公司代码：600256　　公司简称：广汇能源

广汇能源股份有限公司
2025 年半年度报告

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人韩士发、主管会计工作负责人马晓燕及会计机构负责人（会计主管人员）李旭声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

六、 前瞻性陈述的风险声明

√适用 □不适用

本半年度报告载有若干涉及本公司财务状况、经营成果及业务相关的前瞻性声明。由于相关声明所述情况的发生与否，非为本公司所能控制，这些前瞻性声明在本质上具有高度风险与不确定性。该等前瞻性声明乃本公司对未来事件的现有预期，并非对未来业绩的保证。实际成果可能与前瞻性声明所包含的内容存在差异

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十、 重大风险提示

公司已在本半年度报告中详述经营活动可能遇到的风险，具体参见“第三节管理层讨论与分析”之“五、其他披露事项”之“（一）可能面对的风险”部分。

十一、 其他

□适用 √不适用

目录

第一节 释义 4
第二节 公司简介和主要财务指标 6
第三节 管理层讨论与分析 8
第四节 公司治理、环境和社会 32
第五节 重要事项 35
第六节 股份变动及股东情况 55
第七节 债券相关情况 60
第八节 财务报告 62

备查文件目录	经现任法定代表人签字和公司盖章的2025年半年度报告全文。
	载有公司负责人、主管会计工作负责人及会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的会计报表。
	报告期内，公司在《上海证券报》《证券时报》《中国证券报》及上海证券交易所网站上公开披露过的公告及相关材料。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
新疆监管局	指	中国证券监督管理委员会新疆监管局
广汇能源、公司	指	广汇能源股份有限公司
控股股东、广汇集团	指	新疆广汇实业投资（集团）有限责任公司
富德寿险	指	富德生命人寿保险股份有限公司
富德金控、富德产业控股	指	深圳市富德产业投资控股有限公司（曾用名：深圳富德金蓉控股有限公司）
广汇汽车	指	广汇汽车服务股份有限公司，系广汇集团下属公司
广汇物流	指	广汇物流股份有限公司，A 股上市公司，系广汇集团下属上市公司
广汇宝信	指	广汇宝信汽车集团有限公司，香港上市公司，系广汇集团下属上市公司
合金投资	指	原公司之控股子公司新疆合金投资股份有限公司，A 股上市公司
红淖铁路公司	指	广汇物流股份有限公司之控股子公司新疆红淖三铁路有限公司
广汇天然气	指	公司之控股子公司新疆广汇液化天然气发展有限责任公司
广汇新能源公司	指	公司之控股子公司新疆广汇新能源有限公司
广汇综合物流公司	指	公司之控股子公司广汇能源综合物流发展有限责任公司
广汇国贸公司	指	公司之全资子公司广汇国际天然气贸易有限责任公司
瓜州物流	指	公司之全资子公司瓜州广汇能源物流有限公司
瓜州经销	指	公司之全资子公司瓜州广汇能源经销有限公司
哈密物流	指	公司之全资子公司新疆哈密广汇物流有限公司
喀什天然气	指	公司之全资子公司喀什广汇天然气发展有限公司
广汇清洁炼化公司	指	公司之全资子公司新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司
广汇石油	指	公司之全资子公司新疆广汇石油有限公司
化工销售公司	指	公司之全资子公司新疆广汇化工销售有限公司
伊吾广汇能源物流	指	公司之全资子公司伊吾广汇能源物流有限公司
哈密环保	指	公司之控股子公司哈密广汇环保科技有限公司
清洁能源	指	公司控股子公司新疆广汇液化天然气发展有限责任公司之全资子公司新疆广汇清洁能源科技有限责任公司
TBM	指	公司全资子公司 Rifkamp B.V.所控制的企业 TarbagatayMunay LLP
伊吾矿业公司	指	公司控股子公司新疆广汇新能源有限公司之全资子公司伊吾广汇矿业有限公司
巴里坤马朗矿业	指	公司之全资子公司巴里坤广汇马朗矿业有限公司
伊吾能源开发	指	公司之全资子公司伊吾广汇能源开发有限公司
广汇硫化工	指	公司之控股子公司新疆广汇陆友硫化工有限公司
碳科技公司	指	公司之全资子公司新疆广汇碳科技综合利用有限公司
信汇峡公司	指	公司之全资子公司新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司之合营公司新疆信汇峡清洁能源有限公司

汇一智能	指	原公司之控股子公司新疆合金投资股份有限公司之控股子公司新疆汇一智能科技有限公司
汇申公司	指	公司之控股子公司新疆汇申新能源科技有限公司
酒钢集团	指	酒泉钢铁（集团）有限责任公司
吉木乃 LNG 工厂	指	新疆吉木乃广汇液化天然气发展有限责任公司投资建设的 150 万 Nm^3/d 液化天然气项目
鄯善 LNG 工厂	指	新疆广汇液化天然气发展有限责任公司投资建设的 150 万 Nm^3/d 液化天然气项目
哈密煤化工项目、哈密新能源工厂	指	年产 120 万吨甲醇联产 7 亿方 LNG 项目
红淖铁路项目	指	新疆红柳河至淖毛湖铁路项目
宁夏中卫物流中转基地	指	宁夏中卫广汇能源发展有限公司投资建设的 LNG 转运分销基地项目
江苏启东 LNG 物流中转基地	指	江苏南通港吕四港区 LNG 接收站项目
清洁炼化项目	指	新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司投资建设的哈密 1000 万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目
宏汇项目	指	公司与酒泉钢铁（集团）有限责任公司共同投资建设的煤炭分级提质清洁利用项目
哈萨克斯坦 LNG 项目	指	哈萨克斯坦 LNG 清洁能源一体化项目
硫化工项目	指	新疆广汇陆友硫化工有限公司投资建设的 4 万吨/年二甲基二硫（DMDS）联产 1 万吨/年二甲基亚砜（DMSO）项目（一期规模 1 万吨二甲基二硫联产 0.5 万吨二甲基亚砜）
煤焦油加氢项目	指	公司之全资子公司新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司之合营公司新疆信汇峡清洁能源有限公司投资建设的 60 万吨/年煤焦油加氢项目
乙二醇项目	指	公司之控股子公司哈密广汇环保科技有限公司投资建设的荒煤气综合利用年产 40 万吨乙二醇项目
CCUS 项目	指	公司之全资子公司新疆广汇碳科技综合利用有限公司投资建设的二氧化碳捕集、管输及驱油一体化项目
绿电制氢与氢能一体化示范项目	指	公司之控股子公司新疆汇申新能源科技有限公司投资建设的绿电制氢及氢能一体化示范项目，是广汇能源源网荷储及绿电制氢与氢能一体化项目的首期项目
LNG、液化天然气	指	液化天然气（Liquefied Natural Gas），无色、无味且无腐蚀性，是天然气经过净化处理，并冷却至-162 摄氏度液化后的液体天然气，其体积为气态时的 1/625，重量为同体积水的 45%左右，其 85%以上的成份为甲烷，是天然气产业的重要产品
CNG、压缩天然气	指	压缩天然气（Compressed Natural Gas），指压缩到压力大于或等于 10MPa 且不大于 25MPa 的气态天然气，是天然气加压并以气态储存在容器中，可作为车辆燃料使用
甲醇	指	CH_3OH，是一种无色、透明、易燃、易挥发的有毒液体，常温下对金属无腐蚀性（铅、铝除外），略有酒精气味，是一种基础的有机化工原料和优质燃料
煤基油品	指	主要包括中低温煤焦油、轻质酚、混酚、重质酚，中低温煤焦油主要用于生产汽油、柴油；轻质酚、混酚、重质酚主要用于生产石蜡、沥青、染料、胶粘剂等
其他副产品	指	主要作为化工原料，广泛应用于化工领域
乙二醇	指	$(CH_2OH)_2$，又名甘醇，外观为无色、澄清的粘稠液体，

		是重要的有机化工原料，广泛用于生产聚酯、防冻剂、不饱和聚酯树脂、醇酸树脂、表面活性剂和乳化剂等
二甲基二硫（DMDS）	指	是农药和染料中间体，是倍硫磷、灭梭威、甲基磺酸、甲基磺酰氯的原料，在石油工业中用作触媒钝化剂
二甲基亚砜（DMSO）	指	是一种非质子极性溶剂，具有特殊溶媒效应和对许多物质的溶解特性，一向被称为“万能溶媒”
煤焦油	指	煤焦油是煤炭干馏时生成的具有刺激性臭味的黑色或黑褐色粘稠状液体，按干馏温度可分为低温煤焦油、中温煤焦油和高温煤焦油
二氧化碳捕集利用与封存（CCUS）	指	碳捕获、利用与封存（CCUS,Carbon Capture，Utilization and Storage），二氧化碳捕集利用与封存是指将二氧化碳从工业排放源中分离后或直接加以利用或封存，以实现二氧化碳减排的工业过程。按照流程，CCUS 可分为捕集、输送、利用与封存几大环节
KZT	指	哈萨克斯坦货币（腾格/坚戈）
报告期、本期	指	2025 年 01 月 01 日-2025 年 6 月 30 日
元、万元	指	人民币元、万元

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	广汇能源股份有限公司
公司的中文简称	广汇能源
公司的外文名称	GUANGHUI ENERGY CO.,LTD
公司的外文名称缩写	GUANGHUI ENERGY
公司的法定代表人	韩士发

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	阳贤	李雯娟
联系地址	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市新华北路165号中天广场27层	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市新华北路165号中天广场26层
电话	（0991）3762327	（0991）3759961
传真	（0991）8637008	（0991）8637008
电子信箱	zqb600256@126.com	zqb600256@126.com

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路16号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市新华北路165号中天广场27层
公司办公地址的邮政编码	830002
公司网址	http://www.xjguanghui.com
电子信箱	zqb600256@126.com
报告期内变更情况查询索引	无

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》《证券时报》《中国证券报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市新华北路165号中天广场26层证券部
报告期内变更情况查询索引	无

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	广汇能源	600256	广汇股份

六、 其他有关资料

□适用 √不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期（1－6月）	上年同期		本报告期比上年同期增减(%)
		调整后	调整前	
营业收入	15,747,678,450.09	17,248,542,961.08	17,248,542,961.08	-8.70
利润总额	1,021,680,757.35	1,751,222,610.67	1,768,022,017.20	-41.66
归属于上市公司股东的净利润	853,251,918.99	1,438,229,816.88	1,455,029,223.41	-40.67
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	833,850,159.57	1,477,788,036.75	1,491,637,796.91	-43.57
经营活动产生的现金流量净额	2,823,159,333.58	2,623,930,847.54	2,625,477,297.64	7.59
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减(%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	23,695,756,209.15	26,919,228,724.49	26,991,600,324.17	-11.97
总资产	54,498,856,786.27	56,945,177,206.20	56,836,204,988.74	-4.30

（二）主要财务指标

主要财务指标	本报告期（1－6月）	上年同期		本报告期比上年同期增减(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益（元／股）	0.1302	0.2191	0.2216	-40.58
稀释每股收益（元／股）	0.1302	0.2191	0.2216	-40.58
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元／股）	0.1272	0.2251	0.2272	-43.49
加权平均净资产收益率（%）	3.12	4.78	4.90	减少1.66个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	3.05	4.91	5.02	减少1.86个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明
□适用 √不适用

八、 境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、 非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-33,410,488.23	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	68,513,522.87	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-2,296,107.55	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,814,268.89	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,099,720.58	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	230,467.23	
减：所得税影响额	19,587,201.87	
少数股东权益影响额（税后）	-37,577.50	
合计	19,401,759.42	

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

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
政府补助	7,854,439.95	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（2023 年修订）》(〔2023〕65 号公告)的相关规定

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

□适用 √不适用

十一、 其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）公司介绍

广汇能源股份有限公司（简称“广汇能源”,股票代码“600256”）创始于 1994 年，2000 年 5 月在上海证券交易所上市，2012 年转型为专业化的能源开发企业，是

目前在国内外同时拥有“煤、油、气”三种资源的民营企业。

公司依托“三种资源”，已在国内外打造哈密淖毛湖煤炭煤化工基地、启东海上综合能源基地、中亚油气综合开发基地“三大能源基地”，形成了公司独有的资源优势、品质优势、通道优势、区位优势“四大核心优势”。建成了以煤炭开发转化产业链为核心，以能源物流为支撑，以煤炭、液化天然气（LNG）、甲醇、煤焦油、乙二醇为主要产品的综合性能源产业体系。

在国家大力推动疆煤外运、新疆全力打造国家能源资源战略保障基地的战略机遇下，公司深入践行新发展理念，充分发挥自身资源禀赋优势，加速释放优质煤炭产能，纵深拓展产业链条，持续提升产品附加值，着力构建产业链、价值链、供应链深度融合的生态体系。公司积极推动煤炭、煤化工、天然气、清洁能源（氢能）、碳捕集与利用等产业协同共进，重点布局传统煤化工向现代煤化工转型升级、现代煤化工与新能源及氢能“两个耦合”发展的全新格局，为维护国家能源安全和满足国内绿色能源需求的增长贡献力量。

（二）经营模式

1.内控管理模式

按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》及相关法律法规要求，公司结合产业布局和经营特点，建立了股东大会、董事会、监事会、经营管理层的法人治理结构，制定了健全有效的内部控制体系和制度汇编；设立了财务部、运营投资部、人力资源部、证券部、审计部、安全环保部、招投标采购中心、法律事务部、综合办公室、纪检监察部、驻哈密办事处、驻淖企业协调保障中心及驻淖企业财务管理中心十三个职能部室，明确了职责权限及运作流程。各层级间管理、监督体系横纵有序，职责清晰，关键风险点防范到位，日常业务操作管理规范。

2.采购模式

LNG 业务：公司主要通过自有煤化工装置生产、外购两种方式获取天然气资源，组合保障气源供应。自产气主要依托哈密新能源工厂 120 万吨/年煤制甲醇联产 7 亿方 LNG 项目；外购气主要依托江苏南通港吕四港区 LNG 接收站开展。

煤化工业务：公司煤化工生产所需的原材料为自产煤炭，公司充沛的煤炭储量为公司煤化工业务的持续增长提供了有力支撑。

煤炭业务：在新疆区域拥有充足的、高质量的煤炭资源，可作为优质的原料煤和动力煤，通过规模化开采，实现自给自足和对外销售，保证内需外供。

3.生产模式

LNG 业务：公司 LNG 生产主要采用两种方式：一是哈密煤化工项目所采用的，以煤炭为原料，经碎煤气化加压使煤转化为天然气，再通过液化处理形成煤制 LNG 产品；二是江苏南通港吕四港区 LNG 接收站项目，通过海外贸易，引进海外 LNG 资源，进行 LNG 销售，通过贸易价差，实现利润。

煤化工业务：

◆120 万吨甲醇联产 7 亿方 LNG 项目：项目以煤炭为原料，主装置采用了鲁奇碎煤加压气化技术和鲁奇低温甲醇洗技术，其它装置引进了五项国际专利，经气化、净化、合成、液化等流程处理产出甲醇、LNG 和副产品。在工艺技术的选择上优于国内同行业水平，是国内最大的以甲醇和 LNG 为主产品的现代化工企业。公司以“倡导环保理念，奉献清洁能源”为经营宗旨，在煤化工产品生产过程中积极引进国内外环保

节能工艺技术，采用丹麦托普索公司湿法硫酸硫回收工艺，使硫的回收率超过99.2%；采用了中水回用、污水处理回用技术，实现了污水循环利用，减少了对原水的需求；在锅炉烟脱硫方面，采用氨法烟气脱硫技术，脱硫率大于99.8%。公司煤化工项目先进的环保节能工艺技术，不但持续保护了生态环境，也有效控制了公司煤化工产品的生产成本。

◆1000万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目：项目以公司自有白石湖露天煤矿煤炭产品为原料，主要生产工艺是对块煤进行分级提质、综合利用，建立“煤-化-油”的生产模式，即块煤经过干馏生产提质煤和煤焦油。其副产荒煤气一是用作信汇峡公司投建的煤焦油加氢项目的制氢气源；二是用作哈密环保“荒煤气综合利用年产40万吨乙二醇项目”生产乙二醇，实现资源综合利用。

◆荒煤气综合利用年产40万吨乙二醇项目：项目主要以广汇清洁炼化公司副产的荒煤气为原料，通过气体净化分离装置提纯获得合格的一氧化碳、氢气，再经草酸酯法生产乙二醇产品。该项目实现了对低价值荒煤气资源的最大化利用，把荒煤气转变为有效的合成气资源，实现了公司经济效益、环保效益双赢。

◆4万吨/年二甲基二硫（DMDS）联产1万吨/年二甲基亚砜（DMSO）项目（一期规模1万吨二甲基二硫联产0.5万吨二甲基亚砜）：项目采用国内首创的甲硫醇硫化法生产二甲基二硫（DMDS）联产二甲基亚砜（DMSO），主要以公司哈密煤化工工厂供应的甲醇、尾气硫化氢等为原料，产出二甲基二硫（DMDS）和二甲基亚砜（DMSO）等产品。

煤炭业务：公司白石湖煤矿采用露天方式开采，“单斗—卡车—半固定破碎站—带式输送机”半连续开采工艺，机械化程度较高，露天开采回采率达到98%以上。公司根据《安全生产法》《矿山安全生产法》等法规制定了一系列安全生产制度，并成立了煤矿安全生产委员会。公司严格执行安全生产责任制，明确安全生产职责，层层分解安全生产管理目标，确保公司煤矿生产安全。

CCUS业务：公司首期10万吨/年二氧化碳捕集与利用示范项目，以广汇能源控股子公司新疆广汇新能源有限公司煤制甲醇低温甲醇洗装置高浓度二氧化碳尾气为原料，生产液态二氧化碳产品。

氢能业务：绿电制氢与氢能一体化首期科技示范项目，依托淖毛湖地区丰富的风能、太阳能和煤化工基地丰富的工业富余气体资源优势。通过自建风电、光伏发电，发电后绿电进入电解水制氢装置生产绿氢，并通过加氢站进行加注至氢能重卡。

4.运输、销售模式

LNG业务：在自有气方面，依托自有加气站及民用管网，公司建立了完善的销售网络，一部分LNG通过槽车自工厂运输至各站点，根据不同需求，实现LNG加注、CNG加注以及民用；一部分气源实现市场化销售。在外购气方面，主要包括液进液出与液进气出两种模式。其中：液进液出方式主要是通过LNG槽车运输，运至包括LNG气化站、分布式LNG瓶组站以及加注站等终端供应站，满足汽车用气、工业用气和民用气的需求；液进气出方式主要通过将LNG气化还原后进入管道。通过启通天然气管线，实现气化天然气通过管网向各燃气公司、电厂等供气。公司LNG销售的定价模式主要为：工业用气、商业服务用气结合市场供需情况由供需双方协商确定；车用LNG主要根据市场情况并结合成品油的销售价格波动趋势最终定价。

煤化工业务：公司生产的煤制油品、甲醇、乙二醇等煤化工产品主要采取客户自提和第三方物流运输的方式进行销售，目前以公路及铁路两种方式运输。公司煤化工产品作为大宗化工原料，客户群体定位于工业企业，主要采取向客户直接销售的模式。

公司产品的销售定价策略是以市场需求为导向，结合产品成本、产品质量和市场竞争力等因素定价，追求长期合作与利润最大化。

煤炭业务：公司的煤炭销售业务主要采用直接销售模式，以铁路和公路相结合的运输方式，通过淖柳公路、红淖铁路及柳沟物流中转基地，降低了运输和仓储成本，具备较强的成本竞争优势。依托区位及运输通道双重优势，公司近年来除在新疆、甘肃等传统煤炭市场之外，积极开拓宁、川、渝、云、贵、鲁等地煤炭市场，进一步扩大公司的煤炭销售半径；加强无烟喷吹煤及高热值动力煤销售，实现煤炭销售业务多元化，同步建立了动态的煤炭销售价格体系，实施产品差异化的定价策略，取得了稳定的经济效益。

CCUS 业务：公司生产的液体二氧化碳产品，主要通过槽车运输的模式销售至吐哈油田三塘湖采区进行驱油。

（三）公司所处行业情况

能源，作为人类社会生存与发展的核心物质基础，在当今世界格局中占据着至关重要的战略地位。无论是支撑经济运行，还是影响地缘政治格局，或是推动科技创新与保障社会民生，能源的重要性都贯穿于各个领域。在全球经济复苏进程曲折、地缘政治冲突频发、气候变化形势严峻的背景下，如何在保障供给安全与推动低碳转型之间实现动态平衡，已成为我国能源发展的核心命题。国家《2025 年能源工作指导意见》明确指出，将能源安全视为高质量发展的稳固基石，持续增强油气产量的稳定性，确保煤炭产能保持适度冗余，加大战略储备及调节能力的建设力度，并强化区域间的协同保障机制，从而夯实能源安全保障的基础。展望未来，煤炭、石油、天然气等传统能源在相当长的一段时期内仍将扮演主导角色。

“十四五”规划实施以来，我国能源行业深入贯彻落实“双碳”目标和能源安全新战略，能源供应保障能力持续增强，为经济高质量发展和社会稳定提供了有力支撑。然而，面对全球能源格局的深度调整以及国内能源需求的持续增长这一新形势，我国能源发展依然面临多重挑战。

2025 年是“十四五”规划的收官之年，同时也是“十五五”规划编制的谋划之年。上半年，我国能源行业高质量发展稳步推进，国内能源生产保持稳中有增的态势。煤炭先进产能持续释放，能源供应保障水平显著提升。国家统计局数据显示，2025 年上半年原煤产量 24.0 亿吨，同比增长 5.4%；原油产量 1.08 亿吨，同比增长 1.3%；天然气产量 1308 亿立方米，创历史同期新高，同比增长 5.8%。

（行业所涉信息摘自国家统计局、国家能源局、Wind 资讯等公开资讯，仅作参考。）

1.天然气业务

天然气具有清洁低碳、安全高效和灵活易储等特性，在能源绿色低碳转型进程中发挥不可替代的调节作用，被誉为现代工业的“桥梁能源”，为构建我国新型能源体系提供重要支撑。其广泛应用于能源生产、化工原料、交通运输等多个领域，已经成为我国能源结构转型和可持续发展的关键推动力。

2025 年上半年，全球 LNG 贸易量达 2.1 亿吨，同比增速 1.24%，延续低速增长态势。美国新增产能主导供应增长，欧洲补库需求为主要拉动因素，贸易保护主义及地缘政治局势等不确定不稳定因素对市场造成阶段性扰动，市场运行总体呈现脆弱平衡态势。上半年 HH（美国 Henry Hub）、TTF（荷兰 Title Transfer Facility）、JKM（东北亚 Platts Japan-Korea Marker）天然气均价分别为 3.7、13.1、13.2 美元/百万英热，同比分别增长 66.7%、38.9%、28.9%。

2025 年上半年，国内天然气产量在天然气增储上产促进下不断增加，但需求受气温偏暖、房地产行业调整及中美贸易摩擦等因素影响相对疲软，供需形势总体较为宽松。根据国家发改委、统计局、海关总署数据，2025 年上半年中国天然气产量约 1308.3 亿立方米，同比增长 5.8%；进口量 5955.0 万吨，同比下跌 7.8%；表观消费量 2119.7 亿立方米，同比下降 0.9%。据卓创资讯统计，2025 年上半年中国 LNG 市场均价为 4854.2 元/吨，同比下跌 1.6%。

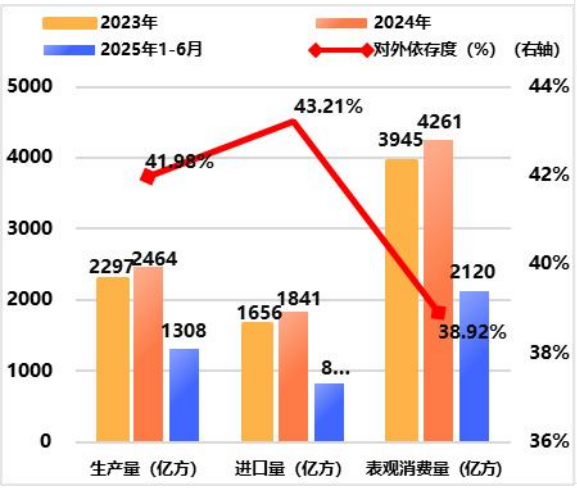

图 1：国内天然气产量、进口量、消费量

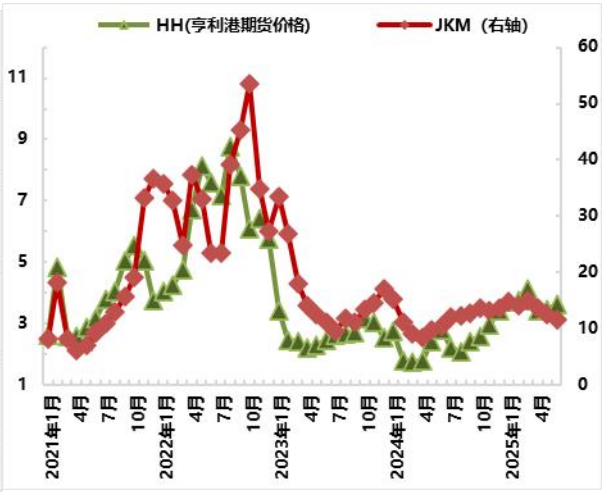

图 2：JKM 亚洲现货、HH 期货价格（美元/百万英热）

2. 煤炭业务

煤炭作为全球能源系统的重要组成部分，其市场动态始终牵动着能源安全与可持续发展的神经。随着全球能源格局深度调整，国内能源安全形势日趋复杂，煤炭作为我国能源体系的“压舱石”作用愈发凸显。国家能源局《2025 年能源工作指导意见》强调，在加快新能源发展的进程中，必须维护煤炭这一基础能源的安全稳定供应。

2025 年上半年，全球煤炭产量逐步释放，煤炭需求趋于平稳，据国际能源署（IEA）发布的《2025 年全球煤炭市场年中更新报告》显示，上半年全球煤炭需求同比降幅小于 1%。在全球煤炭整体供需形势偏宽松背景下，国际动力煤价格持续走低。上半年，澳大利亚纽卡斯尔港 5500 大卡动力煤离岸均价 72.74 美元/吨，同比下降 21.34%；印尼加里曼丹港 3800 大卡动力煤离岸均价 38.47 美元/吨，同比下降 15.80%。

2025 年上半年，我国煤炭市场呈现显著供强需弱格局，规模以上原煤产量达 24.0 亿吨，同比增长 5.4%，进口煤炭 2.2 亿吨，同比减少 11.13%；需求端受新能源发电挤压及房地产持续低迷影响，主要耗煤行业普遍疲软。在此形势下，国内秦皇岛港 5500 大卡动力煤现货平仓均价报 685.23 元/吨，同比降幅达 22.14%。

新疆凭借丰富的资源优势，被定位为“国家煤炭供应保障基地”和“大型煤电煤化工基地”，纳入“十四五”能源通道规划。在新疆全力打造我国能源资源战略保障基地的背景下，上半年，新疆原煤产量 2.79 亿吨，同比增长 12.4%；疆煤铁路外运量 4575 万吨，同比增长 6.4%。

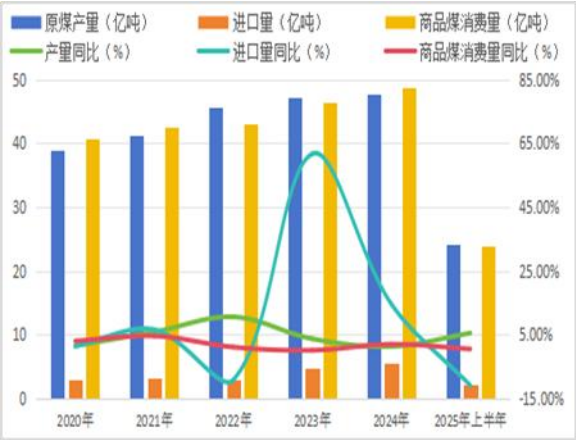

图 3：产量、进口量及商品煤消费量走势图

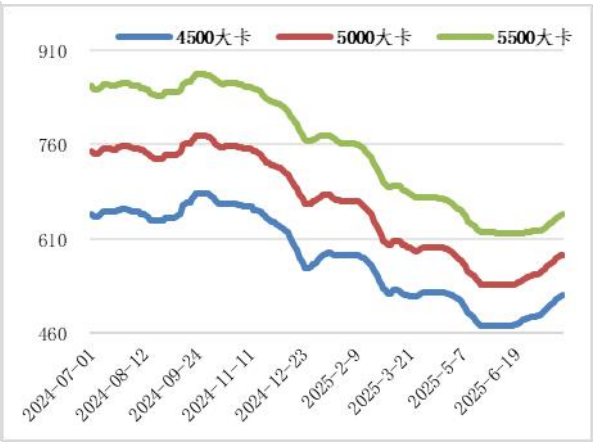

图 4：秦皇岛港山西产动力煤平仓价（元/吨）

3.煤化工业务

现代煤化工产业是指以煤炭为原料，通过先进技术生产替代石化产品和清洁燃料，能够有效拓展石化原料来源，与传统石化产业形成互补协同的产业格局。我国煤炭资源禀赋突出，运用创新技术适度发展该产业，对保障石化产业安全、推动原料多元化具有重要的战略意义。当前国家积极推进新型煤化工与石油替代战略，使其成为维护能源安全和经济稳定发展的重要支柱。在此背景下，未来较长一段时期仍是现代煤化工实现可持续发展的战略机遇期。

2025 年上半年，在我国“富煤贫油少气”的能源禀赋背景下，煤化工产业在保障能源安全与推进“双碳”目标中发挥着不可替代的战略作用。面对能源消费总量同比增长的新形势，煤化工在提升能源自主保障能力方面的战略价值进一步凸显。我国现代煤化工产业正通过“技术引领+集群发展+绿色升级”的新模式，加速向高端化、多元化、低碳化方向推进转型，已逐步成为全球煤化工技术创新的高地，更形成与传统石化产业互补共赢的格局，为构建新型能源体系提供重要支撑。

甲醇：甲醇是重要的有机化工基本原料和优质燃料，广泛应用于医药、农药、染料、涂料、塑料、合成纤维、合成橡胶等生产。随着全球能源转型加速推进，甲醇作为一种清洁、高效的能源载体，正逐渐成为推动全球能源转型的关键力量。2025 年上半年，我国甲醇产能持续扩张，同时在进口量下降及煤制甲醇利润扩大驱动下，企业维持高负荷生产，产量上涨明显，但下游需求增长不及预期，市场供需格局趋于宽松。根据海关总署及隆众资讯数据，上半年，中国甲醇行业有效总产能达 10720.5 万吨，产能增长率为 4.22%；国内甲醇总产量 4849.5 万吨，同比增长 12.74%；进口量 537.73 万吨，同比下降 14.68%；甲醇期货均价 2451.00 元/吨，同比下降 2.39%。

煤焦油：煤焦油是煤炭干馏过程中生成的高芳香度碳氢化合物的混合物，成分极为复杂。作为煤炭中温干馏的液态产物，中温煤焦油在化工、冶金、建筑及医药等诸多领域应用广泛。2025 年上半年，国际原油价格持续下跌，国内成品油市场受到较大冲击，煤焦油市场同步走弱。根据隆众资讯数据，2025 年上半年，陕西煤焦油市场均价 3069.94 元/吨，同比下降 11.15%；新疆煤焦油市场均价 2851.67 元/吨，同比下降 12.9%。

乙二醇：乙二醇作为核心化工原料与战略物资，在聚酯纤维、防冻剂、冷却介质及溶剂等多个关键领域应用广泛。2025 年上半年，乙二醇国产量与进口量实现双增，下游需求逐步释放，市场供需格局维持弱平衡态势。根据隆众资讯数据，2025 年上半年，国内乙二醇产量 974.0 万吨，同比增长 7.2%；进口量 384.5 万吨，同比增长 19.9%。

上半年 CCF 均价 4521.48 元/吨，同比持稳。

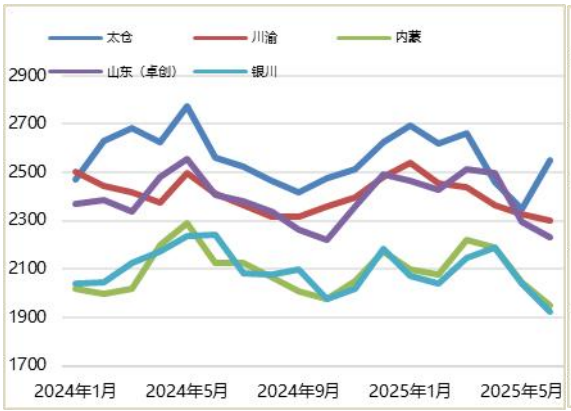

图 5：甲醇主要市场走势图（元/吨）

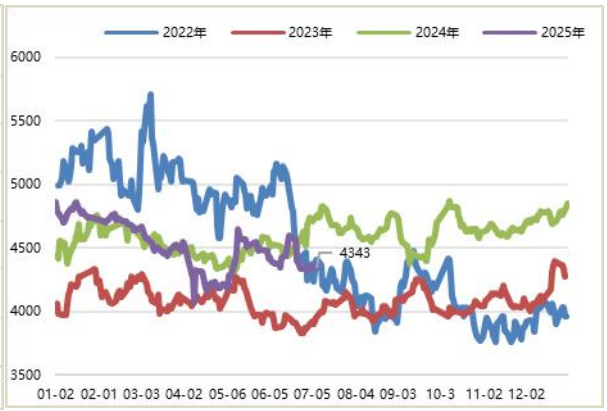

图 6：华东乙二醇价格走势图（元/吨）

4.绿色能源业务

①二氧化碳捕集（CCUS）及驱油

二氧化碳（CO_2）捕集利用与封存（CCUS）是指将 CO_2 从工业过程、能源利用或大气中分离出来，直接加以利用或注入地层以实现 CO_2 永久减排的过程，是目前实现化石能源低碳化利用的唯一技术选择，是实现大规模温室气体减排的重要技术手段，更是钢铁、水泥、有色、化工等难减排行业深度脱碳的可行技术方案，是实现碳中和目标技术组合的重要构成部分。而二氧化碳用于驱油一是可以帮助煤化工排放企业降低碳排放，腾出环境容量指标；二是可以提高区域油气田的油气采收率，实现油田增产增效的同时保障国家能源安全；三是可以替代现有的水驱工艺，实现节水，生态效益显著。

我国是二氧化碳排放大国，且在未来较长一段时期内，能源需求仍将保持刚性增长，二氧化碳排放量还将进一步增长。在“碳中和”战略目标背景下，煤电、水泥、钢铁等行业减排需求巨大，而 CCUS 技术是实现其低碳循环经济利用的保底技术线路，更是这些减排行业实现净零排放为数不多的可行技术方案。上半年，国家新增 3 项 CCUS 专项扶持政策，明确将 CCUS 纳入《国家低碳技术目录（2025 版）》，并首次以完整链条形式将其纳入《绿色金融支持项目目录（2025 年版）》。随着双碳目标的推进，在一系列政策支持及技术进步推动下，工业领域脱碳刚性需求持续释放，推动 CCUS 成为深度脱碳核心路径，我国 CCUS 市场规模逐步扩张。

②氢能

氢能是一种来源丰富、绿色低碳、应用广泛的二次能源。发展氢能产业是提高能源安全、引领产业转型升级、实现绿色发展的重要途径。

当前，传统化石能源制氢仍是工业生产主要制氢方式，占全球氢气产量的 78%以上，但制氢技术正在由化石能源制氢和工业副产氢向更清洁的电解水制氢方向过渡。由于绿电成本逐步下降，电解槽技术向更适用清洁能源的质子交换膜方向迭代。未来，绿色能源电解水制氢实现与化石能源制氢平价可期。

2025 年上半年，在国家"双碳"战略深入推进背景下，我国氢能产业迎来快速发展期。根据最新统计数据显示，全国燃料电池车辆保有量已达 5.8 万辆，超额完成《氢能产业发展中长期规划（2021-2035 年）》设定的 2025 年目标；可再生能源制氢量突破 25 万吨/年，带动二氧化碳减排约 300 万吨。

自治区氢能产业发展成效显著：截至 2025 年 6 月，已在伊犁、克拉玛依等地建成 6 个氢能产业示范区，可再生能源制氢量达 12 万吨/年，氢燃料电池车推广数量突破 2000 辆，提前完成三年行动方案目标。特别是 2024 年 3 月出台的《关于加快推进

氢能产业发展的通知》，为乌鲁木齐、哈密等重点区域氢能产业集群建设提供了政策保障，推动形成了"风光发电-绿电制氢-氢能应用"的全产业链发展格局。当前，自治区正以四个示范区为引领，加速打造西北地区重要的氢能产业高地。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明
□适用 √不适用

二、经营情况的讨论与分析

2025 年上半年，我国经济展现出结构性韧性，能源行业则在政策驱动与市场变革的双重作用下加速绿色转型。上半年国内生产总值（GDP）同比增长 5.3%，比上年全年加快 0.3 个百分点。然而，国内结构性产能过剩问题依然存在，经济量价背离的特征进一步凸显。近期政策开始从供给端发力，综合整治“内卷式竞争”、“治理企业低价无序竞争”，推动落后产能退出，部分行业价格出现边际改善。

公司始终坚守“夯实基础、巩固根本、提升效能，凝聚合力、推动发展，优化管理、规划长远，扬帆奋进、开启新篇”的工作主线，坚定秉持“安全至上”理念，深入推进精细化管理改革，科学规划生产经营布局，加速人才强企战略实施，增加科技创新资金投入，持续提升企业发展的稳定性、协调性与可持续性，全面提高经营发展品质。

报告期内，公司总资产 54,498,856,786.27 元，同比下降 4.30%；实现营业收入 15,747,678,450.09 元，同比下降 8.70%；归属于上市公司股东的净利润 853,251,918.99 元，同比下降 40.67%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润为 833,850,159.57 元，同比下降 43.57%；经营活动产生的现金流量净额 2,823,159,333.58 元，同比增长 7.59%。

（一）天然气板块

图 7：公司天然气产业及市场布局示意图

报告期内，天然气板块具体生产运营情况如下：

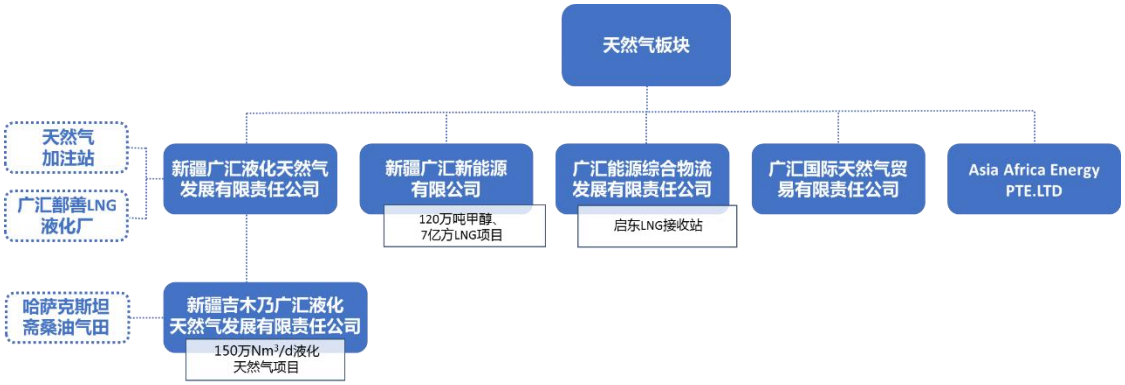

图 8：公司天然气板块产业链

1. 自产气方面：报告期内，广汇新能源公司狠抓安全环保基础，树立全员红线意识，顺利完成气化炉轮检工作，加强过程管控，制定原辅材料消耗计划清单，年内装置运行负荷稳步提升，助推企业降本增效。报告期内，实现 LNG 产量 34,459.59 万方（合计 24.61 万吨），同比下降 5.95%。

2. 外购气方面：强化目标管理，创新经营业态，科学研判市场形势，统筹谋划长协、现货采销策略，有效实施“2+3”运营模式，两种输气途径（液进液出、液进气出），三种盈利方式（境内贸易、接卸服务及国际贸易），多措并举提升接收站运营效益，实现公司平稳发展。报告期内，进口 LNG 市场价格持续倒挂，为规避市场价格风险公司主动缩减业务规模，实现 LNG 销量 109,695 万方（合计 75.65 万吨），同比下降 37.16%。

报告期内，广汇能源实现天然气销量合计 152,232.96 万方（合计 105.88 万吨），同比下降 30.12%。

分类	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月	本期比上年同期增减（%）
产量（万方）：	34,459.59	36,640.61	-5.95
销量（万方）：	152,232.96	217,844.80	-30.12

（注：天然气销量中包括终端外采销售量）

（二）煤炭板块

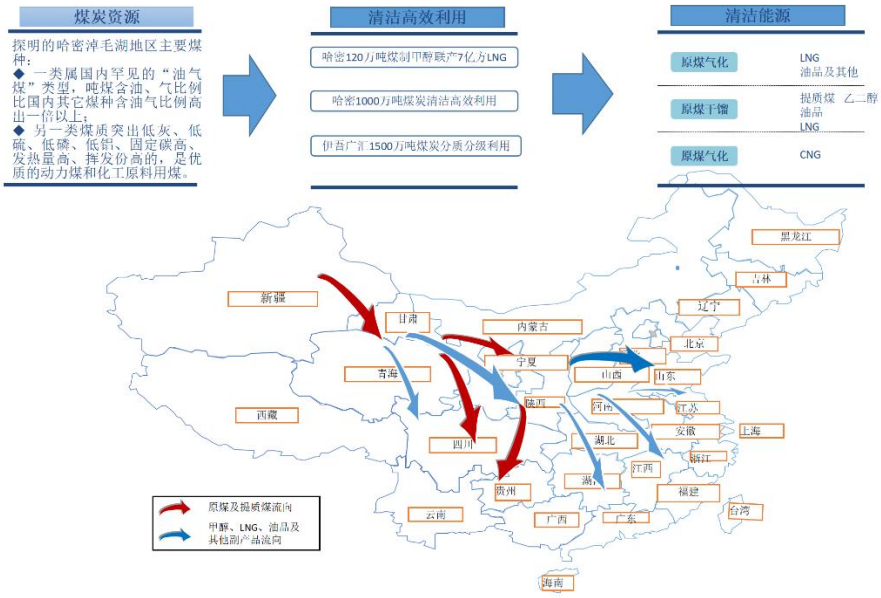

图 9：公司煤炭市场布局示意图

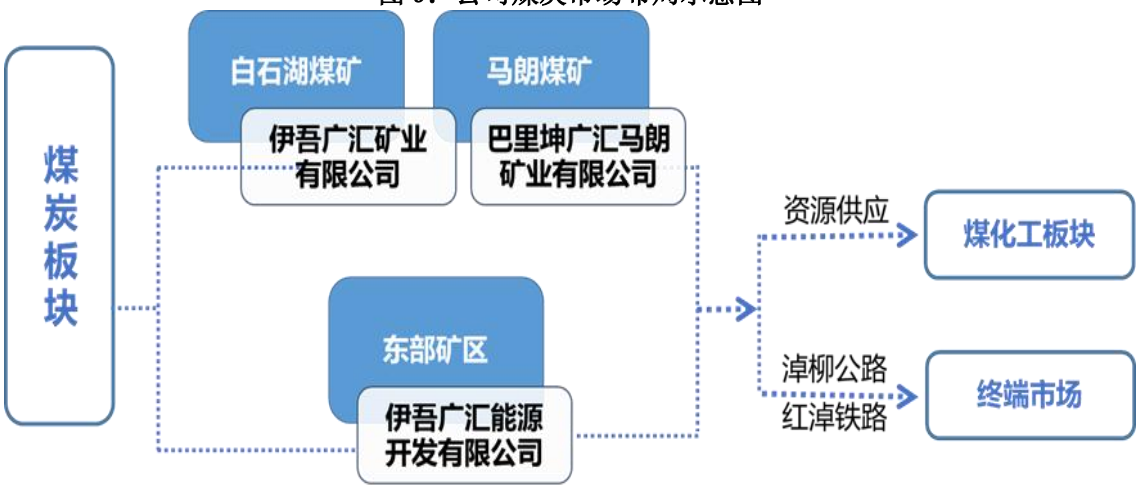

图 10：公司煤炭板块产业链

2025 年，矿业公司始终坚持以“稳生产、保供应”为工作主线，锚定煤炭先进产能释放与数字化蝶变深度融合。煤矿首创“独立机修+社会化协同”模式，生产辅助系统全面集约，矿区组织版图焕然一新；无人驾驶矿卡及智能装备覆盖率跃过 50%，剥离、采装、运输全链路无人化协同，安全指数与运营效率指数级跃升。公司纵深打造“智慧化矿山”新范式——无人机巡检、远程操控、无人值守计量等数字技术与采掘运营无缝耦合，构建“产运销储”一体化数字闭环；公铁联运、多向互补的煤炭发运网络全面成型，供应链全程可追溯、资源秒级调度，能源保供韧性、稳定性跃升新维度。报告期内，实现原煤产量 2,686.94 万吨，同比增长 175.11%；煤炭销售总量 2764.44 万吨，同比增长 75.97%。

分类	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月	本期比上年同期增减（%）
原煤产量（万吨）	2,686.94	976.67	175.11
提质煤产量（万吨）	194.96	174.20	11.92
煤炭销售量（万吨）	2,764.44	1,571.01	75.97

其中：原煤	2,474.12	1,338.10	84.90
提质煤	290.32	232.91	24.65

（注：煤炭生产、销售量不含自用煤）

（三）煤化工板块

图 11：公司煤化工产品市场分布情况

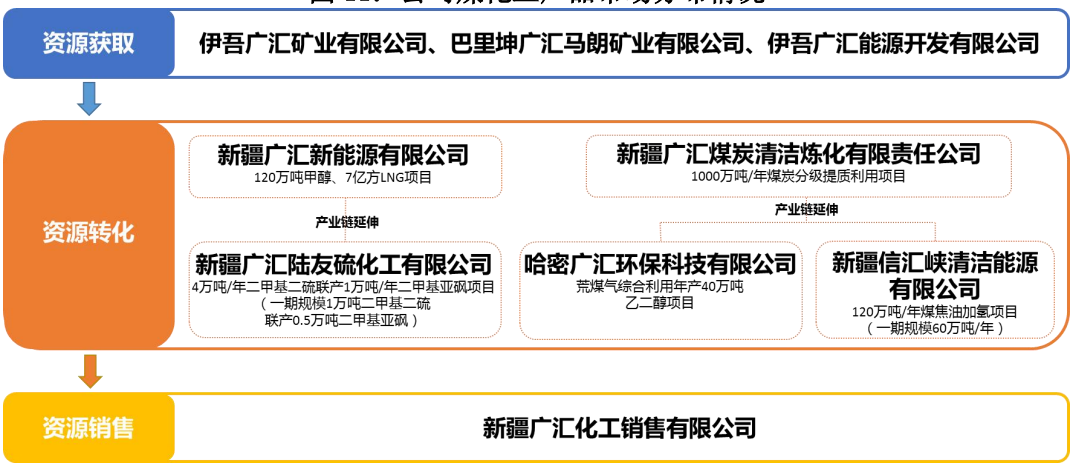

图 12：公司煤化工板块产业链

1. 新疆广汇新能源有限公司

公司坚持精益生产与技术创新深度融合、目标牵引和问题导向协调统一，持续推动“产学研”创新体系建设，全力解决突出症结，顺利完成气化炉轮检，有序推进“零泄漏”工厂建设，生产装置安全环保健康运行的稳定性显著提升。报告期内，公司实现甲醇产量 56.38 万吨，同比下降 2.52%。

2. 新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司

公司锚定卓越运营，纵深推进降本增效管理变革，以系统性创新激活生产率，为生产运营注入澎湃新动能；以零容忍姿态根除跑冒滴漏，核心消耗指标持续向好，富油煤高值化利用升级项目有序推进。报告期内，公司煤基油品产量 31.63 万吨，同比增长 7.78%。

3. 哈密广汇环保科技有限公司

公司锚定“效能跃升、效益倍增”双维坐标，以技术革新与工艺再造双轮驱动，纵深推进精益化降本增效工程，系统释放极致节能潜能，全链条护航装置稳态运行。年内，集结精锐力量实施为期五个月的“装置消缺攻坚行动”，成功完成 E04410 换热器系统性改造，夯实装置长周期、高负荷、零波动运行的硬核底座。报告期内，公

司乙二醇产量 4.05 万吨，同比下降 13.57%。

4.新疆广汇陆友硫化工有限公司

公司始终锚定高质量、可持续的价值坐标，以系统化举措守护装置长周期稳态运行。2024 年，公司获省级“绿色工厂”称号，同时公司年产 3000 吨二甲基亚砜项目顺利完成投产，强化了公司高端产品供应链韧性，为未来业绩增长奠定基础。报告期内，公司实现二甲基二硫醚产量 6,283.73 吨，同比增长 0.83%。

5.新疆广汇化工销售有限公司

公司以创新为引擎驱动销售增长。甲醇采用“自提客户+区域深耕”双轨模式，乙二醇通过优化物流节点布局突破地域限，二甲基亚砜顺利实现国际市场开拓。同时，公司积极构建数字化交易生态，推出网上竞拍平台，推行“询价报量+弹性配额”多元化模式，实现产品竞价优价销售。报告期内，实现煤化工产品销售 115.29 万吨，同比下降 8.67%。

产品名称	2025 年 1-6 月		2024 年 1-6 月		本期比上年同期增减（%）	
	产量（万吨）	销量（万吨）	产量（万吨）	销量（万吨）	产量	销量
甲醇	56.38	55.23	57.83	56.26	-2.52	-1.83
乙二醇	4.05	6.22	4.69	3.51	-13.61	77.16
煤基油品	31.63	31.79	29.35	30.51	7.78	4.17
煤化工副产品	18.76	20.18	21.54	30.82	-12.92	-34.52
二氧化碳	1.84	1.87	5.25	5.14	-64.89	-63.68
合计	112.65	115.28	118.65	126.24	-5.05	-8.68

（四）加强项目前期管理，提高管理质量，科学把控建设节奏

报告期内，公司围绕生产运行和项目建设两条主线做好各项重点工作，紧跟发展趋势、超前谋划布局，重点项目取得新的突破。

1.在建项目

（1）马朗煤矿建设项目

项目建设方面，配套设施建设已基本完成，满足目前生活、生产建设需要；行政福利区、110KV 变电站、工业场地等部分建设项目正在施工建设，设备安装调试项目正在履行招标采购程序。

手续办理方面，2024 年 8 月，取得国家发改委对淖毛湖矿区马朗一号煤矿项目核准的批复；9 月，取得自治区自然资源厅颁发的马朗一号煤矿采矿许可证；11 月，取得自治区应急管理厅关于马朗一号煤矿初步设计和安全设施设计批复；2025 年 2 月，取得国家水利部对马朗一号煤矿水土保持方案、国家生态环境部对马朗一号煤矿环境影响报告的批复；4 月，取得自治区发改委对节能评估报告的批复意见；5 月取得取水许可决定书。（具体详见公司 2024-072、078、083 及 2025-018 号公告）

（2）哈萨克斯坦斋桑油气开发项目

2025 年，石油公司持续推进地质研究、钻井及压裂等各项工作，加快完成现场原油地面处理装置调试及投用准备，并同步推进原油进口海关手续办理，为原油进口及后续商业化生产提供全面保障。

新钻井方面：围绕 S-309H 井开展两口井的钻井及评价工作（即 S-311 和 S-312 井），达到落实储量，控层提产目标。2025 年 6 月 27 日，斋桑原油项目 S-312 井正

式启动钻井工作，目前已完成一开施工，二开阶段正有序推进，钻进深度 1660 米。

老井生产与测试方面：围绕 5 口目标井开展压裂工作，其中浅层井 3 口（S-1002、S-1003、S-305）、中层井 1 口（S-308H）、深层井 1 口（S-309）。目前已完成 S-1002、S-1003 井的压裂方案设计，持续推进 S-308H、S-309 井的岩芯分析，筛选适合目标井地质特性的压裂液体系。

（3）江苏南通港吕四港区 LNG 接收站及配套项目

2#泊位建设项目：项目可研报告已编制完成；安全条件审查已取得江苏省交通厅批复；海域使用论证、海洋环境影响评价、占用湿地补偿与恢复方案等报告等待评审中；通航评估初稿已完成；职业病评价、社会稳定性评价报告根据上述报告评审进度适时开展。

（4）1500 万吨/年煤炭分质分级利用示范项目。

项目已取得《备案证》、《入园通知单》、《社会稳定风险评估批复》、《职业病危害预评价报告审查意见》、《建设用地批复》、《施工临时用地批复》；环境影响评价和水资源论证报告具备报批条件；节能评估、安全预评价、水土保持方案正在完善报告；完成建设用地岩土工程勘察、项目场地平整施工（一标段）和监理合同签订；项目基础设计工作完成总工作量的 80%。

（5）4000 万吨/年淖柳公路扩能改造施工项目

手续方面，①2024 年 6 月 28 日完成项目备案。②取料场手续，伊吾县境内 147 公里设置 4 处取料场矿权已成功中标和摘牌，2025 年 3 月 4 日已对接政府相关部门签订采矿权出让合同。

施工方面，项目共计分为四个标段，各标段目前已开始施工，累计完成 45KM 沥青铺设，各标段当前施工情况如下：一标段沥青摊铺、基层精平，累计摊铺 11.11KM；二标段沥青摊铺、基层精平，累积摊铺完成加试验段 17.088KM，已阶段性通车；三标段沥青路面摊铺施工中；四标段拌合站完成试机、碎石场开始破碎出料。沥青面层摊铺施工机械设备、人员进场完成，拟计划 9 月底完成施工。

（6）甲醇加注站

为实现车用燃料多元化，加快甲醇汽车在淖毛湖产业园区的推广应用，同时提高广汇能源上下游产业协同能力，广汇能源拟在淖毛湖地区先期示范建设 2 座甲醇加注站，以疏通淖毛湖至柳沟运输线路重卡车辆甲醇补给需求，为推广甲醇汽车应用提供基础条件，同时开展甲醇车辆及甲醇加注站建设技术、经验积累。

1）双井子甲醇站：

手续方面：①施工前需要的手续均已完成办理（伊州区应急管理局的初审意见、伊州区发改委的备案、审图合格证、安全设施审查意见书、安全设施设计专篇、消防设计审核意见书及哈密市应急管理局的安全条件审查意见书、环评批复）。

施工方面：2024 年 11 月 1 日已进行内部联合验收。目前正在开展消防验收手续、安全验收手续及危化品经营许可证办理工作。

2）零公里甲醇站

手续方面：①伊州区应急管理局的初审意见、伊州区发改委的备案已获取；②新增用地手续，不动产证已获取；③已取得审图合格证，消防设计审核意见书；④安全条件审查意见书、安全设施设计审查意见书已获取。施工前手续已齐全。

施工设备方面：①设计合同已签，总平面图已出，施工图已出具，5 月 15 日完成合同签订，5 月 22 日组织施工单位进场，目前正在开展站区北侧地面硬化、加液机技改工艺管线焊接，保压、储罐基础开挖等工作，各项施工有序开展中。

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

□适用 √不适用

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1．充足的、低成本、高质量的能源资源储备优势

公司立足新疆本土及中亚，面向全球，获取丰富的煤炭、石油和天然气资源。在哈密地区拥有丰富的煤炭资源，为公司煤化工项目提供了坚实的原料保障；在哈萨克斯坦共和国境内已获取丰富的油气资源储备。

公司拥有的煤、油、气资源类比同行业呈现出数量充足、优质稀缺、成本低廉的优势。

●**天然气：**自产气方面，哈密煤化工工厂所产 LNG 来源煤制甲醇项目，综合生产成本低。外购气方面，公司拥有竞争力较强的长协气源，价格优势明显。

●**煤化工**

新能源煤制甲醇、LNG 项目：生产原料煤主要来自公司自有的坑口煤矿，以露天开采方式，自给自足，运距短，综合成本低，采用碎煤加压气化生产工艺，生产出甲醇、LNG 及十种以上副产品，组合经济效益较大。

清洁炼化项目：项目是对淖毛湖煤炭资源进行分级提质、综合利用，建立“煤-化-油”的生产模式，主要产品为煤焦油及提质煤。其副产的荒煤气一是用作信汇峡公司投建的煤焦油加氢项目的制氢气源。二是用作哈密环保“荒煤气综合利用年产 40 万吨乙二醇项目”，生产乙二醇，实现资源综合利用。

乙二醇项目：项目首次将“WHB 合成气制乙二醇技术”应用于荒煤气制乙二醇，年可有效利用荒煤气 30 亿方，有效节省标煤 60 万吨，每年可直接减排二氧化碳 60 万吨，间接减排二氧化碳 170 万吨，对促进节能减排，推进生态环境绿色发展，具有良好的示范效应和重要的社会效应。

硫化工项目：采用国内首创的甲硫醇硫化法精细生产二甲基二硫（DMDS）联产二甲基亚砜（DMSO），主要以公司哈密煤化工工厂供应的甲醇、尾气硫化氢等为原料，产出二甲基二硫（DMDS）和二甲基亚砜（DMSO）产品。产品利用率高，成本低，出产精细有机硫化工产品，广泛供应于石油、化工、医药、电子、合成纤维、塑料、印染等行业，市场前景好，具有较强的产品竞争能力。

●**煤炭：**公司拥有的煤炭项目总体呈现开采难度低、成本低以及安全程度高的“两低一高优势”，除此之外公司所拥有的煤矿资源地处新疆东大门，且公司同步自建淖柳公路、红淖铁路及柳沟物流中转基地，大大降低运输和仓储成本，具有较强的成本竞争优势。

2．需求巨大的能源市场空间

●天然气：天然气具有生产、运输、使用方便，安全性好等优点。目前，国内政策已明确要求充分发挥天然气清洁资源优势，提高其在一次能源消费中的比重，公司将产品定位于“西气东输”和“海气上岸”的服务和补充，与国内石油天然气大型企业采取错位竞争的方式扩大市场占有率。

●煤炭及煤化工：随着能源结构不断调整，煤炭在国家一次能源结构的比例或逐步下降，但消费总量在短期内仍将稳步增长。煤制油、气、烯烃为代表的新兴煤化工产业大量涌现，煤炭由燃料为主向燃料、原料并重转变，呈现出多元化的利用方式，在我国能源的可持续利用发展中扮演着举足轻重的角色。

●石油：石油堪称为“工业的血液”,在工业生产中发挥着重要的作用。由于我国石油消费需求依然保持较快增长，石油大量依赖进口,对外依存度不断提高，未来中国的石油总需求量依然强劲。

3．完整、配套的能源全产业链供应优势

公司具备从上游资源勘探开发、中游资源加工转换和物流中转运输，直至下游终端市场销售的完整、配套的全产业链供应格局。产业链的上游主要包括：对疆内煤炭、境外油气等资源的权属获取、勘探、开采；中游主要包括加工转换和物流中转运输，将原有物流业务与能源产业发展相结合，采用复合供应模式，扩大市场占有率；下游主要包括终端市场销售网络（城市管网建设、LNG、L-CNG 加注站等）建设，为公司能源产业链持续盈利提供了重要保证。

4.新能源产业兼具资源及应用场景优势

●氢能：①氢源资源丰富，成本优势明显：公司所属的哈密淖毛湖地区风光热资源丰富，利用风光热发电并制绿氢区域优势明显，同时公司煤化工项目副产的荒煤气中有较高含量的氢，工业制氢成本优势显著。②应用场景优势：围绕公司在哈密淖毛湖地区的矿山开发、煤炭及煤化工产品中短途运输涉及大量的矿卡、重卡，交通运输应用场景广阔。

●二氧化碳捕集及驱油：公司具备实施大型 CCUS-EOR 项目得天独厚的条件，即源汇匹配条件最佳。一是公司淖毛湖煤化工装置副产大量高浓度的二氧化碳，捕集成本低；二是公司周边油田用二氧化碳驱油可明显提高石油采收率，且距离公司碳源点直线距离仅约 70 公里，源汇匹配性良好，具备开展大型 CCUS-EOR 项目的巨大优势。

公司以上具有的独特优势决定了企业自身无法复制、难以超越的核心竞争力，为公司能源开发产业持续稳定发展提供了坚实基础。

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1、 财务报表相关科目变动分析表

单位：元　币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	15,747,678,450.09	17,248,542,961.08	-8.70
营业成本	13,038,761,537.81	13,916,631,053.01	-6.31
销售费用	122,050,966.46	116,736,563.56	4.55
管理费用	418,670,828.08	314,358,213.49	33.18

财务费用	412,807,726.20	562,332,625.96	-26.59
研发费用	123,755,446.09	130,178,306.64	-4.93
经营活动产生的现金流量净额	2,823,159,333.58	2,623,930,847.54	7.59
投资活动产生的现金流量净额	-436,812,369.39	-447,396,267.01	2.37
筹资活动产生的现金流量净额	-3,039,928,778.01	-3,506,174,939.98	13.30

营业收入变动原因说明：主要系报告期内①天然气国际业务销售量下降；②煤化工产品销售量、销售价格下降；③煤炭销售价格大幅下降所致。
营业成本变动原因说明：主要系报告期内①天然气国际业务采购量下降；②煤化工产品销售量下降所致。
管理费用变动原因说明：主要系报告期内无形资产摊销增加所致。
财务费用变动原因说明：主要系报告期内有息负债减少致利息支出减少所致。
经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期内天然气国际业务量下降，致购买天然气货款支付的现金减少及收到上年煤炭销售货款所致。
筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期有息负债减少及上期支付分红款所致。

2、 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

□适用 √不适用

（二）非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

（三）资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、 资产及负债情况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例（%）	上年期末数	上年期末数占总资产的比例（%）	本期期末金额较上年期末变动比例（%）	情况说明
货币资金	3,673,204,588.08	6.74	4,341,943,546.39	7.62	-15.40	
交易性金融资产	59,648,744.39	0.11	61,944,851.94	0.11	-3.71	
应收票据	327,261,037.69	0.60	512,095,646.76	0.90	-36.09	主要系本期末终止确认票据减少所致
应收账款	2,167,949,803.56	3.98	2,309,102,205.20	4.05	-6.11	
应收款项融资	223,654,199.69	0.41	101,483,258.93	0.18	120.39	主要系本期银行信用等级较高的票据结算增加所致
预付款项	471,626,682.31	0.87	933,747,339.53	1.64	-49.49	主要系本期预付天然气货款减少所致
其他应收款	260,239,384.63	0.48	337,789,437.67	0.59	-22.96	
存货	1,481,432,650.07	2.72	1,881,099,296.00	3.30	-21.25	
一年内到期的非流动资产	1,406,785,711.32	2.58	1,477,648,572.08	2.59	-4.80	
其他流动资产	498,316,147.93	0.91	390,764,722.21	0.69	27.52	
流动资产合计	10,570,118,949.67	19.40	12,347,618,876.71	21.68	-14.40	
长期应收款	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
长期股权投资	1,705,647,305.04	3.13	1,809,679,564.27	3.18	-5.75	
其他权益工具投资	17,565,319.68	0.03	17,565,319.68	0.03	0.00	
投资性房地产	4,235,616.61	0.01	4,491,449.95	0.01	-5.70	

固定资产	26,464,922,201.46	48.55	27,359,017,785.06	48.04	-3.27	
在建工程	4,596,143,856.35	8.43	3,734,377,925.46	6.56	23.08	
油气资产	2,373,867,295.61	4.36	2,385,323,009.81	4.19	-0.48	
使用权资产	105,135,663.36	0.19	242,139,191.91	0.43	-56.58	主要系本期租赁电动重卡减少所致
无形资产	7,259,350,627.93	13.32	7,257,588,847.42	12.74	0.02	
商誉	506,284,255.33	0.93	506,610,410.71	0.89	-0.06	
长期待摊费用	20,567,691.71	0.04	20,749,910.23	0.04	-0.88	
递延所得税资产	617,325,794.07	1.13	507,246,034.71	0.89	21.70	
其他非流动资产	257,692,209.45	0.47	752,768,880.28	1.32	-65.77	主要系本期工程设备款结算所致
非流动资产合计	43,928,737,836.60	80.59	44,597,558,329.49	78.32	-1.50	
资产总计	54,498,856,786.27	100.00	56,945,177,206.20	100.00	-4.30	
短期借款	8,349,628,447.56	15.32	9,697,838,716.38	17.03	-13.90	
应付票据	100,000,000.00	0.18	290,000,000.00	0.51	-65.52	主要系本期开具银行承兑汇票减少所致
应付账款	4,175,273,883.34	7.66	3,518,173,635.17	6.18	18.68	
合同负债	763,440,519.06	1.40	941,618,206.60	1.65	-18.92	
应付职工薪酬	94,664,540.16	0.17	92,094,971.61	0.16	2.79	
应交税费	308,997,628.85	0.57	666,373,216.69	1.17	-53.63	主要系公司产品价格下降导致企业所得税、资源税及增值税减少所致
应付股利	4,014,482,214.94	7.37	45,656,371.33	0.08	8,692.82	主要系本期公告发放现金红利所致
其他应付款	801,976,854.20	1.47	768,983,412.79	1.35	4.29	
一年内到期的非流动负债	2,878,708,401.48	5.28	4,223,423,967.60	7.42	-31.84	主要系偿还一年内到期的长期借款、租赁负债所致
其他流动负债	1,413,504,179.53	2.59	1,681,289,860.54	2.95	-15.93	
流动负债合计	22,900,676,669.12	42.02	21,925,552,358.71	38.50	4.45	
长期借款	6,556,789,590.78	12.03	5,935,858,889.42	10.42	10.46	
租赁负债	57,670,833.43	0.11	149,397,632.51	0.26	-61.40	主要系本期租赁电动重卡减少所致
长期应付款	1,390,276,035.32	2.55	2,000,343,620.35	3.51	-30.50	主要系重分类至一年内到期的非流动负债所致
预计负债	52,166,351.67	0.10	52,637,341.29	0.09	-0.89	
递延收益	306,282,671.26	0.56	310,589,111.21	0.55	-1.39	
递延所得税负债	394,322,150.18	0.72	420,768,634.17	0.74	-6.29	
非流动负债合计	8,757,507,632.64	16.07	8,869,595,228.95	15.58	-1.26	
负债合计	31,658,184,301.76	58.09	30,795,147,587.66	54.08	2.80	

其他说明

无

2、 境外资产情况

√适用 □不适用

(1). 资产规模

其中：境外资产3,553,374,967.89 （单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为6.52%。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

3、 期末主要资产受限情况

□适用 √不适用

4、 其他说明

□适用 √不适用

（四）投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

报告期长期股权投资额	1,705,647,305.04
报告期长期股权投资额增减变动额	-104,032,259.23
上年年末长期股权投资额	1,809,679,564.27
投资增减幅度	-5.75%

(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）
甘肃宏汇能源化工有限公司	化工产品综合利用及技术开发	是	新设	1,500,000,000.00	50	否	长期股权投资	自有资金	酒泉钢铁（集团）有限责任公司	-	-	-	-93,565,187.72	否	-	-
新疆信汇峡清洁能源有限公司	清洁能源技术推广服务，酚类产品、苯类及芳烃类产品、白油、沥青、白蜡的生产与销售、酚类产品、苯类及芳烃类产品	是	新设	204,000,000.00	34	否	长期股权投资	自有资金	山东汇东新能源有限公司、重庆三峡油漆股份有限公司	-	-	-	19,558,491.41	否	-	-
江苏省广汇燃料有限公司	煤炭销售等	是	新设	17,437,500.00	43.056	否	长期股权投资	自有资金	江苏省燃料集团有限公司/干宇/南通嘉民燃料有限公司	-	-	-	990,035.63	否	-	-
江苏华电华汇能源有限公司	天然气销售（仅限燃料用途），天然气管道（网）投资、管理，天然气利用技术服务	是	新设	62,546,400.00	34	否	长期股权投资	自有资金	华电江苏能源有限公司/南通城市建设集团有限公司/南通天生港发电有限公司/徐州聪蔚新能源科技有限公司	-	-	-	-9,217,420.48	否	-	-
乌鲁木齐中汇晟业清洁能源有限公司	加油加气站投资建设	是	新设	17,631,250.00	35	否	长期股权投资	自有资金	乌鲁木齐经济技术开发区高铁枢纽综合投资（集团）有限公司 40%；中石油新疆销售有限公司 25%	-	-	-	113,506.97	否	-	-
江苏腾易	天然气经营	是	增	71,022,000.00	30	否	长期	自	浙江腾宸投资管理	-	-	-	-994,060.50	否	-	-

天然气有限公司			资				股权投资	有资金	有限公司							
哈密汇疆发展投资运营有限责任公司	以自有资金从事投资活动;电力行业高效节能技术研发;风力发电技术服务;太阳能发电技术服务;发电技术服务;生物质能技术服务;合同能源管理;农副产品销售;农业科学研究和试验发展。	是	新设	145,000,000.00	50	否	长期股权投资	自有资金	新疆疆纳矿业有限公司	-	-	-	-10,376.25	否	-	-
合计	/	/	/	2,017,637,150.00	/	/	/	/	/	/	/	/	-83,125,010.94	/	/	/

(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

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

（六）主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
新疆广汇新能源有限公司	子公司	煤化工项目工程的投资、设备租赁、煤炭应用技术的研发、煤炭生产应用技术的咨询（专项审批业务除外）、煤化工产品生产、销售	350,000.00	2,419,948.18	1,285,365.59	484,516.90	54,720.22	39,916.57
巴里坤广汇马朗矿业有限公司	子公司	煤炭开采。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）煤炭及制品销售；机械设备租赁；土石方工程施工。（除依法须批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）	200,000.00	282,738.37	143,849.69	156,443.69	22,034.48	17,290.17
新疆哈密广汇物流有限公司	子公司	主要从事货物运输、煤炭煤化工项目投资、公路收费养护、矿产品收购	7,000.00	171,276.34	93,259.17	157,107.02	39,508.47	32,735.03
广汇能源综合物流发展有限责任公司	子公司	货运代理，煤炭批发，城市能源项目投资，仓储服务	58,000.00	366,767.11	129,322.66	31,177.39	3,970.55	2,095.75
新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司	子公司	煤化工项目工程的投资、设备租赁、煤炭应用技术的研究开发、煤炭生产应用技术的咨询、褐煤热解生产应用技术的咨询、兰炭生产与销售	200,000.00	750,970.44	253,331.38	144,184.02	-70.77	470.72
瓜州广汇能源经销有限公司	子公司	煤炭及煤化工产品销售；搬运装卸、仓储货物运输、设备租赁	1,000.00	266,846.01	-1,312.81	431,945.69	-10,841.82	-8,051.53
瓜州广汇能源物流有限公司	子公司	公路、铁路运输及综合服务（仓储、装卸、计量、加工等）；煤炭、煤制品、煤化工产品；矿产品、水泥、钢材、建材销售（所有前置凭许可证有效期经营）	10,000.00	93,379.76	90,721.82	3,385.01	2,513.99	1,903.17
广汇国际天然气贸易有限责任公司	子公司	天然气销售，自营和代理一般经营项目商品和技术的进出口业务，道路普通货物运输服务，房屋建筑工程施工，企业管理服务，机电设备安装服务，金属压力容器安装服务，燃气设备租赁、销售，危化品运输服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	50,000.00	215,051.14	100,066.07	376,358.76	46,058.58	30,244.80

新疆广汇液化天然气发展有限责任公司	子公司	液化天然气的生产、销售，燃气管网工程建设，燃气应用技术的研究开发	106,652.45	285,606.50	81,852.00	64,990.94	-7,292.80	-7,090.29
哈密广汇环保科技有限公司	子公司	荒煤气综合利用开发，乙二醇、乙醇、轻质醇、重质醇、混合醇脂、草酸二甲酯等化工产品的生产与销售	201,277.00	347,862.61	104,517.02	21,115.02	-16,420.61	-16,465.85
新疆广汇石油有限公司	子公司	石油产业的投资；石油化工产品的研究开发；石油工程技术服务；货物与技术的进出口业务；货物运输代理服务；石油化工产品（不含危险化学品）的销售。	270,000.00	350,498.02	16,282.32	242.58	-13,468.81	-13,619.11

报告期内取得和处置子公司的情况
□适用 √不适用

其他说明
□适用 √不适用

（七）公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项

（一）可能面对的风险

√适用 □不适用

公司在生产经营过程中，积极采取各种措施规避各类风险，但在实际经营过程中仍有可能存在各类风险和不确定性因素的发生。

1.行业周期性风险

作为重要的基础能源和原料，煤炭行业已发展成为我国国民经济和社会发展的基础性产业，其与电力、钢铁、建材、化工等行业关联度较高，煤炭行业的景气度受国民经济发展周期和市场供求关系变化的影响较大。天然气行业是国民经济运行的基础性产业，其市场需求与国家宏观经济发展密切相关，经济周期的变化将影响天然气等能源的需求。如果国民经济对能源总体需求下降，将直接影响煤炭、天然气的销售。

2.行业监管及税费政策风险

政府对能源行业进行监管，其监管政策会影响公司的经营活动，且政府未来的政策变化也可能会对公司的经营产生影响。税费政策是影响公司经营的重要外部因素之一。目前政府正积极稳妥地推进税费改革，与公司经营相关的税费政策未来可能发生调整，可能对公司的经营业绩产生影响。

3.体制及审批风险

公司积极响应国家能源战略，坚持“走出去、拿回来”和“增产保供”的指导思想，率先完成了境外油气资源获取和煤炭产能核增等相关工作，完全符合国家总体政策要求和方向，但在具体实施过程中，却因无经验可循或受外部安全环境等相关因素影响，致使项目审批过程中出现比预期计划有所延误。

4.市场竞争风险

煤炭行业：受国内经济需求不足、动能偏弱，各地加大安全环保治理、煤矿产能释放以及进口煤炭冲击等因素影响，导致煤炭供大于求、煤企库存上涨，价格出现较大波动，由此可能造成公司煤炭产品盈利水平下降的风险。

LNG 行业方面：行业技术水平不断提高，竞争对手不断增多，受国际天然气价格低位震荡的影响，天然气需求增速放缓。公司将面临市场价格、产品质量、市场渠道等多方面更为激烈的市场竞争，由此可能造成公司 LNG 市场份额减少、盈利水平下降的风险。

煤化工市场：我国传统煤化工产业存在一定的产能过剩局面，随着技术水平的提高，更多竞争对手向新型煤化工领域发展，新型煤化工市场竞争将趋于激烈。

5.产品价格波动风险

公司项目陆续投产以后，产品销售包括煤炭、天然气、煤化工产品等多个能源产品，终端市场价格受全球经济及供需情况的影响而波动，走势往往难以准确判断，将会给公司的盈利能力带来较大的不确定性。

6.海外经营风险

公司在境外经营的油气业务，受项目所在国政治、法律及监管环境影响，在某些重大方面与发达国家存在差异。这些风险主要包括：政治不稳定、税收政策不稳定、汇率波动等。

7.汇率风险

公司在国内发展能源产业的同时，积极响应国家“走出去”战略，在境外开展油气开采业务，涉及货币兑换。目前国家实行以市场供求为基础、参考一揽子货币进行调节、有管理的浮动汇率制度，人民币在资本项下仍处于管制状态。人民币的币值受国内和国际经济、政治形势和货币供求关系的影响，未来人民币兑其他货币的汇率可

能与现行汇率产生较大差异，可能影响公司经营成果和财务状况。

8. 油气储量的不确定性风险

根据行业特点及国际惯例，公司所披露的原油和天然气储量数据均为评估数据。公司已聘请了具有国际认证资格的评估机构对公司所拥有的原油和天然气储量进行评估，但储量估计的可靠性取决于多种因素、假设和变量，其中许多因素是无法控制的，并可能随着时间的推移而出现调整。评估日期后进行的钻探、测试和开采结果也可能导致对公司的储量数据进行一定幅度的修正。

9. 安全环保风险

公司从事的天然气、煤炭及煤化工等产品生产、加工和运输过程中存在不可预见的安全隐患及其他不确定因素，安全风险较高，安全管理难度较大。公司将不断完善安全管理和风险预控体系，持续抓好安全环保工作，强化红线意识，坚守底线思维。要对安全环保漏洞“零容忍”，确保安全环保工作“零事故”。

（二）其他披露事项

□适用 √不适用

第四节　公司治理、环境和社会

一、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
刘常进	副总经理	离任
李　旭	职工监事	离任
潘　茹	职工监事	选举
闫　军	副董事长	离任
蔺　剑	副董事长	选举
蔺　剑	总经理	离任
戚庆丰	总经理	聘任
李圣君	董事	离任
戚庆丰	董事	选举
么士平	常务副总经理	聘任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

1、2025 年 1 月 8 日，刘常进先生因到龄退休原因辞去公司副总经理职务。

2、2025 年 4 月 22 日，李旭先生因工作调整原因辞任公司职工监事职务，经公司职工代表大会审议通过，选举潘茹女士担任公司第九届监事会职工监事职务。

3、2025 年 4 月 23 日，闫军先生因工作调整原因辞任公司第九届董事会副董事长职务(仍担任董事职务)、蔺剑先生因工作调整原因辞任公司总经理职务，经公司董事会第九届第十五次会议审议通过，选举蔺剑先生担任公司第九届董事会副董事长职务，聘任戚庆丰先生担任公司总经理职务。

4、2025 年 4 月 23 日，李圣君先生因工作调整原因辞任公司第九届董事会董事职务，经公司董事会第九届第十五次会议审议通过，选举戚庆丰担任公司第九届董事会董事职务。

5、2025 年 8 月 28 日，经公司董事会第九届第十八次会议审议通过，聘任么士平先生担任公司常务副总经理职务。

（具体内容详见公司 2025-012、028、029、030、039、040 及 067 号等公告）

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	不适用
每 10 股派息数(元)（含税）	不适用
每 10 股转增数（股）	不适用
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
不适用	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一） 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

（二） 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况
□适用 √不适用

其他说明
□适用 √不适用

员工持股计划情况
□适用 √不适用

其他激励措施
□适用 √不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		4
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	新疆广汇新能源有限公司	https://gongshi.qsyhbgj.com/h5public-detail?id=438854
2	新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司	https://gongshi.qsyhbgj.com/h5public-detail?id=448968
3	新疆广汇陆友硫化工有限公司	https://gongshi.qsyhbgj.com/h5public-detail?id=457824
4	哈密广汇环保科技有限公司	https://gongshi.qsyhbgj.com/h5public-detail?id=409476

其他说明
□适用 √不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

2025 年上半年，广汇能源坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指引，深入贯彻落实党中央、国务院关于巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的决策部署，秉持“产业报国、实业兴疆”的企业使命，以产业帮扶、就业扶持、教育支持、基础设施建设等多维举措为抓手，助力对口帮扶地区实现可持续发展，为乡村振兴战略的全面推进贡献了广汇力量。

1. 产业帮扶激活内生发展动力

广汇能源矢志不渝地贯彻党中央推进乡村振兴重点工作的决策部署，把握脱贫攻坚与乡村振兴政策的衔接关键，结合帮扶地区资源禀赋，有力推动乡村振兴。2025 年上半年，公司依托淖毛湖煤炭煤化工基地后勤保障优势，积极组织驻淖企业与新疆各地扶贫机构对接合作，采取“以买代帮”“消费扶贫”等方式，先后投入 348 万元用于当地农副产品采购帮销，主要采购产品为牛羊肉、蔬菜、农副产品、当地小白杏和红玫瑰杏子等，用实际行动助力农村农业发展，带动农民牧民致富。

清洁炼化公司积极开展“乡企共建”，与伊吾县前山乡石磨沟村“结对帮扶”，2025 年 6 月 4 日，在古尔邦节来临之际，走访慰问石磨沟村，深化乡企共建与民族团结，为当地村民送去生活物资及节日祝福和关怀，以实际行动践行民族团结责任，推动乡企融合发展，让民族团结之花在边疆基层绚丽绽放。矿业公司凭借十余载如一日

的社会责任坚守，在伊吾县工商联（总商会）第四届执行委员会第三次会议上获“2024年度履行社会责任爱心企业”荣誉称号。

2.公益参与凝聚社会向善合力

2025年上半年，广汇能源及所属企业积极开展志愿服务、公益救助、捐资助学等活动，累计向驻地村户、公益机构捐款捐物17.05万元。其中：广汇能源向中国光彩事业基金会捐赠5万元资金，用于支援西藏日喀则市定日县抗震救灾工作。清洁炼化公司积极践行企业责任，助力构建“平安伊吾”，开展了“急救计划—我为救命捐神器”公益捐赠活动，向新疆维吾尔自治区红十字基金会捐赠两台AED设备，配备当地学校、社区、警务站等救援机构使用；为伊吾县前山乡石磨沟村送去慰问物资共计0.7万元。启东物流公司为启东市吕四港镇秦潭村帮扶村民捐款2.25万元。矿业公司为巴里坤哈萨克自治县八墙子乡阿格喜沃巴村送去了200吨“爱心煤”，合计约5万元。环保科技公司参加淖毛湖镇“志愿淖毛湖文明汇锦图”衣物募捐活动，捐赠衣物1万余元。

除此之外，广汇天然气公司塔城区域组织志愿者服务队，对额敏县天鹅湖公园周边人行观光道清理积雪7场次；开展林带专项粉刷，养护1000余株树木；各驻淖企业开展“3.5雷锋活动日”植树造林活动，助力伊吾县环境质量提升，展现了责任企业应有的大爱和担当；广汇志愿服务队招募新成员42名，组织开展志愿服务活动15场次。

3.就业扩容筑牢民生保障根基

广汇能源始终坚守“带动一方经济，造福一方百姓”的承诺，坚持把解决和稳定驻地群众就业作为企业义不容辞的责任，充分发挥产业优势，积极挖掘就业潜力，使工资性收入成为当地农牧民的一项重要经济来源。2025年上半年，公司指导各下属企业分解就业岗位、整合就业资源，先后吸纳社会就业757人，为缓解社会就业压力贡献了积极力量。同时，各公司重视保障残疾就业人员合法权益，承担70名残疾人生活保障费用，共计147万元，帮助他们树立信心、提升技能、稳定就业。

4.幸福企业激发员工创造潜能

广汇能源牢固确立“企业为人、企业靠人”的人本理念，大力宣扬“凝心聚力、创造价值”的企业精神，持续打造“幸福广汇、人文广汇”的靓丽名片，不断提升员工身为广汇人的归属感和幸福感。2025年上半年，公司大力开展“冬送温暖”“夏送清凉”“书记上门”“汇关爱”等“暖工行动”，优化员工工作生活环境，解决员工现实困难问题，企业“家文化”更加浓郁。半年来，公司先后为70余名家庭困难员工发放慰问金17.7万元，为15名罹患重大疾病、家庭遭受意外员工发放爱心互助金39万元，投入86.76万元开展“冬送温暖”“夏送清凉”活动，解决员工子女上学交通补贴共计16.33万元，发放高温补贴54.52万元。矿业公司引进自助洗车机、自助充电桩，对职工活动中心文体设施进行了更新，在白石湖煤矿打造“煤安e站”健康小屋，有效解决员工看病远、买药难问题。公司还开展了驻淖企业春节联欢晚会、元宵节观看社火、亲子活动、三八妇女节活动、演讲比赛、知识竞赛、篮球比赛等活动，丰富了员工的业余生活，营造了良好的企业文化氛围。

第五节　重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	其他	广汇能源及控股股东广汇集团、实际控制人孙广信	1.关于保持上市公司独立性的承诺；2.关于避免同业竞争的承诺；3.关于减少和规范关联交易的承诺；(备注 1)	2022 年 6 月 17 日	是	长期	是	-	-
	其他	富德寿险、富德产业控股	自标的股份过户登记至其名下之日起 60 个月内，均不会减持标的股份。同时，在前述期限内，标的股份因公司实施送红股、资本公积转增股本等权益分派而衍生的广汇能源股份，仍遵守前述股份限售安排。(备注 4)	2025 年 5 月 16 日	是	60 个月	是	-	-
与重大资产重组相关的承诺	其他	控股股东广汇集团、实际控制人孙广信	1.关于减少和规范关联交易的承诺；2.关于避免同业竞争的承诺；3.关于保持上市公司独立性的承诺。（备注 2）	2022 年 5 月 30 日	是	长期	是	-	-
	其他	广汇物流董事、高级管理人员，控股股东	关于填补被摊薄即期回报相关措施的承诺。（备注 2）	2022 年 5 月 30 日	是	长期	是	-	-

		广汇集团、实际控制人孙广信							
	其他	广汇能源	关于不动产权瑕疵的承诺。(备注 2)	2022 年 5 月 30 日	是	承诺事项履行完毕为止	是	-	-
	其他	广汇物流	1.关于业绩承诺期限届满前解除广汇能源担保义务的承诺（备注 2）	2022 年 5 月 30 日	是	承诺事项履行完毕为止	是	-	-
其他承诺	其他	广汇能源董事、监事及高级管理人员，控股股东广汇集团、实际控制人孙广信	在回购期间及未来 3 个月、未来 6 个月内不存在增减持本公司股份的计划，若其拟在此期间增持或减持本公司股份，将依照相关法律法规履行信息披露义务。（备注 3）	2024 年 7 月 21 日	是	6 个月	是	-	-

备注：

承诺对应交易事项 1：①公司与霍尔果斯通海股权投资有限公司签署《股份转让协议》，以现金方式收购合金投资 20%股权，合金投资将合并至公司报表范围。协议相关方已于 2022 年 7 月 8 日在中国证券登记结算有限责任公司已办理完成了协议转让股份的过户登记手续，至此，合金投资的控股股东变更为广汇能源，实际控制人变更为孙广信。②2025 年 6 月，公司与九洲恒昌物流股份有限公司（简称“九洲恒昌”）签署《股份转让协议》，以现金方式向其转让所持合金投资全部 20.74%股权，本次协议转让完成后，九洲恒昌将持有合金投资 79,879,575 股股份，占合金投资总股本 20.74%，成为合金投资控股股东；公司不再持有合金投资股份；合金投资将不再纳入公司合并报表范围。协议相关方已于 2025 年 8 月 5 日在中国证券登记结算有限责任公司办理完成了协议转让股份的过户登记手续。（详见公司 2022-048、049 及 2025-052、053、054、061 号公告，合金投资 2022-038、2025-027、031 号公告及《新疆金投资股份有限公司详式权益变动报告书》《新疆金投资股份有限公司简式权益变动报告书》等相关内容）

承诺对应交易事项 2：公司与广汇物流签署《支付现金购买资产协议》等协议，将公司控股子公司红淖铁路公司 92.7708%的股权全部以现金方式转让给广汇物流。本次股权转让交易事项对公司构成关联交易，不构成重大资产重组，但对交易对方广汇物流构成重大资产重组，通过上海证券交易所事后审核且经公司股东大会审议通过，本次交易所签署的相关协议正式生效。（详见公司 2022-040、041、042、043、053、054、055 号公告及《广汇物流关于重大资产购买暨关联交易报告书》等相关内容）

承诺对应交易事项 3：公司收到控股股东广汇集团提交的《关于广汇能源股份有限公司回购股份的提议函》，并收到了公司董事、监事及高级管理人员，控股股东广汇集团、实际控制人孙广信提交的《未来 3 个月、未来 6 个月内不减持广汇能源股份有限公司股票事宜的回复函》，于 2024 年 7 月 22 日分别召开董事会第九届第七次会议、监事会第九届第六次会议，于 2024 年 8 月 7 日召开了 2024 年第二次临时股东大会，审议通过了《广汇能源股份有限公司关于以集中竞价交易方式回购股份的议案》，回购期限为自公司股东大会审议通过回购股份方案之日起不超过 12 个月。（详见公司 2024-054、055、056、057、058、059、061、062、063 及 064 号公告。）

承诺对应交易事项 4：公司收到控股股东广汇集团及富德寿险、富德金控分别出具的《股份转让协议》《简式权益变动报告书》等相关材料，广汇集团于 2025 年 5 月 16 日与富德寿险、富德金控分别签署了《股份转让协议》，拟将所持公司无限售流通股股份 638,561,096 股、337,796,066 股，占协议签署时公司总股本的比例 9.83%、5.20%，分别以协议转让方式转让给富德寿险、富德金控，股份转让数量合计 976,357,162 股股份，占协议签署时公司总股本的 15.03%。为促进广汇能源长期稳定发展，富德寿险、富德金控承诺，自标的股份过户登记至其名下之日起 60 个月内，均不会减持标的股份。（详见公司 2025-045、050 号公告及《广汇能源股份有限公司简式权益变动报告书》等相关内容）

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

□适用 √不适用

三、违规担保情况

□适用 √不适用

四、半年报审计情况

□适用 √不适用

（一）聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

公司分别于 8 月 28 日召开董事会第九届第十八次会议，审议通过了《广汇能源股份有限公司关于续聘会计师事务所的议案》，同意续聘中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）担任公司 2025 年度财务报告审计和内部控制审计机构，聘期为一年，本议案尚需提交股东大会审议。（具体内容详见公司 2025-069 号公告）

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

（二）公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

□适用 √不适用

六、破产重整相关事项

□适用 √不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

√本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 □本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

（一）诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

□适用 √不适用

（二）临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

报告期内：									
起诉（申请）方	应诉（被申请）方	承担连带责任方	诉讼仲裁类型	诉讼（仲裁）基本情况	诉讼（仲裁）涉及金额	诉讼（仲裁）是否形成预计负债及金额	诉讼（仲裁）进展情况	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况
广汇能源股份有限公司	自贡影贸有限公司		仲裁	因自贡影贸有限公司未按合同约定支付货款，我方申请仲裁，申请对方支付货款及利息。	67,912,636.05	为公司主诉案件，暂不产生负债。	仲裁裁决已生效。	钦州仲裁委裁决支持我方请求。案件已进入执行阶段。	正在执行中。
新疆广汇液化天然气发展有限责任公司	新疆新天房地产开发有限公司、新天国际经济技术合作（集团）有限公司、新光控		诉讼	新疆新天房地产开发有限公司未就双方签订的《土地使用权转让协议》依约履行协议，天然气公司因此提起诉讼。	40,229,155.70	为公司主诉案件，不会形成预计负债。	2018 年 10 月 9 日立案，并对涉案土地采取保全措施。该案二审判决，公司已申请执行。被执	法院判决支持我方诉讼请求，我方已申请执行。	新天国际集团已进入破产程序并进行破产

	股集团有限公司、虞云新、周晓光						行人于 2022 年 8 月被法院裁定受理破产。2023 年 7 月 18 日确认普通债权 77,846,742 元。		债权申报。正在破产财产分配中。
新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司	杭州水处理技术研究开发中心有限公司		诉讼	双方在 EPC 合同履行过程中，因工程未达到验收合格标准，双方因权责发生争议。我方起诉后对方提起反诉。	36,307,579.41	为公司主诉案件，不会形成预计负债。	于 2025 年 8 月 6 日开庭。	尚未裁决	暂未进入执行程序。
新疆广汇液化天然气发展有限责任公司华东销售分公司	广州元亨燃气有限公司		诉讼	因广州元亨燃气有限公司未按期支付退还货款提起诉讼，要求返还货款及逾期损失。	31,333,166.96	为公司主诉案件，不会形成预计负债。	双方达成和解协议，正在履行中。	双方达成和解协议。	正在执行中。
新疆广汇液化天然气发展有限责任公司	青岛西能天然气利用有限公司、青岛西能董家口天然气利用有限公司（第三人）		诉讼	青岛西能天然气利用有限公司欠付新疆广汇液化天然气公司到期借款 24,403,186.52，提起诉讼。	24,403,186.52	为公司主诉案件，不会形成预计负债。	于 2018 年 9 月 5 日向吐鲁番中院递交强制执行申请书，目前案件正在执行中。	诉讼中双方达成调解协议，但未按协议履行义务，申请强制执行。	正在执行中。
新疆广汇液化天然气发展有限责任公司	邵阳诚信液化天然气有限责任公司		仲裁	因邵阳诚信液化天然气有限责任公司未按期支付货款申请仲裁，要求给付欠款及逾期损失。	14,463,272.55	为公司申请仲裁案件，不会形成预计负债。	仲裁裁决已生效，已申请执行。	仲裁委及法院支持申请人的要求欠款及损失的请求。	正在执行中。
新疆广汇液化天然气发展有限责任公司鄯善汽车运输分公司	伊吾县亚华晟通物流有限公司		诉讼	2010 年 9 月 3 日因《车辆转让合同》欠付车款起诉。	13,751,530.50	为公司主诉案件，不会形成预计负债。	已判决，正在执行中。	法院判决支持我方诉讼请求。	正在执行中。
新疆生产建设兵团第十三师兴达矿业有限责任公司	新疆广汇新能源有限公司		诉讼	双方针对新能源公司分红款事宜产生争议，对方诉至法院。	57,009,562.80		一审判决已作出，二审正在审理中。	一审支持原告的诉讼请求，我公司已提出上诉。	一审判决尚未生效，已提起上诉，于 2025 年 8 月 6 日开庭。
杭氧集团股份有限公司	新疆广汇新能源有限公司		仲裁	双方在 EPC 合同履行过程中，因工程未达到验收合格标准，双方因权责发生争议。对方申请仲裁后我方提起反仲裁请求。	20,358,037.04		于 2025 年 8 月 8 日在钦州仲裁委开庭。	尚未判决	暂未进入执行程序。
河南安彩燃气	新疆广汇液化天然气发展有		诉讼	双方履行天然气销售合同时，公司未按时	15,405,402.50		双方在法院主持下达成调解	生效文书确定金额为 19,906,336.22	暂未进入执行

有限责任公司	限责任公司			退还预付款，对方诉至法院。			协议。	元，已履行4,500,933.72元。	程序。
新疆新投石油化工有限公司	新疆广汇液化天然气发展有限责任公司		诉讼	双方履行天然气销售合同时，公司未按时退还预付款，对方诉至法院。	12,884,181.64		双方在法院主持下达成调解协议。	生效文书确定金额为17,335,108.64元，上半年已履行4,450,927 元。	暂未进入执行程序。

（三）其他说明

√适用 □不适用

已结、将结案件进展情况如下：

1、宁夏秦联能源集团有限公司诉广汇能源股份有限公司伊吾分公司合同纠纷，一审判决伊吾分公司向秦联公司赔偿损失合计 220,175 元，广汇能源承担连带责任。二审维持原判，2024 年 5 月对方申请再审，再审驳回对方申请。对方于 2025 年 2 月向哈密地区检察院申请监察监督，尚未收到是否提起检查监督的决定。

2、新疆广汇液化天然气发展有限责任公司诉上海汇势通投资管理有限公司合同纠纷案，生效文书确定的给付金额为 31,323,728.25 元，已支付 23,157,681.91 元，剩余 8,166,046.34 元正在履行中。

3、新疆合金投资股份有限公司（本公司）、沈阳有色金属压延厂、沈阳线材厂、沈阳轧钢厂借款合同纠纷案，2025 年 8 月结案。

八、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

1、报告期内，公司及公司现任董事、监事、高级管理人员均未受到行政处罚。

2、公司、控股股东及相关责任人于 2025 年 1 月收到上海证券交易所纪律处分的决定，针对提出的问题，公司按照相关法律、法规及规范性文件的要求，结合公司实际情况，认真进行整改，并及时向监管机构报送了书面整改报告，公司已严格落实整改完毕并坚决予以持续优化执行。（具体内容详见公司 2024-097、2024-098 号公告）

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司及控股股东、实际控制人不存在会对公司生产经营产生重大不利影响之未履行法院生效判决；亦不负有会对公司生产经营产生重大影响的数额较大的到期未偿清债务。

十、重大关联交易

（一）与日常经营相关的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

关联方	关联关系	关联交易内容	本期发生额

新疆红淖三铁路有限公司	本公司控股股东之子公司	铁路运费	626,660,865.95
瓜州汇陇物流有限公司	本公司控股股东之子公司	服务费	144,443,738.06
甘肃宏汇能源化工有限公司	本公司之合营公司	货款	72,916,481.92
新疆信汇峡清洁能源有限公司	本公司之合营公司	采购款	29,364,771.77
新疆广汇实业投资（集团）有限责任公司	本公司之控股股东	担保费/股权款	22,386,792.44
汇通信诚租赁有限公司	本公司控股股东之子公司	租赁费/车款	13,289,561.13
新疆广汇物业管理有限公司	本公司控股股东之子公司	服务费	5,485,906.51
布拉索斯高地控股有限公司	本公司控股股东之子公司	租赁费	4,313,042.01
天津汇能华创贸易有限公司	本公司控股股东之子公司	货款	3,522,231.00
上海鼎信融资租赁有限公司	本公司控股股东之子公司	租赁费/车款	3,319,388.63
新疆化工机械有限公司	本公司控股股东之子公司	设备款	1,646,361.94
新疆广汇篮球俱乐部有限公司	本公司控股股东之子公司	采购款	1,563,468.94
新疆广汇房地产开发有限公司	本公司控股股东之子公司	租赁费	1,335,220.41
新疆通用机械有限公司	本公司控股股东之子公司	维修费	661,693.73
新疆新标紧固件泵业有限责任公司	本公司控股股东之子公司	采购款	542,236.16
新疆大乘网络技术开发有限公司	本公司控股股东之子公司	采购款	323,150.84
新疆大酒店有限公司	本公司控股股东之子公司	餐费	239,029.65
四川广汇蜀信实业有限公司	本公司控股股东之子公司	租赁费	236,005.52
新疆广汇租赁服务有限公司	本公司控股股东之子公司	租赁费	121,977.80
新疆新迅电梯有限责任公司	本公司控股股东之子公司	安装费	63,665.34
上海开隆汽车贸易有限公司	本公司控股股东之子公司	租赁费	43,363.58
新疆信汇峡清洁能源有限公司	本公司之合营公司	货款/电费/餐费	405,067,201.03
甘肃宏汇能源化工有限公司	本公司之合营公司	销售货款/资金占用费	122,069,802.30
瓜州汇陇物流有限公司	本公司控股股东之子公司	租赁费	33,850,109.64
新疆红淖三铁路有限公司	本公司控股股	货款/担保费	6,386,128.18

	东之子公司		
哈密广汇物流运输有限公司	本公司控股股东之子公司	租赁费	1,145,722.02
新疆通用机械有限公司	本公司控股股东之子公司	材料款	608,226.53
广汇物流股份有限公司	本公司控股股东之子公司	道路服务费	449,937.35
新疆新标紧固件泵业有限责任公司	本公司控股股东之子公司	材料款	258,687.77
乌鲁木齐锅炉总厂安装维修公司	本公司控股股东之子公司	维修费	104,641.00
新疆大乘网络技术开发有限公司	本公司控股股东之子公司	材料款	92,197.70
新疆化工机械有限公司	本公司控股股东之子公司	材料款	43,000.00
桂林市广汇泵业有限责任公司	本公司控股股东之子公司	材料款	36,606.83
新疆广厦房地产交易网络有限责任公司	本公司控股股东之子公司	租赁费	32,450.00
乌鲁木齐高新技术产业开发区欣信建筑有限责任公司	本公司控股股东之子公司	工程款	8,591.62
合计			1,502,632,255.30

注：上述对关联方的界定主要遵照《上海证券交易所股票上市规则》第六章应当披露的交易之第三节关联交易之 6.3.3 所涉关联法人相关定义执行。

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

（二）资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值	转让资产的评估价值	转让价格	关联交易结算方式	转让资产获得的收益	交易对公司经营成果和财务状况的影响情况	交易价格与账面价值或评估价值、市场公允价值差异较大的原因

新疆广汇实业投资(集团)有限责任公司	控股股东	收购股权	广汇能源向广汇集团收购其所持新疆广汇锰业有限公司 100%股权	参照评估价值协商决定	515.05	11.98	0.0001	现金	-	无	交易价格与评估价值及账面价值不存在较大差异
新疆广汇实业投资(集团)有限责任公司	控股股东	收购股权	广汇能源向广汇集团收购其所持阿克陶中鑫矿业有限公司 100%股权	参照评估价值协商决定	-429.84	66,252.36	9,000	现金	-	无	预期收益的实现具有一定不确定性

资产收购、出售发生的关联交易说明

基于业务实际需求，广汇能源向广汇集团收购其所持新疆广汇锰业有限公司 100%股权及阿克陶中鑫矿业有限公司 100%股权，评估基准日为 2024 年 6 月 30 日，截至报告期末，上述交易标的均已完成工商变更登记手续。

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

单位:元 币种:人民币

关联方	关联关系	上市公司向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	本期发生额	期末余额	期初余额	本期发生额	期末余额
新疆红淖三铁路有限公司	本公司控股股东之子公司	21,729,761.92	74,620,112.75	96,349,874.67	13,653,313.03	-5,826,552.00	7,826,761.03
广汇物流股份有限公司	本公司控股股东之子公司	1,477,677,932.33	-70,873,325.50	1,406,804,606.83	-	81,080.76	81,080.76
甘肃宏汇能源化工有限公司	本公司之合营公司	230,457,488.18	66,677,403.10	297,134,891.28	3,668,930.81	8,561,862.57	12,230,793.38
新疆信汇峡清洁能源有限公司	本公司之合营公司	53,063,064.42	47,314,951.25	100,378,015.67	2,636,829.98	1,131,669.93	3,768,499.91
瓜州汇陇物流有限公司	本公司控股股东之子公司	1,994,928.99	11,319,531.26	13,314,460.25	-	20,726,404.47	20,726,404.47
新疆化工机械有限公司	本公司控股股东之子公司	794,529.37	1,372,900.39	2,167,429.76	14,245,561.30	-2,006,740.23	12,238,821.07
新疆广汇篮球俱乐部有限公司	本公司控股股东之子公司	1,132,075.47	-1,132,075.47	-	-	-	-

甘肃汇信物流有限公司	本公司控股股东之子公司	35,233.20	877,755.60	912,988.80	-	-	-
哈密广汇物流运输有限公司	本公司控股股东之子公司	182,040.98	387,282.17	569,323.15	-	-	-
新疆广汇房地产开发有限公司	本公司控股股东之子公司	330,057.14	-165,028.56	165,028.58	24,531,951.07	-2,298,669.69	22,233,281.38
汇通信诚租赁有限公司	本公司控股股东之子公司	101,970.00	-101,970.00	-	11,761,217.06	-11,759,845.00	1,372.06
新疆新标紧固件泵业有限责任公司	本公司控股股东之子公司	77,842.40	-77,842.40	-	569,144.27	72,980.94	642,125.21
乌鲁木齐高新技术产业开发区进出口有限责任公司	本公司控股股东之子公司	1,382,155.84	-	1,382,155.84		-	
乌鲁木齐高新技术产业开发区欣信建筑有限责任公司	本公司控股股东之子公司	8,591.62	-	8,591.62	108,190.24	-	108,190.24
乌鲁木齐锅炉总厂安装维修公司	本公司控股股东之子公司	4,000.00	-	4,000.00	156,641.00	-	156,641.00
新疆大乘网络技术开发有限公司	本公司控股股东之子公司	17,161.10	-	17,161.10	912,016.04	417,606.85	1,329,622.89
新疆福田广汇专用车有限责任公司	本公司控股股东之子公司	345,340.00	-	345,340.00	239,107.85	-	239,107.85
上海开隆汽车贸易有限公司	本公司控股股东之子公司	-	-	-	3,071,919.06	-3,071,919.06	-

上海鼎信融资租赁有限公司	本公司控股股东之子公司	-	-	-	2,086,889.78	-2,086,889.78	-
新疆广汇物业管理有限公司	本公司控股股东之子公司	-	-	-	773,432.71	-767,617.88	5,814.83
新疆通用机械有限公司	本公司控股股东之子公司	-	-	-	1,396,362.00	734,672.58	2,131,034.58
新疆大漠园林艺术有限公司	本公司控股股东之子公司	-	-	-	253,875.00	-253,875.00	-
新疆广汇实业投资（集团）有限责任公司	本公司之控股股东	-	-	-	177,783,759.74	135,906.88	177,919,666.62
广西广汇低温设备有限公司	本公司控股股东之子公司	-	-	-	158,842.50	-76,342.50	82,500.00
新疆新迅电梯有限责任公司	本公司控股股东之子公司	-	-	-	8,000.00	13,221.78	21,221.78
新疆大酒店有限公司	本公司控股股东之子公司	-	-	-	4,648.90	-4,648.90	
桂林市广汇泵业有限责任公司	本公司控股股东之子公司	-	-	-	36,606.83	-	36,606.83
新疆广汇热力有限公司	本公司控股股东之子公司	-	-	-	245,961.55	-	245,961.55
新疆广厦房地产交易网络有限责任公司	本公司控股股东之子公司	-	-	-	32,450.00	-	32,450.00

新疆汇亿信电子商务有限责任公司	本公司控股股东之子公司	-	-	-	42,906.32	-	42,906.32
合计		**1,789,334,172.96**	**130,219,694.59**	**1,919,553,867.55**	**258,378,557.04**	**3,722,306.72**	**262,100,863.76**

注：上述对关联方的界定主要遵照《上海证券交易所股票上市规则》第六章应当披露的交易之第三节关联交易之 6.3.3 所涉关联法人相关定义执行。

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

（五）公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

□适用 √不适用

（六）其他重大关联交易

□适用 √不适用

（七）其他

□适用 √不适用

十一、重大合同及其履行情况

（一）托管、承包、租赁事项

□适用 √不适用

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）报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	47,055,000.00	2016.09.18	2016.09.18	2033.03.16	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	43,875,000.00	2017.01.16	2017.01.16	2033.03.16	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	10,205,000.00	2017.01.20	2017.01.20	2033.03.16	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	63,277,500.00	2016.03.16	2016.03.16	2033.03.16	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	112,027,500.00	2016.05.24	2016.05.24	2033.03.16	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司

广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	15,000,000.00	2025.01.17	2025.01.17	2031.01.17	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	10,000,000.00	2025.01.22	2025.01.22	2031.01.22	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	3,150,000.00	2025.04.24	2025.04.24	2029.04.24	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	3,115,000.00	2025.05.21	2025.05.21	2029.05.21	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	5,000,000.00	2024.09.30	2024.09.30	2028.09.30	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	34,030,000.00	2024.12.11	2024.12.11	2028.12.11	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	16,000,000.00	2024.09.30	2024.09.30	2028.09.30	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公	公司本部	甘肃宏汇能源化工有	6,000,000.00	2024.11.08	2024.11.08	2028.11.08	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司

司		限公司													
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	5,970,000.00	2024.11.19	2024.11.19	2028.11.19	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	6,030,000.00	2024.11.27	2024.11.27	2028.11.27	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	6,000,000.00	2024.12.05	2024.12.05	2028.12.05	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	6,000,000.00	2024.12.16	2024.12.16	2028.12.16	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	6,120,000.00	2025.01.22	2025.01.22	2029.01.22	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	8,060,000.00	2025.01.23	2025.01.23	2029.01.23	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	5,820,000.00	2025.02.10	2025.02.10	2029.02.10	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份	公司本部	甘肃宏汇能源	5,953,960.21	2025.03.28	2025.03.28	2029.03.28	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司

有限公司		化工有限公司													
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	4,046,039.79	2025.03.31	2025.03.31	2029.03.31	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	5,895,000.00	2025.05.26	2025.05.26	2029.05.26	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	3,210,000.00	2025.05.27	2025.05.27	2029.05.27	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	5,895,000.00	2025.05.29	2025.05.29	2029.05.29	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	8,500,000.00	2025.03.06	2025.03.06	2030.03.06	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	9,000,000.00	2025.03.12	2025.03.12	2030.03.06	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	17,500,000.00	2025.03.13	2025.03.13	2030.03.06	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能	公司本	甘肃宏	30,000,000.00	2025.06.26	2025.06.26	2031.06.26	连带责	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公

源股份有限公司	部	汇能源化工有限公司					任担保								司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	15,000,000.00	2025.06.26	2025.06.26	2030.06.26	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	20,000,000.00	2025.06.30	2025.06.30	2031.06.30	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	41,516,099.54	2024.10.09	2024.10.09	2030.10.08	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	甘肃宏汇能源化工有限公司	48,000,905.09	2024.07.23	2024.07.23	2030.07.23	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	合营公司
广汇能源股份有限公司	公司本部	新疆红淖三铁路有限公司	1,004,129,590.78	2014.09.25	2014.09.25	2030.09.24	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	其他关联人
广汇能源股份有限公司	公司本部	新疆红淖三铁路有限公司	482,353,300.00	2014.09.25	2014.09.25	2030.09.24	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	其他关联人
广汇能源股份有限公司	公司本部	新疆红淖三铁路有限公司	542,646,700.00	2014.09.25	2014.09.25	2030.09.24	连带责任担保	未到期	无	否	否	0	是	是	其他关联人

报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	176,265,000.00
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	2,656,381,595.41
公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	4,366,380,907.78
报告期末对子公司担保余额合计（B）	10,753,176,866.27
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	13,409,558,461.68
担保总额占公司净资产的比例(%)	56.59
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	2,029,129,590.78
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	1,667,070,401.89
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	1,561,680,357.11
上述三项担保金额合计（C+D+E）	5,257,880,349.78
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	报告期末，担保余额合计2,656,381,595.41元（不包括对子公司的担保），系为合营公司甘肃宏汇能源化工有限公司向金融机构借款提供的担保，以及转让新疆红淖三铁路有限公司股权之前其向金融机构借款提供的担保。

(三) 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、募集资金使用进展说明

□适用 √不适用

(一) 募集资金整体使用情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(二) 募投项目明细

□适用 √不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

□适用 √不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况

□适用 √不适用

2、 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

□适用 √不适用

3、 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

□适用 √不适用

4、 其他

□适用 √不适用

(五) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见

□适用 √不适用

核查异常的相关情况说明

□适用 √不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

□适用 √不适用

十三、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第六节　股份变动及股东情况

一、股本变动情况

（一） 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份									
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	6,565,755,139	100				-69,699,500	-69,699,500	6,496,055,639	100
1、人民币普通股	6,565,755,139	100				-69,699,500	-69,699,500	6,496,055,639	100
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	6,565,755,139	100				-69,699,500	-69,699,500	6,496,055,639	100

注：上表为报告期内的公司股份变动情况，截止本报告期披露日，公司总股本为6,392,002,964 股，具体详见“第六节 股份变动及股东情况”之“2、股份变动情况说明”。

2、 股份变动情况说明

√适用 □不适用

1、公司于 2025 年 5 月 8 日召开了董事会第九届第十六次会议，审议通过《广汇能源股份有限公司关于提前终止回购公司股份的议案》，鉴于公司实施股份回购所支付金额已超过方案预计金额的最低限额，且综合考虑业务统筹安排，同意提前终止股份回购实施，即回购期限提前届满且回购方案实施完毕。公司于 2025 年 5 月 9 日完成了 69,699,500 股的注销工作，至此，公司股份总数由 6,565,755,139 股变更为 6,496,055,639 股。（具体内容详见公司 2025-043 及 044 号公告）

2、公司于 2025 年 4 月 23 日、5 月 20 日分别召开董事会第九届第十五次会议及

2024 年年度股东大会，审议通过了《广汇能源股份有限公司关于变更部分回购股份用途并注销暨减资的议案》，参照“新国九条”及《上市公司监管指引第 10 号——市值管理》中“鼓励上市公司将回购股份依法注销”等相关政策指引，且为了进一步提升公司长期股权投资价值，切实维护投资者利益，提高每股收益率，增强投资者投资信心，经审慎考虑，公司结合实际经营情况及整体战略发展规划，对部分已回购的股份用途进行了变更，即对回购专用证券账户中 104,052,675 股的股份原用途“用于员工持股计划或股权激励”变更为“用于注销并减少注册资本”，并对该股份实施注销。公司于 2025 年 7 月 22 日完成了 104,052,675 股的注销工作，至此，公司股份总数由 6,496,055,639 股变更为 6,392,002,964 股。（具体内容详见公司 2025-058 号公告）

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

√适用 □不适用

公司于 2025 年 7 月 22 日完成了 104,052,675 股的注销工作，公司股份总数由 6,496,055,639 股变更为 6,392,002,964 股。（具体内容详见公司 2025-058 号公告）

主要财务指标	股份变动前	股份变动后
每股收益	0.1302	0.1305
每股净资产	4.1730	4.1867

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

（二） 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、股东情况

（一） 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	184,682
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

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

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
新疆广汇实业投资（集团）有限责任公司	-976,357,162	1,303,098,651	20.06	0	质押	1,011,134,456	境内非国有法人
					冻结	96,032,914	
					标记	135,000,000	
富德生命人寿保险股份有限公司—分红 A	638,561,096	638,561,096	9.83	0	未知	-	境内非国有法人
深圳富德金蓉控	337,796,066	337,796,066	5.20	0	未知	-	境内非国

股有限公司							有法人
全国社保基金一一零组合	0	114,600,141	1.76	0	未知	-	其他
香港中央结算有限公司	13,742,533	92,790,549	1.43	0	未知	-	境外法人
招商银行股份有限公司－睿远成长价值混合型证券投资基金	-87,996,770	67,170,800	1.03	0	未知	-	其他
新疆投资发展（集团）有限责任公司	0	66,675,060	1.03	0	未知	-	国有法人
招商银行股份有限公司－上证红利交易型开放式指数证券投资基金	-12,614,462	60,535,838	0.93	0	未知	-	其他
华泰优逸五号混合型养老金产品－中国银行股份有限公司	-791,900	58,208,100	0.90	0	未知	-	其他
广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划	0	42,854,010	0.66	0	未知	-	其他

前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
新疆广汇实业投资（集团）有限责任公司	1,303,098,651	人民币普通股	1,303,098,651
富德生命人寿保险股份有限公司－分红A	638,561,096	人民币普通股	638,561,096
深圳富德金蓉控股有限公司	337,796,066	人民币普通股	337,796,066
全国社保基金一一零组合	114,600,141	人民币普通股	114,600,141
香港中央结算有限公司	92,790,549	人民币普通股	92,790,549
招商银行股份有限公司－睿远成长价值混合型证券投资基金	67,170,800	人民币普通股	67,170,800
新疆投资发展（集团）有限责任公司	66,675,060	人民币普通股	66,675,060
招商银行股份有限公司－上证红利交易型开放式指数证券投资基金	60,535,838	人民币普通股	60,535,838
华泰优逸五号混合型养老金产品－中国银行股份有限公司	58,208,100	人民币普通股	58,208,100
广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划	42,854,010	人民币普通股	42,854,010
前十名股东中回购专户情况说明	1.报告期内，公司回购股份824,200股，回购账户累计回购股份69,699,500股，公司于2025年5月，将本次回购股份全部注销完毕。截止报告期末，公司回购专用证券账户持股数量为104,052,675股。 2.公司于2025年7月将回购专用证券账户中104,052,675股的股份原用途“用于员工持股计划或股权激励”变更为“用于注销并减少注册资本”，并对该股份实施注销。截止本报告披露之日，公司回购专用证券账户持		

	股数量为 0 股。
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无
上述股东关联关系或一致行动的说明	1. 截止本报告期末，公司前十名股东中未有属于广汇集团一致行动人的情形。 2. 富德生命人寿保险股份有限公司、深圳市富德产业投资控股有限公司（曾用名：深圳富德金蓉控股有限公司）为一致行动人。 3. 未知其他无限售条件股东之间和前十名股东之间是否存在关联关系或是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无

注：公司于 2025 年 5 月 9 日完成了 69,699,500 股的注销工作，股份总数由 6,565,755,139 变更为 6,496,055,639 股；于 2025 年 7 月 22 日完成了 104,052,675 股，股份总数由 6,496,055,639 股变更为 6,392,002,964 股；致公司股东持股比例、质押比例等数据发生被动变化。

报告期内，广汇集团将所持公司股份 638,561,096 股、337,796,066 股，分别以协议转让方式转让给富德寿险、富德产业控股，致广汇集团持股数量减少 976,357,162 股。截止报告期末，广汇集团持有公司股份 1,303,098,651 股，占公司总股本 20.06%；截止本报告披露之日，广汇集团持有公司股份 1,303,098,651 股，占公司总股本的 20.39%。

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

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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
□适用 √不适用

（三） 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

□适用 √不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

（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情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
韩士发	董事长	1,980,000	1,980,000	0	-
蔺　剑	副董事长	0	0	0	-
戚庆丰	董事、总经理	0	0	0	-
闫　军	董事	873,000	873,000	0	-
阳　贤	董事、副总经理兼董事会秘书	105,000	105,000	0	-
薛小春	董事	0	0	0	-
鞠学亮	董事	0	0	0	-
谭　学	独立董事	0	0	0	-
蔡镇疆	独立董事	0	0	0	-
甄卫军	独立董事	0	0	0	-

高　丽	独立董事	0	0	0	-
刘光勇	监事会主席	175,000	175,000	0	-
李江红	监事	0	0	0	-
王　毅	监事	122,500	122,500	0	-
陈瑞忠	监事	303,000	303,000	0	-
潘　茹	监事	0	0	0	-
么士平	常务副总经理	0	0	0	-
马晓燕	副总经理兼财务总监	655,000	655,000	0	-
于永鑫	副总经理	0	0	0	-
徐　云	法务总监	516,000	516,000	0	-
勉玉龙	安全总监	0	0	0	-
李圣君（已离任）	董事	0	0	0	-
李　旭（已离任）	监事	7,000	7,000	0	-
刘常进（已离任）	副总经理	1,185,000	1,185,000	0	-

其它情况说明

√适用 □不适用

截止本报告披露日，已离任高管刘常进于 2025 年 7 月 17 日通过二级市场交易减持 100,000 股，减持后所持公司股份 1,085,000 股。

（二）董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

（三）其他说明

□适用 √不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

五、优先股相关情况

□适用 √不适用

第七节　债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

□适用 √不适用

（二）公司债券募集资金情况

□公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

√本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

（三）专项品种债券应当披露的其他事项

□适用 √不适用

（四）报告期内公司债券相关重要事项

□适用 √不适用

（五）银行间债券市场非金融企业债务融资工具

□适用 √不适用

（六）公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √不适用

（七）主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：元　币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减（%）	变动原因
		调整后	调整前		
流动比率	0.46	0.56	0.57	-17.86	
速动比率	0.40	0.48	0.48	-16.67	
资产负债率（%）	58.09	54.08	53.85	4.01	
	本报告期（1-6 月）	上年同期		本报告期比上年同期增减(%)	变动原因
		调整后	调整前		
扣除非经常性损益后净利润	833,850,159.57	1,477,788,036.75	1,491,637,796.91	-43.57	主要系本期净利润减少所致
EBITDA 全部债务比	0.14	0.14	0.14		
利息保障倍数	3.30	3.90	3.56	-15.38	
现金利息保障倍数	11.49	9.71	9.71	18.33	
EBITDA 利息保障倍数	6.01	5.37	4.99	11.92	

贷款偿还率（%）	100	100	100		
利息偿付率（%）	88.65	91.80	91.8	-3.15	

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第八节　财务报告

一、审计报告

□适用　√不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位：　广汇能源股份有限公司

单位：元　币种：人民币

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	3,673,204,588.08	4,341,943,546.39
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	59,648,744.39	61,944,851.94
衍生金融资产			
应收票据	七、4	327,261,037.69	512,095,646.76
应收账款	七、5	2,167,949,803.56	2,309,102,205.20
应收款项融资	七、7	223,654,199.69	101,483,258.93
预付款项	七、8	471,626,682.31	933,747,339.53
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	260,239,384.63	337,789,437.67
其中：应收利息			
应收股利		10,723,130.40	
买入返售金融资产			
存货	七、10	1,481,432,650.07	1,881,099,296.00
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	1,406,785,711.32	1,477,648,572.08
其他流动资产	七、13	498,316,147.93	390,764,722.21
流动资产合计		10,570,118,949.67	12,347,618,876.71
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	1,705,647,305.04	1,809,679,564.27
其他权益工具投资	七、18	17,565,319.68	17,565,319.68
其他非流动金融资产		-	-
投资性房地产	七、20	4,235,616.61	4,491,449.95
固定资产	七、21	26,464,922,201.46	27,359,017,785.06
在建工程	七、22	4,596,143,856.35	3,734,377,925.46
生产性生物资产			

油气资产	七、24	2,373,867,295.61	2,385,323,009.81
使用权资产	七、25	105,135,663.36	242,139,191.91
无形资产	七、26	7,259,350,627.93	7,257,588,847.42
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	506,284,255.33	506,610,410.71
长期待摊费用	七、28	20,567,691.71	20,749,910.23
递延所得税资产	七、29	617,325,794.07	507,246,034.71
其他非流动资产	七、30	257,692,209.45	752,768,880.28
非流动资产合计		43,928,737,836.60	44,597,558,329.49
资产总计		54,498,856,786.27	56,945,177,206.20
流动负债：			
短期借款	七、32	8,349,628,447.56	9,697,838,716.38
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	七、35	100,000,000.00	290,000,000.00
应付账款	七、36	4,175,273,883.34	3,518,173,635.17
预收款项	七、37		100,000.00
合同负债	七、38	763,440,519.06	941,618,206.60
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	94,664,540.16	92,094,971.61
应交税费	七、40	308,997,628.85	666,373,216.69
其他应付款	七、41	4,816,459,069.14	814,639,784.12
其中：应付利息		-	-
应付股利		4,014,482,214.94	45,656,371.33
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	2,878,708,401.48	4,223,423,967.60
其他流动负债	七、44	1,413,504,179.53	1,681,289,860.54
流动负债合计		22,900,676,669.12	21,925,552,358.71
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	6,556,789,590.78	5,935,858,889.42
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	57,670,833.43	149,397,632.51
长期应付款	七、48	1,390,276,035.32	2,000,343,620.35
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	52,166,351.67	52,637,341.29
递延收益	七、51	306,282,671.26	310,589,111.21

递延所得税负债	七、29	394,322,150.18	420,768,634.17
其他非流动负债			
非流动负债合计		8,757,507,632.64	8,869,595,228.95
负债合计		31,658,184,301.76	30,795,147,587.66
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	6,496,055,639.00	6,565,755,139.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55		445,238,639.84
减：库存股	七、56	898,725,506.48	1,398,705,865.00
其他综合收益	七、57	173,184,018.11	188,107,674.20
专项储备	七、58	78,436,838.84	69,411,772.46
盈余公积	七、59	3,212,788,004.53	3,292,830,224.22
一般风险准备			
未分配利润	七、60	14,634,017,215.15	17,756,591,139.77
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		23,695,756,209.15	26,919,228,724.49
少数股东权益		-855,083,724.64	-769,199,105.95
所有者权益（或股东权益）合计		22,840,672,484.51	26,150,029,618.54
负债和所有者权益（或股东权益）总计		54,498,856,786.27	56,945,177,206.20

公司负责人：韩士发　　主管会计工作负责人：马晓燕　　会计机构负责人：李旭

母公司资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位：广汇能源股份有限公司

单位：元　币种：人民币

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,261,912,743.40	2,026,648,972.52
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			2,339,337.00
应收账款	十九、1	660,365,430.75	1,142,270,966.33
应收款项融资		50,810,643.80	13,513,022.06
预付款项		1,015,999,168.20	1,095,653,304.59
其他应收款	十九、2	10,201,741,751.74	8,195,145,292.01
其中：应收利息			
应收股利		3,113,726,303.85	1,001,734,525.08
存货		29,262,933.72	49,050,588.40
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		1,406,785,711.32	1,477,648,572.08

其他流动资产		140,298,704.20	11,247,307.06
流动资产合计		14,767,177,087.13	14,013,517,362.05
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	19,866,147,760.36	19,959,450,142.97
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		32,984,846.97	31,877,694.50
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			4,105,991.96
无形资产		31,236,942.20	31,896,799.55
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		981,206.10	514,119.98
递延所得税资产		322,706,080.01	163,085,827.91
其他非流动资产			
非流动资产合计		20,254,056,835.64	20,190,930,576.87
资产总计		35,021,233,922.77	34,204,447,938.92
流动负债：			
短期借款		3,737,656,372.87	4,509,362,302.18
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		857,837,126.77	1,385,924,598.68
预收款项			
合同负债		198,770,349.49	561,613,711.71
应付职工薪酬		5,035,378.83	4,132,821.64
应交税费		2,677,810.63	80,611,217.77
其他应付款		7,988,023,459.30	975,044,408.76
其中：应付利息			
应付股利		3,975,825,843.61	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		486,494,253.47	1,173,319,107.21
其他流动负债		1,074,248,088.43	1,115,739,530.00
流动负债合计		14,350,742,839.79	9,805,747,697.95
非流动负债：			
长期借款		3,112,074,405.27	2,769,885,516.16
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			1,600,412.22

长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		9,927,599.98	12,957,172.29
递延所得税负债		1,003,282.12	1,003,282.12
其他非流动负债		2,394,473,241.20	2,405,251,241.20
非流动负债合计		5,517,478,528.57	5,190,697,623.99
负债合计		19,868,221,368.36	14,996,445,321.94
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		6,496,055,639.00	6,565,755,139.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		80,285,814.31	605,566,673.83
减：库存股		898,725,506.48	1,398,705,865.00
其他综合收益		-	
专项储备		-	
盈余公积		3,062,286,689.47	3,062,286,689.47
未分配利润		6,413,109,918.11	10,373,099,979.68
所有者权益（或股东权益）合计		15,153,012,554.41	19,208,002,616.98
负债和所有者权益（或股东权益）总计		35,021,233,922.77	34,204,447,938.92

公司负责人：韩士发　　主管会计工作负责人：马晓燕　　会计机构负责人：李旭

合并利润表

2025 年 1—6 月

单位：元　币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入	七、61	15,747,678,450.09	17,248,542,961.08
其中：营业收入	七、61	15,747,678,450.09	17,248,542,961.08
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本	七、61	14,678,876,768.40	15,496,474,035.57
其中：营业成本	七、61	13,038,761,537.81	13,916,631,053.01
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	562,830,263.76	456,237,272.91
销售费用	七、63	122,050,966.46	116,736,563.56
管理费用	七、64	418,670,828.08	314,358,213.49
研发费用	七、65	123,755,446.09	130,178,306.64

财务费用	七、66	412,807,726.20	562,332,625.96
其中：利息费用		429,583,682.17	603,683,005.35
利息收入		41,954,215.27	87,188,715.14
加：其他收益	七、67	77,268,190.40	63,797,090.85
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	-80,487,512.73	21,310,556.86
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-82,862,205.83	23,795,568.52
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	七、70	-2,296,107.55	-1,308,713.58
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	11,615,936.02	-2,577,111.14
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-16,358,240.22	-10,761,913.91
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、73	-19,298,094.76	1,313,119.25
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		1,039,245,852.85	1,823,841,953.84
加：营业外收入	七、74	15,688,462.19	4,681,313.79
减：营业外支出	七、75	33,253,557.69	77,300,656.96
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,021,680,757.35	1,751,222,610.67
减：所得税费用	七、76	241,395,688.27	366,773,744.79
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		780,285,069.08	1,384,448,865.88
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		780,285,069.08	1,384,448,865.88
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）		853,251,918.99	1,438,229,816.88
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-72,966,849.91	-53,780,951.00
六、其他综合收益的税后净额		-27,196,068.32	27,344,915.71
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-14,923,656.09	32,662,034.26
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		-14,923,656.09	32,662,034.26
（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		-14,923,656.09	32,662,034.26
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-12,272,412.23	-5,317,118.55
七、综合收益总额		753,089,000.76	1,411,793,781.59
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		838,328,262.90	1,470,891,851.14
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-85,239,262.14	-59,098,069.55
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.1302	0.2191
（二）稀释每股收益(元/股)		0.1302	0.2191

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：-1,108,084.71 元，上期被合并方实现的净利润为：-16,799,406.53 元。

公司负责人：韩士发　　主管会计工作负责人：马晓燕　　会计机构负责人：李旭

母公司利润表

2025 年 1—6 月

单位：元　币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	十九、4	3,007,485,111.73	3,040,269,776.26
减：营业成本	十九、4	2,958,005,973.83	2,968,241,906.79
税金及附加		6,451,425.51	5,175,564.50
销售费用		3,579,143.00	1,599,824.41
管理费用		29,345,976.69	46,015,827.89
研发费用		-	
财务费用		34,057,602.60	59,303,932.77
其中：利息费用		92,319,932.65	165,052,750.49
利息收入		66,193,153.55	106,709,319.08
加：其他收益		2,323,991.02	2,947,829.14
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	-92,875,126.72	2,418,169,545.40
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-92,875,126.72	-4,401,483.82
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填			

列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-21,178,599.31	-6,449,696.46
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“—”号填列）		268,696.01	
二、营业利润（亏损以“—”号填列）		-135,416,048.90	2,374,600,397.98
加：营业外收入			1,491,406.75
减：营业外支出		3,061,192.21	0.03
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）		-138,477,241.11	2,376,091,804.70
减：所得税费用		-154,313,023.15	-22,256,855.92
四、净利润（净亏损以“—”号填列）		15,835,782.04	2,398,348,660.62
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）		15,835,782.04	2,398,348,660.62
（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		15,835,782.04	2,398,348,660.62
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：韩士发　　主管会计工作负责人：马晓燕　　会计机构负责人：李旭

合并现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元　币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		15,700,654,899.54	17,036,940,066.51
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		5,106,963.73	3,012,153.25
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	192,523,700.13	169,074,317.94
经营活动现金流入小计		15,898,285,563.40	17,209,026,537.70
购买商品、接受劳务支付的现金		9,831,166,292.45	11,937,670,134.95
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		582,337,568.39	455,701,659.86
支付的各项税费		2,078,557,816.64	1,942,864,668.22
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	583,064,552.34	248,859,227.13
经营活动现金流出小计		13,075,126,229.82	14,585,095,690.16
经营活动产生的现金流量净额		2,823,159,333.58	2,623,930,847.54
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			8,000,000.00
取得投资收益收到的现金		10,200,000.00	936,183.18

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,008,471.07	1,586,720.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		109,023,173.42	995,400,000.00
收到其他与投资活动有关的现金		45,408,692.13	46,826,327.48
投资活动现金流入小计		167,640,336.62	1,052,749,230.66
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		436,128,439.07	751,883,007.86
投资支付的现金		130,000,001.00	45,300,000.00
质押贷款净增加额			-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		-	-
支付其他与投资活动有关的现金		38,324,265.94	702,962,489.81
投资活动现金流出小计		604,452,706.01	1,500,145,497.67
投资活动产生的现金流量净额	七、78	-436,812,369.39	-447,396,267.01
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		-	16,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		-	16,000.00
取得借款收到的现金		8,784,792,542.97	10,289,364,992.25
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	19,538,252.34	2,965,621,688.86
筹资活动现金流入小计		8,804,330,795.31	13,255,002,681.11
偿还债务支付的现金		10,725,260,545.78	10,321,481,864.73
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		352,890,592.44	4,908,203,102.14
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		8,068,139.73	-
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	766,108,435.10	1,531,492,654.22
筹资活动现金流出小计		11,844,259,573.32	16,761,177,621.09
筹资活动产生的现金流量净额		-3,039,928,778.01	-3,506,174,939.98
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-6,464,444.23	-38,675,731.71
五、现金及现金等价物净增加额		-660,046,258.05	-1,368,316,091.16
加：期初现金及现金等价物余额		3,732,984,171.90	4,054,735,509.74
六、期末现金及现金等价物余额		3,072,937,913.85	2,686,419,418.58

公司负责人：韩士发　　主管会计工作负责人：马晓燕　　会计机构负责人：李旭

母公司现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元　币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			

销售商品、提供劳务收到的现金		2,364,047,911.69	2,256,891,932.64
收到的税费返还		-	
收到其他与经营活动有关的现金		16,016,210.39	16,400,988.45
经营活动现金流入小计		2,380,064,122.08	2,273,292,921.09
购买商品、接受劳务支付的现金		2,024,148,640.30	2,302,905,782.83
支付给职工及为职工支付的现金		15,533,470.79	16,274,981.59
支付的各项税费		252,855,812.58	16,110,514.10
支付其他与经营活动有关的现金		25,667,651.49	67,133,367.67
经营活动现金流出小计		2,318,205,575.16	2,402,424,646.19
经营活动产生的现金流量净额		61,858,546.92	-129,131,725.10
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		427,255.89	2,277,988,983.62
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		98,881,450.00	995,000,000.00
收到其他与投资活动有关的现金		110,000.00	861,990.28
投资活动现金流入小计		99,418,705.89	3,273,850,973.90
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,864,237.88	954,340.00
投资支付的现金		100,778,001.00	502,700,000.00
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		1,070,000.00	652,301,021.83
投资活动现金流出小计		104,712,238.88	1,155,955,361.83
投资活动产生的现金流量净额		-5,293,532.99	2,117,895,612.07
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		3,861,000,000.00	4,456,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		5,451,403,641.07	5,910,976,275.62
筹资活动现金流入小计		9,312,403,641.07	10,366,976,275.62
偿还债务支付的现金		6,002,737,222.78	4,959,975,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		174,859,630.20	4,704,782,280.33
支付其他与筹资活动有关的现金		3,979,660,813.50	3,512,834,919.65
筹资活动现金流出小计		10,157,257,666.48	13,177,592,199.98
筹资活动产生的现金流		-844,854,025.41	-2,810,615,924.36

量净额			
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-917,894.13	12,384,840.98
五、现金及现金等价物净增加额		-789,206,905.61	-809,467,196.41
加：期初现金及现金等价物余额		1,892,654,309.01	1,441,127,070.12
六、期末现金及现金等价物余额		1,103,447,403.40	631,659,873.71

公司负责人：韩士发　　主管会计工作负责人：马晓燕　　会计机构负责人：李旭

合并所有者权益变动表

2025 年 1—6 月

单位：元　币种：人民币

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	6,565,755,139.00	-	-	-	445,238,639.84	1,398,705,865.00	188,107,674.20	69,411,772.46	3,292,830,224.22		17,756,591,139.77		26,919,228,724.49	-769,199,105.95	26,150,029,618.54
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	6,565,755,139.00	-	-	-	445,238,639.84	1,398,705,865.00	188,107,674.20	69,411,772.46	3,292,830,224.22		17,756,591,139.77		26,919,228,724.49	-769,199,105.95	26,150,029,618.54
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-69,699,500.00	-	-	-	-445,238,639.84	-499,980,358.52	-14,923,656.09	9,025,066.38	-80,042,219.69		-3,122,573,924.62		-3,223,472,515.34	-85,884,618.69	-3,309,357,134.03
（一）综合收益总额							-14,923,656.09				853,251,918.99		838,328,262.90	-85,239,262.14	753,089,000.76
（二）所有者投入和减少资本						5,000,000.00							-5,000,000.00		-5,000,000.00
1．所有者投入的普通股															
2．其他权益工具持有者投入资本															
3．股份支付计入所有者权益的金额															
4．其他						5,000,000.00							-5,000,000.00		-5,000,000.00
（三）利润分配											-3,975,825,843.61		-3,975,825,843.61	-1,068,139.72	-3,976,893,983.33
1．提取盈余公积															
2．提取一般风险准备															
3．对所有者（或股东）的分配											-3,975,825,843.61		-3,975,825,843.61	-1,068,139.72	-3,976,893,983.33
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								9,025,066.38					9,025,066.38	422,783.17	9,447,849.55
1．本期提取								486,096,033.79					486,096,033.79	3,831,647.56	489,927,681.35
2．本期使用								477,070,967.41					477,070,967.41	3,408,864.39	480,479,831.80
（六）其他	-69,699,500.00				-445,238,639.84	-504,980,358.52			-80,042,219.69				-90,000,001.01		-90,000,001.01
四、本期期末余额	6,496,055,639.00					898,725,506.48	173,184,018.11	78,436,838.84	3,212,788,004.53		14,634,017,215.15		23,695,756,209.15	-855,083,724.64	22,840,672,484.51

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	6,565,755,139.00				914,180,853.75	923,060,428.07	122,128,668.44	65,166,791.53	3,056,194,221.29		19,572,036,435.76		29,372,401,681.70	-594,553,717.81	28,777,847,963.89
加：会计政策变更															
前期差错更正											-34,241,510.48		-34,241,510.48	-282,261.48	-34,523,771.96
其他															
二、本年期初余额	6,565,755,139.00				914,180,853.75	923,060,428.07	122,128,668.44	65,166,791.53	3,056,194,221.29		19,537,794,925.28		29,338,160,171.22	-594,835,979.29	28,743,324,191.93
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-				13,524,719.72		32,662,034.26	-2,427,421.93			-3,109,003,670.42		-3,065,244,338.37	-59,188,925.56	-3,124,433,263.93
（一）综合收益总额							32,662,034.26				1,438,229,816.88		1,470,891,851.14	-59,510,521.68	1,411,381,329.46
（二）所有者投入和减少资本					13,524,719.72								13,524,719.72		13,524,719.72
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					13,524,719.72								13,524,719.72		13,524,719.72
4．其他															
（三）利润分配											-4,547,233,487.30		-4,547,233,487.30		-4,547,233,487.30
1．提取盈余公积															
2．提取一般风险准备															
3．对所有者（或股东）的分配											-4,547,233,487.30		-4,547,233,487.30		-4,547,233,487.30
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								-2,427,421.93					-2,427,421.93	321,596.12	-2,105,825.81
1．本期提取								257,182,548.86					257,182,548.86	3,107,594.48	260,290,143.34
2．本期使用								259,609,970.79					259,609,970.79	2,785,998.36	262,395,969.15
（六）其他															
四、本期期末余额	6,565,755,139.00				927,705,573.47	923,060,428.07	154,790,702.70	62,739,369.60	3,056,194,221.29		16,428,791,254.86		26,272,915,832.85	-654,024,904.85	25,618,890,928.00

公司负责人：韩士发　　主管会计工作负责人：马晓燕　　会计机构负责人：李旭

母公司所有者权益变动表

2025 年 1—6 月

单位：元　币种：人民币

项目	2025 年半年度

	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	6,565,755,139.00				605,566,673.83	1,398,705,865.00	-	-	3,062,286,689.47	10,373,099,979.68	19,208,002,616.98
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	6,565,755,139.00				605,566,673.83	1,398,705,865.00	-	-	3,062,286,689.47	10,373,099,979.68	19,208,002,616.98
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-69,699,500.00				-525,280,859.52	-499,980,358.52	-	-		-3,959,990,061.57	-4,054,990,062.57
（一）综合收益总额										15,835,782.04	15,835,782.04
（二）所有者投入和减少资本	-69,699,500.00				-525,280,859.52	-499,980,358.52	-	-			-95,000,001.00
1．所有者投入的普通股					-90,000,001.00						-90,000,001.00
2．其他权益工具持有者投入资本											
3．股份支付计入所有者权益的金额	-69,699,500.00				-435,280,858.52	-504,980,358.52					
4．其他						5,000,000.00					-5,000,000.00
（三）利润分配										-3,975,825,843.61	-3,975,825,843.61
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配										-3,975,825,843.61	-3,975,825,843.61
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											
四、本期期末余额	6,496,055,639.00				80,285,814.31	898,725,506.48	-	-	3,062,286,689.47	6,413,109,918.11	15,153,012,554.41

项目	2024 年半年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	6,565,755,139.00				614,194,420.22	923,060,428.07			2,825,650,686.54	12,729,451,599.13	21,811,991,416.82
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	6,565,755,139.00				614,194,420.22	923,060,428.07			2,825,650,686.54	12,729,451,599.13	21,811,991,416.82
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					5,342,034.14					-2,148,884,826.68	-2,143,542,792.54
（一）综合收益总额										2,398,348,660.62	2,398,348,660.62
（二）所有者投入和减少资本					5,342,034.14						5,342,034.14
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					5,342,034.14						5,342,034.14
4．其他											
（三）利润分配										-4,547,233,487.	-4,547,233,487.3

										30	0
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配										-4, 547, 233, 487. 30	-4, 547, 233, 487. 30
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											
四、本期期末余额	6, 565, 755, 139. 00				619, 536, 454. 36	923, 060, 428. 07			2, 825, 650, 686. 54	10, 580, 566, 772. 45	19, 668, 448, 624. 28

公司负责人：韩士发　　主管会计工作负责人：马晓燕　　会计机构负责人：李旭

三、公司基本情况

1、 公司概况

√适用 □不适用

（一）公司注册地、组织形式和总部地址

广汇能源股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）前身为新疆广汇晨晖花岗岩石材开发有限公司，是经乌鲁木齐经济技术开发区管理委员会和新疆维吾尔自治区对外贸易经济合作厅批准，于 1995 年 1 月 20 日成立的中外合资经营企业。1999 年 3 月 14 日经新疆维吾尔自治区人民政府以新政函[1999]40 号文批准，于 1999 年 4 月 10 日改组为新疆广汇石材股份有限公司，于 2002 年 4 月公司名称更名为新疆广汇实业股份有限公司,领取 6500002300265 号企业法人营业执照。2009 年 6 月企业法人营业执照号变更为 650000060000192 号。2011 年度经股东大会审议通过，同意公司中文名称由“新疆广汇实业股份有限公司”变更为“广汇能源股份有限公司”，公司证券简称由“广汇股份”变更为“广汇能源”。截止报告期，公司注册资本为 6,496,055,639 元，公司股份总数为 6,496,055,639 股。

公司现持有统一社会信用代码 9165000071296668XK 号营业执照。公司法定代表人：韩士发；注册地址：新疆维吾尔自治区乌鲁木齐经济技术开发区上海路 16 号，总部地址：新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市新华北路 165 号中天广场 27 层，母公司为新疆广汇实业投资(集团)有限责任公司。

（二）公司实际从事的主要经营活动

本公司属综合行业，主要的经营业务包括：许可项目：燃气经营；危险化学品经营。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：煤炭及制品销售；货物进出口；技术进出口；国内贸易代理；采购代理服务；机械设备销售；建筑材料销售；建筑装饰材料销售；非金属矿及制品销售；金属矿石销售；金属材料销售；金属制品销售；针纺织品销售；化工产品销售（不含许可类化工产品）；五金产品批发；五金产品零售；消防器材销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；以自有资金从事投资活动；碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发；新兴能源技术研发；温室气体排放控制技术研发；煤制活性炭及其他煤炭加工。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）

（三）财务报表的批准报出

本财务报表业经公司董事会于 2025 年 8 月 28 日批准报出。

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》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的规定编制。

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。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、 持续经营

√适用 □不适用

本财务报表以持续经营为基础列报，本公司自报告期末起至少 12 个月具有持续经营能力。

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

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 2025 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况及 2025 年上半年合并及母公司经营成果和合并及母公司现金流量等有关信息。

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

本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	金额 500 万以上的认定为重要
本期坏账准备转回或收回金额重要的应收账款	账龄一年以上且金额 500 万以上的认定为重要
本期重要的应收款项核销	金额 500 万以上的认定为重要
账龄超过一年且金额重要的预付款项	金额 500 万以上的认定为重要
本期坏账准备转回或收回金额重要的其他应收款	账龄一年以上且金额 500 万以上的认定为重要
本期重要的其他应收款项核销	金额 500 万以上的认定为重要
重要的在建工程	单个项目预算金额占公司最近一期经审计净资产 1%以上或单个项目本期实际投资金额 1 亿元以上的认定为重要
账龄超过一年的重要应付账款	金额 1000 万以上的认定为重要
账龄超过一年的重要合同负债	金额 1000 万以上的认定为重要
账龄超过一年的重要其他应付款	金额 1000 万以上的认定为重要
收到的重要的与投资活动有关的现金	单个项目或公司金额 500 万以上
支付的重要的与投资活动有关的现金	单个项目或公司金额 500 万以上
重要的非全资子公司	资产总额占最近一期经审计净资产 5%以上认定为重要
重要的联营公司	长期股权投资账面价值 1 亿元或绝对值金额本期投资收益联营金额的 20%以上

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

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

1.同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。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。

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；取得的净资产账面价值与支

付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中股本溢价不足冲减的，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.非同一控制下的企业合并

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，属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注 19.“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

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（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1.控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本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。通常包括母公司拥有其半数以上的表决权的被投资单位和公司虽拥有其半数以下的表决权但通过与被投资单位其他投资者之间的协议，拥有被投资单位半数以上表决权；根据公司章程或协议，有权决定被投资单位的财务和经营决策；有权任免被投资单位的董事会的多数成员；在被投资单位董事会占多数表决权。

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（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。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 19.“长期股权投资”或本附注 11.“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”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”适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本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，是指本公司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 19.（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。

9、 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（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。

10、 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（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的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，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，计入其他综合收益；处置境外经营时，转入处置当期损益。

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

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，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。

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期加权平均汇率折算。上年年末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加权平均汇率折算。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。

上年年末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。

11、 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，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.金融工具减值

本公司需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资，主要包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款等。此外，对部分财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

（1）减值准备的确认方法

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

信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估金融资产的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本公司按照相

当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本公司在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，选择按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备，依据其信用风险自初始确认后是否已显著增加，而采用未来 12 月内或者整个存续期内预期信用损失金额为基础计量损失准备。

（2）信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

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

通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

1） 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；

2） 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；

3） 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化，这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；

4） 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；

5） 本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化等。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金义务，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

（3）以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

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

除了单项评估信用风险的金融资产外，本公司基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，本公司采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、账龄组合等，在组合的基础上评估信用风险。

（4）金融资产减值的会计处理方法

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

12、 应收票据

√适用 □不适用

本公司对应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 11.（7）“金融工具减值”。

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：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
组合 1：银行承兑汇票组合	出票人具有较高的信用评级，历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强	不计提坏账准备
组合 2：商业承兑汇票	收到其他公司的商业承兑汇票	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

□适用 √不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

13、 应收账款

√适用 □不适用

本公司对应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 11.（7）“金融工具减值”。

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

1.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：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
组合一	应收合并范围内关联方的应收款项	参考历史信用经验，结合当前状况以及未来经济状况的预期计量坏账准备
组合二	除组合一外的应收账款	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，编制应收账款账龄表与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

2.按照单项认定单项计提的坏账准备的判断标准：

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

（1）发行方或债务人发生重大财务困难；

（2）债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；

（3）债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；

（4）债务人很可能破产或进行其他财务重组；

（5）发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；

（6）以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

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

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

□适用 √不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

□适用 √不适用

14、 应收款项融资

√适用 □不适用

金融资产同时符合下列条件的，分类为应收款项融资：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将持有的银行承兑汇票，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又出售，按照金融工具准则的相关规定，将期末信用风险级别较高的银行承兑汇票分类至应收款项融资。
本公司对应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 11.（7）“金融工具减值”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据
□适用 √不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法
□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准
□适用 √不适用

15、 其他应收款

√适用 □不适用
本公司对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 11.（7）“金融工具减值”。
对信用风险与组合信用风险显著不同的其他应收款，本公司按单项计提预期信用损失。本公司对在单项工具层面能以合理成本评估预期信用损失的充分证据的其他应收款单独确定其信用损失。当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下:

组合名称	确定组合的依据	计提方法
组合一	应收合并范围内关联方的应收款项	参考历史信用经验，结合当前状况以及未来经济状况的预期计量坏账准备
组合二	本组合为具有抵押物且短于 1 年内还款的应收款项	参考历史信用经验，结合当前状况以及未来经济状况的预期计量坏账准备
组合三	除组合一和组合二外的其他应收款项具有类似信用风险特征	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据
□适用 √不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法
□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准
□适用 √不适用

16、 存货

√适用 □不适用
存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法
√适用 □不适用
1.存货的分类
存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括在途物资、原材料、周转材料、在产品、库存商品、委托加工物资、发出商品等。

2.发出的计价方法
存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时按加权平均法或个别认定法计价。
3.存货的盘存制度
存货盘存制度为永续盘存制。
4.低值易耗品和包装物的摊销方法
（1）低值易耗品采用分期摊销法进行摊销；
（2）包装物采用一次转销法进行摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法
√适用 □不适用
期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。
期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。
以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

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

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据
□适用 √不适用

17、 合同资产

√适用 □不适用
合同资产的确认方法及标准
√适用 □不适用
本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素的，确认为合同资产。本公司拥有的无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。
本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 11.（7）“金融工具减值”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据
□适用 √不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法
□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准
□适用 √不适用

18、 持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

1.划分为持有待售确认标准

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组确认为持有待售组成部分：

（1）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；

（2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议，并已获得监管部门批准，且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

确定的购买承诺，是指本公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

2.持有待售核算方法

本公司对于持有待售的非流动资产或处置组不计提折旧或摊销，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当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。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。

上述原则适用于所有非流动资产，但不包括采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、递延所得税资产、由金融工具相关会计准则规范的金融资产、由保险合同相关会计准则规范的保险合同所产生的权利。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

□适用 √不适用

终止经营的认定标准和列报方法

□适用 √不适用

19、 长期股权投资

√适用 □不适用

本部分所指的长期股权投资是指本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，其会计政策详见本附注 11.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股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东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股东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，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司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。

对于本公司首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

③收购少数股权

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

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注 7.（2）“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

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

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

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

本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。

20、 投资性房地产

(1).如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会作出书面决议，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。

本公司的投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本公司对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧（摊销）率列示如下：

类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋建筑物	30-40	5	3.167-2.375

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，本公司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，本公司将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面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的金额计入当期损益。

21、 固定资产

(1).确认条件

√适用 □不适用

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

1.与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；

2.该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产初始计量

本公司固定资产按成本进行初始计量。

1.外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

2.自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

3.投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。

4.购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

(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
1.房屋及建筑物	年限平均法			
其中：城市天然气管网	年限平均法	25-30	3	3.88-3.233
房屋建筑物-装修	年限平均法	5	3	19.400
非生产性房屋建筑物	年限平均法	30-40	5	3.167-2.375
生产性房屋建筑物	年限平均法	20-30	5	4.750-3.167
2.公路及道路	年限平均法			
其中：城际公路	年限平均法	20	---	5.000
其他公路	年限平均法	10-20	---	10.000-5.000
3.机器设备	年限平均法			
其中：LNG 气化设备	年限平均法	15	3-5	6.467
LNG 液化设备	年限平均法	15-22	3	6.467-4.409
LNG 罐箱	年限平均法	12	3	8.083

动力机器设备	年限平均法	18-22	5	5.278-4.218
化工及通用及其设备	年限平均法	10-20	5	9.500-4.750
其他机器设备	年限平均法	10	3	9.700
4.运输设备	年限平均法			
其中：LNG 专用运输工具	年限平均法	8	3	12.125
其他运输工具	年限平均法	5	3	19.400
5.办公及其他设备	年限平均法	5	3	19.400

22、 在建工程

√适用 □不适用

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

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

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注 27.“长期资产减值”。

23、 借款费用

√适用 □不适用

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

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

24、 生物资产

□适用 √不适用

25、 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。

1.油气资产计价

（1）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。

（2）油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。钻井勘探支出的成本根据其是否发现探明经济可采储量而决定是否资本化。

钻井勘探成本在决定该井是否已发现探明经济可采储量前暂时资本化为在建工程，在决定该井未能发现探明经济可采储量时计入损益；若不能确定该井是否发现了探明经济可采储量，在完井后一年内将钻探该井的支出暂时予以资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的,如果该井已发现足够数量的储量,但要确定其是否属于探明经济可采储量,还需要实施进一步的勘探活动,并且进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施,则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益。

探明经济可采储量是指自给定日期至合同约定权利到期日(除非有证据合理保证该权利能够得到延期),通过地球科学和工程数据的分析,采用确定性评估或概率性评估,以现有经济、作业和政府管制条件,可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。

（3）油气开发活动所发生的支出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

本公司对油气资产未来的拆除费用的估计是按照目前的行业惯例，考虑了预期的拆除方法，参考了工程师的估计后进行的。相关拆除费用按税前无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值的一部分，于其后进行摊销。

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。产量法折耗率在采矿许可证的现有期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产量决定。

4.油气资产减值

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。

26、 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

无形资产是指本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，包括土地使用权、采矿权及探矿权、专利权、软件等。

1.无形资产的初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

2.无形资产的后续计量

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

（1）使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。使用寿命有限的无形资产预计寿命及依据如下：

项目	预计使用寿命	依据
软件	3-5 年	该资产通常的产品寿命周期
专利权	20 年	该专利的使用期限
土地使用权	40-50 年	土地使用权证载明的使用期限

采矿权按工作量法摊销。探矿权以取得时的成本计量，并自转为采矿权且煤矿投产日开始，采用工作量法摊销。

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，必要时进行调整。

（2）使用寿命不确定的无形资产

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

期末，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。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注 27.“长期资产减值”

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

1.划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

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

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

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

2.开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

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

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

（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。内部开发活动形成的无形资产的成本仅包括满足资本化条件的时点至无形资产达到预定用途前发生的支出总额，对于同一项无形资产在开发过程中达到资本化条件之前已经费用化计入损益的支出不再进行调整。

27、 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、使用权资产、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。

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

1.摊销方法

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

2.摊销年限

类别	摊销方法	摊销期限(年)
装修费	直线法	10 年
其他	直线法	5 年

29、 合同负债

√适用 □不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

30、 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。

本公司的离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。

离职后福利设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险等；在职工为本公司提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司按照国家规定的标准定期缴付上述款项后，不再有其他的支付义务。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及

支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

(4)．其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外的其他所有职工福利。

对符合设定提存计划条件的其他长期职工福利，在职工为本公司提供服务的会计期间，将应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本；除上述情形外的其他长期职工福利，在资产负债表日由公司使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

31、 预计负债

√适用 □不适用

1.预计负债的确认标准

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

该义务是本公司承担的现时义务；

履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；

该义务的金额能够可靠地计量。

2.预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

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

32、 股份支付

√适用 □不适用

1.股份支付的种类

本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2.权益工具公允价值的确定方法

对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值，选用的期权定价模型考虑以下因素：（1）期权的行权价格；（2）期权的有效期；（3）标的股份的现行价格；（4）股价预计波动率；（5）股份的预计股利；（6）期权有效期内的无风险利率。

在确定权益工具授予日的公允价值时，考虑股份支付协议规定的可行权条件中的市场条件和非可行权条件的影响。股份支付存在非可行权条件的，只要职工或其他方满足了所有可行权条件中的非市场条件（如服务期限等），即确认已得到服务相对应的成本费用。

3.确定可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量与实际可行权数量一致。

4.会计处理方法

(1)权益结算和现金结算股份支付的会计处理

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内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和相应的负债。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)股份支付条款和条件修改的会计处理

对于不利修改，本公司视同该变更从未发生，仍继续对取得的服务进行会计处理。

对于有利修改，本公司按照如下规定进行处理：如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，企业应按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加。如果修改发生在等待期内，在确认修改日至修改后的可行权日之间取得服务的公允价值时，应当既包括在剩余原等待期内以原权益工具授予日公允价值为基础确定的服务金额，也包括权益工具公允价值的增加。如果修改发生在可行权日之后，应当立即确认权益工具公允价值的增加。如果股份支付协议要求职工只有先完成更长期间的服务才能取得修改后的权益工具，则企业应在整个等待期内确认权益工具公允价值的增加。

如果修改增加了所授予的权益工具的数量，企业将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加。如果修改发生在等待期内，在确认修改日至增加的权益工具可行权日之间取得服务的公允价值时，应当既包括在剩余原等待期内以原权益工具授予日公允价值为基础确定的服务金额，也包括权益工具公允价值的增加。

如果企业按照有利于职工的方式修改可行权条件，如缩短等待期、变更或取消业绩条件（而非市场条件），企业在处理可行权条件时，应当考虑修改后的可行权条件。

(3)股份支付取消的会计处理

若在等待期内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，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

本公司按照金融工具准则的规定，根据所发行优先股、永续债等金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具：

1.符合下列条件之一，将发行的金融工具分类为金融负债：

（1）向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务；

（2）在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

（3）将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具；

（4）将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

2.同时满足下列条件的，将发行的金融工具分类为权益工具：

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

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

3.会计处理方法

对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配都应当作为发行企业的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理，手续费、佣金等交易费用从权益中扣除；
对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配原则上按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益，手续费、佣金等交易费用计入所发行工具的初始计量金额。

34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用
公司的收入主要来源于煤炭、天然气业务、煤化工产品。
1.收入确认的一般原则
本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。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。
本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1)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；(2)客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；(3)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。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。
对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用投入法确定恰当的履约进度。投入法是根据公司为履行履约义务的投入确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，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。
2.收入确认的具体方法
公司根据其在向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权，来判断其从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。在向客户转让商品前能够控制该商品的，公司为主要责任人，按照已收或对价总额确认收入；否则为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除支付给其他相关方的价款后净额，或者按照既定的佣金额比例确定。
公司判断在向客户转让商品前能够控制该商品的情形包括：(1)公司自第三方取得商品或其他资产控制权后，再转让给客户；(2)公司能够主导第三方代表公司向客户提供服务；(3)公司自第三方取得商品控制权后，通过提供重大的服务将该商品与其他整合成某组产出转让给客户。
在具体判断向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权时，不仅局限于合同的法律形式，并综合考虑所有相关事实和情况，这些事实和情况包括：(1)公司承担向客户转让商品的主要责任；(2)公司在转让商品之前或之后承担了该商品的存货风险；(3)公司有权自主决定所交易商品的价格；(4)其他相关事实和情况。
公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。公司取得收入的主要经营活动为销售煤炭、天然气、煤化工产品，均属于在某一时点履行的履约义务，即在控制权转移给购货方时予以确认，公司根据合同约定将产品交付给客户，并取得购货单位签字或盖章确认的送货单，商品控制权即转移给购货方并确认收入；其他服务均在劳务完成时确认；利息收入按借出货币资金的时间和实际利率计算确定。
3.特定交易的收入处理原则
(1)附有销售退回条款的合同
对于附有销售退回条款的销售，本公司在客户取得相关商品控制权时，按照因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额(即，不包含预期因销售退回将退还的金额)确认收入，按照预期因销售退回将退还的金额确认负债；同时，按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本(包括退回商品的价值减损)后的余额，确认为一项资产，按照所转让商品转让时的账面价值，扣除上述资产成本的净额结转成本。
(2)附有质量保证条款的合同

对于附有质量保证条款的销售，如果该质量保证在向客户保证所销售商品或服务符合既定标准之外提供了一项单独的服务，该质量保证构成单项履约义务。否则，本公司按照《企业会计准则第13 号——或有事项》规定对质量保证责任进行会计处理。

(3)主要责任人和代理人

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

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

□适用 √不适用

35、 合同成本

√适用 □不适用

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司企业为履行合同发生的成本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.该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；

3.该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；但是，该资产摊销不超过一年的可以在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销。

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

(1)因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

(2)为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、 政府补助

√适用 □不适用

1.类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。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。

根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。对于政府文件未明确补助对象的政府补助，公司根据实际补助对象划分为与资产相关的政府补助或与收益相关的政府补助。

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

与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

2.政府补助的确认

对期末有证据表明公司能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金的，按应收金额确认政府补助。除此之外，政府补助均在实际收到时确认。

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（人民币 1 元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

3.会计处理方法

本公司根据经济业务的实质，确定某一类政府补助业务应当采用总额法还是净额法进行会计处理。通常情况下，本公司对于同类或类似政府补助业务只选用一种方法，且对该业务一贯地运用该方法。

项目	核算内容
采用总额法核算的政府补助类别	所有与资产相关的政府补助/与收益相关的政府补助
采用净额法核算的政府补助类别	---

与资产相关的政府补助，应当冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在所建造或购买资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益或冲减相关成本费用；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；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；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

1.确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：（1）该交易不是企业合并；（2）交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

2.确认递延所得税负债的依据

本公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括：

(1)商誉的初始确认所形成的暂时性差异；

(2)非企业合并形成的交易或事项，且该交易或事项发生时既不影响会计利润，也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）所形成的暂时性差异；

(3)对于与子公司、联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

3.同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示

(1)企业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；

(2)递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司租赁资产的类别主要为房屋及建筑物、土地使用权、车辆等。

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额计入当期费用。

1.使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。在租赁期开始日。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③承租人发生的初始直接费用；④承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本公司使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

2.租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；④购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；⑤行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

本公司采用租赁内含利率作为折现率；如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。

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。

当本公司对续租选择权、终止租赁选择权或者购买选择权的评估结果发生变化的，则按变动后的租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。

当实质租赁付款额、担保余值预计的应付金额或者取决于指数或比率的可变租赁付款额发生变动的，则按变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。

3.短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产（价值低于 2000 元）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。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

1.经营租赁

本公司采用直线法或其他系统合理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。

39、 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

（一） 套期会计

本公司按照套期关系，将套期保值划分为公允价值套期、现金流量套期和境外净投资套期。

1.对于同时满足下列条件的套期工具，运用套期会计方法进行处理

（1）套期关系仅由符合条件的套期工具和被套期项目组成。

（2）在套期开始时，本公司正式指定了套期工具和被套期项目，并准备了关于套期关系和从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件。

（3）套期关系符合套期有效性要求。

套期同时满足下列条件的，认定套期关系符合套期有效性要求：

①被套期项目和套期工具之间存在经济关系。该经济关系使得套期工具和被套期项目的价值因面临相同的被套期风险而发生方向相反的变动。

②被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。

③套期关系的套期比率，等于公司实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡，这种失衡会导致套期无效，并可能产生与套期会计目标不一致的会计结果。

2.公允价值套期会计处理

（1）套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果套期工具是对选择以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资（或其组成部分）进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。

（2）被套期项目因被套期风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。被套期项目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（或其组成部分）的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，其账面价值已经按公允价值计量，不需要调整；被套期项目为公司选择以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资（或其组成部分）的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入其他综合收益，其账面价值已经按公允价值计量，不需要调整。

被套期项目为尚未确认的确定承诺（或其组成部分）的，其在套期关系指定后因被套期风险引起的公允价值累计变动额确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入各相关期间损益。当履行确定承诺而取得资产或承担负债时，调整该资产或负债的初始确认金额，以包括已确认的被套期项目的公允价值累计变动额。

（3）被套期项目为以摊余成本计量的金融工具（或其组成部分）的，对被套期项目账面价值所作的调整按照开始摊销日重新计算的实际利率进行摊销，并计入当期损益。该摊销可以自调整日开始，但不晚于对被套期项目终止进行套期利得和损失调整的时点。被套期项目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（或其组成部分）的，则按照相同的方式对累计已确认的套期利得或损失进行摊销，并计入当期损益，但不调整金融资产（或其组成部分）的账面价值。

3.现金流量套期会计处理

（1）套期工具产生的利得或损失中属于套期有效的部分，作为现金流量套期储备，计入其他综合收益。现金流量套期储备的金额，按照下列两项的绝对额中较低者确定：

①套期工具自套期开始的累计利得或损失；

②被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。每期计入其他综合收益的现金流量套期储备的金额为当期现金流量套期储备的变动额。

（2）套期工具产生的利得或损失中属于套期无效的部分（即扣除计入其他综合收益后的其他利得或损失），计入当期损益。

（3）现金流量套期储备的金额，按照下列规定处理：

①被套期项目为预期交易，且该预期交易使公司随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产或非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，则将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。

②对于不属于前一条涉及的现金流量套期，在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入当期损益。

③如果在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额是一项损失，且该损失全部或部分预计在未来会计期间不能弥补的，则在预计不能弥补时，将预计不能弥补的部分从其他综合收益中转出，计入当期损益。

4.境外经营净投资套期

对境外经营净投资的套期，包括对作为净投资的一部分进行会计处理的货币性项目的套期，本公司按照类似于现金流量套期会计的规定处理：

（1）套期工具形成的利得或损失中属于套期有效的部分，应当计入其他综合收益。

全部或部分处置境外经营时，上述计入其他综合收益的套期工具利得或损失应当相应转出，计入当期损益。

（2）套期工具形成的利得或损失中属于套期无效的部分，应当计入当期损益。

5.终止运用套期会计

对于发生下列情形之一的，则终止运用套期会计：

（1）因风险管理目标发生变化，导致套期关系不再满足风险管理目标。

（2）套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使。

（3）被套期项目与套期工具之间不再存在经济关系，或者被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响开始占主导地位。

（4）套期关系不再满足本准则所规定的运用套期会计方法的其他条件。在适用套期关系再平衡的情况下，企业应当首先考虑套期关系再平衡，然后评估套期关系是否满足本准则所规定的运用套期会计方法的条件。

终止套期会计可能会影响套期关系的整体或其中一部分，在仅影响其中一部分时，剩余未受影响的部分仍适用套期会计。

6.信用风险敞口的公允价值选择

当使用以公允价值计量且其变动计入当期损益的信用衍生工具管理金融工具（或其组成部分）的信用风险敞口时，可以在该金融工具（或其组成部分）初始确认时、后续计量中或尚未确认时，将其指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具，并同时作出书面记录，但应同时满足下列条件：

（1）金融工具信用风险敞口的主体（如借款人或贷款承诺持有人）与信用衍生工具涉及的主体相一致；

（2）金融工具的偿付级次与根据信用衍生工具条款须交付的工具的偿付级次相一致。

（二）回购本公司股份

公司因减少注册资本或奖励职工等原因回购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积（其他资本公积）累计金额，同时，按照其差额调整资本公积（股本溢价）。

（三）安全生产费

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

（四）债务重组

1.作为债务人记录债务重组义务

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

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

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的规定，确认和计量重组债务。

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

2.作为债权人记录债务重组义务

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司初始确认受让的金融资产以外的资产时，以成本计量，其中存货的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、保险费等其他成本。对联营企业或合营企业投资的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。投资性房地产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。固定资产的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、安装费、专业人员服务费等其他成本。无形资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

将债务转为权益工具方式进行的债务重组导致本公司将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的，本公司按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本计量其初始投资成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的规定，确认和计量重组债权。

采用多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，首先按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的规定确认和计量受让的金融资产和重组债权，然后按照受让的金融资产以外的各项资产的公允价值比例，对放弃债权的公允价值扣除受让金融资产和重组债权确认金额后的净额进行分配，并以此为基础按照前述方法分别确定各项资产的成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

（五）勘探开发支出

勘探开发支出是指在地质勘查活动中进行详查和勘探所发生的支出，以矿区为核算对象。

本公司在详查和勘探过程中，钻探、坑探完成后，如果确定该活动未发现探明经济可采储量的，直接费用化；如果确定该活动发现了探明经济可采储量的，将其发生的勘探开发支出进行资本化。如果未能确定该勘探活动是否发现探明经济可采储量的，在勘查完成后一年内予以暂时资本化。一年后仍未能确定是否发现探明经济可采储量，同时满足下列条件的，将勘探的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益：1.该勘探已发现足够数量的储量，但要确定其是否属于探明经济可采储量，还需要实施进一步的勘探活动；2.进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施。

40、 重要会计政策和会计估计的变更

(1).重要会计政策变更

□适用 √不适用

(2).重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3).2025 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

41、 其他

□适用 √不适用

六、税项

1、 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物、应税劳务收入和应税服务收入	13%、9%、6%、5%、3%
消费税	按应税产品的销售数量计算缴纳	1.52 元/升
营业税		
城市维护建设税	实缴流转税税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	25.8%、25%、23.87%、21%、20%、17%、15%等

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（%）
LuxembourgIrtyshPetroleumS.àr.l	23.87%
VolgaPetroleumB.V	应纳税所得额小于 20 万欧元 19%，超过 20 万欧元的部分 25.8%
RifkampB.V.	应纳税所得额小于 20 万欧元 19%，超过 20 万欧元的部分 25.8%
GHAmericaEnergyLLC	21%
TarbagatayMunayLinitedLiabilityPartnership	20%
GUANGHUIENERGYSINGAPOREPTE.LTD.(前称为 AsiaAfricaEnergyPTE.LTD)	17%

2、 税收优惠

√适用 □不适用

（1）根据《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号）“一、自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。本条所称鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60%以上的企业。”，具体享受优惠政策的清单如下：

公司名称	享受优惠期间
甘肃汇燃天然气有限责任公司	2021 年 4 月 15 日至 2030 年 12 月 31 日
额敏县广汇天然气有限责任公司	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
嘉峪关市汇能天然气有限责任公司	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
富蕴县广汇天然气有限责任公司	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
平凉市广汇天然气有限责任公司	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
胡杨河市广汇天然气有限公司	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
柯坪县广汇天然气发展有限公司	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
阿克苏广汇天然气发展有限公司	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
塔什库尔干县广汇天然气发展有限公司	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
阿勒泰广汇天然气有限责任公司	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
新疆广汇天然气哈密有限责任公司	2024 年 10 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日

哈密广汇环保科技有限公司	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
伊吾广汇能源物流有限公司	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
伊吾广汇矿业有限公司	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
新疆广汇陆友硫化工有限公司	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司	2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
新疆广汇碳科技综合利用有限公司	2024 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
新疆广汇新材料科技有限公司	2024 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日
新疆汇一智能科技有限公司	2024 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日

（2）根据《财政部税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税[2019]13 号）、《国家税务总局关于实施小型微利企业普惠性所得税减免政策有关问题的公告》（国家税务总局公告 2019 年第 2 号）、《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》（国家税务总局公告 2021 年第 8 号）对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万但不超过 300 万元的部分，减按 50%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。本公告自 2021 年 1 月 1 日起施行，2022 年 12 月 31 日终止执行；根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2022 年第 13 号）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。本公告执行期限为 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。根据《财政部、税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部、税务总局公告 2023 年第 12 号）对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。具体享受优惠政策的清单如下：

公司名称	享受优惠期间
托克逊县鑫浩恒和能源有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
鄯善县时代燃气有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
额敏县大众燃气服务有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
塔城市天瑞能源有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
昌吉准东经济技术开发区广汇九洲天然气有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
乌鲁木齐瑞龙加气站有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
迭部县广汇天然气有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
阜康市孚远燃气销售有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
祁连祁铭广汇天然气有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
舟曲县广汇天然气有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
高台县广汇天然气有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
张掖市广汇天然气有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
石嘴山市云磊广汇天然气有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
威海广汇新能源科技有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
山东汇科能源发展有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
哈密广汇消防灭火器材有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
吉木乃县广汇运输有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
吐鲁番广汇天然气有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
特克斯广汇天然气有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
伊宁县广汇天然气有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日

双河市凯威燃气有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
博乐市广汇天然气有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
察布查尔广汇天然气有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
第五师广汇九零天然气有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
第五师赛运广汇能源科技有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
伊宁市国惠天然气有限公司*	2022年1月1日至2027年12月31日
霍城广汇天然气有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
霍城县长城石油有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
精河县新广汇天然气有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
尼勒克县广汇天然气有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
新疆盛焰燃气开发有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
伊宁市广汇天然气有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
沙湾县广汇天然气有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
乌苏市广汇天然气有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
乌苏市宇天燃气有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
第九师广汇天然气有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
额敏县一六八广汇燃气发展有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
塔城市一六四广汇燃气发展有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
塔城市一六二广汇燃气发展有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
吉木萨尔县孚远燃气销售有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
玛纳斯县鑫友天燃气有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
石河子市广汇天然气有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
乌鲁木齐广汇汇轩加油站（有限公司）	2022年1月1日至2027年12月31日
乌鲁木齐广汇天然气有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
新疆汇中燃气有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
阿坝县广汇天然气有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
宕昌县广汇天然气有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
甘孜县广汇天然气有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
果洛广汇天然气发展有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
红原县广汇天然气发展有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
通渭县广汇天然气有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
额济纳旗广汇天然气有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
酒泉广汇天然气有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
民勤县广汇天然气有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
乌拉特中旗广汇天然气有限责任公司	2022年1月1日至2027年12月31日
呼和浩特市北辰伟业燃气有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
陕西广汇天然气有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
罗山县新奥能源有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日
杞县广华能源有限公司	2022年1月1日至2027年12月31日

石家庄广汇能源有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
石家庄市鹿泉区中凯燃气贸易有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
南通海门广汇天然气有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
江苏广汇交通能源有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
青岛西能董家口天然气利用有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
潍坊西能宝泉天然气有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
济宁西能天然气利用有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
德州西能天然气利用有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
滨州西能天然气利用有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
莱芜西能天然气利用有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
枣庄西能新远大天然气利用有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
枣庄市汽运西能天然气利用有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
沂水盛泽天然气有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
济南广能天然气利用有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
临沂西能天然气利用有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
冠县恒丰燃气有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
山东广汇能源有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
岷县广汇天然气有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
裕民县一六一广汇燃气发展有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
塔城广汇天然气有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
克州广汇天然气发展有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
喀什广汇天然气发展有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
喀什广汇能源开发有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
英吉沙县广汇振英能源有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
新疆合金睿信股权投资管理有限公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
新疆德铭新能源有限责任公司	2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
甘南州广汇天然气有限责任公司	2024 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
伊吾广汇新能源酒店服务有限责任公司	2024 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日
吉木乃县汇安广汇天然气有限责任公司	2024 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日

注：*表示本年已转让

（3）根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号）。企业获得高新技术企业资格后，自高新技术企业证书颁发之日所在年度起享受税收优惠。

1)本公司之控股子公司新疆广汇新能源有限公司于 2024 年 10 月 28 日取得《高新技术企业证书》，证书编号 GR202465000772，有效期三年，按 15%的税率计缴企业所得税。

2）本公司之控股子公司辽宁菁星合金材料有限公司于 2024 年 11 月 27 日取得《高新技术企业证书》，证书编号为 GR202421001847，有效期三年，按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

3、 其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释

1、 货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	123,540.95	121,106.35
银行存款	3,071,727,132.55	3,731,617,091.47
其他货币资金	601,353,914.58	610,205,348.57
存放财务公司存款		
合计	3,673,204,588.08	4,341,943,546.39
其中：存放在境外的款项总额	137,819,649.14	174,452,959.62

其他说明

截止 2025 年 6 月 30 日，本公司其他货币资金中财付通余额 1,087,240.35 元。

（1）受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初金额
银行承兑汇票保证金	25,000,000.00	66,000,000.00
其他使用受限制的存款	575,266,674.23	542,959,374.49
合计	600,266,674.23	608,959,374.49

说明：1）期末汇票保证金主要是本公司为开具汇票而在银行存放的保证金及利息。

2）期末其他使用受限制的存款包括：①本公司、广汇新能源公司、广汇清洁炼化公司、哈密物流开具信用保证金 293,328,773.99 元；②瓜州经销存入定期存款 3,000,000.00 元；③伊吾矿业公司的环境治理恢复基金资金户 56,686,302.27 元；④广汇天然气公司办理农民工工资保证金 1,202,636.73 元；⑤本公司存入定期存单 2,000,000.00 元；⑥广汇天然气、GH America Energy LLC 存入履约保证金 1,970,786.73 元；⑦本公司证券回购户的资金余额 13,100.91 元；⑧TBM 公司环境弃置费 4,724,054.27 元；⑨GH America Energy LLC 存入六个月的定期存款 121,696,200.00 元；⑩广汇国贸公司存入预付款保函保证金 90,644,819.33 元。

（2）本公司编制现金流量表时已将受限制的货币资金从期末现金及现金等价物中扣除。

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	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	59,648,744.39	61,944,851.94	/
其中：			
债务工具投资	59,648,744.39	61,944,851.94	/
			/
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	59,648,744.39	61,944,851.94	/

其他说明：

√适用 □不适用

交易性金融资产期末余额比期初减少 2,296,107.55 元，减少比例为 3.71%，主要系本期公允价值变动所致。

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	327,261,037.69	512,095,646.76
商业承兑票据		
合计	327,261,037.69	512,095,646.76

(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		307,685,630.14
商业承兑票据		
合计		307,685,630.14

(4). 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	327,261,037.69	100			327,261,037.69	512,095,646.76	100			512,095,646.76
其中：										
组合 1（银行承兑汇票）	327,261,037.69	100			327,261,037.69	512,095,646.76	100			512,095,646.76
合计	327,261,037.69	100		/	327,261,037.69	512,095,646.76	100		/	512,095,646.76

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：
□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

其他说明：
无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其中重要的应收票据核销情况：
□适用 √不适用

应收票据核销说明：
□适用 √不适用

其他说明：
√适用 □不适用
应收票据期末余额比期初减少 184,834,609.07 元，减少比例为 36.09%，主要系本期未终止确认票据减少所致。
期末公司无因出票人未履约而将其转应收账款的票据。

5、 应收账款

(1).按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	2,286,461,304.06	2,466,574,112.54
其中：1 年以内分项		
一年以内		
一年以内	2,286,461,304.06	2,466,574,112.54
1 年以内小计	2,286,461,304.06	2,466,574,112.54
1 至 2 年	35,010,470.29	1,339,541.74
2 至 3 年	510,795.62	678,462.47
3 年以上	14,982,034.84	15,071,609.72
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		
合计	2,336,964,604.81	2,483,663,726.47

(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	36,065,724.29	1.54	36,065,724.29	100		36,385,355.96	1.46	36,385,355.96	100	
其中：										
单项计提预期信用损失的应收账款	36,065,724.29	1.54	36,065,724.29	100		36,385,355.96	1.46	36,385,355.96	100	
按组合计提坏账准备	2,300,898,880.52	98.46	132,949,076.96	5.78	2,167,949,803.56	2,447,278,370.51	98.54	138,176,165.31	5.65	2,309,102,205.20
其中：										
组合一										
组合二	2,300,898,880.52	98.46	132,949,076.96	5.78	2,167,949,803.56	2,447,278,370.51	98.54	138,176,165.31	5.65	2,309,102,205.20
合计	2,336,964,604.81		169,014,801.25		2,167,949,803.56	2,483,663,726.47		174,561,521.27		2,309,102,205.20

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
应收客户1	32,358,048.96	32,358,048.96	100	估计无法收回
其他不重要的单位汇总	3,707,675.33	3,707,675.33	100	估计无法收回
合计	36,065,724.29	36,065,724.29	100	/

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：组合二

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（%）
1年以内	2,254,103,255.10	121,770,165.12	5.40
1－2年	35,010,470.29	3,392,621.21	9.69
2－3年	510,795.62	80,450.31	15.75
3年以上	11,274,359.51	7,705,840.32	68.35
合计	2,300,898,880.52	132,949,076.96	5.78

按组合计提坏账准备的说明：
□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：
□适用 √不适用

(3).坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元　币种：人民币

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

单项计提预期信用损失的应收账款	36,385,355.96	-	3,885,044.58	-	3,565,412.91	36,065,724.29
按组合计提预期信用损失的应收账款	138,176,165.31	63,123,065.79	68,291,478.33	15,750.00	-42,925.81	132,949,076.96
其中：组合一						-
组合二	138,176,165.31	63,123,065.79	68,291,478.33	15,750.00	-42,925.81	132,949,076.96
合计	174,561,521.27	63,123,065.79	72,176,522.91	15,750.00	3,522,487.10	169,014,801.25

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

其他说明：
无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	15,750.00

其中重要的应收账款核销情况
□适用 √不适用

应收账款核销说明：
□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
甘肃宏汇能源化工有限公司	199,841,187.08		199,841,187.08	8.55	10,491,662.32
应收客户 2	188,813,908.40		188,813,908.40	8.08	9,912,730.19
应收客户 3	170,431,910.65		170,431,910.65	7.29	8,947,675.31
应收客户 4	151,377,268.68		151,377,268.68	6.48	7,947,306.61
应收客户 5	150,957,380.49		150,957,380.49	6.46	7,925,262.48
合计	861,421,655.30	-	861,421,655.30	36.86	45,224,636.91

其他说明
无

其他说明：
√适用 □不适用

期末余额中应收关联方款项 302,116,055.18 元，占应收账款期末余额的 12.93%，详见本附注十四、6。

6、 合同资产

(1).合同资产情况

□适用 √不适用

(2).报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3).按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：
□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：
□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：
□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：
□适用 √不适用

(4).本期合同资产计提坏账准备情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

其他说明：
无

(5).本期实际核销的合同资产情况

□适用 √不适用

其中重要的合同资产核销情况
□适用 √不适用

合同资产核销说明：
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	223,654,199.69	101,483,258.93
合计	223,654,199.69	101,483,258.93

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	1,147,837,040.58	
合计	1,147,837,040.58	

(4). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：
□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：
□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：
□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
□适用 √不适用

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

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

其他说明：
无

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

□适用 √不适用

核销说明：
□适用 √不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

√适用 □不适用

项目	期初余额		本期增减变动金额		期末余额	
	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动
银行承兑汇票	101,483,258.93		122,170,940.76		223,654,199.69	
合计	101,483,258.93		122,170,940.76		223,654,199.69	

(8). 其他说明：

√适用 □不适用

于 2025 年 6 月 30 日，本公司认为所持有的应收款项融资不存在重大的信用风险，不会因违约而产生重大损失。

8、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	431,259,536.43	91.44	886,893,453.85	94.98
1 至 2 年	23,906,313.46	5.07	41,007,030.93	4.39
2 至 3 年	10,647,617.78	2.26	2,106,536.68	0.23
3 年以上	5,813,214.64	1.23	3,740,318.07	0.40
合计	471,626,682.31	100	933,747,339.53	100

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：

单位名称	期末余额	账龄	未及时结算原因
预付供应商 1	15,645,857.91	1-2 年	尚未到结算期
合计	15,645,857.91		

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
预付供应商 2	186,985,005.96	39.65
新疆红淖三铁路有限公司	96,341,374.67	20.43
预付供应商 3	20,182,312.57	4.28
预付供应商 4	19,493,049.17	4.13
预付供应商 1	15,645,857.91	3.32
合计	338,647,600.28	71.80

其他说明：
无

其他说明
√适用 □不适用
预付款项期末余额比期初减少 462,120,657.22 元，减少比例为 49.49%，主要系预付货款大幅减少所致。
期末预付关联方款项为 100,320,590.73 元，占预付款项期末余额的 21.27%,详见本附注十四、6。

9、 其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	10,723,130.40	
其他应收款	249,516,254.23	337,789,437.67
合计	260,239,384.63	337,789,437.67

其他说明：
√适用 □不适用
注：上表中其他应收款指扣除应收利息、应收股利后的其他应收款。

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：
□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：
□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：
□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：
无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况
□适用 √不适用

核销说明：
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

应收股利

(7). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
新疆信汇峡清洁能源有限公司	10,200,000.00	
江苏省广汇燃料有限公司	523,130.40	
合计	10,723,130.40	

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：
□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：
□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：
□适用 √不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(11).坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

其他说明：
无

(12). 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况
□适用 √不适用

核销说明：
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	48,918,242.88	236,510,705.13
1 年以内（含 1 年）	48,918,242.88	236,510,705.13
1 至 2 年	188,486,036.80	60,740,340.74
2 至 3 年	34,828,091.49	78,213,571.48
3 年以上	61,026,259.74	48,483,886.70
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		
合计	333,258,630.91	423,948,504.05

(14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	186,897,444.37	176,813,490.52
保证金	132,383,917.70	232,602,912.60
代收代支款	4,061,489.84	5,633,765.21
个人往来款	2,554,845.86	2,410,904.36
股权转让款	257,000.00	992,400.00
应收出口退税款	3,432,093.66	3,057,278.56
其他	3,671,839.48	2,437,752.80
合计	333,258,630.91	423,948,504.05

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元　币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额		40,100,449.83	46,058,616.55	86,159,066.38
2025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		12,570,116.25	48,445.00	12,618,561.25
本期转回		14,966,364.15	214,676.00	15,181,040.15
本期转销				
本期核销				
其他变动		179,314.14	-33,524.94	145,789.20
2025年6月30日余额		37,883,516.07	45,858,860.61	83,742,376.68

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
各阶段划分依据和坏账准备计提比例详见本附注五、15。

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
其他变动为外币报表折算差异所致。

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

(16). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元　币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备的其他应收款	46,058,616.55	48,445.00	214,676.00		-33,524.94	45,858,860.61
按组合计提坏账准备的其他应收款	40,100,449.83	12,570,116.25	14,966,364.15		179,314.14	37,883,516.07
合计	86,159,066.38	12,618,561.25	15,181,040.15		145,789.20	83,742,376.68

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备的其他应收款	45,858,860.61	13.76	45,858,860.61	100	
按组合计提坏账准备的其他应收款	287,399,770.30	86.24	37,883,516.07	13.18	249,516,254.23

其中：组合一					
组合二					
组合三	287,399,770.30	86.24	37,883,516.07	13.18	249,516,254.23
合计	333,258,630.91	100.00	83,742,376.68	25.13	249,516,254.23

续：

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例(%)	
单项计提坏账准备的其他应收款	46,058,616.55	10.87	46,058,616.55	100	
按组合计提坏账准备的其他应收款	377,889,887.50	89.13	40,100,449.83	10.61	337,789,437.67
其中：组合一					
组合二					
组合三	377,889,887.50	89.13	40,100,449.83	10.61	337,789,437.67
合计	423,948,504.05	100	86,159,066.38	19.91	337,789,437.67

单项计提坏账准备的其他应收款情况

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
其他应收客户 1	8,053,411.83	8,053,411.83	100	估计无法收回
其他应收客户 2	7,675,371.53	7,675,371.53	100	估计无法收回
其他不重要的单位汇总	30,130,077.25	30,130,077.25	100	估计无法收回
合计	45,858,860.61	45,858,860.61	100	估计无法收回

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
长城国兴金融租赁有限公司	7,087,500.00	业务到期后退回风险抵押金	货币资金收回	详见本附注五、15
合计	7,087,500.00	/	/	/

其他说明
无

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：
□适用 √不适用

其他应收款核销说明：
□适用 √不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
甘肃宏汇能源化工有限公司	3,878,125.01	1.16	往来款	1 年以内	203,601.56
甘肃宏汇能源化工有限公司	93,415,579.19	28.03	往来款	1-2 年	9,808,635.81
其他应收客户 3	7,000,000.00	2.10	保证金	1-2 年	735,000.00
其他应收客户 3	30,000,000.00	9.00	保证金	2-3 年	4,725,000.00
其他应收客户 4	1,500,000.00	0.45	保证金	1 年以内	78,750.00
其他应收客户 4	32,500,000.00	9.75	保证金	1-2 年	3,412,500.00
其他应收客户 5	25,000,000.00	7.50	保证金	1-2 年	2,625,000.00
其他应收客户 6	18,750,000.00	5.63	保证金	1-2 年	1,968,750.00
合计	212,043,704.20	63.62	/	/	23,557,237.37

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

1、期末公司不涉及政府补助的其他应收款；

2、期末公司不存在因金融资产转移而终止确认的其他应收款项情况；

3、期末余额中其他应收关联方款项 98,404,014.48 元，占其他应收款期末余额比例为 29.53%，详见本附注十四、6。

10、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	274,909,525.49	35,449,797.05	239,459,728.44	255,694,382.42	35,517,029.71	220,177,352.71
在产品	236,501,912.58		236,501,912.58	195,517,785.40		195,517,785.40
库存商品	987,826,296.16	56,382,675.71	931,443,620.45	1,517,150,600.71	197,872,102.88	1,319,278,497.83
周转材料	11,854,293.57		11,854,293.57	11,543,244.04		11,543,244.04
消耗性生物资产						-
合同履约成本						-
委托加工物资	12,941,010.88		12,941,010.88	8,239,967.59		8,239,967.59
在途物资	9,133,398.92		9,133,398.92			-
发出商品	40,098,685.23		40,098,685.23	126,342,448.43		126,342,448.43
合计	1,573,265,122.83	91,832,472.76	1,481,432,650.07	2,114,488,428.59	233,389,132.59	1,881,099,296.00

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	35,517,029.71				67,232.66	35,449,797.05
在产品						
库存商品	197,872,102.88	16,358,240.22		157,847,667.39		56,382,675.71
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
合计	233,389,132.59	16,358,240.22		157,847,667.39	67,232.66	91,832,472.76

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

期末存货按成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备，确定可变现净值的依据为：在正常生产经营过程中，以存货的估计售价减去至完工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。

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

期末无用于抵押的存货。

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额

一年内到期的债权投资		
一年内到期的其他债权投资		
股权转让款	1,406,785,711.32	1,477,648,572.08
合计	1,406,785,711.32	1,477,648,572.08

期末余额中应收关联方款项 1,406,785,711.32 元，详见本附注十四、6。

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

(1).一年内到期的债权投资情况

□适用 √不适用

一年内到期的债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2).期末重要的一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

(3).减值准备计提情况

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(4).本期实际核销的一年内到期的债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的一年内到期的债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

一年内到期的债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

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		
留抵增值税	338,533,838.19	362,267,990.18
预缴所得税	153,168,409.53	13,587,373.50
预交环保税等	6,215,643.60	6,213,166.42
待摊资产	398,256.61	7,853,662.96

合计	498,316,147.93	389,922,193.06

其他说明：
无

14、 债权投资

(1).债权投资情况

□适用 √不适用

债权投资减值准备本期变动情况
□适用 √不适用

(2).期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3).减值准备计提情况

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：
□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
□适用 √不适用

(4).本期实际的核销债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的债权投资情况核销情况
□适用 √不适用

债权投资的核销说明：
□适用 √不适用

其他说明：
无

15、 其他债权投资

(1).其他债权投资情况

□适用 √不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况
□适用 √不适用

(2).期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3).减值准备计提情况

□适用 √不适用

(4).本期实际核销的其他债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况
□适用 √不适用

其他债权投资的核销说明：
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

16、 长期应收款

(1).长期应收款情况

□适用 √不适用

(2).按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：
□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：
□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：
□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
□适用 √不适用

(3).坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

其他说明：
无

(4).本期实际核销的长期应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的长期应收款核销情况
□适用 √不适用

核销说明：
□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

17、 长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
1．甘肃宏汇能源化工有限公司（简称“甘肃宏汇化工”）*注	1,162,642,135.82				-93,565,187.72						1,069,076,948.10	
2.新疆信汇峡清洁能源有限公司(以下简称“信汇峡”)	352,392,374.46				19,558,491.41			20,400,000.00			351,550,865.87	
小计	1,515,034,510.28				-74,006,696.31			20,400,000.00			1,420,627,813.97	
二、联营企业												
1.哈密汇疆发展投资运营有限责任公司(简称“哈密汇疆”)	144,989,739.15				-10,376.25						144,979,362.90	
2.辽宁广汇有机硫化工研究院有限公司（简称“辽宁广汇”）	5,117,214.04				-12,587.79						5,104,626.25	
3.江苏省广汇燃料有限公司(简称“广汇燃料”)	18,654,633.53				990,035.63			770,053.40			18,874,615.76	
4.江苏华电华汇能源有限公司(简称“江苏华电”)	30,405,610.23				-9,217,420.48						21,188,189.75	
5.乌鲁木齐中汇晟业清洁能源有限公司（简称“中汇晟业”）	17,023,597.08				113,506.97						17,137,104.05	
6.南通广汇华钡能源有限公司（简称“南通华钡”）	3,724,235.17										3,724,235.17	
7.甘肃丝路宏聚煤炭有限公司（简称“甘肃宏聚”）	6,348,103.44				275,392.90						6,623,496.34	
8.江苏腾易天然气有限公司（简称“江苏腾易”）	68,381,921.35				-994,060.50						67,387,860.85	
小计	294,645,053.99				-8,855,509.52			770,053.40			285,019,491.07	
合计	1,809,679,564.27				-82,862,205.83			21,170,053.40			1,705,647,305.04	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

无

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明

无

18、 其他权益工具投资

(1).其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
CAOGPTE.LTD.	16,260,972.77						16,260,972.77			50,137,313.41	基于战略目的长期持有

共青城招银千鹰展翼赢利壹号投资合伙企业（有限合伙）	1,304,346.91						1,304,346.91			2,317,487.40	基于战略目的长期持有
合计	17,565,319.68						17,565,319.68			52,454,800.81	/

(2).本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、 其他非流动金融资产

□适用 √不适用

20、 投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	5,308,197.74			5,308,197.74
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	5,308,197.74			5,308,197.74
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	472,996.12			472,996.12
2.本期增加金额	255,833.34			255,833.34
（1）计提或摊销	255,833.34			255,833.34
3.本期减少金额				
（1）处置				
（2）其他转出				
4.期末余额	728,829.46			728,829.46
三、减值准备				
1.期初余额	343,751.67			343,751.67
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	343,751.67			343,751.67
四、账面价值				

1.期末账面价值	4,235,616.61			4,235,616.61
2.期初账面价值	4,491,449.95			4,491,449.95

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋建筑物	4,235,616.61	取得该房屋的时间较早，登记部门未存立档案。
合计	4,235,616.61	

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

无

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

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	26,464,922,201.46	27,359,017,785.06
固定资产清理		
合计	26,464,922,201.46	27,359,017,785.06

其他说明：

无

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元　币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公及其他设备	公路及道路	伊吾县煤矿矿建工程	合计
一、账面原值：							
1.期初余额	14,191,160,862.81	18,995,239,378.61	162,149,863.92	509,509,483.24	1,012,884,638.68	5,615,102,870.01	40,486,047,097.27
2.本期增加金额	42,833,639.70	84,504,325.16	19,250,002.48	4,511,968.31			151,099,935.65
（1）购置	381,182.98	17,900,961.67	18,817,966.02	3,012,941.18			40,113,051.85
（2）在建工程转入	42,452,456.72	66,603,363.49	432,036.46	1,499,027.13			110,986,883.80
（3）企业合并增加							
3.本期减少金额	59,947,209.34	91,506,501.52	3,141,531.58	1,993,726.75			156,588,969.19
（1）处置或报废	55,962,997.87	64,729,901.87	2,962,997.89	1,387,077.06			125,042,974.69
（2）处置子公司	3,439,838.77	26,188,382.55	128,893.67	408,694.91			30,165,809.90
（3）外币报表折算差额	544,372.70	588,217.10	49,640.02	197,954.78			1,380,184.60
4.期末余额	14,174,047,293.17	18,988,237,202.25	178,258,334.82	512,027,724.80	1,012,884,638.68	5,615,102,870.01	40,480,558,063.73
二、累计折旧							
1.期初余额	3,408,117,715.05	7,562,107,357.56	49,478,787.18	215,319,970.25	566,494,217.38	907,240,458.62	12,708,758,506.04
2.本期增加金额	188,178,639.82	519,660,312.08	11,787,303.96	10,095,383.02	22,891,987.64	218,917,521.59	971,531,148.11
（1）计提	188,178,639.82	519,660,312.08	11,787,303.96	10,095,383.02	22,891,987.64	218,917,521.59	971,531,148.11
3.本期减少金额	28,431,273.37	49,928,219.18	2,596,294.46	1,804,596.31			82,760,383.32
（1）处置或报废	27,518,989.10	43,583,742.88	2,432,096.04	1,289,845.73			74,824,673.75
（2）处置子公司	678,327.83	6,055,921.52	128,893.67	393,545.87			7,256,688.89

（3）外币报表折算差额	233,956.44	288,554.78	35,304.75	121,204.71			679,020.68
4.期末余额	3,567,865,081.50	8,031,839,450.46	58,669,796.68	223,610,756.96	589,386,205.02	1,126,157,980.21	13,597,529,270.83
三、减值准备							
1.期初余额	265,497,366.55	152,592,655.67	154,830.91	25,953.04			418,270,806.17
2.本期增加金额							
（1）计提							
3.本期减少金额		164,214.73					164,214.73
（1）处置或报废							
（3）外币报表折算差额		164,214.73					164,214.73
4.期末余额	265,497,366.55	152,428,440.94	154,830.91	25,953.04			418,106,591.44
四、账面价值							
1.期末账面价值	10,340,684,845.12	10,803,969,310.85	119,433,707.23	288,391,014.80	423,498,433.66	4,488,944,889.80	26,464,922,201.46
2.期初账面价值	10,517,545,781.21	11,280,539,365.38	112,516,245.83	294,163,559.95	446,390,421.30	4,707,862,411.39	27,359,017,785.06

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	157,886,707.34	43,277,759.13	29,681,465.19	84,927,483.02	等待复工
机器设备	136,877,231.33	102,418,207.57	9,298,757.90	25,160,265.86	等待复工
运输设备	1,269,986.07	1,108,919.09	109,351.23	51,715.75	等待处置
办公及其他设备	3,972,297.02	3,716,957.17		255,339.85	等待处置
合计	300,006,221.76	150,521,842.96	39,089,574.32	110,394,804.48	

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	391,238,622.78
机器设备	94,915,722.32
运输设备	43,575,031.00
办公设备及其他设备	4,080,957.75
合计	533,810,333.85

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	258,927,556.04	待项目整体竣工后统一办理
合计	258,927,556.04	

(5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

用于抵押或担保的固定资产账面价值 9,633,571,983.93 元，详见附注七、注释 31。

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	4,565,917,154.36	3,702,848,427.29
工程物资	30,226,701.99	31,529,498.17
合计	4,596,143,856.35	3,734,377,925.46

其他说明：

注：上表中的在建工程是指扣除工程物资后的在建工程。

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
天然气加注站及管网项目	148,461,707.46	36,587,351.89	111,874,355.57	137,185,149.89	36,587,351.89	100,597,798.00
哈密煤化工工厂技改项目	528,333,577.73		528,333,577.73	518,890,226.66		518,890,226.66
伊吾矿业工程项目	849,399,596.72		849,399,596.72	649,211,906.42		649,211,906.42
启东港口工程项目	75,300,514.53		75,300,514.53	67,936,452.98		67,936,452.98
伊吾能源开发项目	416,728,344.90		416,728,344.90	416,728,344.90		416,728,344.90
石油勘探项目	565,413,253.00	131,592,375.20	433,820,877.80	543,832,192.30	132,140,171.25	411,692,021.05
硫化工项目	62,786,374.95		62,786,374.95	138,973,413.87		138,973,413.87
巴里坤马朗矿项目	1,927,981,515.71		1,927,981,515.71	1,277,903,180.72		1,277,903,180.72
其他项目	159,691,996.45		159,691,996.45	120,915,082.69		120,915,082.69
合计	4,734,096,881.45	168,179,727.09	4,565,917,154.36	3,871,575,950.43	168,727,523.14	3,702,848,427.29

(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
启东港口工程项目	651,450,000.00	67,936,452.98	7,364,061.55			75,300,514.53	73.58	73.58				自筹及金融机构贷款
石油勘探项目	4,562,000,000.00	543,832,192.30	23,835,553.96		2,254,493.26	565,413,253.00	12.39	12.39				自筹及金融机构贷款
巴里坤马朗矿项目	3,749,133,800.00	1,277,903,180.72	651,218,157.98	1,139,822.99		1,927,981,515.71	37.02	37.02	10,722,222.23	10,055,555.56	4	自筹及金融机构贷款

伊吾矿业工程项目	4,202,413,100.00	649,211,906.42	204,591,692.69	4,404,002.39		849,399,596.72	77.41	77.41				自筹及金融机构贷款
哈密煤化工工厂技改项目	2,297,074,898.44	518,890,226.66	49,087,301.58	39,643,950.51		528,333,577.73	70.65	70.65				自筹及金融机构贷款
合计	15,462,071,798.44	3,057,773,959.08	936,096,767.76	45,187,775.89	2,254,493.26	3,946,428,457.69	/	/	10,722,222.23	10,055,555.56	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
天然气加注站及管网项目	36,587,351.89			36,587,351.89	
石油勘探项目	132,140,171.25		547,796.05	131,592,375.20	外币报表折算差额变动
合计	168,727,523.14		547,796.05	168,179,727.09	/

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

期末无用于抵押的在建工程。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

无

工程物资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	36,856,538.61	10,860,350.62	25,996,187.99	37,507,079.43	10,905,560.36	26,601,519.07
尚未安装的设备	7,699,082.01	3,468,568.01	4,230,514.00	8,410,986.15	3,483,007.05	4,927,979.10

合计	44,555,620.62	14,328,918.63	30,226,701.99	45,918,065.58	14,388,567.41	31,529,498.17

其他说明：
无

23、 生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明
□适用 √不适用

24、 油气资产

(1). 油气资产情况

√适用 □不适用

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	油气区块地面设施	合计
一、账面原值					
1.期初余额	3,227,129,559.63		649,624,454.24	925,808,052.04	4,802,562,065.91
2.本期增加金额			44,329.06	423,883.83	468,212.89
(1)外购					
(2)自行建造			44,329.06	423,883.83	468,212.89
(3)其他增加					
3.本期减少金额	13,378,284.57		2,847,994.73	3,683,067.65	19,909,346.95
(1)处置					
(2) 外币报表折算差额	13,378,284.57		2,847,994.73	3,683,067.65	19,909,346.95

4.期末余额	3,213,751,275.06		646,820,788.57	922,548,868.22	4,783,120,931.85
二、累计折旧					
1.期初余额	1,368,524,856.24		353,684,865.72	614,334,630.22	2,336,544,352.18
2.本期增加金额			916,949.51	1,118,459.16	2,035,408.67
（1）计提			916,949.51	1,118,459.16	2,035,408.67
3.本期减少金额	5,673,312.66		1,476,654.48	2,536,336.02	9,686,303.16
(1)处置					
(2) 外币报表折算差额	5,673,312.66		1,476,654.48	2,536,336.02	9,686,303.16
4.期末余额	1,362,851,543.58		353,125,160.75	612,916,753.36	2,328,893,457.69
三、减值准备					
1.期初余额			8,570,387.87	72,124,316.05	80,694,703.92
2.本期增加金额					
（1）计提					
3.本期减少金额			35,529.12	298,996.25	334,525.37
(1)处置					
(2) 外币报表折算差额			35,529.12	298,996.25	334,525.37
4.期末余额			8,534,858.75	71,825,319.80	80,360,178.55
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,850,899,731.48		285,160,769.07	237,806,795.06	2,373,867,295.61
2.期初账面价值	1,858,604,703.39		287,369,200.65	239,349,105.77	2,385,323,009.81

(2). 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明：
无

25、 使用权资产

(1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	土地	运输工具	合计
一、账面原值				
1.期初余额	52,893,281.70	32,675,653.89	222,576,455.21	308,145,390.80
2.本期增加金额	2,442,414.79		180,562.82	2,622,977.61
(1)租赁	2,442,414.79		180,562.82	2,622,977.61
3.本期减少金额	8,564,235.96	98,464.67	156,851,801.59	165,514,502.22
(1)提前终止	8,556,585.07		156,851,801.59	165,408,386.66
(2)外币报表折算差额	7,650.89	98,464.67		106,115.56
4.期末余额	46,771,460.53	32,577,189.22	65,905,216.44	145,253,866.19
二、累计折旧				
1.期初余额	16,359,826.59	12,105,701.45	37,540,670.85	66,006,198.89
2.本期增加金额	5,060,553.30	4,565,467.73	12,838,881.21	22,464,902.24
(1)计提	5,060,553.30	4,565,467.73	12,838,881.21	22,464,902.24
3.本期减少金额	3,680,616.55	35,805.34	44,636,476.41	48,352,898.30
(1)处置				
(1)提前终止	3,677,563.04		44,636,476.41	48,314,039.45
(2)外币	3,053.51	35,805.34		38,858.85

报表折算差额				
4.期末余额	17,739,763.34	16,635,363.84	5,743,075.65	40,118,202.83
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	29,031,697.19	15,941,825.38	60,162,140.79	105,135,663.36
2.期初账面价值	36,533,455.11	20,569,952.44	185,035,784.36	242,139,191.91

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

使用权资产期末账面价值比期初账面价值减少 137,003,528.55 元，减少比例 56.58%，主要系租赁电动重卡减少所致。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

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	采矿权及探矿权	软件	合计
一、账面原值						
1.期初余额	879,608,280.58			7,005,683,428.05	21,987,681.23	7,907,279,389.86
2.本期增加金额	92,054,658.85			97,493,369.56	1,005,566.92	190,553,595.33
(1)购置	92,054,658.85			97,493,369.56	1,005,566.92	190,553,595.33
(2)内部研发						
(3)企业合并增加						
3.本期减少金额	5,965,279.03			997,248.67	70,498.62	7,033,026.32
(1)处置						
(2)处置子公司	5,965,279.03				63,091.87	6,028,370.90
（3）外币报表折算差额				997,248.67	7,406.75	1,004,655.42
4.期末余额	965,697,660.40			7,102,179,548.94	22,922,749.53	8,090,799,958.87
二、累计摊销						
1.期初余额	180,378,105.93			402,271,430.75	10,888,285.77	593,537,822.45
2.本期增加金额	10,572,308.82			172,016,867.07	771,539.15	183,360,715.04
（1）计提	10,572,308.82			172,016,867.07	771,539.15	183,360,715.04
3.本期减少金额	1,339,944.49			231,818.04	30,164.01	1,601,926.54
(1)处置						
（2）处置子公司	1,339,944.49				29,069.95	1,369,014.44
(3)外币报表折算差额				231,818.04	1,094.06	232,912.10
4.期末余额	189,610,470.26			574,056,479.78	11,629,660.91	775,296,610.95

三、减值准备						
1.期初余额				56,152,719.99		56,152,719.99
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				56,152,719.99		56,152,719.99
四、账面价值						
1.期末账面价值	776,087,190.14			6,471,970,349.17	11,293,088.62	7,259,350,627.93
2.期初账面价值	699,230,174.65			6,547,259,277.31	11,099,395.46	7,257,588,847.42

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%
截止期末，本公司未发现无形资产可收回金额低于其账面价值的情况，故未计提减值准备。

(2)． 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3)． 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	90,132,212.44	正在办理
合计	90,132,212.44	

(4)． 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：
√适用 □不适用
期末用于抵押或担保的无形资产

项目	原值	累计摊销	减值准备	净值
土地使用权	255,953,948.04	69,180,631.66		186,773,316.38
采矿权及探矿权	1,393,892,096.60	357,656,391.46		1,036,235,705.14
合计	1,649,846,044.64	426,837,023.12		1,223,009,021.52

27、 商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置	外币报表折算差额	
新疆合金投资股份有限公司(以下简称合金投资)	713,552,502.41					713,552,502.41
TarbagatayMunay Limited Liability Partnership（以下简称TBM）	71,396,865.28				295,980.55	71,100,884.73
RifkampB.V.（以下简称RIF）	69,095,425.41				286,439.76	68,808,985.65
青岛西能天然气利用有限公司	96,425,147.50					96,425,147.50
新疆广汇液化天然气发展有限责任公司	48,767,108.29					48,767,108.29
GUAHGHUI EHERGY SIHGAPORE PTE.LTD.（以下简称GHES）	25,212,372.87					25,212,372.87
额敏县大众燃气服务有限公司	14,060,000.00					14,060,000.00
双河市凯威燃气有限责任公司	13,802,069.44					13,802,069.44
新疆盛焰燃气开发有限公司	3,654,567.54					3,654,567.54
霍城县长城石油有限责任公司	3,503,285.97					3,503,285.97
罗山新奥能源有限公司	1,564,423.43					1,564,423.43
鄯善县时代燃气有限公司	1,375,000.00					1,375,000.00
塔城市天瑞能源有限责任公司	730,000.00					730,000.00
乌鲁木齐瑞龙加气站有限公司	325,469.71					325,469.71
阜康市孚远燃气销售有限公司	106,610.13					106,610.13
托克逊县鑫浩恒和能源有限公司	94,121.56					94,121.56
南通海门广汇天然气有限公司	33,286.61					33,286.61
玛纳斯县鑫友天燃气有限公司	25,019.49					25,019.49

阿克陶县嘉豪有色金属有限公司	3,893,781.78					3,893,781.78
合计	1,067,617,057.42				582,420.31	1,067,034,637.11

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置	外币报表折算差额	
新疆合金投资股份有限公司	364,866,037.41					364,866,037.41
TarbagatayMunay Limited LiabilityPartnership	31,414,620.75				130,231.44	31,284,389.31
RifkampB.V.	30,401,987.17				126,033.49	30,275,953.68
青岛西能天然气利用有限公司	96,425,147.50					96,425,147.50
额敏县大众燃气服务有限公司	14,060,000.00					14,060,000.00
双河市凯威燃气有限责任公司	13,802,069.44					13,802,069.44
新疆盛焰燃气开发有限公司	3,654,567.54					3,654,567.54
霍城县长城石油有限责任公司	3,503,285.97					3,503,285.97
罗山县新奥能源有限公司	1,564,423.43					1,564,423.43
塔城市天瑞能源有限责任公司	730,000.00					730,000.00
乌鲁木齐瑞龙加油站（有限公司）	325,469.71					325,469.71
阜康市孚远燃气销售有限公司	106,610.13					106,610.13
托克逊县鑫浩恒和能源有限公司	94,121.56					94,121.56
南通海门广汇天然气有限公司	33,286.61					33,286.61
玛纳斯县鑫友天燃气有限公司	25,019.49					25,019.49
合计	561,006,646.71				256,264.93	560,750,381.78

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
新疆合金投资股份有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产	生产销售镍合金产品	是

	生现金流		
新疆广汇液化天然气发展有限责任公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气销售	是
GUAHGHUI EHERGY SIHGAPORE PTE.LTD.	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气销售	是
Tarbagatay Munay Limited Liability Partnership	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气销售	是
Rifkamp B.V.	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气销售	是

资产组或资产组组合发生变化
□适用 √不适用

其他说明
□适用 √不适用

(4)． 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定
□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定
□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因
□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因
□适用 √不适用

(5)． 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	7,587,110.49	55,931.82	530,800.02		7,112,242.29
其他	13,162,799.74	650,943.40	358,293.72		13,455,449.42
合计	20,749,910.23	706,875.22	889,093.74		20,567,691.71

其他说明：

无

29、 递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	286,441,935.98	66,591,415.55	430,890,318.81	103,669,176.37
内部交易未实现利润	752,139,871.20	161,712,474.97	713,364,265.16	152,051,036.63
可抵扣亏损				
其他流动负债-未确认股权转让收益税会差异	1,255,901,680.00	313,975,420.00	640,509,856.80	160,127,464.20
交易性金融资产公允价值变动	245,352,021.12	54,955,350.45	243,055,913.57	54,415,967.77
租赁负债	91,726,799.08	18,640,722.87	206,014,036.75	35,531,979.51
预计负债	9,669,401.56	1,450,410.23	9,669,401.56	1,450,410.23
合计	2,641,231,708.94	617,325,794.07	2,243,503,792.65	507,246,034.71

(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	1,866,133,118.49	373,988,293.03	1,879,196,834.78	375,577,281.00
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				
使用权资产	105,135,663.36	20,333,857.15	211,485,136.20	36,975,696.30
固定资产折旧			54,771,045.80	8,215,656.87
合计	1,971,268,781.85	394,322,150.18	2,145,453,016.78	420,768,634.17

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异		
可抵扣亏损	1,285,202,188.36	1,285,202,188.36
资产减值准备	739,466,882.09	592,482,786.77
预计负债	42,496,950.11	42,967,939.73

合计	2,067,166,020.56	1,920,652,914.86

(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
2025 年度	41,018,616.07	41,018,616.07	
2026 年度	66,338,052.06	66,338,052.06	
2027 年度	302,530,602.00	302,530,602.00	
2028 年度	463,964,953.02	463,964,953.02	
2029 年度	411,349,965.21	411,349,965.21	
合计	1,285,202,188.36	1,285,202,188.36	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、 其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						
工程设备款	178,509,567.63		178,509,567.63	676,945,986.82		676,945,986.82
留抵增值税	73,446,862.07		73,446,862.07	69,287,989.48		69,287,989.48
预付土地款	5,735,779.75		5,735,779.75	6,534,903.98		6,534,903.98
合计	257,692,209.45		257,692,209.45	752,768,880.28		752,768,880.28

其他说明：

1、 其他非流动资产期末余额比期初余额减少 495,076,670.83 元，减少比例为 65.77%，主要系工程设备款票到结算所致。

2、 其他非流动资产期末余额中关联方款项为 1,727,495.84 元，占其他非流动资产期末余额 0.67%，

详见附注十四、6。

31、 所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类	受限情况

							型	
货币资金	600,266,674.23	600,266,674.23	质押	其他货币资金中的受限货币资金	608,959,374.49	608,959,374.49	质押	其他货币资金中的受限货币资金
应收票据								
存货								
其中：数据资源								
固定资产	14,557,074,793.78	9,633,571,983.93	抵押	抵押给金融机构用于借款	14,280,395,866.72	9,687,892,655.34	抵押	抵押给金融机构用于借款
无形资产	1,649,846,044.64	1,223,009,021.52	抵押	抵押给金融机构用于借款	1,634,905,878.22	1,260,228,833.52	抵押	抵押给金融机构用于借款
其中：数据资源								
合计	16,807,187,512.65	11,456,847,679.68	/	/	16,524,261,119.43	11,557,080,863.35	/	/

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	586,960,000.00	466,500,000.00
保证借款	4,877,306,616.82	6,058,815,356.52
信用借款	5,000,000.00	5,000,000.00
抵押加保证借款	2,133,417,711.49	2,397,202,386.37
质押加保证借款	400,000,000.00	420,000,000.00
抵押加质押加保证借款	320,000,000.00	320,000,000.00
未到期应付利息	26,944,119.25	30,320,973.49
合计	8,349,628,447.56	9,697,838,716.38

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、 交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、 衍生金融负债

□适用 √不适用

35、 应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	100,000,000.00	290,000,000.00
合计	100,000,000.00	290,000,000.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为0 元。到期未付的原因是无

（1）期末应付票据本公司及下属各公司合计提供 25,000,000.00 元银行存款作为保证金。

（2）期末应付票据金额较年初减少 190,000,000.00 元，减少比例为 65.52%，主要系本期开具银行承兑汇票减少所致。

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
应付工程款	1,338,962,098.77	1,597,769,063.12
应付设备款	591,903,570.13	465,350,273.44
应付货款	1,746,586,777.59	1,185,570,660.54
应付其他	497,821,436.85	269,483,638.07
合计	4,175,273,883.34	3,518,173,635.17

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付供应商 1	173,672,041.09	未竣工结算的工程款
应付供应商 2	114,049,272.71	未竣工结算的工程款
应付供应商 3	48,256,928.87	尚未结算支付的货款
应付供应商 4	25,508,616.64	尚未结算支付的材料款
应付供应商 5	18,369,853.18	未竣工结算的工程款
应付供应商 6	17,672,595.75	未竣工结算的工程款
应付供应商 7	14,335,037.74	未竣工结算的工程款
应付供应商 8	14,051,000.00	未竣工结算的工程款
应付供应商 9	13,570,473.85	未竣工结算的工程款
应付供应商 10	12,174,624.00	尚未结算支付的材料款
合计	451,660,443.83	/

其他说明：

√适用 □不适用

应付账款期末余额中关联方款项为 60,332,380.35 元,占应付账款期末余额 1.44% 详见本附注十四、6。

37、 预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租金等		100,000
合计		100,000

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、 合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收天然气款	298,118,890.42	432,121,304.88
预收煤款	104,124,413.39	183,164,704.32
预收煤化工产品款	37,094,260.51	129,708,997.94
其他	324,102,954.74	196,623,199.46
合计	763,440,519.06	941,618,206.60

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

合同负债期末余额中关联方款项为 287,172.14 元, 详见本附注十四、6。

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	91,809,280.44	551,083,545.64	548,496,487.90	94,396,338.18
二、离职后福利-设定提存计划	285,691.17	47,587,786.43	47,605,275.62	268,201.98
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	92,094,971.61	598,671,332.07	596,101,763.52	94,664,540.16

(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	70,405,138.54	454,696,327.34	451,874,804.09	73,226,661.79
二、职工福利费	1,583,989.59	51,738,910.72	53,007,697.75	315,202.56
三、社会保险费	2,337.69	27,209,879.53	27,082,061.38	130,155.84
其中：医疗保险费	1,786.57	22,675,738.15	22,549,428.42	128,096.30
工伤保险费	551.12	4,247,448.55	4,247,156.00	843.67
生育保险费	-	286,692.83	285,476.96	1,215.87
四、住房公积金	36,576.26	8,203,033.74	8,223,441.97	16,168.03
五、工会经费和职工教育经费	19,781,238.36	9,235,394.31	8,308,482.71	20,708,149.96
六、短期带薪缺勤		-	-	-
七、短期利润分享计划		-	-	-
合计	91,809,280.44	551,083,545.64	548,496,487.90	94,396,338.18

(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	284,320.73	46,210,581.19	46,227,521.36	267,380.56
2、失业保险费	1370.44	1,377,205.24	1,377,754.26	821.42
3、企业年金缴费				
合计	285,691.17	47,587,786.43	47,605,275.62	268,201.98

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	24,291,696.64	44,743,601.20
消费税	9,884,503.46	61,918,752.91
营业税		
企业所得税	178,732,441.60	421,593,104.16
个人所得税	3,011,236.46	12,076,386.12
城市维护建设税	6,394,881.47	9,573,328.89
资源税	52,185,910.59	84,357,752.60
环保税	8,215,665.74	9,147,627.18
印花税	5,622,875.79	11,394,225.94
房产税	1,063,487.89	651,791.90
教育费附加	6,746,082.77	9,099,454.48
其他	12,848,846.44	1,817,191.31
合计	308,997,628.85	666,373,216.69

其他说明：
应交税费期末余额比期初余额减少 357,375,587.84 元，减少比例为 53.63%，主要系公司产品价格下降导致企业所得税、资源税及增值税减少所致。

41、 其他应付款

(1).项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	4,014,482,214.94	45,656,371.33
其他应付款	801,976,854.20	768,983,412.79
合计	4,816,459,069.14	814,639,784.12

(2).应付利息

□适用 √不适用

(3).应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	3,975,825,843.61	
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
优先股\永续债股利		
优先股\永续债股利		
应付股利		
应付股利-下属控股子公司少数股东分红款	38,656,371.33	45,656,371.33
合计	4,014,482,214.94	45,656,371.33

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：
应付股利期末余额比期初余额增加 3,968,825,843.61 元，主要系本期公告发放现金红利所致。

(4).其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
员工持股计划		18,550,092.68
押金及保证金	444,247,496.71	396,378,837.89
往来款	251,911,026.10	307,163,116.37
预提费用	29,916,431.79	20,849,981.97
其他	75,901,899.60	26,041,383.88
合计	801,976,854.20	768,983,412.79

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

其他应付供应商 1	28,634,400.00	保证金
合计	28,634,400.00	/

其他说明：

√适用 □不适用

其他应付款期末余额中其他应付关联方款项为 179,947,642.52 元，占其他应付款期末余额 22.44%，详见本附注十四、6。

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	1,611,059,296.45	2,823,094,867.97
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款	1,215,654,043.30	1,304,012,910.94
1 年内到期的租赁负债	34,784,214.37	77,016,708.66
未到期的应计利息	17,210,847.36	19,299,480.03
合计	2,878,708,401.48	4,223,423,967.60

其他说明：

一年内到期的非流动负债说明：

（1）一年内到期的长期借款

借款类别	期末余额	期初余额
保证借款	773,340,962.78	622,600,422.41
抵押加保证借款	787,718,333.67	2,150,494,445.56
质押加保证借款	50,000,000.00	50,000,000.00
合计	1,611,059,296.45	2,823,094,867.97

说明：一年内到期的长期借款期末余额中无逾期借款获得展期的金额。

（2）一年内到期的非流动负债期末余额比期初余额减少 1,344,715,566.12 元，减少比例为 31.84%，主要系偿还一年内到期的长期借款、租赁负债所致。

（3）期末一年内到期的长期应付款主要系非金融机构借款。

（4）期末一年内到期的非流动负债中应付关联方款项 4,153,001.74 元，详见本附注十四、6。

44、 其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
未终止确认应收票据	307,685,630.14	506,840,656.56
股权转让款	1,045,088,287.20	1,045,088,287.20
待转销项税	56,730,262.19	85,360,916.78
计提注册资本金	4,000,000.00	44,000,000.00
合计	1,413,504,179.53	1,681,289,860.54

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
（1）本公司于 2024 年 10 月 25 日已召开董事会第九届第十次会议，审议通过了《关于转让全资子公司伊吾广汇能源开发有限公司 40%股权的议案》，本次股权转让价格的确定以北京卓信大华资产评估有限公司出具的《股东全部权益价值资产评估报告》[卓信大华评报字(2024)第 1073 号]为参考依据，股权转让价款为 2,049,192,720.00 元。根据股权转让协议约定：将本公司全资子公司伊吾广汇能源开发有限公司的 40%股权以现金方式转让给新疆顺安能源有限公司；同时根据协议约定股权转让款付款条件分两次：①第一期股权转让价款在付款先决条件已全部满足及完成之日起的七个工作日内支付股权转让价款的 51%，即 1,045,088,287.20 元；先决条件为淖毛湖东部煤矿探矿权抵押已经解除且不存在负担，标的公司持续合法享有淖毛湖东部煤矿矿业权和其他权利以及章程完成修改并工商登记备案。②第二期股权转让价款在付款先决条件满足之日起的七个工作日内向出让方支付股权转让价款的 49%，即 1,004,104,432.80 元；先决条件为自标的公司淖毛湖东部煤矿投运且具备分红条件之日起 1 个月内后，约定向出让方支付第二期股权转让价款。结合股转协议等资料，公司第二期股权转让款是否能够收回且股转协议未约定标的公司无法投入运营是否需要退回已收到第一期股权转让款等相关事项；故综合相关因素，将收到的股权转让款确认为其他流动负债。
（2）期末其他流动负债中关联方款项 23,702.82 元，详见本附注十四、6。

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	3,000,000.00	
保证借款	1,766,455,185.51	2,210,853,373.26
信用借款		
抵押加保证借款	4,337,334,405.27	3,275,005,516.16
质押加保证借款	450,000,000.00	450,000,000.00
合计	6,556,789,590.78	5,935,858,889.42

长期借款分类的说明：
无

其他说明
√适用 □不适用
长期借款期末余额中无属于逾期借款获得展期的金额。

46、 应付债券

(1). 应付债券

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

47、 租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期租赁负债	92,455,047.80	226,414,341.17
减：一年内到期的租赁负债	34,784,214.37	77,016,708.66
合计	57,670,833.43	149,397,632.51

其他说明：

1、租赁负债期末余额较期初余额减少 91,726,799.08 元，减少比例为 61.40%，主要系租赁电动重卡减少所致。

2、期末租赁负债关联方款项 17,973,224.05 元，详见附注十四、6。

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	1,390,276,035.32	2,000,343,620.35
专项应付款		
合计	1,390,276,035.32	2,000,343,620.35

其他说明：

长期应付款期末余额比期初余额减少 610,067,585.03 元，减少比例为 30.50%，主要系重分类至一年内到期的非流动负债所致。

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
长期非金融机构借款	1,390,276,035.32	2,000,343,620.35
合计	1,390,276,035.32	2,000,343,620.35

其他说明：
无

专项应付款

□适用 √不适用

49、 长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、 预计负债

√适用 □不适用

单位：元　币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼	786,474.90	1,515,014.56	
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	51,379,876.77	51,122,326.73	计提环境治理恢复费
合计	52,166,351.67	52,637,341.29	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：
无

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	310,589,111.21	4,548,000.00	8,854,439.95	306,282,671.26	详见表 1
合计	310,589,111.21	4,548,000.00	8,854,439.95	306,282,671.26	/

与资产相关的递延收益

项目	期初金额	本期新增政府补助	本期计入当期损益	其他变动(+加-减)	期末余额	与资产相关/与收益相关
广汇新能源项目扶持资金*1	9,138,889.64		1,300,000.02		7,838,889.62	与资产相关
合成气甲烷化技术工业模型试验课题研究*2	218,055.53		150,000.00		68,055.53	与资产相关
150Nm3/d液化天然气项目扶持资金*3	1,041,333.27		58,666.67		982,666.60	与资产相关
南通港吕四港区广汇能源 LNG 分销转运站工程项目扶持资金*4	118,663,014.77		1,933,469.58		116,729,545.19	与资产相关
锅炉烟气脱硝工程脱销项目*5	466,666.25		33,333.36		433,332.89	与资产相关
余热暖民工程*6	5,420,000.00		203,250.00		5,216,750.00	与资产相关
L-CNG 建设项目资金*7	1,862,666.66				1,862,666.66	与资产相关

煤制甲醇净化装置尾气回收技术改造项目*8	1,194,444.09		58,333.38		1,136,110.71	与资产相关
LNG 应急储罐项目资金*9	91,996,324.53		2,500,000.00		89,496,324.53	与资产相关
余热回收、低温水改造项目*10	166,666.67		100,000.00		66,666.67	与资产相关
国家级高技能人才培训基地和国家级技能大师工作室项目*11	10,499,999.96		250,004.63		10,249,995.33	与资产相关
2021 年中央预算内投资污染治理与节能减排(VOCs)*12	3,061,111.15		126,666.66		2,934,444.49	与资产相关
二氧化碳资源化利用关键技术补助项目*13	2,457,172.33			1,000,000.00	1,207,172.33	与资产相关
年产 800 吨镍基合金生产建设项目*14	4,863,638.45		271,212.18		4,592,426.27	与资产相关
中央环保补助（污水池废气收集和处理系统源头减排改造项目）*15	11,595,956.73		695,757.42		10,900,199.31	与资产相关
节能减排降碳专项项目*16	19,872,792.80		67,567.56		20,055,225.24	与资产相关
双氧水氧化法制二甲基亚砜工业化生产开发及应用*17	1,200,000.00				1,200,000.00	与资产相关
自治区级专业技术人员继续教育基地项目*18	100,000.00				100,000.00	与资产相关
绿电制氢及氢能一体化示范项目*19	10,000,000.00	50,000.00	95,367.69		9,954,632.31	与资产相关
节能减排降碳专项资金项目*20	15,332,000.00	4,498,000.00			19,830,000.00	与资产相关
荒煤气冷凝液废水除油系统改造项目*21	638,378.38		10,810.80		627,567.58	与资产相关
技术改造项目*22	800,000.00				800,000.00	与资产相关
合计	310,589,111.21	4,548,000.00	7,854,439.95	1,000,000.00	306,282,671.26	

其他说明：

√适用 □不适用

本期计入当期损益金额中，计入其他收益 7,854,439.95 元。

*1 根据伊吾县发展和改革委员会伊发改[2009]65 号关于下达 2009 年自治区预算内投资计划（第一批）的通知、根据新疆维吾尔自治区发展和改革委员会新发改投资[2011]798 号关于下达 2011 年自治区预算内投资计划（第一批）的通知，资金需严格按照批准的项目名称、内容和规模进行建设，严禁未经批准擅自变更建设内容、更改建设规模。资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入，本期转入其他收益 1,300,000.02 元；

*2 根据中华人民共和国科学技术部国科发财[2010]284 号关于下达 2010 年度国家高新技术研究发展计划第一批课题经费预算的通知，预算 1,941.00 万元经费用于控股子公司广汇新能源公司合成气甲烷化技术工业模型试验课题的研究。该资产建设完成后按其使用年限分期确认收入，本期转入其他收益 150,000.00 元；

*3 根据新疆维吾尔自治区财政厅新财建[2012]283 号关于下达 2012 年自治区战略性新兴产业专项资金预算指标的通知，及阿勒泰地区财政局阿地财建[2012]97 号关于下达 2012 年自治区战略性新兴产业专项资金预算指标（拨款）的通知，预算 198.00 万元用于控股子公司新疆吉木乃广汇液化天然气发展有限责任公司吉木乃 LNG 工厂工程项目。资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入，本期转入其他收益 58,666.67 元；

*4.1 根据江苏省发展和改革委员会、江苏省财政厅苏发改服务发[2014]689 号、苏财建[2014]130 号关于下达 2014 年度省级现代化服务业发展专项引导资金投资计划及预算指标的通知，用于控股子公司广汇综合物流公司建设南通港吕四港区广汇能源 LNG 分销转运站工程。该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入，本期转入其他收益 43,750.02 元；

*4.2 根据江苏省交通运输厅苏交计[2019]70 号关于下达 2019 年道路客货运场站建设投资计划的通知，下达扶持资金 100.00 万元用于控股子公司广汇综合物流公司建设南通港吕四港区广汇能源 LNG 分销转运站工程。该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入，本期转入其他收益 131,004.36 元；

*4.3 根据《关于推进全市工业经济转型升级的若干政策意见》（启政发〔2015〕10 号）、《关于启东市“1521”工业大企业培育实施方案》（启政办发〔2018〕9 号）、《2019 年全市产业项目建设综合考评办法》（启办〔2019〕45 号）和《关于促进民营经济高质量发展的若干政策措施》

（启发〔2018〕41 号）等文件精神，对 2019 年企业设备投资和 2019 年经南通大项目办认定转化达产项目进行奖补，该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入，本期转入其他收益 87,578.40 元；

*4.4 根据乌鲁木齐市财政局乌财建[2019]211 号《关于下达 2019 年重点地区应急储气设施建设中央基建投资预算（拨款）的通知》，本公司之控股子公司广汇综合物流公司 2#16 万立储罐、5#20 万立储罐应急储气调峰站工程。该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入，本期转入其他收益 733,636.80 元；

*4.5 根据新疆维吾尔自治区发展和改革委员会文件（2020）184 号《自治区发展改革委关于下达自治区重点地区应急储气设施建设 2020 年中央预算内投资计划的通知》，本公司之控股子公司广汇综合物流公司 5#20 万立储罐应急储气调峰项目建设。该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入。本期转入其他收益 937,500.00 元；

*5 根据自治区财政厅关于提前下达 2016 年部分专项资金预算指标的通知新财企[2016]67 号，关于拨付 2016 年度自治区中小企业发展专项资金预算拨款的通知新财企[2016]78 号，关于印发新疆维吾尔自治区中小企业发展专项资金管理办法的通知新财企[2009]51 号用于本公司 2016 年度自治区中小企业发展专项资金 100.00 万元。本期转入其他收益 33,333.36 元；

*6 根据地区发展改革委关于下达资源节约循环利用重点工程 2016 年中央预算内投资计划的通知哈地发改投资[2016]80 号要求，下达哈密地区资源节约循环利用重点工程 2016 年中央预算内投资计划的通知，本次投资计划下达中央预算内投资共计 813.00 万元，用于广汇新能源公司伊吾县余热暖民工程。该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入，本期转入其他收益 203,250.00 元；

*7 根据阿坝县人民政府函[2015]71 号下达关于县发展改革和经济商务信息化局（关于天然气有限责任公司 L-CNG 建设项目资金补贴）批复同意(阿县发改经信(2015)14 号)中文件要求，拟按照 99O 元/户由政府对用户进行补贴,补贴户数 2,000 户共计 198.00 万元。截止 2025 年 6 月 30 日，已累计拨付 198.00 万元；

*8 根据新疆维吾尔自治区工信厅、财政厅《关于下达 2019 年自治区工业节能减排专项资金预算的通知》（新财建【2019】221 号）要求，奖励广汇新能源公司煤制甲醇净化装置尾气回收技术改造项目 400.00 万元。该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入，本期转入其他收益 58,333.38 元；

*9 根据国家发展和改革委员会发改投资[2019]574 号《国家发展改革会关于下达重点地区应急储气设施建设 2019 年中央预算内投资计划的通知》、（2020）184 号《自治区发展改革委关于下达自治区重点地区应急储气设施建设 2020 年中央预算内投资计划的通知》，扶持资金用于本公司之控股子公司广汇天然气公司技术改造鄯善工厂项目。该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入,本期转入其他收益 2,500,000.00 元；

*10 根据新疆维吾尔自治区工信厅、财政厅《关于下达 2019 年自治区工业节能减排专项资金预算的通知》（新财建【2019】221 号）要求，奖励广汇清洁炼化公司余热回收、低温水改造项目 100.00 万元，本期转入其他收益 100,000.00 元；

*11 根据中华人民共和国人力资源和社会保障部办公厅人社厅函[2019]197 号《关于 2019 年国家级高技能人才培训基地和国家级技能大师工作室项目单位备案的通知》，截止 2025 年 6 月 30 日，已累计拨付 500 万元；本期转入其他收益 250,004.63 元；

*12 根据哈密市发展和改革委员会哈市发改投资[2021]80 号关于下达污染治理和节能减碳专项（节能减碳方向）2021 年中央预算内投资计划的通知，下达扶持资金 380.00 万元，用于控股子公司广汇新能源公司污染治理与节能减排（VOCs ）项目，该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入，本期转入其他收益 126,666.66 元；

*13 根据新疆维吾尔自治区财政厅文件[2022]168 号关于追加安排 2022 年自治区科技计划项目经费的通知（自治区本级部分），下达扶持资金 205.00 万，用于控股子公司碳科技公司开发碳中和目标下二氧化碳资源化利用关键技术。该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入；

*14 根据抚开经发[2012]11 号《关于年产 800 吨镍基合金生产建设项目扶持资金的通知》，由区财政部门安排专项扶持资金 1,046.00 万元，其中：主导产业资金 706.00 万元，基础设施建设补贴资金 340.00 万元，用于控股子公司合金公司年产 800 吨镍基合金生产建设项目，该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入，本期转入其他收益 271,212.18 元；

*15 根据哈密市生态环境局伊吾县分局关于同步实施伊吾工业加工区储罐和污水池油气回收系统源头减排改造项目的建议书，下达扶持资金 13,915,148.13 元,用于中央环保补助（污水池废气收集和处理系统源头减排改造项目），该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入，本期转入其他收益 695,757.42 元；
*16 根据《伊吾县科技创新专项资金管理办法（试行）》和《伊吾县企业节能减排降碳专项资金项目管理办法（试行）》规定，下达扶持资金 2,112.87 万元用于本公司之全资子公司碳科技公司、全资子公司广汇清洁炼化公司节能减排降碳专项项目，该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入，本期转入其他收益 67,567.56 元；
*17 根据伊吾县商务科技和工业信息化局文件伊商科工字[2023]21 号关于拨付 2023 年伊吾县科技创新和节能减排降碳专项经费的通知，下达扶持资金 120.00 万元，用于本公司之控股子公司广汇硫化工双氧水氧化法制二甲基亚砜工业化生产开发及应用项目，该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入；
*18 根据新疆维吾尔自治区人社厅新人社函[2024]79 号《关于 2024 年新设立自治区级专业技术人员继续教育基地有关事项的通知》，下达扶持资金 10.00 万元，用于本公司之全资子公司培训学校设立自治区级专业技术人员继续教育基地，本期收到扶持资金 10.00 万元；
*19 根据伊吾县企业投资项目登记备案证伊发改产业备[2023]29 号，下达扶持资金 1000.00 万元，用于本公司控股子公司新疆汇申新能源科技有限公司绿电制氢及氢能一体化示范项目，该资产建设完成后按资产年限分期确认收入,本期转入其他收益 95,367.69 元；
*20 根据伊吾县人民政府印发《伊吾县企业节能减排降碳专项资金项目管理办法（试行）》（伊政办发〔2023〕10 号）和《伊吾县企业节能减排降碳专项资金项目管理办法（试行）实施细则》（伊政办发〔2023〕11 号），下达扶持资金 1,533.20 万元，用于控股子公司广汇新能源公司节能减排降碳专项资金项目，该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入；
*21 根据伊吾县商务科技和工业信息化局文件伊商科工字[2023]21 号关于拨付 2023 年伊吾县科技创新和节能减排降碳专项经费的通知，下达扶持资金 66.00 万元，用于本公司之全资子公司环保科技荒煤气冷凝液废水除油系统改造项目，该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入，本期转入其他收益 10,810.8 元；
*22 根据新疆维吾尔自治区工业和信息化厅关于申报 2011 年自治区技术改造专项资金支持项目的通知，克州财政局下达技改扶持资金 80.00 万元，用于本公司之全资子公司阿克陶中鑫矿业公司技术改造项目，该资产建设完成后按资产使用年限分期确认收入。

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（+、一）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	6,565,755,139.00				-69,699,500.00	-69,699,500.00	6,496,055,639.00

其他说明：

公司于 2025 年 5 月 8 日召开了董事会第九届第十六次会议，审议通过《广汇能源股份有限公司关于提前终止回购公司股份的议案》。公司于 2025 年 5 月 9 日完成了 69,699,500 股的注销工作，至此，公司股份总数由 6,565,755,139 股变更为 6,496,055,639 股。（具体内容详见公司 2025-043 及 044 号公告）。

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：
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

55、 资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	146,513.98		146,513.98	
其他资本公积	445,092,125.86		445,092,125.86	
合计	445,238,639.84	-	445,238,639.84	

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
1、本公司回购注销股本减少资本公积 435,280,858.52 元；
2、本公司收购同一控制下企业-新疆广汇锰业有限公司、阿克陶中鑫矿业有限公司 100%股权，减少资本公积 9,957,781.32 元。

56、 库存股

√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
回购注销	1,398,705,865.00	5,000,000.00	504,980,358.52	898,725,506.48
合计	1,398,705,865.00	5,000,000.00	504,980,358.52	898,725,506.48

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
1、 库存股—回购注销增加系本公司于 2025 年 1 月通过上海证券交易所系统以集中竞价交易方式累计回购股份数量为 824,200 股，占公司总股本的比例为 0.0126%；最高成交价为 6.07 元/股，最低成交价为 6.06 元/股，支付总金额为人民币 5,000,000 元（不含印花税、佣金等交易费用）；
2、库存股—回购注销减少系本公司于 2025 年 4 月 23 日召开了董事会第九届第十五次会议、监事会第九届第十三次会议，于 2025 年 5 月 20 日召开了 2024 年年度股东大会，审议通过了《广汇能源股份有限公司关于变更部分回购股份用途并注销暨减资的议案》。截至 2025 年 5 月 7 日，公司通过上海证券交易所系统以集中竞价交易方式累计回购股份数量为 69,699,500 股，占公司总股本的比例为 1.0616%；最高成交价为 8.40 元/股，最低成交价为 5.73 元/股，支付总金额为人民币 504,980,358.52 元（不含印花税、佣金等交易费用）。
3、公司于 2025 年 4 月 23 日、5 月 20 日分别召开董事会第九届第十五次会议及 2024 年年度股东大会，审议通过了《广汇能源股份有限公司关于变更部分回购股份用途并注销暨减资的议案》，对部分已回购的股份用途进行了变更，即对回购专用证券账户中原用途“用于员工持股计划或股权激励”变更为“用于注销并减少注册资本”。

57、 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

			当期转入损益	当期转入留存收益				
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-26,550,067.64							-26,550,067.64
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	-26,550,067.64							-26,550,067.64
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	214,657,741.84	-2,301,002.05				-14,923,656.09	12,622,654.04	199,734,085.75
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	214,657,741.84	-2,301,002.05				-14,923,656.09	12,622,654.04	199,734,085.75
其他综合收益合计	188,107,674.20	-2,301,002.05				-14,923,656.09	12,622,654.04	173,184,018.11

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	66,119,897.84	195,869,284.98	189,249,306.53	72,739,876.29
维简费	3,291,874.62	290,226,748.81	287,821,660.88	5,696,962.55
合计	69,411,772.46	486,096,033.79	477,070,967.41	78,436,838.84

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	3,292,830,224.22		80,042,219.69	3,212,788,004.53
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	3,292,830,224.22		80,042,219.69	3,212,788,004.53

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司收购同一控制下企业-新疆广汇锰业有限公司、阿克陶中鑫矿业有限公司100%股权，减少盈余公积80,042,219.69元。

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	17,756,591,139.77	19,572,036,435.76
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减－）		-34,241,510.48
调整后期初未分配利润	17,756,591,139.77	19,537,794,925.28
加：本期归属于母公司所有者的净利润	853,251,918.99	2,941,507,863.23
减：提取法定盈余公积		236,636,002.93
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	3,975,825,843.61	4,486,075,645.81
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	14,634,017,215.15	17,756,591,139.77

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-368,438,349.23 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	15,508,429,674.27	12,827,485,188.04	16,887,110,000.33	13,565,408,045.92
其他业务	239,248,775.82	211,276,349.77	361,432,960.75	351,223,007.09
合计	15,747,678,450.09	13,038,761,537.81	17,248,542,961.08	13,916,631,053.01

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合并		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
天然气业务	5,056,503,002.22	3,874,887,218.52	5,056,503,002.22	3,867,487,218.52
煤化工产品	2,291,955,689.89	1,626,552,630.81	2,291,955,689.89	1,626,552,630.81
煤炭	8,106,980,402.99	7,288,375,739.89	8,059,139,139.41	6,714,188,846.86
其他	292,239,354.99	248,945,948.59	340,080,618.57	296,787,212.17
按经营地区分类				
境内地区	12,620,942,983.44	10,524,629,017.67	12,620,942,983.44	9,998,283,388.22
境外地区	3,126,735,466.65	2,506,732,520.14	3,126,735,466.65	2,506,732,520.14
市场或客户类型				
合同类型				

按商品转让的时间分类				
在某一时点转让	15,747,678,450.09	13,038,761,537.81	15,747,678,450.09	12,505,015,908.36
按合同期限分类				
按销售渠道分类				
合计	15,747,678,450.09	13,038,761,537.81	15,747,678,450.09	12,505,015,908.36

其他说明
√适用 □不适用
无

(3). **履约义务的说明**

□适用 √不适用

(4). **分摊至剩余履约义务的说明**

□适用 √不适用

(5). **重大合同变更或重大交易价格调整**

□适用 √不适用

其他说明：

销售商品合同：本公司与客户之间的销售商品合同主要包含天然气业务、煤化工产品、煤炭及其他销售的履约义务。本公司销售煤炭、天然气、煤化工产品均在控制权转移给购货方时予以确认，即公司根据合同约定将产品交付给客户且客户已接受该商品，取得购货单位签字或盖章确认的送货单，商品控制权即转移给购货方确认收入；其他服务均在劳务完成时确认；利息收入按借出货币资金的时间和实际利率计算确定。

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	45,870,118.58	0.00
营业税	0.00	0.00
城市维护建设税	31,446,081.98	30,765,465.18
教育费附加	32,271,637.57	29,012,636.68
资源税	380,713,795.93	338,875,178.03
房产税	24,479,104.54	18,022,911.77
土地使用税	16,741,997.72	13,778,465.07
车船使用税	40,147.12	22,593.48
印花税	13,929,137.19	17,788,356.12
环保税	16,184,311.41	6,887,129.17
其他税费	1,153,931.72	1,084,537.41
合计	562,830,263.76	456,237,272.91

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	66,214,791.82	57,623,046.19
折旧	33,077,361.11	39,925,851.14
运输费	611,861.17	623,309.58
业务宣传费	746,041.61	342,192.90
车辆费	950,255.29	813,903.03
办公费	653,367.65	587,098.61
邮电通讯费	422,233.29	442,960.31
差旅费	1,421,744.42	1,256,325.88
检测费	1,756,892.73	3,177,753.25
修理费	1,567,435.06	1,783,406.91
业务招待费	2,276,329.09	1,725,715.88
租赁费	550,759.90	560,369.09
无形资产摊销	1,644,063.23	2,095,383.85
物料消耗费	638,022.61	946,421.25
低耗品摊销	6,214.07	22,288.35
劳动保护费	307,693.49	297,478.44
水电暖费及其他	9,205,899.92	4,513,058.90
合计	122,050,966.46	116,736,563.56

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	150,274,603.32	132,060,128.07
折旧费	22,104,755.08	54,946,160.44
办公费	1,988,802.77	3,567,676.36
邮电通讯费	951,759.05	1,006,364.03
差旅费	6,218,856.48	3,835,772.61
业务招待费	6,379,156.18	7,643,390.87
会议费	335,622.18	546,053.89
宣传费	2,339,761.90	8,583,290.65
修理费	1,696,638.46	1,135,521.44
保险费	1,983,045.12	1,455,646.42
中介及咨询费	15,622,765.98	9,200,762.74
排污及绿化费	364,081.83	506,941.73
物料消耗费	481,706.42	826,731.62
低值易耗品摊销	367,196.25	220,756.74
租赁费	2,793,029.33	12,234,535.57
水电暖费	1,219,253.92	2,644,159.20
残疾人保障金	115,371.10	1,020,468.65
无形资产摊销	180,488,529.53	31,236,414.53
长期待摊费用摊销	491,133.94	415,914.60

其他	22,454,759.24	27,066,260.99
员工持股计划	-	14,205,262.34
合计	418,670,828.08	314,358,213.49

其他说明：
管理费用变动原因说明：主要系报告期内无形资产摊销增加所致。

65、 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	7,728,466.13	8,333,175.07
折旧	4,937,381.18	7,942,543.54
技术服务费	0.00	4,514,622.66
直接材料	111,089,598.78	109,387,965.37
合计	123,755,446.09	130,178,306.64

其他说明：
无

66、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	426,079,665.52	603,683,005.35
减：利息收入	41,954,215.27	87,188,715.14
汇兑损益	-1,644,127.60	7,359,330.06
其他	30,326,403.55	38,479,005.69
合计	412,807,726.20	562,332,625.96

其他说明：
财务费用变动原因说明：主要系报告期内有息负债减少致利息支出减少所致。

67、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	64,194,609.80	41,778,625.15
增值税加计抵减	9,767,659.74	19,243,215.50
个税返还	3,305,920.86	2,775,250.20
合计	77,268,190.40	63,797,090.85

其他说明：
1.计入其他收益的政府补助

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关
1.经营扶持资金	6,655,038.14	31,662,639.50	与收益相关
2.社保返还	2,525,299.15	2,240,251.40	与收益相关
3.递延收益转入	7,854,439.95	7,875,734.25	与资产相关
4.税收返还	47,159,832.56		与收益相关
合计	64,194,609.80	41,778,625.15	

其他收益说明：

1）控股子公司甘肃武威广汇煤炭经销有限公司收到收到商务局 2024 商贸服务业高质量发展扶持资金 3,000,000.00 元； 控股子公司阿勒泰广汇天然气有限责任公司布尔津分公司收到布尔津国库集中支付中心政府补贴 1,397,500.00 元；控股子公司阿勒泰广汇天然气有限责任公司哈巴河分公司收到哈巴河县国库支付中心政府补贴 950,000.00 元；控股子公司第九师广汇天然气有限责任公司收到新疆生产建设兵团第九师发展和改革委员会政府补贴 610,800.00 元；控股子公司富蕴县广汇天然气有限责任公司收到富蕴县财政局政府补贴 500,000.00 元；
本公司及下属公司收到其他政府补助 196,738.14 元；
2）本公司及其下属公司收到社保补贴 2,525,299.15 元。
3）下属公司 2024 年增值税加计抵减合计 9,767,659.74 元。
4）本公司及下属公司收到税收返还 47,159,832.56 元。

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	-82,862,205.83	23,795,568.52
处置长期股权投资产生的投资收益	3,683,169.26	
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		
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		
以公允价值计量的金融资产终止确认收益	-1,308,476.16	-2,485,011.66
其他		
合计	-80,487,512.73	21,310,556.86

其他说明：

1. 按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	本期发生额	上期发生额
甘肃宏汇化工	-93,565,187.72	-4,571,124.78
启东新能源		-148,262.31
广汇燃料	990,035.63	538,731.06
辽宁广汇	-12,587.79	-6,119.89
江苏华电	-9,217,420.48	-7,863,272.21
中汇晟业	113,506.97	205,203.90
信汇峡公司	19,558,491.41	36,078,182.95
江苏腾易	-994,060.50	-573,805.90
甘肃宏聚	275,392.90	175,760.85
江苏新能源		-39,648.24
汇疆投资	-10,376.25	

松鼠乐居		-76.91
合计	-82,862,205.83	23,795,568.52

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	-2,296,107.55	-1,308,713.58
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	-2,296,107.55	-1,308,713.58

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	9,053,457.12	834,553.57
其他应收款坏账损失	2,562,478.90	-3,411,664.71
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		
财务担保相关减值损失		
合计	11,615,936.02	-2,577,111.14

其他说明：

无

72、 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-16,358,240.22	
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		-10,761,913.91
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-16,358,240.22	-10,761,913.91

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
固定资产处置利得或损失	-19,340,444.04	705,991.30
在建工程处置利得或损失		
无形资产处置利得或损失		137,460.40
使用权资产处置利得或损失	42,349.28	469,667.55
合计	-19,298,094.76	1,313,119.25

其他说明：

√适用 □不适用

无

74、 营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
往来款清理	442.13	359,783.92	442.13
违约金收入	1,810,807.79	845,247.51	1,810,807.79
盘盈利得			
赔偿收入	4,992,331.37		4,992,331.37
其他	8,884,880.90	3,476,282.36	8,884,880.90
合计	15,688,462.19	4,681,313.79	15,688,462.19

其他说明：

√适用 □不适用

本期营业外收入较上期增加 11,007,148.40 元，主要系本期收到补偿款。

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	17,795,562.73	2,997,202.76	17,795,562.73
其中：固定资产处置损失	17,795,562.73	2,997,202.76	17,795,562.73
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	260,564.34	423,502.25	260,564.34
盘亏损失			
罚款支出	664,541.18	12,925,614.27	664,541.18
赔偿支出	263,800.36	29,185.84	263,800.36
对外诉讼			
往来款清理	9,252.74		9,252.74
其他	14,259,836.34	60,925,151.84	14,259,836.34
合计	33,253,557.69	77,300,656.96	33,253,557.69

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	222,571,847.88	375,853,565.78
递延所得税费用	18,823,840.39	-9,079,820.99
合计	241,395,688.27	366,773,744.79

(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	1,021,680,757.35
按法定/适用税率计算的所得税费用	255,420,189.34
子公司适用不同税率的影响	-37,970,706.92
调整以前期间所得税的影响	5,387,583.72
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	9,085,909.17
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	9,472,712.96
所得税费用	241,395,688.27

其他说明：

□适用 √不适用

77、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见本附注 57。

78、 现金流量表项目

(1).与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收往来款	103,320.00	67,275.13
利息收入	6,899,504.52	13,334,956.95
罚款	7,441,490.62	3,285,183.86
政府补助	64,679,761.82	44,105,690.90
保证金	74,488,779.56	70,334,031.10
押金	1,758,853.00	904,713.00
保险赔款	400,000.00	
违约金	1,170,360.60	
个人借支	461,759.41	893,728.12
代收代支款项及其他	35,119,870.60	36,148,738.88
合计	192,523,700.13	169,074,317.94

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	1,222,383.24	80,742.26
咨询费	15,356,108.63	7,787,179.40
差旅费	9,284,077.89	7,653,522.00
办公费	5,237,066.76	28,228,713.71
水电暖气费	5,572,758.19	7,292,426.83
业务招待费	8,615,063.61	9,256,088.91
审计评估费	8,065,484.17	4,856,060.01
租赁费	6,877,175.09	10,919,997.19
修理费	3,427,001.50	3,249,746.13
物料消耗	1,258,787.91	1,379,946.69
环卫费及绿化费	14,562,403.56	637,104.80
支付的保证金	39,193,771.59	28,663,601.26
水土补偿费	383,244,893.00	37,036,469.00
代收代支款项及其他	81,147,577.20	101,817,628.94
合计	583,064,552.34	248,859,227.13

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2).与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
履约保证金	8,946,676.91	14,587,627.20
投标保证金	34,305,455.22	26,569,710.00
收到其他与投资活动有关的款项	2,156,560.00	5,668,990.28
合计	45,408,692.13	46,826,327.48

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

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
履约保证金	12,161,005.94	17,236,594.89
投标保证金	24,009,500.00	21,447,965.00
支付其他与投资活动有关的款项	2,153,760.00	664,277,929.92
合计	38,324,265.94	702,962,489.81

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(3).与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
受限货币资金到期收回	9,938,674.34	
收到的融资租赁款		2,285,000,000.00
收到的风险金退款	2,763,671.12	
票据融资款		677,071,688.86
其他与筹资活动有关的往来款	6,835,906.88	3,550,000.00
合计	19,538,252.34	2,965,621,688.86

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

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
贷款等融资费用	740,000.00	2,080,000.00
融资租赁租金	669,617,421.28	893,983,575.11
支付票据融资款		450,000,000.00
与筹资相关的受限货币资金变动额		63,575,155.03
支付融资租赁保证金	37,500,000.00	75,750,000.00
股份回购款	5,000,000.00	-
其他	53,251,013.82	46,103,924.08
合计	766,108,435.10	1,531,492,654.22

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

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
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	9,697,838,716.38	6,793,333,612.52	156,161,702.19	8,288,788,094.16	8,917,489.37	8,349,628,447.56
长期借款（含一年内到期的长期借款）	8,778,253,237.42	1,991,458,930.45	169,934,613.41	2,754,587,046.69	0	8,185,059,734.59
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	3,304,356,531.29	0	64,959,233.42	688,385,686.09	75,000,000.00	2,605,930,078.62
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	226,414,341.17		2,819,669.31	28,344,098.74	108,434,863.94	92,455,047.80
应付股利	45,656,371.33		3,975,825,843.61	7,000,000.00		4,014,482,214.94
合计	22,052,519,197.59	8,784,792,542.97	4,369,701,061.94	11,767,104,925.68	192,352,353.31	23,247,555,523.51

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

79、 现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	780,285,069.08	1,384,448,865.88
加：资产减值准备	16,358,240.22	10,761,913.91
信用减值损失	-11,615,936.02	2,577,111.14
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	973,566,556.78	846,515,656.15
使用权资产摊销	22,464,902.24	7,626,052.70

无形资产摊销	183,360,715.04	34,180,339.24
长期待摊费用摊销	889,093.74	303,581.22
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）	19,298,094.76	-1,313,119.25
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	17,795,562.73	-
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	2,296,107.55	1,308,713.58
财务费用（收益以“－”号填列）	427,939,554.57	664,518,360.60
投资损失（收益以“－”号填列）	80,487,512.73	-21,310,556.86
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-110,079,759.36	-11,857,161.41
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	26,446,483.99	4,139,440.14
存货的减少（增加以“－”号填列）	399,666,645.93	250,294,826.15
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	754,209,910.61	520,008,836.29
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-760,209,421.01	-1,082,477,274.28
其他		14,205,262.34
经营活动产生的现金流量净额	2,823,159,333.58	2,623,930,847.54
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	3,072,937,913.85	2,686,419,418.58
减：现金的期初余额	3,732,984,171.90	4,054,735,509.74
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	-660,046,258.05	-1,368,316,091.16

(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

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	9,428,723.42
其中：伊宁市国惠天然气有限公司	9,428,723.42
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	99,594,450.00
其中：红淖三铁路公司	98,881,450.00
陕西秦北开源有限公司	700,000.00
宜君广汇天然气有限公司	13,000.00

处置子公司收到的现金净额	109,023,173.42

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	3,072,937,913.85	3,732,984,171.90
其中：库存现金	123,540.95	121,106.35
可随时用于支付的银行存款	3,071,727,132.55	3,731,617,091.47
可随时用于支付的其他货币资金	1,087,240.35	1,245,974.08
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	3,072,937,913.85	3,732,984,171.90
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

80、 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	141,583,401.24	7.1586	1,013,538,936.12
欧元	43,005.53	8.4024	361,349.67
新元	27,447.63	5.6179	154,198.04

坚戈	393,972,324.00	0.0138	5,436,818.07
应收账款			
其中：美元	3,071,378.35	7.1586	21,986,769.06
其他应收款			
其中：美元	40,811,560.52	7.1586	292,153,637.14
短期借款			
其中：美元	42,385,062.93	7.1586	303,417,711.49
应付账款			
其中：美元	72,599,834.03	7.1586	519,713,171.89
应付职工薪酬			
其中：美元	362,291.32	7.1586	2,593,498.64
应付税费			
其中：美元	76,045.77	7.1586	544,381.25
其他应付款			
其中：美元	6,124,639.55	7.1586	43,843,844.68
长期借款(含一年内到期)			
其中：日元	462,098,624.10	0.0496	22,920,091.76
预计负债			
其中：美元	5,826,624.65	7.1586	41,710,475.22

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

本公司境外经营实体分别为 TBM、LuxembourgIrtyshPetroleumS.a.r.l、RifkampB.V.、Volga Petroleum B.V.、GHES、GHAE 主要经营地及业务性质详见附注十、1。

境外经营实体自 2015 年始采用美元作为记账本位币。

82、 租赁

(1). 作为承租人

□适用 √不适用

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

□适用 √不适用

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

□适用 √不适用

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

其他说明
无

83、 数据资源

□适用 √不适用

84、 其他

□适用 √不适用

八、研发支出

1、 按费用性质列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发支出	123,755,446.09	130,178,306.64
合计	123,755,446.09	130,178,306.64
其中：费用化研发支出	123,755,446.09	130,178,306.64
资本化研发支出		

其他说明：
无

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

□适用 √不适用

重要的资本化研发项目
□适用 √不适用

开发支出减值准备
□适用 √不适用

其他说明
无

3、 重要的外购在研项目

□适用 √不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

□适用 √不适用

2、 同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
新疆广汇锰业有限公司	100%	合并前广汇集团公司持有100%股权	2025 年 6 月 26 日	完成工商变更	0	-124,606.58	0	-11,771,820.27
阿克陶中鑫矿业有限公司	100%	合并前广汇集团公司持有100%股权	2025 年 6 月 27 日	完成工商变更	0	-983,478.13	0	-5,027,586.26

其他说明：
无

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	新疆广汇锰业有限公司	阿克陶中鑫矿业有限公司
--现金	1.00	90,000,000.00
--非现金资产的账面价值		
--发行或承担的债务的账面价值		
--发行的权益性证券的面值		
--或有对价		

或有对价及其变动的说明：
无
其他说明：
无

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	新疆广汇锰业有限公司	
	合并日	上期期末
资产：	58,495,957.22	58,215,503.02
货币资金	117,883.29	38,218.11
应收账款	3,580.00	4,000.00
预付账款	77,562.81	26,677.00
其他应收款	35,992,984.42	35,835,837.37
其他流动资产	627,922.99	628,138.37
固定资产	26,698.84	33,307.30
在建工程	3,848,085.35	3,848,085.35
无形资产	8,833,626.62	8,833,626.62
长期待摊费用	8,967,612.90	8,967,612.90
负债：	78,745,405.63	78,340,344.85
借款		
应付账款	536,047.37	536,047.37
应付职工薪酬	304,438.81	344,617.59

应交税费	90,018.48	90,301.41
其他应付款	77,814,900.97	77,369,378.48
净资产	-20,249,448.41	-20,124,841.83
减：少数股东权益		
取得的净资产	-20,249,448.41	-20,124,841.83

	阿克陶中鑫矿业有限公司公司	
	合并日	上期期末
资产：	85,705,107.77	86,609,537.40
货币资金	251.79	761.44
预付账款	46,000.00	
其他应收款	26,909.21	31,854.52
其他流动资产	214,390.78	214,390.78
固定资产	11,082,546.69	12,020,609.84
在建工程	48,203,736.55	48,203,736.55
无形资产	22,237,490.97	22,244,402.49
商誉	3,893,781.78	3,893,781.78
负债：	138,935,343.75	138,856,295.25
借款		
应付账款	1,068,252.09	1,068,252.09
应付职工薪酬	15,250.24	26,965.11
应交税费	125,284.68	125,440.98
其他应付款	136,926,556.74	136,835,637.07
递延收益	800,000.00	800,000.00
净资产	-53,230,235.98	-52,246,757.85
减：少数股东权益		
取得的净资产	-53,230,235.98	-52,246,757.85

企业合并中承担的被合并方的或有负债：
无

其他说明：
□适用 √不适用

3、 反向购买

□适用 √不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例（%）	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例（%）	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
伊宁市国惠天然气有限公司	2025 年 5 月	17,049,117.14	51%	出售	工商注册转让	3,683,169.26						

其他说明：

□适用 √不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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

6、 其他

□适用 √不适用

十、在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位:万元　币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
新疆广汇新能源有限公司	新疆哈密伊吾县	350000	新疆哈密伊吾县	煤化工等能源项目	99		通过同一控制下的企业合并取得的子公司
鄯善县时代燃气有限公司	新疆吐鲁番市鄯善县	100	新疆吐鲁番市鄯善县	燃气加注站		98.12	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
吉木萨尔县孚远燃气销售有限公司	新疆昌吉吉木萨尔县	500	新疆昌吉吉木萨尔县	燃气加注站		98.12	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
乌鲁木齐瑞龙加气站有限公司	乌鲁木齐	50	乌鲁木齐	加注站		98.12	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
新疆盛焰燃气开发有限公司	新疆伊犁州霍城县	300	新疆伊犁州霍城县	燃气加注站		98.12	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
乌苏市宇天燃气有限责任公司	乌苏市	600	乌苏市	燃气加注站		55.93	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司

双河市凯威燃气有限责任公司	新疆双河市	600	新疆双河市	天然气加注站		98.12	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
霍城县长城石油有限责任公司	新疆伊犁州	638	新疆伊犁州	燃气加注站		98.12	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
玛纳斯县鑫友天燃气有限公司	新疆昌吉州	1660	新疆昌吉州	燃气供应		98.12	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
额敏县大众燃气服务有限公司	新疆塔城地区	467	新疆塔城地区	天然气加注站		98.12	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
罗山县新奥能源有限公司	河南罗山县	1000	河南罗山县	新能源应用		68.68	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
RifkampB.V.	荷兰 Amsterdam	26705.00USD	荷兰 Amsterdam	无限制		100	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
TarbagatayMunayLimitedLiabilityPartnership	哈萨克斯坦	KZT103000.00	哈萨克斯坦	油气开采项目		52	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
新疆广汇液化天然气发展有限责任公司	乌鲁木齐市	106652.45	吐鲁番市	液化天然气生产销售	98.12		投资设立的子公司
甘肃广汇液化天然气运输有限公司	甘肃酒泉	1000	甘肃酒泉	液化天然气运输		93.21	投资设立的子公司
平凉市广汇天然气有限责任公司	甘肃平凉	1800	甘肃平凉	燃气供应		98.12	投资设立的子

							公司
嘉峪关市汇能天然气有限责任公司	甘肃嘉峪关	500	甘肃嘉峪关	燃气供应		98.12	投资设立的子公司
乌鲁木齐广汇汇轩加油站（有限公司）	乌鲁木齐市	1000	乌鲁木齐市	油品销售		98.12	投资设立的子公司
额敏县广汇天然气有限责任公司	额敏县	500	额敏县	燃气供应		98.12	投资设立的子公司
新疆广汇清洁能源科技有限责任公司	乌鲁木齐市	64000	乌鲁木齐市	清洁能源开发		98.12	投资设立的子公司
新疆广汇石油有限公司（以下简称广汇石油）	乌鲁木齐市	270000	乌鲁木齐市	石油产品开发	100		投资设立的子公司
LuxembourgIrtyshPetroleumS.a.r.l	卢森堡	16626.33USD	卢森堡	石油产品开发		100	投资设立的子公司
新疆吉木乃广汇液化天然气发展有限责任公司	新疆吉木乃县	23300	新疆吉木乃县	液化天然气生产销售		98.12	投资设立的子公司
富蕴县广汇天然气有限责任公司	新疆富蕴县	300	新疆富蕴县	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
广汇能源综合物流发展有限责任公司	江苏吕四开发区	58000	江苏吕四开发区	仓储服务	99	0.98	投资设立的子公司
新疆哈密广汇物流有限公司（以下简称哈密物流）	新疆哈密市	7000	新疆哈密市	公路建设及维护	100		投资设立的子公司
瓜州广汇能源物流有限公司	甘肃瓜州县	10000	甘肃瓜州县	仓储服务	100		投资设立的子公司
瓜州广汇能源经销有限公司	甘肃瓜州县	1000	甘肃瓜州县	煤炭销售	100		投资设立的子公司
喀什广汇天然气发展有限公司	新疆疏勒县	2000	新疆疏勒县	天然气销售	100		投资设立的子公司
新疆广汇天然气哈密有限责任公司	新疆哈密市	500	新疆哈密市	燃气管网建设		98.12	投资设立的子公司
吐鲁番广汇天然气有限责任公司	新疆托克逊市	500	新疆托克逊市	燃气管网建设		98.12	投资设立的子公司
阿勒泰广汇天然气有限责任公司	新疆福海县	18500	新疆福海县	液化天然气生		98.12	投资设立的子

				产销售			公司
阜康市广汇天然气有限责任公司	新疆阜康市	300	新疆阜康市	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
塔城广汇天然气有限责任公司	新疆塔城市	500	新疆塔城市	城市管网及燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
克州广汇天然气发展有限公司	新疆克州市	500	新疆克州市	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
阿克苏广汇天然气发展有限公司	新疆阿克苏市	400	新疆阿克苏市	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
精河县新广汇天然气有限公司	新疆精河县	300	新疆精河县	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
舟曲县广汇天然气有限责任公司	甘肃舟曲县	1300	甘肃舟曲县	城市管网及燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
迭部县广汇天然气有限责任公司	甘肃迭部县	400	甘肃迭部县	城市管网及燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
宁夏广汇天然气有限公司	宁夏银川市	11000	宁夏银川市	燃气供应及加注站		98.12	投资设立的子公司
民勤县广汇天然气有限责任公司	甘肃民勤县	300	甘肃民勤县	城市管网及加注站		98.12	投资设立的子公司
山东汇科能源发展有限责任公司	山东滨州市	3600	山东滨州市	燃气供应		50.04	投资设立的子公司
乌拉特中旗广汇天然气有限责任公司	内蒙古乌拉特	1500	内蒙古乌拉特	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
新疆广汇煤化工有限公司	新疆哈密伊吾县	5000	新疆哈密伊吾县	煤化工项目		99	投资设立的子公司
宁夏中卫广汇能源发展有限公司	宁夏中卫	5000	宁夏中卫	能源项目投资	90	9.81	投资设立的子公司
VolgaPetroleumB.V.	荷兰 Amsterdam	292.68 万欧元	荷兰 Amsterdam	油气开采		91.07	投资设立的子公司
沙湾县广汇天然气有限责任公司	新疆沙湾县	500	新疆沙湾县	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
察布查尔广汇天然气有限责任公司	新疆察布查尔	500	新疆察布查	燃气加注站		98.12	投资设立的子

	锡伯自治县		尔锡伯自治县				公司
乌鲁木齐广汇天然气有限公司	乌鲁木齐市	300	乌鲁木齐市	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
柯坪县广汇天然气发展有限公司	新疆柯坪县	100	新疆柯坪县	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
第五师赛运广汇能源科技有限责任公司	新疆博乐市	908.35	新疆博乐市	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
石嘴山市云磊广汇天然气有限责任公司	宁夏石嘴山市	300	宁夏石嘴山市	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
甘南州广汇天然气有限责任公司	甘肃甘南州	4500	甘肃甘南州	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
威海广汇新能源科技有限公司	山东威海荣成市	200	山东威海荣成市	燃气加注站		58.87	投资设立的子公司
通渭县广汇天然气有限责任公司	甘肃通渭县	600	甘肃通渭县	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
新疆吉木乃广汇石油储运有限公司	新疆吉木乃县	1000	新疆吉木乃县	石油储运		100	投资设立的子公司
肃北广汇能源物流有限公司	甘肃肃北县	1000	甘肃肃北县	货物运输		100	投资设立的子公司
博乐市广汇天然气有限公司	新疆博乐市	500	新疆博乐市	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
新疆汇中燃气有限责任公司	乌鲁木齐市	1000	乌鲁木齐市	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
第九师广汇天然气有限责任公司	新疆塔城	500	新疆塔城	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
岷县广汇天然气有限责任公司	甘肃岷县	1900	甘肃岷县	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
祁连祁铭广汇天然气有限公司	青海祁连	1000	青海祁连	燃气加注站		50.04	投资设立的子公司
宕昌县广汇天然气有限责任公司	甘肃宕昌	600	甘肃宕昌	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司

红原县广汇天然气发展有限责任公司	四川红原	900	四川红原	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
石河子市广汇天然气有限公司	新疆石河子	300	新疆石河子	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
第五师广汇九零天然气有限公司	新疆博州	500	新疆博州	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
乌苏市广汇天然气有限公司	新疆塔城地区	500	新疆塔城地区	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
新疆广汇能源销售有限责任公司	乌鲁木齐	1000	乌鲁木齐	能源销售		98.12	投资设立的子公司
新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司	新疆哈密伊吾县	200000	新疆哈密伊吾县	煤化工项目	100		投资设立的子公司
喀什广汇能源开发有限公司	新疆喀什	2000	新疆喀什	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
塔什库尔干县广汇天然气发展有限公司	新疆喀什	500	新疆喀什	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
英吉沙县广汇振英能源有限责任公司	新疆喀什	800	新疆喀什	燃气加注站		58.87	投资设立的子公司
伊宁市广汇天然气有限公司	新疆伊宁	500	新疆伊宁	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
冠县恒丰燃气有限公司	山东冠县	1315.3	山东冠县	燃气加注站		50.04	投资设立的子公司
伊吾广汇矿业有限公司	新疆伊吾	110000	新疆伊吾	煤炭开采		99	投资设立的子公司
额济纳旗广汇天然气有限责任公司	内蒙古阿拉善盟额济纳旗	571	内蒙古阿拉善盟额济纳旗	燃气加注站		98.12	投资设立的子公司
特克斯广汇天然气有限公司	新疆伊犁州	300	新疆伊犁州	燃气加注站		83.4	投资设立的子公司
伊宁县广汇天然气有限公司	新疆伊犁州	300	新疆伊犁州	燃气加注站		83.4	投资设立的子公司
尼勒克县广汇天然气有限公司	新疆伊犁州	300	新疆伊犁州	燃气加注站		98.12	投资设立的子

							公司
高台县广汇天然气有限责任公司	甘肃省张掖市高台	50	甘肃省张掖市高台	燃气应用技术的研究开发		98.12	投资设立的子公司
吉木乃县广汇运输有限责任公司	新疆吉木乃县	500	新疆吉木乃县	运输		98.12	投资设立的子公司
果洛广汇天然气发展有限责任公司	青海省果洛洲	2100	青海省果洛洲	燃气具销售		98.12	投资设立的子公司
石家庄广汇能源有限责任公司	河北石家庄市	500	河北石家庄市	燃气应用技术		98.12	投资设立的子公司
阿坝县广汇天然气有限责任公司	阿坝县	800	阿坝县	天然气工程安装		98.12	投资设立的子公司
甘孜县广汇天然气有限责任公司	四川甘孜	200	四川甘孜	天然气销售		98.12	投资设立的子公司
昌吉准东经济技术开发区广汇九洲天然气有限公司	新疆昌吉州吉木萨尔县	798.8124	新疆昌吉州吉木萨尔县	燃气加注站		61.41	投资设立的子公司
阜康市孚远燃气销售有限公司	新疆昌吉州	185	新疆昌吉州	天然气加注站		98.12	投资设立的子公司
杞县广华能源有限公司	河南杞县	300	河南杞县	储气加注站		50.04	投资设立的子公司
胡杨河市广汇天然气有限公司	新疆伊犁	1000	新疆伊犁	燃气加注站		88.31	投资设立的子公司
石家庄市鹿泉区中凯燃气贸易有限公司	石家庄市鹿泉区	1000	石家庄市鹿泉区	天然气加注站		98.12	投资设立的子公司
新疆广汇化工销售有限公司	新疆哈密伊吾县	5000	新疆哈密伊吾县	液化天然气生产销售	100		投资设立的子公司
霍城广汇天然气有限公司	新疆伊犁州霍城县	300	新疆伊犁州霍城县	燃气工程的投资、汽车清洁能源燃料应用技术的开发、燃气灶具的销售		83.4	投资设立的子公司
呼和浩特市北辰伟业燃气有限公司	内蒙古呼和浩	570	内蒙古呼和	对清洁能源的		98.12	通过非同一控

	特市		浩特市	咨询服务、天然气灶具的销售、清洁能源汽车推广与销售			制下的企业合并取得的子公司
伊吾广汇能源物流有限公司	新疆哈密伊吾县	1000	新疆哈密伊吾县	道路货物运输、汽车修理、向煤炭、煤化工投资、公路投资、公路养护等	100		投资设立的子公司
GUAHGHUI EHERGY SIHGAPORE PTE.LTD.	新加坡新达城	510	新加坡新达城	油气勘探与开发、房地产投资和开发等	100		通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
塔城市天瑞能源有限责任公司	新疆塔城市	500	新疆塔城市	城市燃气供应、化工产品、矿产品、建材、金属材料、机械设备		98.12	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
张掖市广汇天然气有限责任公司	甘肃省张掖市	10	甘肃省张掖市	燃气天然气储存、输配、销售；城市天然气供应		98.12	投资设立的子公司
陕西广汇天然气有限公司	陕西省西咸新区	1000	陕西省西咸新区	天然气工程、加气站项目的筹建、清洁燃料汽车技术应用和开发		98.12	投资设立的子公司
酒泉广汇天然气有限责任公司	甘肃省酒泉市肃州区	10	甘肃省酒泉市肃州区	液化天然气的区域销售点		98.12	投资设立的子公司
青岛西能天然气利用有限公司	山东青岛	10818	山东青岛	天然气加注站		58.87	通过非同一控制下的企业合

							并取得的子公司
德州西能天然气利用有限公司	山东德州	1100	山东德州	天然气加注站		44.15	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
莱芜西能天然气利用有限公司	山东莱芜	1000	山东莱芜	天然气加注站		58.87	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
青岛西能董家口天然气利用有限公司	山东青岛	2000	山东青岛	天然气加注站		58.87	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
枣庄市汽运西能天然气利用有限公司	山东枣庄	1000	山东枣庄	天然气加注站		30.02	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
滨州西能天然气利用有限公司	山东滨州	1000	山东滨州	天然气加注站		58.87	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
济宁西能天然气利用有限公司	山东济宁	1000	山东济宁	天然气加注站		58.87	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
沂水盛泽天然气有限公司	山东沂水	1000	山东沂水	天然气加注站		30.02	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
潍坊西能宝泉天然气有限公司	山东潍坊	1000	山东潍坊	天然气加注站		30.02	通过非同一控制下的企业合并取得的子公

							司
枣庄西能新远大天然气利用有限公司	山东枣庄	1000	山东枣庄	天然气加注站		29.44	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
济南广能天然气利用有限公司	济南市长清区	1000	济南市长清区	液化天然气的区域销售点		58.87	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
临沂西能天然气利用有限公司	山东省临沂市	1000	山东省临沂市	液化天然气的区域销售点		58.28	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
江苏广汇交通能源有限公司	江苏启东	1000	江苏启东	液化天然气的区域销售点		50.04	投资设立的子公司
南通海门广汇天然气有限公司	江苏海门	2080	江苏海门	天然气加注站		98.12	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
托克逊县鑫浩恒和能源有限公司	托克逊县	1900	托克逊县	天然气加注站		98.12	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
新疆广汇陆友硫化工有限公司（以下简称广汇硫化工）	新疆哈密伊吾县	12800	新疆哈密伊吾县	硫及其化工产品	65		投资设立的子公司
伊吾广汇新能源酒店服务有限责任公司	新疆哈密伊吾县	1000	新疆哈密伊吾县	酒店服务		99	投资设立的子公司
甘肃汇宏能源化工销售有限公司	甘肃嘉峪关市	1000	甘肃嘉峪关市	煤焦油等批发、煤炭的批发零售	50		投资设立的子公司
广汇国际天然气贸易有限责任公司	江苏吕四开发区	50000	江苏吕四开发区	天然气销售	100		投资设立的子公司
山东广汇能源有限公司	山东滨州	200	山东滨州	燃气科学研究		98.12	投资设立的子

				和技术服务			公司
哈密广汇消防灭火器材有限责任公司	新疆哈密伊吾县	200	新疆哈密伊吾县	消防灭火器材批发和零售		99	投资设立的子公司
伊吾广汇能源开发有限公司*注	新疆哈密伊吾县	39216	新疆哈密伊吾县	煤炭共伴生资源加工与利用	100		通过同一控制下的企业合并取得的子公司
哈密广汇环保科技有限公司（以下简称哈密环保）	新疆哈密伊吾县	201277	新疆哈密伊吾县	荒煤气综合利用开发、乙二醇、乙醇等化工产品的生产与销售	95		投资设立的子公司
江苏广汇建设工程有限公司	江苏吕四开发区	2000	江苏吕四开发区	房屋建筑工程、建筑机电安装工程、建筑装修装饰工程施工，房地产开发经营，物业管理服务		99.98	投资设立的子公司
新疆广汇安装工程有限公司	乌鲁木齐市	1200	乌鲁木齐市	工程施工、安装		98.12	投资设立的子公司
GHAmericaEnergyLLC	美国德克萨斯州达拉斯市		美国德克萨斯州达拉斯市	石油贸易		100	投资设立的子公司
启东广汇天然气有限责任公司	江苏启东	1000	江苏启东	燃气经营；危险化学品经营；技术进出口；进出口代理		100	投资设立的子公司
额敏县一六八广汇燃气发展有限公司	新疆额敏县	590.7	新疆额敏县	厨具卫具及日用杂品批发，燃气经营		98.12	投资设立的子公司
塔城市一六二广汇燃气发展有限公司	新疆塔城市	584.74	新疆塔城市	生物质燃气生产和供应		98.12	投资设立的子公司

塔城市一六四广汇燃气发展有限公司	新疆塔城市	502.86	新疆塔城市	机械设备租赁；汽车租赁；建筑工程机械与设备租赁		98.12	投资设立的子公司
裕民县一六一广汇燃气发展有限公司	新疆裕民县	381.54	新疆裕民县	洗车服务；汽车装饰用品制造；生物质燃气生产和供应		98.12	投资设立的子公司
甘肃汇燃天然气有限责任公司	甘肃瓜州县	50	甘肃瓜州县	燃气汽车加气经营；燃气经营；石油、天然气管道储运		98.12	投资设立的子公司
哈密伊吾县广汇能源职业技能培训学校有限公司	新疆伊吾县	20	新疆伊吾县	营利性民办职业技能培训机构	100		投资设立的子公司
新疆广汇碳科技综合利用有限公司	新疆伊吾县	5000	新疆伊吾县	技术服务、技术开发、技术咨询	99	1	投资设立的子公司
巴里坤广汇马朗矿业有限公司	新疆哈密	200000	新疆哈密	煤炭开采	100		投资设立的子公司
广元广汇煤炭销售有限公司	四川广元	10000	四川广元	煤炭及制品销售	100		投资设立的子公司
新疆广汇新材料科技有限公司	新疆哈密	100000	新疆哈密	新材料技术推广服务	100		投资设立的子公司
新疆合金投资股份有限公司	新疆哈密伊吾县	38510.63	新疆哈密伊吾县	商务服务	20.74		通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
沈阳合金材料有限公司	辽宁沈阳	8985	辽宁沈阳	有色金属冶炼和压延加工业		20.74	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
辽宁菁星合金材料有限公司	辽宁抚顺	3000	辽宁抚顺	有色金属冶炼		20.74	通过非同一控

				和压延加工业			制下的企业合并取得的子公司
新疆合金睿信股权投资管理有限公司	新疆乌鲁木齐	2000	新疆乌鲁木齐	商务服务		20.74	通过非同一控制下的企业合并取得的子公司
新疆德铭新能源有限责任公司	新疆昌吉	10	新疆昌吉	技术服务、技术开发、技术咨询等		98.12	投资设立的子公司
伊吾广投综合能源有限公司	新疆哈密	300	新疆哈密	燃气汽车加气经营等		97.14	投资设立的子公司
新疆汇一智能科技有限公司	新疆哈密	3000	新疆哈密	电力、热力生产和供应业	35	3.32	投资设立的子公司
新疆汇申新能源科技有限公司	新疆哈密	15000	新疆哈密	发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程施工等	90		投资设立的子公司
广汇能源宁夏煤炭销售有限责任公司	宁夏宁东	10000	宁夏宁东	煤炭及制品销售；化工产品销售等	100		投资设立的子公司
广汇汇鑫（成都）能源销售有限公司	四川成都	5000	四川成都	煤炭及制品销售；化工产品销售等	100		投资设立的子公司
吉木乃县汇安广汇天然气有限责任公司	新疆吉木乃县	100	新疆吉木乃县	许可项目：燃气经营；燃气汽车加气经营；		98.12	投资设立的子公司
甘肃武威广汇煤炭经销有限公司	甘肃武威	1000	甘肃武威	一般项目：煤炭及制品销售；铁路运输辅助活动等		100	投资设立的子公司

新疆广汇锰业有限公司*	新疆克州喀什经济开发区伊尔克什坦口岸园区	4000	新疆克州喀什经济开发区伊尔克什坦口岸园区	锰矿资源勘探、开采及加工；锰系列产品的销售；锰矿开采加工应用技术研发；锰系产品生产应用技术咨询。	100		通过同一控制下的企业合并取得的子公司
阿克陶广汇锰业有限公司*	新疆克州阿克陶县	2000	新疆克州阿克陶县	锰矿资源勘探、开采及加工，锰系列产品销售，锰矿开采加工应用技术研发，锰系产品生产应用技术咨询。	100		通过同一控制下的企业合并取得的子公司
沈阳中亚远洋商贸有限公司*	新疆克州乌恰县	100	新疆克州乌恰县	矿产品批发、零售；采矿、探矿招投标代理。	100		通过同一控制下的企业合并取得的子公司
阿克陶中鑫矿业有限公司*	新疆克州阿克陶县	24490	新疆克州阿克陶县	开采铅锌矿，采选，矿业投资，矿业咨询、技术服务。	100		通过同一控制下的企业合并取得的子公司
阿克陶县嘉豪有色金属有限公司*	新疆克州阿克陶县	3988	新疆克州阿克陶县	铅锌矿采选，加工，冶炼，销售。	100		通过同一控制下的企业合并取得的子公司
伊宁市国惠天然气有限公司**	新疆伊犁	3000	新疆伊犁	燃气加注站		50.04	投资设立的子公司

*本期新增子公司；**本期转让公司

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：
（1）持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位的依据
①本公司持有合金投资 20.74%股权是合金投资最大单一股东，对应持有 20.74%的表决权，其余股份由众多其他股东广泛持有。自收购之日起，未出现其他股东集体行使其表决权或其票数超过本公司的情况；同时，本公司享有经营、财务等重要活动决策权的关键管理人员。因此，本公司将合金投资纳入合并范围。
②本公司对枣庄西能新远大天然气利用有限公司持有 50%股权，根据前述公司的公司章程约定，董事会决议 50%以上表决权即可，本公司董事会成员均占 50%以上，享有经营、财务等重要活动决策权。
③本公司对甘肃汇宏能源化工销售有限公司持有 50%股权，根据前述公司的公司章程约定，董事会决议 50%以上表决权即可，本公司董事会成员均占 50%以上，享有经营、财务等重要活动决策权。
④在企业集团的构成公司清单中，本公司间接与直接合计持股比例低于 50%子公司主要是由于本公司通过上述清单内不同的法人主体层层控制相关子公司，导致本公司对以上公司的最终持股比例低于 50.00%或更低。
（2）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：
本公司对伊吾广汇能源开发有限公司工商持股比例为 60%，依据股权转让协议等资料未确认相关股权转让收益，故本期按照持股 100%纳入合并范围。

(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
广汇新能源公司	1.00	3,991,657.33		133,205,955.50
哈密环保	5.00	-8,232,925.30		4,759,013.75
Tarbagatay Munay	48.00	-66,054,753.09		-1,156,091,509.65

Limited Liability Partnership				
合金投资	79.26	4,493,450.59	1,068,139.72	154,957,334.88
广汇综合物流公司	0.019	3,940.01		417,365.53
广汇天然气	1.88	-4,070,902.75		8,236,671.25

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：万元 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
广汇新能源公司	567,147.43	1,852,800.75	2,419,948.18	919,663.18	214,919.40	1,134,582.58	395,273.12	1,915,459.00	2,310,732.12	867,596.15	197,683.30	1,065,279.45
哈密环保	15,306.61	332,556.00	347,862.61	132,792.37	110,553.22	243,345.59	21,251.63	341,399.22	362,650.85	118,608.41	123,059.57	241,667.98
Tarbagatay Munay Limited Liability Partnership（单位：美元）	429.47	44,802.86	45,232.33	23,931.04	53,927.30	77,858.34	476.64	18,598.03	19,074.67	21,718.16	47,917.83	69,635.99
合金投资	18,751.24	19,828.25	38,579.49	7,651.26	10,379.36	18,030.62	18,839.28	33,349.59	52,188.87	11,537.59	20,531.95	32,069.54

广汇综合物流公司	15,125.40	351,641.71	366,767.11	184,112.10	53,332.35	237,444.45	25,342.53	358,176.33	383,518.86	197,745.16	58,769.72	256,514.88
广汇天然气	83,533.01	202,073.48	285,606.49	193,519.19	10,235.30	203,754.49	70,597.74	210,270.72	280,868.46	180,028.48	10,618.29	190,646.77

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
广汇新能源公司	484,516.90	39,916.57	39,916.57	-8,822.48	526,900.58	148,459.72	148,459.72	135,649.50
哈密环保	21,115.02	-16,465.85	-16,465.85	9,864.13	18,868.83	-16,398.38	-16,398.38	4,822.38
Tarbagatay Munay Limited Liability Partnership（单位：美元）	32.29	-1,916.82	-1,916.82	-937.69	61.33	-1,916.70	-1,916.70	-557.38
合金投资	16,409.54	566.93	566.93	1,505.99	9,460.36	317.37	317.37	295.71
广汇综合物流公司	31,177.39	2,095.75	2,095.75	25,114.90	71,504.75	13,636.06	13,636.06	27,021.37
广汇天然气	64,990.94	-7,090.29	-7,090.29	-10,010.28	72,187.59	-9,454.33	-9,454.33	8,455.29

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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

□适用 √不适用

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
甘肃宏汇化工	甘肃省嘉峪关市	甘肃省嘉峪关市	化工产品综合利用及技术开发	50.00		权益法
信汇峡	新疆哈密	新疆哈密	酚类产品、苯类及芳烃类产品	34.00		权益法
哈密汇疆	新疆哈密	新疆哈密	以自有资金从事投	50.00		权益法

			资活动等			

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：
无

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

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

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	
	信汇峡公司	宏汇公司	信汇峡公司	宏汇公司
流动资产	313,060,146.61	163,728,596.47	302,833,455.10	226,770,238.72
其中：现金和现金等价物	74,472,233.73	6,214,312.48	106,858,272.16	78,374,358.48
非流动资产	1,094,543,457.28	4,104,491,831.88	1,130,105,376.32	4,189,929,589.82
资产合计	1,407,603,603.89	4,268,220,428.35	1,432,938,831.42	4,416,699,828.54
流动负债	296,953,703.95	1,257,310,785.38	388,957,649.01	1,370,818,629.74
非流动负债	64,250,000.00	874,659,379.00		708,874,754.27
负债合计	361,203,703.95	2,131,970,164.38	388,957,649.01	2,079,693,384.01
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	1,046,399,899.94	2,136,250,263.97	1,043,981,182.41	2,337,006,444.53
按持股比例计算的净资产份额	355,775,965.98	1,068,125,131.99	354,953,602.04	1,168,503,222.27
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润	4,225,100.11		2,561,227.58	5,861,086.45
--其他				
对合营企业权益投资的账面价值	351,550,865.87	1,069,076,948.10	352,392,374.46	1,162,642,135.82
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	1,574,922,943.63	154,993,591.72	1,693,316,105.50	34,037,421.83
财务费用	1,575,779.29	36,161,654.69	3,672,611.40	1,835.68

所得税费用	10,151,466.13		8,516,963.20	
净利润	57,524,974.73	-187,130,375.44	106,112,302.80	-9,142,249.55
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	57,524,974.73	-187,130,375.44	106,112,302.80	-9,142,249.55
本年度收到的来自合营企业的股利				

其他说明
无

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	哈密汇疆公司	哈密汇疆公司	哈密汇疆公司	哈密汇疆公司
流动资产	8,960,580.83		210,005,993.30	
非流动资产	261,005,651.87			
资产合计	269,966,232.70		210,005,993.30	
流动负债	7,506.90		26,515.00	
非流动负债				
负债合计	7,506.90		26,515.00	
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	269,958,725.80		209,979,478.30	
按持股比例计算的净资产份额	134,979,362.90		104,989,739.15	
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值				
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入				
净利润	-20,752.50		5,633.89	

终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-20,752.50		5,633.89	
本年度收到的来自联营企业的股利				

其他说明
无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

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		
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		
联营企业：		
投资账面价值合计	140,040,128.17	149,655,314.84
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-8,845,133.27	-7,711,489.65
--其他综合收益		
--综合收益总额	-8,845,133.27	-7,711,489.65

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

十一、政府补助

1、 报告期末按应收金额确认的政府补助

□适用 √不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、 涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	310,589,111.21	4,548,000.00		7,854,439.95	1,000,000.00	306,282,671.26	与资产相关
合计	310,589,111.21	4,548,000.00		7,854,439.95	1,000,000.00	306,282,671.26	/

3、 计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	7,854,439.95	7,875,734.25
合计	7,854,439.95	7,875,734.25

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险

1、 金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具包括货币资金、股权投资、借款、应收款项、应收票据、应收款项融资、应付票据、应付款项等。在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、市场风险（主要为汇率风险和利率风险）。与这些金融工具相关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

（一）金融工具产生的各类风险

1.信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察信用风险的敞口。

本公司已采取政策只与信用良好的交易对手进行交易。另外，本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司对应收票据、应收账款余额及收回情况进行持续监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司不致面临重大信用损失。此外，本公司于每个资产负债表日审核金融资产的回收情况，以确保相关金融资产计提了充分的预期信用损失准备。

本公司其他金融资产包括货币资金、应收票据、应收款项融资、应收账款、其他应收款和交易性金融资产等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。除附注十四、五（关联交易情况）关联担保情况所载本公司作出的财务担保外，本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

本公司持有的货币资金主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。本公司的政策是根据各知名金融机构的市场信誉、经营规模及财务背景来控制存放当中的存款金额，以限制对任何单个金融机构的信用风险金额。

作为本公司信用风险资产管理的一部分，本公司利用账龄来评估应收账款和其他应收款的减值损失。本公司的应收账款和其他应收款涉及大量客户，账龄信息可以反映这些客户对于应收账款和其他应收款的偿付能力和坏账风险。本公司根据历史数据计算不同账龄期间的历史实际坏账率，并考虑了当前及未来经济状况的预测，如国家 GDP 增速、基建投资总额、国家货币政策等前瞻性信息进行调整得出预期损失率。对于长期应收款，本公司综合考虑结算期、合同约定付款期、债务人的财务状况和债务人所处行业的经济形势，并考虑上述前瞻性信息进行调整后对于预期信用损失进行合理评估。

对于应收账款、其他应收款和应收款项融资，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前

市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2025 年 6 月 30 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的 36.86%（2024 年 12 月 31 日：30.83%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

截止 2025 年 6 月 30 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

项目	账面余额	减值准备
应收票据	327,261,037.69	
应收款项融资	223,654,199.69	
应收账款	2,336,964,604.81	169,014,801.25
其他应收款	333,258,630.91	83,742,376.68
长期应收款（含一年内到期的款项）	1,406,785,711.32	
合计	4,627,924,184.42	252,757,177.93

截止2025年6月30日，本公司对非合并范围内关联方提供财务担保的金额为265,638.16万元，财务担保的具体情况参见附注十四、五（关联交易情况）关联担保。本公司管理层评估了担保项下相关借款的逾期情况、相关借款人的财务状况及其所处行业的经济形势，认为自该部分财务担保合同初始确认后，相关信用风险未显著增加。因此，本公司按照相当于上述财务担保合同未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其减值准备。报告期内，本公司的评估方式与重大假设并未发生变化。根据本公司管理层的评估，相关财务担保无重大预期减值准备。

2.流动性风险

流动性风险是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司下属成员企业各自负责其现金流量预测。公司下属资金部门基于各成员企业的现金流量预测结果，在公司层面持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。此外，本公司与主要业务往来银行订立融资额度授信协议，为本公司履行与商业票据相关的义务提供支持。截止 2025 年 6 月 30 日，本公司已拥有国内多家银行提供的银行授信额度，金额 2,444,781.61 万元，其中：已使用授信金额为 1,984,486.10 万元。

截止 2025 年 6 月 30 日，本公司金融负债以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

项目	期末余额					
	即时偿还	1 个月以内	1-3 个月	3 个月-1 年	1-5 年	5 年以上
短期借款		56,944,119.25	1,191,417,711.49	7,101,266,616.82		
应付票据				100,000,000.00		
应付账款				3,338,681,301.74	836,592,581.60	
其他应付款				482,738,710.91	319,238,143.29	
其他流动负债		85,479,205.85	141,787,964.80	1,186,237,008.88		
一年内到期的非流动负债		110,576,089.32	209,326,334.32	2,558,805,977.84		
长期借款					6,095,553,616.30	461,235,974.48
长期应付款					1,390,276,035.32	
金融性负债小计		252,999,414.42	1,542,532,010.61	14,767,729,616.19	8,641,660,376.51	461,235,974.48

3.市场风险

（1）汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元和坚戈）依然存在汇率风险。本公司资金部门负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险；为此，本公司可能会用来达到规避汇率风险的目的。

位于中国境内，国内业务以人民币结算，出口业务以美元结算。本公司的下属控股子（孙）公司广汇国贸公司、吉木乃液化公司采购业务以美元折人民币进行日常交易和结算，境外子（或控股）公司以美元或坚戈进行结算，因此汇率变动可能对本公司的经营业绩产生影响。

除了境外子公司持有以外币为结算货币的资产及负债外，本公司持有的外币资产及负债占整体的资产及负债比重并不重大。于 2025 年 6 月 30 日，本公司境外子公司的资产、负债及营业收入（不含内部单位之间的交易与往来）分别占本公司资产总额 6.43%、负债总额 1.47%及营业收入总额 0.02%。由于外币业务在本公司资产、负债占比较低且主要业务为美元，以及收入主要为美元，因此本公司面临的汇率风险不重大。本年度公司未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

（2）利率风险

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

本公司财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是安排来降低利率风险。

（3）价格风险

价格风险指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，主要源于商品价格、股票市场指数、权益工具价格以及其他风险变量的变化。

2、 套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

3、 金融资产转移

(1).转移方式分类

□适用 √不适用

(2).因转移而终止确认的金融资产

□适用 √不适用

(3).继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

十三、公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产	59,648,744.39			59,648,744.39
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				
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				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资*注 1			17,565,319.68	17,565,319.68
（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				
应收款项融资*注 2			223,654,199.69	223,654,199.69
持续以公允价值计量的资产总额	59,648,744.39		241,219,519.37	300,868,263.76
（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： 其他权益工具投资均为非上市公司，且近期未有投资者增值，故无法判断其公允价值。采用的估值技术为成本法，即以被审计单位账面净资产为参数来确认其他权益工具投资的公允价值。
注 2：按未来现金流量及贴现率折现而估计，因票据期限较短，可简化为账面价值为公允价值的最佳估计数。

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

是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

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

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

7、 本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、 其他

□适用 √不适用

十四、关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
新疆广汇实业投资（集团）有限责任公司（以下简称"广汇集团"）	乌鲁木齐	房地产、汽车组改装、化工机械制造等行业的投资	517,144.80	20.06	20.06

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是孙广信

其他说明：

无

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

无

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

无

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
启东新能源	本公司之联营公司
广汇燃料	本公司之联营公司
中汇晟业	本公司之联营公司
辽宁广汇	本公司之合营公司
江苏华电	本公司之合营公司
甘肃宏汇化工	本公司之合营公司
信汇峡公司	本公司之合营公司
南通华钡	本公司之联营公司
江苏腾易	本公司之联营公司
甘肃宏聚	本公司之联营公司
江苏新能源	本公司之联营公司

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
新疆广汇房地产开发有限公司	本公司控股股东之子公司

新疆广汇物业管理有限公司	本公司控股股东之子公司
新疆广汇热力有限公司	本公司控股股东之子公司
乌鲁木齐锅炉总厂安装维修公司	本公司控股股东之子公司
新疆广厦房地产交易网络有限责任公司	本公司控股股东之子公司
新疆通用机械有限公司	本公司控股股东之子公司
新疆化工机械有限公司	本公司控股股东之子公司
新疆福田广汇专用车有限责任公司	本公司控股股东之子公司
新疆新标紧固件泵业有限责任公司	本公司控股股东之子公司
新疆大乘网络技术开发有限公司	本公司控股股东之子公司
乌鲁木齐高新技术产业开发区进出口有限责任公司	本公司控股股东之子公司
广西广汇低温设备有限公司	本公司控股股东之子公司
新疆广汇租赁服务有限公司	本公司控股股东之子公司
桂林市广汇泵业有限责任公司	本公司控股股东之子公司
汇通信诚租赁有限公司	本公司控股股东之子公司
乌鲁木齐高新技术产业开发区欣信建筑有限责任公司	本公司控股股东之子公司
新疆汇亿信电子商务有限责任公司	本公司控股股东之子公司
布拉索斯高地控股有限公司	本公司控股股东之子公司
广汇美国投资集团有限公司	本公司控股股东之子公司
新疆大酒店有限公司	本公司控股股东之子公司
新疆红淖三铁路有限公司	本公司控股股东之子公司
广汇物流股份有限公司	本公司控股股东之子公司
瓜州汇陇物流有限公司	本公司控股股东之子公司
上海鼎信融资租赁有限公司	本公司控股股东之子公司
上海开隆汽车贸易有限公司	本公司控股股东之子公司
新疆新迅电梯有限责任公司	本公司控股股东之子公司
广汇美国巴奈特有限责任公司	本公司控股股东之子公司
四川广汇蜀信实业有限公	本公司控股股东之子公司
新疆广汇篮球俱乐部有限公司	本公司控股股东之子公司
甘肃汇信物流有限公司	本公司控股股东之子公司
甘肃广汇物流运输有限公司	本公司控股股东之子公司
哈密广汇物流运输有限公司	本公司控股股东之子公司
天津汇能华创贸易有限公司	本公司控股股东之子公司

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
新疆广汇房地产开发有限公司	租赁费	1,335,220.41			3,004,393.57
上海开隆汽车贸易有限公司	租赁费	43,363.58			520,355.60
新疆广汇租赁服务有限公司	租赁费	121,977.80			703,958.80

广汇美国投资集团有限公司	租赁费				1,393,017.96
上海鼎信融资租赁有限公司	租赁费/车款	3,319,388.63			2,090,375.15
新疆广汇物业管理有限公司	服务费	5,485,906.51			5,548,138.66
新疆广汇实业投资（集团）有限责任公司	担保费	22,386,792.44			25,915,094.33
汇通信诚租赁有限公司	租赁费/车款	13,289,561.13			7,968,809.81
瓜州汇陇物流有限公司	服务费	144,443,738.06			145,130,966.99
新疆红淖三铁路有限公司	铁路运费	626,660,865.95			632,447,028.85
新疆信汇峡清洁能源有限公司	采购款	29,364,771.77			602,579.97
天津汇能华创贸易有限公司	货款	3,522,231.00			
新疆大乘网络技术开发有限公司	采购款	323,150.84			89,266.57
江苏华电华汇能源有限公司	管输费	2,760,921.04			10,161,712.14
新疆化工机械有限公司	设备款	1,646,361.94			1,767,576.95
新疆新标紧固件泵业有限责任公司	采购款	542,236.16			703,858.17
新疆大酒店有限公司	餐费	239,029.65			1,794,206.50
新疆通用机械有限公司	维修费	661,693.73			316,814.16
新疆广汇篮球俱乐部有限公司	采购款	1,563,468.94			7,268,397.18
四川广汇蜀信实业有限公司	租赁费	236,005.52			1,691,176.51
甘肃宏汇能源化工有限公司	货款	72,916,481.92			27,972,853.12
新疆新迅电梯有限责任公司	安装费	63,665.34			339,548.48
布拉索斯高地控股有限公司	租赁费	4,313,042.01			4,131,189.50
新疆大漠园林艺术有限公司	绿化费				192,610.06
江苏省广汇燃料有限公司	采购款				41,420,580.46
广西广汇低温设备有限公司	设备款				384,955.75
乌鲁木齐锅炉总厂安装维修公司	工程款				4,135,321.11
合计		935,239,874.37			927,694,786.35

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广汇物流股份有限公司	道路服务费	449,937.35	19,713,680.24
新疆信汇峡清洁能源有限公司	货款/电费/餐费	405,067,201.03	293,198,337.19
新疆红淖三铁路有限公司	货款/担保费	6,386,128.18	7,963,566.12
瓜州汇陇物流有限公司	租赁费	33,850,109.64	33,850,109.63
甘肃宏汇能源化工有限公司	销售货款	120,146,677.28	48,515,793.75
甘肃宏汇能源化工有限公司	资金占用费	1,923,125.02	1,116,382.34
哈密广汇物流运输有限公司	租赁费	1,145,722.02	477,798.17
乌鲁木齐高新技术产业开发区欣信建筑有限责任公司	工程款	8,591.62	
乌鲁木齐锅炉总厂安装维修公司	维修费	104,641.00	
新疆广厦房地产交易网络有限责任公司	租赁费	32,450.00	
新疆新标紧固件泵业有限责任公司	材料款	258,687.77	
新疆通用机械有限公司	材料款	608,226.53	
新疆大乘网络技术开发有限公司	材料款	92,197.70	
新疆化工机械有限公司	材料款	43,000.00	
桂林市广汇泵业有限责任公司	材料款	36,606.83	
江苏省广汇燃料有限公司	销售货款		4,573,049.13
合计		570,153,301.97	409,408,716.57

单位：元　币种：人民币

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
哈密广汇物流运输有限公司	固定资产	1,145,722.02	477,798.17
瓜州汇陇物流有限公司	固定资产	33,850,109.64	33,850,109.63
合计		34,995,831.66	34,327,907.80

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
汇通信诚租赁有限公司	车辆	513,816.72		14,288,299.73	309,847.64		3,869,942.75		8,362,926.35	743,329.40	7,194,034.66
上海鼎信融资租赁有限公司	车辆			2,797,248.69	46,958.04		1,379,276.54		869,761.16	53,025.23	1,370,947.41
上海开隆汽车贸易有限公司	房屋	224,085.09		44,146.72	25,618.44				581,907.11	78,202.16	971,567.58
新疆广汇房地产开发有限公司	房屋	2,058,873.08		360,904.00	480,062.59	1,526,091.91			2,850,026.48	1,317,744.49	18,888.53
新疆广汇租赁服务有限公司	车辆						557,400.59		249,522.14	7,656.86	
新疆信汇峡清洁能源有限公司	土地				5,596.22					7,829.40	
广汇美国投资集团有限公司	土地						1,393,017.96				
布拉索斯高地控股有限公司	土地						4,131,189.50				

四川广汇蜀信实业有限公司	房屋						1,691,176.51				
新疆通用机械有限公司	房屋	10,000.00		10,000.00							
合计		2,806,774.89		17,500,599.14	868,082.93	1,526,091.91	13,022,003.85		12,914,143.24	2,207,787.54	9,555,438.18

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
广汇新能源公司	170,000,000.00	2025.04.14	2030.04.14	否
广汇新能源公司	120,000,000.00	2025.06.03	2030.06.03	否
广汇新能源公司	60,000,000.00	2025.03.25	2030.03.25	否
广汇新能源公司	35,000,000.00	2022.08.30	2028.08.30	否
广汇新能源公司	345,000,000.00	2025.01.10	2031.01.10	否
广汇新能源公司	145,341,262.06	2024.05.28	2030.05.27	否
广汇新能源公司	321,478,587.95	2024.04.25	2030.04.25	否
广汇新能源公司	245,732,848.08	2024.05.16	2030.05.15	否
广汇新能源公司	120,000,000.00	2024.01.30	2029.01.29	否
广汇新能源公司	80,000,000.00	2024.02.01	2029.01.29	否
广汇新能源公司	100,000,000.00	2024.09.30	2028.09.30	否
广汇新能源公司	138,000,000.00	2025.03.26	2029.03.26	否
广汇新能源公司	70,000,000.00	2025.03.28	2029.03.23	否
广汇新能源公司	50,000,000.00	2024.12.23	2028.12.23	否
广汇新能源公司	20,000,000.00	2024.12.27	2028.12.27	否
广汇新能源公司	100,000,000.00	2025.04.29	2029.04.29	否
广汇新能源公司	50,000,000.00	2024.12.19	2028.12.19	否
广汇新能源公司	100,000,000.00	2024.10.31	2028.10.31	否
广汇新能源公司	50,000,000.00	2025.03.18	2029.03.17	否
广汇新能源公司	17,700,000.00	2020.04.01	2028.03.26	否
广汇新能源公司	20,000,000.00	2023.06.14	2029.06.14	否
广汇新能源公司	65,000,000.00	2024.01.08	2030.01.08	否
广汇新能源公司	189,350,000.00	2023.06.16	2031.06.16	否
广汇新能源公司	25,458,930.45	2025.02.19	2031.06.16	否
广汇新能源公司	80,000,000.00	2025.03.07	2029.03.07	否
广汇新能源公司	120,000,000.00	2025.02.28	2029.02.28	否
广汇新能源公司	108,401,931.77	2023.12.28	2031.12.28	否
广汇新能源公司	271,637,204.04	2024.02.29	2032.02.28	否
伊吾矿业公司	200,000,000.00	2024.12.26	2028.12.26	否
伊吾矿业公司	500,000,000.00	2024.12.20	2029.12.18	否
伊吾矿业公司	50,000,000.00	2025.03.04	2029.02.27	否
伊吾矿业公司	146,635,416.67	2024.06.14	2030.06.20	否
伊吾矿业公司	90,000,000.00	2024.09.25	2028.09.10	否
伊吾矿业公司	90,000,000.00	2025.03.26	2029.03.13	否
伊吾矿业公司	30,000,000.00	2024.10.11	2028.07.11	否
伊吾广汇能源物流	10,000,000.00	2025.02.26	2029.02.19	否
伊吾广汇能源物流	10,000,000.00	2024.12.09	2028.12.09	否
伊吾广汇能源物流	10,000,000.00	2025.01.27	2028.08.06	否
伊吾广汇能源物流	10,000,000.00	2025.06.30	2029.06.29	否
伊吾广汇能源物流	9,980,000.00	2024.06.28	2028.12.27	否
广汇天然气	30,000,000.00	2024.09.30	2028.09.30	否
广汇天然气	70,000,000.00	2025.03.28	2029.03.27	否

广汇天然气	30,000,000.00	2024.07.30	2028.07.29	否
广汇天然气	83,500,000.00	2024.09.29	2028.09.25	否
广汇天然气	153,460,000.00	2025.03.15	2029.03.14	否
广汇天然气	28,000,000.00	2024.12.30	2028.12.26	否
新疆广汇天然气哈密有限责任公司	50,000,000.00	2025.01.25	2029.01.24	否
新疆广汇天然气哈密有限责任公司	5,000,000.00	2025.01.26	2029.02.02	否
新疆广汇天然气哈密有限责任公司	45,000,000.00	2025.01.27	2029.02.02	否
新疆广汇天然气哈密有限责任公司	9,000,000.00	2024.03.27	2030.03.26	否
塔城广汇天然气有限责任公司	5,500,000.00	2025.03.20	2029.03.20	否
第五师赛运广汇能源科技有限责任公司	4,000,000.00	2025.04.28	2029.04.28	否
新疆广汇能源销售有限责任公司	10,000,000.00	2025.03.19	2029.03.19	否
新疆广汇能源销售有限责任公司	10,000,000.00	2025.03.26	2029.03.19	否
新疆广汇能源销售有限责任公司	49,000,000.00	2024.12.30	2028.12.26	否
新疆广汇能源销售有限责任公司	10,000,000.00	2025.01.27	2028.08.06	否
鄯善县时代燃气有限公司	2,250,000.00	2023.11.15	2029.11.14	否
伊吾广投综合能源有限公司	10,000,000.00	2025.06.30	2029.06.29	否
广汇国贸公司、广汇天然气	303,417,711.49	2024.08.14	2028.08.13	否
广汇国贸公司	122,000,000.00	2024.03.26	2030.03.24	否
广汇国贸公司	179,189,595.35	2025.04.10	2028.07.15	否
广汇国贸公司	183,389,681.98	2025.05.28	2028.08.15	否
广汇国贸公司	35,000,000.00	2025.06.16	2029.06.15	否
广汇综合物流公司	30,000,000.00	2024.08.15	2028.08.11	否
广汇综合物流公司	18,000,000.00	2025.02.27	2029.02.25	否
广汇综合物流公司	313,323,572.80	2024.05.29	2032.05.15	否
广汇综合物流公司	146,160,000.00	2021.02.10	2032.10.15	否
广汇综合物流公司	43,000,000.00	2024.06.20	2030.03.19	否
广汇综合物流公司	10,000,000.00	2025.06.16	2029.06.15	否
瓜州经销	170,000,000.00	2025.06.12	2029.06.12	否
瓜州经销	150,000,000.00	2025.05.09	2029.05.09	否
瓜州经销	300,000,000.00	2025.01.09	2029.01.09	否
瓜州经销	100,000,000.00	2025.03.19	2029.03.19	否
瓜州经销	40,000,000.00	2025.04.16	2028.10.16	否
瓜州经销	40,000,000.00	2025.04.18	2028.10.18	否
瓜州经销	20,000,000.00	2025.06.30	2028.12.30	否
广汇清洁炼化公司	40,000,000.00	2025.06.30	2031.06.26	否
广汇清洁炼化公司	100,000,000.00	2024.12.24	2030.12.23	否
广汇清洁炼化公司	240,000,000.00	2025.01.24	2031.01.24	否
广汇清洁炼化公司	98,000,000.00	2024.11.04	2028.10.31	否
广汇清洁炼化公司	100,000,000.00	2025.05.09	2030.05.09	否
广汇清洁炼化公司	300,000,000.00	2024.04.11	2029.03.20	否

广汇清洁炼化公司	45,000,000.00	2024.06.27	2030.06.26	否
广汇清洁炼化公司	150,207,019.08	2023.06.19	2029.06.15	否
广汇清洁炼化公司	143,364,669.58	2023.06.29	2029.06.29	否
广汇清洁炼化公司	68,766,766.68	2023.06.28	2029.06.27	否
广汇清洁炼化公司	53,794,844.88	2023.07.20	2029.07.24	否
广汇清洁炼化公司	342,799,600.30	2023.11.30	2030.11.30	否
广汇清洁炼化公司	126,394,177.72	2024.06.28	2032.06.28	否
广汇清洁炼化公司	28,620,163.08	2024.12.10	2032.12.10	否
碳科技公司	31,520,000.00	2022.07.28	2035.07.28	否
哈密环保	715,000,000.00	2019.06.24	2033.03.31	否
哈密环保	640,000,000.00	2021.02.10	2033.02.08	否
哈密环保	5,000,000.00	2024.08.30	2028.08.30	否
哈密环保	70,000,000.00	2025.02.26	2029.02.19	否
哈密物流	35,000,000.00	2025.02.26	2029.02.19	否
哈密物流	25,496,000.00	2025.02.27	2029.02.27	否
哈密物流	9,500,000.00	2025.04.08	2029.04.08	否
哈密物流	10,000,000.00	2024.12.02	2028.12.02	否
哈密物流	10,000,000.00	2025.06.30	2029.06.29	否
广汇硫化工	134,427,797.59	2024.05.31	2032.05.31	否
沈阳合金材料有限公司	16,946,480.42	2001.03.10	2041.03.10	否
辽宁菁星合金材料有限公司	5,000,000.00	2025.03.28	2029.03.28	否
辽宁菁星合金材料有限公司	5,000,000.00	2025.03.31	2029.03.31	否
新疆汇一智能科技有限公司	20,432,604.30	2024.10.15	2032.04.15	否
红淖铁路公司	1,004,129,590.78	2014.09.25	2030.09.24	否
红淖铁路公司	482,353,300.00	2014.09.25	2030.09.24	否
红淖铁路公司	542,646,700.00	2014.09.25	2030.09.24	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	47,055,000.00	2016.09.18	2033.03.16	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	43,875,000.00	2017.01.16	2033.03.16	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	10,205,000.00	2017.01.20	2033.03.16	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	63,277,500.00	2016.03.16	2033.03.16	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	112,027,500.00	2016.05.24	2033.03.16	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	5,000,000.00	2024.09.30	2028.09.30	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	34,030,000.00	2024.12.11	2028.12.11	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	15,000,000.00	2025.01.17	2031.01.17	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	10,000,000.00	2025.01.22	2031.01.22	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	3,150,000.00	2025.04.24	2029.04.24	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	3,115,000.00	2025.05.21	2029.05.21	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	16,000,000.00	2024.09.30	2028.09.30	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	6,000,000.00	2024.11.08	2028.11.08	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	5,970,000.00	2024.11.19	2028.11.19	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	6,030,000.00	2024.11.27	2028.11.27	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	6,000,000.00	2024.12.05	2028.12.05	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	6,000,000.00	2024.12.16	2028.12.16	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	6,120,000.00	2025.01.22	2029.01.22	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	8,060,000.00	2025.01.23	2029.01.23	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	5,820,000.00	2025.02.10	2029.02.10	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	5,953,960.21	2025.03.28	2029.03.28	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	4,046,039.79	2025.03.31	2029.03.31	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	5,895,000.00	2025.05.26	2029.05.26	否

甘肃宏汇能源化工有限公司	3,210,000.00	2025.05.27	2029.05.27	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	5,895,000.00	2025.05.29	2029.05.29	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	8,500,000.00	2025.03.06	2030.03.06	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	9,000,000.00	2025.03.12	2030.03.06	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	17,500,000.00	2025.03.13	2030.03.06	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	30,000,000.00	2025.06.26	2031.06.26	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	15,000,000.00	2025.06.26	2030.06.26	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	20,000,000.00	2025.06.30	2031.06.30	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	48,000,905.09	2024.07.23	2030.07.23	否
甘肃宏汇能源化工有限公司	41,516,099.54	2024.10.09	2030.10.08	否
合计：	13,409,558,461.68			

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
广汇集团、广汇新能源公司	1,850,000.00	2018.12.18	2028.12.17	否
广汇集团、广汇新能源公司	10,240,000.00	2020.10.28	2030.06.07	否
广汇集团、广汇能源	100,000,000.00	2025.04.29	2029.04.29	否
广汇集团、广汇能源	50,000,000.00	2024.12.19	2028.12.19	否
广汇集团、广汇能源	100,000,000.00	2024.10.31	2028.10.31	否
广汇集团、广汇能源	50,000,000.00	2025.03.18	2029.03.17	否
广汇集团、广汇清洁炼化公司	10,510,000.00	2018.12.28	2028.12.17	否
广汇集团	21,890,000.00	2019.03.14	2029.03.05	否
广汇集团、广汇清洁炼化公司	122,260,000.00	2019.03.28	2029.03.11	否
广汇集团、广汇清洁炼化公司	25,000,000.00	2020.04.01	2030.03.31	否
广汇集团、广汇清洁炼化公司	70,600,000.00	2021.01.29	2030.06.07	否
广汇集团、广汇能源、哈密环保	715,000,000.00	2019.06.24	2033.03.31	否
广汇集团、广汇能源、哈密环保	640,000,000.00	2021.02.10	2033.02.08	否
广汇集团、广汇能源	70,000,000.00	2025.02.26	2029.02.19	否
广汇集团、广汇能源	35,000,000.00	2025.02.26	2029.02.19	否
广汇集团、广汇能源	25,496,000.00	2025.02.28	2029.02.28	否
广汇集团、广汇能源	9,500,000.00	2025.04.08	2029.04.08	否
广汇集团、伊吾矿业公司	10,000,000.00	2025.01.27	2028.08.06	否
广汇集团、广汇能源	10,000,000.00	2025.03.26	2029.03.19	否
广汇集团、伊吾矿业公司	10,000,000.00	2025.01.27	2028.08.06	否
广汇集团、广汇能源	10,000,000.00	2025.02.26	2029.02.19	否
广汇集团、广汇新能源公司	200,000,000.00	2024.12.13	2028.08.06	否
广汇集团、伊吾矿业公司	260,000,000.00	2025.01.17	2028.08.06	否
广汇集团	130,000,000.00	2025.01.20	2029.01.19	否
广汇集团	200,000,000.00	2025.02.10	2029.02.09	否
广汇集团	150,000,000.00	2025.02.13	2029.02.12	否
广汇集团	200,000,000.00	2025.01.09	2029.01.09	否
广汇集团	120,000,000.00	2025.01.14	2029.01.14	否
广汇集团	100,000,000.00	2025.03.12	2029.03.12	否
广汇集团	200,000,000.00	2025.01.10	2029.01.05	否
广汇集团、伊吾矿业公司	300,000,000.00	2025.04.16	2031.04.16	否
广汇集团、伊吾矿业公司	100,000,000.00	2025.04.29	2031.04.16	否

广汇集团、伊吾矿业公司	290,000,000.00	2024.02.22	2030.02.22	否
广汇集团、伊吾矿业公司	300,000,000.00	2025.03.28	2031.03.28	否
广汇集团、伊吾矿业公司	300,000,000.00	2025.04.29	2031.04.29	否
广汇集团、伊吾矿业公司	37,900,000.00	2025.05.21	2031.04.16	否
广汇集团、伊吾矿业公司	132,100,000.00	2025.06.19	2031.04.16	否
广汇集团、广汇综合物流公司、伊吾矿业公司	401,500,000.00	2016.08.26	2033.08.25	否
广汇集团、伊吾矿业公司	274,624,449.69	2020.01.10	2037.07.30	否
广汇集团、伊吾矿业公司	250,720,512.03	2019.07.30	2037.07.30	否
广汇集团、伊吾矿业公司	248,227,777.22	2022.06.30	2041.05.31	否
广汇集团、伊吾矿业公司	18,000,000.00	2025.01.09	2041.05.31	否
广汇集团、伊吾矿业公司	425,000,000.00	2023.06.21	2031.06.21	否
广汇集团	200,000,000.00	2024.12.10	2028.12.09	否
广汇集团	100,000,000.00	2024.12.11	2028.12.05	否
广汇集团	160,000,000.00	2025.03.13	2029.03.13	否
广汇集团	40,000,000.00	2025.01.23	2029.01.23	否
广汇集团	160,000,000.00	2025.02.07	2029.02.07	否
广汇集团	40,000,000.00	2025.01.17	2029.01.17	否
广汇集团	100,000,000.00	2024.12.10	2028.12.08	否
广汇集团	370,000,000.00	2023.07.11	2029.07.10	否
广汇集团	98,000,000.00	2025.02.24	2029.02.23	否
广汇集团、伊吾矿业公司	60,000,000.00	2025.06.20	2029.06.18	否
广汇集团、伊吾矿业公司	100,000,000.00	2024.11.09	2028.11.07	否
广汇集团、伊吾矿业公司	140,000,000.00	2024.11.09	2028.11.07	否
广汇集团、伊吾矿业公司	90,000,000.00	2025.03.21	2029.03.17	否
广汇集团、伊吾矿业公司	32,500,000.00	2025.03.14	2029.03.10	否
广汇集团、伊吾矿业公司	127,500,000.00	2024.09.18	2028.09.17	否
广汇集团、广汇新能源公司、广汇清洁炼化公司	200,000,000.00	2025.02.08	2029.02.08	否
广汇集团、广汇新能源公司、广汇清洁炼化公司	200,000,000.00	2025.01.17	2029.01.17	否
广汇集团、广汇新能源公司、广汇清洁炼化公司	100,000,000.00	2025.02.28	2029.02.28	否
广汇集团	100,000,000.00	2025.05.14	2029.05.14	否
广汇集团	150,000,000.00	2025.04.29	2029.04.29	否
广汇集团	165,000,000.00	2025.05.07	2029.05.07	否
广汇集团	85,000,000.00	2024.11.19	2028.11.14	否
广汇集团	85,000,000.00	2024.08.27	2029.08.27	否
广汇集团	105,000,000.00	2024.04.30	2029.04.30	否
广汇集团	248,500,000.00	2024.10.25	2029.10.24	否
广汇集团	200,000,000.00	2025.03.07	2029.01.30	否
广汇集团	49,000,000.00	2024.12.30	2028.12.26	否
合计：	10,240,918,738.94			

关联担保情况说明

√适用 □不适用

无

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
甘肃宏汇能源化工有限公司	1,900,000.00	2024.1.19	2029.2.21	
甘肃宏汇能源化工有限公司	83,100,000.00	2024.3.11	2029.2.21	
甘肃宏汇能源化工有限公司	5,000,000.00	2024.4.11	2029.2.21	

(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	1,086.99	484.10

注：包含以前年度业绩兑现薪酬

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收股利	新疆信汇峡清洁能源有限公司	10,200,000.00			
	江苏省广汇燃料有限公司	523,130.40			
小计		10,723,130.40			
应收账款					
	新疆信汇峡清洁能源有限公司	88,536,150.92	4,648,147.93	51,294,977.77	2,692,986.33
	甘肃宏汇能源化工有限公司	199,841,187.08	10,491,662.32	135,086,909.00	7,092,062.72
	哈密广汇物流运输有限公司	569,323.15	29,889.47	182,040.98	9,557.15
	广汇物流股份有限公司	18,895.51	992.01	29,360.25	1,541.42
	瓜州汇陇物流有限公司	13,150,498.52	690,401.17		
小计		302,116,055.18	15,861,092.90	186,593,288.00	9,796,147.62
预付账款					
	甘肃汇信物流有限公司	877,755.60		35,233.20	
	瓜州汇陇物流有限公司			1,830,967.26	
	汇通信诚租赁有限公司			101,970.00	
	乌鲁木齐高新技术产业开发区欣信建筑有限责任公司	8,591.62		8,591.62	
	乌鲁木齐锅炉总厂安装维修公司	4,000.00		4,000.00	
	新疆大乘网络技术开发有限公司	17,161.10		17,161.10	
	新疆广汇房地产开发有限公司	165,028.58		330,057.14	
	新疆广汇篮球俱乐部有限公司			1,132,075.47	
	新疆红淖三铁路有限公司	96,341,374.67		21,622,941.92	
	新疆化工机械有限公司	2,167,429.76		794,529.37	
	新疆新标紧固件泵业有限责任公司			77,842.40	
	新疆信汇峡清洁能源有限公司	739,249.40		827,252.40	
小计		100,320,590.73		26,782,621.88	
其他应收款					
	甘肃宏汇能源化工有限公司	97,293,704.20	10,012,237.37	95,370,579.18	5,124,146.64
	甘肃汇信物流有限公司	35,233.20	1,849.74		

	瓜州汇陇物流有限公司	327,923.46	43,039.95	163,961.73	17,215.98
	新疆红淖三铁路有限公司	8,500.00	892.50	106,820.00	11,216.10
	新疆信汇峡清洁能源有限公司	902,615.35	48,866.78	940,834.25	50,133.54
小计		98,404,014.48	10,081,062.37	96,582,195.16	5,202,712.26
一年内到期的非流动资产					
	广汇物流股份有限公司	1,406,785,711.32		1,477,648,572.08	
小计		1,406,785,711.32		1,477,648,572.08	
其他非流动资产					
	乌鲁木齐高新技术产业开发区进出口有限责任公司	1,382,155.84		1,382,155.84	
	新疆福田广汇专用车有限责任公司	345,340.00		345,340.00	
小计		1,727,495.84		1,727,495.84	

(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			
	甘肃宏汇能源化工有限公司	12,230,793.38	3,668,930.81
	瓜州汇陇物流有限公司	20,726,404.47	
	广西广汇低温设备有限公司	82,500.00	158,842.50
	汇通信诚租赁有限公司		1,371,490.12
	江苏华电华汇能源有限公司	413,193.36	1,248,896.02
	上海鼎信融资租赁有限公司		249,602.78
	乌鲁木齐锅炉总厂安装维修公司	146,641.00	146,641.00
	新疆大乘网络技术开发有限公司	921,593.66	629,986.81
	新疆大酒店有限公司		4,648.90
	新疆大漠园林艺术有限公司		101,250.00
	新疆福田广汇专用车有限责任公司	63,790.00	63,790.00
	新疆广汇房地产开发有限公司	45,191.52	1,645,522.00
	新疆广汇实业投资（集团）有限责任公司乌鲁木齐分公司	5,519.02	5,519.02
	新疆广汇物业管理有限公司	5,814.83	773,432.71
	新疆红淖三铁路有限公司	7,750,033.33	13,566,533.33
	新疆化工机械有限公司	11,779,071.07	13,269,611.30
	新疆汇亿信电子商务有限责任公司	42,906.32	42,906.32
	新疆通用机械有限公司	1,994,034.58	1,259,362.00
	新疆新标紧固件泵业有限责任公司	629,125.21	556,144.27
	新疆新迅电梯有限责任公司	21,221.78	
	新疆信汇峡清洁能源有限公司	3,474,546.82	2,343,917.17
小计		60,332,380.35	41,107,027.06
其他应付款			
	新疆广汇实业投资（集团）有限责任公司	177,914,147.60	177,778,240.72
	桂林市广汇泵业有限责任公司	36,606.83	36,606.83
	汇通信诚租赁有限公司	1,372.06	445,302.96
	上海鼎信融资租赁有限公司		8,817.88
	乌鲁木齐高新技术产业开发区欣信建筑有限责任公司	108,190.24	108,190.24
	乌鲁木齐锅炉总厂安装维修公司	10,000.00	10,000.00
	新疆大乘网络技术开发有限公司	408,029.23	282,029.23
	新疆大漠园林艺术有限公司		152,625.00
	新疆福田广汇专用车有限责任公司	175,317.85	175,317.85
	新疆广汇房地产开发有限公司	305,817.16	305,817.16
	新疆广汇热力有限公司	245,961.55	245,961.55
	新疆广厦房地产交易网络有限责任公司	32,450.00	32,450.00
	新疆红淖三铁路有限公司	50,000.00	50,000.00
	新疆化工机械有限公司	459,750.00	975,950.00
	新疆通用机械有限公司	137,000.00	137,000.00
	新疆新标紧固件泵业有限责任公司	13,000.00	13,000.00
	新疆新迅电梯有限责任公司		8,000.00

	新疆信汇峡清洁能源有限公司	50,000.00	50,000.00
小计		179,947,642.52	180,815,309.42
合同负债			
	广汇物流股份有限公司	77,219.77	
	江苏省广汇燃料有限公司	186,299.54	
	新疆红淖三铁路有限公司	23,652.83	32,548.40
	新疆信汇峡清洁能源有限公司		4,031.81
小计		287,172.14	36,580.21
其他流动负债			
	广汇物流股份有限公司	3,860.99	
	江苏省广汇燃料有限公司	16,766.96	
	新疆红淖三铁路有限公司	3,074.87	4,231.30
	新疆信汇峡清洁能源有限公司		524.13
小计		23,702.82	4,755.43
一年内到期的非流动负债			
	汇通信诚租赁有限公司		5,514,029.10
	上海鼎信融资租赁有限公司		1,369,287.73
	上海开隆汽车贸易有限公司		147,193.49
	新疆广汇房地产开发有限公司	4,073,704.72	3,980,339.59
	新疆信汇峡清洁能源有限公司	79,297.02	48,530.84
小计		4,153,001.74	11,059,380.75
租赁负债			
	汇通信诚租赁有限公司		4,430,394.88
	上海鼎信融资租赁有限公司		459,181.39
	上海开隆汽车贸易有限公司		2,924,725.57
	新疆广汇房地产开发有限公司	17,808,567.98	18,600,272.32
	新疆信汇峡清洁能源有限公司	164,656.07	189,826.03
小计		17,973,224.05	26,604,400.19

(3)． 其他项目

□适用 √不适用

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十五、股份支付

1、 各项权益工具

(1).明细情况

□适用 √不适用

(2).期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□适用 √不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、 本期股份支付费用

□适用 √不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

6、 其他

□适用 √不适用

十六、重要承诺事项

√适用 □不适用

1、 承诺及或有事项重要承诺事项

√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.抵押资产情况

项目	期末账面净值	期初账面净值
1.固定资产	9,633,571,983.93	9,687,892,655.34
2.无形资产	1,223,009,021.52	1,260,228,833.52
合计	10,856,581,005.45	10,948,121,488.86

2.质押承诺事项

（1）全资子公司瓜州经销向甘肃银行股份有限公司酒泉分行申请敞口 50,000.00 万元信贷业务，以本公司提供保证担保及将持有的瓜州经销 1,000 万股权作为质押担保；

（2）全资子公司瓜州经销向兰州银行酒泉分行申请敞口 32,000.00 万元信贷业务，以本公司提供保证担保、全资子公司瓜州广汇能源物流有限公司 10,000 万股权作为质押担保；

（3）控股子公司伊吾矿业公司向昆仑银行股份有限公司乌鲁木齐分行办理 50,000.00 万元信贷业务，以本公司提供保证担保及持有的控股子公司伊吾矿业公司 110,000.00 万股权作为质押担保；

（4）全资子公司广汇清洁炼化公司向长城国兴金融租赁有限公司办理融资租赁业务，以本公司提供保证担保、持有的控股子公司广汇天然气 53,326.22 万股权、持有的控股子公司新疆吉木乃广汇液化天然气发展有限责任公司 23,300.00 万股权作为质押担保。

除存在上述承诺事项外，截止 2025 年 6 月 30 日，本公司无其他应披露未披露的重大承诺事项。

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

未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

本公司起诉案

序号	原告	被告	事由	涉诉金额
1	本公司	自贡影贸有限公司	合同欠款纠纷	67,912,636.05
2	本公司	新疆新天房地产开发有限公司、新天国际经济技术合作（集团）有限公司、新光控股集团有限公司、虞云新、周晓光	土地使用权转让合同纠纷	40,229,155.70
3	本公司	杭州水处理技术研究开发中心有限公司	建设工程施工合同纠纷	36,307,579.41
4	本公司	广州元亨燃气有限公司	合同欠款纠纷	31,333,166.96
5	本公司	青岛西能天然气利用有限公司、青岛西能董家口天然气利用有限公司	借款合同纠纷	24,403,186.52
6	本公司	邵阳诚信天然气有限责任公司	供气合同纠纷	14,463,272.55
7	本公司	伊吾县亚华晟通物流有限公司	车辆转让合同纠纷	13,751,530.50
8	本公司	平凉利通天然气有限公司	供气合同纠纷	9,555,846.86
9	本公司	新疆元瑞能源有限公司	合同欠款纠纷	9,238,059.99
10	本公司	贵州创世经纬投资管理有限公司	股权转让合同纠纷	8,852,159.40

11	本公司	平顶山市通城煤炭储运有限公司、平顶山市永安运输贸易有限责任公司	投资合同纠纷	8,426,285.30
12	本公司	上海汇势通投资管理有限公司	投资合同纠纷	8,166,046.34
13	本公司	中宏建邦（陕西）能源有限公司	买卖合同纠纷	6,791,586.50
14	本公司	方配伟，韩建等 47 名借款人、乌鲁木齐长远融资担保有限公司、杨承宝	借款合同纠纷	5,528,286.90
15	本公司	新疆元瑞煤化工有限公司一分公司	合同欠款纠纷	5,294,689.09
16	本公司	耐诺邦纳米生物技术股份有限公司	合同欠款纠纷	5,132,605.04
17	本公司	安徽长力胶带有限公司	买卖合同纠纷	4,628,615.00
18	本公司	新疆元瑞煤化工有限公司	合同欠款纠纷	4,274,772.72
19	本公司	甘肃省华源山水碳材料有限公司	仓储合同纠纷	4,078,832.00
20	本公司	新疆元瑞煤化工有限公司二分公司	买卖合同纠纷	3,857,140.02
21	本公司	四川永盛亿华能源有限公司	买卖合同纠纷	3,702,296.81
22	本公司	新疆元瑞煤化工有限公司	买卖合同纠纷	3,635,951.18
23	本公司	宁夏嘉瑞达能源科技有限公司	买卖合同纠纷	3,410,742.25
24	本公司	陕西合创黑码国际贸易有限公司	买卖合同纠纷	3,185,139.90
25	本公司	广州元亨燃气有限公司	合同欠款纠纷	2,371,763.00
26	本公司	云南禄达财智实业股份有限公司	租赁合同纠纷	2,261,920.64
27	本公司	张明伟	买卖合同纠纷	2,008,553.32
28	本公司	江苏博昆能源科技有限公司	买卖合同纠纷	1,866,539.00
29	本公司	缙云县广汇能源有限公司	买卖合同纠纷	1,753,593.34
30	本公司	冯二山	买卖合同纠纷	1,672,114.79
31	本公司	新疆东运燃气有限公司	合同欠款纠纷	1,638,449.03
32	本公司	新疆中清能能源技术股份有限公司	供热合同纠纷	1,600,459.13
33	本公司	哈密泰盛工贸有限公司	买卖合同纠纷	1,556,739.47
34	本公司	甘肃省华源山水碳材料有限公司	买卖合同纠纷	1,455,310.28
35	本公司	伊吾华丰源物流有限公司	买卖合同纠纷	1,432,095.85
36	本公司	靖边县塔冷通天然气有限公司	买卖合同纠纷	1,397,007.19
37	本公司	陕西秉宏新能源有限公司	买卖合同纠纷	1,230,910.09
38	本公司	新疆元瑞能源有限公司	运输合同纠纷	1,189,562.37
39	本公司	甘肃省华源山水碳材料有限公司	买卖合同纠纷	1,086,602.00
40	本公司	新疆新轴混凝土有限公司甘泉堡分公司	买卖合同纠纷	1,005,972.67
41	本公司	全胜利、斯琴	股权转让纠纷	907,835.00
42	本公司	精河县巨安运输有限公司	车辆转让合同纠纷	885,005.03
43	本公司	宁波市茂臣天然气有限公司	买卖合同纠纷	588,704.10
44	本公司	双河市中燃能源有限公司、何文钦、谭小强	强租赁合同纠纷	572,713.50
45	本公司	包头市鑫达能源有限公司、包头市海域能源有限公司	租赁合同纠纷	507,556.70
46	本公司	烟台大奔燃气有限公司	租赁合同纠纷	459,207.26
47	本公司	邹平金鼎建材有限公司	供气合同纠纷	398,545.00
48	本公司	武少军	买卖合同纠纷	363,409.32
49	本公司	太银科	买卖合同纠纷	345,994.13
50	本公司	杞县广华能源有限公司	借款合同纠纷	310,656.78
51	本公司	李宜轩	买卖合同纠纷	250,179.92
52	本公司	甘肃汇通新能源公司、甘肃一源型煤公司	合同欠款纠纷	244,439.20
53	本公司	吴志军	买卖合同纠纷	243,045.46
54	本公司	黄晓丹	买卖合同纠纷	234,940.28
55	本公司	甘肃汇通新能源公司、甘肃一源型煤公司	合同欠款纠纷	229,042.00
56	本公司	中联信团液能源科技（深圳）有限公司	买卖合同纠纷	225,719.27

57	本公司	益阳弘悦商贸有限公司	买卖合同纠纷	190,416.00
58	本公司	包头市鑫达能源有限公司、包头市海域能源有限公司	租赁合同纠纷	171,510.63
59	本公司	新疆元瑞能源有限公司	运输合同纠纷	106,687.07
60	本公司	宁波茂臣液化天然气有限公司	买卖合同纠纷	102,155.36
61	本公司	孙吉英、张掖市千里马汽贸公司、中国人民财产保险股份有限公司张掖分公司	损害赔偿纠纷	36,585.00
合计				359,061,522.17

本公司被诉案

序号	被告	原告	事由	涉诉金额
1	本公司	新疆生产建设兵团第十三师兴达矿业有限责任公司	股东分红纠纷	57,009,562.80
2	本公司	杭氧集团股份有限公司	建工合同纠纷	20,358,037.04
3	本公司	河南安彩燃气有限责任公司	买卖合同纠纷	15,405,402.50
4	本公司	新疆新投石油化工有限公司	买卖合同纠纷	12,884,181.64
5	本公司	交通银行沈阳分行	金融借款合同	11,000,000.00
6	本公司	科盛环保科技股份有限公司	买卖合同纠纷	8,642,740.22
7	本公司	山西华新交通能源集团有限公司销售分公司	买卖合同纠纷	8,360,468.75
8	本公司	耐诺邦纳米生物技术股份有限公司	道路维护合同纠纷	5,040,863.54
9	本公司	平凉利通天然气有限公司	供气合同纠纷	4,729,944.57
10	本公司	河南信阳安装公司	建工合同纠纷	2,253,966.53
11	本公司	宁夏鑫泰建筑安装工程有限公司	建工合同纠纷	2,087,048.17
12	本公司	裴金成	劳动争议纠纷	1,693,718.00
13	本公司	新疆昌吉市政建设(集团)有限公司	建工合同纠纷	986,279.20
14	本公司	新疆九泽工程建设劳务有限公司	建工合同纠纷	702,203.98
15	本公司	陈世杰	劳动争议纠纷	550,561.22
16	本公司	李俊武	劳动争议纠纷	496,981.23
17	本公司	苏向文	建工合同纠纷	485843.29
18	本公司	新疆北方建设集团有限公司	建工合同纠纷	477,694.48
19	本公司	李小霞	劳动争议纠纷	371,793.11
20	本公司	宁夏秦联检察监督案	买卖合同纠纷	220,175.00
21	本公司	伊吾县鑫禾工程机械租赁部	建筑设备租赁合同纠纷	127,154.10
22	本公司	重庆界石仪表有限公司	招标合同纠纷	110,000.00
23	本公司	孙广凯、赵雪峰	建工合同纠纷	44,363.28
24	本公司	光山县民生天然气有限公司	买卖合同纠纷	24,190.09
合计				154,063,172.74

(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

为关联方提供担保详见“本附注十四、5 关联方交易情况”

截止 2025 年 6 月 30 日，本公司不存在为非关联方单位提供保证情况。除存在上述或有事项外，截止 2025 年 6 月 30 日，本公司无其他应披露未披露的重要或有事项。

3、 其他

□适用 √不适用

十七、资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

□适用 √不适用

2、 利润分配情况

□适用 √不适用

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

十八、其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

□适用 √不适用

(2). 未来适用法

□适用 √不适用

2、 重要债务重组

□适用 √不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

□适用 √不适用

(2). 其他资产置换

□适用 √不适用

4、 年金计划

□适用 √不适用

5、 终止经营

□适用 √不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

□适用 √不适用

(2). 报告分部的财务信息

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

√适用 □不适用

1. 截止 2025 年 6 月 30 日，广汇集团持有公司股份 1,303,098,651 股，占公司总股本的 20.06%；广汇集团累计质押公司股份 1,011,134,456 股，占其所持有公司股份的 77.59%，占公司总股本的 15.57%。

2.2015 年 7 月 24 日，本公司与辽宁轻工设计院签订《战略合作协议》约定：双方共同在新疆伊吾县投资建设二甲基二硫联产亚硫酰基二甲烷项目，总投资 1.6 亿元，该项目成立控股子公司广汇硫化工，现注册资本金 12,800.00 万元。本公司出资，占项目公司股权 65%，辽宁轻工设计院以专利（专有）技术、工艺包、可研报告、工程设计、操作手册等作价及货币资金出资，占项目公司股权 35%。辽宁轻工设计院作为广汇硫化工的股东，其认缴的出资已经在公司章程中载明并在伊吾县工商局备案，履行出资义务，即将专利权转让给广汇硫化工是其法定的义务，应当按照《专利法》相关规定办理向广汇硫化工转让专利权的手续。

3.本公司分别于 2022 年 5 月 30 日、6 月 24 日及 7 月 26 日召开了董事会第八届第二十次、第二十二次会议及 2022 年第三次临时股东大会，审议通过关于公司将控股子公司红淖铁路公司 92.7708%的股权全部以现金方式转让至广汇物流交易事项。2022 年 10 月 17 日，本公司与广汇物流签署《资产交割确认书》，双方确认交易标的已正式完成交割。对于股权转让款 417,627.15 万元按照自《支付现金购买资产协议》生效之日起约定收款：15 个工作日内支付交易对价的 5%，6 个月内、12 个月内、24 个月内、36 个月内支付交易对价的 20%、10%、30%、35%；截止 2025 年 6 月 30 日，公司收到股权转让款合计 276,476.29 万元。

4.2023 年 10 月，本公司与广汇物流有限公司全资子公司四川广汇蜀信实业有限公司（以下简称“四川蜀信”）签订《房屋认购协议》，本公司拟购买四川蜀信所有的位于成都市天府新区CBD部分房屋及车位，交易总价 11,229.70 万元；按照协议约定，四川蜀信须经股东会审议通过本交易并完成资产解押手续后，本公司按照协议约定支付款项。截至报告披露日，四川蜀信尚未完成标的资产的解抵押工作，标的资产认购事宜尚未达到付款条件。截至报告披露日,该交易暂无最新进展。

5.公司于 2025 年 1 月 23 日召开临时股东会议，同意由公司控股子公司广汇综合物流公司向其持有 34%股权的参股公司江苏华电华汇能源有限公司（简称“华电华汇公司”）以有息借款的形式提供财务资助，资助金额不超过人民币 10,000 万元，期限为股东大会审议通过之日起不超过三年，年利率不超过 4%。华电华汇公司将提供所属等额价值资产抵押作为反担保。截至报告披露日，上述事项尚未执行。

6.沈阳线材厂、沈阳轧钢厂以及控股子公司合金投资于 1992 年与 1994 年共为沈阳有色金属压延厂有限公司 1400 万元的借款向交通银行沈阳分行提供一般保证担保，由于沈阳有色金属压延厂有限公司未能按期偿还本息，交通银行沈阳分行向沈阳市中级人民法院提起诉讼。期间多次查封合金投资持有沈阳合金材料有限公司 30%的股权。2025 年 7 月 21 日，经沈阳市中级人民法院执行裁定，解除对沈阳合金材料有限公司在登记机关备案的公司章程中记载的股东合金投资股份有限公司持有的 30%股份的查封。

7.公司于 2025 年 6 月 30 日召开董事会第九届第十七次会议、监事会第九届第十四次会议，审议通过了《关于转让控股子公司合金投资股权的议案》，同意将公司所持合金投资无限售流动股股份 79,879,575 股（占合金投资总股本 20.74%）以协议转让方式转让给九洲恒昌物流股份有限公司。8 月 5 日，公司收到由中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司出具的《证券过户登记确认书》，确认了本次协议转让股权事项所涉及的股份过户登记手续已全部办理完毕，至此，公司不再持有合金投资股权，不再纳入合并范围。

8. 经履行必要的决策程序，公司于 2025 年 4 月 21 日，与广汇集团公司签订股权转让协议，自广汇集团公司收购新疆广汇锰业有限公司以及阿克陶中鑫矿业有限公司 100%股权。上述两公司分别于 6 月 26 日、6 月 27 日完成了工商变更，自此，广汇能源控制了被收购方的财务和经营政策，将上述两公司纳入合并范围。

9. 公司于 2024 年 8 月 7 日召开了 2024 年第二次临时股东会议，审议通过了《广汇能源股份有限公司关于以集中竞价交易方式回购股份的议案》，同意公司使用不低于人民币 4 亿元（含），不超过人民币 8 亿元（含）的自有资金或符合相关法律、法规规定的自筹资金通过上海证券交易所交易系统以集中竞价交易方式回购公司股份，并全部予以注销用于减少公司注册资本。截至 2025 年 5 月 7 日，公司通过上海证券交易所系统以集中竞价交易方式累计回购股份数量为 69,699,500 股，占公司总股本的比例为 1.0616%，支付总金额为人民币 504,980,358.52 元（不含印花税、佣金等交易费用），公司实施股份回购所支付金额已超过方案预计金额的最低限额。根据公司 2024 年第二次临时股东大会授权，公司于 2025 年 5 月 8 日召开了董事会第九届第十六次会议，审议通过《广汇能源股份有限公司关于提前终止回购公司股份的议案》，鉴于公司实施股份回购所支付金额已超过方案预计金额的最低限额，且综合考虑业务统筹安排，同意提前终止股份回购实施，即回购期限提前届满且回购方案实施完毕。公司于 2025 年 5 月 9 日在中国证券登记结算有限责任公司注销了本次所回购的股份 69,699,500 股，此次注销后，公司股份总数为 6,496,055,639 股。

公司于 2025 年 7 月 22 日完成了 104,052,675 股的注销工作，至此，公司股份总数由 6,496,055,639 股变更为 6,392,002,964 股。

8、 其他

□适用 √不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
	681,007,114.57	1,144,569,336.94
1 年以内（含 1 年）	681,007,114.57	1,144,569,336.94
1 至 2 年		
2 至 3 年		
3 年以上	205,439.20	205,439.20
3 至 4 年		

4 至 5 年		
5 年以上		
合计	681,212,553.77	1,144,774,776.14

(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	205,439.20	0.02	205,439.20	100.00		205,439.20	0.02	205,439.20	100	
其中：										
按组合计提坏账准备	681,007,114.57	99.98	20,641,683.82	3.03	660,365,430.75	1,144,569,336.94	99.98	2,298,370.61	0.2	1,142,270,966.33
其中：										
组合一	287,832,184.45	42.26			287,832,184.45	1,100,790,849.06	96.16			1,100,790,849.06
组合二	393,174,930.12	57.72	20,641,683.82	5.25	372,533,246.30	43,778,487.88	3.82	2,298,370.61	5.25	41,480,117.27
合计	681,212,553.77	100.00	20,847,123.02	3.06	660,365,430.75	1,144,774,776.14	100	2,503,809.81	0.22	1,142,270,966.33

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
其他不重要的单位汇总	205,439.20	205,439.20	100.00	估计无法收回
合计	205,439.20	205,439.20	100.00	估计无法收回

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：组合一

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（%）
1 年以内	287,832,184.45		
合计	287,832,184.45		

按组合计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

组合计提项目：组合二

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	393,174,930.12	20,641,683.82	5.25
合计	393,174,930.12	20,641,683.82	5.25

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
□适用 √不适用
各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无
对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：
√适用 □不适用
无

(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	205,439.20		2,136,596.63		2,136,596.63	205,439.20
按组合计提坏账准备的应收账款	2,298,370.61	19,476,312.59	1,132,999.38			20,641,683.82
其中：组合一						
组合二	2,298,370.61	19,476,312.59	1,132,999.38			20,641,683.82
合计	2,503,809.81	19,476,312.59	3,269,596.01		2,136,596.63	20,847,123.02

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用
其他说明
无

(4).本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况
□适用 √不适用
应收账款核销说明：
□适用 √不适用

(5).按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
瓜州广汇能源经销有限公司	194,436,829.94		194,436,829.94	28.54	
应收客户 2	110,004,927.97		110,004,927.97	16.15	5,775,258.72
应收客户 5	105,702,016.50		105,702,016.50	15.52	5,549,355.87
应收客户 6	64,380,446.44		64,380,446.44	9.45	3,379,973.44
应收客户 7	39,192,796.94		39,192,796.94	5.75	2,057,621.84
合计	513,717,017.79		513,717,017.79	75.41	16,762,209.87

其他说明

无

其他说明：

□适用 √不适用

2、 其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	3,113,726,303.85	1,001,734,525.08
其他应收款	7,088,015,447.89	7,193,410,766.93
合计	10,201,741,751.74	8,195,145,292.01

其他说明：

√适用 □不适用

上表中其他应收款指扣除应收利息后的其他应收款。

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利

(7). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
广汇能源综合物流发展有限责任公司	603,211,431.81	603,211,431.81
新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司	387,900,241.08	387,900,241.08
新疆广汇化工销售有限公司	4,239,728.54	4,239,728.54
新疆广汇新能源有限公司	2,111,991,778.77	0
伊吾广汇能源物流有限公司	6,383,123.65	6,383,123.65
合计	3,113,726,303.85	1,001,734,525.08

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(11). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(12). 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
	7,003,173,978.10	7,195,528,477.90
1 年以内（含 1 年）	7,003,173,978.10	7,195,528,477.90
1 至 2 年	94,595,012.58	3,163,949.09

2 至 3 年	500,000.00	10,000.00
3 年以上	10,000.00	
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		
合计	7,098,278,990.68	7,198,702,426.99

(14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方往来款	6,998,487,950.31	7,101,182,851.07
往来款	97,842,938.21	95,467,356.22
个人往来款	166,350.00	1,350.00
代收代支	1,206,261.80	1,541,636.93
其他	75,490.36	509,232.77
保证金	500,000	
合计	7,098,278,990.68	7,198,702,426.99

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额		5,291,660.06		5,291,660.06
2025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		4,971,953.61		4,971,953.61
本期转回		70.88		70.88
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额		10,263,542.79		10,263,542.79

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(16). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备的其他应收款						
按组合计提坏账准备的其他应收款	5,291,660.06	4,971,953.61	70.88			10,263,542.79
其中：组合一						
组合三	5,291,660.06	4,971,953.61	70.88			10,263,542.79
合计	5,291,660.06	4,971,953.61	70.88			10,263,542.79

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
新疆广汇石油有限公司	2,442,143,541.86	34.40	关联方往来款	1 年以内	
新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司	1,781,131,385.11	25.09	关联方往来款	1 年以内	
广汇能源综合物流发展有限责任公司	851,409,722.87	11.99	关联方往来款	1 年以内	
广汇国际天然气贸易有限责任公司	514,851,741.99	7.25	关联方往来款	1 年以内	
特尔巴盖泰石油有限公司	290,944,965.39	4.10	关联方往来款	1 年以内	
合计	5,880,481,357.22	82.83	/	/	

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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	18,785,342,689.67		18,785,342,689.67	18,785,342,689.67		18,785,342,689.67
对联营、合营企业投资	1,080,805,070.69		1,080,805,070.69	1,174,107,453.30		1,174,107,453.30
合计	19,866,147,760.36		19,866,147,760.36	19,959,450,142.97		19,959,450,142.97

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
新疆广汇液化天然气发展有限责任公司	1,099,706,820.04						1,099,706,820.04	
新疆广汇化工销售有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
广汇能源新加坡有限公司	61,334,454.76						61,334,454.76	
伊吾广汇能源物流有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
新疆广汇石油有限公司	2,700,000,000.00						2,700,000,000.00	
新疆广汇陆友硫化工有限公司	83,200,000.00						83,200,000.00	
广汇能源综合物流发展有限责任公司	574,200,000.00						574,200,000.00	
新疆哈密广汇物流有限公司	70,000,000.00						70,000,000.00	
瓜州广汇能源经销有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
喀什广汇天然气发展有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
宁夏中卫广汇能源发展有限公司	45,000,000.00						45,000,000.00	
新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司	2,411,603,344.44						2,411,603,344.44	
甘肃汇宏能源化工销售有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	
广汇国际天然气贸易有限责任公司	556,681,404.40						556,681,404.40	
哈密广汇环保科技有限公司	1,959,631,500.00						1,959,631,500.00	

新疆广汇新能源有限公司	4,492,907,193.71						4,492,907,193.71	
新疆汇一智能科技有限公司	4,800,000.00						4,800,000.00	
伊吾广汇能源开发有限公司	425,790,371.32						425,790,371.32	
哈密伊吾县广汇能源职业技能培训学校有限公司	200,000.00						200,000.00	
新疆广汇碳科技综合利用有限公司	49,500,000.00						49,500,000.00	
巴里坤广汇马朗矿业有限公司	2,000,000,000.00						2,000,000,000.00	
广元广汇煤炭销售有限公司	100,000,000.00						100,000,000.00	
新疆广汇新材料科技有限公司	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00	
新疆汇申新能源科技有限公司	135,000,000.00						135,000,000.00	
广汇能源宁夏煤炭销售有限责任公司	100,000,000.00						100,000,000.00	
广汇汇鑫（成都）能源销售有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
新疆合金投资股份有限公司	770,787,601.00						770,787,601.00	
合计	18,785,342,689.67						18,785,342,689.67	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
甘肃宏汇化工	1,162,642,135.82				-93,565,187.72						1,069,076,948.10	
小计	1,162,642,135.82				-93,565,187.72						1,069,076,948.10	
二、联营企业												
辽宁广汇	5,117,214.04				-12,587.79						5,104,626.25	
甘肃宏聚	6,348,103.44				275,392.90						6,623,496.34	
小计	11,465,317.48				262,805.11						11,728,122.59	

合计	1,174,107,453.30				-93,302,382.61						1,080,805,070.69	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

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	3,004,137,412.17	2,958,005,973.83	3,037,733,964.33	2,968,241,906.79
其他业务	3,347,699.56		2,535,811.93	
合计	3,007,485,111.73	2,958,005,973.83	3,040,269,776.26	2,968,241,906.79

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	427,255.89	2,422,571,029.22
权益法核算的长期股权投资收益	-93,302,382.61	-4,401,483.82
处置长期股权投资产生的投资收益		
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		
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	-92,875,126.72	2,418,169,545.40

其他说明：

无

6、 其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-33,410,488.23	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	68,513,522.87	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-2,296,107.55	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,814,268.89	
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,099,720.58	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	230,467.23	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		

减：所得税影响额	19,587,201.87	
少数股东权益影响额（税后）	-37,577.50	
合计	19,401,759.42	

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

单位：元币种：人民币

项目	涉及金额	原因
政府补助	7,854,439.95	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（2023 年修订）》(〔2023〕65 号公告)的相关规定

其他说明
√适用 □不适用
无

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	3.12	0.1302	0.1302
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.05	0.1272	0.1302

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：韩士发

董事会批准报送日期：2025 年 8 月 28 日

修订信息

□适用 √不适用