沿线天然气管道建设安装工程	8,689,700.00		1,682,940.18			1,682,940.18	19.37	19.37				自筹资金
-----------------------------	--------------	--	--------------	--	--	--------------	-------	-------	--	--	--	------

乌鲁木齐市冬季清洁取暖农村散煤治理“煤变气”配套燃气设施项目（米东区）中压管道	60,000,000.00		26,192,502.09			26,192,502.09	43.65	43.65				自筹资金
---	---------------	--	---------------	--	--	---------------	-------	-------	--	--	--	------

煤改气项目配套燃气设施项目（米东区）中压管线	85,814,800.00		37,980,861.84			37,980,861.84	44.26	40.00				自筹资金
其他		7,678,799.34	1,892,688.46	8,221,967.37		1,349,520.43						自筹资金
合计	4,309,795,200.00	732,771,424.09	1,341,486,138.52	794,908,546.59	2,550,686.68	1,276,798,329.34	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
井专用物资	18,161,688.79		18,161,688.79	23,926,819.27		23,926,819.27
合计	18,161,688.79		18,161,688.79	23,926,819.27		23,926,819.27

其他说明：
无

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

24、油气资产

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施	矿业收益权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额			980,671,895.63	4,365,771,874.88	5,346,443,770.51
2. 本期增加金额			783,580,418.59		783,580,418.59
(1) 外购					
(2) 自行建造			783,580,418.59		783,580,418.59
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额			1,764,252,314.22	4,365,771,874.88	6,130,024,189.10
二、累计折旧					
1. 期初余额		/	131,248,425.95	856,586,672.14	987,835,098.09
2. 本期增加金额		/	156,938,242.66	355,647,534.71	512,585,777.37
(1) 计提		/	156,938,242.66	355,647,534.71	512,585,777.37
3. 本期减少金额		/			
(1) 处置		/			
4. 期末余额		/	288,186,668.61	1,212,234,206.85	1,500,420,875.46
三、减值准备					
1. 期初余额					

额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值			1,476,065,645.61	3,153,537,668.03	4,629,603,313.64
2. 期初账面价值			849,423,469.68	3,509,185,202.74	4,358,608,672.42

其他说明：

无

25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋建筑物	开发用占地面积使用费	勘探用占地面积使用费	临时占地使用费	机器设备	其他	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	8,392,623.50	10,842,326.29	2,882,880.54	41,592,886.42	1,734,831.74		65,445,548.49
2. 本期增加金额	916,160.34	829,893.39		4,709,589.29	192,759.08		6,648,402.10
1) 租赁/其他	785,350.71	829,893.39		4,709,589.29	192,759.08		6,517,592.47
2) 外币报表折算差异	130,809.63						130,809.63
3. 本期	1,432,529.85		461,120.03	1,573,938.19			3,467,588.07

期减少金额							
(1) 租赁到期	1,432,529.85		461,120.03	1,573,938.19			3,467,588.07
4. 期末余额	7,876,253.99	11,672,219.68	2,421,760.51	44,728,537.52	1,927,590.82		68,626,362.52
二、累计折旧							
1. 期初余额	3,238,121.88	1,652,136.28	1,669,648.70	13,341,513.67	346,966.35		20,248,386.88
2. 本期增加金额	1,521,447.48	768,426.17	515,900.97	5,404,849.70	424,069.99		8,634,694.31
1) 计提	1,470,959.87	768,426.17	515,900.97	5,404,849.70	424,069.99		8,584,206.70
2) 外币报表折算差异	50,487.61						50,487.61
3. 本期减少金额	31,639.25		25,876.58				57,515.83
(1) 处置							
(2) 租赁到期	31,639.25		25,876.58				57,515.83
4. 期末余额	4,727,930.11	2,420,562.45	2,159,673.09	18,746,363.37	771,036.34		28,825,565.36
三、减值							

准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
1) 计提							
3. 本期减少金额							
1) 处置							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	3,148,323.88	9,251,657.23	262,087.42	25,982,174.15	1,156,554.48		39,800,797.16
2. 期初账面价值	5,154,501.62	9,190,190.01	1,213,231.84	28,251,372.75	1,387,865.39		45,197,161.61

其他说明：
无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					

1. 期初余额	36,593,424.14			3,841,024.05	40,434,448.19
2. 本期增加金额				3,137,610.98	3,137,610.98
(1) 购置				3,119,636.50	3,119,636.50
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
(4) 外币报表折算差异				17,974.48	17,974.48
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	36,593,424.14			6,978,635.03	43,572,059.17
二、累计摊销					
1. 期初余额	5,866,947.94			1,455,789.39	7,322,737.33
2. 本期增加金额	1,566,124.84			1,258,829.38	2,824,954.22
(1) 计提	1,566,124.84			1,240,854.90	2,806,979.74
(2) 外币报表折算差异				17,974.48	17,974.48
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	7,433,072.78			2,714,618.77	10,147,691.55
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	29,160,351.36			4,264,016.26	33,424,367.62
2. 期初账面价值	30,726,476.20			2,385,234.66	33,111,710.86

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	1,213,918.28	集气站土地，目前土地证正在办理中

其他说明：

☐适用 ☒不适用**27、开发支出**☐适用 ☒不适用**28、商誉****(1). 商誉账面原值**☐适用 ☒不适用**(2). 商誉减值准备**☐适用 ☒不适用**(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息**☐适用 ☒不适用**(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法**☐适用 ☒不适用**(5). 商誉减值测试的影响**☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用**29、长期待摊费用**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
租赁土地 上建的房屋 建筑物	544,704.33		83,058.24		461,646.09
庭院管网 及户内管网	3,561,331.30	115,923.49	1,133,112.76		2,544,142.03
临时建筑 及装修费用	4,239,391.09	38,690.00	749,719.28		3,528,361.81
合计	8,345,426.72	154,613.49	1,965,890.28		6,534,149.93

其他说明：

无

30、递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	88,514,915.90	19,059,011.90	49,462,228.04	9,338,648.75
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
预提费用	8,631,135.31	2,157,783.83	7,339,522.76	1,834,880.68
合计	97,146,051.21	21,216,795.73	56,801,750.80	11,173,529.43

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	226,708,460.16	56,677,115.04	277,088,907.20	69,272,226.80
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
油气资产勘探及开发支出的折耗	739,617,950.68	184,904,487.67	859,685,492.45	214,921,373.12
煤层气价差补贴	6,401,326.08	1,600,331.52	759,103,536.81	189,775,884.20
增值税返还	316,867,749.60	79,216,937.40	471,327,655.45	117,831,913.86
合计	1,289,595,486.52	322,398,871.63	2,367,205,591.91	591,801,397.98

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	222,720,639.11		203,870,140.78	
递延所得税负债	222,720,639.11	53,705,582.64	203,870,140.78	214,921,373.12

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	10,904,888.79	6,577,777.20
可抵扣亏损	378,089,338.75	311,970,559.49
合计	388,994,227.54	318,548,336.69

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2022 年度		15,754,859.06	
2023 年度	83,811,287.37	83,811,287.37	
2024 年度	81,343,237.31	81,343,237.31	
2025 年度	97,511,556.58	97,511,556.58	
2026 年度	33,549,619.17	33,549,619.17	
2027 年度	81,873,638.32		
合计	378,089,338.75	311,970,559.49	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同						

资产						
预付工程设备款	76,409,480.76		76,409,480.76	2,017,044.10		2,017,044.10
长期投资预付款	199,022,588.58		199,022,588.58			
债权投资	72,915,658.01	25,698,947.02	47,216,710.99			
弃置费用保证账户	32,822,115.00		32,822,115.00			
合计	381,169,842.35	25,698,947.02	355,470,895.33	2,017,044.10		2,017,044.10

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	180,000,000.00	100,000,000.00
短借借款——应计利息	105,027.78	
合计	180,105,027.78	100,000,000.00

短期借款分类的说明：

注 1：本公司于 2022 年 12 月 1 日与交通银行新疆维吾尔自治区分行签订编号为 A2212001079 的借款合同，用于经营周转资金，借款金额 10000 万元人民币，期限 12 个月，年利率 3.65%，按季结息。

注2:本公司于2022年6月28日与中信银行股份有限公司乌鲁木齐分行签订编号为银乌【2022】信e融字/第【0034】号202200127451的借款合同,用途其他,借款金额990万元人民币,期限12个月,年利率3.95%,按季结息。

注3:本公司于2022年6月29日与中信银行股份有限公司乌鲁木齐分行签订编号为银乌【2022】信e融字/第【0034】号202200128972的借款合同,用途其他,借款金额990万元人民币,期限12个月,年利率3.95%,按季结息。

注4:本公司于2022年8月30日与中信银行股份有限公司乌鲁木齐分行签订编号为银乌【2022】信e融字/第【0034】号202200175458的借款合同,用途其他,借款金额376万元人民币,期限12个月,年利率3.95%,按季结息。

注5:本公司于2022年8月30日与中信银行股份有限公司乌鲁木齐分行签订编号为银乌【2022】信e融字/第【0034】号202200175763的借款合同,用途其他,借款金额644万元人民币,期限12个月,年利率3.95%,按季结息。

注6:本公司于2022年1月9日与广发银行股份有限公司乌鲁木齐分行签订编号为WLMQFHHZ202201180009的借款合同,用于开立国内信用证,借款金额5000万元人民币,期限12个月,年利率3.65%,按季结息。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下:

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

33、交易性金融负债

☐适用 ☒不适用

34、衍生金融负债

☐适用 ☒不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

☐适用 ☒不适用

36、应付账款

(1). 应付账款列示

☒适用 ☐不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
天然气款	9,522,418.93	13,145,736.96
设备及工程款	980,648,325.34	592,376,685.05
购买原材料等	205,303,116.30	166,294,939.19
应付合作费	5,995,633.73	103,503,428.63
咨询服务费	49,184,958.09	17,631,058.64
其他	36,987,096.95	9,453,030.48

合计	1,287,641,549.34	902,404,878.95
----	------------------	----------------

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
新疆鑫茂筑业劳务有限公司	40,843,496.66	尚未结算
山西山地物探技术有限公司	13,894,066.50	尚未结算
四川庆达实业集团有限公司	13,388,429.36	尚未结算
中方合作者培训费	5,030,001.70	尚未结算
华北石油管理局有限公司物资分公司	3,704,642.13	尚未结算
合计	76,860,636.35	/

其他说明

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

□适用 √不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
入户安装合同		15,659,244.04
工程施工合同	46,096,512.32	1,254,342.69
天然气销售合同	77,957,635.70	82,242,207.02
其他合同	35,554.12	228,871.79
合计	124,089,702.14	99,384,665.54

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	45,693,708.10	181,091,617.49	168,884,275.98	57,901,049.61
二、离职后福利-设定提存计划		15,199,624.77	15,174,445.39	25,179.38
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	45,693,708.10	196,291,242.26	184,058,721.37	57,926,228.99

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	45,063,756.62	162,226,539.10	150,161,311.77	57,128,983.95
二、职工福利费	54,641.98	2,448,584.95	2,445,028.42	58,198.51
三、社会保险费		7,849,943.97	7,736,224.29	113,719.68
其中：医疗保险费		6,597,197.91	6,483,814.49	113,383.42
工伤保险费		1,249,730.14	1,249,393.88	336.26
生育保险费		3,015.92	3,015.92	
四、住房公积金		6,004,469.85	6,000,632.85	3,837.00
五、工会经费和职工教育经费	575,309.50	1,764,793.58	1,743,792.61	596,310.47
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他		797,286.04	797,286.04	
合计	45,693,708.10	181,091,617.49	168,884,275.98	57,901,049.61

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		14,648,806.00	14,623,626.62	25,179.38
2、失业保险费		514,515.32	514,515.32	
3、企业年金缴费		36,303.45	36,303.45	
合计		15,199,624.77	15,174,445.39	25,179.38

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,311,567.09	7,835,790.53
企业所得税	192,604,259.89	224,169,199.03
个人所得税	1,081,291.86	1,154,758.42
城市维护建设税	151,053.13	451,940.94
教育费附加	67,578.72	194,129.34
地方教育费附加	45,052.47	129,419.56
房产税		262,748.20
其他	414,709.46	444,298.55
合计	196,675,512.62	234,642,284.57

其他说明：
无

41、其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	10,968,943.30	9,800,763.46
合计	10,968,943.30	9,800,763.46

其他说明：
□适用 √不适用

应付利息

(1). 分类列示

□适用 √不适用

应付股利

(1). 分类列示

□适用 √不适用

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
代收代付款		
押金、保证金	4,483,659.49	1,400,500.00
其他款项	6,485,283.81	8,400,263.46
合计	10,968,943.30	9,800,763.46

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	238,000,000.00	709,000,000.00
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款		
1 年内到期的租赁负债	10,239,733.70	14,285,154.03
长期借款应计利息	1,310,635.69	941,958.33
合计	249,550,369.39	724,227,112.36

其他说明：

无

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
待转销项税	7,463,807.48	6,444,327.75
已背书应收票据		
合计	7,463,807.48	6,444,327.75

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		

抵押借款		300,000,000.00
保证借款		
信用借款	1,307,580,635.69	805,700,000.00
减：一年内到期的长期借款（附注七、47）	239,310,635.69	709,000,000.00
合计	1,068,270,000.00	396,700,000.00

长期借款分类的说明：

注 1：本公司 2022 年 7 月 7 日与工商银行股份有限公司乌鲁木齐米东分行签订流动资金借款合同，借款金额 1 亿元人民币，用于置换交通银行股份有限公司乌鲁木齐分行存量流动资金贷款，约定借款年限 3 年，利率 3.55%，该借款为信用借款，无抵押担保。截至本年末尚未归还余额 97,500,000.00 元；

注 2：本公司 2022 年 2 月 2 日与工商银行股份有限公司乌鲁木齐米东分行签订流动资产借款合同，借款金额 2 亿元人民币，用于置换中国进出口银行新疆维吾尔自治区分行存量流动资金贷款，约定借款年限 3 年，利率 3.55%，该借款为信用借款，无抵押担保。截至本年末尚未归还余额 100,000,000.00 元；

注 3：本公司 2022 年 2 月 25 日与中国进出口银行新疆维吾尔自治区分行签订流动资金借款合同，借款金额 1 亿元人民币，用于生产运营，约定期限为 2 年，利率 3.65%，该借款为信用借款，无抵押担保。截至本年末尚未归还余额 100,000,000.00 元

注 4：本公司 2022 年 2 月 25 日与中国进出口银行新疆维吾尔自治区分行签订流动资金借款合同，借款金额 1 亿元人民币，用于生产运营，约定期限为 2 年，利率 3.65%，该借款为信用借款，无抵押担保。截至本年末尚未归还余额 200,000,000.00 元

注 5：本公司 2022 年 2 月 11 日与中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行签订流动资产借款合同，借款金额 5000 万元人民币，用于偿还他行贷款。约定期限 3 年，利率 3.9%，该借款为信用借款，无抵押担保。截至本年末尚未归还余额 49,000,000.00 元。

注 6：本公司 2022 年 12 月 6 日与中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行签订流动资产借款合同，借款金额 9000 万元人民币，用于偿还农业银行流动资金贷款，约定期限 3 年，利率 3.9%，该借款为信用借款，无抵押担保。截至本年末尚未归还金额为 90,000,000.00 元；

注 7：本公司 2022 年 12 月 19 日与中国农业银行股份有限公司乌鲁木齐兵团分行签订流动资产借款合同，借款金额 1.2 亿元人民币，用于采购天然气，约定期限 3 年，利率 3.5%，该借款为信用借款，无抵押担保。截至本年末尚未归还余额 120,000,000.00 元。

其他说明，包括利率区间：

☐ 适用 ☒ 不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐ 适用 ☒ 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐ 适用 ☒ 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

47、租赁负债

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	51,059,584.91	54,869,328.43
减：一年内到期的租赁负债	-10,239,733.70	-14,285,154.03
合计	40,819,851.21	40,584,174.40

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款		
专项应付款	28,097,528.97	28,097,528.97
合计	28,097,528.97	28,097,528.97

其他说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

无

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
专项应付款	28,097,528.97	28,097,528.97
合计	28,097,528.97	28,097,528.97

其他说明：

无

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
车用气价差	28,097,528.97			28,097,528.97	
合计	28,097,528.97			28,097,528.97	/

其他说明：

注：1、根据乌鲁木齐市发展改革委员会《关于调整非居民用天然气和社会车辆用天然气销售价格的通知》（乌发改工价[2011]772号）规定，因执行 0.6:1 的汽油比例关系，社会车辆用天然气销售价格上涨幅度超过天然气出厂基准价格上涨幅度，对车用天然气销售价格提价额与购进价格提价额之间的价差形成的收入，必须上交财政。

根据乌鲁木齐市发展改革委员会、乌鲁木齐市财政局关于印发《乌鲁木齐市车用气价差收入收缴使用管理暂行办法的通知》（乌发改工价[2012]248号）规定，“价差收入”实行企业代收，各加气企业（加气站）将价差收入做“专项应付款”核算。本公司位于乌鲁木齐区域内的子公司根据以上文件上交价差收入。

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他			
弃置费用	218,562,781.85	216,523,444.95	
合计	218,562,781.85	216,523,444.95	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注：关于预计负债详细情况的披露”详见附注十四、“承诺及或有事项”

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	4,105,539.93		300,865.92	3,804,674.01	
合计	4,105,539.93		300,865.92	3,804,674.01	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
库车县城西加气站项目补贴款	348,635.43			10,008.72		338,626.71	与资产相关
库车县城镇天然气气化工程补贴款	3,756,904.50			290,857.20		3,466,047.30	与资产相关
合计	4,105,539.93			300,865.92		3,804,674.01	

其他说明：

☐适用 ☒不适用

52、其他非流动负债

☐适用 ☒不适用

53、股本

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	423,921,327.00						423,921,327.00

其他说明：

无

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

				收 益				
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								

其 他 权 益 工 具 投 资 公 允 价 值 变 动								
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	-41,108,806 .50	-53,808,510 .39				-22,625,577 .77	-31,182,932 .62	-63,734,384 .27
其中：权益法下可								

转损益的其他综合收益								
其 他 债 权 投 资 公 允 价 值 变 动								
金 融 资 产 重 分 类 计 入 其 他 综 合 收 益 的 金 额								
其 他 债 权 投 资 信 用 减 值								

准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	-41,108,806.50	-53,808,510.39				-22,625,577.77	-31,182,932.62	-63,734,384.27
其他综合收益合计	-41,108,806.50	-53,808,510.39				-22,625,577.77	-31,182,932.62	-63,734,384.27

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	8,362,943.42	1,879,118.84	4,321,579.31	5,920,482.95
合计	8,362,943.42	1,879,118.84	4,321,579.31	5,920,482.95

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	184,520,575.47	3,976,994.46		188,497,569.93
任意盈余公积				

储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	184,520,575.47	3,976,994.46		188,497,569.93

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：根据《公司法》、公司章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本50%以上的，不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,863,774,789.29	1,032,827,948.56
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	1,863,774,789.29	1,032,827,948.56
加：本期归属于母公司所有者的净利润	923,264,401.11	1,028,440,745.54
减：提取法定盈余公积	3,976,994.46	27,122,068.93
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	232,386,734.25	187,583,884.80
转作股本的普通股股利		
其他		-17,212,048.92
期末未分配利润	2,550,675,461.69	1,863,774,789.29

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,401,305,775.97	1,591,925,073.71	2,606,327,930.32	1,304,966,740.58
其他业务	14,933,879.73	11,419,458.81	10,653,807.98	5,580,273.25
合计	3,416,239,655.70	1,603,344,532.52	2,616,981,738.30	1,310,547,013.83

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	新疆天然气-分部	山西煤层气-分部	合计
商品类型			
天然气供应	553,418,842.76		553,418,842.76
天然气入户安装劳务	279,800,179.14		279,800,179.14
煤层气开采行及销售		2,568,086,754.07	2,568,086,754.07
其他			
按经营地区分类			
新疆地区	833,219,021.90		833,219,021.90
山西地区		2,568,086,754.07	2,568,086,754.07
市场或客户类型			
合同类型			
按商品转让的时间分类			
按合同期限分类			
按销售渠道分类			
合计	833,219,021.90	2,568,086,754.07	3,401,305,775.97

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	1,063,313.38	1,104,137.19
教育费附加	817,572.68	827,004.16
资源税		
房产税	1,573,810.91	1,356,053.08
土地使用税	1,880,403.03	3,856,731.28
车船使用税	20,320.69	39,087.43
印花税	1,374,669.65	1,451,245.33
其他	404,327.23	36,394.42

合计	7,134,417.57	8,670,652.89
----	--------------	--------------

其他说明：

无

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	13,683,804.16	14,052,195.99
销售管理费	7,750,507.92	6,906,041.96
折旧费	440,886.90	700,749.07
修理费	118,944.34	49,844.59
办公费	69,627.34	51,771.57
差旅费	74,040.67	131,829.09
汽车费用	87,533.63	116,097.60
水电费	17,702.99	30,676.96
其他	1,198,659.51	996,238.55
合计	23,441,707.46	23,035,445.38

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	97,772,692.78	80,565,713.82
折旧费	14,007,348.36	16,135,049.37
中介服务费及咨询费	16,128,531.37	31,657,024.87
中方合作者相关费用	11,824,896.40	11,420,873.85
业务招待费	6,241,966.05	4,833,869.79
办公费	2,627,251.30	2,476,613.98
汽车使用费用	2,192,079.14	2,333,854.94
差旅费	2,262,575.47	2,151,029.73
无形资产摊销	1,836,376.87	2,008,183.69
办公室及库房租赁费	132,198.05	281,529.50
通讯费	309,286.29	463,117.06
保险费	1,248,641.78	1,448,796.60
公共设施及能源费	708,591.12	646,992.37
矿权申请	6,115,431.26	
其他	10,938,488.08	8,593,140.61
合计	174,346,354.32	165,015,790.18

其他说明：

无

65、研发费用

□适用 √不适用

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	76,970,427.52	98,652,193.35
减：利息收入	-61,151,954.65	-32,307,652.01
汇兑损益	-95,097,254.59	8,597,077.87
其他/金融手续费	420,260.51	1,203,226.33
合计	-78,858,521.21	76,144,845.54

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
增值税退税	182,281,400.33	140,293,244.25
天然气、煤层气补贴款	165,401,455.36	111,747,839.14
煤变气项目拆迁补偿	300,865.92	411,549.83
个税手续费返还	476,281.43	827,245.54
其他	700,384.71	608,428.11
合计	349,160,387.75	253,888,306.87

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	22,962,290.79	38,197,870.00
处置长期股权投资产生的投资收益		228,906,070.23
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		5,231.07
债权投资在持有期间取得的利息收入	6,000,000.00	
其他债权投资在持有期间取得的利息		

收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	424,952.18	814,509.06
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		12,829,370.21
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		271,195,812.52
成本法核算的长期股权差异化分红	602,641.71	
合计	29,989,884.68	551,948,863.09

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

☐ 适用 ☒ 不适用

70、公允价值变动收益

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-126,478.82	
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-126,478.82	
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	-126,478.82	

其他说明：

无

71、信用减值损失

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-19,137,524.13	-20,169,262.38
其他应收款坏账损失	-4,667,131.54	-2,568,553.82
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
其他非流动资产减值损失	-20,214,346.24	
合计	-44,019,001.91	-22,737,816.20

其他说明：

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-64,746.82	
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
十三、合同资产减值损失	406,547.31	-931,014.07
十四、其他流动资产减值损失		-2,471,607.78
合计	341,800.49	-3,402,621.85

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程、生产性生物资产及无形资产而产生的处置利得或损失		168,562.31
合计		168,562.31

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	4,424.78		4,424.78
其中：固定资产处置	4,424.78		4,424.78

利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	99,880.00		99,880.00
无法支付的款项		222,970.43	
其他	1,008,983.45	1,091,045.18	1,008,983.45
合计	1,113,288.23	1,314,015.61	1,113,288.23

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
消费券专项补助	99,880.00		与收益相关

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	908,627.43	215,164.51	908,627.43
其中：固定资产处置损失	908,627.43	215,164.51	908,627.43
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	100,000.00	340,000.00	100,000.00
滞纳金	24,458,649.80	1,981,423.24	24,458,649.80
其他	182,027.63	630,310.85	182,027.63
合计	25,649,304.86	3,166,898.60	25,649,304.86

其他说明：

无

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	688,178,349.63	354,885,521.77
递延所得税费用	-279,445,792.65	24,483,975.07
合计	408,732,556.98	379,369,496.84

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	1,997,641,740.60
按法定/适用税率计算的所得税费用	299,646,261.09
子公司适用不同税率的影响	1,911,491.61
调整以前期间所得税的影响	2,715,388.45
非应税收入的影响	-266,883,675.07
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	356,666,914.12
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-159,387.34
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	14,835,564.12
所得税费用	408,732,556.98

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

□适用 √不适用

78、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	22,816,952.20	1,947,527.51
政府补助款	412,739,793.85	18,063,991.37
财务费用--利息收入	63,075,750.60	32,255,363.93
天然气差价代收款		
煤层气开发中方合作者转入款项		109,206,293.20
其他	23,508,909.29	6,679,865.43
合计	522,141,405.94	168,153,041.44

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	2,393,925.12	49,147,069.67
中介服务费及咨询费	17,324,517.44	19,173,441.95
业务招待费	6,497,057.52	5,720,287.41
修理费	589,391.89	733,683.06
汽车费用	2,929,448.98	3,327,619.42
劳动保护费	300,212.86	434,430.30
办公费	5,008,182.60	1,192,551.61
差旅费	1,473,650.44	2,337,354.60
专项储备	3,305,289.53	2,244,929.55
代支付代扣个税	9,392,616.38	4,646,907.23
技术服务费	985,281.56	112,731.14
中方合作费	13,746,906.90	11,790,364.95
办公室及库房租赁	630,027.93	1,901,976.81
通讯费	129,880.22	964,183.56
保证金	574,904.33	36,992,896.21
滞纳金	24,458,649.74	
其他	24,712,522.25	25,878,626.53
合计	114,452,465.69	166,599,054.00

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
赎回理财产品及存款	212,000,000.00	695,600,000.00
合计	212,000,000.00	695,600,000.00

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购买理财产品及存款	498,914,000.00	695,600,000.00
代偿债务费	604,006.01	69,298,659.00
合计	499,518,006.01	764,898,659.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收购少数股东股权支付的现金		215,120,384.71
租赁付款额	11,115,095.73	8,670,815.09
合计	11,115,095.73	223,791,199.80

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,588,909,183.62	1,432,210,904.87
加：资产减值准备	-341,800.49	3,402,621.85
信用减值损失	44,019,001.91	22,737,816.20
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	542,614,999.42	426,417,010.65
使用权资产摊销	8,584,206.70	8,514,802.08
无形资产摊销	2,806,979.74	1,859,618.49
长期待摊费用摊销	1,965,890.28	2,033,445.57
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）		-168,562.31
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	904,202.65	215,164.51
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	126,478.82	
财务费用（收益以“-”号填列）	76,970,427.52	98,608,427.57
投资损失（收益以“-”号填列）	-29,989,884.68	-551,948,863.09
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-10,043,266.30	-4,415,988.68
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-269,402,526.35	28,899,963.75
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,266,990.42	-8,281,474.19
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	249,674,299.37	-430,848,438.51
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-365,272,003.17	438,291,553.13
其他	-2,951,307.58	-6,362,214.17
经营活动产生的现金流量净额	1,837,307,891.04	1,461,165,787.72
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		

一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,046,552,286.20	2,899,198,388.78
减：现金的期初余额	2,899,198,388.78	2,412,081,501.95
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	147,353,897.42	487,116,886.83

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	158,561,914.88
其中：米泉市鑫泰燃气有限责任公司	76,506,763.60
乌鲁木齐市鑫泰燃气有限责任公司	13,042,528.23
阜康市鑫泰燃气有限责任公司	20,350,556.47
五家渠市鑫泰燃气有限责任公司	47,997,347.49
乌鲁木齐市鑫泰长通运输有限公司	664,719.09
处置子公司收到的现金净额	158,561,914.88

其他说明：

无

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,046,552,286.20	2,899,198,388.78
其中：库存现金	40,709.95	844.41
可随时用于支付的银行存款	3,046,511,576.25	2,899,197,544.37
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	3,046,552,286.20	2,899,198,388.78
其中：母公司或集团内子公司使用		

受限制的现金和现金等价物		
--------------	--	--

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐ 适用 ☒ 不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	67,826,410.67	按照政府规定缴存的土地复垦保证金
应收票据		
存货		
固定资产		
无形资产		
合计	67,826,410.67	/

其他说明：

无

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	210,204,412.29
其中：美元	5,033,066.84	6.9646	35,053,297.32
欧元			
港币	196,071,997.06	0.8933	175,151,114.97
应收账款	-	-	262,462.83
其中：美元	37,685.27	6.9646	262,462.83
欧元			
港币			
应付账款	-	-	1,888,180.92
其中：美元	271,111.18	6.9646	1,888,180.92
欧元			
港币			
其他应付款	-	-	3,211,941.47
其中：美元	461,181.04	6.9646	3,211,941.47
欧元			
港币			

其他说明：

无

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

☐适用 ☒不适用

83、套期

☐适用 ☒不适用

84、政府补助

(1). 政府补助基本情况

☐适用 ☒不适用

(2). 政府补助退回情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

85、其他

☐适用 ☒不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、同一控制下企业合并

☒适用 ☐不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

(2). 合并成本

☐适用 ☒不适用

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

☒适用 ☐不适用

2022 年 1 月，本公司与子公司新合投资控股有限责任公司共同投资设立东承鑫泰能源研究有限责任公司，注册资本为人民币 30,000 万元，本公司认缴人民币 15,300 万元，出资比例为 51%，新合投资控股有限责任公司认缴人民币 14,700 万元，出资比例 49%。

东承鑫泰能源研究有限责任公司已于 2022 年 1 月 29 日领取了营业执照，截至本财务报告报出日，相关认缴出资款均已实缴到位

6、 其他

☐适用 ☒不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
乌鲁木齐鑫泰精工建设工程有限公司	新疆乌鲁木齐市米东区	新疆乌鲁木齐市米东区	管道安装	100.00		新设
乌鲁木齐鑫泰裕荣燃气有限公司	新疆乌鲁木齐市高新区	新疆乌鲁木齐市高新区	天然气销售	100.00		新设
四川利明能源开发有限责任公司	四川德阳	四川德阳	燃气及水生产和供应业	100.00		新设
新疆鑫泰压缩天然气有限责任公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	天然气销售	51.00		新设
库车市鑫泰燃气有限责任公司	新疆库车市	新疆库车市	天然气销售	51.00		同一控制下企业合并
焉耆县鑫泰燃气有限责任公司	新疆焉耆县	新疆焉耆县	天然气销售	51.00		同一控制下企业合并
博湖县鑫泰燃气有限责任公司	新疆博湖县	新疆博湖县	天然气销售	51.00		同一控制下企业合并
和硕县鑫泰燃气有限责任公司	新疆和硕县	新疆和硕县	天然气销售	51.00		同一控制下企业合并
香港利明控股有限公司	香港	香港		100.00		新设
亚美能源控股有限公司	山西	开曼群岛	煤层气的勘探、开发及生产		56.95	非同一控制下企业合并
亚美大陆煤层气有限公司	山西	英属维尔京群岛	煤层气的勘探、开发及生产		100.00	非同一控制下企业合并
AAGEnergy (China) Limited	山西	英属维尔京群岛	煤层气的勘探、开发及生产		100.00	非同一控制下企业合并
佳鹰有限公司	山西	开曼群岛	煤层气的勘探、开发及生产		100.00	非同一控制下企业合并
美中能源有限公司	山西	萨摩亚	煤层气的勘探、开发及生产		100.00	非同一控制下企业合并
新合投资控股有限责任公司	四川德阳	四川德阳	对天然气、煤层气、等行业的投资		100.00	新设
东承鑫泰能源研究有限责任公司	四川成都	四川成都	研究和实验发展	51.00	49.00	新设

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
亚美能源控股有限公司	43.05	653,279,080.88	85,343,323.10	3,513,216,817.06

注1：重要的子公司指子公司资产总额、营业收入或利润总额(亏损)之一或同时占合并财务报表相应项目10%以上的为公司重要子公司，或者虽不具有财务重大性，但在风险、报酬及战略等方面对于公司具有重要影响公司。

注2：期末少数股东的持股比例增加0.01%系亚美能源控股有限公司购股权行权所致，详见附注十三、股份支付。

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
亚美能源控股	3,569,327,426.57	6,514,264,641.45	10,083,592,068.02	1,346,977,235.33	575,832,446.97	1,922,809,682.30	3,270,147,501.81	5,485,585,669.76	8,755,733,171.57	995,026,565.42	847,227,610.87	1,842,254,176.29

股 有 限 公 司											
-----------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

子 公 司 名 称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益 总额	经营活动 现金流量	营业收入	净利润	综合收 益总额	经营活动 现金流量
亚 美 能 源 控 股 有 限 公 司	2,568,086,754.07	1,517,841,730.67	1,445,390,679.04	1,771,518,358.57	1,742,173,370.52	846,379,291.43	841,364,955.93	1,376,265,584.28

其他说明：
无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

☐适用 ☒不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

☐适用 ☐不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

☐适用 ☒不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	776,217,699.93	277,816,848.05
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	22,962,290.79	52,249,590.11
—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额	22,962,290.79	52,249,590.11

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十、与金融工具相关的风险

☒适用 ☐不适用

本公司的主要金融工具包括股权投资、债权投资、借款、应收款项、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六相关项目。本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、市场风险

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

本公司采用敏感性分析技术分析市场风险相关变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

(1) 汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司承受外汇风险主要与美元及港币有关，除本公司的几个下属子公司以美元及港币进行采购和销售外，本公司的其他主要业务活动以人民币计价结算。汇率风险对本公司的交易及境外经营的业绩均构成影响。于 2022 年 12 月 31 日，本公司的外币货币性项目余额参见本附注七、82 “外币货币性项目”。

本公司密切关注汇率变动对本公司外汇风险的影响。本公司目前并未采取任何措施规避外汇风险。

汇率风险的敏感性分析见下表，反映了在其他变量不变的假设下，以下所列外币汇率发生合理、可能的变动时，由于货币性资产和货币性负债的公允价值变化将对净利润和股东权益产生的影响。

项目	本年		上年	
	对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
人民币对美元贬值 1%	-302,156.38	-302,156.38	-23,102.17	-23,102.17
人民币对美元升值 1%	302,156.38	302,156.38	22,644.70	22,644.70
人民币对港元贬值 1%	-1,751,511.15	-1,751,511.15	941,696.19	941,696.19
人民币对港元升值 1%	1,751,511.15	1,751,511.15	-923,048.74	-923,048.74

(2) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于 2022 年 12 月 31 日，本公司的带息债务主要为

以人民币计价的固定利率借款合同，金额合计为 1,487,685,663.47 元（上年末：906,641,958.33 元），固定利率仍受基准利率波动的影响。

利率风险的敏感性分析见下表，反映了在其他变量不变的假设下，浮动利率金融资产和负债的利率发生合理、可能的变动时，将对净利润和股东权益产生的影响。

项目	本年		上年	
	对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
人民币基准利率增加 50 个基准点	-5,988,577.79	-5,041,845.29	-5,460,811.89	-5,460,811.89
人民币基准利率降低 50 个基准点	5,988,577.79	5,041,845.29	5,460,811.89	5,460,811.89

注 1：上表以正数表示增加，以负数表示减少。

注 2：上表的股东权益变动不包括留存收益。

（3）其他价格风险

其他价格风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险，无论这些变动是由于与单项金融工具或其发行方有关的因素而引起的，还是由于与市场内交易的所有类似金融工具有关的因素而引起的。本公司持有的分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的投资在资产负债表日以公允价值计量。因此，本公司承担着证券市场价格变动的风险。本公司采取持有多种权益证券组合的方式降低权益证券投资的价格风险。

由于某些金融工具的公允价值是按照未来现金流量折现法为基础的通用定价模型或其他估值技术确定的，而估值技术本身基于一定的估值假设，因此估值结果对估值假设具有重大的敏感性。

2、信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

于 2022 年 12 月 31 日，本公司的信用风险主要来自于本公司确认的金融资产，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额，最大风险敞口等于这些金融资产的账面价值。

本附注七、10“合同资产”中披露的合同资产金额。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。本公司仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本公司的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本公司对应收账款余额进行持续监控，以确保本公司不致面临重大坏账风险。

本公司评估信用风险自初始确认后是否已增加的方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法、直接减记金融工具的政策等，参见本附注五、10 金融工具。

本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

3、流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

管理流动性风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

于 2022 年 12 月 31 日，本公司持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

项目	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上	合计
短期借款	180,105,027.78				180,105,027.78
应付账款	1,220,383,056.43	48,215,038.00	5,885,179.88	13,158,275.03	1,287,641,549.34
应付职工薪酬	57,926,228.99				57,926,228.99
其他应付款	10006673.51	694,000.00	4,696.00	263,573.79	10,968,943.30
一年内到期的非流动负债	249,550,369.39				249,550,369.39
租赁负债		10,357,541.97	9,570,497.61	20,891,811.63	40,819,851.21
长期借款		529,770,000.00	538,500,000.00		1,068,270,000.00

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产			289,319,521.18	289,319,521.18
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资			180,000,000.00	180,000,000.00
(2) 权益工具投资			60,600,000.00	60,600,000.00
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资				
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额			529,919,521.18	529,919,521.18

(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

注 1：其他权益工具投资是本公司持有新疆乌鲁木齐市天山农村商业银行股份有限公司股权，由于这些投资没有活跃市场报价，基于其对财务报表的重要性，本公司以成本计量该项投资的公允价值。

注 2：本期新增其他权益工具详见附注七、18 “其他权益工具投资”

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率、缺乏流动性折价等。

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

7、 本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

√适用 □不适用

本公司以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、其他流动资产、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、一年内到期的长期借款、长期借款等。

9、 其他

□适用 √不适用

十二、 关联方及关联交易**1、 本企业的母公司情况**

□适用 √不适用

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

详见附注九、1、在子公司中的权益

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本公司重要的合营和联营企业详见附注九 3 在合营企业或联营企业中的权益。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	联营企业
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	联营企业
阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	联营企业
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	联营企业
乌鲁木齐市鑫泰长通运输有限公司	联营企业
山西通豫煤层气输配有限公司	联营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
陈建新	董事, 副总经理, 财务总监
邓斌	副总经理
黄健	独立董事
黄敏	监事会主席
廖中新	独立董事
刘东	董事会秘书, 副总经理

任军强	独立董事
王敏	职工监事
张蜀	董事, 总经理
张新龙	董事, 副总经理
北京中天和生态规划设计院有限公司	董事高管的控股企业
北京中伟天业会计师事务所(普通合伙)	董事高管的控股企业
德阳市德鑫投资有限责任公司	同一实质控制人
德阳市聚荣投资有限责任公司	同一实质控制人
德阳市聚源投资有限责任公司	同一实质控制人
汉源俊磊科技有限公司	同一实质控制人
汇智研究和试验发展(海南)中心(有限合伙)	董事高管的控股企业
四川明昇能源开发有限责任公司	同一实质控制人
四川省明氏企业管理集团有限责任公司	同一实质控制人
四川泰康明鑫投资开发有限责任公司	同一实质控制人
四川新明微波技术有限责任公司	同一实质控制人
乌鲁木齐新奇康医药健康产业股权投资有限合伙企业	董事高管的控股企业
新疆翰疆星际投资有限责任公司	同一实质控制人
新疆华世丹药业有限公司	董事高管的控股企业
新疆华世医药有限公司	董事高管的控股企业
新疆昆仑和玉投资管理有限公司	董事高管的控股企业
新疆昆仑中天股权投资管理有限公司	董事高管的控股企业
新疆盛世中天房地产开发有限公司	董事高管的控股企业
新疆鑫泰投资(集团)房地产开发有限公司	同一实质控制人
新疆兴华富疆股权投资管理有限公司	董事高管的控股企业
新疆中稷鑫泰金石矿业投资开发有限公司	同一实质控制人
新疆中天创新数据科技集团有限公司	董事高管的控股企业
新疆中天工程项目管理有限公司	董事高管的控股企业
新疆中天恒信物业服务服务有限公司	董事高管的控股企业
新疆中天绿景生态环境科技有限公司	董事高管的控股企业
新疆中天誉华税务师事务所有限公司	董事高管的控股企业
雅安鑫美科技发展有限责任公司	同一实质控制人
中久安特装备有限公司	同一实质控制人
中天房地产资产评估有限公司	董事高管的控股企业

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度(如适用)	是否超过交易额度(如适用)	上期发生额
-----	--------	-------	--------------	---------------	-------

乌鲁木齐 中石油昆仑 鑫泰燃气有 限公司	管道运输费	60,795.91			842,043.51
乌鲁木齐 中石油昆仑 鑫泰燃气有 限公司	材料采购	776,792.05			
乌鲁木齐 市米东区中 石油昆仑鑫 泰燃气有限 公司	管道运输费	5,773,825.26			10,897,656.51
乌鲁木齐 市米东区中 石油昆仑鑫 泰燃气有限 公司	材料采购	113,247.53			
乌鲁木齐 市米东区中 石油昆仑鑫 泰燃气有限 公司	天然气采购	17,832,776.22			
阜康中石 油昆仑鑫泰 燃气有限公 司	管道运输费	558,942.43			1,964,507.22
阜康中石 油昆仑鑫泰 燃气有限公 司	材料采购	338,109.28			
五家渠中 石油昆仑鑫 泰燃气有限 公司	管道运输费	1,348,423.53			3,372,604.25
五家渠中 石油昆仑鑫 泰燃气有限 公司	天然气采购	13,113.98			
五家渠中 石油昆仑鑫 泰燃气有限 公司	材料采购	556,257.41			
乌鲁木齐 市鑫泰长通 运输有限公 司	运输服务	6,667,306.56			10,645,212.79
山西通豫 煤层气输配 有限公司	管道运输费	14,817,642.84			11,045,342.34

山西通豫煤层气输配有限公司	管容占用费	4,699,354.46			
山西通豫煤层气输配有限公司销售分公司	管道气	15,600,121.47			
合计		69,156,708.93			38,767,366.62

出售商品/提供劳务情况表

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	天然气	1,656,782.64	21,087,112.38
乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	天然气入户安装	401,821.10	
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	天然气	293,233,509.41	279,061,664.01
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	材料		
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	天然气入户安装	1,069,293.58	
阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	天然气	63,238,650.96	43,574,282.28
阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	材料		
阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	天然气入户安装	297,055.04	
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	天然气	145,072,747.66	82,500,685.76
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	天然气入户安装	385,896.34	
乌鲁木齐市鑫泰长通运输有限公司	天然气	425,487.60	913,117.44
山西通豫煤层气输配有限公司	煤层气	19,344,886.86	10,732,641.85
合计		525,126,131.19	437,869,503.72

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☐ 适用 ☒ 不适用

关联托管/承包情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

本公司委托管理/出包情况表

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
乌鲁木齐中石油 昆仑鑫泰燃气有 限公司	运输设备	62,212.40	16,371.68
乌鲁木齐市米东 区中石油昆仑鑫 泰燃气有限公司	运输设备	117,876.11	15,959.21
合计		180,088.51	32,330.89

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
新疆鑫泰投资（集团）房地产开发有限公司	房屋					100,008.41	122,932.00				
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	加气站					489,240.92	539,064.48				
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	房屋					80,972.85	114,285.72				
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	车辆					63,554.66	79,646.02				
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	房屋					15,238.10					

司											
合计						749,014.94	855,928.22				

关联租赁情况说明

☐适用 ☒不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

☐适用 ☒不适用

本公司作为被担保方

☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明

☐适用 ☒不适用

(5). 关联方资金拆借

☐适用 ☒不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

☐适用 ☒不适用

(7). 关键管理人员报酬

☒适用 ☐不适用

单位：万元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	979.49	1,046.09

(8). 其他关联交易

☐适用 ☒不适用

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	1,478.73	73.94		
应收账款	乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	52,988,832.03	2,649,441.60	68,108,312.88	3,405,415.65
应收账款	阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司			377,384.83	18,869.24
应收账款	五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	4,361,063.17	218,053.16	6,747,314.80	337,365.74

应收账款	山西通豫煤层气输配有限公司	89,266,861.19	30,217,200.39	89,266,861.19	15,178,991.98
合计		146,618,235.12	33,084,769.09	164,499,873.70	18,940,642.61
其他应收款	山西通豫煤层气输配有限公司销售分公司	12,142,644.60	2,559,392.68		
合计		12,142,644.60	2,559,392.68		
合同资产	乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	6,840,838.25	684,083.82		
合同资产	五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	393,350.31	59,054.31		
合同资产	阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	140,459.83	14,045.98		
合计		7,374,648.39	757,184.11		
预付账款	乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	8,118.08			
预付账款	五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	8,551.66			
预付账款	山西通豫煤层气输配有限公司			42,178,235.80	
合计		16,669.74		42,178,235.80	
其他流动资产	山西通豫煤层气输配有限公司			17,311,652.00	5,484,600.78
合计				17,311,652.00	5,484,600.78
其他非流动资产	山西通豫煤层气输配有限公司	17,311,652.00	8,334,234.53		

	司				
合计		17,311,652.00	8,334,234.53		

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司		263,165.10
应付账款	乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司		1,332,962.65
应付账款	阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	731,944.65	675,815.00
应付账款	五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	1,018,200.79	1,479,185.32
应付账款	山西通豫煤层气输配有限公司	7,655,238.17	
合计		9,405,383.61	3,751,128.07
合同负债	乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司		42,109.35
合同负债	乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	3,928,190.53	21,410.56
合同负债	阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	12,635,542.38	5,149,422.71
合同负债	五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	9,437,747.68	18,122,550.60
合同负债	乌鲁木齐市鑫泰长通运输有限公司	50,542.23	7,662.52
合计		26,052,022.82	23,343,155.74

注：本公司所属不同公司与联营企业之间发生不同性质的业务，形成本公司对联营企业的金融资产和金融负债，在合并报表层面不具有相互抵消的条件，因此，分别列报披露。

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

公司本期授予的各项权益工具总额	
公司本期行权的各项权益工具总额	192,715.00
公司本期失效的各项权益工具总额	
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	0.151（美元）

公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	
-------------------------------	--

其他说明

注：子公司亚美能源股份支付于 2015 年在香港联交所主板上市前经董事会批准执行购股权计划，截至 2022 年 12 月 31 日，期初累计发生在外的权益工具全部行权完毕。

2、以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

5、其他

□适用 √不适用

十四、承诺及或有事项**1、重要承诺事项**

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 资本承诺

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的		
— 对外投资承诺	230,000,000.00	
合计	230,000,000.00	

本公司所属子公司香港利明控股有限公司于 2022 年 12 月 28 日与 Swallow Consulting Limited（简称出售方）签署股份转让协议，约定出售方将其持有的对 Crowsnest 的 100% 股份（简称目标股份）售予香港利明。目标股份的总交易对价为按付款日汇率计算的等值于人民币 430,000,000 元的港元，截至本报告披露日，本项交易仍在履行过程中，香港利明已支付等值于人民币 200,000,000 元的港元，尚未支付对价为等值于人民币 230,000,000 元的港元

2、或有事项**(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**

√适用 □不适用

(1) 环保方面的或有负债

截至本报告日止，本公司并未因环境补偿问题发生任何重大支出，并未卷入任何环境补偿事件，亦未就任何与业务相关的环境补偿进一步计提任何金额的准备（除复垦费用准备外）。在现行法律规定下，管理层相信不会发生任何可能对本集团财务状况和经营业绩产生重大负面影响的负债。

然而，相关政府已经并有可能进一步实施更为严格的环境保护标准。环保负债所面临的不确定因素较大，并可能影响本公司对最终环保成本的估计。由于可能发生的污染程度未知和所需采取的补救措施的确切时间和程度亦未知等因素，因此未来可能发生的此类费用的确切数额无法确定。因此，依据未来的环境保护法律规定可能导致的环保方面的负债无法在目前合理预测，但有可能十分重大。

截至 2022 年 12 月 31 日止，本公司计入合并财务报表标准的土地复垦费用约人民币 216,523,444.95 元。

(2) 本公司除上述事项外无其他需要披露的或有事项。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

3、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☐ 适用 ☒ 不适用

2、利润分配情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	
经审议批准宣告发放的利润或股利	253,512,801.00

3、销售退回

☐ 适用 ☒ 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☒ 适用 ☐ 不适用

1、新增大额借款

2022 年 12 月 26 日，本公司所属子公司四川利明能源开发有限责任公司与中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行签订了编号为公并贷字第 ZH2200000157995 号的并购贷款借款合同。合同约定四川利明贷款 15 亿元人民币用于收购香港上市公司亚美能源控股有限公司 43.04%的股权，贷款期限为 2023 年 1 月 4 日至 2029 年 1 月 4 日，贷款利率为 LPR 浮动利率。本项贷款合同由新疆鑫泰天然气股份有限公司提供连带责任保证担保、亚美能源提供连带责任保证担保、新天然气持有的四川利明的 100%股权质押、四川利明持有的香港利明控股有限公司的 100%股权质押、香港利明持有的亚美能源的 56.96%股权质押、香港利明持有的亚美能源的 43.04%股权质押、亚美能源持有的 Asian American Gas, inc. 的 100%股权质押、Asian American Gas, inc. 持有的 Sino-American Energy, inc. 的 100%股权质押。截至本报告披露日，相关借款已经发放完毕。

2、重大资产重组事项

本公司通过全资子公司香港利明作为本次重大资产重组交易的要约人，提请亚美能源董事会在满足先决条件的前提下向计划股东提出私有化亚美能源的建议，其中涉及根据开曼群岛公司法第 86 条以协议安排方式私有化亚美能源，计划股东将获得香港利明支付的现金 1.85 港元/股作为私有化对价。协议安排完成后，亚美能源将成为香港利明的全资子公司，并从香港联交所退市。截至本报告披露日，本次交易已履行的决策及审批程序有：

(1) 2022 年 12 月 9 日，公司召开第四届董事会第七次会议审议通过本次交易相关增资、融资及担保事项。

(2) 2022 年 12 月 26 日, 公司召开 2022 年第二次临时股东大会审议通过本次交易相关增资、融资及担保事项。

(3) 截至 2023 年 1 月 12 日, 公司已取得国家发改委出具《境外投资项目备案通知书》(发改办外资备[2022]889 号)、四川省商务厅出具《企业境外投资证书》(境外投资证第 N5100202200101 号) 以及中国工商银行股份有限公司德阳 分行出具《业务登记凭证》(业务编号: 35510600201805049930), 对本次境外投资予以备案以及对外汇进行登记备案。

(4) 2023 年 2 月 17 日, 公司召开第四届董事会第八次会议审议通过本次交易的相关议案, 独立董事发表了独立意见。

(5) 2023 年 2 月 17 日, 公司召开第四届监事会第八次会议审议通过本次交易的相关议案。

(6) 本次交易相关 3.5 公告的披露已取得香港证监会根据《收购守则》第 12.1 条发出的无异议函。

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 未来适用法

☐ 适用 ☒ 不适用

2、 债务重组

☐ 适用 ☒ 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 其他资产置换

☐ 适用 ☒ 不适用

4、 年金计划

☐ 适用 ☒ 不适用

5、 终止经营

☐ 适用 ☒ 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

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。

本公司考虑重要性原则、实际经营状况，以经营分部为基础，考虑公司具有明显的地域特征及业务分布，依据区域确定报告分部。本公司的报告分部是在不同地区经营提供产品或服务，由于本公司经营具有较高的地域分部特征，因此，本公司分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源并评价其业绩。

本公司有 3 个报告分部，分别为：新疆（城市燃气）分部、山西（煤层气）分部、其他分部。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	新疆（城市燃气）	山西（煤层气）	其他	分部间抵销	合计
营业收入	861,987,232.74	2,568,086,754.07	1,716,868.65	-15,551,199.76	3,416,239,655.70
营业成本	720,530,349.99	897,143,529.94	1,221,852.35	-15,551,199.76	1,603,344,532.52
销售费用	12,243,088.40	11,198,619.06			23,441,707.46
管理费用	47,203,122.54	124,045,851.19	3,097,380.59		174,346,354.32
财务费用	24,395,806.50	-106,252,489.30	2,998,161.59		-78,858,521.21
信用减值损失	-2,947,207.49	-38,220,901.36	-2,850,893.06		-44,019,001.91
	341,800.49				341,800.49

资产减值损失					
利润总额	94,581,297.92	1,905,597,540.58	228,002,321.90	-230,539,419.80	1,997,641,740.60
所得税费用	20,976,465.51	387,755,809.91	281.56		408,732,556.98
净利润	73,604,832.41	1,517,841,730.67	228,002,040.34	-230,539,419.80	1,588,909,183.62
资产总额	1,800,702,616.01	10,083,592,068.02	6,352,479,040.77	-5,602,775,397.69	12,633,998,327.11
负债总额	265,447,274.81	1,922,809,682.30	1,612,472,100.96	-6,393,546.26	3,794,335,511.81

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

☐适用 ☒不适用

(4). 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☒适用 ☐不适用

子公司亚美能源作为在国外注册成立的公司，在中国境内开展煤层气开发相关业务，根据《中华人民共和国对外合作开采陆上石油资源条例》及相关法律法规，需要与取得国务院授权的企业开展合作。目前，亚美能源通过与中联煤层气有限责任公司（以下简称“中联煤层气”）及中国石油天然气集团有限公司（授权其子公司中国石油天然气股份有限公司（以下简称“中石油”））订立产品分成合同的方式，参与山西省沁水盆地潘庄和马必煤层气区块的日常运营。

中联煤层气及中石油为取得国务院授权可与外国公司合作勘探、开发及生产煤层气的两家国有企业，并持有国土资源部颁发的对在潘庄及马必区块开展煤层气经营所必要的勘探及采矿许可证。

潘庄产品分成合同为期 25 年，马必产品分成合同为期 30 年，两项分成合同均可由订约双方相互协定延期。产品分成合同的具体情况如下：

项目	潘庄产品分成合同	马必产品分成合同
订立日期	2003 年 3 月 3 日	2004 年 7 月 15 日
期限	25 年	30 年
产品分成合同项下的状态	生产阶段	生产阶段（南区）、勘探阶段（北区）
到期时间	2028 年	2034 年
合同约定可开发的总面积	62.56 平方公里	829.14 平方公里
可分成权益	80.00%	70.00%
总体开发方案的批准/备案日期	2011 年 11 月 28 日	2018 年 9 月 19 日

亚美能源与中方合作伙伴根据产品分成合同内所载分配机制分享潘庄及马必区块所产煤层气的相关收入。

8、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	50,524,962.66
1 年以内小计	50,524,962.66
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	

5 年以上	
减：坏账准备	2,526,248.13
合计	47,998,714.53

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	50,524,962.66	100.00	2,526,248.13	5.00	47,998,714.53	55,925,425.76	100.00	2,796,271.28	5.00	53,129,154.48
其中：										

组合 1: 工业、公福、锅炉等用户	50,524,962.66	100.00	2,526,248.13	5.00	47,998,714.53	55,925,425.76	100.00	2,796,271.28	5.00	53,129,154.48
合计	50,524,962.66	/	2,526,248.13	/	47,998,714.53	55,925,425.76	/	2,796,271.28	/	53,129,154.48

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☒适用 ☐不适用

组合计提项目: 按工业、公福、锅炉客户组合计提坏账准备的应收账款

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	50,524,962.66	2,526,248.13	5.00
合计	50,524,962.66	2,526,248.13	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

☒适用 ☐不适用

无

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	50,524,962.66	5	2,526,248.13
合计	50,524,962.66		2,526,248.13

其他说明

无

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	1,517,408,793.79	1,252,951,104.26
合计	1,517,408,793.79	1,252,951,104.26

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利

(1). 应收股利

□适用 √不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	487,350,705.50
1 年以内小计	487,350,705.50
1 至 2 年	788,399,000.00
2 至 3 年	329,560,000.00
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
减：坏账准备	87,900,911.71
合计	1,517,408,793.79

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	1,605,309,000.00	1,117,959,000.00
其他	705.50	166,656,164.82
减：坏账准备	87,900,911.71	31,664,060.56
合计	1,517,408,793.79	1,252,951,104.26

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	31,664,060.56			31,664,060.56
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	56,236,851.15			56,236,851.15
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年12月31日余额	87,900,911.71			87,900,911.71

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
往来款	31,664,060.56	56,236,851.15				87,900,911.71
合计	31,664,060.56	56,236,851.15				87,900,911.71

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
四川利明能源开发有限责任公司	往来款	1,605,309,000.00	3 年内	100.00	87,900,876.43
中国银河证券股份有限公司	往来款	532.60	1 年内	0.00	26.63
蒋华	备用金	172.90	1 年内	0.00	8.65
合计	/	1,605,309,705.50	/	100.00	87,900,911.71

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	1,710,299,827.97	6,238,277.63	1,704,061,550.34	1,557,299,827.97	6,238,277.63	1,551,061,550.34

对联营、合营企业投资	284,422,718.36		284,422,718.36	277,816,848.05		277,816,848.05
合计	1,994,722,546.33	6,238,277.63	1,988,484,268.70	1,835,116,676.02	6,238,277.63	1,828,878,398.39

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
新疆鑫泰压缩天然气有限责任公司	22,735,033.47			22,735,033.47		
库车市鑫泰燃气有限责任公司	16,796,532.44			16,796,532.44		
博湖县鑫泰燃气有限责任公司	12,368,992.45			12,368,992.45		
焉耆县鑫泰燃气有限责任公司	17,849,622.27			17,849,622.27		
和硕县鑫泰燃气有限责任公司	10,043,398.04			10,043,398.04		6,238,277.63
乌鲁木齐鑫泰精工建设工程有限公司	3,000,000.00			3,000,000.00		
乌鲁木齐鑫泰裕荣有限公司	67,146,249.30			67,146,249.30		

四川利明能源开发有限责任公司	1,407,360,000.00			1,407,360,000.00		
东承鑫泰能源研究有限责任公司		153,000,000.00		153,000,000.00		
合计	1,557,299,827.97	153,000,000.00	-	1,710,299,827.97	-	6,238,277.63

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	27,938,247.81			770,979.34		-231,325.08	-2,496,801.82			25,981,100.25	
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	105,766,617.40			11,173,795.20		-2,556,604.78	-7,545,147.57			106,838,660.25	
阜康中石油昆仑鑫泰燃气有	42,674,206.15			7,754,834.89		-147,145.83	-5,418,526.94			44,863,368.27	

限公司											
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	93,796,337.63			21,215,522.76			-15,164,433.42			99,847,426.97	
乌鲁木齐市鑫泰长通运输有限公司	7,641,439.06			-232,991.29			-516,285.15			6,892,162.62	
合计	277,816,848.05			40,682,140.90		-2,935,075.69	-31,141,194.90			284,422,718.36	

其他说明：
无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	266,657,916.44	270,819,042.20	605,056,381.40	569,224,012.29
其他业务				
合计	266,657,916.44	270,819,042.20	605,056,381.40	569,224,012.29

(2). 合同产生的收入的情况

□适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	新疆（城市燃气）-分部	合计
商品类型		
天然气供应	266,657,916.44	266,657,916.44
按经营地区分类		
新疆地区	266,657,916.44	266,657,916.44
市场或客户类型		
合同类型		
按商品转让的时间分类		
按合同期限分类		

按销售渠道分类		
合计	266,657,916.44	266,657,916.44

合同产生的收入说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

5、投资收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	121,269,223.78	26,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	40,682,140.90	52,249,590.11
处置长期股权投资产生的投资收益		287,918,585.48
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		5,231.07
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	161,951,364.68	366,173,406.66

其他说明：

无

6、其他

☐适用 ☒不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-904,202.65	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,001,802.87	社保补贴、气化工程补贴
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		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益	424,952.18	理财收益
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
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		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
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	-23,631,813.98	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-126,478.82	
减：所得税影响额	222,296.00	
少数股东权益影响额	-9,674,994.29	
合计	-13,783,042.11	

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。本公司对非经常性损益项目的确认依照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》（证监会公告[2008]43号）的规定执行。

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

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	18.99	2.18	2.18
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	19.27	2.21	2.21

3、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、其他

☐适用 ☒不适用

董事长：明再远

董事会批准报送日期：2023 年 3 月 15 日

修订信息

☐适用 ☒不适用