

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



兗礦能源集團股份有限公司
YANKUANG ENERGY GROUP COMPANY LIMITED*

(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)
(股份代碼：01171)

海外監管公告
於其他市場披露的資料

本公告乃根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》第13.10B條的披露義務而作出。

茲載列兗礦能源集團股份有限公司日期為2024年8月30日，在上海證券交易所網站（www.sse.com.cn）和公司網站（www.ykenegy.com）刊登的《兗礦能源集團股份有限公司2024年半年度報告》，僅供參閱。

承董事會命
兗礦能源集團股份有限公司
董事長
李偉

中國山東省鄒城市
2024年8月30日

於本公告日期，本公司董事為李偉先生、肖耀猛先生、劉健先生、劉強先生、張海軍先生、蘇力先生及黃霄龍先生，而本公司的獨立非執行董事為彭蘇萍先生、朱利民先生、胡家棟先生及朱睿女士。

*僅供識別

股票代码：600188

股票简称：兖矿能源

兖矿能源集团股份有限公司 2024 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、《兖矿能源集团股份有限公司 2024 年半年度报告》已经公司第九届董事会第十次会议审议通过，会议应出席董事 11 人，实出席董事 11 人，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、本半年度报告已经公司董事会审计委员会审阅。

五、公司董事长李伟先生、财务总监赵治国先生及财务管理部部长于强先生声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

六、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司董事会建议以分红派息股权登记日的股份数为基数，每10股派发现金股利2.30元（含税）。

七、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本半年度报告中有关未来计划等前瞻性陈述，不构成本公司对投资者的实质性承诺，请投资者注意投资风险。

八、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

九、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十一、重大风险提示

公司已在本报告中披露了本集团面临的主要风险、影响及对策，详情请见本报告“第三节 管理层讨论与分析”中的相关内容，敬请投资者予以关注。

十二、其他

适用 不适用

本报告的数据经四舍五入，增减幅由四舍五入前的原始数据计算得出。

表格中所示总计数字可能并非其上面数字的算术总和，差异均由四舍五入所致。

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	10
第四节	公司治理	26
第五节	环境与社会责任	33
第六节	重要事项	39
第七节	股份变动及股东情况	64
第八节	债券相关情况	71
第九节	财务报告	89

备查文件目录	载有公司董事长、财务总监、财务管理部部长签名并盖章的财务报表
	报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿
	在其他证券市场公布的半年度报告

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		
“兖矿能源” “公司” “本公司”	指	兖矿能源集团股份有限公司，于 1997 年依据中国法律成立的股份有限公司，其 H 股及 A 股分别在香港联交所及上交所上市；
“集团” “本集团”	指	本公司及其附属公司；
“山东能源” “控股股东”	指	山东能源集团有限公司，于 1996 年依据中国法律改制设立的有限责任公司，为本公司的控股股东，于本报告期末直接和间接持有本公司 52.56% 股份（截至本报告披露日，山东能源直接和间接持有本公司 52.83% 股份）；
“菏泽能化”	指	兖煤菏泽能化有限公司，于 2002 年依据中国法律成立的有限责任公司，主要负责山东省菏泽市赵楼煤矿、万福煤矿煤炭资源及电力业务的开发运营，是本公司的控股子公司，于本报告期末本公司持有其 98.33% 股权；
“鲁西矿业”	指	山东能源集团鲁西矿业有限公司，于 2021 年根据中国法律成立的有限责任公司，主要从事煤炭开采、煤炭洗选、煤炭及制品销售等业务，是本公司的控股子公司，于本报告期末本公司持有其 51% 股权；
“天池能源”	指	山西和顺天池能源有限责任公司，于 1999 年依据中国法律成立的有限责任公司，主要负责山西省晋中市天池煤矿的生产运营，是本公司的控股子公司，于本报告期末本公司持有其 81.31% 股权；
“鄂尔多斯公司”	指	兖矿能源（鄂尔多斯）有限公司，于 2009 年依据中国法律成立的有限责任公司，主要从事煤炭资源和化工项目的开发运营，是本公司的全资子公司；
“昊盛煤业”	指	内蒙古昊盛煤业有限公司，于 2010 年依据中国法律成立的有限责任公司，主要负责内蒙古自治区鄂尔多斯市石拉乌素煤矿的生产运营，是本公司的控股子公司，于本报告期末本公司持有其 59.38% 股权；
“内蒙古矿业”	指	内蒙古矿业（集团）有限责任公司，于 2013 年依据中国法律成立的有限责任公司，主要从事矿产资源投资与管理、煤炭开采和洗选、矿产品销售及进出口贸易等业务，是本公司的控股子公司，于本报告期末本公司持有其 51% 股权；
“未来能源”	指	陕西未来能源化工有限公司，于 2011 年依据中国法律成立的有限责任公司，主要从事化工产品的研发、生产和销售，煤炭开采、销售等业务，是本公司的控股子公司，于本报告期末本公司持有其 73.97% 股权；
“新疆能化”	指	兖矿新疆能化有限公司，于 2007 年根据中国法律成立的有限责任公司，主要从事煤炭开采、煤炭洗选、化工产品生产、煤炭及制品销售等业务，是本公司的控股子公司，于本报告期末本公司持有其 51% 股权；
“鲁南化工”	指	兖矿鲁南化工有限公司，于 2007 年依据中国法律成立的有限责任公司，主要从事化工产品的开发、生产和销售等业务，是本公司的全资子公司；
“榆林能化”	指	兖州煤业榆林能化有限公司，于 2004 年依据中国法律成立的有限责任公司，主要从事化工项目的生产运营，是本公司的全资子公司；
“东华重工”	指	兖矿东华重工有限公司，于 2013 年依据中国法律成立的有限责任公司，主要从事矿用设备和机电设备、配件的设计、制造、

		安装及维修等业务，是本公司的全资附属公司；
“兖矿租赁”	指	兖矿融资租赁有限公司，于2014年依据中国法律成立的有限责任公司，主要从事融资租赁业务、租赁业务、租赁交易咨询和担保、与主营业务有关的商业保理业务等，是本公司的全资附属公司；
“山能财司”	指	山东能源集团财务有限公司，于2013年依据中国法律成立的有限责任公司，是本公司的控股子公司，于本报告期末本公司持有其53.92%股权；
“兖煤澳洲”	指	兖煤澳大利亚有限公司，于2004年依据澳大利亚法律成立的有限公司，其股份分别在澳大利亚证券交易所及香港联交所上市，是本公司的控股子公司，于本报告期末本公司持有其62.26%股权；
“兖煤国际”	指	兖煤国际(控股)有限公司，于2011年依据香港法律成立的有限公司，是本公司的全资子公司；
“兖煤国际资源”	指	兖煤国际资源开发有限公司，于2011年依据香港法律成立的有限公司，是兖煤国际的全资子公司；
“H股”	指	本公司股本中每股面值人民币1.00元的境外上市外资股，在香港联交所上市；
“A股”	指	本公司股本中每股面值人民币1.00元的内资股，在上交所上市；
“中国”	指	中华人民共和国；
“香港”	指	中华人民共和国香港特别行政区；
“中国会计准则”	指	中国财政部颁发的企业会计准则及有关讲解；
“国际财务报告准则”	指	国际会计准则理事会发布的国际财务报告准则；
“中国证监会”	指	中国证券监督管理委员会；
“香港上市规则”	指	香港联合交易所有限公司证券上市规则；
“香港联交所”	指	香港联合交易所有限公司；
“上交所”	指	上海证券交易所；
“《公司法》”	指	《中华人民共和国公司法》；
“《证券法》”	指	《中华人民共和国证券法》；
“《公司章程》”	指	本公司章程；
“股东”	指	本公司股东；
“董事”	指	本公司董事；
“董事会”	指	本公司董事会；
“监事”	指	本公司监事；
“监事会”	指	本公司监事会；
“元”	指	人民币元，中国法定货币，除非文义另有所指；
“澳元”	指	澳元，澳大利亚法定货币；
“美元”	指	美元，美国法定货币；
“港元”	指	港元，香港法定货币。

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	兖矿能源集团股份有限公司
公司的中文简称	兖矿能源
公司的外文名称	Yankuang Energy Group Company Limited*
公司的外文名称缩写	YANKUANG ENERGY
公司的法定代表人	李伟
香港联交所授权代表	苏力、黄霄龙

*仅供识别

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	黄霄龙	商晓宇
联系地址	中国山东省邹城市兖山南路949号 兖矿能源集团股份有限公司董事会 秘书处	中国山东省邹城市兖山南路949号 兖矿能源集团股份有限公司董事会 秘书处
电话	(86 537) 538 2319	(86 537) 539 2377
传真	(86 537) 538 3311	(86 537) 538 3311
电子信箱	yzc@yanzhoucoal.com.cn	xyshang.yzc@163.com

三、基本情况简介

公司注册地址	中国山东省邹城市兖山南路949号
公司办公地址	中国山东省邹城市兖山南路949号
公司办公地址的邮政编码	273500
公司网址	www.ykenergy.com www.yanzhoucoal.com.cn
电子信箱	yzc@yanzhoucoal.com.cn

四、信息披露及备置地点情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》(www.cs.com.cn) 《上海证券报》(www.cnstock.com) 《证券时报》(www.stcn.com) 《证券日报》(www.zqrb.cn)
登载半年度报告的网站地址	A股半年度报告登载网址: www.sse.com.cn H股中期报告登载网址: www.hkexnews.hk
公司半年度报告备置地点	中国山东省邹城市兖山南路949号 兖矿能源集团股份有限公司董事会秘书处

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
A股	上交所	兖矿能源	600188
H股	香港联交所	兖矿能源	01171

六、其他有关资料

√适用 □不适用

公司聘请的会计师事务所 (A股)	名称	天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市海淀区车公庄西路19号68号楼A-1和A-5区域
公司聘请的会计师事务所 (H股)	名称	天职香港会计师事务所有限公司
	办公地址	香港鲗鱼涌英皇道728号8楼

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：千元 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	72,311,580	95,230,574	84,401,342	-24.07
归属于上市公司股东的净利润	7,568,318	11,072,062	10,210,068	-31.64
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	7,298,385	10,049,371	10,049,371	-27.37
经营活动产生的现金流量净额	12,620,416	6,806,425	8,661,120	85.42
	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	75,906,801	72,827,966	72,693,902	4.23
总资产	359,462,871	354,465,260	354,278,139	1.41

(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)	1.02	1.51	2.09	-32.41
稀释每股收益(元/股)	1.02	1.51	2.09	-32.33
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.98	1.37	2.05	-28.48
加权平均净资产收益率(%)	10.05	12.16	12.35	减少2.11个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	9.71	10.99	12.16	减少1.28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

①公司于报告期内合并了山东兖矿国拓科技工程股份有限公司的财务报表,于2023年下半年合并了鲁西矿业、新疆能化、山能财司和兖矿煤化工程有限公司(“煤化工程公司”)的财务报表,根据中国会计准则,上述事项构成了同一控制下企业合并,本集团对相关财务数据进行了追溯调整。

②公司2023年下半年完成了2022年度利润分配方案之股票股利派发,并遵照新颁布会计准则解释调整了递延所得税会计处理方式,本集团对相关财务数据进行了追溯调整。

③山能财司对外提供存贷款等金融服务,影响本集团经营活动产生的现金流量变动。剔除山能财司对经营活动现金流的影响后,2024年上半年本集团经营活动产生的现金流量净额为146.00亿元,上年同期为141.56亿元,同比增加4.44亿元。主要是由于:①销售商品、提供

劳务收到的现金同比减少 276.14 亿元；②购买商品、接受劳务支付的现金同比减少 225.69 亿元；③支付的各项税费同比减少 88.56 亿元。

④公司于报告期内完成了部分限制性股票回购注销以及根据一般性授权发行 H 股事宜，截至 2024 年 6 月 30 日，公司总股本由 7,439,370,720 股调整至 7,722,969,540 股，每股收益等相关指标以发行在外的普通股加权平均数计算。

八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

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

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	7,568,318	11,072,062	75,906,801	72,827,966
按国际会计准则调整的项目及金额：				
1. 同一控制下合并 ^①	414,183	1,028,461	-30,081,756	-31,000,163
2. 专项储备 ^②	-204,878	-315,937		-28,157
3. 递延税项 ^③	-54,030	35,841	-219,695	-165,665
4. 永续资本债券 ^④	-	-	19,254,112	16,541,777
5. 无形资产减值损失 ^⑤	5,099	5,099	-63,943	-69,042
6. 其他	1,727	-	-26,431	647,648
按国际会计准则	7,406,217	10,318,598	87,044,514	86,901,568

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

①根据中国会计准则，从山东能源收购的有关资产和子公司为同一控制下的企业合并，被合并方的资产和负债以在合并日被合并方的账面价值计量；本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价的差额，调整资本公积。而根据国际财务报告准则，被购买方按公允价值确认在购买日的各项可辨认资产、负债及或有负债；购买方的合并成本大于被购买方在购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。

②按中国政府相关机构的有关规定，煤炭企业应根据煤炭产量计提维简费、生产安全费及其他类似性质的费用，计入当期费用并在所有者权益中的专项储备单独反映。按规定范围使用专项储备形成固定资产时，应在计入相关资产成本的同时全额结转累计折旧。而按国际财务报告准则，这些费用应于发生时确认，相关资本性支出于发生时确认为固定资产，按相应的折旧方法计提折旧。

③根据中国会计准则，母公司发行的永续资本债券在报表中列示于归属于母公司的所有者权益中，子公司发行的永续资本债券在报表中列示于少数股东权益，而在国际准则中需要在权益变动表单独列示。

④根据中国会计准则，长期资产减值准备一经确认，不得转回，在国际准则下，长期资产减值准备可以转回。

⑤上述准则差异同时带来税务及少数股东权益的影响差异。

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	39,029
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	71,483
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	-64,237
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	120,474
债务重组损益	2,148
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	396,486
其他符合非经常性损益定义的损益项目	6,227
减:所得税影响额	176,598
少数股东权益影响额(税后)	125,079
合计	269,933

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

□适用 √不适用

十、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) 主要业务及经营模式

1. 煤炭业务

本集团煤炭业务主要分布在中国的山东省、陕西省、内蒙古自治区、新疆维吾尔自治区和澳大利亚；产品主要包括动力煤、喷吹煤和焦煤，适用于电力、冶金及化工等行业；产品主要销往中国的华东、华南、华中、华北、西北等地区及日本、韩国、澳大利亚、泰国等国家。

2. 煤化工业务

本集团煤化工业务主要分布在中国的山东省、陕西省、内蒙古自治区和新疆维吾尔自治区；产品主要包括甲醇、醋酸、醋酸乙酯、己内酰胺、石脑油、粗液体蜡等；产品主要销往中国的华北、华东、西北等地区。

(二) 市场地位

本集团是中国和澳大利亚主要的煤炭生产商、销售商和贸易商之一，国内动力煤龙头企业，所属兖煤澳洲是澳大利亚最大专营煤炭生产商。本集团拥有煤气化、煤液化等多条完整煤化工产业链，拥有全国首套百万吨级煤间接液化示范装置，醋酸产能位居全国前列。

(三) 行业情况说明

上半年，我国宏观经济稳中有进，优质煤炭产能有序释放，煤炭供需总体平稳。受水电发力、库存高位、进口煤冲击等因素影响，煤炭价格震荡波动。煤化工行业市场需求好转，供应宽松格局阶段性改善，化工品价格逐步回升。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

报告期内，本集团科学应对复杂经济环境，突出存量优化和增量跨越，优化产业结构，拓展区域布局，实施精益管理，推动核心竞争力稳步提升。五大产业规划落地见效，竞争实力明显增强。其中，矿业建成21对国家智能化示范标准矿井，智能开采产量占比达到94%；厚煤层开采首创应用5.5m到8m以上超大采高工作面自适应开采技术，项目成果“深部煤炭智能化高效开采成套技术与工程应用”荣获国家科技进步奖二等奖。高端化工新材料产业延链增值，荣信化工80万吨烯烃项目正式开工；鲁南化工己内酰胺产业链配套节能减碳一体化项目投产，成功应用世界单体最大3000吨级OMB多喷嘴、对置式粉煤加压气化炉装置。高端装备制造产业提档升级，高标准建成“绿色、高端、智能、零碳”鲁西智慧制造示范园区，首批6个合资项目全部投产。智慧物流产业集群壮大，战略收购头部物流企业物泊科技，打造形成“实体物流+平台”的数字化发展模式。新能源产业稳步拓展，采煤塌陷区湿地水面光伏，以及陕蒙、新疆区域源网荷储一体化等重点项目有序推进。报告期内，本集团债务结构持续优化，平均融资利率降至3.2%历史最低水平；实施H股增发，落实战略储备资金，为项目建设及优质资产并购拓宽空间。国企改革取得显著成效，获评国务院国资委“双百企业”专项评估“标杆”最高评级。

三、经营情况的讨论与分析

业务概况

项目	2024年1-6月	2023年1-6月	增减	增减幅(%)
1. 煤炭业务(千吨)				
商品煤产量	69,078	63,845	5,234	8.20
商品煤销量	67,875	65,941	1,934	2.93
2. 煤化工业务(千吨)				
化工产品产量	4,181	4,146	36	0.87
化工产品销量	3,747	3,785	-39	-1.02
3. 电力业务(万千瓦时)				

发电量	391,433	426,017	-34,585	-8.12
售电量	326,933	353,872	-26,939	-7.61

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

四、报告期内主要经营情况

(一) 各业务分部经营情况

1. 煤炭业务

(1) 煤炭产量

上半年本集团生产商品煤 6,908 万吨，同比增加 523 万吨或 8.2%，完成本年度商品煤产量计划的 49.3%。

上半年本集团商品煤产量如下表：

单位：千吨

项目	2024年1-6月	2023年1-6月	增减	增减幅(%)
一、公司	11,359	11,862	-503	-4.24
二、菏泽能化	1,092	1,302	-210	-16.11
三、鲁西矿业	5,629	5,342	287	5.37
四、天池能源	626	432	194	45.02
五、未来能源	8,934	9,186	-253	-2.75
六、鄂尔多斯公司	5,990	5,696	294	5.17
七、昊盛煤业	2,870	2,338	532	22.77
八、内蒙古矿业	2,978	1,485	1,493	100.58
九、新疆能化	9,931	9,271	660	7.12
十、兖煤澳洲	16,999	14,383	2,615	18.18
十一、兖煤国际	2,671	2,549	123	4.81
合计	69,078	63,845	5,234	8.20

注：

①天池能源商品煤产量同比增加，主要是由于：报告期内地质条件限产因素消除，商品煤产量同比增加。

②内蒙古矿业商品煤产量同比增加，主要是由于：报告期内地质条件限产因素部分消除，商品煤产量同比增加。

(2) 煤炭价格与销售

上半年本集团销售煤炭 6,788 万吨，同比增加 193 万吨或 2.9%。

上半年本集团实现煤炭业务销售收入 473.51 亿元，同比减少 128.20 亿元或 21.3%。

上半年本集团分煤种产、销情况如下表：

	2024年1-6月				2023年1-6月			
	产量	销量	销售价格	销售收入	产量	销量	销售价格	销售收入
	(千吨)	(千吨)	(元/吨)	(百万元)	(千吨)	(千吨)	(元/吨)	(百万元)
一、公司	11,359	10,869	802.42	8,722	11,862	11,864	980.54	11,633
1号精煤	232	236	1,230.19	290	241	249	1,506.94	376
2号精煤	3,157	3,151	1,199.25	3,778	4,171	4,114	1,463.99	6,022
3号精煤	1,892	1,898	980.07	1,861	1,121	1,224	1,218.06	1,491
精煤小计	5,281	5,285	1,121.90	5,929	5,533	5,587	1,412.01	7,889
经筛选原煤	6,077	5,585	500.09	2,793	6,329	6,277	596.45	3,744
二、菏泽能化	1,092	832	1,408.83	1,172	1,302	1,117	1,516.57	1,694
2号精煤	820	794	1,454.65	1,154	1,050	976	1,648.47	1,608
经筛选原煤	272	38	461.30	18	252	142	607.29	86
三、鲁西矿业	5,629	5,323	1,185.74	6,312	5,342	5,705	1,259.92	7,187
洗精煤	4,104	3,775	1,494.17	5,640	3,986	3,969	1,639.43	6,507
洗混煤	1,525	1,549	434.01	672	1,356	1,736	392.22	681
四、天池能源	626	655	537.96	352	432	412	616.73	254
经筛选原煤	626	655	537.96	352	432	412	616.73	254
五、未来能源	8,934	6,779	550.03	3,729	9,186	6,318	617.47	3,901
3号精煤	1,156	777	671.03	522	1,070	1,025	826.23	847
块煤	1,752	1,675	686.23	1,150	1,925	1,684	830.72	1,399
经筛选原煤	6,026	4,327	475.55	2,058	6,191	3,609	458.67	1,655
六、鄂尔多斯公司	5,990	4,349	426.11	1,853	5,696	3,469	431.86	1,498
经筛选原煤	5,990	4,349	426.11	1,853	5,696	3,469	431.86	1,498
七、昊盛煤业	2,870	2,913	544.87	1,587	2,338	2,300	541.88	1,246
经筛选原煤	2,870	2,913	544.87	1,587	2,338	2,300	541.88	1,246
八、内蒙古矿业	2,978	2,989	523.95	1,566	1,485	1,545	500.39	773
经筛选原煤	2,978	2,989	523.95	1,566	1,485	1,545	500.39	773
九、新疆能化	9,931	9,444	148.57	1,403	9,271	8,886	170.73	1,517
经筛选原煤	9,931	9,444	148.57	1,403	9,271	8,886	170.73	1,517
十、兖煤澳洲	16,999	16,944	830.59	14,073	14,383	14,375	1,242.16	17,855
半硬焦煤	52	52	2,204.09	115	60	60	1,741.79	104
半软焦煤	1,162	1,159	1,526.42	1,768	1,204	1,204	1,896.73	2,283
喷吹煤	807	804	1,572.11	1,264	1,111	1,110	1,852.51	2,057
动力煤	14,977	14,929	731.85	10,926	12,008	12,001	1,117.56	13,412
十一、兖煤国际	2,671	2,661	674.02	1,793	2,549	2,517	1,025.36	2,581
动力煤	2,671	2,661	674.02	1,793	2,549	2,517	1,025.36	2,581
十二、贸易煤	-	4,117	1,163.06	4,788	-	7,434	1,349.17	10,030
总计	69,078	67,875	697.62	47,351	63,845	65,941	912.49	60,171

影响煤炭业务销售收入变动因素分析如下表：

	煤炭销量变化影响	煤炭销售价格变化影响
	(百万元)	(百万元)
公司	-975	-1,936
菏泽能化	-432	-90
鲁西矿业	-480	-395
天池能源	150	-52
未来能源	285	-457
鄂尔多斯公司	380	-25
昊盛煤业	332	9
内蒙古矿业	722	70
新疆能化	95	-209
兖煤澳洲	3,192	-6,974
兖煤国际	147	-935
贸易煤	-4,476	-766

本集团煤炭产品销售主要集中于中国、日本、韩国、泰国、澳大利亚等市场。

上半年本集团按地区分类的煤炭销售情况如下表：

	2024 年 1-6 月		2023 年 1-6 月	
	销量	销售收入	销量	销售收入
	(千吨)	(百万元)	(千吨)	(百万元)
一、中国	57,480	38,447	54,750	45,795
华东地区	24,688	21,178	28,145	28,419
华南地区	8,304	5,520	3,634	2,814
华北地区	7,567	4,824	7,402	5,523
华中地区	3,314	2,847	2,376	4,658
西北地区	12,814	3,302	12,292	3,436
其他地区	792	777	901	945
二、日本	3,981	4,199	3,803	7,520
三、韩国	2,571	2,450	2,183	3,397
四、泰国	1,866	908	1,919	847
五、澳大利亚	1,379	784	1,803	1,034
六、其他	598	563	1,485	1,578
七、本集团总计	67,875	47,351	65,941	60,171

本集团煤炭产品大部分销往电力、冶金、化工、商贸等行业。
上半年本集团按行业分类的煤炭销售情况如下表：

	2024年1-6月		2023年1-6月	
	销量	销售收入	销量	销售收入
	(千吨)	(百万元)	(千吨)	(百万元)
一、电力	36,628	20,463	32,268	25,346
二、冶金	9,479	12,868	7,200	12,625
三、化工	10,390	5,730	11,539	7,653
四、商贸	8,775	6,530	13,619	13,347
五、其他	2,603	1,761	1,316	1,199
六、本集团总计	67,875	47,351	65,941	60,171

(3) 煤炭销售成本

上半年本集团煤炭业务销售成本为275.55亿元，同比减少36.98亿元或11.8%。
按经营主体分类的煤炭业务销售成本情况如下表：

		单位	2024年 1-6月	2023年 1-6月	增减	增减幅 (%)
公司	销售成本总额	百万元	4,244	4,479	-234	-5.23
	吨煤销售成本	元/吨	362.86	354.36	8.51	2.40
菏泽能化	销售成本总额	百万元	728	754	-26	-3.47
	吨煤销售成本	元/吨	702.59	588.91	113.68	19.30
鲁西矿业	销售成本总额	百万元	3,121	3,008	113	3.75
	吨煤销售成本	元/吨	586.32	527.37	58.95	11.18
天池能源	销售成本总额	百万元	249	184	65	35.46
	吨煤销售成本	元/吨	380.76	447.17	-66.41	-14.85
未来能源	销售成本总额	百万元	1,065	1,247	-182	-14.61
	吨煤销售成本	元/吨	140.33	165.44	-25.11	-15.18
鄂尔多斯公司	销售成本总额	百万元	790	592	198	33.36
	吨煤销售成本	元/吨	151.68	141.84	9.84	6.94
昊盛煤业	销售成本总额	百万元	939	805	133	16.52
	吨煤销售成本	元/吨	322.22	350.23	-28.02	-8.00
内蒙古矿业	销售成本总额	百万元	802	761	41	5.38
	吨煤销售成本	元/吨	268.29	492.42	-224.14	-45.52
新疆能化	销售成本总额	百万元	1,089	884	205	23.25
	吨煤销售成本	元/吨	115.32	99.44	15.87	15.96
兖煤澳洲	销售成本总额	百万元	9,934	9,378	556	5.93
	吨煤销售成本	元/吨	586.28	652.40	-66.12	-10.13
兖煤国际	销售成本总额	百万元	1,405	1,223	182	14.87
	吨煤销售成本	元/吨	528.02	485.90	42.12	8.67
贸易煤	销售成本总额	百万元	4,626	9,914	-5,288	-53.34
	吨煤销售成本	元/吨	1,123.81	1,333.59	-209.77	-15.73

内蒙古矿业吨煤销售成本变动原因说明：商品煤销量同比增加，影响吨煤销售成本同比减少。

2. 煤化工业务

上半年本集团煤化工业务经营情况如下：

	2024年1-6月				2023年1-6月			
	产量	销量	销售收入	销售成本	产量	销量	销售收入	销售成本
	(千吨)	(千吨)	(百万元)	(百万元)	(千吨)	(千吨)	(百万元)	(百万元)
甲醇	1,993	1,908	3,503	2,961	1,926	1,907	3,496	3,530
醋酸	509	337	900	791	578	365	943	905
醋酸乙酯	179	176	935	908	222	225	1,240	1,177
己内酰胺	177	171	1,976	1,782	148	146	1,549	1,437
聚甲醛	32	30	303	266	37	36	382	335
粗液体蜡 ^①	176	170	1,084	532	-	-	-	-
石脑油	109	108	736	336	117	115	764	283
柴油 ^①	-	-	-	-	241	221	1,498	526
乙二醇 ^②	198	201	766	592	143	169	576	549
尿素	324	314	599	395	252	278	574	447
其他	484	330	1,711	1,585	481	324	1,673	1,499
合计	4,181	3,747	12,513	10,148	4,146	3,785	12,696	10,689

注：

①粗液体蜡、柴油的产量、销量、销售收入、销售成本同比增减变动，主要是由于：未来能源积极应对市场环境变化，进行柔性生产，不断优化产品结构，影响其化工产品产量、销量变动。

②乙二醇产量、销售收入同比增加，主要是由于：上年同期乙二醇装置进行了系统检修，报告期内正常生产，产量、销量同比增加。

3. 电力业务

上半年本集团电力业务经营情况如下：

	2024年1-6月				2023年1-6月			
	发电量	售电量	销售收入	销售成本	发电量	售电量	销售收入	销售成本
	(万千瓦时)	(万千瓦时)	(百万元)	(百万元)	(万千瓦时)	(万千瓦时)	(百万元)	(百万元)
一、济三电力	61,593	53,611	241	195	76,923	66,096	275	230
二、菏泽能化	69,917	61,368	258	207	78,568	68,715	265	220
三、鲁南化工 ^①	10,725	6,719	23	19	19,194	17,789	63	46
四、榆林能化	7,146	5,956	15	15	9,546	7,606	19	19
五、未来能源 ^②	39,088	9,857	28	40	55,931	20,617	59	76
六、内蒙古矿业	202,964	189,423	679	637	185,856	173,049	619	582
合计	391,433	326,933	1,244	1,113	426,017	353,872	1,299	1,173

注：

①鲁南化工发电量、售电量、销售收入、销售成本同比减少，主要是由于：报告期内发电机组进行了系统检修，影响发电量同比减少。

②未来能源发电量、售电量、销售收入、销售成本同比减少，主要是由于：未来能源电力业务在满足自用后对外销售，报告期内发电机组进行了系统检修，影响发电量同比减少。

(二) 主营业务分析**1 财务报表相关科目变动分析表**

单位：百万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	72,312	95,231	-24.07
营业成本	48,491	63,723	-23.90
销售费用	1,937	2,701	-28.29
管理费用	4,038	4,022	0.39
财务费用	1,905	1,666	14.33
研发费用	904	673	34.18
经营活动产生的现金流量净额	12,620	6,806	85.42
投资活动产生的现金流量净额	-3,089	-8,567	-
筹资活动产生的现金流量净额	-5,727	5,889	-197.25
所得税费用	2,994	5,465	-45.23

营业收入变动原因说明：①非煤贸易业务收入同比减少 90.39 亿元；②煤炭业务收入同比减少 128.20 亿元。

营业成本变动原因说明：①非煤贸易业务成本同比减少 90.04 亿元；②煤炭业务成本同比减少 36.98 亿元。

销售费用变动原因说明：兖煤澳洲、兖煤国际与销售价格挂钩的开采权使用费同比减少 9.02 亿元。

研发费用变动原因说明：本集团加大研发投入力度，相关费用同比增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：山能财司对外提供存贷款等金融服务，影响本集团经营活动产生的现金流量变动。剔除山能财司对经营活动现金流的影响后，2024 年上半年本集团经营活动产生的现金流量净额为 146.00 亿元，上年同期为 141.56 亿元，同比增加 4.44 亿元，主要是由于：①销售商品、提供劳务收到的现金同比减少 276.14 亿元；②购买商品、接受劳务支付的现金同比减少 225.69 亿元；③支付的各项税费同比减少 88.56 亿元。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：①购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金同比减少 37.06 亿元；②投资支付的现金同比减少 7.55 亿元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：①吸收投资收到的现金同比增加 104.21 亿元；②取得借款收到的现金同比减少 95.70 亿元；③偿还债务所支付的现金同比减少 43.73 亿元；④支付其他与筹资活动有关的现金同比增加 177.68 亿元。

所得税费用变动原因说明：本集团应纳税所得额同比减少。

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

3 资金来源和运用

上半年本集团的资金来源主要是营业现金收入、发行股份和债券及银行贷款。资金主要用于经营业务支出，购置固定资产、在建工程和工程物资，偿还银行贷款，支付收购资产和股权价款等。

(三) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(四) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：百万元

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
短期借款	6,059	1.69	4,084	1.15	48.34	报告期内公司新增部分短期借款。
应交税费	2,385	0.66	4,050	1.14	-41.11	本集团应交企业所得税比年初减少15.42亿元。
资本公积	4,115	1.14	-33	-0.01	-	报告期内公司发行2.85亿股H股股票，发行溢价计入资本公积。

其他说明
不适用。

2. 境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

截至2024年6月30日，本集团境外资产704.81亿元，占总资产的比例为19.6%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

√适用 □不适用

单位：百万元 币种：人民币

境外资产名称	形成原因	运营模式	本报告期 营业收入	本报告期 净利润
兖煤澳洲	出资设立	自营	14,897	2,021
兖煤国际	出资设立	自营	1,892	301

其他说明
不适用。

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

截至2024年6月30日，本集团受限资产金额为801.35亿元，主要是货币资金、应收款项融资及取得借款而抵押的相关资产。详情请见按中国会计准则编制的财务报告附注“合并财务报表主要项目注释—所有权或使用权受限资产”。

4. 其他说明

√适用 □不适用

(1) 资本负债比率

截至2024年6月30日，归属于母公司股东权益为759.07亿元，有息负债为1,195.60亿元，资本负债比率为157.5%。

(2) 或有负债

有关或有负债详情请见按国际财务报告准则编制的财务报表附注“或有负债”。

(3) 资产抵押

有关资产抵押详情请见按中国会计准则编制的财务报表附注“合并财务报表项目注释—所有权或使用权受限资产”。

(五) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

适用 不适用

(1). 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2). 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
股票	592	16	-	-	-	-	-	608
信托产品	70,520	-	-	-	-	-	-	70,520
其他	1,656,478	-	-	-	-	-	-8,599	1,647,879
合计	1,727,590	16	-	-	-	-	-8,599	1,719,007

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	601777	力帆科技	-	债务重组	225	16	-	-	-	-	241	交易性金融资产
股票	601008	连云港	89	货币资金	366	-	-	-	-	-	366	其他权益工具投资
信托产品	/	建信信托-彩蝶6号财产权信托计划	43,731	债务重组	70,520	-	-	-	-	-	70,520	其他权益工具投资
合计	/	/	43,820	/	71,110	16	-	-	-	-	71,127	/

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

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

1. 主要控股公司

上半年对本集团归属于上市公司股东净利润影响较大的控股公司请见下表：

单位：百万元

公司名称	注册资本	2024年6月30日		2024年 上半年净利润
		总资产	净资产	
未来能源	5,400	33,261	27,485	2,504
鄂尔多斯公司	10,800	24,379	12,973	1,348
兖煤澳洲	6,027 百万澳元	53,019	40,224	2,021

注：本集团主要控股子公司的主要业务、主要财务指标等相关资料请见按中国会计准则编制的财务报表附注“在其他主体中的权益—在子公司中的权益”。

上半年经营业绩同比出现大幅波动的主要控股公司如下：

鄂尔多斯公司

2024年上半年鄂尔多斯公司实现净利润13.48亿元，同比增加5.88亿元或77.3%，主要是由于：商品煤对外销量同比增加以及化工品盈利增加。

内蒙古矿业

2024年上半年内蒙古矿业实现净利润4.14亿元，上年同期净亏损5.32亿元，主要是由于：商品煤销量同比增加。

兖煤澳洲

2024年上半年兖煤澳洲实现净利润20.21亿元，同比减少26.07亿元或56.3%，主要是由于：煤炭产品销售价格同比下降。

兖煤国际

2024年上半年兖煤国际实现净利润3.01亿元，同比减少6.13亿元或67.1%，主要是由于：煤炭产品销售价格同比下降。

2. 主要参股公司

本集团主要参股公司的主要业务、主要财务指标等相关资料请见按中国会计准则编制的财务报表附注“在其他主体中的权益—在合营企业或联营企业中的权益”。

(八) 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

安全管理风险

本集团业务板块中“煤炭开采、煤化工”均属于高危行业，安全生产的不确定性因素比较复杂，易产生安全管理风险。

应对措施：常态化、制度化开展矿山隐蔽致灾因素普查治理，做到灾害威胁分析、治理方案措施、关键节点专盯、灾害信息共享、后评估管理五到位。重点提升风险隐患排查的全面性、危险源辨识的精准性、治理措施的有效性、方案落实的及时性，实现风险闭环管理。

环境保护风险

国家环保政策趋严，全社会对环保重视程度不断提高，使本集团面临更为严格的环保约束。我国向世界作出实现“碳达峰、碳中和”的庄严承诺，对公司煤炭业务的经营发展带来重大影响。

应对措施：本集团将严格落实环保法规要求，积极推进设施升级改造，提升设施运行管理水平，确保污染物达标排放。实施战略转型，积极推动传统产业转型和新兴产业崛起，走绿色低碳发展的道路。推动煤炭高效清洁利用，继续发挥煤炭在能源结构中的压舱石作用。

汇率风险

作为国际化跨国公司，本集团的境外投资、境外融资、国际贸易等业务均受汇率波动影响，对本集团的经营业绩和发展战略带来诸多不确定性。

应对措施：加强汇率走势研判，综合运用多种金融工具降低汇率波动风险。根据交易货币汇率变动趋势，在交易合同中订立适当的保值条款。灵活运用外汇衍生产品工具，签订远期外汇交易合同，锁定汇率波动。

地缘政治风险

本集团业务跨越不同地域与国家，境外业务会受当地政府政策、经济及国际关系变化等因素影响。若这些因素出现任何重大不利变化，则本集团业务、财务状况及经营业绩将可能会受到不利影响。

应对措施：一是密切关注国际动态，加强对业务所在地政治、经济等发展形势的分析，及时识别和预判境外业务可能面临的地缘政治风险，并制定应对策略。二是继续坚持属地化策略，遵守所在地法律法规，积极融入所在地经济社会发展。

(二) 其他披露事项

√适用 □不适用

1. 资本开支计划

本集团2024年上半年资本性支出情况及2024年度资本性支出计划(依照经营主体划分)如下表:

单位: 亿元

	2024年上半年	2024年计划
公司	3.41	46.93
东华重工	0.07	3.39
兖矿物流科技有限公司	0.54	3.64
菏泽能化	2.10	14.86
鲁西矿业	2.54	8.08
鲁南化工	0.36	7.86
未来能源	0.47	7.95
鄂尔多斯公司	0.18	7.89
昊盛煤业	0.34	2.57
内蒙古矿业	0.44	2.36
新疆能化	3.03	43.44
兖煤澳洲	13.49	35.34
兖煤国际	1.61	8.41
其他子公司	0.01	4.30
合计	28.59	197.02

本集团2024年上半年资本性支出情况及2024年度资本性支出计划(依照资金用途划分)如下表:

单位: 亿元

	2024年上半年	2024年计划
基建项目	14.60	79.50
煤炭矿井基建	9.05	47.94
化工项目基建	1.49	18.10
物流和储配项目基建	2.15	8.70
其他基建	1.92	4.75
维持简单再生产	12.81	101.64
安全生产计划支出	1.11	12.84
科技开发计划	-	2.08
技改计划	0.06	0.96
合计	28.59	197.02

本集团目前拥有较充裕的现金和畅通融资渠道, 预计能够满足营运和发展的需要。

2. 报告期内煤炭勘探、开发及开采情况

2024年上半年, 本集团煤炭勘探支出831.73万元, 主要是兖煤澳洲莫拉本煤矿扩建、普瑞马煤矿开采优化以及兖煤国际勘探项目支出; 煤炭开发及开采相关的资本性支出8.60亿元, 主要是现有矿井的固定资产开支投入及万福煤矿、五彩湾四号露天矿、兖煤澳洲和兖煤国际所属煤矿的开发及开采用。

3. 下半年经营策略

下半年，本集团将充分把握政策机遇，落实更加灵活有效的经营策略，持续提升经营管控质量，确保经营业绩、发展质量稳步提升。

一、强化核心产业增量创效。聚焦煤炭、煤化工两大核心主业，统筹配置各类资源要素，确保增产扩能、做优做强。**煤炭产业发挥核心支撑作用。**优化生产组织，陕蒙矿井达产达效，澳洲矿井产量恢复提升，确保全年商品煤产量达到1.4亿吨以上。加快优质资源释放，高质高效推进增量项目建设，规划2024-2025年建成万福煤矿、五彩湾四号露天矿，2024-2030年霍林河一号煤矿、曹四天钼矿、刘三圪旦煤矿、嘎鲁图煤矿陆续开工、相继建成，若上述项目规划如期完成，将新增煤炭产能4,000万吨以上，助力公司实现原煤产量3亿吨的目标。**高端化工新材料产业确保提质增盈。**改造升级生产装置技术，确保系统“安稳长满优”运行。坚持柔性生产，优化品种结构，增加高附加值产品产量，力争全年化工品产量突破800万吨。

二、释放新兴产业协同效应。加快培育具有鲜明特色的战略新兴产业集群，持续塑强产业链、提升价值链。**高端装备制造产业：**建强做优鲁西智慧制造园区，拓展高端装备、智能制造、绿电产品规模。拓展国际化布局，建好用好德国沙尔夫公司等欧洲装备制造和研发平台；加大液压支架等优势产品向澳洲等国际市场输出。**智慧物流产业：**拓展物流设点布局，整合鲁西、新疆优质物流资源，建成泰安港公铁水联运物流园二期、济三泗河港等项目，沿京杭运河、长江积极布局优势物流节点项目，提升煤炭等产品外运能力。**新能源产业：**坚持“指标获取+项目建设”同步推进，积极向陕蒙、新疆等产业基础较好、资源丰富区域拓展，推动新能源产业规模扩张、增量创效。

三、深化精益管理提质增效。巩固和扩大精益管理成效，刚性落实降本增效硬性措施，坚定不移提升生产运营质量、增加效益。**强化成本管控。**优化工艺流程，提高生产效率，确保主导产品单耗持续降低。**降低财务费用。**拓宽融资渠道，实施低成本融资置换，压缩有息负债规模，持续降杠杆、减负债。**严格资本开支。**从严从紧落实各类资金计划，资金重点向优质资源、贡献利润的新建项目上集中，提高资金使用价值。**优化营销布局。**灵活销售策略，积极开发冶金、焦化、喷吹煤市场，实现向高收益、高价值流向倾斜。实施“精煤+定制”战略，增加精煤主力创效品种产销量。加强与优质客户群体合作，努力提高兑现率，稳定市场销售。**实施精益物供。**灵活运用规模降本、集中采购、社会代储等多元化策略，降低采购成本。

四、优化资源配置创造价值。创新“资源+资本”发展模式，密切关注境内外优质资产并购项目，积极谋划合资合作、战略并购，壮大优势产业集群。深入实施国企改革深化提升行动，完善现代企业制度，科学实施价值管理，打造真实透明、合规高效、价值增值的高质量上市公司。秉持“绿色低碳、合规透明、可持续发展”的ESG战略方针，将ESG理念和要求全面融入公司治理、战略发展和生产运营，推动企业质量变革、效率变革、动力变革。

4. 汇率变动影响

汇率变动对本集团的影响主要体现在：

- (1) 本集团煤炭境外销售分别以美元、澳元计价，对境外煤炭销售收入产生影响；
- (2) 对外币存、贷款的汇兑损益产生影响；
- (3) 对本集团进口设备和配件的成本产生影响。

受汇率变动影响，报告期内本集团产生账面汇兑收益2.80亿元。

为管理预期销售收入和港元股息派发带来的外币风险，兖煤澳洲与银行签订了外汇套期保值合约。

为对冲汇率波动造成的美元债务汇兑损益，兖煤澳洲、兖煤国际对美元债务采用会计方法进行了套期保值，有效规避了汇率波动对当期损益的影响。报告期末，兖煤澳洲美元贷款已全额结清，但根据会计自然套保规则，提前偿贷带来的汇兑损益将仍在合同约定的贷款到期日进行确认，对未来会计年度产生非现金影响。

除上述披露外，本集团在本报告期内并未对其他外汇采取套期保值措施，并未就人民币与外币之间的汇率加以对冲。

5. 税项

2024 年上半年，除部分中国境内子公司享受所得税优惠政策，就应课税利润缴纳 15% 的所得税外，本公司及其他中国境内的子公司须就应课税利润缴纳 25% 的所得税；兖煤澳洲须就应课税利润缴纳 30% 的所得税；兖煤国际须就应课税利润缴纳 16.5% 的所得税。

中国境内子公司有关所得税优惠政策和税率详情请见按中国会计准则编制的财务报表附注“税收优惠”。

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023年度股东周年大会	2024年6月21日	上交所网站 (www.sse.com.cn) 香港联交所网站 (www.hkexnews.hk) 公司网站 (www.ykenenergy.com www.yanzhoucoal.com.cn)	2024年6月21日	通过所有议案

注：上表中“决议刊登的披露日期”为决议公告所载日期。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

二、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
高春雷	总工程师（化工）	聘任
张照允	总工程师	聘任
马俊鹏	总工程师	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

（一）高级管理人员变动情况

经2024年3月28日召开的公司第九届董事会第六次会议审议批准，聘任高春雷先生为公司总工程师（化工），任期与公司第九届董事会聘任的其他高级管理人员一致。

经2024年6月21日召开的公司第九届董事会第九次会议审议批准，聘任张照允先生为公司总工程师，任期与公司第九届董事会聘任的其他高级管理人员一致。

2024年6月21日，董事会收到公司总工程师马俊鹏先生的辞职报告，马俊鹏先生因工作调整辞去公司总工程师的职务。

（二）在本公司附属公司任职变动情况

（按香港上市监管规定编制）

本公司任职	姓名	变动前	变动后	变动时间
财务总监	赵治国	—	兖煤国际董事	2024年2月21日

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	是
每10股送红股数(股)	-
每10股派息数(元)(含税)	2.30
每10股转增数(股)	-
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
<p>公司董事会建议以权益分派股权登记日总股本为基数，每10股派发2024年半年度现金股利2.30元(含税)。该等分配方案将提交2024年度第一次临时股东大会审议，并于股东大会批准后两个月内(若被通过)发放给公司股东。根据《公司章程》规定，现金股利将以人民币计算和宣布。</p> <p>如在本公告披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动的，公司拟维持每股分配金额不变，相应调整分配总额。</p>	

四、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

2021年A股限制性股票激励计划

激励方式：限制性股票

标的股票来源：向激励对象发行股份

权益工具公允价值的计量方法、参数的选取标准及结果

计量方法	根据《企业会计准则第11号——股份支付》，公司以授予日股票收盘价与授予价格之间的差额作为每股限制性股票的股份支付成本，并将最终确认本激励计划的股份支付费用。
参数名称	授予日股票收盘价、授予价格。
计量结果	每股限制性股票的公允价值为12.80元。

经2022年1月27日召开的公司2022年度第一次临时股东大会、第一次A股/H股类别股东大会及第八届董事会第二十次会议批准，公司根据2021年A股限制性股票激励计划(“限制性股票激励计划”)向激励对象授出限制性股票。

经2024年2月23日召开的公司第九届董事会第五次会议批准，确认限制性股票激励计划第一个解除限售期条件已经成就，公司对1,201名激励对象所获授的2,916.342万股限制性股票解除限售。紧接解除限售日期之前本公司股份的加权平均收市价为27.41元(除权除息前价格)。2024年3月8日，解除限售的限制性股票上市流通。

2024年上半年开始及结束时，可以根据本公司所有股权激励计划授权授出的限制性股票数目为0。报告期内，可以就所有股权激励计划授出的限制性股票而发行的股份数目为0，除以该期间已发行的A股股份总数的加权平均数为0%。

截至2024年6月30日限制性股票持有情况如下表：

单位：万股

姓名	职务	年初持有限制性股票数量	新授予限制性股票数量	限制性股票的授予价格（元/股）	报告期内失效的限制性股票数量	报告期内已解锁股份	报告期内未解锁股份	期末持有限制性股票数量	报告期末市价（元/股）	已解锁股份（截至本报告披露日）	未解锁股份（截至本报告披露日）
肖耀猛	党委书记、董事、总经理	30	0	11.72	0	9.9	20.1	20.1	22.73	12.87	26.13
张传昌	副总经理	24	0	11.72	0	7.92	16.08	16.08	22.73	10.296	20.904
黄霄龙	董事、董事会秘书	24	0	11.72	0	7.92	16.08	16.08	22.73	10.296	20.904
康丹	安全总监	12	0	11.72	0	3.96	8.04	8.04	22.73	5.148	10.452
王九红	党委委员、副总经理	12	0	11.72	0	3.96	8.04	8.04	22.73	5.148	10.452
高春雷	总工程师（化工）	12	0	11.72	0	3.96	8.04	8.04	22.73	5.148	10.452
张照允	总工程师	9	0	11.72	0	2.97	6.03	6.03	22.73	3.861	7.839
马俊鹏	总工程师（离任）	12	0	11.72	0	3.96	8.04	8.04	22.73	5.148	10.452
董事和高管合计		135	0	/	0	44.55	90.45	90.45	/	57.915	117.585
其他人员合计		8,859	0	/	140.118	2,871.792	5,847.09	5,847.09	/	3,733.330	7,601.217
合计		8,994	0	/	140.118	2,916.342	5,937.54	5,937.54	/	3,791.245	7,718.802

注：

- ① 上表根据本报告披露日公司董事、高级管理人员任职情况填列。
- ② 根据公司限制性股票激励计划，表内各激励对象于2022年1月27日获授全部未解锁的限制性股票，紧接该等限制性股票授出日期之前的收盘价为人民币22.06元（除权除息前价格）。
- ③ 根据有关要求，公司将回购注销马俊鹏先生的限制性股票。
- ④ 22名激励对象因职务调动等原因，公司回购注销其已获授但未解除限售的限制性股票140.118万股，详见本节“限制性股票激励计划摘要”之“（二）历次调整情况”。
- ⑤ 由于公司每股派送0.3股红股，故上表“已解锁股份（截至本报告披露日）”“未解锁股份（截至本报告披露日）”反映的是分红股情况。

限制性股票激励计划摘要

（一）限制性股票激励计划授予情况

1. 限制性股票激励计划的目的

为进一步健全中长期激励机制，充分调动公司管理团队及骨干员工积极性，将股东利益、公司利益和核心团队个人利益紧密结合，提升公司的市场竞争能力与可持续发展能力。

2. 激励对象的范围

限制性股票激励计划的激励对象为当时担任公司董事、高级管理人员、中层管理人员、核心骨干人员等，不包括外部董事（含独立董事）、监事及单独或合计持有公司5%以上股份的股东或实际控制人及其配偶、父母、子女。

3. 标的股票数量

限制性股票激励计划实际向1,245名激励对象授予6,174万股限制性股票，涉及的标的股票种类为人民币普通股（A股）股票，约占授予日公司总股本487,418.41万股的1.27%。

4. 每名参与人可获授权益上限

任何一名激励对象通过全部在有效期内的股权激励计划获授的公司股票数量，累计未超过限制性股票激励计划草案公告日公司股本总额的1%。

5. 授予日

经2022年1月27日召开的公司第八届董事会第二十次会议审议批准，授予日为2022年1月27日。

6. 限售期

限制性股票激励计划限售期分别为自限制性股票授予登记完成之日起24个月、36个月、48个月。

7. 解除限售安排

限制性股票激励计划授予限制性股票的解除限售期及各期解除限售时间安排如下表所示：

解除限售安排	解除限售时间	解除限售比例
第一个解除限售期	自限制性股票完成登记日起24个月后的首个交易日起至限制性股票完成登记日起36个月内的最后一个交易日当日止	33%
第二个解除限售期	自限制性股票完成登记日起36个月后的首个交易日起至限制性股票完成登记日起48个月内的最后一个交易日当日止	33%
第三个解除限售期	自限制性股票完成登记日起48个月后的首个交易日起至限制性股票完成登记日起60个月内的最后一个交易日当日止	34%

8. 授予价格

限制性股票激励计划的授予价格为11.72元/股，即满足授予条件后，激励对象可以每股11.72元的价格购买公司向激励对象增发的公司限制性股票。

9. 授予价格的确定方法

授予价格不低于股票票面金额，且不低于公平市场价格的50%，公平市场价格按以下价格的较高者确定：

标准一，限制性股票激励计划草案公布前1个交易日的公司标的股票交易均价；

标准二，限制性股票激励计划草案公布前20个交易日、60个交易日或者120个交易日的公司标的股票交易均价之一。

详情请见下表：

单位：元/股

	标准一	标准二	最低授予

	前1个交易日的公司股票交易均价	前20个交易日的公司股票交易均价	前60个交易日的公司股票交易均价	前120个交易日的公司股票交易均价	
A股	23.44	23.29	27.03	22.55	11.72

10. 回购原则

激励对象获授的限制性股票完成股份登记后，公司有资本公积转增股本、派送股票红利、股份拆细、配股、缩股等影响公司股本总额或公司股票价格事项的，公司应对尚未解除限售的限制性股票的回购数量、价格做相应的调整。具体调整方法请见2022年1月27日公告的《兖矿能源2021年A股限制性股票激励计划》。

激励对象因调动、免职、退休、死亡、丧失民事行为能力等客观原因与公司解除或者终止劳动关系时，尚未解除限售的限制性股票，由公司按授予价格（调整后的，下同）加上同期银行存款利息回购注销。

激励对象辞职、因个人原因被解除劳动关系的，已获授但尚未解除限售的限制性股票由公司回购注销，回购价格为授予价格与回购时公司股票市场价格的孰低值（市场价格为董事会审议回购事项前1个交易日公司标的股票交易均价）。

若限制性股票某个解除限售期的公司业绩考核目标未达成，则所有激励对象当期限制性股票不可解除限售，由公司回购注销；因个人层面绩效考核结果导致当期不可解除限售的限制性股票，由公司回购注销。回购价格不得高于授予价格与市场价格的较低者。

11. 有效期

限制性股票激励计划经2022年1月27日召开的公司2022年度第一次临时股东大会、2022年度第一次A股类别股东大会及2022年度第一次H股类别股东大会批准生效。有效期自限制性股票授予登记完成之日起至激励对象获授的限制性股票全部解除限售或回购注销完成之日止，最长不超过60个月。

12. 授予完成情况

2022年2月24日，公司在中国结算上海分公司完成了限制性股票的授予登记工作。有关详情请见公司日期为2022年2月25日的关于2021年A股限制性股票激励计划授予结果的公告。

（二）历次调整情况

经2023年8月25日召开的公司第九届董事会第二次会议审议批准，由于公司于限售期内进行两次利润分配，另外每股派送红股0.5股，因此公司董事会对限制性股票回购价格、数量进行调整，本次调整后，回购价格由11.72元/股调整为3.6133元/股，已获授但未解除限售的限制性股票数量由6,174万股调整为9,261万股；26名激励对象因调动、退休等原因，公司注销其已获授但未解除限售的限制性股票267万股。详情请见公司日期为2023年8月25日的关于调整限制性股票回购价格及回购数量的公告、关于回购注销部分激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票的公告。

经2024年2月23日召开的公司第九届董事会第五次会议审议批准，由于限制性股票激励计划16名激励对象因职务调动等原因已不符合激励条件，2名激励对象绩效考核结果为“不合格”，4名激励对象绩效考核结果为“达标”，因此对上述22名激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票140.118万股进行回购注销。详情请见公司日期为2024年2月23日的关于回购注销部分激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票的公告。

兖煤澳洲长期股权激励计划

为吸引和保留优秀人才，将高管人员的薪酬与股东利益相结合，确保员工注重创建公司中长期目标，经兖煤澳洲2018年度股东大会批准，兖煤澳洲于2018年实施了一项股权激励计划。

有关详情请见兖煤澳洲日期为2018年5月30日的2018年度股东大会决议公告、日期为2024年2月23日的截至2023年12月31日止年度财务公告和薪酬报告以及日期为2024年8月

19日的截至2024年6月30日止半年度财务公告和薪酬报告，以及日期为2024年8月20日的关于2021年长期股权激励计划的更新公告。该等资料载于兖煤澳洲公司网站、澳大利亚证券交易所网站及/或香港联交所网站。

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

五、公司治理情况

（按中国境内上市监管规定编制）

公司自上市以来，密切关注证券市场规范化、法治化进程，按照《公司法》《证券法》及上市地有关监管规定，遵循透明、问责、维护全体股东权益的原则，建立了规范稳健的公司治理结构，与中国证监会有关规章制度及监管要求不存在重大差异。

因中国证监会及上交所相继修订《上市公司章程指引》《上市公司监管指引第3号—上市公司现金分红》等相关规定及公司股本变动等原因，公司修改《公司章程》中有关中期分红机制、独立董事相关权限及公司股本变动的条款，进一步完善了公司治理。

六、《企业管治守则》及《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》（“《标准守则》”）遵守情况

（按香港上市监管规定编制）

董事会相信，良好的企业管治对本集团运营发展十分重要。本集团已经建立了比较规范、稳健的企业管治架构，遵循透明、问责、维护全体股东权益的公司管治原则。

本集团已建立向全体董事的汇报制度，确保董事对公司业务知情；并相信定期举行的董事会会议能够为非执行董事提供有效的沟通渠道，以使非执行董事对本集团业务进行全面及开放的讨论。董事会定期检讨公司治理情况，以确保公司的运行符合法律、法规及上市地监管规定，不断致力于提升公司管治水平。

本集团已执行的企业管治常规文件包括但不限于：《公司章程》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》《独立董事工作制度》《信息披露管理制度》《关联交易管理办法》《投资者关系管理工作制度》《股东、董事、监事、高管及相关内幕信息知情人所持本公司股份及变动管理制度》《高级职员职业道德行为准则》《内控体系建设管理办法》《全面风险管理办法》等。截至本报告公布之日，本集团采纳的企业管治常规文件，还包含香港上市规则之《企业管治守则》，本集团的企业管治运行情况亦符合《企业管治守则》的要求。本公司已全面遵守《企业管治守则》第二部分所载的守则条文。

2024年5月24日，中国证监会修改发布《上市公司股东减持股份管理暂行办法》《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》，上交所修改发布《上市公司自律监管指引第15号——股东及董事、监事、高级管理人员减持股份》。公司结合实际，相应修改《股东、董事、监事、高管及相关内幕信息知情人所持本公司股份及变动管理制度》中有关股东、董事、监事和高管减持股份的相关条款。

本报告期内公司已严格执行上述企业管治常规文件及遵守《企业管治守则》，不存在任何偏离的行为。

在向所有董事、监事和高级管理人员作出特定查询后，本公司确定，本公司董事、监事和高级管理人员均严格遵守《标准守则》所订有关进行证券交易的标准及本公司的《股东、董事、监事、高管及相关内幕信息知情人所持本公司股份及变动管理制度》。本公司已就董事、监事和高级管理人员的证券交易采用不低于《标准守则》的行为准则。

有关公司企业管治报告的详情请见公司2023年年报。

七、投资者关系

根据上市地监管规定，公司不断完善投资者关系管理制度，规范开展投资者关系管理工作。报告期内，公司采取路演等方式，面对面地向投资者汇报经营情况，同时了解投资者及资本市场对公司的意见和建议。积极召开定期报告业绩说明会，主动就相关重大事项召开投资者说明会。除上证 e 互动、投资者说明会等常规渠道以外，通过电话、电邮、微信等方式回应投资者问题、意见，或向投资者征求意见建议并改进，与分析师、基金经理和投资者沟通交流近 2,000 人次。

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

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

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

本集团严格遵守《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《中华人民共和国环境影响评价法》等法律法规要求，完善环保管理体系，强化源头治理，积极构建资源节约、环境友好型企业。报告期内，本集团未发生重大环境污染事件，未因重大环境保护违法行为受到生态环境部门处罚。

2024 年上半年，本集团所属排污单位的废水、扬尘、锅炉烟气等污染治理设施完备、运行稳定，主要污染物化学需氧量（“COD”）、氨氮、二氧化硫（“SO₂”）、氮氧化物（“NO_x”）等均达标排放。

本集团各重点排污单位均申请了排污许可证，按要求排放污染物，符合相关环保标准要求，在污染物总量许可控制范围内。列入生态环境部门公布的 2024 年重点排污单位环境信息如下：

序号	重点排污单位	污染物类别	主要污染物	年许可排放量	2024 年上半年实际排放量
1	南屯煤矿	生产废水 生活废水	COD 氨氮	COD: 128.4 吨 氨氮: 6.4 吨	COD: 5.1 吨 氨氮: 0.06 吨
2	鲍店煤矿			COD: 120.4 吨 氨氮: 6 吨	COD: 6.6 吨 氨氮: 0.07 吨
3	东滩煤矿			COD: 68.2 吨 氨氮: 3.3 吨	COD: 8.6 吨 氨氮: 0.17 吨
4	济二煤矿			COD: 30.7 吨 氨氮: 2.9 吨	COD: 5.8 吨 氨氮: 0.07 吨
5	济三煤矿			COD: 362.9 吨 氨氮: 18.1 吨	COD: 1.7 吨 氨氮: 0.03 吨
6	杨村煤矿			COD: 33.1 吨 氨氮: 1.7 吨	COD: 2.2 吨 氨氮: 0.02 吨
7	赵楼煤矿			COD: 52 吨 氨氮: 5.9 吨	COD: 13 吨 氨氮: 0.37 吨
8	兴隆庄煤矿			COD: 109 吨 氨氮: 5.5 吨	COD: 0.3 吨 氨氮: 0.003 吨
9	金鸡滩煤矿	锅炉烟气	颗粒物 SO ₂ NO _x	颗粒物: 14 吨 SO ₂ : 46.6 吨 NO _x : 93.1 吨	颗粒物: 0.3 吨 SO ₂ : 0.4 吨 NO _x : 6.6 吨
10	未来能源煤制油分公司			颗粒物: 92.1 吨 SO ₂ : 488.9 吨 NO _x : 1,084.2 吨	颗粒物: 14.2 吨 SO ₂ : 107.6 吨 NO _x : 269.4 吨
11	鄂尔多斯公司 荣信化工			颗粒物: 121.8 吨 SO ₂ : 406.1 吨 NO _x : 609.1 吨	颗粒物: 2.8 吨 SO ₂ : 55.1 吨 NO _x : 174.4 吨
12	转龙湾煤矿			颗粒物: 19.4 吨 SO ₂ : 89.4 吨 NO _x : 114.8 吨	颗粒物: 1.7 吨 SO ₂ : 2.0 吨 NO _x : 19.1 吨
13	石拉乌素煤矿			颗粒物: 25.9 吨	颗粒物: 1.3 吨

序号	重点排污单位	污染物类别	主要污染物	年许可排放量	2024 年上半年实际排放量
				SO ₂ : 107.2 吨 NO _x : 92.1 吨	SO ₂ : 16.8 吨 NO _x : 19 吨
14	营盘壕煤矿			颗粒物: 32.9 吨 SO ₂ : 90.8 吨 NO _x : 50.3 吨	颗粒物: 0.4 吨 SO ₂ : 18.6 吨 NO _x : 9 吨
15	赵楼电厂			颗粒物: 34.6 吨 SO ₂ : 242.4 吨 NO _x : 346.3 吨	颗粒物: 4.8 吨 SO ₂ : 24.9 吨 NO _x : 92.3 吨
16	济三电力			颗粒物: 31.9 吨 SO ₂ : 223.3 吨 NO _x : 319 吨	颗粒物: 1.9 吨 SO ₂ : 19.1 吨 NO _x : 126 吨
17	内蒙古矿业宏大实业兴和热电			颗粒物: 374 吨 SO ₂ : 1,522.1 吨 NO _x : 1,522.1 吨	颗粒物: 14.6 吨 SO ₂ : 82.2 吨 NO _x : 250.6 吨
18	榆林能化	锅炉烟气 生产废水 生活污水	颗粒物 SO ₂ NO _x COD 氨氮	颗粒物: 73.6 吨 SO ₂ : 234.2 吨 NO _x : 362.7 吨 COD: 85.8 吨 氨氮: 13.7 吨	颗粒物: 3.4 吨 SO ₂ : 48.5 吨 NO _x : 117.9 吨 COD: 4.3 吨 氨氮: 0.1 吨
19	鲁南化工			颗粒物: 95 吨 SO ₂ : 545 吨 NO _x : 788 吨 COD: 577 吨 氨氮: 91 吨	颗粒物: 10.4 吨 SO ₂ : 24.4 吨 NO _x : 223.3 吨 COD: 215.8 吨 氨氮: 4.29 吨
20	新巨龙公司	生产废水 生活污水	COD 氨氮	COD: 138.89 吨 氨氮: 13.89 吨	COD: 26.9 吨 氨氮: 0.15 吨
21	李楼煤业			COD: 117.6 吨 氨氮: 5.88 吨	COD: 8.2 吨 氨氮: 0.12 吨
22	彭庄煤矿			COD: 61.88 吨 氨氮: 2.87 吨	COD: 2.5 吨 氨氮: 0.05 吨
23	单县能源			COD: 24.722 吨 氨氮: 1.40 吨	COD: 1.6 吨 氨氮: 0.11 吨
24	唐口煤业			COD: 26.95 吨 氨氮: 1.01 吨	COD: 3.6 吨 氨氮: 0.05 吨
25	梁宝寺公司			COD: 84.47 吨 氨氮: 4.02 吨	COD: 9.6 吨 氨氮: 0.26 吨
26	郭屯煤矿			COD: 121.2 吨 氨氮: 5.9 吨	COD: 17.4 吨 氨氮: 0.204 吨
27	新疆煤化工	锅炉烟气 生产废水 生活污水	颗粒物 SO ₂ NO _x COD 氨氮	颗粒物: 313.07 吨 SO ₂ : 427.46 吨 NO _x : 222.87 吨 COD: 122.26 吨 氨氮: 20.38 吨	颗粒物: 10.2 吨 SO ₂ : 4 吨 NO _x : 104.4 吨 COD: 33.4 吨 氨氮: 2.52 吨
28	伊犁一矿	锅炉烟气	颗粒物 SO ₂ NO _x	颗粒物: 9.77 吨 SO ₂ : 41.39 吨 NO _x : 51.05 吨	颗粒物: 2.3 吨 SO ₂ : 16.9 吨 NO _x : 14 吨

注：重点排污单位主要污染物排放方式、执行标准及排放浓度、排放口数量和分布情况等信息，详见全国排污许可证信息管理平台。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

本集团所属排污单位建设有完善的污染源治理设施，治理设施与生产系统同步运行，确保实现污染物达标排放。

序号	重点排污单位	防治污染设施的建设和运行情况
1	南屯煤矿	建有一座矿井水处理站、一座生活污水处理站、一套高盐矿井水处理系统，运行正常。建有封闭煤棚和物料棚。
2	鲍店煤矿	
3	东滩煤矿	
4	济二煤矿	
5	济三煤矿	
6	赵楼煤矿	
7	杨村煤矿	建有一座矿井水处理站、一座生活污水处理站，运行正常。建有封闭煤棚和物料棚。
8	兴隆庄煤矿	
9	金鸡滩煤矿	建有一座矿井水处理站、一座生活污水处理站，运行正常。另有2台65蒸吨锅炉，均建有除尘、脱硫、脱硝设施，运行正常。
10	未来能源煤制油分公司	建有一座工业废水处理厂，运行正常，废水深度处理后回用。另有3台480蒸吨煤粉炉，均建有除尘、脱硫、脱硝设施，实现超低排放，运行正常。
11	鄂尔多斯公司荣信化工	建有两套污水处理系统，运行正常。另有3台220蒸吨、2台380蒸吨循环流化床锅炉，均建有除尘、脱硫、脱硝设施，实现超低排放，运行正常。
12	转龙湾煤矿	建有一座矿井水处理站、一座生活污水处理站，运行正常。另有3台20蒸吨锅炉，均建有除尘、脱硫、脱硝设施，运行正常。
13	石拉乌素煤矿	建有一座矿井水处理站、一座生活污水处理站，运行正常。另有3台20蒸吨锅炉、1台45蒸吨循环流化床锅炉，均建有除尘、脱硫、脱硝设施，运行正常。
14	营盘壕煤矿	建有一座矿井水处理站、一座生活污水处理站，运行正常。另有2台45蒸吨循环流化床锅炉，均建有除尘、脱硫、脱硝设施，运行正常。
15	赵楼电厂	现有1台1,025蒸吨循环流化床锅炉，建有除尘、脱硫、脱硝设施，实现超低排放，运行正常。
16	济三电力	现有2台440蒸吨循环流化床锅炉，均建有除尘、脱硫、脱硝设施，实现超低排放，运行正常。
17	内蒙古矿业宏大实业兴和热电	现有2台锅炉，共2,478蒸吨。均建有除尘、脱硫、脱硝设施，实现超低排放，运行正常。
18	榆林能化	建有两套工业废水处理系统，运行正常。另有4台260蒸吨煤粉炉，均建有除尘、脱硫、脱硝设施，实现超低排放，运行正常。
19	鲁南化工	建有工业废水处理厂一座，运行正常。另有2台130蒸吨、2台260蒸吨循环流化床锅炉和2台480蒸吨煤粉炉，均建有除尘、脱硫、脱硝设施，实现超低排放，运行正常。
20	新巨龙公司	建有一套矿井水处理站、一套生活污水处理站、一套高盐矿井水处理系统，运行正常。建有封闭煤棚和物料棚。
21	梁宝寺公司	
22	郭屯煤矿	
23	李楼煤业	
24	彭庄煤矿	

序号	重点排污单位	防治污染设施的建设和运行情况
25	单县能源	
26	唐口煤业	建有一套矿井水处理站、一套生活污水处理站，运行正常。建有封闭煤棚和物料棚。
27	新疆煤化工	建有一座污水处理厂，运行正常。另有 3 台 220 蒸吨煤粉锅炉（2 开 1 备），均建有除尘、脱硫、脱硝设施，实现超低排放，运行正常。建有封闭煤棚。
28	伊犁一矿	建有一座矿井水处理站、两座生活污水处理站，运行正常。建有 2 台 15 蒸吨、2 台 20 蒸吨燃煤锅炉，均建有除尘、脱硫、脱硝设施，运行正常。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

本集团认真落实《环境影响评价法》等相关法律法规，所建项目均严格履行建设项目环境管理程序，落实环境影响评价要求，在项目建设之前开展环境影响评价；落实“三同时”制度，按照环评及批复要求，污染治理和生态保护工程与主体工程同时设计、施工并投入使用；落实建设项目竣工环保验收要求，试运行完成后开展环保验收，确保项目建设依法依规、批建一致。

本集团各重点排污单位严格落实排污许可制度，确保“持证排污、按证排污”，许可证均在有效期内。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

本集团各重点排污单位按要求自行或委托有资质单位编制突发环境事件应急预案，并由政府生态环境主管部门及相关专家评估后备案。同时加强应急设施配备，实施经常性应急演练，提高环境污染事件防控和应急处置能力，最大限度地防止环境事件的发生。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

本集团所属排污单位均按要求安装有相应的水、大气污染物在线监测设施。在线监测设施与政府生态环境主管部门监控平台连接，实现实时监测。同时，各生产单位按要求编制自行监测方案，定期开展自行监测，并向社会公开重点污染源监测信息。监测的主要方式为在线监测和委托监测。

（1）在线监测

①矿井水。由第三方机构对外排水 COD 进行在线监测，监测频率每 2 小时 1 次，监测数据与政府监控平台实时联网。

②生活污水。由第三方机构对外排水 COD、氨氮、总磷、总氮进行在线监测，监测频率每 2 小时 1 次，监测数据与政府监控平台实时联网。

③工业废水。由第三方机构对外排水 COD、氨氮、总磷、总氮等进行在线监测，监测频率每 2 小时 1 次，监测数据与政府监控平台实时联网。

④锅炉烟气。由第三方机构对外排 SO₂、NO_x、颗粒物等进行在线监测，监测频率每小时 1 次，监测数据与政府监控平台实时联网。

（2）委托监测

①委托第三方机构按照排污许可证载明的项目、频率开展自行监测，主要包括对水、大气污染物、厂界噪声等的监测，频率包括每月、每季或每年 1 次等。

②委托第三方对在用放射源进行辐射监测，监测频率每年 1 次。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

√适用 □不适用

2024 年上半年因环境问题受到行政处罚情况统计表

序号	受罚单位	检查部门	通知书编号	罚款金额 (万元)
1	鲁南化工	枣庄市生态环境局	枣环罚字(2024)26号	12.0312
2	鲁南化工	枣庄市生态环境局	枣环罚字(2024)35号	20
3	赵楼煤矿	菏泽市生态环境局	菏环罚字(2024)LR03191001号	47.5
4	榆林能化	榆林市生态环境局	陕K环罚(2024)4号	45
合计				124.5312

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

公司未披露其他环境信息的原因是对环境的影响较小，主要是日常办公运营对能源资源消耗和排放。

兖煤澳洲所属矿井均严格遵守所在国相关环境保护法律法规及监管条例，建设和运行污染防治设施，积极开展污染防治工作，废气、废水、固体废物及其他污染物的排放均符合所在国污染物排放标准规定。对可能存在的环境事故风险，均制订环境事故和其他突发事件的应急预案，并建立了向当地政府、环境保护监管机构等沟通汇报制度。有关兖煤澳洲环境信息请参见兖煤澳洲定期披露的《环境、社会及管治报告》。

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

持续提升污染防治设施能力。积极推动补齐环境基础设施短板弱项，全面提升环境基础设施建设水平。鲁南化工一期聚甲醛粉料输送系统改造项目已完成建设并投入使用，进一步提升了挥发性有机物无组织排放控制水平，有利于改善厂区环境空气质量。杨村煤矿、转龙湾煤矿、营盘壕煤矿生活污水处理系统改扩建项目正按计划推进各项前期准备工作。

持续提高生态环境保护水平。积极践行“绿水青山就是金山银山”理念，深入落实原料无害化、生产洁净化、废物资源化、能源低碳化等要求，推进绿色矿山、绿色工厂建设。新疆煤化工被评为2023年度国家级绿色工厂。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

2024年上半年，本集团持续开展节能技术改造、低能效设备升级、工艺技术提升、降低厂用电量和煤耗、分布式光伏项目和运营、瓦斯气体综合利用等减少碳排放的措施，年可减少二氧化碳排放 63,996 吨。主要措施包括：

1. 实施节能减碳技术改造。东滩煤矿完成压风机房余热回收系统改造，年可节电 402 万千瓦时。转龙湾煤矿实施复用水改造，提高矿井水复用率，年可节电 15 万千瓦时。营盘壕煤矿实施井下供水系统升级，降低矿井水提升量，年可节电 262 万千瓦时。金鸡滩煤矿完成东翼辅助泵房管道清污分流项目，年可节电 51 万千瓦时。榆林能化对 1#、3#SBR 池曝气器进行节电改造，年可节电 150.9 万千瓦时。硫磺沟煤矿实施职工公寓供暖热源改造，年可节电 149.3 万千瓦时。

2. 强化低能效设备升级。南屯煤矿、硫磺沟煤矿分别完成 35kV 变电所 SVG 升级改造，年可节电分别为 140 万千瓦时、262 万千瓦时。李楼煤业完成地面 110kV 变电所 2 套 SVG 更新改造，年可节电 110 万千瓦时。唐口煤业购置高效节能电机 29 台替代低效能电动机，年可减少电能消耗 30 万千瓦时。梁宝寺公司开展供电系统优化，停运变压器 8 台，年可节电 1.2 万千瓦时。伊新煤业完成地面离心式压风机应用，安装一台 P600 型大流量压风机，替代 3 台螺杆式压风机，年可节电 164.83 万千瓦时。

3. 开展工艺技术提升。榆林能化二期甲醇合成放醇系统增设一台套透平发电一体机，年可发电 151.2 万千瓦时。未来能源利用低品质余热发电，年可发电 1,120 万千瓦时。荣信化工实施 A/B 套空分装置乏汽凝汽系统优化改造，年可节约 9.8MPa 蒸汽 23,040 吨，折合年节能量为 5,153 吨标煤。伊新煤业实施综采工作面固定泵站远距离供电模式，优化 4 个掘进工作面高压供电系统，年可节电 9.8 万千瓦时。

4. 降低厂用电量和煤耗。赵楼电厂进行工业水泵变频改造，年可节电 59 万千瓦时；实施 1# 循环水泵防腐项目，提升设备性能，年可节电 43 万千瓦时。济三电力实施汽轮机顺序阀优化，煤耗降低 2.26 克/万千瓦时，年可节约标准煤 3,555 吨。新疆煤化工通过优化工艺操作，甲醇产品单位能耗较上年同期下降 2.61%，尿素产品单位能耗较上年同期下降 10.33%。

5. 持续推进分布式光伏项目建设和运营，提高绿电使用率。公司已建成分布式光伏项目总装机容量 24MWp，新能源发电总装机 124MWp，上半年实现发电量 8,908 万千瓦时。上半年兴隆庄煤矿、东滩煤矿、物供中心等消耗绿电约 1,323 万千瓦时，减少碳排放量 7,546.95 吨。

6. 加强瓦斯气体综合利用。公司运营的煤矿绝大部分为低瓦斯煤矿，煤矿开采活动导致的逸散性甲烷排放较少。高瓦斯煤矿将瓦斯气体进行收集并用于发电，减少碳排放 5,989.53 吨。

二、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

公司坚决贯彻落实国家乡村振兴战略决策，通过组织振兴、产业振兴、文化振兴、生态振兴等行动，深化地企合作，带动地方发展。上半年，公司公益性捐赠 3,122.95 万元，主要用于帮扶驻地政府开展乡村振兴等工作。

组织振兴：公司将结对帮扶工作纳入总体工作部署，制定年度和中长期帮扶计划，指派专人负责与帮扶村镇联系沟通，开展进村入户实地调研，因地制宜、因事施策。

产业振兴：公司深化“村企共建”，探索产业合作新模式，支持发展特色产业和经济作物，为帮扶地区村民提供劳动增收渠道；发动员工及亲朋好友参与“以购代捐”“以买代帮”活动，促进帮扶地区产品销售，让爱心不断传递，让乡村振兴更可持续。

文化振兴：公司助力帮扶地区加强乡村文化建设，资助乡村建设文化广场，开展文艺演出等群众文化活动，增强乡村文化自信，焕发乡村文明新气象，为乡村振兴提供持续精神动力。

生态振兴：公司心系乡村自然环境与居民生活条件，投身植树造林绿化活动，大力支持绿化工程，积极助力乡村生态文明建设，与当地居民共创美好乡村。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	山东能源	避免同业竞争。本公司于1997年重组时，山东能源与本公司签订《重组协议》，承诺将采取各种有效措施避免与本公司产生同业竞争。	1997年	否	长期有效	是	正常履行	无
其他承诺	其他	山东能源	山东能源就其与山能财司之间金融业务相关事宜作出如下承诺： 1. 鉴于兖矿能源在资产、业务、人员、财务、机构等方面均独立于山东能源，山东能源将继续确保兖矿能源的独立性并充分尊重兖矿能源的经营自主权，由兖矿能源及其子公司山能财司在符合相关监管规定的条件下，履行法律法规及《公司章程》《山东能源集团财务有限公司章程》等相关规定的决策程序后，根据业务开展的实际需要，自主决策山能财司与山东能源之间的金融业务。 2. 为保障兖矿能源在山能财司的资金安全，山东能源及其控制的其他企业将合法合规的与山能财司开展金融业务。	2022年8月26日	否	长期有效	是	正常履行	无

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
			<p>务，保证不会通过山能财司或其他任何方式变相占用兖矿能源资金。</p> <p>3. 若因山东能源及其控制的其他企业通过山能财司或其他任何方式违规占用兖矿能源资金而致使兖矿能源遭受损失，山东能源及山东能源控制的其他企业将以现金予以足额补偿。</p> <p>4. 山东能源保证严格遵守中国证监会、上交所及《公司章程》等有关规定，与其他股东平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用控股股东的地位谋取不当利益，不损害兖矿能源及其他社会公众股东的合法权益。</p>						
	其他	新汶矿业集团有限责任公司、龙口矿业集团有限公司、淄博矿业集团有限责任公司、肥城肥矿煤	<p>转让方就兖矿能源（“受让方”）收购鲁西矿业 51% 股权事项向兖矿能源做出如下承诺：</p> <p>1. 如本次交易交割日后相关政府主管部门依据鲁动能（2021）3 号、鲁政字（2021）143 号文件或相关实施细则对鲁西矿业下属子公司煤矿采取限产、停产、关闭退出等处置措施的，转让方承诺：</p> <p>（1）由转让方对受让方给予相应补偿；</p> <p>（2）如转让方及受让方无法就前述具体赔偿金额协商一致，则受让方可以向转让方书面通知解除《股权转让协议》，转让方应当返还已支付的股权转让价款等。</p> <p>2. 除已扣减矿业权出让收益的矿业权外，就郭屯煤</p>	2023 年 4 月 28 日	否	长期有效	是	正常履行	无

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
		业有限公司、临沂矿业集团有限责任公司（以下简称“转让方”）	矿、彭庄煤矿、梁宝寺煤矿以及陈蛮庄煤矿四宗以现金、转增国家资本金等方式有偿处置过的矿业权，在本次交易交割日后，如被相关主管部门就在本次交易中相关采矿权评估范围内的资源储量征收矿业权出让收益且前述出让收益未在本次交易审计报告中体现，则： （1）转让方将按照该等下属子公司被征收出让收益金额向受让方现金补偿（补偿金额为被征收出让收益金额×51%×鲁西矿业持有该等下属子公司的股权比例）； （2）就届时本次交易对应资源储量中剩余的尚未按矿产品销售时的矿业权出让收益率计算征收的部分，由转让方一并向受让方现金补偿； （3）转让方向受让方补偿的金额应以《股权转让协议》依据的评估报告引用的矿业权评估报告所载金额×51%×鲁西矿业持有该等下属子公司的股权比例为限。						
	其他	新汶矿业集团有限责任公司、山东能源（以下简称“转让方”）	转让方就兖矿能源（“受让方”）收购新疆能化 51% 股权事项向兖矿能源做出如下承诺： 1. 截至 2023 年 4 月 28 日，新疆能化所持有的新疆准东煤田奇台县黄草湖一至十一勘查区勘探探矿权有效期已经届满。转让方承诺将积极敦促并协助新疆能化尽快完成探矿权变更登记手续，如新疆能化在本次交易交割日后因无法完成或无法按时完成上述探矿权变更登记手	2023 年 4 月 28 日	否	长期有效	是	就黄草湖探矿权续期承诺，新疆	无

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
		方”)	<p>续受到损失，则届时由转让方向受让方予以补偿。</p> <p>2. 除已扣减矿业权出让收益的矿业权外，就保盛煤矿、红山洼煤矿两宗有偿处置过的矿业权，在本次交易交割日后，如被相关主管部门就在本次交易中相关采矿权评估范围内的资源储量征收矿业权出让收益且前述出让收益未在本次交易审计报告中体现，则：</p> <p>(1) 转让方将按照该等下属子公司被征收出让收益金额，在明确缴纳义务后的 30 日内向受让方现金补偿（补偿金额为被征收出让收益金额×51%×新疆能化持有该等下属子公司的股权比例）；</p> <p>(2) 就届时本次交易对应资源储量中剩余的尚未按矿产品销售时的矿业权出让收益率计算征收的部分（如涉及），由转让方一并向受让方现金补偿；</p> <p>(3) 转让方向受让方补偿的金额应以《股权转让协议》依据的评估报告引用的矿业权评估报告所载金额×51%×新疆能化持有该等下属子公司的股权比例为限。</p>					能化已于 2023 年 5 月完成续期。承诺其他部分正常履行。	
	其他	新汶矿业集团有限责任公司、龙口矿业集团	<p>转让方就鲁西矿业（“目标公司”）2023-2025 年经营业绩作出如下承诺：</p> <p>1. 2023-2025 年度（“承诺期”），按中国会计准则计算，目标公司对应的经审计的扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润（“净利润”）承诺期累计不低</p>	2023 年 4 月 28 日	是	2023-2025 年度	是	正常履行	无

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
		有限公司、淄博矿业集团有限责任公司、肥城肥矿煤业有限公司、临沂矿业集团有限责任公司（以下合称“转让方”）	于人民币 1,142,480.14 万元（“承诺期累计承诺净利润”）。 2. 若目标公司在承诺期内累计实现净利润未达到承诺期累计承诺净利润，转让方将以现金方式向兖矿能源进行补偿。具体补偿金额按照以下方式计算： 承诺期业绩补偿金额=（承诺期累计承诺净利润-承诺期累计实现净利润）÷承诺期累计承诺净利润×标的股权交易作价-其他已补偿金额。						
	其他	新汶矿业集团有限责任公司、山东能源（以下合称“转让方”）	转让方就新疆能化（“目标公司”）2023-2025 年经营业绩作出如下承诺： 1. 2023-2025 年度（“承诺期”），按中国会计准则计算，目标公司对应的经审计的扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润（“净利润”）承诺期累计不低于人民币 401,345.61 万元（“承诺期累计承诺净利润”）。	2023 年 4 月 28 日	是	2023-2025 年度	是	正常履行	无

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
		方”)	2. 若目标公司在承诺期内累计实现净利润未达到承诺期累计承诺净利润，转让方将以现金方式向兖矿能源进行补偿，具体补偿金额按照以下方式计算： 承诺期业绩补偿金额=（承诺期累计承诺净利润-承诺期累计实现净利润）÷承诺期累计承诺净利润×标的股权交易作价-其他已补偿金额。						

注：关于公司收购鲁西矿业 51%股权及新疆能化 51%股权交易中转让方作出的承诺，有关详情请见公司日期为 2023 年 4 月 28 日的关联/关连交易公告。

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

报告期内：									
起诉(申请)方	应诉(被申请人)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
鄂尔多斯市金诚泰化工有限责任公司(“金诚泰”)	兖矿能源	无	仲裁	2022年7月5日,金诚泰以股权转让合同纠纷为由,向中国国际贸易仲裁委员会(“中国贸仲”)提出仲裁申请,要求兖矿能源给付金诚泰股权转让费及滞纳金101,590.15万元。 公司以金诚泰应承担矿业权出让收益价款为由,要求金诚泰退还煤矿股权转让费61,515.28万元。 2024年3月14日,公司收到中国贸仲裁决书,裁决金诚泰向公司退还煤矿股权转让费11,521.12万元。	101,590.15	否	结案	本案目前已结案,金诚泰应向公司支付11,521.12万元。	-

青岛中尧贸易有限公司（“青岛中尧”）	大连集装箱码头物流有限公司（“大连码头”）	无	诉讼	2021年4月，尧矿能源全资子公司青岛中尧以仓储合同纠纷为由，将大连码头诉至大连海事法院，要求其赔偿货物损失16,924.64万元。 2023年6月，青岛中尧收到一审胜诉判决。大连码头向辽宁省高级人民法院提起上诉，目前正在履行二审程序。 截至本报告披露日，辽宁省高级人民法院尚未作出裁决。	16,924.64	否	二审程序	截至本报告期末，公司对本案涉及账面款项计提了减值准备，本次诉讼事项不会对公司期后利润产生不利影响。	-
端信供应链（深圳）有限公司（“端信供应链”）	沙钢（北京）国际投资有限公司（“沙钢北京”）	李磊（已变更诉讼请求，将其从连带责任方移除）、江苏沙钢集团有限公司（“沙钢集团”）	诉讼	2021年4月，尧矿能源全资子公司端信供应链以煤炭买卖合同纠纷为由，将沙钢北京诉至深圳市中级人民法院（“深圳中院”），要求其返还货款本金12,160.57万元及相应逾期付款违约金，李磊、沙钢集团对上述款项承担连带责任。一审审理过程中，端信供应链变更诉讼请求，请求沙钢集团单独承担连带责任。 2023年3月，端信供应链收到一审胜诉判决。沙钢北京向广东省高级人民法院提起上诉，目前正在履行二审程序。 截至本报告披露日，广东省高级人民法院尚未作出裁决。	12,160.57	否	二审程序	截至本报告期末，公司对本案涉及账面款项计提了减值准备，本次诉讼事项不会对公司期后利润产生不利影响。	-
端信供应链	深圳市麦凯莱科技有限公司（“麦凯莱”）	李冠玮、戴丽香等	诉讼	2023年2月，端信供应链以债权债务纠纷为由，将麦凯莱公司及相关担保人起诉至深圳中院，要求其	39,618.85	否	一审程序	截至本报告期末，公司对本案涉及账面款项计提了减值准备，	-

	凯莱公司”)			清偿到期债务、利息及违约金共计39,618.85万元。 2024年6月,深圳中院裁定麦凯莱公司破产清算。 2024年8月1日,端信供应链向麦凯莱公司破产管理人申报债权50,988.21万元。				本次诉讼事项不会对公司期后利润产生不利影响。	
端信供应链	苏宁易购集团股份有限公司(“苏宁易购”)	无	诉讼	2023年2月,端信供应链以买卖合同纠纷为由,将苏宁易购起诉至南京市中级人民法院,要求其偿付货款、利息及违约金共计67,090.00万元。 截至本报告披露日,南京市中级人民法院尚未作出裁决。	67,090.00	否	一审程序	截至本报告期末,公司对本案涉及账面款项计提了减值准备,本次诉讼事项不会对公司期后利润产生不利影响。	-
内蒙古金控融资租赁有限公司(“内蒙古金控”)	中融盛国际融资租赁(天津)有限公司(“中融盛”)、韩艳杰、天津凯泰盛世资产管理有限公司	大唐国际发展集团有限公司(“大唐国际”)	诉讼	2023年11月,内蒙古金控以违反保理及融资租赁合同为由,将中融盛等被告告诉至呼和浩特市中级人民法院,要求中融盛等被告支付保理及融资租赁款本金24,609.28万元及相应利息和违约金,并要求大唐国际承担连带责任。 截至本报告披露日,呼和浩特市中级人民法院尚未作出裁决。	24,609.28	否	一审程序	本案目前正在履行一审程序,尚无法判断本次诉讼事项对公司期后利润的影响。	-
兖矿能源	内蒙古久泰新材料科技股份有限公司(“久泰公司”)	山东久泰化工科技有限责任公司、鄂尔多斯市满	仲裁	2024年8月,公司向中国贸促提出仲裁申请,要求久泰公司退还股权转让款、违约金、垫付款等共计约14.38亿元,同时承担本案仲裁费、保全费、保险费、律师费及其他实现债权的费用,要求三名被申请人承担连带责任。	143,816.02	否	仲裁中	本案目前正在履行仲裁程序,尚无法判断本次仲裁事项对公司期后利润的影响。	-

		来商务 有限公 司							
--	--	-----------------	--	--	--	--	--	--	--

(三) 其他说明

适用 不适用

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

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

报告期内公司及其控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等不诚信的情况。

十、重大关联/关连交易

(一) 与日常经营相关的关联/关连交易

本集团的关联/关连交易主要是本集团与控股股东山东能源及其附属公司（本集团除外）（“山东能源集团”）、Glencore Coal Pty Ltd（“嘉能可”）及其附属公司（“嘉能可集团”）之间的关联/关连交易（嘉能可为本公司附属公司之主要股东，因此是本公司关联/关连人士）。

在香港联交所监管规则项下，除上述关联/关连交易，还包括本公司与关连附属公司山能财务、鲁西矿业、新疆能化之间的关联/关连交易。

本公司开展上述关联/关连交易的目的是为更好地实现公司与关联方的资源共享和协同效应，降低交易成本和风险，提高公司盈利能力和核心竞争力。

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

事项概述	查询索引
与控股股东签署持续性关联/关连交易协议 经公司2023年10月27日召开的2023年度第一次临时股东大会审议批准，公司与山东能源签署新《委托管理服务框架协议》及其所限定交易于2025年度的交易上限金额。	有关详情请见公司日期为2023年8月25日的第九届董事会第二次会议决议公告、持续性关联/关连交易的公告，和日期为2023年10月27日的2023年度第一次临时股东大会决议公告。该等资料载于上交所网站、香港联交所网站、公司网站及\或《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》。
调整与控股股东持续性关联/关连交易内容及上限 经公司2024年8月30日召开的第九届董事会第十次会议审议批准，公司与山东能源签署调整后的《劳务及服务互供协议》《保险金管理协议》，重新厘定《劳务及服务互供协议》《保险金管理协议》《大宗商品购销协议》所限定交易于2024-2025年度交易上限金额，并提交公司股东大会讨论审议。	有关详情请见公司日期为2024年8月30日的第九届董事会第十次会议决议公告、持续性关联/关连交易的公告。该等资料载于上交所网站、香港联交所网站、公司网站及\或《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》。

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

(1) 报告期内与山东能源集团持续性关联/关连交易协议审批及执行情况

①商品和服务供应及保险金持续性关联/关连交易

公司2023年6月30日召开的2022年度股东周年大会，审议批准公司与山东能源签署《材料物资供应协议》《劳务及服务互供协议》《保险金管理协议》以及《产品、材料物资供应及资产租赁协议》，及其所限定交易于2023-2025年度交易上限金额。上述持续性关联/关连交易协议生效后追溯至2023年1月1日起生效。

公司2023年10月27日召开的2023年度第一次临时股东大会，审议批准公司与山东能源签署《大宗商品购销协议》及其所限定交易于2024-2025年度的交易上限金额。

除《保险金管理协议》外，确定价格的主要方式有：国家规定的价格；市场价格；以实际成本为基础厘定交易价格。交易费用可一次性或分期支付。每个公历月的最后一个营业日就当月到期应支付给另一方或应向另一方收取的有关持续性关联/关连交易款项登记入账。每个公历月发生的持续性关联/关连交易款项应于紧随下一个月度内结算完毕，但不包括当时尚未完成交易所涉及款项和仍有争议的款项。

2024年上半年，本集团向山东能源集团销售商品、提供服务收取的费用总金额为58.80亿元；山东能源集团向本集团销售商品、提供服务收取的费用总金额为42.39亿元。

2024年上半年，本集团与山东能源集团购销商品、提供服务发生的持续性关联/关连交易如下表：

	2024年上半年		2023年上半年		关联/关连交易额增减(%)
	金额(千元)	占营业收入比例(%)	金额(千元)	占营业收入比例(%)	
本集团向山东能源集团销售商品、提供服务	5,879,681	8.13	3,312,151	3.92	77.51
山东能源集团向本集团销售商品、提供服务	4,238,906	5.86	1,573,867	1.86	169.33

注：上表关联/关连交易金额及所占营业收入比例，按照鲁西矿业、新疆能化实际并表日（2023年9月30日）列示，未同口径追溯调整。

2024年上半年，本集团向山东能源集团销售煤炭对本集团利润的影响如下表：

	营业收入(千元)	营业成本(千元)	毛利(千元)
向山东能源集团销售煤炭	2,429,295	1,308,626	1,120,669

根据《保险金管理协议》，山东能源集团无偿向兖矿能源提供社会保险、住房公积金、企业年金（“保险金”）管理和费用转缴服务。

②金融服务持续性关联/关连交易

公司2022年10月28日召开的2022年度第二次临时股东大会，审议批准山能财司与山东能源集团签署《金融服务协议》（“山东能源集团《金融服务协议》”），约定山能财司向山东能源集团提供存款、综合授信以及其他金融服务及其所限定交易在2023-2025年每年的交易上限金额。相关存款利率、贷款利率及服务费用均按照中国人民银行或金融监管机构的有关规定，参照正常商业条款厘定。

2024年6月30日山东能源集团在山能财司的存款为222.61亿元，综合授信余额为155.52亿元，2024年上半年，发生的金融服务费用为63.30万元。

公司2022年10月28日召开的2022年度第二次临时股东大会，审议批准山能财司与兖矿能源签署《金融服务协议》（“兖矿能源《金融服务协议》”），约定山能财司向本集团提供存款、综合授信以及其他金融服务及其所限定交易在2023-2025年每年的交易上限金额。相关存款利率、贷款利率及服务费用均按照中国人民银行或金融监管机构的有关规定，参照正常商业条款厘定。

2024年6月30日本集团在山能财司的存款为80.71亿元，综合授信余额为158.60亿元，2024年上半年，发生的金融服务费用为193.80万元。

③融资租赁持续性关联/关连交易

公司2023年10月27日召开的2023年度第一次临时股东大会，审议批准公司与山东能源集团签署《融资租赁协议》及其所限定交易于2024-2025年每年的交易上限金额。确定租赁利率的方式为在全国银行间同业拆借中心公布的同期贷款市场报价利率的基础上上浮不低于5%，最高利率不超过7.5%。

根据《融资租赁协议》，本公司向山东能源集团提供融资租赁服务，在本公司支付租赁资产转让价款当日或之前一次性收取手续费或咨询费，按季度收取租金。

2024年上半年，发生融资租赁本金余额、租赁利息、手续费和咨询费共计92.30万元。

④委托管理持续性关联/关连交易

公司2022年1月27日召开的第八届董事会第二十次会议，审议批准公司与山东能源集团签订《委托管理服务框架协议》及其所限定交易于2022-2024年每年的年度交易上限金额。委托管理费用由双方根据具体标的资产的状况、兖矿能源进行委托管理的成本及标的资产的盈利情况确定。协议有效期内，兖矿能源收取的委托管理费用年度上限金额为人民币6,000万元。

2024年上半年，山东能源集团向公司支付委托管理费用580.50万元。

上述持续性关联/关连交易协议限定的2024年交易上限金额及2024年上半年实际交易情况如下：

序号	关联/关连交易类别	执行依据	2024年交易上限金额 (千元)	2024年上半年实际执行额 (千元)	
1	从山东能源集团采购材料物资和设备	《材料物资供应协议》	5,370,000	1,298,186	
2	接受山东能源集团劳务及服务	《劳务及服务互供协议》	4,475,000	1,077,531	
	向山东能源集团提供劳务及服务		174,000	104,459	
3	山东能源集团无偿向本集团提供保险金管理和费用转缴服务	《保险金管理协议》	270,000	198,099	
4	向山东能源集团销售产品、材料物资及资产租赁	《产品、材料物资供应及资产租赁协议》	14,532,000	3,104,335	
5	向山东能源集团采购大宗商品	《大宗商品购销协议》	2,800,000	1,665,089	
	向山东能源集团销售大宗商品		8,000,000	2,670,886	
6	向山东能源集团提供金融服务	山东能源集团《金融服务协议》	存款	62,500,000	2,226,115
			综合授信	30,000,000	15,551,896
			金融服务费用	6,000	633
7	向兖矿能源提供金融服务	兖矿能源《金融服务协议》	存款	27,000,000	8,071,403
			综合授信	16,000,000	15,859,651
			金融服务费用	5,000	1,938
8	向山东能源集团提供融资租赁服务	《融资租赁协议》	融资总额	1,000,000	923
			利息及费用	85,000	0
9	向山东能源集团提供委托管理服务	《委托管理服务框架协议》	60,000	5,805	

(2) 报告期内与嘉能可集团持续性关联/关连交易协议审批与执行情况

①煤炭销售持续性关联/关连交易

公司2024年1月15日召开的第九届董事会第四次会议，审议批准兖煤澳洲与嘉能可续期《煤炭销售框架协议》及其所限定交易在2024-2026年每年的交易上限金额。确定价格的主要方式是：以市场价格为基础，并考虑相关行业基准和指数进行调整。交易款项支付时间由双方根据国际惯例及本协议所适用的法律法规来确定，在具体煤炭买卖协议中详细约定。

2024年本集团向嘉能可集团销售煤炭的年度上限金额为3.5亿美元。2024年上半年，此项关联/关连交易发生金额约0.8亿美元。

②煤炭购买持续性关联/关连交易

公司2024年1月15日召开的第九届董事会第四次会议，审议批准兖煤澳洲与嘉能可续期《HVO销售合约》及其所限定交易在2024-2026年每年的交易上限金额。《HVO销售合约》约定：兖煤澳洲附属公司亨特谷煤炭销售公司根据其与客户订立的每份销售协议收取的总金额及相应的产品配额，分别支付给兖煤澳洲及嘉能可相应的交易款项。亨特谷煤炭销售公司应不迟于在收到客户付款后的三个营业日内，向兖煤澳洲及嘉能可支付交易价款。

2024年本集团向嘉能可购买《HVO销售合约》项下权益煤炭额度的交易上限金额为13亿美元。2024年上半年，此项关联/关连交易发生金额约3.03亿美元。

公司2024年1月15日召开的第九届董事会第四次会议，审议批准兖煤澳洲与嘉能可续期《煤炭购买框架协议》及其所限定交易在2024-2026年每年的交易上限金额。《煤炭购买框架协议》项下采用的最终交易价格，是在公平磋商的基础上，按照正常商业条款，参照相关类型煤炭当时的市场价格而最终确定。交易款项支付时间由双方根据国际惯例及本协议所适用的法律法规来确定，在具体煤炭买卖协议中详细约定。

2024 年本集团向嘉能可集团购买《煤炭购买框架协议》项下的煤炭的年度上限金额为 2.5 亿美元。2024 年上半年，此项关联/关连交易发生金额约 0.41 亿美元。

③柴油燃料供应持续性关联/关连交易

经公司 2023 年 11 月 6 日召开的总经理办公会批准，亨特谷运营公司与嘉能可附属公司嘉能可澳大利亚石油有限公司（“嘉能可澳洲石油公司”）于 2023 年 12 月 8 日签署《柴油燃料供应协议》及其所限定交易在 2024-2026 年每年的交易上限金额。《柴油燃料供应协议》约定：（i）亨特谷运营公司将在交货月份之前生成采购订单；（ii）嘉能可澳洲石油公司将在采购订单中指定的日期之前交付采购订单中规定的燃料量，而亨特谷运营公司将在燃料交付后付款；（iii）计算付款的依据是，基于交付量及参考标准普尔全球普氏石油价格报告中公布的新加坡 10ppm 低硫柴油离岸价格的价格评估，及根据 2024 年柴油燃料供应协议厘定的价格。

2024 年本集团向嘉能可澳洲石油公司采购柴油燃料的交易上限金额为 2.2 亿美元。2024 年上半年，此项关联/关连交易发生金额约 0.77 亿美元。

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/关连交易

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/关连方	关联/关连关系	关联/关连交易类型	关联/关连交易内容	关联/关连交易定价原则	转让资产的账面价值（100%权益）	转让资产的评估价值（100%权益）	转让价格（90%权益）	关联/关连交易结算方式	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
云鼎科技股份有限公司（“云鼎科技”）	集团兄弟公司	收购股权	公司收购云鼎科技所持国拓科技股份有限公司（“国拓科	按照股权转让比例对应的评估值确定最终标的股权转让价格	14,818.82	15,858.72	14,272.84	以现金形式一次性支	/	无重大影响	/

)			技”)) 90%股 权					付			
---	--	--	--------------------	--	--	--	--	---	--	--	--

资产收购、出售发生的关联/关连交易说明

经公司总经理办公会批准，公司以 14,272.84 万元收购云鼎科技所持国拓科技 90% 股权。

按照境内上市监管规则，该关联交易未达到需要披露临时公告的标准。

按照香港上市监管规则，由于该关联/关连交易按照一般商务条款或更佳条款进行，且最高适用百分比率（定义见香港上市规则第 14.07 条）低于 0.1%，因此根据香港上市规则第 14A.76

(1) (a) 条，该关连交易可获得全面豁免。

截至本报告披露日，上述交易已完成股权交割及工商变更程序。

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/关连交易

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

共同投资方	关联/关连关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产	被投资企业的净资产	被投资企业的净利润	被投资企业的重大在建项目的进展情况
山东能源集团装备制造（集团）有限公司（“山能装备”）	集团兄弟公司	山东天玛智控技术有限公司（“天玛智控”）	液压支架电液控制系统、综采自动化控制系统和智能集成供液系统（含泵站）的生产制造、维修、服务、仓储物流及配送业务	10,000	10,000	10,000	/	/

注：天玛智控于 2024 年 6 月注册成立，尚未开展生产经营活动，无净利润和重大在建项目。

共同对外投资的重大关联/关连交易情况说明

经公司总经理办公会审议批准，公司以现金出资 4,733 万元，与北京天玛智控科技股份有限公司、山能装备合资成立天玛智控，注册资本为 1 亿元，公司持股比例为 47.34%。山能装备持股 3.66%，公司与山能装备为一致行动人，由公司合并天玛智控财务报表。

按照境内上市监管规则，该关联交易未达到需要披露临时公告的标准。

按照香港上市监管规则，由于该关联/关连交易按照一般商务条款或更佳条款进行，且最高适用百分比率（定义见香港上市规则第 14.07 条）低于 0.1%，因此根据香港上市规则第 14A.76（1）（a）条，该关连交易可获得全面豁免。

截至本报告披露日，天玛智控已设立并完成工商登记手续。

（四）关联债权债务往来

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3. 临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
山东能源集团	控股股东	170.57	72.74	243.31	464.70	-179.46	285.24
关联债权债务形成原因		双方互相销售商品、提供服务等					
关联债权债务对公司经营成果及财务状况的影响		无重大影响					

（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

1. 存款业务

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
山东能源集团	控股股东	625	0.385%-1.35%	251.81	4,449.80	4,479.00	222.61

2. 贷款业务

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
山东能源集团	控股股东	200	3%-3.5%	141.84	85.81	84.2	143.45

3. 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
山东能源集团	控股股东	承兑、保函	100	12.07

4. 其他说明

适用 不适用

截至本报告期末，山能财司为关联方提供的金融服务收取的保证金余额为 0.5 亿元，保证金部分不占授信额度。

根据上交所《上市公司自律监管指引第 5 号——交易与关联交易》，公司出具了关于山能财司的风险评估报告。

(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

1. 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2. 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：亿元 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	
/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）																0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）																0
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																31.58
报告期末对子公司担保余额合计（B）																169.48
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）																
担保总额（A+B）																169.48
担保总额占公司净资产的比例（%）																22.35
															其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）																0
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）																110.72
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）																0
上述三项担保金额合计（C+D+E）																110.72
未到期担保可能承担连带清偿责任说明																无
担保情况说明							1. 以前期间发生并延续至本报告期的对外担保情况 经 2019 年度股东周年大会审议批准，公司为内蒙古荣信化工有限公司提供 13.8 亿元担保。截至 2024 年 6 月 30 日，上述担保余额为 8.34 亿元。 经 2019 年度股东周年大会审议批准，公司为榆林能化提供 13 亿元担保。截至 2024 年									

6月30日，上述担保余额为7.54亿元。

经2019年度股东周年大会审议批准，公司为鲁南化工提供10亿元担保。截至2024年6月30日，上述担保余额为8.5亿元。

经2020年度股东周年大会审议批准，公司为兖煤国际资源发行3亿美元境外公司债券提供担保。截至2024年6月30日，上述担保余额为3亿美元。

经2020年度股东周年大会审议批准，公司为兖煤国际提供1亿美元担保。截至2024年6月30日，上述担保余额为1亿美元。

经2020年度股东周年大会审议批准，内蒙古矿业为乌兰察布市宏大实业有限公司提供14.29亿元担保；为鄂尔多斯市锋威光电有限公司提供6.99亿元担保。截至2024年6月30日，上述担保余额分别为12.08亿元、5.69亿元。

经2021年度股东周年大会审议批准，公司为烟台金正环保科技有限公司提供1.37亿元担保。截至2024年6月30日，上述担保余额为1.23亿元。

经2022年度股东周年大会审议批准，公司为兖矿瑞丰国际贸易有限公司（“兖矿瑞丰”）提供10亿元担保。截至2024年6月30日，上述担保余额为10亿元。

经2022年度股东周年大会审议批准，公司为兖矿能源集团国际贸易有限公司提供1.5亿元担保。截至2024年6月30日，上述担保余额为1.5亿元。

截至2024年6月30日，兖煤澳洲及其子公司因经营必需共有履约押金和保函9.15亿澳元。

经2021年度第一次临时股东大会审议批准，内蒙古矿业为内蒙古锦联铝材有限公司提供2.7亿元担保，未来能源为陕西靖神铁路有限责任公司提供4亿元担保。截至2024年6月30日，上述担保余额分别为0.68亿元和3.04亿元。

2. 报告期内发生的担保情况

经2022年度股东周年大会审议批准，报告期内，公司为兖矿瑞丰提供17.5亿元担保，为青岛中兖贸易有限公司提供1.5亿元担保，为榆林能化提供2亿元担保，鄂尔多斯市锋威光电有限公司为内蒙古矿业提供4.69亿元担保。

经2023年度股东周年大会审议批准，鲁西矿业为全资子公司山东李楼煤业有限公司提供2亿元担保，新疆能化为伊新煤业提供1.65亿元担保。截至2024年6月30日，上述担保余额分别为1.44亿元、1.57亿元。

经2022年度股东周年大会审议批准，兖煤澳洲及其子公司每年向兖矿能源澳洲附属公司提供不超过15亿澳元日常经营担保额度。报告期内，兖煤澳洲及其子公司因经营必需共发生履约押金和保函2.22亿澳元。

注：上表乃按中国会计准则编制，并按照 1 美元=7.1268 元人民币、1 澳元=4.7650 元人民币汇率进行计算。除上述披露外，公司不存在报告期内履行的及尚未履行完毕的担保合同。

3. 其他重大合同

适用 不适用

4. 其他重大事项

(一) 控股股东实施增持公司股份计划

山东能源计划自2023年11月29日起12个月内，通过上交所及香港联交所交易系统，以集中竞价、大宗交易或场内交易等方式增持公司A股和H股股份，累计增持金额不低于3亿元，不超过6亿元，其中：A股股份累计增持金额不低于1亿元，不超过2亿元；H股股份累计增持金额不低于2亿元，不超过4亿元。

2024年1月22日-2024年7月26日，山东能源通过上交所交易系统及香港联交所交易系统，以集中竞价方式增持公司A股和H股股份共计27,715,380股，增持金额300,202,748.73元（H股股份以港币增持，其中港币兑人民币汇率按增持当日中国人民银行公布的港币兑人民币汇率中间价计算），其中：

增持公司A股股份6,187,380股，增持金额为100,086,567.70元；

增持公司H股股份21,528,000股，增持金额为200,116,181.03元。

有关详情请见日期为2023年11月29日的关于控股股东增持公司股份计划的公告，日期为2024年1月22日的关于控股股东增持计划进展暨首次增持公司股份的公告，日期为2024年1月31日和2024年5月28日的关于控股股东增持计划进展的公告，日期为2024年7月19日的关于控股股东增持计划实施进展暨权益变动的提示性公告，日期为2024年7月26日的关于控股股东增持计划实施进展的公告，该等资料刊载于上交所网站、香港联交所网站、公司网站及/或《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》。

(二) 公司部分董事、监事、高级管理人员增持公司股份

基于对公司未来发展的信心以及对公司长期投资价值的认可，公司10名董事、监事及高级管理人员于2024年7月29日至2024年7月30日，使用自有资金通过香港联交所交易系统（含港股通），以集中竞价交易方式合计增持公司H股股份1,050,000股。

有关详情请见日期为2024年7月30日的关于董事、监事及高级管理人员增持股份结果的公告，该等资料刊载于上交所网站、香港联交所网站、公司网站及/或《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》。

(三) 收购SMT Scharf AG公司（“沙尔夫公司”）

经公司总经理办公会审议批准，2024年3月1日公司与Shareholder Value Management Aktiengesellschaft等10方签署了《股份购买协议-关于出售及购买SMT Scharf AG特定股份》；与Famous Holding GmbH签署了《股份购买协议（Famous）-关于出售及购买SMT Scharf AG特定股份》。

公司支付转让价款约为3,216.95万欧元，取得沙尔夫公司52.66%的股权。

截至本报告披露日，上述交易正在推进股权交割及工商变更程序。

有关详情请见日期为2024年3月1日的关于收购境外公司股权的公告，该等资料刊载于上交所网站、香港联交所网站、公司网站及/或《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》。

(四) 并购物泊科技有限公司（“物泊科技”）

经公司2024年5月31日召开的第九届董事会第八次会议审议批准，公司以现金方式出资约15.5亿元，取得物泊科技45%的股权，同时，福建东沃投资中心（有限合伙）及福建东创投资中心（有限合伙）分别将其所持有的全部物泊科技股权（合计6.32%）所对应的全部表决权独家、无条件且不可撤销地全权授予公司，使得本次交易完成后公司可行使的表决权占物泊科技全部实缴出资的51.32%。本次交易完成后，物泊科技将成为公司的控股子公司，并纳入合并财务报表范围。

截至本报告披露日，上述交易正在推进股权交割及工商变更程序。

有关详情请见日期为2024年5月31日的关于并购物泊科技有限公司的公告及2024年7月9日关于并购交易的进一步公告，该等资料刊载于上交所网站、香港联交所网站、公司网站及/或《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》。

（五）收购兖矿东平陆港有限公司（“东平陆港”）

经公司总经理办公会审议批准，公司全资子公司兖煤国际与火星网络有限公司（“火星网络”）、香港泰中能源有限公司（“泰中能源”）签署股权转让协议，以6,329.60万美元收购火星网络及泰中能源所持东平陆港41.3027%股权。

截至本报告披露日，本次收购正在履行有关国资监管、股权交割及工商变更程序。

（六）向新疆能化提供内部借款

经公司2024年8月30日召开的第九届董事会第十次会议审议批准，公司向新疆能化提供50亿元内部借款，并提交股东大会讨论审议。

根据上交所上市规则，本次内部借款事项不构成关联交易；构成需股东大会审批的财务资助。

根据香港联交所上市规则，本次内部借款事项构成关连交易，由于该关连交易按照一般商务条款或更佳条款进行，且最高适用百分比率（定义见香港上市规则第14.07条）高于0.1%但低于5%，因此该关连交易须遵守申报及公告规定，惟获豁免遵守通函（包括独立财务顾问意见）及股东批准规定。于本次关连交易中拥有重大权益的董事须于董事会上就批准相关董事会决议案放弃投票。

有关详情请见日期为2024年8月30日的公司提供财务资助的公告以及关连交易的公告，该等资料刊载于上交所网站、香港联交所网站、公司网站及/或《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》。

（七）因出售子公司股权被动形成对外担保

经公司总经理办公会审议批准，兖煤国际拟转让其通过境外子公司Crouching Tiger Holding Limited所间接持有的烟台金正环保科技有限公司（“金正环保”）45%股权。股权转让完成后，公司将不再与金正环保存在股权关系。由于公司为金正环保提供的银行借款担保尚未到期，公司拟延续为金正环保提供该等被动形成的对外担保。

经公司2024年8月30日召开的第九届董事会第十次会议审议批准，同意公司因出售金正环保股权被动形成对外担保事项。根据公司上市地监管规定，由于被担保对象金正环保资产负债率超过70%，该等事项尚需提交股东大会审议批准。

有关详情请见日期为2024年8月30日的关于出售子公司股权被动形成对外担保的公告，该等资料刊载于上交所网站、香港联交所网站、公司网站及/或《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》。

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

单位：万元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	扣除发行费用后募集资金净额
向特定对象发行股票	2024年6月12日	451,411.10	448,973.91
合计	/	451,411.10	448,973.91

注：2024年6月，公司根据一般性授权发行2.85亿股H股股份，每股定价17.39港元，募集资金总额为495,615.00万港元，按2024年6月12日的汇率计算，约为人民币451,411.10万元，扣减发行费用后，募集资金净额约为492,939万港元，按2024年6月12日的汇率计算，约为人民币448,973.91万元。该等募集资金净额将按照计划用于偿还公司及附属公司的债务及补充一般营运资金。

截至本报告期末，上述募集资金净额的实际使用情况详列如下：

计划用途	预算使用金额 (人民币/元)	报告期内使用金额 (人民币/元)	期末尚未使用金额 (人民币/元)	预期使用时间 表
偿还本公司及附属公司的债务及补充一般营运资金	4,489,739,100	0	4,489,739,100	预计将于2024年12月31日之前完成全部募集资金的使用。
合计(未含利息)	4,489,739,100	0	4,489,739,100	

注：本公司募集资金所得款项用途与先前披露一致。

(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

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

(按香港上市监管规定编制)

(一) 购回、出售或赎回公司之上市证券

行使 2022 年度股东周年大会增发 H 股股份授权

经 2024 年 5 月 31 日召开的第九届董事会第八次会议审议批准，决定由被授权人士在董事会决议范围内，根据 2022 年度股东周年大会的一般性授权办理 H 股发行具体事宜。本次配售股份数量为 2.85 亿股 H 股，配售价为每股配售股份 17.39 港元。承配人为不少于六名的专业机构及/或其他投资者。各承配人及彼等各自之最终实益拥有人（如适用）均为独立第三方，且与本公司及其关联/关连人士概无关联关系。募集资金净额约为 492,939 万港元。据此，每股配售股份的净发行价约为 17.29 港元。该等募集资金净额将按照计划用于偿还公司及附属公司的债务及补充一般营运资金。本公司每股 H 股于 2024 年 6 月 3 日（即配售协议签署日期）在香港联交所所报收市价为 19.30 港元。

配售事项有利于本公司利用资本市场融资功能，改善本公司资本结构，落实战略储备资金，降低本公司资产负债率。

有关详情请见日期为 2024 年 6 月 4 日的关于根据一般性授权发行 H 股的公告，日期为 2024 年 6 月 12 日的关于根据一般性授权发行 H 股完成交割的公告，该等资料刊载于上交所网站、香港联交所网站、公司网站及/或《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》。

获得 2023 年度股东周年大会增发股份及回购 H 股股份授权

2024 年 6 月 21 日召开的 2023 年度股东周年大会，授予董事会一般性授权，由董事会根据需要和市场情况，在获得有关监管机构批准以及符合法律、行政法规及《公司章程》的情况下，在相关授权期间适时决定是否增发不超过有关决议案通过之日已发行股份总额 20%（不包括任何库存股份）的股份。

2024 年 6 月 21 日召开的 2023 年度股东周年大会，授予董事会一般性授权，由董事会根据需要和市场情况，在获得有关监管机构批准以及符合法律、行政法规及《公司章程》的情况下，在相关授权期间适时决定回购不超过有关决议案通过之日已发行 H 股总额 10%（不包括任何库存股份）的 H 股股份。

截至本报告披露日，公司董事会尚未行使上述一般性授权。

(二) 薪酬政策

公司董事、监事和高级管理人员的薪酬，由董事会薪酬委员会向董事会提出建议，董事和监事薪酬经董事会审议通过后提交股东大会批准，高级管理人员薪酬由董事会审议批准。

公司对董事及高级管理人员推行年薪考评及激励机制。年薪收入由基本年薪和绩效年薪两部分组成：基本年薪根据公司生产经营规模、盈利能力、经营管理难度、职工工资水平等因素综合确定；绩效年薪根据实际经营成果确定。董事和高级管理人员的基本年薪按月度标准预付，绩效年薪于次年审计考核后兑现。

本集团其他员工的薪酬政策主要实行以岗位职责及量化考核结果为基础的岗位绩效工资制，并将绩效工资与公司的整体经济效益及个人业绩挂钩考核兑现。

（三）核数师

经 2024 年 6 月 21 日召开的公司 2023 年度股东周年大会审议批准，聘任天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）、天职香港会计师事务所有限公司分别为公司 2024 年度 A 股、H 股会计师，负责公司财务报告审计、审核及内部控制审计评估，任期自 2023 年度股东周年大会结束之日起至下次股东周年大会结束之日止。

公司 2024 年度应支付境内外业务的审计服务费用为人民币 840 万元，公司承担会计师在公司现场审计期间的食宿费用，不承担差旅费及其他费用。授权公司董事会决定并支付由于公司新增子公司或监管规定发生变化，导致增加后续审计、内部控制审核等其他服务费用。

公司董事会认为除常年业务的审计服务费用外，本公司支付给会计师的其他服务费用不会影响会计师的审计独立性意见。

根据香港法例第 588 章《会计及财务汇报局条例》（经不时修订、补充或以其他方式修改），公司 2024 年度会计师天职香港会计师事务所有限公司为获注册的公众利益实体核数师。

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

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	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	89,940,000	1.21	0	-30,564,600	-30,564,600	59,375,400	0.77
1、国家持股	0	0	0	0	0	0	0
2、国有法人持股	0	0	0	0	0	0	0
3、其他内资持股	89,940,000	1.21	0	-30,564,600	-30,564,600	59,375,400	0.77
其中：境内非国有法人持股	0	0	0	0	0	0	0
境内自然人持股	89,940,000	1.21	0	-30,564,600	-30,564,600	59,375,400	0.77
4、外资持股	0	0	0	0	0	0	0
其中：境外法人持股	0	0	0	0	0	0	0
境外自然人持股	0	0	0	0	0	0	0
二、无限售条件流通股份	7,349,430,720	98.79	285,000,000	29,163,420	314,163,420	7,663,594,140	99.23
1、人民币普通股	4,499,430,720	60.48	0	29,163,420	29,163,420	4,528,594,140	58.64
2、境内上市的外资股	0	0	0	0	0	0	0
3、境外上市的外资股	2,850,000,000	38.31	285,000,000	0	285,000,000	3,135,000,000	40.59
4、其他	0	0	0	0	0	0	0
三、股份总数	7,439,370,720	100	285,000,000	-1,401,180	283,598,820	7,722,969,540	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

1. 经 2024 年 2 月 23 日召开的公司第九届董事会第五次会议审议批准，对部分已不符合激励条件的限制性股票进行回购注销，同时确认公司 2021 年 A 股限制性股票激励计划第一个解除限售期条件成就。截至报告期末，公司已回购并注销 1,401,180 股限制性股票，29,163,420 股限制性股票已解除限售并上市流通。

有关详情请见公司日期为 2024 年 2 月 23 日回购注销部分限制性股票的公告、限售期解除条件成就的公告，日期为 2024 年 3 月 4 日的限制性股票解除限售暨上市的公告，日期为 2024 年 5 月 8 日的部分限制性股票注销完成的公告。该等资料载于上交所网站、香港联交所网站、公司网站及/或《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》。

2. 经 2024 年 5 月 31 日召开的公司第九届董事会第八次会议审议批准，公司向不少于 6 名承配人配售发行 285,000,000 股 H 股股份，截至报告期末，相关配售 H 股股份已完成交割。

有关详情请见公司日期为 2024 年 6 月 4 日的发行 H 股的公告，日期为 2024 年 6 月 12 日的发行 H 股完成交割的公告。该等资料载于上交所网站、香港联交所网站、公司网站及/或《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》。

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

截至本报告披露日，因派发 2023 年度股票红利，公司总股本由 2024 年 6 月 30 日的 7,722,969,540 股增加至 10,039,860,402 股。按当前股本计算，2024 年上半年每股收益为 0.75 元；2024 年 6 月 30 日每股净资产为 7.56 元。

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

本公司根据可公开所得的资料以及就董事所知，在本报告披露日，董事相信于报告期内本公司公众持股量占总股本的比例超过 25%，符合香港上市规则的规定。

（二） 限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期减少限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
限制性股票激励对象（第一个解除限售期）	29,680,200	29,163,420	0	516,780	0	-	股份变动及解除限售日期详见本报告“第四节公司治理”之股权激励相关内容
限制性股票激励对象（第二个解除限售期）	29,680,200	0	0	435,600	29,244,600	股权激励限售	
限制性股票激励对象（第三个解除限售期）	30,579,600	0	0	448,800	30,130,800	股权激励限售	
合计	89,940,000	29,163,420	0	1,401,180	59,375,400	/	/

注：因派发 2023 年度股票红利，截至本报告披露日，期末限售股数已发生变化。

二、 股东情况

（一） 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	93,768
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	
山东能源集团有限公司	-9,328,640 ^①	4,059,141,570	52.56	0	质押	161,387,138	国有法人
香港中央结算（代理人）有限公司	284,956,600	2,449,068,607	31.71	0	未知	-	境外法人
国新投资有限公司	100,549,605	100,549,605	1.30	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	-17,378,599	69,893,990	0.91	0	无	0	境外法人
新华人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—018L—CT001沪	36,649,971	39,920,521	0.52	0	无	0	其他
全国社保基金一一七组合	-1,196,950	22,733,816	0.29	0	无	0	其他
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	6,483,205	16,028,980	0.21	0	无	0	其他
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	-223,900	15,823,281	0.20	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞中证红利低波动交易型开放式指数证券投资基金	8,685,477	12,257,677	0.16	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司—易方达沪深300交易型开放式指数发起式证券投资基金	6,986,000	10,798,746	0.14	0	无	0	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				
山东能源集团有限公司	3,376,658,070	人民币普通股	3,376,658,070				
山东能源集团有限公司 ^②	682,483,500	境外上市外资股	682,483,500				
香港中央结算（代理人）有限公司	2,449,068,607	境外上市外资股	2,449,068,607				
国新投资有限公司	100,549,605	人民币普通股	100,549,605				
香港中央结算有限公司	69,893,990	人民币普通股	69,893,990				
新华人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—018L—CT001沪	39,920,521	人民币普通股	39,920,521				

全国社保基金一一七组合	22,733,816	人民币普通股	22,733,816
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	16,028,980	人民币普通股	16,028,980
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	15,823,281	人民币普通股	15,823,281
中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞中证红利低波动交易型开放式指数证券投资基金	12,257,677	人民币普通股	12,257,677
中国建设银行股份有限公司—易方达沪深300交易型开放式指数发起式证券投资基金	10,798,746	人民币普通股	10,798,746
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>山东能源全资子公司兖矿集团(香港)有限公司(“兖矿香港公司”)通过香港中央结算(代理人)有限公司持有本公司6.82亿股H股。</p> <p>“中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金”、“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”和“中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞中证红利低波动交易型开放式指数证券投资基金”的基金管理人均为华泰柏瑞基金管理有限公司。</p> <p>除此之外,其他股东的关联关系和一致行动关系不详。</p>		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

注:

①山东能源严格执行增持计划,未主动减持公司股份。报告期内,山东能源持有公司股票数量减少932.864万股,主要是由于:(i)山东能源可交换公司债券的投资者实施换股,导致山东能源所持公司A股被动减少10,028,640股;(ii)报告期内,山东能源增持公司A股股票700,000股。

截至2024年6月30日,山东能源直接和间接持有本公司股份共4,059,141,570股,占本公司总股本的52.56%。包括:(i)通过自身账号持有公司A股3,215,270,932股;(ii)通过可交换公司债券质押专户持有公司A股161,387,138股;(iii)通过兖矿香港公司持有公司H股682,483,500股。

截至本报告披露日,因获得公司分配2023年度股票红利,以及进一步增持公司股票后,山东能源直接和间接持有本公司股份共5,303,899,421股,占本公司总股本的52.83%。

②山东能源全资子公司兖矿香港公司通过香港中央结算(代理人)有限公司持有本公司6.82亿股H股。

③以上“报告期末普通股股东总数”及“前10名股东持股情况、前10名无限售条件股东持股情况”资料,是根据中国证券登记结算有限责任公司上海分公司、香港证券登记有限公司提供的公司股东名册编制。

④香港中央结算(代理人)有限公司作为公司H股的结算公司,以代理人身份持有公司股票。香港中央结算有限公司为公司沪股通股票的名义持有人。

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

单位:股

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								
股东名称（全称）	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
全国社保基金一一七组合	23,930,766	0.32	82,500	0.0011	22,733,816	0.29	0	0
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	9,545,775	0.13	696,300	0.0094	16,028,980	0.21	0	0
中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞中证红利低波动交易型开放式指数证券投资基金	3,572,200	0.05	224,600	0.0030	12,257,677	0.16	51,700	0.0007
中国建设银行股份有限公司—易方达沪深300交易型开放式指数发起式证券投资基金	3,812,746	0.05	64,800	0.0009	10,798,746	0.14	82,000	0.0011

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

（四）主要股东持有公司的股份或相关股份及/或淡仓情况

除下述披露外，据董事所知，截至 2024 年 6 月 30 日，除本公司董事、监事或最高行政人员以外，并无任何其他人士是本公司主要股东，或者在本公司的股份或相关股份中拥有符合以下条件的权益或淡仓：(1)根据《证券及期货条例》第 XV 部第 2 及 3 分部规定应做出披露；(2)记录于本公司根据《证券及期货条例》第 336 条而备存的登记册；或(3)以其他方式知会本公司及香港联交所。

主要股东名称	股份类别	身份	持有股份数目（股）	权益性质	占公司H股类别之百分比	占公司已发行股本总数之百分比
山东能源	A股 (国有法人股)	实益拥有人	3,376,658,070	好仓	-	43.72%
			161,387,138	淡仓	-	2.09%
山东能源 ^①	H股	所控制法团的权益	682,483,500	好仓	21.77%	8.84%

注：

①该等H股是由兖矿香港公司以实益拥有人的身份持有。

②百分比数据保留至小数点后两位。

③所披露的信息乃是基于香港联交所网站(www.hkexnews.hk)及中国证券登记结算有限责任公司上海分公司所提供的信息作出。

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

截至报告期末，除下述披露外，本公司各董事、监事和高级管理人员概无在本公司或其任何相联法团（定义见香港《证券及期货条例》第XV部所指的相联法团）的股份、相关股份中拥有权益及淡仓，而该等权益及淡仓（i）根据香港《证券及期货条例》第352条规定，应记录在须予备存的登记册中；或（ii）根据《标准守则》规定，需通知上市发行人及香港联交所（有关规定被视为同样适用于本公司的监事，适用程度与本公司董事一致）。

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
李伟	董事长	15,000	15,000	0	-
肖耀猛	董事、高管	525,000	525,000	0	-
刘健	董事	128,700	128,700	0	-
刘强	董事	0	0	0	-
张海军	董事	0	0	0	-
苏力	董事	0	0	0	-
黄霄龙	董事、高管	240,000	240,000	0	-
彭苏萍	独立董事	0	0	0	-
朱利民	独立董事	0	0	0	-
胡家栋	独立董事	0	0	0	-
朱睿	独立董事	0	0	0	-
李士鹏	监事	0	0	0	-
朱昊	监事	0	0	0	-
靳家皓	监事	0	0	0	-
李洪国	高管	0	0	0	-
张传昌	高管	240,000	240,000	0	-
康丹	高管	181,200	181,200	0	-
王九红	高管	181,200	181,200	0	-
岳宁	高管	120,000	0	-120,000	因工作调整，回购注销限制性股票
赵治国	高管	0	0	0	-
高春雷	高管	205,500	120,000	-85,500	任职公司高管前减持
张照允	高管	151,200	151,200	0	-
张磊	高管	0	0	0	-
马俊鹏	高管（离任）	273,900	273,900	0	-

其它情况说明

√适用 □不适用

1. 上述董事、监事及高管均以实益拥有人身份持有本公司股份权益（好仓）。截至本报告披露日，因公司分配2023年度股票红利和部分董事、监事、高管增持公司H股，上述董事、高管持有的公司股票数量已发生变化。

2. 上述董事、高管期末持股数包含部分未解锁限制性股票，有关详情请见本报告“第四节公司治理”之股权激励相关内容。

3. 马俊鹏先生因工作调整调离兖矿能源，公司将择机注销马俊鹏先生持有的未解锁限制性股票。

(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

第八节 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

1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2024年8月31日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
2020年公司债券（第一期）（品种二）	20 兖煤 02	163235	2020/3/10	2020/3/12	/	2025/3/12	27	3.43	每年付息一次，到期一次还本，最后一期随本金一起支付	上交所	海通证券	海通证券	面向合格投资者	竞价、询价和交易	否
2020年公司债券（第一期）（品种三）	20 兖煤 03	163236	2020/3/10	2020/3/12	/	2030/3/12	20	4.29	每年付息一次，到期一次还本，最后一期随本金一起支付	上交所	海通证券	海通证券	面向合格投资者	竞价、询价和交易	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2024年8月31日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
2020年公司债券(第二期) (品种二) ^①	20 尧煤05	175275	2020/10/21	2020/10/23	2025/10/23	2030/10/23	15	4.27	每年付息一次,到期还本,最后一次付息后随本金一起支付	上交所	海通证券	海通证券	面向合格投资者	竞价、询价和交易	否
2021年公司债券(第一期) (品种二)	21 尧煤02	188164	2021/5/28	2021/5/31	/	2026/5/31	10	4.13	每年付息一次,到期还本,最后一次付息后随本金一起支付	上交所	海通证券	海通证券	面向合格投资者	竞价、询价和交易	否
2023年公司债券(第一期) (品种一)	23 尧矿01	115406	2023/5/25	2023/5/26	/	2028/5/26	10	3.34	每年付息一次,到期还本,最后一次付息后随本金一起支付	上交所	中金公司	平安证券	面向合格投资者	竞价、询价和交易	否
2023年公司债券(第一期) (品种二)	23 尧矿02	115407	2023/5/25	2023/5/26	/	2033/5/26	20	3.80	每年付息一次,到期还本,最后一次付息后随本金一起支付	上交所	中金公司	平安证券	面向合格投资者	竞价、询价和交易	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2024年8月31日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
2023年公司债券(第二期)(品种二)	23 尧矿04	115544	2023/6/15	2023/6/16	/	2033/6/16	20	3.75	每年付息一次,到期还本,最后一次付息后随本金一起支付	上交所	中金公司	平安证券	面向合格投资者	竞价、询价和交易	否
2024年科技创新公司债券(第一期)	24 尧矿K1	240582	2024/3/13	2024/3/14	/	2034/3/14	30	3.03	每年付息一次,到期还本,最后一次付息后随本金一起支付	上交所	中信证券	平安证券	面向合格投资者	竞价、询价和交易	否
2024年科技创新可续期公司债券(第一期) ^②	尧矿KY01	241141	2024/6/17	2024/6/18	/	2027/6/18	30	2.28	每年付息一次,到期还本,最后一次付息后随本金一起支付	上交所	广发证券	平安证券	面向合格投资者	竞价、询价和交易	否
2024年科技创新可续期公司债券(第二期) ^③	尧矿KY02	241324	2024/7/24	2024/7/25	/	2027/7/25	20	2.17	每年付息一次,到期还本,最后一次付息后随本金一起支付	上交所	广发证券	平安证券	面向合格投资者	竞价、询价和交易	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2024年8月31日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
2024年科技创新公司债券(第二期)	24 尧矿 K3	241379	2024/8/2	2024/8/5	/	2027/8/5	30	2.05	每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	上交所	广发证券	平安证券	面向合格投资者	竞价、询价和交易	否

注:

①2020年公司债券(第二期)(品种二)为10年固定利率债券。在第5个计息年度末, 公司有权选择调整本期债券后续期限的票面利率, 投资者有权选择将持有债券回售给公司。

②2024年科技创新永续期公司债券(第一期)以每3个计息年度为1个周期。在每个周期末, 公司有权选择将本期债券期限延长1个周期(即延长3年), 或选择在该周期末到期全额兑付本期债券。

③2024年科技创新永续期公司债券(第二期)以每3个计息年度为1个周期。在每个周期末, 公司有权选择将本期债券期限延长1个周期(即延长3年), 或选择在该周期末到期全额兑付本期债券。

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

2. 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

适用 不适用

其他说明

本公司所发行公司债券担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施与募集说明书保持一致，报告期内未发生变化。

(二) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
2021年度第一期中期票据	21 兖州煤业 MTN001	102101379	2021/07/22	2021/07/26	2026/07/26	20	3.80	每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向银行间债券市场的机构投资者	全国银行间债券市场流通转让	否
2021年度第二期中期票据 ^①	21 兖州煤业 MTN002	102103102	2021/11/24	2021/11/26	2024/11/26	20	3.67	每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向银行间债券市场的机构投资者	全国银行间债券市场流通转让	否
2022年度第一期中期票据(品种一) ^②	22 兖矿能源 MTN001A	102281098	2022/05/18	2022/05/20	2025/05/20	25	3.28	每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向银行间债券市场的机构投资者	全国银行间债券市场流通转让	否
2022年度第一期中期票据(品种二) ^③	22 兖矿能源 MTN001B	102281099	2022/05/18	2022/05/20	2027/05/20	5	3.71	每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向银行间债券市场的机构投资者	全国银行间债券市场流通转让	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
2022年度第二期中期票据 ^④	22 兖矿能源 MTN002	102281229	2022/06/08	2022/06/10	2025/06/10	20	3.30	每年付息一次,到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向银行间债券市场的机构投资者	全国银行间债券市场流通转让	否
2023年度第一期中期票据 ^⑤	23 兖矿能源 MTN001	102382795	2023/10/19	2023/10/23	2025/10/23	20	3.40	每年付息一次,到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向银行间债券市场的机构投资者	全国银行间债券市场流通转让	否
2023年度第二期中期票据(科创票据) ^⑥	23 兖矿能源 MTN002(科创票据)	102383131	2023/11/21	2023/11/23	2025/11/23	30	3.16	每年付息一次,到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向银行间债券市场的机构投资者	全国银行间债券市场流通转让	否
2024年度第一期中期票据(科创票据) ^⑦	24 兖矿能源 MTN001(科创票据)	102480413	2024/01/31	2024/02/02	2027/02/02	30	2.85	每年付息一次,到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向银行间债券市场的机构投资者	全国银行间债券市场流通转让	否
2024年度第一期超短期融资券	24 兖矿能源 SCP001	012482024	2024/07/01	2024/07/02	2024/12/30	30	1.82	到期一次还本,利息随本金一起支付	银行间债券市场	面向银行间债券市场的机构投资者	全国银行间债券市场流通转让	否

注：

①2021 年度第二期中期票据以每 3 个计息年度为 1 个周期。在每个周期末，公司有权选择将本期中期票据期限延长 1 个周期（即延长 3 年），或选择在该周期末到期全额兑付本期中期票据。

②2022 年度第一期中期票据(品种一)以每 3 个计息年度为 1 个周期。在每个周期末，公司有权选择将本期中期票据期限延长 1 个周期（即延长 3 年），或选择在该周期末到期全额兑付本期中期票据。

③2022 年度第一期中期票据(品种二)以每 5 个计息年度为 1 个周期。在每个周期末，公司有权选择将本期中期票据期限延长 1 个周期（即延长 5 年），或选择在该周期末到期全额兑付本期中期票据。

④2022 年度第二期中期票据以每 3 个计息年度为 1 个周期。在每个周期末，公司有权选择将本期中期票据期限延长 1 个周期（即延长 3 年），或选择在该周期末到期全额兑付本期中期票据。

⑤2023 年度第一期中期票据以每 2 个计息年度为 1 个周期。在每个周期末，公司有权选择将本期中期票据期限延长 1 个周期（即延长 2 年），或选择在该周期末到期全额兑付本期中期票据。

⑥2023 年度第二期中期票据（科创票据）以每 2 个计息年度为 1 个周期。在每个周期末，公司有权选择将本期中期票据期限延长 1 个周期（即延长 2 年），或选择在该周期末到期全额兑付本期中期票据。

⑦2024 年度第一期中期票据（科创票据）以每 3 个计息年度为 1 个周期。在每个周期末，公司有权选择将本期中期票据期限延长 1 个周期（即延长 3 年），或选择在该周期末到期全额兑付本期中期票据。

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

适用 不适用

其他说明

本公司所发行债务融资工具担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施与募集说明书保持一致，报告期内未发生变化。

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(三) 公司债券募集资金情况

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

公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

债券代码：240582 债券简称：24 瓷矿 K1

1. 基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券全称	2024 年科技创新公司债券 (第一期)
是否为专项品种债券	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
专项品种债券的具体类型	科技创新公司债
募集资金总额	30
报告期末募集资金余额	0
报告期末募集资金专项账户余额	0

2. 募集资金用途变更调整

约定的募集资金用途（请全文列示）	30 亿元均用于置换发行人用自有资金偿还的 2012 年公司债券（第二期）的到期本金
是否变更调整募集资金用途	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

3. 募集资金实际使用情况（此处不含临时补流）

单位：亿元 币种：人民币

报告期内募集资金实际使用金额	30
3.1.1 偿还有息债务（不含公司债券）金额	-
3.1.2 偿还有息债务（不含公司债券）情况	-
3.2.1 偿还公司债券金额	30
3.2.2 偿还公司债券情况	30 亿元均用于置换发行人用自有资金偿还的 2012 年公司债券（第二期）的到期本金

4. 募集资金用于特定项目

4.1 募集资金是否用于固定资产投资项 目或者股权投资、债权投资 或者资产收购等其他特定项目	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
4.2 报告期内项目是否发生重大变 化，或可能影响募集资金投入使 用计划	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
4.3 报告期末项目净收益是否较募 集说明书等文件披露内容下降 50% 以上，或者报告期内发生其他可 能影响项目实际运营情况的重大 不利事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

5. 临时补流情况

单位：亿元 币种：人民币

报告期内募集资金是否用于临时 补充流动资金	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
--------------------------	--

6. 募集资金合规情况

截至报告期末募集资金实际用途（包括实际使用和临时补流）	30亿元均用于置换发行人用自有资金偿还的2012年公司债券（第二期）的到期本金
实际用途与约定用途（含募集说明书约定用途和合规变更后的用途）是否一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
报告期内募集资金账户管理和使用是否合规	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用

债券代码：241141

债券简称：兖矿 KY01

1. 基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券全称	2024年科技创新可续期公司债券(第一期)
是否为专项品种债券	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
专项品种债券的具体类型	科技创新可续期公司债
募集资金总额	30
报告期末募集资金余额	0
报告期末募集资金专项账户余额	0

2. 募集资金用途变更调整

约定的募集资金用途（请全文列示）	30亿元均用于偿还2021年可续期公司债券（第一期）（品种二）的到期本金
是否变更调整募集资金用途	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

3. 募集资金实际使用情况（此处不含临时补流）

单位：亿元 币种：人民币

报告期内募集资金实际使用金额	30
3.1.1 偿还有息债务（不含公司债券）金额	-
3.1.2 偿还有息债务（不含公司债券）情况	-
3.2.1 偿还公司债券金额	30
3.2.2 偿还公司债券情况	30亿元均用于偿还2021年可续期公司债券（第一期）（品种二）的到期本金

4. 募集资金用于特定项目

4.1 募集资金是否用于固定资产投资项或者股权投资、债权投资或者资产收购等其他特定项目	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
4.2 报告期内项目是否发生重大变化，或可能影响募集资金投入使用计划	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
4.3 报告期末项目净收益是否较募集说明书等文件披露内容下降50%以上，或者报告期内发生其他可能影响项目实际运营情况的重大不利事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

5. 临时补流情况

单位：亿元 币种：人民币

报告期内募集资金是否用于临时补充流动资金	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
----------------------	--

6. 募集资金合规情况

截至报告期末募集资金实际用途（包括实际使用和临时补流）	30亿元均用于偿还2021年可续期公司债券（第一期）（品种二）的到期本金
实际用途与约定用途（含募集说明书约定用途和合规变更后的用途）是否一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
报告期内募集资金账户管理和使用是否合规	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用

债券代码：241324

债券简称：兖矿KY02

1. 基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券全称	2024年科技创新可续期公司债券（第二期）
是否为专项品种债券	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
专项品种债券的具体类型	科技创新可续期公司债
募集资金总额	20
报告期末募集资金余额	0
报告期末募集资金专项账户余额	0

2. 募集资金用途变更调整

约定的募集资金用途（请全文列示）	3亿元用于置换发行人用自有资金偿还的2021年可续期公司债券（第一期）（品种二）的到期本金；10亿元用于偿还2021年可续期公司债券（第二期）的到期本金；7亿元用于补充流动资金
是否变更调整募集资金用途	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

3. 募集资金实际使用情况（此处不含临时补流）

单位：亿元 币种：人民币

报告期内募集资金实际使用金额	20
3.1.1 偿还有息债务（不含公司债券）金额	-
3.1.2 偿还有息债务（不含公司债券）情况	-
3.2.1 偿还公司债券金额	13
3.2.2 偿还公司债券情况	3亿元用于置换发行人用自有资金偿还的2021年可续期公司债券（第一期）（品种二）的到期本金；10亿元用于偿还2021年可续期公司债券（第二期）的到期本金
3.3.1 补充流动资金金额	7
3.3.2 补充流动资金情况	用于补充流动资金

4. 募集资金用于特定项目

4.1 募集资金是否用于固定资产投资项 目或者股权投资、债权投资 或者资产收购等其他特定项目	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
4.2 报告期内项目是否发生重大变 化, 或可能影响募集资金投入使 用计划	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
4.3 报告期末项目净收益是否较募 集说明书等文件披露内容下降 50% 以上, 或者报告期内发生其他可 能影响项目实际运营情况的重大 不利事项	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否

5. 临时补流情况

单位: 亿元 币种: 人民币

报告期内募集资金是否用于临时 补充流动资金	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
--------------------------	--

6. 募集资金合规情况

截至报告期末募集资金实际用途 (包括实际使用和临时补流)	3 亿元用于置换发行人用自有资金偿还的 2021 年永续期公 司债券(第一期)(品种二)的到期本金; 10 亿元用于偿 还 2021 年永续期公司债券(第二期)的到期本金; 7 亿元 用于补充流动资金
实际用途与约定用途(含募集说 明书约定用途和合规变更后的用 途)是否一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
报告期内募集资金账户管理和使 用是否合规	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金使用是否符合地方政府 债务管理规定	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用

(四) 专项品种债券应当披露的其他事项√适用 不适用**1、 公司为可交换公司债券发行人**适用 不适用**2、 公司为绿色公司债券发行人**适用 不适用**3、 公司为永续期公司债券发行人**√适用 不适用

单位: 亿元 币种: 人民币

债券代码	241141	241324
债券简称	兖矿 ⁿ KY01	兖矿 ⁿ KY02

债券余额	30	20
续期情况	-	-
利率跳升情况	-	-
利息递延情况	-	-
强制付息情况	-	-
是否仍计入权益及相关会计处理	是	是
其他事项	-	-

4、 公司为扶贫公司债券发行人

适用 不适用

5、 公司为乡村振兴公司债券发行人

适用 不适用

6、 公司为一带一路公司债券发行人

适用 不适用

7、 公司为科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	240582
债券简称	24 兖矿 K1
债券余额	30
科创项目进展情况	-
促进科技创新发展效果	-
基金产品的运作情况（如有）	-
其他事项	-

债券代码	241141	241324	241379
债券简称	兖矿 KY01	兖矿 KY02	24 兖矿 K3
债券余额	30	20	30
科创项目进展情况	-	-	-
促进科技创新发展效果	-	-	-
基金产品的运作情况（如有）	-	-	-
其他事项	-	-	-

8、 公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

适用 不适用

9、 公司为纾困公司债券发行人

适用 不适用

10、 公司为中小微企业支持债券发行人

适用 不适用

11、其他专项品种公司债券事项

适用 不适用

(五) 报告期内公司债券相关重要事项

适用 不适用

负债情况

(1). 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为816.17亿元和916.22亿元，报告期内有息债务余额比年初变动12.3%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	6个月以内（含）	6个月以上		
公司信用类债券	0	0	171.68	171.68	18.74
银行贷款	0	50.40	627.76	678.17	74.02
非银行金融机构贷款	0	0	0	0	0
其他有息债务	0	0	66.37	66.37	7.24
合计	0	50.40	865.82	916.22	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额151.70亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额19.98亿元，且共有0亿元公司信用类债券在2024年9至12月内到期或回售偿付。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为1,061.43亿元和1,195.60亿元，报告期内有息债务余额比年初变动12.6%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	6个月以内（含）	6个月以上		
公司信用类债券	0	22.10	171.68	193.79	16.21
银行贷款	0	69.93	813.35	883.28	73.88
非银行金融机构贷款	0	0	10.14	10.14	0.85
其他有息债务	0	0	108.39	108.39	9.07
合计	0	92.04	1,103.56	1,195.60	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额173.81亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额19.98亿元，且共有22.10亿元公司信用类债券在2024年9至12月内到期或回售偿付。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额22.10亿元人民币，且在2024年9至12月内到期的境外债券余额为22.10亿元人民币。

(2). 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

适用 不适用

(3). 主要负债情况及其变动原因

单位：亿元 币种：人民币

负债项目	本期末余额	2023 年余额	变动比例 (%)	变动比例超过 30%的，说明原因
短期借款	60.59	40.84	48.34	报告期内公司新增部分短期借款。
长期借款	715.69	613.55	16.65	-
应付债券	124.72	121.73	2.46	-
其他有息负债	294.60	285.31	3.25	-

(4). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

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：万元 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 (%)
流动比率	0.91	0.78	16.75
速动比率	0.78	0.67	15.89
资产负债率 (%)	65.57	66.57	减少 1.01 个百分点
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)
扣除非经常性损益后净利润	729,839	1,004,937	-27.37
EBITDA 全部债务比	4.70	3.38	38.98
利息保障倍数	6.90	10.84	-36.37
现金利息保障倍数	6.20	6.87	-9.77
EBITDA 利息保障倍数	10.81	15.25	-29.10
贷款偿还率 (%)	100	100	-
利息偿付率 (%)	100	100	-

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第九节 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

2024年6月30日

编制单位： 兖矿能源集团股份有限公司

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	41,191,700	37,691,295
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	100,306	107,472
衍生金融资产			
应收票据	七、3	927,654	873,079
应收账款	七、4	5,837,549	6,973,996
应收款项融资	七、5	5,390,740	4,670,846
预付款项	七、6	6,493,931	5,082,936
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、7	4,329,730	4,201,235
其中：应收利息			
应收股利	七、7	1,110	455,230
买入返售金融资产			
存货	七、8	7,895,304	7,742,151
其中：数据资源			
合同资产		4,597	20,875
持有待售资产			8,291
一年内到期的非流动资产	七、9	1,490,143	2,185,928
其他流动资产	七、10	28,355,945	26,746,998
流动资产合计		102,017,599	96,305,102
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、11	67,663	68,847
其他债权投资			
长期应收款	七、12	2,317,678	2,333,518
长期股权投资	七、13	25,221,079	23,992,605
其他权益工具投资	七、14	116,646	116,646
其他非流动金融资产	七、15	1,502,055	1,503,449
投资性房地产	七、16	1,109,569	1,109,569
固定资产	七、17	107,966,843	112,477,338
在建工程	七、18	21,400,737	20,204,957

生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、19	680,302	619,975
无形资产	七、20	65,684,720	67,155,552
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、21	313,605	318,918
长期待摊费用		400,764	525,828
递延所得税资产	七、22	5,470,852	5,484,717
其他非流动资产	七、23	25,192,759	22,248,239
非流动资产合计		257,445,272	258,160,158
资产总计		359,462,871	354,465,260
流动负债：			
短期借款	七、25	6,058,774	4,084,299
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债		665,575	550,761
衍生金融负债			
应付票据	七、26	11,217,406	11,887,224
应付账款	七、27	15,757,698	19,568,483
预收款项		9	3
合同负债	七、28	5,679,038	5,091,445
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、29	2,437,833	2,578,433
应交税费	七、30	2,385,271	4,050,458
其他应付款	七、31	46,322,878	53,387,537
其中：应付利息			
应付股利	七、31	13,666,021	2,931,471
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、32	19,400,212	20,805,714
其他流动负债	七、33	1,811,712	1,138,460
流动负债合计		111,736,406	123,142,817
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、34	71,569,033	61,355,220
应付债券	七、35	12,472,417	12,172,858
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、36	453,835	327,018
长期应付款	七、37	10,280,442	9,295,914
长期应付职工薪酬	七、38	5,672,744	5,880,638
预计负债	七、39	13,692,101	13,690,558

递延收益		312,442	329,318
递延所得税负债	七、22	9,505,622	9,786,191
其他非流动负债		1,384	2,119
非流动负债合计		123,960,020	112,839,834
负债合计		235,696,426	235,982,651
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、40	7,722,970	7,439,371
其他权益工具	七、41	19,254,112	16,541,777
其中：优先股			
永续债		19,254,112	16,541,777
资本公积	七、42	4,115,264	-32,882
减：库存股	七、43	214,543	324,980
其他综合收益	七、44	-6,771,306	-6,334,716
专项储备	七、45	3,791,384	3,586,506
盈余公积	七、46	1,663,814	1,663,814
一般风险准备			
未分配利润	七、47	46,345,106	50,289,076
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		75,906,801	72,827,966
少数股东权益		47,859,644	45,654,643
所有者权益（或股东权益）合计		123,766,445	118,482,609
负债和所有者权益（或股东权益）总计		359,462,871	354,465,260

公司负责人：李伟 主管会计工作负责人：赵治国 会计机构负责人：于强

母公司资产负债表

2024年6月30日

编制单位：兖矿能源集团股份有限公司

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		11,808,082	6,178,032
交易性金融资产		241	225
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十八、1	2,558,773	2,179,125
应收款项融资		2,450,925	2,213,028
预付款项		89,901	11,800
其他应收款	十八、2	37,880,689	36,967,365
其中：应收利息			
应收股利	十八、2	4,851,570	4,949,900
存货		419,133	471,414
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		2,762,618	2,729,658
流动资产合计		57,970,362	50,750,647
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	十八、3	103,827,706	103,473,639
其他权益工具投资		4,093	4,093
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		11,865,240	12,447,635
在建工程		2,121,857	1,798,755
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		5,785,903	6,416,083
无形资产		869,368	925,133
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		1,151	1,532
递延所得税资产		1,137,443	1,124,170
其他非流动资产		3,866,582	3,834,864
非流动资产合计		129,479,343	130,025,904
资产总计		187,449,705	180,776,551
流动负债：			

短期借款		5,060,000	4,100,000
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		3,197,179	3,068,894
应付账款		2,939,750	4,867,257
预收款项			
合同负债		669,363	695,517
应付职工薪酬		372,712	317,272
应交税费		616,798	1,129,406
其他应付款		45,810,214	45,227,424
其中：应付利息			
应付股利		11,507,225	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		14,995,793	15,537,958
其他流动负债		188,512	90,392
流动负债合计		73,850,321	75,034,120
非流动负债：			
长期借款		53,123,290	44,433,570
应付债券		12,472,417	12,172,858
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		5,911,122	5,313,078
长期应付款		281,294	296,833
长期应付职工薪酬			
预计负债		1,190,181	1,161,403
递延收益		133,185	135,626
递延所得税负债		259,133	269,819
其他非流动负债			
非流动负债合计		73,370,622	63,783,187
负债合计		147,220,943	138,817,307
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		7,722,970	7,439,371
其他权益工具		19,254,112	16,541,777
其中：优先股			
永续债		19,254,112	16,541,777
资本公积		4,551,840	282,863
减：库存股		214,543	324,980
其他综合收益		265,580	215,583
专项储备		1,431,293	1,431,177
盈余公积		1,663,814	1,663,814
未分配利润		5,553,696	14,709,639
所有者权益（或股东权益）合计		40,228,762	41,959,244
负债和所有者权益（或股东权益）总计		187,449,705	180,776,551

公司负责人：李伟 主管会计工作负责人：赵治国 会计机构负责人：于强

合并利润表

2024年1—6月

单位：千元币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、营业总收入		72,311,580	95,230,574
其中：营业收入	七、48	72,311,580	95,230,574
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		60,310,036	76,320,885
其中：营业成本	七、48	48,491,452	63,722,976
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、49	3,035,879	3,535,704
销售费用	七、50	1,936,755	2,700,809
管理费用	七、51	4,037,750	4,022,145
研发费用	七、52	903,635	673,474
财务费用	七、53	1,904,565	1,665,777
其中：利息费用	七、53	2,354,638	2,059,945
利息收入	七、53	420,328	468,858
加：其他收益	七、54	87,492	54,864
投资收益（损失以“-”号填列）	七、55	1,318,425	1,202,935
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,284,000	1,188,697
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）	七、56		57,658
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、57	-67,581	-68,054
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、58	71,250	12,281
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、59	19,453	-4,832
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、60	39,029	15,924
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		13,469,612	20,180,465
加：营业外收入	七、61	580,770	173,966

减：营业外支出	七、62	161,513	81,482
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		13,888,869	20,272,949
减：所得税费用	七、63	2,993,508	5,465,180
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		10,895,361	14,807,769
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		10,895,361	14,807,769
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）		7,568,318	11,072,062
2. 归属于母公司其他权益工具持有者的净利润		320,623	206,755
3. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		3,006,420	3,528,952
六、其他综合收益的税后净额	七、64	-734,615	901,535
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	七、64		5,940
（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	七、64		-43
（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	七、64	-436,590	699,078
（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	七、64		-34,114
（6）外币财务报表折算差额	七、64	-486,586	604,419
（7）其他			
归属于母公司其他权益工具持有者的其他综合收益的税后净额			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、64	-298,025	196,517
七、综合收益总额		10,160,746	15,709,304
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额			
（二）归属于母公司其他权益工			

具持有者的综合收益总额			
(三) 归属于少数股东的综合收益总额		2,708,395	3,725,469
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	十九、2	1.02	1.51
(二) 稀释每股收益(元/股)	十九、2	1.02	1.51

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：-8,675 千元，上期被合并方实现的净利润为：4,946 千元。

公司负责人：李伟 主管会计工作负责人：赵治国 会计机构负责人：于强

母公司利润表

2024年1—6月

单位：千元币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、营业收入	十八、4	11,488,579	14,058,998
减：营业成本	十八、4	6,801,642	7,317,411
税金及附加		545,644	657,740
销售费用		79,324	78,018
管理费用		1,446,993	1,410,377
研发费用		135,115	100,911
财务费用		815,167	556,524
其中：利息费用		1,570,037	1,414,081
利息收入		760,027	829,167
加：其他收益		18,447	7,876
投资收益（损失以“-”号填列）	十八、5	1,517,428	5,087,046
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		267,222	226,624
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）			22,586
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		16	-201
信用减值损失（损失以“-”号填列）		111,964	213
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,312,549	9,055,537
加：营业外收入		127,932	107,373
减：营业外支出		16,333	19,989
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,424,148	9,142,921
减：所得税费用		752,244	1,033,035
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,671,904	8,109,886
（一）按所有权归属分类			
归属于母公司所有者的净利润		2,351,281	7,903,131
归属于母公司其他权益工具持有者的净利润		320,623	206,755
（二）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,671,904	8,109,886
2.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		49,996	56,998
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		49,996	56,998
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			-43
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			-43
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		49,996	57,041
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		49,996	57,041
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
归属于母公司其他权益工具持有者的其他综合收益的税后净额			
六、综合收益总额		2,721,900	8,166,884
归属于母公司所有者的综合收益总额		2,401,277	7,960,129
归属于母公司其他权益工具持有者的综合收益总额		320,623	206,755
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：李伟 主管会计工作负责人：赵治国 会计机构负责人：于强

合并现金流量表

2024年1—6月

单位：千元币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023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		84,949,302	112,563,630
客户存款和同业存放款项净增加额		-4,037,776	-9,360,134
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		917,442	1,143,871
收到其他与经营活动有关的现金	七、65	4,099,395	4,229,128
经营活动现金流入小计		85,928,363	108,576,495
购买商品、接受劳务支付的现金		43,123,129	65,692,502
客户贷款及垫款净增加额		-2,016,018	-1,751,064
存放中央银行和同业款项净增加额		-42,635	-259,771
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		11,763,389	10,669,215
支付的各项税费		12,362,166	21,218,579
支付其他与经营活动有关的现金	七、65	8,117,916	6,200,609
经营活动现金流出小计		73,307,947	101,770,070
经营活动产生的现金流量净额		12,620,416	6,806,425
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,915,937	2,143,516
取得投资收益收到的现金		559,225	221,824
处置固定资产、无形资产和		24,578	136,195

其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	七、65	14,565	90,200
投资活动现金流入小计		3,514,305	2,591,735
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		6,252,452	9,958,101
投资支付的现金		349,886	1,105,029
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、65	1,069	95,392
投资活动现金流出小计		6,603,407	11,158,522
投资活动产生的现金流量净额		-3,089,102	-8,566,787
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		10,488,072	67,209
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			10,000
发行权益工具收到的现金		5,996,532	-
取得借款收到的现金		24,174,440	33,743,998
收到其他与筹资活动有关的现金	七、65	1,210,792	1,871,980
筹资活动现金流入小计		35,873,304	35,683,187
偿还债务支付的现金		20,061,936	24,434,717
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,274,813	4,863,106
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		1,056,746	2,996,699
支付其他与筹资活动有关的现金	七、65	18,263,904	496,248
筹资活动现金流出小计		41,600,653	29,794,071
筹资活动产生的现金流量净额		-5,727,349	5,889,116
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-485,540	402,202
五、现金及现金等价物净增加额	七、66	3,318,425	4,530,956
加：期初现金及现金等价物余额	七、66	30,340,851	60,852,490
六、期末现金及现金等价物余额	七、66	33,659,276	65,383,446

公司负责人：李伟 主管会计工作负责人：赵治国 会计机构负责人：于强

母公司现金流量表

2024年1—6月

单位：千元币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023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		13,494,612	16,150,803
收到的税费返还		40,037	
收到其他与经营活动有关的现金		738,127	295,839
经营活动现金流入小计		14,272,776	16,446,642
购买商品、接受劳务支付的现金		3,497,341	4,672,717
支付给职工及为职工支付的现金		4,218,346	3,728,856
支付的各项税费		3,181,382	4,059,450
支付其他与经营活动有关的现金		2,008,020	1,243,320
经营活动现金流出小计		12,905,089	13,704,343
经营活动产生的现金流量净额		1,367,687	2,742,299
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		1,426,405	4,868,153
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,367	85,087
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		5,905,749	4,442,353
投资活动现金流入小计		7,333,521	9,395,593
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,848,406	2,329,351
投资支付的现金		10,065,221	956,770
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		5,261,830	1,950,000
投资活动现金流出小计		19,175,457	5,236,121
投资活动产生的现金流量净额		-11,841,936	4,159,472
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		10,488,072	57,209
其中：吸收其他权益工具的现金		5,996,532	
取得借款收到的现金		23,094,400	22,588,850
收到其他与筹资活动有关的现金		8,322,487	2,007,134
筹资活动现金流入小计		41,904,959	24,653,193

偿还债务支付的现金		12,133,711	7,557,750
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,372,206	1,596,676
支付其他与筹资活动有关的现金		11,299,434	15,064,148
筹资活动现金流出小计		25,805,351	24,218,574
筹资活动产生的现金流量净额		16,099,608	434,619
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		22,315	119,007
五、现金及现金等价物净增加额		5,647,674	7,455,397
加：期初现金及现金等价物余额		5,445,387	13,801,365
六、期末现金及现金等价物余额		11,093,061	21,256,762

公司负责人：李伟

主管会计工作负责人：赵治国

会计机构负责人：于强

合并所有者权益变动表

2024 年 1—6 月

单位：千元币种：人民币

项目	2024 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	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		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	7,439,371		16,541,777		-32,882	324,980	-6,334,716	3,586,506	1,663,814		50,289,076		72,827,966	45,654,643	118,482,609
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	7,439,371		16,541,777		-32,882	324,980	-6,334,716	3,586,506	1,663,814		50,289,076		72,827,966	45,654,643	118,482,609
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	283,599		2,712,335		4,148,146	-110,437	-436,590	204,878			-3,943,970		3,078,835	2,205,001	5,283,836
（一）综合收益总额			320,623				-436,590				7,568,318		7,452,351	2,708,395	10,160,746
（二）所有者投入和减少资本	283,599		2,703,462		4,148,146	-110,437							7,245,644	26,573	7,272,217

1. 所有者投入的普通股	285,000			4,229,108							4,514,108		4,514,108
2. 其他权益工具持有者投入资本			2,703,462	-6,930							2,696,532		2,696,532
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-1,401			78,434	-110,437						187,470	26,573	214,043
4. 同一控制下企业合并				-140,058							-140,058		-140,058
5. 收购少数股东股权													
6. 未丧失控制权持股比例下降													
7. 其他				-12,408							-12,408		-12,408
(三) 利润分配			-311,750						-11,512,288		-11,824,038	-759,666	-12,583,704
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配									-11,512,288		-11,512,288	-759,666	-12,271,954
4. 对其他权益工具持有者的分配			-311,750								-311,750		-311,750
5. 其他													
(四) 所有者权益													

2024 年半年度报告

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							204,878					204,878	229,699	434,577
1. 本期提取							1,796,977					1,796,977	571,321	2,368,298
2. 本期使用							-1,592,099					-1,592,099	-341,622	-1,933,721
（六）其他														
四、本期期末余额	7,722,970	19,254,112	4,115,264	214,543	-6,771,306	3,791,384	1,663,814		46,345,106		75,906,801	47,859,644	123,766,445	

项目	2023 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收	其他权益工具	资本公	减：库	其他综	专项储	盈余公	一般风	未分配利	其	小计				

	资本 (或股 本)	优先 股	永续债	其他	积	存股	合收益	备	积	险准备	润	他			
一、上年期末余额	4,948,704		13,248,614		1,713,353	723,593	7,151,945	4,522,237	912,701		77,265,236		94,735,307	33,349,965	128,085,272
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并					8,978,685		12,668	449,760			-1,482,489		7,958,624	8,930,474	16,889,098
其他															
二、本年期初余额	4,948,704		13,248,614		10,692,038	723,593	7,139,277	4,971,997	912,701		75,782,747		102,693,931	42,280,439	144,974,370
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	12,657		1,869,425		-6,764		705,018	324,088			-10,710,637		-11,545,063	1,331,714	-10,213,349
（一）综合收益总额			206,755				705,018				11,072,062		11,983,835	3,725,469	15,709,304
（二）所有者投入和减少资本	12,657		1,696,600		-31,144								-1,715,087	284,669	-1,430,418
1. 所有者投入的普通股														-10,000	-10,000
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,696,600		-3,400								-1,700,000		-1,700,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额	12,657				187,506								200,163	607	200,770
4. 同一控制下企业合并					-215,250								-215,250	215,250	
5. 收购少数股东股权														78,197	78,197
6. 未丧失控制权持股比例下降															
7. 其他														615	615
（三）利润分配			-379,580								-21,782,699		-22,162,279	-3,003,755	-25,166,034
1. 提取盈余公积															

2. 提取一般风险准备											169,131		169,131		169,131
3. 对所有者（或股东）的分配											-21,951,830		-21,951,830	-3,003,755	-24,955,585
4. 对其他权益工具持有者的分配			-379,580										-379,580		-379,580
5. 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							324,088						324,088	324,140	648,228
1. 本期提取							1,835,473						1,835,473	663,474	2,498,947
2. 本期使用							-1,511,385						-1,511,385	-339,334	-1,850,719
（六）其他					24,380								24,380	1,191	25,571
四、本期期末余额	4,961,361		11,379,189		10,685,274	723,593	6,434,259	-5,296,085	912,701		65,072,110		91,148,868	43,612,153	134,761,021

公司负责人：李伟 主管会计工作负责人：赵治国 会计机构负责人：于强

母公司所有者权益变动表

2024 年 1—6 月

单位：千元币种：人民币

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	7,439,371		16,541,777		282,863	324,980	215,583	1,431,177	1,663,814	14,709,639	41,959,244
加：会计政策变更											
前期差错更正											
同一控制下企业合并 其他											
二、本年期初余额	7,439,371		16,541,777		282,863	324,980	215,583	1,431,177	1,663,814	14,709,639	41,959,244
三、本期增减变动金额（减少 以“-”号填列）	283,599		2,712,335		4,268,977	-110,437	49,997	116		-9,155,943	-1,730,482
（一）综合收益总额			320,623				49,997			2,351,282	2,721,902
（二）所有者投入和减少资本	283,599		2,703,462		4,268,977	-110,437					7,366,475
1.所有者投入的普通股	285,000				4,229,108						4,514,108
2.其他权益工具持有者投入资本			2,703,462		-6,930						2,696,532
3.股份支付计入所有者权益的金额	-1,401				75,197						73,796
4.同一控制下企业合并					-14,116						-14,116
5.收购少数股东股权											
6.未丧失控制权持股比例下降					-18,151						-18,151
7.其他					3,869	-110,437					114,306
（三）利润分配			-311,750							-11,507,225	-11,818,975
1.提取盈余公积											
2.提取一般风险准备											
3.对所有者（或股东）的分配										-11,507,225	-11,507,225
4.对其他权益工具持有者的分配			-311,750								-311,750
5.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											

2024 年半年度报告

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								116			116
1. 本期提取								635,508			635,508
2. 本期使用								-635,392			-635,392
(六) 其他											
四、本期期末余额	7,722,970		19,254,112		4,551,840	214,543	265,580	1,431,293	1,663,814	5,553,696	40,228,762

项目	2023 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	4,948,704		13,248,614		741,560	723,593	187,468	2,229,349	2,703,146	41,793,364	65,128,612
加：会计政策变更											
前期差错更正											
同一控制下企业合并											
其他											
二、本年期初余额	4,948,704		13,248,614		741,560	723,593	187,468	2,229,349	2,703,146	41,793,364	65,128,612
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	12,657		-1,869,425		26,324		56,998	69,813		-13,430,718	-15,134,351
(一) 综合收益总额			206,755				56,998			7,903,131	8,166,884
(二) 所有者投入和减少资本	12,657		-1,696,600		9,034						-1,674,909
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			-1,696,600		-3,400						-1,700,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额	12,657				186,504						199,161
4. 同一控制下企业合并					-174,070						-174,070
5. 收购少数股东股权											
6. 未丧失控制权持股比例下降											
7. 其他											
(三) 利润分配			-379,580							-21,333,849	-21,713,429
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										-21,333,849	-21,333,849

4. 对其他权益工具持有者的分配			-379,580									-379,580
5. 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									69,813			69,813
1. 本期提取									706,248			706,248
2. 本期使用									-636,435			-636,435
(六) 其他						17,290						17,290
四、本期期末余额	4,961,361		11,379,189		767,884	723,593	244,466	2,299,162	2,703,146	28,362,646		49,994,261

公司负责人：李伟 主管会计工作负责人：赵治国 会计机构负责人：于强

三、公司基本情况

兖矿能源集团股份有限公司（以下简称“本公司”，在包含子公司时统称本集团）是经中华人民共和国国家经济体制改革委员会体改生（1997）154号文件批准，由山东能源集团有限公司（原名兖矿集团有限公司，以下简称“山东能源”）作为主发起人成立之股份有限公司。本公司成立于1997年9月，注册地为山东省邹城市，总部办公地址为山东省邹城市鳧山南路949号。

本公司设立时总股本为167,000万元，每股面值为1元。于1998年3月，经国务院证券委证委发（1997）12号文件批准，本公司向香港及国际投资者发行面值82,000万元之H股，美国承销商行使超额配售权，本公司追加发行3,000万元H股，上述股份于1998年4月1日在香港联交所上市交易，公司的美国存托股份于1998年3月31日在纽约证券交易所上市交易。此次募集资金后，总股本变更为252,000万元。于1998年6月，本公司发行8,000万股A股，并于1998年7月1日起在上海证券交易所上市交易。于2017年2月16日，本公司美国存托股份从纽约证券交易所退市并取消注册。经多次增发、送股，截至2024年6月30日，本公司股本总额为7,722,970千元。

本公司经营范围：许可项目：煤炭开采；公共铁路运输；道路货物运输（不含危险货物）；港口经营；特种设备安装改造修理；餐饮服务；住宿服务；污水处理及其再生利用；热力生产和供应；检验检测服务；安全生产检验检测；建设工程施工；第一类增值电信业务；第二类增值电信业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，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：货物进出口；技术进出口；工程造价咨询业务；以自有资金从事投资活动；企业管理；社会经济咨询服务；市场调查（不含涉外调查）；矿山机械制造；矿山机械销售；机械设备租赁；通用设备修理；普通机械设备安装服务；金属材料销售；机械电气设备销售；建筑材料销售；木材销售；专用化学产品制造（不含危险化学品）；专用化学产品销售（不含危险化学品）；日用化学产品制造；煤炭及制品销售；涂料制造（不含危险化学品）；涂料销售（不含危险化学品）；润滑油销售；石油制品销售（不含危险化学品）；化工产品销售（不含许可类化工产品）；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；非居住房地产租赁；金属矿石销售；普通货物仓储服务（不含危险化学品等需许可审批的项目）；园林绿化工程施工；游览景区管理；特种作业人员安全技术培训；计量技术服务；企业形象策划；针纺织品销售；塑料制品销售；仪器仪表销售；水泥制品销售；耐火材料生产；耐火材料销售；劳动保护用品销售；办公用品销售；文具用品零售；铁路运输辅助活动；防火封堵材料生产；防火封堵材料销售；电子专用设备制造；电子专用设备销售；软件开发；网络技术服务；网络设备销售；互联网数据服务；广播电视传输设备销售；通讯设备销售；机动车修理和维护；物业管理；人力资源服务（不含职业中介活动、劳务派遣服务）；信息系统集成服务；信息系统运行维护服务；工业自动控制系统装置销售；数字视频监控系统销售；互联网设备销售。（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）

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本集团财务报表根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及其应用指南、解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”)，以及中国证券监督管理委员会(以下简称“证监会”)《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》(2023 年修订)的披露相关规定编制。

2. 持续经营

本集团有近期获利经营的历史且有财务资源支持，自报告期末起 12 个月具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。因此，本财务报表以持续经营假设为基础编制是合理的。

五、重要会计政策及会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、准确、完整地反映了本公司及本集团于 2024 年 6 月 30 日的财务状况以及 2024 年 1-6 月经营成果和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

营业周期是指企业从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团的营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司及境内子公司的记账本位币为人民币。本公司境外子公司采用人民币以外的货币作为记账本位币，本公司在编制财务报表时对这些子公司的外币财务报表进行了折算(参见本附注“五、10 外币业务和外币财务报表折算”)。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

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

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收账款	单项计提金额 \geq 500 万元
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	单项计提金额 \geq 500 万元
本期重要的其他应收款核销	单项核销金额 \geq 5000 万元
重要的在建工程	单项在建项目的预算金额 \geq 15 亿元，且累计发生额 \geq 10 亿元

账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款	单项账龄超过 1 年的应付账款金额 \geq 1 亿元
账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款	单项账龄超过 1 年的其他应付账款金额 \geq 1 亿元
重要的收回投资收到的现金	单项收回投资收到的金额 \geq 5 亿元
重要的投资支付的现金	单项投资支付的金额 \geq 5 亿元
重要的非全资子公司	子公司收入总额占集团收入总额 10% 以上
重要的联营企业或合营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值 \geq 10 亿元

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下的企业合并

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

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

本集团作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并成本进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的所有子公司（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等）。本集团判断控制的标准为，本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵消。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

本集团在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的投资损益。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，不属于一揽子交易的，对每一项交易按照是否丧失控制权分别进行会计处理。

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方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，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

对于共同经营项目，本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债，以及按份额确认持有的资产和承担的负债，根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的，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。

9. 现金及现金等价物的确定标准

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

10. 外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易

本集团外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益；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，不改变其记账本位币金额；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；收到投资者以外币投入的资本，采用交易发生日即期汇率折算，外币投入资本与相应的货币性项目的记账本位币金额之间不产生外币资本折算差额。

（2）外币财务报表的折算

本集团在编制合并财务报表时将境外经营的财务报表折算为人民币，其中：外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用平均汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

母公司对子公司（境外经营）净投资的外币货币性项目，以母公司或子公司的记账本位币反映的，该外币货币性项目产生的汇兑差额应转入其他综合收益；以母、子公司的记账本位币以外的货币反映的，应将母、子公司此项外币货币性项目产生的汇兑差额相互抵消，差额计入其他综合收益。

11. 金融工具

（1）金融工具的确认和终止确认

本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产，即从其账户和资产负债表内予以转销：1）收取金融资产现金流量的权利届满；2）转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

（2）金融资产分类和计量方法

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

在判断业务模式时，本集团考虑包括企业评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团需要对金融资产到期日前的出售原因、时间、频率和价值等进行分析判断。

在判断合同现金流量特征时，本集团需要判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付时，包含对货币时间价值的修正进行评估时，需要判断与基准现金流量相比是否具有显著差异；对包含提前还款特征的金融资产，需要判断提前还款特征的公允价值是否非常小等。

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

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

金融资产的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融资产

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

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：应收款项融资。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，该指定一经作出，不得撤销。本集团仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。本集团该分类的金融资产为其他权益工具投资。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

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

(3) 金融负债分类、确认依据和计量方法

除了签发的财务担保合同、以低于市场利率贷款的贷款承诺及由于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债以外，本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（含属于金融负债的衍生工具），包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，（除与套期会计有关外）所有公允价值变动均计入当期损益。对于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公

允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的的影响金额）计入当期损益。

本集团将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

（4）金融工具减值

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

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。本集团考虑预期信用损失计量方法时反映如下要素：①通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；②货币时间价值；③在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，以组合为基础进行评估时，本集团基于共同信用风险特征将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、债务人所处地理位置、债务人所处行业、逾期信息、应收款项账龄等。

本集团采用预期信用损失模型对金融工具和合同资产的减值进行评估需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出这些判断和估计时，本集团根据历史还款数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

1) 应收款项和合同资产的减值测试方法

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的不含重大融资成分的应收账款、合同资产等应收款项，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收款项以及合同资产、其他应收款、应收票据、应收款项融资，本集团选择运用预期信用损失一般模型计量损失准备。

本集团将特定客户的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。本集团对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试。

对于应收款项，除对单项金额重大且已发生信用减值的款项单项确定其信用损失外，通常按照共同信用风险特征组合的基础上，考虑预期信用损失计量方法应反映的要素，参考历史信用损失经验，编制应收账款逾期天数/应收账款账龄与违约损失率对照表，以此为基础

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

本集团根据应收账款(与合同资产)的账龄、款项性质、信用风险敞口、历史回款情况等信息为基础，按信用风险特征的相似性和相关性进行分组。对于应收账款(与合同资产)，本集团判断账龄为其信用风险主要影响因素，因此，本集团以账龄组合为基础评估其预期信用损失。本集团根据确认收入的日期确定账龄。

2) 债权投资、其他债权投资、贷款承诺、财务担保合同、租赁应收款、应收款项融资及应收票据的减值测试方法

除上述采用简化计量方法以外的金融资产，本集团采用一般方法(三阶段法)计提预期信用损失。在每个资产负债表日，本集团评估其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未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后未显著增加。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来12个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后12个月内(若金融工具的预计存续期少于12个月，则为预计存续期)可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

(5) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。)之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

(6) 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

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

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

本集团根据所发行的永续债的合同条款及其所反映的经济实质，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将这些金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

(7) 衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如以外汇远期合同、商品远期合同和利率互换，分别对汇率风险、商品价格风险和利率风险进行套期。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

(8) 金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

12. 存货

本集团存货主要包括原材料、煤炭存货、甲醇存货、铁矿石存货、房地产开发成本、矿用设备、机电设备、橡胶制品以及低值易耗品等。

存货实行永续盘存制，一般存货在取得时按实际成本计价，领用或发出存货采用加权平均法确定其实际成本；房地产开发成本是以土地、房屋、配套设施、代建工程和公用配套设施费用的实际成本入账，开发项目竣工验收时，按实际成本转入房地产存货。

年末存货按成本与可变现净值孰低原则计价。对于存货因遭受毁损、全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本等原因，预计其成本不可收回的部分，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

用于销售的煤炭、甲醇、房地产、矿用设备、机电设备、橡胶制品等存货及用于出售的材料，其可变现净值按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；用于生产而持有的材料存货、房地产开发成本，其可变现净值按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。

13. 合同资产

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

合同资产的预期信用损失的确定方法和会计处理方法，详见上述附注“五、11（4）金融工具减值”相关内容。

14. 长期股权投资

本集团长期股权投资包括对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的权益性投资。

（1）重大影响、共同控制的判断

本集团对被投资单位具有重大影响的权益性投资，即对联营企业投资。重大影响，是指本集团对被投资方的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20% 以上但低于 50% 的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的证据表明本集团不能参与被投资单位的生产经营决策或形成对被投资单位的控制。本集团持有被投资单位 20% 以下表决权的，如本集团在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等（或综合考虑以上多种事实和情况），本集团认为对被投资单位具有重大影响。

本集团与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的权益性投资，即对合营企业投资。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的决策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

（2）会计处理方法

本集团按照初始投资成本对取得的长期股权投资进行初始计量。

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

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本；通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，不属于一揽子交易的，以原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为初始投资成本。

除企业合并形成的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，按相关会计准则的规定确定初始投资成本。

本公司对子公司投资在个别财务报表中采用成本法核算。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

本集团对合营企业及联营企业的投资采用权益法核算。采用权益法时，长期股权投资初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额的，不调整长期股权

投资账面价值；长期股权投资初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额的，差额调增长期股权投资的账面价值，同时计入取得投资当期损益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，在持有投资期间，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的不构成业务的交易产生的未实现内部交易损益按照应享有比例计算归属于本集团的部分（内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。

采用权益法核算的长期股权投资，原权益法核算的相关其他综合收益在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期投资收益。

因处置部分股权后剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础处理并按比例结转，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期投资收益。

因处置部分股权后丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量（财会[2017]7 号）》核算的，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量（财会[2017]7 号）》进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

15. 投资性房地产

本集团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。采用公允价值模式计量。

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。

本公司采用公允价值模式对投资性房地产进行后续计量，不对投资性房地产计提折旧或进行摊销，在资产负债表日以投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，公允价值与原账面价值之间的差额计入当期损益。

投资性房地产采用公允价值模式进行后续计量的依据为：

(1) 投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场；

(2) 本公司能够从房地产交易市场上取得同类或类似房地产的市场价格及其他相关信息，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计。

本公司确定投资性房地产的公允价值时，参照活跃市场上同类或类似房地产的现行市场价格；无法取得同类或类似房地产的现行市场价格的，参照活跃市场上同类或类似房地产的最近交易价格，并考虑资产状况、所在位置、交易情况、交易日期等因素，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计；或基于预计未来获得的租金收益和有关现金流量的现值确定其公允价值。本公司有确凿证据表明房地产用途发生改变，将投资性房地产转换为自用房地产时，以其转换当日的公允价值作为自用房地产的账面价值，公允价值与原账面价值的差额计入当期损益。自用房地产或存货转换为采用公允价值模式计量的投资性房地产时，投资性房地产按照转换当日的公允价值计价，转换当日的公允价值小于原账面价值的，其差额计入当期损益；转换当日的公允价值大于原账面价值的，其差额计入其他综合收益。

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。

16. 固定资产

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

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋建筑物、机器设备、运输设备、电子设备和其他。确定固定资产成本时，考虑预计弃置费用因素。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。其中矿井建筑物采用产量法计提折旧，其他固定资产采用平均年限法计提折旧。本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

序号	类别	折旧年限(年)	预计残值率(%)	年折旧率(%)
1	房屋建筑物	10-30	0	3.33-10.00
2	地面建筑物	10-25	0	4.00-10.00
3	码头建筑物	40	0	2.50
4	机器设备	2.5-25	0	4.00-40.00
5	运输设备	6-18	0	5.56-16.67

除本公司之子公司山东兖煤航运有限公司船舶的折旧年限为 18 年外，其余运输设备的折旧年限均为 6 至 9 年。

土地类固定资产指本公司之澳大利亚子公司拥有的土地，由于拥有永久所有权，所以不计提折旧。

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

17. 在建工程

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

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

18. 借款费用

本集团将发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的构建或者生产的借款费用予以资本化，计入相关资产成本，其他借款费用计入当期损益。本集团确定的符合资本化条件的资产包括需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

在资本化期间内的每一会计期间，本集团按照以下方法确认借款费用的资本化金额：借入专门借款的，按照当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率确定，其中资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

19. 无形资产

本集团无形资产包括采矿权、未探明矿区权益、土地使用权、水资源使用权、专利和专有技术、计算机软件和产能置换支出等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。对非同一控制下合并中取得被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在进行初始确认时，按公允价值确认计量。

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

采矿权成本根据已探明及推定煤炭储量以采矿权在矿山服务年限内已探明及推定煤炭总储量为基础采用产量法进行摊销。若为本集团之澳大利亚子公司，则以澳大利亚联合矿石储备委员会（「JORC」）煤炭储量为基础采用产量法进行摊销。

未探明矿区权益是矿区经勘探评价活动后估计其潜在经济可采储量（不包括采矿权中已探明及推定煤矿总储量的部分，即不包括上述的煤炭储量）的价值（参见本附注“五、20勘探及评价支出”）。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销。

使用寿命有限的专利技术、非专利技术和其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。使用寿命不确定的专利技术、非专利技术和其他无形资产不摊销，于每期末进行减值测试。

根据国家发改委《关于实施减量置换严控煤炭新增产能有关事项的通知》（发改能源〔2016〕1602号）、《关于做好建设煤矿产能减量置换有关工作的补充通知》（发改能源〔2016〕1897号）和《关于进一步加快建设产能置换工作的通知》（发改能源〔2017〕609号）文件的规定，本集团新建煤矿、核增产能等均进行产能置换指标交易，产能置换支出按照采矿权证剩余年限平均摊销。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。于每个会计期间，对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，

以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

20. 勘探及评价支出

发生的勘探和评价支出按单一矿区可独立辨认的收益区域归集。只有当满足以下条件时，勘探和评价支出才会资本化或暂时资本化：受益区域的开采权是现时的并且可以通过成功开发和商业利用或出售该受益区域收回成本；或受益区域的开发尚未达到可判断是否存在可开采储量且与开采相关的重要工作尚在进行中。

对各受益区域的支出进行定期审核以确定继续资本化该等支出的恰当性。废弃区域的累计支出在决定废弃的期间予以全部冲销。当有证据或者环境显示该项资产的账面价值可能超过可收回金额，需要评价勘探和评价支出的账面金额是否存在减值。

当生产开始时，相关区域的累计支出按照经济可开采储量的耗用率在该区域的服务年限内摊销。

于企业合并中取得的勘探和评价资产，以其于收购日的公允价值确认，即于收购日其潜在经济可采储量的公允价值，以未探明矿区权益列示。

勘探及评价资产根据资产性质被列为固定资产（参见本附注“五、16 固定资产”）、在建工程（参见本附注“五、17 在建工程”）或无形资产（参见本附注“五、19 无形资产”）。

21. 长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到预定可使用状态的开发支出无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

（1）除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

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

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

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

(2) 商誉减值

本集团对企业合并形成的商誉，自购买日起将其账面价值按照合理的方法分摊至相关的资产组，难以分摊至相关的资产组的分摊至相关的资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失；再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

22. 长期待摊费用

本集团的长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在 1 年以上(不含 1 年)的采矿权补偿费和工程运行维护费以及其他受益期限在 1 年以上的支出，该等费用在受益期内平均摊销。如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

23. 合同负债

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

24. 职工薪酬

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期福利。

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

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

辞退福利是指在职工劳动合同到期之前决定解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，如果本集团已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议，并即将实施，同时本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议的，确认因解除与职工劳动关系给予补偿产生的预计负债，计入当期损益。

其他长期福利，是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外所有的职工薪酬。

25. 预计负债

当与因开采煤矿而形成的复垦、弃置及环境清理事项，以及对外担保、未决诉讼或仲裁、产品质量保证、裁员计划、亏损合同、重组义务等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。本集团于资产负债表日对当前最佳估计数进行复核并对预计负债的账面价值进行调整。

26. 股份支付

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

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

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

本集团修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件使其成为以权益结算的股份支付的，在修改日，本集团按照所授予权益工具当日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。上述规定同样适用于修改发生在等待期结束后的情形。如果由于修改延长或缩短了等待期，本集团按照修改后的等待期进行上述会计处理(无需考虑不利修改的有关会计处理规定)。如果本集团取消一项以现金结算的股份支付，授予一项以权益结算的股份支付，并在授予权益工具日认定其是用来替代已取消的以现金结算的股份支付(因未满足可行权条件而被取消的除外)的，比照上述情形进行会计处理。

27. 优先股、永续债等其他金融工具

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

28. 露天矿表层土剥采成本

露天矿表层土剥采成本指为达至煤层而发生的累计支出，包括直接剥离成本及机器设备的运行成本。对能提升矿石的未来开采能力的此类剥采成本在满足特定标准时确认为非流动资产（剥采资产），其余剥采成本在发生当期计入生产成本，结转至存货。

对能提升矿石的未来开采能力的生产剥采成本，仅在满足以下全部条件时，被确认为一项非流动资产：未来的经济利益很有可能流入企业；企业可以识别出被改进了开采能力的矿体组成部分；该组成部分相关剥采活动的成本能够可靠计量。

剥采活动资产应作为与其相关的矿业资产的一部分予以确认。

剥采资产入账根据其所构成的现有资产的性质分类为有形资产和无形资产。当剥采资产与存货不能独立识别时，剥采成本会根据相应之生产标准分配至剥采资产及存货中。

剥采资产将会在与相关的已识别矿体组成部分的预期剩余使用寿命内计提折旧。

29. 土地塌陷、复原、重整及环保费

本集团开采矿产会引起地下矿场土地塌陷。通常情况，公司可于开采地下矿场前将居住于矿上土地的居民迁离该处，并就土地塌陷造成的损失向居民进行赔偿。管理层按历史经验对当期已开采未来可能产生的土地塌陷、复原、重整及环保费费用等作出估计并预计。

鉴于本集团支付搬迁费用及各项土地塌陷、复原、重整及环保费的时间与相应土地之下矿场的开采时间存在差异，故将由于预付与未来开采有关的土地征地搬迁费用等与支付数小于预提数而形成的与未来支付有关的预提土地塌陷征地、补偿、复原、环保等的差额作为一项流动资产或一项流动负债列报。

30. 各专项储备

（1）维持简单再生产费用

根据财政部、国家煤矿安全生产监察局及有关政府部门的规定，本公司及中国境内涉及煤炭业务的子公司根据原煤产量计提维持简单再生产费用（以下简称“维简费”），用于维持矿区生产以及设备改造等相关支出，各公司计提标准如下：

公司名称	计提标准
本公司及中国境内山东、山西、新疆之子公司	6元/吨、8.5元/吨
本公司所属中国境内内蒙古、陕西之子公司	10.5元/吨

（2）安全生产费用

根据财政部、国家安全生产监督管理总局、国家煤炭安全监察局及有关地方政府部门的规定，本公司及中国境内涉及煤炭业务的子公司根据原煤产量计提安全生产费用，用于煤炭生产设备和煤炭井巷建筑设施安全支出，各公司计提标准如下：

公司名称	计提标准
本公司及山东、山西境内子公司	15 元/吨、50 元/吨
本公司之内蒙古、陕西境内子公司	30 元/吨、50 元/吨
本公司之新疆境内子公司	15 元/吨、30 元/吨、50 元/吨

根据财政部、国家安全生产监督管理总局、国家煤炭安全监察局及有关地方政府部门的规定，自 2019 年 9 月 1 日起，冲击地压煤矿应当在国家规定的安全费用提取标准的基础上，按照每吨煤不少于 15 元加提安全费用。本公司及山东境内子公司所属冲击地压煤矿自 2019 年 9 月 1 日起，在国家规定的安全费用提取标准的基础上，按照每吨煤 15 元加提安全费用。

2022 年 11 月 21 日财政部发布《财政部安全生产费管理办法-财资（2022）136 号》，规定自管理办法颁布之日起，冲击地压煤矿按照每吨煤 50 元计提安全生产费。

上述计提额在成本费用中列支、已计提未使用金额在所有者权益的“专项储备”项目单独反映。使用安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。企业使用提取的安全生产费形成固定资产的，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。

（3）改革专项发展基金

根据山东省财政厅、山东省人民政府国有资产监督管理委员会和山东省煤炭工业局《关于省属重点煤炭企业建立改革发展专项资金的通知》（鲁财企〔2004〕28 号）规定，本公司从 2004 年 7 月 1 日起按开采原煤量每吨 5 元计提改革专项发展基金，以用于新矿井建设等相关支出。

根据山东省财政厅、山东省人民政府国有资产监督管理委员会和山东省煤炭工业局《关于停止执行省属重点煤炭企业提取改革发展专项资金政策的通知》（鲁财企〔2008〕44 号），自 2008 年 1 月 1 日起，本公司停止计提改革专项发展基金。

（4）山西省矿山环境恢复治理保证金

根据《山西省人民政府关于印发山西省矿山环境恢复治理保证金提取使用管理办法（试行）的通知》（晋政发〔2007〕41 号）的规定，自 2008 年 5 月 1 日起，本公司之子公司山西和顺天池能源有限责任公司按开采原煤量每吨 10 元计提矿山环境恢复治理保证金。矿山环境恢复治理保证金提取和使用管理遵循“企业所有、专款专用、专户储存、政府监管”的原则。

根据《关于印发进一步促进全省煤炭经济转变发展方式实现可持续增长措施的通知》（晋政发〔2013〕26号），暂停提取矿山环境恢复治理保证金。

（5）山西省煤矿转产发展资金

根据《山西省煤矿转产发展资金提取使用管理办法（试行）》（晋政发〔2007〕40号）规定，自2008年5月1日起，本公司之子公司山西和顺天池能源有限责任公司按开采原煤量每吨5元计提煤矿转产发展资金。

根据《关于印发进一步促进全省煤炭经济转变发展方式实现可持续增长措施的通知》（晋政发〔2013〕26号），暂停提取煤矿转产发展资金。

（6）一般风险准备金

根据财政部《金融企业准备金计提管理办法》（财金〔2012〕20号）规定，本公司之子公司山东能源集团财务有限公司按照不低于风险资产资产负债表日余额的1.5%计提一般风险准备金。

31. 收入

本集团的营业收入包括销售煤炭、销售甲醇等煤制化工产品、销售电力及热力、销售矿用设备、机电设备、橡胶制品、辅助材料、大宗物资、贷款和租赁等业务收入。

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本集团属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- （1）客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；
- （2）客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；

（3）本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团会考虑下列迹象：

- (1) 本集团就该商品或服务享有现时收款权利；
- (2) 本集团已将该商品的法定所有权转移给客户；
- (3) 本集团已将该商品的实物转移给客户；
- (4) 本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- (5) 客户已接受该商品或服务。

本集团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，本集团为主要责任人，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。本集团判断在向客户转让商品前能够控制该商品的情形包括：

- (1) 本集团自第三方取得商品或其他资产控制权后，再转让给客户；
- (2) 本集团能够主导第三方代表本集团向客户提供服务；
- (3) 本集团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) 本集团承担向客户转让商品的主要责任；
- (2) 本集团在转让商品之前或之后承担了该商品的存货风险；
- (3) 本集团有权自主决定所交易商品的价格；
- (4) 其他相关事实和情况。

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利(且该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值(参见本附注“五、11(4)金融工具减值”)。本集团拥有的、无条件(仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

(1) 本集团煤炭、甲醇等化工产品、热力、矿用设备、机电设备、橡胶制品、辅助材料、大宗物资及其他商品在控制权转移给购货方时予以确认；

(2) 本集团电力销售收入在电力供应至各电厂所在地的电网公司，电网公司取得电力的控制权时确认收入，并根据供电量及每年与有关各电力公司确定的适用电价计算；

(3) 本集团出售房产开发产品的收入在房产开发产品完工并验收合格，签订具有法律约束力的销售合同，将房产开发产品的控制权转移给购买方时予以确认；

(4) 本集团铁路、航运以及其他服务收入在劳务完成时确认；

(5) 本集团利息收入按借出货币资金的时间和实际利率计算确定。

32. 政府补助

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

本集团的政府补助包括与资产相关的政府补助、与收益相关的政府补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内平均分配计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益。与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

33. 递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，对除以下情形外产生的可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减确认递延所得税资产：（1）暂时性差异产生于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；（2）与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，不能同时满足以下条件的：暂时性差异在可预见的未来很可能转回、未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

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

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

在同时满足下列条件时，本集团将递延所得税资产及递延所得税负债以抵消后的净额列示：本集团拥有以净额结算当期所得税资产及当期递延所得税负债的法定权利；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。

本集团对因单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

34. 租赁

（1） 租赁的识别

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。各租赁部分分别按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。

（2） 本集团作为承租人

1) 租赁确认

除了短期租赁和低价值资产租赁，在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利，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

付款额扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用；④为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（属于为生产存货而发生的除外）。本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

本集团根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式以直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额及实质固定付款额，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本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率。本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。

在租赁期开始日后，本集团确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额。当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

2) 短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

3) 售后租回

本集团作为售后租回交易中的卖方兼承租人，对相关标的资产转让是否构成销售进行评估。本集团判断不构成销售的，本集团继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等的金融负债；构成销售的，本集团按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

(3) 本集团为出租人

本集团作为出租人，如果一项租赁实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬，本集团将该项租赁分类为融资租赁，除此之外分类为经营租赁。

1) 融资租赁

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。

租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

2) 经营租赁

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。本集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日开始，将其作为一项新的租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

3) 售后租回

本集团作为售后租回交易中的买方兼出租人，相关标的资产的控制权未转移给本集团，本集团不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产；相关标的资产的控制权已转移给本集团，资产转让构成销售，本集团对资产购买进行会计处理，并根据前述政策对资产的出租进行会计处理。

35. 持有待售

本集团主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，将其划分为持有待售类别。

本集团将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：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，即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本集团持有的非流动资产或处置组账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

本集团因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本集团是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

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

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

36. 终止经营

终止经营，是指本集团满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：（1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；（2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；（3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

37. 公允价值计量

本集团于每个资产负债表日以公允价值计量投资性房地产、衍生金融工具和权益工具投资。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。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，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；第二层次输入值，除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，相关资产或负债的不可观察输入值。

对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值，所使用的估值模型主要为现金流量折现模型。估值技术的输入值主要包括：债权类为无风险利率、信用溢价和流动性溢价；股权类为估值乘数和流动性折价。

第三层级的公允价值以本集团的评估模型为依据确定，例如现金流折现模型。本集团还会考虑初始交易价格，相同或类似金融工具的近期交易，或者可比金融工具的完全第三方交易。于2024年6月30日，以公允价值计量的第三层级金融资产在估值时使用贴现率等重大不可观察的输入值，但其公允价值对这些重大不可观察输入值的合理变动无重大敏感性。

本集团采用市场法确定对非上市股权投资的公允价值。这要求本集团确定可比上市公司、选择市场乘数、对流动性折价进行估计等，因此具有不确定性。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

38. 所得税的会计核算

所得税的会计核算采用资产负债表债务法。所得税费用包括当期所得税和递延所得税。将与直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余的当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

当期所得税费用是指企业按照税务规定计算确定的针对当期发生的交易和事项，应纳给税务部门的金额，即应交所得税；递延所得税是指按照资产负债表债务法应予确认的递延所得税资产和递延所得税负债在期末应有的金额相对于原已确认金额之间的差额。

39. 分部信息

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指企业内同时满足下列条件的组成部分：

(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；

(2) 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；

(3) 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

40. 套期业务的处理方法

本集团使用衍生金融工具如远期外汇合约、利率掉期合约等对与外汇相关的风险及利率波动风险进行现金流量套期。

本集团在套期交易开始时记录套期工具和被套保项目之间的套期关系，包括风险管理目标及各种套期交易策略。本集团在套期开始日及后续期间内会定期地评估套期交易中的衍生工具是否持续有效对冲被套期项目的现金流量。本集团以合同主要条款比较法作套期有效性预期性评价。

套期交易的应收应付净额自套期开始时起作为资产或负债列入资产负债表中。相应的未实现利得和损失计入权益中的套期储备。远期外汇合约和利率掉期合约公允价值的变化通过套期储备予以确认直至预期交易发生。一旦预期交易发生，累计在权益中的余额将计入到利润表中或被确认为与其相关的资产成本的一部分。

当套期工具到期或被出售、终止或行使，或不再符合套期会计的条件，套期会计不再适用。在股东权益中确认的套期工具的累计利得或损失仍被计入权益中，并在交易最终发生时予以确认。如果套期交易预期不再发生，则在股东权益中记录的累计利得和损失就被转到当期损益。

41. 重要的会计估计和判断

本集团在运用上述的会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本集团需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上作出的。实际的结果可能与本公司的估计存在差异。

本集团对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

资产负债表日，会计估计中很可能导致未来期间资产、负债账面价值作出重大调整的关键假设和不确定性主要有：

(1) 折旧和摊销

本集团对固定资产和无形资产在使用寿命内按直线法或产量法计提折旧和摊销。本集团定期审阅使用寿命和经济可开采煤炭储量，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术改变而确定。经济可开采的煤炭储量是指本集团根据实测具有开采经济价值的煤炭资源而确定，如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

煤炭储量的估计涉及主观判断，因为煤炭储量的技术估计往往并不精确，仅为近似储量。经济可开采煤炭储量的估计会考虑各个煤矿最近的生产和技术资料，定期更新。此外，由于价格及成本水平逐年变更，经济可开采煤炭储量的估计也会出现变动，存在技术估计固有的不精确性。

(2) 土地塌陷、复垦、重整及环保义务

公司因开采地下煤矿需要搬迁地面的村庄，以及因开采煤矿可能导致土地塌陷或影响环境，而应承担村庄搬迁费用、地面农作物（或附着物）赔偿、土地复原、重整及环境治理等各项义务。其履行很可能导致资源流出，在该义务的金额能够可靠计量时，确认为一项复垦环保义务。取决于其与未来生产活动的相关和估计确定的可靠程度，针对流动与非流动复垦准备相应确认当期损益或计入相关资产。

土地塌陷、复垦、重整及环保义务由管理层考虑现有的相关法规后根据其以往经验及对未来支出的最佳估计而确定，如货币时间价值的影响重大，将对预期未来现金流出折现至其净现值。随着目前的煤炭开采活动的进行，对未来土地及环境的影响变得明显的情况下，有关土地塌陷、复垦、重整及环保费成本的估计可能须不时修订。

(3) 非金融长期资产减值

如本附注“五、21 长期资产减值”所述，本集团在资产负债表日对非金融资产进行减值评估，以确定资产可收回金额是否下跌至低于其账面价值。如果情况显示该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失。

可收回金额是资产（或资产组）的公允价值减去处置费用后的净额与资产（或资产组）预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）未来可使用寿命、生产产品的产量、售价、经营成本、资本性支出以及计算现值时使用的折现率等做出重大判断。本集团在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，根据过往经验及对市场发展之预测来估计，可能与之后期间实际结果不同。

(4) 金融资产的分类

本集团在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本集团在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本集团在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

(5) 预期信用损失的计量

本集团对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、应收融资租赁款、应收账款、合同资产以及信用承诺，使用预期信用损失模型计量其减值准备；其中涉及关键定义、参数和假设的建立和定期复核，例如对未来的宏观经济情况和债务人的信用行为的估计（例如，客户违约的可能性及相应损失）。对预期信用损失的计量存在许多重大判断，例如：将具有类似信用风险特征的业务划入同一个组合，选择恰当的计量模型，并确定计量相关的关键参数；信用风险显著增加、违约和已发生信用减值的判断标准；用于前瞻性计量的经济指标、经济情景及其权重的采用。

(6) 金融工具的公允价值

对于不存在活跃市场的金融工具，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括：使用熟悉情况的交易各方自愿进行的近期公平市场交易（若可获得），参照本质相同的其他金融工具的现行公允价值，折现现金流量分析和期权定价模型。在可行的情况下，估值技术尽可能使用市场参数。然而，当缺乏市场参数时，管理层需就自身和交易对手的信用风险、市场波动率、相关性等方面作出估计。这些相关假设的变化会对金融工具的公允价值产生影响。

(7) 企业合并中采用的公允价值

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方的可辨认资产、负债在收购日的公允价值计量，本集团采用了估值模型，包括使用收益现值法评估探矿权资产、使用重置成本法评估房屋建筑物和设备、使用市场法评估土地等。未来现金流量预测中涉及关键假设及参数，包括投产日期的假设、矿权资产剩余可使用年限的估计、矿产售价的估计、折现率的估计等。

同一控制下企业合并或有对价的公允价值初始计量，本公司采用了估算模型，包括影响业绩因素的假设、业绩承诺期间实现利润的金额和概率估计，以及折现率的估计。

(8) 税项

本集团在多个国家和地区缴纳多种税金，在正常经营活动中，很多交易和事项最终税务处理都存在不确定性。如果这些税务事项的最终认定结果与最初入账的金额存在差异，该差异将对作出上述最终认定期间的税金和金额产生影响。

若管理层预计未来很有可能出现应纳税盈利，并可用作可抵销暂时性差异或税项亏损，则确认与该暂时性差异及税项亏损有关的递延所得税资产。当预计的金额与原先估计有差异，则该差异将会影响与估计改变的期间内递延所得税资产及税项的确认。若管理层预计未来无法抵消应纳税所得额，则对暂时性差异及税项亏损不确认相关的递延所得税资产。

42. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

本期无重要会计估计变更事项。

(2). 重要会计估计变更

本期无重要会计估计变更事项。

六、税项

1. 主要税种及税率

(1) 主要税种及税率情况

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应缴增值税	3%、5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳增值税计征	1%、5%、7%
教育费附加	按实际缴纳增值税计征	3%
资源税	按煤炭销售金额计征	3.5%、4%、5%、6%、8%、9%、9.5%、10%
企业所得税	按应纳税所得额计征	25%
环保税	按实际排污量	1.2至6元/污染当量
水资源税	按实际取水量或排水量	0.4至5元/立方米
消费税	按实际销量	1.2至1.52元/升

(2) 本公司之澳大利亚子公司适用的主要税种及其税率列示如下：

税种	计税依据	税率
企业所得税（注）	应纳税所得额	30%
商品及服务税	应纳税增值额	10%
资源税	煤炭销售收入	7%-40%
职工薪酬税-昆士兰州	职工工资总额	4.75%、4.95%
职工薪酬税-新南威尔士州	职工工资总额	5.45%

注：本公司之子公司兖煤澳大利亚有限公司所得税适用税率为30%。兖煤澳大利亚有限公司及其全资拥有的子公司根据澳大利亚合并纳税的规定构成一家所得税合并纳税集团；兖煤澳大利亚有限公司负责确认合并纳税集团的当期所得税资产和负债（包括合并纳税集团内各子公司的可抵扣损失及税款抵减产生的递延所得税资产）。合并纳税集团中的每一家实体确认各自的递延所得税资产和负债，但不包括可抵扣的损失及税款抵减产生的递延所得税资产。在这种情况下，仅由兖煤澳大利亚有限公司确认相应的递延所得税资产。该集团签订了一个共享税务协议，即集团中每个实体根据他们的税前利润占整个集团的比例来分配各自应缴纳的税金。合并纳税集团也签订一个纳税资金协议即每个实体通过集团内部往来科目确认各自的当期所得税资产和负债。

(3) 本公司其他境外子公司适用的主要税种及其税率列示如下：

地区或国家	税种	计税依据	税率
香港	企业所得税	应纳税所得额	16.5%
卢森堡	企业所得税	应纳税所得额	24.94%

加拿大	货物及服务税	商品计税价格	5%
加拿大	企业所得税	应纳税所得额	26.5%

2. 税收优惠

(1) 增值税税收优惠

根据财政部、税务总局《关于增值税小规模纳税人减免增值税政策的公告》2023年第19号，自2023年8月1日至2027年12月31日，允许增值税小规模纳税人适用3%征收率的应税销售收入，减按1%征收率征收增值税；适用3%预征率的预缴增值税项目，减按1%预征率预缴增值税。

根据财政部、国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知(财税(2015)78号)本公司之下属子公司兖煤菏泽能化有限公司赵楼煤矿及山东兖矿济三电力有限公司享受电力、热力实现的增值税即征即退50%的政策。

(2) 资源税税收优惠

根据《财政部、国家税务总局关于实施煤炭资源税改革的通知》(财税〔2014〕72号)对衰竭期煤矿开采的煤炭，资源税减征30%。衰竭期煤矿，是指剩余可采储量下降到原设计可采储量的20%(含)以下，或者剩余服务年限不超过5年的煤矿。本公司南屯煤矿、鲍店煤矿、兴隆庄煤矿、济宁二号煤矿自2015年起享受此优惠。杨村煤矿自2017年起享受此优惠。

(3) 企业所得税税收优惠

子公司	税率	注释
鄂尔多斯市转龙湾煤炭有限公司	15%	注1
内蒙古荣信化工有限公司	15%	注1
兖州煤业榆林能化有限公司	15%	注1
陕西未来能源化工有限公司	15%	注1
鄂尔多斯市锋威光电有限公司	15%	注1
内蒙古昊盛煤业有限公司	15%	注1
兖矿东华重工有限公司	15%	注2
兖矿集团邹城金通橡胶有限公司	15%	注2
兖州东方机电有限公司	15%	注2
山东兖矿集团长龙电缆制造有限公司	15%	注2
兖矿集团唐村实业有限公司	15%	注2
兖矿榆林精细化工有限公司	15%	注2
兖矿鲁南化工有限公司	15%	注2
兖矿济宁化工装备有限公司	15%	注2
兖煤蓝天清洁能源有限公司	15%	注2
卡松科技股份有限公司	15%	注2
山东兖矿国拓科技工程股份有限公司	15%	注2
端信供应链(深圳)有限公司	15%	注3
兖矿商业保理(上海)有限公司	5%	注4

注 1：鄂尔多斯市转龙湾煤炭有限公司、内蒙古荣信化工有限公司（同时也是高新技术企业，企业所得税申报时选择使用西部大开发优惠政策）、兖州煤业榆林能化有限公司、陕西未来能源化工有限公司、鄂尔多斯市锋威光电有限公司和内蒙古昊盛煤业有限公司根据《中共中央国务院关于深入实施西部大开发战略的若干意见》（中发〔2010〕11 号）、《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税〔2011〕58 号）、《关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告 2012 年第 12 号）及其他相关文件，符合西部大开发鼓励类产业优惠政策条件，适用的企业所得税税率为 15%。

注 2：兖矿东华重工有限公司、兖矿集团邹城金通橡胶有限公司、兖州东方机电有限公司、山东兖矿集团长龙电缆制造有限公司、兖矿集团唐村实业有限公司、兖矿榆林精细化工有限公司、兖矿鲁南化工有限公司、兖矿济宁化工装备有限公司、兖煤蓝天清洁能源有限公司、卡松科技股份有限公司、山东兖矿国拓科技工程股份有限公司获得高新技术企业认定，符合国家税务总局《关于实施高新技术企业所得税优惠有关问题的通知》（国税函〔2009〕203 号）的相关规定，适用的企业所得税税率为 15%。

注 3：端信供应链（深圳）有限公司根据财政部、国家税务总局《关于广东横琴新区福建平潭综合实验区深圳前海深港现代服务业合作区企业所得税优惠政策及优惠目录的通知》（财税〔2014〕26 号）的规定，对设在横琴新区、平潭综合实验区和前海深港现代服务业合作区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。

注 4：兖矿商业保理（上海）有限公司根据财政部、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）的相关规定，适用的企业所得税税率为 5%。

七、合并财务报表项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“期初”系指 2024 年 1 月 1 日，“期末”系指 2024 年 6 月 30 日，“本期”系指 2024 年 1 月 1 日至 6 月 30 日，“上期”系指 2023 年 1 月 1 日至 6 月 30 日，货币单位为人民币千元。

1、货币资金

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	139	139
银行存款	33,659,138	30,352,220
其他货币资金	7,532,423	7,338,936
合计	41,191,700	37,691,295
其中：存放在境外的款项总额	8,987,862	8,270,856

本集团限制用途的资金主要包括：

单位：千元币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
----	------	------

票据及信用证保证金	2,279,522	2,875,788
环境恢复治理基金	3,159,028	2,736,368
法定存款保证金	1,965,135	1,524,257
冻结资金	53,131	56,872
质押的定期存款	29,520	66,600
其他保证金	46,087	79,051
合计	7,532,423	7,338,936

2、交易性金融资产

单位：千元币种：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	100,306	107,472	/
其中：			
特别收益权（注1）	100,065	107,247	/
权益工具投资（注2）	241	225	/
合计	100,306	107,472	/

注1：交易性金融资产之特别收益权系本公司之子公司格罗斯特煤炭有限公司拥有的在中山矿项目中取得其按离港煤炭销售价4%计算的特别收益之权利。兖煤澳大利亚有限公司管理层于每报告日，对此项权利依据未来现金流量折现后的现值进行计量，变动损益计入当期损益。截至2024年6月30日，将未来一年内将取得的收益100,065千元作为交易性金融资产，超过一年将取得的收益948,235千元作为其他非流动金融资产。

注2：交易性金融资产之权益工具投资系本公司根据重庆力帆汽车销售有限公司重整计划，取得的力帆科技（集团）股份有限公司62,875股A股股票，报告期末以该股票2024年6月28日的收盘价作为公允价值计价，变动损益计入当期损益。

3、应收票据

(1). 应收票据分类列示

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	920,921	834,853
商业承兑票据	6,733	38,226
合计	927,654	873,079

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	154,004
商业承兑票据	
合计	154,004

(3). 期末公司已背书或贴现且资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：千元币种：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		909,988
商业承兑票据		
合计		909,988

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：千元币种：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										
按组合计提坏账准备	928,825	100	1,171	0.13	927,654	873,896	100	817	0.1	873,079
合计	928,825	100	1,171		927,654	873,896	100	817		873,079

按组合计提坏账准备：

单位：千元币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
按组合计提坏账准备	928,825	1,171	0.13
合计	928,825	1,171	0.13

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：千元币种：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)	
2024年1月1日余额		817		817
2024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		354		354

本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额			1,171	1,171

(5). 坏账准备的情况

单位：千元币种：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	
应收票据坏账准备	817	354				1,171
合计	817	354				1,171

4、应收账款

(1). 按账龄披露

单位：千元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(包含一年)	5,004,916	6,219,447
1至2年	397,002	389,983
2至3年	190,034	153,636
3年以上	765,379	739,193
合计	6,357,331	7,502,259

(2). 按坏账计提方法分类披露

单位：千元币种：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	516,543	8	439,550	85	76,993	524,665	7	448,081	86	76,584
按组合计提坏账准备	5,840,788	92	80,232	1	5,760,556	6,977,594	93	80,182	1	6,897,412
其中：										
账龄组合	4,238,964	67	80,232	2	4,158,732	5,493,854	73	80,182	1	5,413,672
关联方组合	1,601,824	25			1,601,824	1,483,740	20			1,483,740
合计	6,357,331		519,782		5,837,549	7,502,259		528,263		6,973,996

按单项计提坏账准备：

单位：千元币种：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
宝塔石化集团财务有限公司	262,282	185,697	71	预期不能完全收回
靖宇县大地煤业有限公司	26,069	26,069	100	预期不能收回
贵州五轮山煤业有限公司	19,678	19,678	100	预期不能收回
府谷煤业集团有限公司	19,070	19,070	100	预期不能收回
北方重工集团有限公司国际贸易分公司	12,072	12,072	100	预期不能收回
山东美好未来实业发展有限公司	10,660	10,660	100	预期不能收回
鄂尔多斯市三同圆煤炭有限责任公司	9,195	9,195	100	预期不能收回
国家能源集团国源电力有限公司北京物资分公司	8,800	8,800	100	预期不能收回
朔州同煤万通源二铺煤炭运销有限公司	8,630	8,630	100	预期不能收回
其他	140,087	139,679	100	预期不能收回
合计	516,543	439,550		/

组合计提项目：账龄组合

单位：千元币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	3,914,931	10,147	0
1-2年	166,870	6,010	4
2-3年	53,456	3,323	6
3年以上	103,707	60,752	59
合计	4,238,964	80,232	

(3). 坏账准备的情况

单位：千元币种：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	
坏账准备	528,263	50	8,531			519,782
合计	528,263	50	8,531			519,782

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：千元币种：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

内蒙古电力(集团)有限责任公司	659,520		659,520	10	275
宝塔石化集团财务有限公司	262,282		262,282	4	185,697
马鞍山钢铁股份有限公司	142,513		142,513	2	
伊犁新天煤化工有限责任公司	136,103		136,103	2	
华能山东电力燃料有限公司	110,617		110,617	2	
合计	1,311,035		1,311,035	20	185,972

5、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	5,390,740	4,670,846
合计	5,390,740	4,670,846

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

单位：千元币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑汇票	2,344,359
合计	2,344,359

(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

单位：千元币种：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	5,308,705	
合计	5,308,705	

6、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

单位：千元币种：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	6,406,538	99	4,940,235	97
1至2年	15,400	0	42,517	1
2至3年	3,098	0	12,789	0
3年以上	68,895	1	87,395	2
合计	6,493,931	100	5,082,936	100

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：千元币种：人民币

单位名称	金额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
山东炜杰化工科技有限公司	144,615	1年以内	2
内蒙古伊泰煤炭股份有限公司	118,732	1年以内	2
内蒙古电力(集团)有限责任公司	71,467	1年以内	1
中国铁路西安局集团有限公司	59,105	1年以内	1
中国铁路呼和浩特局集团有限公司	54,151	1年以内	1
合计	448,070		7

7、其他应收款

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,110	455,230
其他应收款	4,328,620	3,746,005
合计	4,329,730	4,201,235

8.1 其他应收款

(1). 按账龄披露

单位：千元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	3,040,640	2,685,270
1至2年	982,898	467,760
2至3年	209,108	420,150
3年以上	2,223,745	2,411,653
合计	6,456,391	5,984,833

(2). 按款项性质分类情况

单位：千元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	4,627,158	4,314,006
预计无法收回的款项	990,577	1,107,174
应收代垫款	265,293	386,139
押金保证金	115,062	152,137
备用金	16,002	14,199
其他	442,299	11,178
合计	6,456,391	5,984,833

(3). 坏账准备计提情况

单位：千元币种：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	整个存续期预期信	整个存续期预期信	

	信用损失	用损失(未发生信用减值)	用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额		707,635	1,531,193	2,238,828
2024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		103	5,164	5,267
本期转回			116,597	116,597
本期转销				
本期核销				
其他变动			273	273
2024年6月30日余额		707,738	1,420,033	2,127,771

(4). 坏账准备的情况

单位：千元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	2,238,828	5,267	116,597		273	2,127,771
合计	2,238,828	5,267	116,597		273	2,127,771

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：千元币种：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
西部新时代能源投资股份有限公司	578,343	9	应收代垫款	1-3年3年以上	
南京德邦金属装备工程股份有限公司	168,845	3	往来款	3年以上	90,189
伊金霍洛旗自然资源局	156,308	2	往来款	3年以上	
内蒙古地质矿产集团有限公司	90,189	1	往来款	1年以内	249
开原化工机械有限公司	46,864	1	往来款	3年以上	46,864
合计	1,040,549	16	/	/	137,302

8、存货

(1). 存货分类

单位：千元币种：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	2,057,055	1,634	2,055,421	2,014,306	2,591	2,011,715
产成品	2,526,868	5,390	2,521,478	2,130,723	29,045	2,101,678
库存商品	1,685,483	735	1,684,748	2,117,334	735	2,116,599
低值易耗品	786,321		786,321	772,088		772,088
在产品	634,340		634,340	561,648		561,648
工程存货	93,235	64,230	29,005	83,066	64,230	18,836
房地产开发成本	16,922	3,027	13,895	16,922	3,027	13,895
其他	170,096		170,096	145,692		145,692
合计	7,970,320	75,016	7,895,304	7,841,779	99,628	7,742,151

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

单位：千元币种：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	2,591			957		1,634
产成品	29,045			23,359	296	5,390
库存商品	735					735
工程存货	64,230					64,230
房地产开发成本	3,027					3,027
合计	99,628			24,316	296	75,016

9、一年内到期的非流动资产

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	1,490,143	2,185,928
合计	1,490,143	2,185,928

10、其他流动资产

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
发放贷款及垫款	11,289,186	12,747,150
土地塌陷、复原、重整及环保费	14,314,154	12,322,765
待抵扣进项税、预缴税款	1,103,167	1,022,101
应收保理款	280,000	344,016
预缴采矿权出让收益	206,514	217,547
环境治理保证金	43,494	62,186
长期服务假基金会补偿金	35,413	31,150
理财产品	979,315	

其他	104,702	83
合计	28,355,945	26,746,998

11、 债权投资

单位：千元币种：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
委托贷款	190,000	190,000		190,000	190,000	
格拉斯通债券	150,098	82,435	67,663	152,724	83,877	68,847
合计	340,098	272,435	67,663	342,724	273,877	68,847

12、 长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁应收款	1,490,764	134,943	1,355,821	1,711,029	172,297	1,538,732	3%-8%
其中：未实现融 资收益	162,552		162,552	394,124		394,124	
应收代垫采矿权价款	928,543		928,543	760,890		760,890	8%-9%
其他	33,316	2	33,314	33,898	2	33,896	
合计	2,452,623	134,945	2,317,678	2,505,817	172,299	2,333,518	/

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：千元币种：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										
按组合 计提坏 账准备	2,452,623	100.00	134,945	5.50	2,317,678	2,505,817	100.00	172,299	6.88	2,333,518
合计	2,452,623	100.00	134,945		2,317,678	2,505,817	100.00	172,299		2,333,518

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：千元币种：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	整个存续期预期信 用损失(已发生信	

		用减值)	用减值)	
2024年1月1日余额	130,112		42,187	172,299
2024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	-37,354			-37,354
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额	92,758		42,187	134,945

(3) 坏账准备的情况

单位：千元币种：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	
融资租赁应收款	172,299	-37,354				134,945
合计	172,299	-37,354				134,945

13、长期股权投资

单位：千元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
圣地雷选煤工程技术（天津）有限公司	37,414			42			-10,000			27,456	
中山矿合营企业（注1）	1,219,482			-1,563					-20,963	1,196,956	
HVOEntities（注2）											
纽卡斯尔煤炭基础建设集团（注3）											
山东博创凯盛工业科技有限公司	50,753			-649						50,104	
山东丰隆智控工业科技有限公司（注4）	48,346	45,466		-2,013					-48,346	43,453	
小计	1,355,995	45,466		-4,183			-10,000		-69,309	1,317,969	
二、联营企业											
山东省岳泰恒发展有限公司	244,730			479						245,209	
齐鲁银行股份有限公司	2,570,513			178,179	46,359	-25,159				2,769,892	
华电邹县发电有限公司	1,095,952			35,542		3,870	-64,811			1,070,553	
山东宝能智维工业科技有限公司	2,025			196						2,221	
上海中期期货股份有限公司	731,090			5,010						736,100	
山东能源（海南）智慧国际科技有限公司	77,257			2,883	38	38,244				118,422	
临商银行股份有限公司	2,156,758			45,641	3,599	-31,238				2,174,760	
德伯特机械（山东）有限公司	20,315			-1,045						19,270	
山东新宝龙工业科技有限公司（注5）	133,707			295					-1,632	132,370	
尧矿售电有限公司	34,148			2,511						36,659	
水兴能源（邹城）有限公司（注6）	15,645								112	15,757	
浙商银行股份有限公司（注7）	5,838,707			271,797					52,287	6,162,791	
沃拉塔港	873,611			19,358			-30,281		-14,945	847,743	

煤炭服务公司（注8）											
内蒙古伊泰呼准铁路有限公司	2,206,022			43,154		1,874				2,251,050	
鄂尔多斯市海勒斯铁路有限公司	48,307			-11						48,296	
兖矿清湖生态科技（山东）有限责任公司	5,344									5,344	
兖矿苗夫智慧生态科技（山东）有限公司	50,052									50,052	
山东聚合顺鲁化新材料有限公司	152,270			21,189						173,459	
内蒙古锦联铝材有限公司	4,427,860			441,585						4,869,445	
内蒙古霍煤锦联矿业有限责任公司	14,969									14,969	6,158
内蒙古东能能源有限公司	12,222			696						12,918	
内蒙古西能能源有限公司	22,724			-666						22,058	
伊犁新天煤化工有限责任公司	1,902,382			221,390						2,123,772	
WICETHoldingsPtyLtd（注9）											
三、其他											
山西天浩化工股份有限公司（注10）											149,786
兖矿集团大陆机械有限公司（注11）											39,845
小计	22,636,610			1,288,183	49,996	-12,409	-95,092		35,822	23,903,110	195,789
合计	23,992,605	45,466		1,284,000	49,996	-12,409	-105,092		-33,487	25,221,079	195,789

注1：本公司合营企业中山矿合营企业长期股权投资变动系汇率折算影响。

注2：本公司之子公司澳洲公司在HVOEntities累计亏损额超过其投资账面价值，对其长期股权投资账面价值计为零。

注3：本公司之子公司澳洲公司在纽卡斯尔煤炭基础建设集团累计亏损额超过其投资账面价值，对其长期股权投资账面价值计为零。

注4：本公司合营企业山东丰隆智控工业科技有限公司长期股权投资变动系汇率折算影响。

注5：本公司联营企业山东新宝龙工业科技有限公司长期股权投资变动系汇率折算影响。

注6：本公司联营企业水兴能源（邹城）有限公司长期股权投资变动系汇率折算影响。

注7：本公司联营企业浙商银行股份有限公司长期股权投资变动系汇率折算影响。

注8：本公司联营企业沃拉塔港煤炭服务公司长期股权投资变动系汇率折算影响。

注9：本公司之子公司澳洲公司在WICETHoldingsPtyLtd累计亏损额超过其投资账面价值，对其长期股权投资账面价值计为零。

注 10：山西天浩化工股份有限公司（以下简称“山西天浩”）因长期停产致严重资不抵债，2018 年 12 月 31 日，山西天浩向山西省吕梁市中级人民法院申请破产清算。2019 年 9 月 27 日，山西省吕梁市中级人民法院裁定受理山西天浩破产清算一案，山西天浩已向破产管理人移交控制权，2019 年 11 月起不再纳入合并范围，并对其长期股权投资全额计提减值准备。

注 11：兖矿集团大陆机械有限公司（以下简称“大陆机械公司”）于 2020 年 9 月 23 日以其不能清偿到期债务，并且其资产不足以清偿全部债务为由，向济宁市兖州区人民法院申请破产清算，法院于 2020 年 9 月 24 日出具[2020]鲁 0812 破申 4 号民事裁定书同意受理其破产清算申请，大陆机械公司已向破产管理人移交控制权。2020 年 10 月起大陆机械公司不再纳入合并范围，并对其长期股权投资全额计提减值准备。

14、其他权益工具投资

单位：千元币种：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					
建信信托-彩蝶6号财产权信托计划	70,520						70,520				持有原则为既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，非短期出售目的持有。
天津物产二号企业管理合伙企业（有限合伙）	26,065						26,065				持有原则为既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，非短期出售目的持有。
天津物产三号企业管理合伙企业（有限合伙）	15,967						15,967				持有原则为既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，非短期出售目的持有。
山东邹城建信村镇银行	3,728						3,728				持有原则为既以收取合

有限公司											同现金流量为目 标又以出售该金融 资产为目 标，非短期 出售目的持 有。
江苏连云港 港口股份有 限公司	366						366				持有原则为 既以收取合 同现金流量 为目标又以 出售该金融 资产为目 标，非短期 出售目的持 有。
合计	116,646						116,646				/

15、其他非流动金融资产

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
特别收益权（附注七、2）	948,235	949,705
陕西靖神铁路有限责任公司	180,697	180,697
榆林市榆阳区煤矿疏干水环境治理有限公司	165,060	165,060
鄂尔多斯南部铁路有限责任公司	141,997	141,997
杭州时代鼎丰创业投资合伙企业(有限合伙)	36,066	35,990
上海骥琛企业管理合伙企业（有限合伙）	30,000	30,000
合计	1,502,055	1,503,449

16、投资性房地产

(1) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

单位：千元币种：人民币

项目	房屋、建筑物	合计
一、期初余额	1,109,569	1,109,569
二、本期变动		
加：外购		
存货\固定资产\在建工程转入		
企业合并增加		
减：处置		
其他转出		
公允价值变动		
三、期末余额	1,109,569	1,109,569

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

单位：千元币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋、建筑物	661,240	正在办理

17、固定资产

项目列示

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	107,952,582	112,469,492
固定资产清理	14,261	7,846
合计	107,966,843	112,477,338

17.1 固定资产

单位：千元币种：人民币

项目	土地	房屋及建筑物	矿井建筑物	地面建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：								
1. 期初余额	1,480,625	16,817,708	49,491,945	23,621,296	101,684,223	2,411,240	7,757,564	203,264,601
2. 本期增加金额	4,834	26,725	233,595	177,238	1,015,125		4,034	1,461,551
(1) 购置					295,808		1,644	297,452
(2) 在建工程转入	4,834	26,725	233,595	177,238	719,317		2,390	1,164,099
3. 本期减少金额		458	519,313	15,843	1,155,158	84,401	4,091	1,779,264
(1) 处置或报废		182	11,029	14,246	671,596	83,859	3,333	784,245
(2) 出售		276	508,284	1,597	483,562	542	758	995,019
4. 外币报表折算差额	-25,510	-20,232	-283,067		-372,637	-252		-701,698
5. 期末余额	1,459,949	16,823,743	48,923,160	23,782,691	101,171,553	2,326,587	7,757,507	202,245,190
二、累计折旧								
1. 期初余额		6,063,576	16,339,443	9,371,477	51,415,700	1,595,822	4,917,981	89,703,999
2. 本期增加金额		484,107	907,002	323,841	2,936,969	534,833	48,142	5,234,894
(1) 计提		484,107	907,002	323,841	2,936,969	534,833	48,142	5,234,894
3. 本期减少金额		448	519,313	15,843	716,252	84,017	3,774	1,339,647

(1) 处置或报废		172	11,029	14,246	380,617	83,475	3,016	492,555
(2) 出售		276	508,284	1,597	335,635	542	758	847,092
4. 外币报表折算差额	-286	-11,923	-93,441		-241,215	-5		-346,870
5. 期末余额	-286	6,535,312	16,633,691	9,679,475	53,395,202	2,046,633	4,962,349	93,252,376
三、减值准备								
1. 期初余额		24,381	707,668	88,795	263,721	1,128	5,417	1,091,110
2. 本期增加金额								
(1) 计提								
3. 本期减少金额		191	15,152	1,676	16,945	9	311	34,284
(1) 处置或报废								
(2) 其他减少		191	15,152	1,676	16,945	9	311	34,284
4. 外币报表折算差额		-66	-11,925		-4,603			-16,594
5. 期末余额		24,124	680,591	87,119	242,173	1,119	5,106	1,040,232
四、账面价值								
1. 期末账面价值	1,460,235	10,264,307	31,608,878	14,016,097	47,534,178	278,835	2,790,052	107,952,582
2. 期初账面价值	1,480,625	10,729,751	32,444,834	14,161,024	50,004,802	814,290	2,834,166	112,469,492

(1). 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：千元币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
地面建筑物	13,583	正在办理
房屋建筑物	380,106	正在办理

17.2 固定资产清理

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机器设备	14,261	7,846
合计	14,261	7,846

18、在建工程

项目列示

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	21,400,737	20,204,957
合计	21,400,737	20,204,957

18.1 在建工程

(1). 在建工程情况

单位：千元币种：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
一、维简工程	4,371,174	44,358	4,326,816	2,984,866	44,358	2,940,508
二、技改工程	619,811		619,811	775,233		775,233
三、基建工程	16,393,619	821,508	15,572,111	16,429,645	821,508	15,608,137
四、安全工程	466,277		466,277	316,823		316,823
五、勘探工程	1,071,656	669,873	401,783	1,133,563	681,624	451,939
六、修理工程	14,433	494	13,939	112,811	494	112,317
合计	22,936,970	1,536,233	21,400,737	21,752,941	1,547,984	20,204,957

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

单位：千元币种：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、无形资产金额	本期其他减少金额	外币报表折算	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
加拿大钾矿		1,966,131				-37,970	1,928,161			28,995			贷款
万福煤矿	8,395,930	5,936,235	307,719				6,243,954	74.37	74.37	1,418,918	145,006	2.27%~4.75%	自筹及贷款
兖矿泰安港公铁水联运物流园项目	2,380,610	1,586,887	168,017				1,754,904	73.72	73.72	41,315	21,234	3.27%、3.13%	自筹及贷款
鲁化己内酰胺产业链配套节能减碳一体化工程项目	2,015,533	1,526,605	19,394				1,545,999	76.71	76.71				自筹
兖矿能源智慧制造园区项目	1,698,968	1,221,533	209,290				1,430,823	84.22	84.22				自筹
合计	14,491,041	12,237,391	704,420			-37,970	12,903,841			1,489,228	166,240		

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

单位：千元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	外币报表折算	期末余额	计提原因
维简工程	44,358				44,358	
基建工程	821,508				821,508	
勘探工程	681,624			11,751	669,873	
修理工程	494				494	
合计	1,547,984			11,751	1,536,233	/

19、使用权资产

单位：千元币种：人民币

项目	地面建筑物	房屋及建筑物	机器设备	运输设备及其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	32,409	20,910	1,270,209	13,460	1,336,988
2. 本期增加金额	8,723	200	244,780	229,915	483,618
(1) 租入	8,723	200	192,382	229,915	431,220
(2) 其它			52,398		52,398
3. 本期减少金额			154,725	25	154,750
(1) 处置			154,725	25	154,750
(2) 其它					
4. 外币报表折算差额			-21,500		-21,500
5. 期末余额	41,132	21,110	1,338,764	243,350	1,644,356
二、累计折旧					
1. 期初余额	6,436	7,304	585,907	7,430	607,077
2. 本期增加金额	8,833	768	394,666	19,869	424,136
(1) 计提	8,833	768	394,666	19,869	424,136
(2) 其它					
3. 本期减少金额			154,514	25	154,539
(1) 处置			154,514	25	154,539
(2) 其它					
4. 外币报表折算差额			-10,407		-10,407
5. 期末余额	15,269	8,072	815,652	27,274	866,267
三、减值准备					
1. 期初余额			109,936		109,936
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
(2) 其他减少					
4. 外币报表折算差额			-12,149		-12,149

5. 期末余额			97,787		97,787
四、账面价值					
1. 期末账面价值	25,863	13,038	425,325	216,076	680,302
2. 期初账面价值	25,973	13,606	574,366	6,030	619,975

20、无形资产

(1). 无形资产情况

单位：千元币种：人民币

项目	采矿权	未探明矿区权益	土地使用权	专利和专有技术	水资源使用权	产能置换	计算机软件	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	80,971,202	2,724,581	6,033,124	1,426,344	593,394	2,575,351	272,459	94,596,455
2. 本期增加金额			98,783				2,536	101,319
(1) 购置			45,215				2,536	47,751
(2) 在建工程转入			53,568					53,568
(3) 其它								
3. 本期减少金额	35,266					2,542	23,425	61,233
(1) 处置	35,266					2,542	23,425	61,233
4. 外币报表折算差额	-561,592	-45,063	-2,239	-2,085	-4,373		-3,299	-618,651
5. 期末余额	80,374,344	2,679,518	6,129,668	1,424,259	589,021	2,572,809	248,271	94,017,890
二、累计摊销								
1. 期初余额	21,573,562		1,065,298	810,614	56,049	350,395	218,763	24,074,681
2. 本期增加金额	1,019,364		68,516	49,069	6,033	61,159	6,809	1,210,950
(1) 计提	1,019,364		68,516	49,069	6,033	61,159	6,809	1,210,950
3. 本期减少金额	2,878		1,372				14,981	19,231
(1) 处置	2,878		1,372				14,981	19,231
4. 外币报表折算差额	-230,469		-615				-2,926	-234,010
5. 期末余额	22,359,579		1,131,827	859,683	62,082	411,554	207,665	25,032,390
三、减值准备								
1. 期初余额	3,205,609		2,517	130,530	27,151		415	3,366,222
2. 本期增加金额								
3. 本期减少金额							219	219

4. 外币报表折算差额	-62,666			-2,085	-467		-5	-65,223
5. 期末余额	3,142,943		2,517	128,445	26,684		191	3,300,780
四、账面价值								
1. 期末账面价值	54,871,822	2,679,518	4,995,324	436,131	500,255	2,161,255	40,415	65,684,720
2. 期初账面价值	56,192,031	2,724,581	4,965,309	485,200	510,194	2,224,956	53,281	67,155,552

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：千元币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	50,361	正在办理

21、商誉

(1). 商誉账面原值

单位：千元币种：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		外币报表 折算差额	期末余额
		企业合并 形成的	其他	处置	其他		
收购鑫泰	653,836						653,836
收购兖煤资源	295,912					-5,090	290,822
收购新泰克II	21,208					-365	20,843
收购普力马	13,189					-227	12,962
收购兖煤航运	10,045						10,045
收购卡松科技	31,543						31,543
合计	1,025,733					-5,682	1,020,051

(2). 商誉减值准备

单位：千元币种：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		外币报表 折算差额	期末余 额
		计提	其他	处置	其他		
收购鑫泰	653,836						653,836
收购兖煤资源	8,247					-142	8,105
收购普力马	13,189					-227	12,962
收购卡松科技	31,543						31,543
合计	706,815					-369	706,446

22、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

单位：千元币种：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
母公司及境内子公司：				
弃置义务	6,912,180	1,659,461	6,801,271	1,630,302
未弥补亏损	6,320,020	1,319,606	6,360,199	1,329,065
土地塌陷、复原、重整 及环保费	2,833,934	620,806	3,090,489	684,945
资产减值准备	1,895,495	414,645	2,084,303	465,717
采矿权出让收益	1,736,411	421,154	1,638,642	397,815

固定资产折旧差异	1,094,905	273,193	1,292,891	322,581
维简费、发展基金	1,185,502	270,397	1,031,618	243,847
固定资产清理	794,545	198,636	800,613	200,153
已计提未支付的工资、 保险	413,859	102,368	355,762	87,844
无形资产摊销差异	177,917	44,479	205,969	51,492
递延收益	195,478	43,036	197,423	43,412
租赁负债	29,941	7,081	12,285	2,764
其他权益工具投资公允 价值调整	1,242	310	1,242	310
其他	1,173,213	289,165	773,148	188,599
澳大利亚子公司：				
复垦费用	6,532,663	1,959,799	6,574,435	1,972,331
套期工具	882,929	264,879	913,378	274,014
预提费用	643,860	193,158	748,650	224,595
租赁负债	276,048	82,814	323,277	96,983
资产摊销	241,069	72,321	248,099	74,430
未实现外汇损益	-163,203	-48,961	-79,290	-23,787
其他	388,553	116,566	297,944	89,383
合计	33,566,561	8,304,913	33,672,348	8,356,795

(2). 未经抵销的递延所得税负债

单位：千元币种：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
母公司及境内子公司				
采（探）矿权公允价值	23,381,836	5,815,910	23,848,428	5,849,537
弃置义务	4,952,944	1,176,661	5,837,172	1,397,502
固定资产加速折旧	2,861,505	665,904	2,306,893	526,979
非同一控制下企业合 并资产评估增值	434,533	108,633	430,146	107,536
固定资产转投资性房地 产	352,077	88,019	352,077	88,019
投资性房地产公允价值 变动	156,923	39,231	156,923	39,231
其他非流动金融资产公 允价值调整	36,066	9,017	35,991	8,998
使用权资产	27,346	6,464	16,984	3,960
其他权益工具投资公允 价值变动	277	69	277	69
其他	659,700	128,941	639,209	95,882
澳大利亚子公司				
资产摊销及确认	12,144,326	3,643,298	12,792,855	3,837,856
未实现外汇损益	1,639,585	491,875	1,454,121	436,236
其他	552,204	165,661	888,214	266,464
合计	47,199,322	12,339,683	48,759,290	12,658,269

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：千元币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	2,834,061	5,470,852	2,872,078	5,484,717
递延所得税负债	2,834,061	9,505,622	2,872,078	9,786,191

注：本公司之澳洲地区子公司分别属于两个纳税集团，经批准，于2024年06月30日，抵销递延所得税资产和递延所得税负债2,834,061千元。

23、其他非流动资产

单位：千元币种：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
发放贷款及垫款	5,067,729	88,741	4,978,988	1,760,000	44,000	1,716,000
预付设备、工程款	1,256,219		1,256,219	1,199,964		1,199,964
保理款	55,650	557	55,093	993,850	9,939	983,911
长期服务假基金会补偿金	421,388		421,388	420,930		420,930
产能置换款	77,398		77,398	77,398		77,398
探（采）矿权	17,357,576		17,357,576	16,835,083		16,835,083
其他	1,046,097		1,046,097	1,071,684	56,731	1,014,953
合计	25,282,057	89,298	25,192,759	22,358,909	110,670	22,248,239

注：探（采）矿权主要系内蒙古准格尔煤田刘三圪旦煤矿、内蒙古自治区兴和县曹四天矿区钼矿和内蒙古自治区东胜煤田嘎鲁图煤矿等矿权价款。

24、所有权或使用权受限资产

单位：千元币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	7,532,423	7,532,423	其他	附注七、1	7,338,936	7,338,936	其他	附注七、1
应收票据	154,004	154,004	质押	附注七、3	8,000	8,000	质押	附注七、3
固定资产	3,262,171	3,261,774	其他	售后回租、诉讼冻结	3,436,997	3,436,600	其他	售后回租、诉讼冻结
无形资产	5,339	4,102	其他	诉讼冻结	5,339	4,102	其他	诉讼冻结
应收款项融资	2,344,359	2,344,359	质押	附注七、5	1,594,647	1,594,647	质押	附注七、5
长期应收款	3,275,912	3,275,912	质押	附注七、34	4,110,912	4,110,912	质押	附注七、34
长期股权投资	6,162,791	6,162,791	质押	附注七、34	5,838,706	5,838,706	质押	附注七、34
对陕西未来能源的股权质押	4,714,110	4,714,110	质押	附注七、34	4,714,110	4,714,110	质押	附注七、34
普力马煤矿总资产	1,204,462	1,204,462	抵押	附注七、34	9,435,276	9,435,276	抵押	附注七、34
兖煤澳大利亚有限公司净资产					8,859,636	8,859,636	质押	附注七、34
兖煤澳大利亚资源有限公司与联合煤炭工业有限公司总资产	51,479,329	51,479,329	抵押	授信额度的抵押	52,380,353	52,380,353	抵押	授信额度的抵押
合计	80,134,900	80,133,266	/	/	97,722,912	97,721,278	/	/

25、短期借款

(1). 短期借款分类

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	6,056,295	3,415,247
保证借款		665,449
应付利息	2,479	3,603
合计	6,058,774	4,084,299

注 1：短期借款中人民币借款利率在 2.20%至 3.99%之间。

26、应付票据

单位：千元币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	9,037,491	10,629,752
银行承兑汇票	1,145,650	754,950
信用证	1,034,265	502,522
合计	11,217,406	11,887,224

27、应付账款

(1). 应付账款列示

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合计	15,757,698	19,568,483
其中：1 年以上	2,982,962	3,849,274

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

中国天辰工程有限公司	341,537	尚未结算
大地工程开发(集团)有限公司	230,679	尚未结算
华陆工程科技有限责任公司	122,797	尚未结算
中国五环工程有限公司	100,493	尚未结算
国网山东省电力公司济宁供电公司	51,898	尚未结算
合计	847,404	/

28、合同负债

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合计	5,679,038	5,091,445
其中：1年以上	26,782	173,925

29、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

单位：千元币种：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	2,497,408	10,057,891	10,193,152	2,362,147
二、离职后福利-设定提存计划	55,885	1,381,284	1,361,483	75,686
三、辞退福利		30,865	30,865	
四、一年内到期的其他福利	25,140		25,140	
合计	2,578,433	11,470,040	11,610,640	2,437,833

(2). 短期薪酬列示

单位：千元币种：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	1,022,351	7,713,463	8,017,648	718,166
二、职工福利费	101	727,385	727,385	101
三、社会保险费	73,399	514,798	515,524	72,673
其中：医疗保险费	56,805	436,303	429,222	63,886

工伤保险费	15,580	78,421	85,742	8,259
生育保险费	1,014	74	560	528
四、住房公积金	46,004	601,158	597,132	50,030
五、工会经费和职工教育经费	577,668	276,448	171,332	682,784
六、短期带薪缺勤	599,557	224,639	162,741	661,455
七、短期利润分享计划	178,328		1,390	176,938
合计	2,497,408	10,057,891	10,193,152	2,362,147

(3). 设定提存计划列示

单位：千元币种：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	41,130	911,590	897,502	55,218
2、失业保险费	6,578	38,022	35,449	9,151
3、企业年金缴费	8,177	431,672	428,532	11,317
合计	55,885	1,381,284	1,361,483	75,686

30、应交税费

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	647,575	249,472
消费税	40,576	47,611
资源税	303,425	301,737
企业所得税	1,072,223	2,613,951
个人所得税	35,362	530,411
其他	286,110	307,276
合计	2,385,271	4,050,458

31、其他应付款

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应付利息		
应付股利	13,666,021	2,931,471
其他应付款	32,656,857	50,456,066
合计	46,322,878	53,387,537

33.1 应付股利

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	13,666,021	2,931,471
合计	13,666,021	2,931,471

33.2 其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
吸收存款	22,082,718	26,373,026
应付投资款	1,149,033	11,496,646
往来款	6,697,091	5,499,407
应付探矿权款		3,716,710
矿业权出让收益	1,606,925	1,520,189
押金保证金	587,839	686,964
应付代扣款	217,241	571,727
限制性股票回购义务	214,543	324,980
工程款	44,457	81,028
其他	57,010	185,389
合计	32,656,857	50,456,066

(2). 账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
临沂矿业集团有限责任公司	503,378	未到结算期
俊晓有限公司	407,024	未到结算期
山东能源集团装备制造（集团）有限公司	277,201	未到结算期
淄博矿业集团有限责任公司	205,693	未到结算期
合计	1,393,296	/

32、1 年内到期的非流动负债

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	10,700,665	7,972,489
1 年内到期的应付债券	6,906,301	10,796,410
1 年内到期的长期应付款	915,188	1,267,850
1 年内到期的租赁负债	217,523	158,511
1 年内到期的长期应付职工薪酬	409,490	409,490
1 年内到期的预计负债	251,045	200,964
合计	19,400,212	20,805,714

其他说明：

一年内到期的长期借款明细：

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
保证借款（注 2）	1,388,026	1,499,450
抵押借款		
信用借款	7,348,074	3,800,610
质押借款（注 3）	1,764,615	2,663,049
应付利息	199,950	9,380
合计	10,700,665	7,972,489

注 1：一年内到期的长期借款中人民币借款利率在 2.95%至 4.98%之间。

注 2：一年内到期的保证借款由 9 家公司提供担保，其中：634,139 千元由兖矿能源集团股份有限公司和陕西延长石油（集团）有限公司共同提供担保；192,887 千元由鄂尔多斯市锋威光电有限公司提供担保，16,000 千元由山东能源鲁西矿业有限公司提供担保；180,000 千元由山东能源临沂矿业集团与临沂矿业集团菏泽煤电的小股东共同担保；195,000 千元由新汶矿业集团有限责任公司提供担保；30,000 千元由兖矿新疆能化有限公司提供担保，其余全部由本公司提供担保。

注 3：一年内到期的质押借款具体情况详见本附注“七、34. 长期借款”

33、其他流动负债

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税金	695,836	645,434
未终止确认的应收票据	909,988	391,700
土地塌陷、复原、重整及环保费	205,888	101,326
合计	1,811,712	1,138,460

34、长期借款

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	52,899,215	40,912,685
保证借款（注 2）	10,381,664	11,049,770
质押借款（注 3）	5,272,860	6,395,868
抵押借款（注 4）	3,012,166	2,994,526
应付利息	3,129	2,371
合计	71,569,033	61,355,220

注 1：长期借款中人民币借款利率在 2.27%至 4.90%之间，外币澳元借款利率为 8.70%；澳元借款余额为 33,299 千元，折合人民币 158,670 千元。外币美元借款利率为 3 个月 Libor+1.8%- 6.2%之间；美元借款余额为 500,000 千元，折合人民币 3,563,399 千元。

注 2：保证借款共计 11,769,690 千元，包括一年以内到期的保证借款 1,388,026 千元，由 7 家公司提供担保，其中：1,212,321 千元由山东能源集团有限公司和陕西延长石油（集团）有限公司共同提供担保；128,000 千元由山东能源鲁西矿业有限公司提供担保；1,000,000 千元由山东能源集团有限公司提供担保；5,087,500 元由新汶矿业集团有限责任公司提供担保；255,000 千元由兖矿新疆能化有限公司提供担保；276,163 千元由鄂尔多斯市锋威光电有限公司提供担保，其余全部由本公司提供担保。

注 3：质押借款共计 7,037,475 千元，包括一年以内到期的质押借款 1,764,615 千元，其中：3,894,000 千元的质押物为本公司对陕西未来能源化工有限公司的股权 146,448 万股，账面价值为 4,714,110 千元；3,143,475 千元的质押物为本公司之子公司兖矿融资租赁有限公司质押在借款银行应收租金债权 3,275,912 千元；

注 4：抵押借款 161,447 千元的抵押物为本公司之子公司普力马煤炭有限公司总资产，截至 2024 年 6 月 30 日总资产账面价值为 1,204,462 千元；抵押借款 2,850,719 千元的抵押物为本公司之子公司兖煤国际（控股）有限公司持有的 9.34 亿股浙江商业银行股票，账面价值共计 6,162,791 千元。

35、应付债券

(1). 应付债券

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债券	12,472,417	12,172,858
合计	12,472,417	12,172,858

(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）

单位：千元币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他	期末余额	是否违约
20 兖煤 02 (注 1)	100	3.43	2020/3/12	5 年	2,700,000	2,696,625		46,562	1,350		-2,697,975		否
20 兖煤 03	100	4.29	2020/3/12	10 年	2,000,000	1,987,500		43,138	1,000			1,988,500	否
20 兖煤 05	100	4.27	2020/10/23	10 年	1,500,000	1,498,400		32,203	600			1,498,500	否
21 兖煤 02	100	4.13	2021/5/31	5 年	1,000,000	998,700		20,765	250			999,084	否
23 兖矿 01	100	3.34	2023/5/26	5 年	1,000,000	999,133		16,793	100			999,233	否
23 兖矿 02	100	3.80	2023/5/26	10 年	2,000,000	1,996,267		38,211	200			1,996,467	否
23 兖矿 04	100	3.75	2023/6/16	10 年	2,000,000	1,996,233		37,708	200			1,996,433	否
24 兖矿 K1 (注 2)	100	3.03	2024/3/14	10 年	3,000,000		2,994,000	27,018	200			2,994,200	否
合计	/	/	/	/	15,200,000	12,172,858	2,994,000	262,398	3,900		-2,697,975	12,472,417	/

注 1：本公司于 2020 年 3 月 12 日发行 5 年期债券 20 兖煤 02 将于 2025 年 3 月 12 日到期，故重分类至一年内到期非流动负债科目列报。

注 2：本公司于 2024 年 3 月 14 日发行兖矿能源股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）（债券简称：24 兖矿 K1），债券期限为 10 年，公司按照 3.03% 的利率向债券购买人支付利息。

36、租赁负债

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
融资租赁	432,187	218,045
经营租赁	21,648	108,973
合计	453,835	327,018

37、长期应付款

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	10,266,038	9,279,757
专项应付款	14,404	16,157
合计	10,280,442	9,295,914

37.1 长期应付款

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
采矿权购置款	4,450,611	4,733,863
售后回租款	2,702,787	2,554,212
政府专项债券	2,040,000	1,749,214
关联方借款	1,002,071	185,300
其他	70,569	57,168
合计	10,266,038	9,279,757

注：截至 2024 年 6 月 30 日，该售后回租业务抵押的固定资产账面价值 3,261,774 千元。

37.2 专项应付款

单位：千元币种：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
北宿煤矿关闭专项资金	15,175		1,173	14,002	煤矿关闭
科技计划项目经费	982		580	402	专项研发
合计	16,157		1,753	14,404	/

38、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	5,068,276	5,253,767
二、长期服务假(注)	506,112	507,872
三、辞退福利	98,356	118,999
合计	5,672,744	5,880,638

注：长期服务假以截至本报告期末由职工提供的服务预期未来付款的现值计量，并考虑未来的工资和薪金水平，员工离职和服务期限。在资产负债表日，使用市场收益率对估计未来现金流出量进行折现。根据澳大利亚 CoalMiningIndustry(LongServiceLeaveFunding)Act1992 煤炭行业(长期服务年假基金)法规 1992 规定，若雇员长期被雇佣，雇员将获得除年假以外的长期服务假期(带薪)。每月应根据职工薪酬水平向 CoalMiningIndustry(LongServiceLeaveFunding)Corporation(以下简称 CoalMiningIndustryCorporation)存入长期服务假资金，待向员工支付长期服务假福利后，可以从 CoalMiningIndustryCorporation 得到部分补偿，因此将此款项确认为其他流动资产、其他非流动资产。在资产负债表日，若长期服务假的支付义务未来发生，则将长期服务假确认为应付职工薪酬、长期应付职工薪酬。

39、预计负债

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
复垦/复原及环境恢复	13,486,689	13,469,622	
亏损合同	95,240	109,121	注 1
照付不议负债	5,180	10,541	注 2
其他	104,992	101,274	

合计	13,692,101	13,690,558	/
----	------------	------------	---

注1：本公司之子公司联合煤炭工业有限公司与第三方签订的煤炭供应和运输协议，该合同价格低于市场价格，为亏损合同，故就该合同价格与市场价格之间的差异折现确认预计负债。

注2：本公司之子公司格罗斯特煤炭有限公司与第三方签订的铁路及港口照付不议合同，因预计未来运量不会达到合同约定，故对按合同约定仍需支付的款项确认预计负债。

40、股本

单位：千元币种：人民币

股东名称/类别	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
有限售条件股份	89,940				-30,565	-30,565	59,375
境内自然人持股							
有限售条件股份合计	89,940				-30,565	-30,565	59,375
无限售条件股份							
人民币普通股	4,499,431				29,164	29,164	4,528,595
境外上市外资股	2,850,000	285,000				285,000	3,135,000
无限售条件股份合计	7,349,431	285,000			29,163	314,163	7,663,594
股份总数	7,439,371	285,000			-1,401	283,599	7,722,970

注1：经2024年2月23日召开的公司第九届董事会第五次会议和第九届监事会第四次会议审议，批准了《关于公司2021年A股限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售条件成就的议案》《关于回购注销部分激励对象限制性股票的议案》。同时该激励计划第一个解除限售期解除限售条件成就，同意对1201名激励对象所对应的29,163,420股限制性股票进行解除限售。

注2：经2024年2月23日召开的公司第九届董事会第五次会议和第九届监事会第四次会议审议批准，确认公司限制性股票激励计划16名激励对象因职务调动等原因已不符合激励条件，2名激励对象绩效考核结果为“不合格”，4名激励对象绩效考核结果为“达标”，应对上述22名激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票140.118万股进行回购注销，至2024年6月30日已回购。

注 3：经 2024 年 5 月 31 日公司第九届董事会第八次会议审议，同意由被授权人士在董事会决议范围内根据 2022 年度股东周年大会的一般性授权办理境外上市外资股（H 股）发行事宜，拟向不少于 6 名专业、机构及/或其他投资者发行 285,000,000 股 H 股股份，截至 2024 年 6 月 30 日已向不少于 6 名承配人成功配售、交割合计 285,000,000 股 H 股股份。注销 1,401,108 股。

41、其他权益工具

单位：千元币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
中信银行永续债（21 兖煤 Y2）（注 1）	33,000	3,293,070			33,000	3,293,070		
中信银行永续债（21 兖煤 Y4）（注 2）	10,000	998,200					10,000	998,200
招商银行永续债（2021 第二期中期票据）（注 3）	20,000	1,996,400					20,000	1,996,400

22 兖矿能源 MTN001A (注 4)	25,000	2,495,500					25,000	2,495,500
22 兖矿能源 MTN001B (注 5)	5,000	498,500					5,000	498,500
22 兖矿能源 MTN002 (注 6)	20,000	1,996,400					20,000	1,996,400
23 兖矿能源 MTN001 (注 7)	20,000	1,999,200					20,000	1,999,200
23 兖矿能源 MTN002 (注 8)	30,000	2,998,800					30,000	2,998,800
24 兖矿能源 MTN001 (注 9)			30,000	2,998,200			30,000	2,998,200
广发证 券公开 发行科			30,000	2,998,332			30,000	2,998,332

技创新 可续期 公司债 券（第 一期） (注 10)								
合计	163,000	16,276,070	60,000	5,996,532	33,000	3,293,070	190,000	18,979,532

注1：本公司于2021年6月21日发行2021年可续期公司债券品种二（债券简称：21 兖煤 Y2），总金额为3,300,000千元，扣除发行费用，实际募集资金3,293,070千元，本公司按照4.40%的利率向债券购买人支付利息，2024年6月22日公司完成债券本金及利息的兑付，正式证券摘牌。

注2：本公司于2021年8月19日发行2021年可续期公司债券品种四（债券简称：21 兖煤 Y4），

总金额为1,000,000千元，扣除发行费用，实际募集资金998,200千元，此工具无固定偿还期限。本公司按照3.54%的利率向债券购买人支付利息。

注3：本公司于2021年11月24日发行2021年度第二期中期票据，总金额为2,000,000千元，扣除发行费用，实际募集资金1,996,400千元，此工具无固定偿还期限。本公司按照3.67%的利率向债券购买人支付利息。

注4：本公司于2022年5月18日发行兖矿能源集团股份有限公司2022年度第一期中期票据（品种一）（债券简称：22 兖矿能源 MTN001A），总金额为2,500,000千元，扣除发行费用，实际募集资金2,495,500千元，此工具无固定偿还期限。本公司本年按照3.28%的利率向债券购买人支付利息。

注5：本公司于2022年5月18日发行兖矿能源集团股份有限公司2022年度第一期中期票据（品种二）（债券简称：22 兖矿能源 MTN001B），总金额为500,000千元，扣除发行费用，实际募集资金498,500千元，此工具无固定偿还期限。本公司按照3.71%的利率向债券购买人支付利息。

注6：本公司于2022年6月10日发行兖矿能源集团股份有限公司2022年度第二期中期票据（债券简称：22 兖矿能源 MTN002），总金额为2,000,000千元，扣除发行费用，实际募集资金1,996,400千元，此工具无固定偿还期限。本公司本年按照3.30%的利率向债券购买人支付利息。

注7：本公司于2023年10月23日发行兖矿能源集团股份有限公司2023年度第一期中期票据（债券简称：23 兖矿能源 MTN001），总金额为2,000,000千元，扣除发行费用，实际募集资金1,999,200千元，此工具无固定偿还期限。本公司按照3.40%的利率向债券购买人支付利息。

注8：本公司于2023年11月23日发行招商银行永续债债券（债券简称：23 兖矿能源 MTN002），总金额为3,000,000千元，扣除发行费用，实际募集资金2,998,800千元，此工具无固定偿还期限。本公司按照3.16%的利率向债券购买人支付利息。

注9：本公司于2024年2月2日发行兖矿能源集团股份有限公司2024年度第一期中期票据（债券简称：24 兖矿能源 MTN001），总金额为3,000,000千元，扣除发行费用，实际募集资金2,998,200千元，此工具无固定偿还期限。本公司按照2.85%的利率向债券购买人支付利息。

注10：本公司于2024年6月18日发行兖矿能源集团股份有限公司公开发行科技创新可续期公司债券（第一期），总金额为3,000,000千元，扣除发行费用，实际募集资金2,998,332千元，此工具无固定偿还期限。本公司按照2.28%的利率向债券购买人支付利息。

42、资本公积

√适用 □不适用

单位：千元币种：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）	958,942	4,229,108	150,650	5,037,400
其他资本公积	-991,824	82,096	12,408	-922,136
合计	-32,882	4,311,204	163,058	4,115,264

注1：资本公积股本溢价本期变动原因系H股增发股票确认发行溢价4,229,108千元；偿还永续债减少6,930千元；不满足条件限售股注销减少3,662千元；同一控制下企业合并减少140,058千元。

注2：资本公积其他资本公积本期变动原因系计提股权激励费用增加82,096千元；联营企业权益变动减少12,408千元。

43、库存股

单位：千元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票	324,980		110,437	214,543
合计	324,980		110,437	214,543

注1：2024年2月23日召开第九届董事会第五次会议和第九届监事会第四次会议，审议批准了《关于回购注销部分激励对象限制性股票的议案》，同意根据2021年A股限制性股票激励计划回购22名激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票140.118万股，本期注销减少库存股股数140.118万股。

注2：2024年2月23日，公司第九届董事会第五次会议和第九届监事会第四次会议审议批准了《关于公司2021年A股限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售条件成就的议案》。限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售条件成就，同意对1201名激励对象所对应的2,916.342万股限制性股票进行解除限售，本期解锁库存股2,916.342万股。

44、其他综合收益

单位：千元币种：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	减：前期 计入其他	减：所 得税费	税后归属 于母公司	税后归属于少 数股东	

			综合收益 当期转入 损益	综合收益 当期转入 留存收益	用			
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-3,693							-3,693
其中：重新计量设定受益计划变动额	-8,856							-8,856
权益法下不能转损益的其他综合收益	5,884							5,884
其他权益工具投资公允价值变动	-721							-721
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	-6,331,023	-734,615				-436,590	-298,025	-6,767,613
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	30,720	49,996				49,996		80,716
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	-528,489	-						-528,489
外币财务报表折算差额	-6,101,437	-784,611				-486,586	-298,025	-6,588,023
投资性房地产公允价值变动	268,183							268,183
其他综合收益合计	-6,334,716	-734,615				-436,590	-298,025	-6,771,306

45、专项储备

单位：千元币种：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	1,776,810	1,504,822	1,364,948	1,916,684
维简费	737,299	292,155	227,151	802,303
改革专项发展基金	611,513			611,513
环境治理保证金	24,560			24,560
转产基金	26,875			26,875
一般风险准备	409,449			409,449
合计	3,586,506	1,796,977	1,592,099	3,791,384

46、 盈余公积

单位：千元币种：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	1,663,814			1,663,814
合计	1,663,814			1,663,814

47、 未分配利润

单位：千元币种：人民币

项目	本期	上年
调整前上期末未分配利润	50,289,076	77,265,236
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
其中：《企业会计准则》及相关新规定追溯调整		
会计政策变更		
重大前期差错更正		
同一控制合并范围变更		-1,482,489
其他调整因素		
调整后期初未分配利润	50,289,076	75,782,747
加：本期归属于母公司所有者的净利润	7,568,318	11,072,062
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		-169,131

应付普通股股利	11,512,288	21,951,830
同一控制下企业合并		
其他调整因素		
期末未分配利润	46,345,106	65,072,110

48、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

单位：千元币种：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	62,154,648	39,758,482	75,763,095	45,029,022
其他业务	10,156,932	8,732,970	19,467,479	18,693,954
合计	72,311,580	48,491,452	95,230,574	63,722,976

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

单位：千元币种：人民币

合同分类	本年发生额	上期发生额
业务类型		
其中：煤炭业务	47,351,189	60,170,937
煤化工、电力及热力	14,244,044	14,422,689
非煤炭贸易	7,072,059	16,111,381
贷款和融资租赁	703,690	619,501
矿用设备制造	419,581	375,024
铁运业务	227,387	231,484
未分配项目	2,293,630	3,299,558
按经营地区分类		
其中：中国	55,809,137	73,993,287
澳洲	16,356,279	21,237,287
其他	146,164	

合计	72,311,580	95,230,574
----	------------	------------

49、税金及附加

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
资源税	1,674,291	1,860,862
消费税	228,366	572,403
城市维护建设税	217,236	242,777
土地使用税	173,743	177,013
水资源税	121,079	135,280
房产税	101,715	134,011
教育费附加(含地方教育费附加)	191,686	219,523
印花税	49,183	57,261
环境保护税	102,062	19,342
水利建设基金	10,611	7,868
其他	165,907	109,364
合计	3,035,879	3,535,704

50、销售费用

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
开采权使用费	1,322,063	2,224,426
职工薪酬社保及福利费	132,006	120,796
矿业权出让收益	86,737	123,893
运输费用、装卸费用	16,150	34,246
其他	379,799	197,448
合计	1,936,755	2,700,809

51、管理费用

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬社保及福利费	2,633,496	2,498,756
折旧费	344,546	330,894
中介、咨询及服务费	192,702	245,771
股份支付	78,859	189,412
摊销、租赁费等	151,935	135,153
差旅、办公、会议及招待费	100,698	113,241
物业费	55,897	55,565
材料及修理费	29,267	66,025
党建工作经费	49,609	41,153
其他	400,741	346,175
合计	4,037,750	4,022,145

52、研发费用

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
设备材料费	466,472	243,456
职工薪酬	366,923	298,132
委外技术服务费	9,420	21,973
折旧及摊销费	43,240	59,110
其他	17,580	50,803
合计	903,635	673,474

53、财务费用

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	2,354,638	2,059,945
减：利息收入	420,328	468,858
加：汇兑损失	-279,660	-178,142
加：担保支出	20,960	89,651

加：其他支出	228,955	163,181
合计	1,904,565	1,665,777

54、其他收益

单位：千元币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与日常经营活动相关的政府补助	58,167	47,188
增值税即征即退	29,325	7,676
合计	87,492	54,864

55、投资收益

单位：千元币种：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	1,284,000	1,188,697
债权投资在持有期间取得的利息收入	25,619	5,307
处置交易性金融资产取得的投资收益	412	8,931
处置其他债权投资取得的投资收益	20	
债务重组收益	2,147	
其他	6,227	
合计	1,318,425	1,202,935

56、净敞口套期收益

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
套期保值		57,658
合计		57,658

57、公允价值变动收益

单位：千元币种：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	9,658	-48,532
交易性金融负债		-36,243
其他非流动金融资产	-77,239	16,721
合计	-67,581	-68,054

58、信用减值损失

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	8,481	-8,931
其他应收款坏账损失	111,330	76,224
应收票据和应收款项融资坏账损失	-354	14
长期应收款坏账损失	37,354	-15,550
其他	-85,561	-39,476
合计	71,250	12,281

59、资产减值损失

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-3,906	
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	23,359	-2,007
三、其他		-2,825
合计	19,453	-4,832

60、资产处置收益

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	39,029	15,924
其中：未划分为持有待售的非流动资产处置收益	39,029	15,924
其中：固定资产处置收益	-7,188	15,924
其中：无形资产处置收益	46,217	

合计	39,029	15,924
----	--------	--------

61、营业外收入

(1). 营业外收入情况

单位：千元币种：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
政府补助		26,546	
其他	580,770	147,420	580,770
合计	580,770	173,966	580,770

(2). 计入当年损益的政府补助

单位：千元币种：人民币

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本年发生金额	上年发生金额	与资产相关/与收益相关
自贸区开发扶持资金	上海市浦东新区财政局	奖励	浦东新区“十四五”期间促进金融业发展的奖励	否	否		17,950	与收益相关
智能工厂项目补贴	鄂尔多斯市财政局	补助	2021年自治区重点产业发展专项资金	否	否		3,000	与收益相关
金融发展资金	济宁市财政局	奖励	2022年第二批企业上市挂牌融资市级奖励资金	否	否		2,171	与收益相关
其他				否	否		3,425	与收益相关
合计							26,546	

62、营业外支出

单位：千元币种：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
罚款及滞纳金	79,350	43,636	79,350
对外捐赠	32,985	23,017	32,985
非流动资产毁损报废损失	3,925		3,925
非常损失	2,100	1,167	2,100
其他	43,153	13,662	43,153
合计	161,513	81,482	161,513

63、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	3,294,799	5,887,127
递延所得税费用	-301,291	-421,947
合计	2,993,508	5,465,180

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	13,897,316
按法定[或适用]税率计算的所得税费用	3,474,329
某些子公司适用不同税率的影响	-104,603
对以前期间当期所得税的调整	-7,012
归属于合营企业和联营企业的损益	-321,000
无须纳税的收入	-884
不可抵扣的费用	11,624
税率变动对期初递延所得税余额的影响	
以前年度已确认递延所得税的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的影响	-109,211
未确认的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的影响	611,703
研发费用等费用项目加计扣除	-225,909
专用设备加计抵税	
其他	-335,450
所得税费用	2,993,508

64、其他综合收益

详见本附注“七、44 其他综合收益”相关内容。

65、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

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	420,328	563,959
收回票据保证金	33,746	641,594
贷款利息收入	2,652,680	2,408,005
往来款	683,917	305,599
政府补助及扶持基金收入	87,492	65,284
收回环境治理保证金	33,643	31,897
涉诉冻结资金解冻	53,394	11,000
其他	134,195	201,790
合计	4,099,395	4,229,128

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
销售及管理费用支付额	3,530,567	4,238,175
支付票据保证金	67,389	46,903
环境治理支出	1,557,268	1,075,548
往来款	1,998,860	224,443
冻结资金	53,131	457
存款利息支出	166,099	77,401
罚款及滞纳金	71,913	31,892
捐赠支出	32,985	20,624
支付环境治理保证金	506,348	275,128
其他	133,356	210,038
合计	8,117,916	6,200,609

(2). 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回保证金	14,565	58,572
利率互换		22,586
期货投资		9,042
合计	14,565	90,200

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付受限的定期存款		51,815
期货投资		110
支付保证金	1,069	43,467
合计	1,069	95,392

(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

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回票据保证金	95,235	371,980

售后回租		1,500,000
合并范围外关联方借款	816,771	
政府专项债	298,786	-
合计	1,210,792	1,871,980

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付融资租赁款	3,681,077	284,475
支付法定存款保证金	213,000	207,152
债券、保函等费用	42,635	1,353
偿还关联方借款	816,771	
股票回购		3,268
同一控制下企业合并股权转让款	10,065,221	
偿还永续债	3,445,200	
合计	18,263,904	496,248

(4). 以净额列报现金流量的说明

不适用

66、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：千元币种：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	10,895,361	14,807,769
加：资产减值准备	-19,453	4,832
信用减值损失	-71,250	-12,281
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,234,894	5,815,674
使用权资产摊销	424,136	123,034
无形资产摊销	1,210,950	1,429,689
长期待摊费用摊销	254,272	77,603
股份支付	84,058	141,952
计提专项储备	204,878	581,373
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）	-39,029	-15,924
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	3,925	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	67,581	68,054
净敞口套期收益（收益以“-”填列）		57,658
财务费用（收益以“-”号填列）	2,324,893	2,149,160
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,318,425	-1,202,935
收购利得		
递延所得税资产减少（增加以	13,865	-277,090

“—”号填列)		
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	-280,570	-144,858
存货的减少(增加以“—”号填列)	-128,541	2,176,536
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-1,150,784	-605,343
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	-5,090,345	-18,253,162
经营活动产生的现金流量净额	12,620,416	6,806,425
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	33,659,276	65,383,446
减: 现金的期初余额	30,340,851	60,852,490
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	3,318,425	4,530,956

(2) 现金和现金等价物的构成

单位: 千元币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	33,659,276	30,340,851
其中: 库存现金	139	139
可随时用于支付的银行存款	33,659,137	30,340,712
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	33,659,276	30,340,851
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		

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位: 千元币种: 人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
票据及信用证保证金	2,279,522	2,875,788	票据及信用证保证金
环境恢复治理基金	3,159,028	2,736,368	环境恢复治理基金
法定存款保证金	1,965,135	1,524,257	法定存款保证金
冻结资金	53,131	56,872	冻结资金

质押的定期存款	29,520	66,600	质押的定期存款
其他保证金	46,087	79,051	其他保证金
合计	7,532,423	7,338,936	/

67、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

单位：千元

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	7,837,028		14,612,660
其中：美元	62,831	7.1268	447,784
澳元	1,800,201	4.7650	8,577,958
加元	19,107	5.2274	99,880
港币	5,947,165	0.9127	5,427,859
欧元	7,724	7.6617	59,179
应收账款	437,522		2,086,218
其中：美元	464	7.1268	3,307
澳元	436,944	4.7650	2,082,038
欧元	114	7.6617	873
其他应收款	8,391,440		7,816,784
其中：美元	204	7.1268	1,454
澳元	40,679	4.7650	193,835
港币	8,350,532	0.9127	7,621,364
加元	25	5.2274	131
其他流动资产	58,002		276,380
其中：澳元	58,002	4.7650	276,380
长期应收款	21,171		100,880
其中：澳元	21,171	4.7650	100,880
其他非流动资产	10,103		48,141
其中：澳元	10,103	4.7650	48,141
应付账款	775,430		3,695,217
其中：美元	124	7.1268	884
澳元	775,306	4.7650	3,694,333
其他应付款	10,943,372		10,701,278
其中：澳元	5,086	4.7650	24,235
港币	10,794,535	0.9127	9,851,956
欧元	30,252	7.6617	231,782
加元	113,499	5.2274	593,305
一年内到期的非流动负债	2,516,373		2,660,981
其中：澳元	94,576	4.7650	450,655
港币	2,421,797	0.9127	2,210,326
长期借款	3,985,441		4,060,922
其中：美元	47,000	7.1268	334,960
澳元	34,116	4.7650	162,563
港币	3,904,325	0.9127	3,563,399
租赁负债	1,179		5,618
其中：澳元	1,179	4.7650	5,618

(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

子公司名称	记账本位币
兖州煤业澳大利亚有限公司	澳元
格罗斯特煤炭有限公司	澳元
兖煤澳大利亚资源有限公司	澳元
兖煤澳大利亚配煤销售有限公司	澳元
兖煤矿业服务有限公司	澳元
联合煤炭工业有限公司	澳元
兖煤澳洲莫拉本私有有限公司	澳元
沃特岗矿业有限公司	澳元
兖煤保险股份有限公司	澳元
亚森纳（控股）有限公司	澳元
汤佛（控股）有限公司	澳元
维尔皮纳（控股）有限公司	澳元
普力马（控股）有限公司	澳元
兖煤能源有限公司	澳元
兖煤技术发展（控股）有限公司	澳元
兖煤国际（控股）有限公司	港币
兖煤国际技术开发有限公司	港币
兖煤国际资源开发有限公司	港币
兖煤卢森堡资源有限公司	美元
兖煤加拿大资源有限公司	加元
兖矿瑞丰（香港）有限公司	美元
中垠（香港）有限公司	美元

八、合并范围的变更

1、同一控制下企业合并

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

□适用 □不适用

单位：千元币种：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
山东兖矿国拓科技工程股份有限公司	90%	最终控制人为山东能源	2024年5月31日	控制权的转移	6,262	-8,675	20,157	2,542

(2). 合并成本

单位：千元币种：人民币

合并成本	山东兖矿国拓科技工程股份有限公司
--现金	142,728

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：千元币种：人民币

	山东兖矿国拓科技工程股份有限公司	
	合并日	上期期末
资产：	181,794	188,569
货币资金	97,907	94,158
应收票据	2,367	3,670
应收账款	24,020	29,580
应收款项融资	721	108
预付款项	6,144	9,018
其他应收款	201	155
存货	2,356	241
合同资产	344	396
其他流动资产	111	181
长期应收款	92	98
固定资产	847	906
使用权资产	2,700	3,182
递延所得税资产	4,167	4,151
其他非流动资产	39,817	42,725
负债：	41,858	39,938
应付票据	14,358	10,369
应付账款	16,404	17,216
预收款项	9	3
应付职工薪酬	2,007	2,110
应交税费	11	289
其他应付款	690	715
一年内到期的非流动负债	1,851	1,171
其他流动负债	3,463	3,617
租赁负债	1,276	1,901
递延所得税负债	405	428
其他非流动负债	1,384	2,119
净资产	139,936	148,631
减：少数股东权益	-	-
取得的净资产	139,936	148,631

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

适用 不适用

2、反向购买

适用 不适用

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

3、 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

4、 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

5、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

单位：元币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
兖州煤业澳大利亚有限公司	澳大利亚	澳大利亚	投资控股	62.26		投资设立
格罗斯特煤炭有限公司	澳大利亚	澳大利亚	煤炭及煤炭相关资源的开发和运营		100	非同一控制下企业合并
兖煤澳大利亚资源有限公司	澳大利亚	澳大利亚	煤炭开采与勘探		100	非同一控制下企业合并
兖煤澳大利亚配煤销售有限公司	澳大利亚	澳大利亚	煤炭销售		100	投资设立
兖煤矿业服务有限公司	澳大利亚	澳大利亚	矿业服务		100	投资设立
联合煤炭工业有限公司	澳大利亚	澳大利亚	煤炭开采和煤矿经营		100	非同一控制下企业合并
兖煤澳洲莫拉本私有限公司	澳大利亚	澳大利亚	煤炭开采和煤矿经营		100	投资设立
沃特岗矿业有限公司	澳大利亚	澳大利亚	煤炭开采和煤矿经营		100	非同一控制下企业合并
兖煤保险股份有限公司	根西岛	根西岛	资产保险服务		100	投资设立
兖煤国际（控股）有限公司	香港	香港	投资控股	100		投资设立
兖煤国际技术开发有限公司	香港	香港	矿山开采技术的开发、转让与咨询服务		100	投资设立
兖煤国际资源开发有限公司	香港	香港	矿产资源勘探开发		100	投资设立
兖煤卢森堡资源有限公司	卢森堡	卢森堡	对外投资		100	投资设立
亚森纳（控股）有限公司	澳大利亚	澳大利亚	控股公司		100	投资设立
汤佛（控股）有限公司	澳大利亚	澳大利亚	控股公司		100	投资设立
维尔皮纳（控股）有限公司	澳大利亚	澳大利亚	控股公司		100	投资设立
普力马（控股）有限公司	澳大利亚	澳大利亚	控股公司		100	投资设立
兖煤能源有限公司	澳大利亚	澳大利亚	控股公司		100	投资设立
兖矿东平陆港有限公司	山东泰安	山东泰安	煤炭贸易，港口、铁路运输	6.52	39.78	投资设立
兖煤技术发展（控股）有限公司	澳大利亚	澳大利亚	控股公司		100	投资设立

2024年半年度报告

中垠（济宁）融资租赁有限公司	山东 济宁	山东 济宁	融资租赁业务		100	投资设立
兖矿能源（鄂尔多斯）有限公司	鄂尔 多斯	鄂尔 多斯	煤炭开采及销售	100		投资设立
内蒙古荣信化工有限公司	鄂尔 多斯	鄂尔 多斯	甲醇生产及销售		100	非同一控制下 企业合并
内蒙古鑫泰煤炭有限公司	鄂尔 多斯	鄂尔 多斯	煤炭开采及销售		100	非同一控制下 企业合并
鄂尔多斯市转龙湾煤炭有限公司	鄂尔 多斯	鄂尔 多斯	煤炭开采及销售		100	投资设立
兖矿东华重工有限公司	山东 邹城	山东 邹城	矿用设备、机电设备、橡胶制品等的生产销售	100		同一控制下企 业合并
兖矿集团唐村实业有限公司	山东 邹城	山东 邹城	橡胶输送带、电缆制造		100	同一控制下企 业合并
兖州东方机电有限公司	山东 邹城	山东 邹城	矿用电器、高低压开关设备制造		94.34	同一控制下企 业合并
兖矿集团邹城金通橡胶有限公司	山东 邹城	山东 邹城	高、中、低压橡胶软管制造		54.55	同一控制下企 业合并
山东兖矿智能制造有限公司	山东 邹城	山东 邹城	设备制造、机械制造修理		100	投资设立
山东兖矿集团长龙电缆制造有限公司	山东 邹城	山东 邹城	电缆、电线、电缆附件及原料的制造，销售		95	投资设立
兖州煤业山西能化有限公司	山西 晋中	山西 晋中	热电投资、煤炭技术服务	100		投资设立
山西和顺天池能源有限责任公司	山西 和顺	山西 和顺	煤炭开采及销售	81.31		投资设立
兖州煤业榆林能化有限公司	陕西 榆林	陕西 榆林	甲醇生产及销售	100		投资设立
兖煤菏泽能化有限公司	山东 菏泽	山东 菏泽	煤炭开采及销售	98.33		投资设立
兖煤万福能源有限公司	山东 菏泽	山东 菏泽	煤炭开采及销售		90	投资设立
内蒙古昊盛煤业有限公司	鄂尔 多斯	鄂尔 多斯	煤炭开采及销售	59.38		非同一控制下 企业合并
兖矿能源集团国际贸易有限公司	山东 济南	山东 济南	煤炭、电解铜贸易	100		投资设立
山东中垠物流贸易有限公司	山东 济南	山东 济南	煤炭销售		100	投资设立
兖矿瑞丰国际贸易有限公司	山东 青岛	山东 青岛	国际贸易、转口贸易	51		投资设立
兖矿瑞丰（香港）有限公司	香港	香港	国际贸易、转口贸易		100	投资设立
兖矿再生资源有限公司	山东 济宁	山东 济宁	废弃资源综合利用		70	投资设立
端信投资控股（北京）有限公司	北京	北京	投资管理	100		投资设立
天津端信云链永	天津	天津	财务管理咨询		13	投资设立

2024年半年度报告

盛投资管理合伙企业（有限合伙）						
端信投资控股（深圳）有限公司	广东深圳	广东深圳	投资管理	100		投资设立
端信商业保理（深圳）有限公司	广东深圳	广东深圳	保理业务、投资兴办实业		100	投资设立
端信供应链（深圳）有限公司	广东深圳	广东深圳	普通货物运输、建筑材料销售		100	投资设立
山东端信供应链管理有限公司	山东济宁	山东济宁	普货运输、货运代理	100		投资设立
菏泽端信供应链管理有限公司	山东菏泽	山东菏泽	普货运输、货运代理		100	投资设立
达拉特旗端信供应链管理有限公司	鄂尔多斯	鄂尔多斯	普货运输、货运代理		100	投资设立
伊金霍洛旗端信供应链管理有限公司	鄂尔多斯	鄂尔多斯	普货运输、货运代理		100	投资设立
乌审旗端信供应链管理有限公司	鄂尔多斯	鄂尔多斯	普通货物运输		100	投资设立
巨野县端信供应链管理有限公司	山东菏泽	山东菏泽	普通货物运输		100	投资设立
榆林端信供应链管理有限公司	陕西榆林	陕西榆林	普通货物运输、货运场服务、煤炭销售		62	非同一控制下企业合并
山东华聚能源股份有限公司	山东邹城	山东邹城	火力发电及发电余热综合利用	95.14		同一控制下企业合并
青岛中充贸易有限公司	山东青岛	山东青岛	保税区内贸易及仓储	100		投资设立
山东兖煤日照港储配煤有限公司	山东日照	山东日照	煤炭批发经营	71		投资设立
青岛兖煤东启能源有限公司	山东青岛	山东青岛	国际贸易、转口贸易		100	投资设立
兖矿融资租赁有限公司	上海	上海	融资租赁业务	100		投资设立
上海兖矿能源发展有限公司	上海	上海	新兴能源技术研发、物业管理		100	同一控制下企业合并
兖矿商业保理（上海）有限公司	上海	上海	商业保理		100	投资设立
中垠（香港）有限公司	香港	香港	融资租赁业务、租赁、贸易		100	投资设立
兖矿融资租赁（泰安）有限公司	山东泰安	山东泰安	融资租赁业务		70	投资设立
兖矿商业保理（天津）有限公司	天津	天津	商业保理		75.99	非同一控制下企业合并

2024年半年度报告

山东中鼎云联科技有限公司	山东济宁	山东济宁	房地产开发	51		投资设立
山东兖煤航运有限公司	山东济宁	山东济宁	货物运输煤炭销售	92		非同一控制下企业合并
兖煤矿业工程有限公司	山东济宁	山东济宁	矿业工程	100		投资设立
兖煤蓝天清洁能源有限公司	山东邹城	山东邹城	洁净型煤生产、销售	100		投资设立
兖矿能源（无锡）有限公司	江苏无锡	江苏无锡	煤炭批发、房地产开发经营等	100		非同一控制下企业合并
上海巨匠资产管理有限公司	上海	上海	资产管理	100		投资设立
青岛端信资产管理有限公司	山东青岛	山东青岛	受托管理股权投资基金	100		投资设立
青岛东方盛隆实业有限公司	山东青岛	山东青岛	煤炭批发经营，房屋租赁		100	同一控制下企业合并
兖矿智慧生态有限责任公司	山东邹城	山东邹城	环境污染治理、生态修复	100		投资设立
内蒙古矿业（集团）有限责任公司	呼和浩特	呼和浩特	控股公司	51		非同一控制下企业合并
乌兰察布市宏大实业有限公司	乌兰察布	乌兰察布	运营电力		100	非同一控制下企业合并
鄂尔多斯市锋威光电有限公司	鄂尔多斯	鄂尔多斯	太阳能、风能发电项目建设及生产运营		100	非同一控制下企业合并
内蒙古矿业资源投资控股有限公司	呼和浩特	呼和浩特	投资与资产管理		100	非同一控制下企业合并
鄂尔多斯市绿能光电有限公司	鄂尔多斯	鄂尔多斯	光能、电能设备材料销售		90.29	非同一控制下企业合并
鄂尔多斯文化产业园文化教育有限公司	鄂尔多斯	鄂尔多斯	教育软件研发、活动策划		63.3	非同一控制下企业合并
内蒙古金控融资租赁有限公司	呼伦贝尔	呼伦贝尔	租赁业务		55	非同一控制下企业合并
内蒙古伊泰嘎鲁图矿业有限公司	鄂尔多斯	鄂尔多斯	煤炭开采和洗选业		52.77	非同一控制下企业合并
鄂尔多斯市营盘壕煤炭有限公司	鄂尔多斯	鄂尔多斯	煤炭开采及销售		71.7	同一控制下企业合并
内蒙古博琅泰煤炭有限公司	鄂尔多斯	鄂尔多斯	煤炭开采和洗选业		100	投资设立
陕西未来能源化工有限公司	陕西榆林	陕西榆林	化工产品、油品的研发、煤炭开采	73.97		同一控制下企业合并
陕西未来清洁油品与化学品销售有限公司	陕西榆林	陕西榆林	石油制品、化工产品、煤炭及制品销售		100	同一控制下企业合并
陕西未来清洁化学品有限公司	陕西榆林	陕西榆林	石油制品、化工产品、煤炭及制品销售		51	同一控制下企业合并

2024年半年度报告

兖矿榆林精细化工有限公司	陕西榆林	陕西榆林	费托合成催化剂等生产及销售	100		同一控制下企业合并
兖矿鲁南化工有限公司	山东滕州	山东滕州	化工产品生产、销售	100		同一控制下企业合并
兖矿济宁化工装备有限公司	山东济宁	山东济宁	化工产品生产、销售	100		同一控制下企业合并
兖矿煤化供销有限公司	山东邹城	山东邹城	化工产品销售	100		同一控制下企业合并
山东兖矿济三电力有限公司	山东济宁	山东济宁	火力发电及发电余热综合利用	99		同一控制下企业合并
兖矿物流科技有限公司	山东济宁	山东济宁	公共铁路运输；铁路机车车辆维修	100		投资设立
兖矿铁路物流(榆林)有限公司	陕西榆林	陕西榆林	公共铁路运输、铁路机车车辆维修；煤炭及制品销售		62	投资设立
内蒙古蒙通铁路有限公司	鄂尔多斯	鄂尔多斯	煤炭加工、销售运输		51	投资设立
内蒙古蒙达铁路有限公司	鄂尔多斯	鄂尔多斯	煤炭加工、销售运输		67	投资设立
山东能源大厦上海有限公司	上海	上海	酒店管理	75		同一控制下企业合并
上海洲海工贸有限公司	上海	上海	化工原料及产品销售		100	同一控制下企业合并
山东能源集团鲁西矿业有限公司	山东菏泽	山东菏泽	煤炭开采及销售	51		同一控制下企业合并
山东李楼煤业有限公司	山东菏泽	山东菏泽	煤炭开采及销售		100	同一控制下企业合并
肥城矿业集团梁宝寺能源有限责任公司	山东济宁	山东济宁	煤炭开采及销售		85	同一控制下企业合并
山东新巨龙能源有限责任公司	山东菏泽	山东菏泽	煤炭开采及销售		60	同一控制下企业合并
新矿巨野选煤有限公司	山东菏泽	山东菏泽	煤炭产品洗选加工		100	同一控制下企业合并
临沂矿业集团菏泽煤电有限公司	山东菏泽	山东菏泽	煤炭开采及销售		83.59	同一控制下企业合并
肥城矿业集团单县能源有限责任公司	山东菏泽	山东菏泽	煤炭开采及销售		100	同一控制下企业合并
山东唐口煤业有限公司	山东济宁	山东济宁	煤炭开采及销售		100	同一控制下企业合并
卡松科技股份有限公司	山东济宁	山东济宁	化学原料和化学制品制造		51	同一控制下企业合并
山东淄矿铁路运输有限公司	山东济宁	山东济宁	物流贸易		100	同一控制下企业合并
山东盟鲁采矿工程有限公司	山东济宁	山东济宁	建筑安装		100	同一控制下企业合并
龙口矿业集团工程建设有限公司	山东烟台	山东烟台	工程建设		100	同一控制下企业合并
兖矿新疆能化有	新疆	新疆	项目投资、煤炭开	51		同一控制下企

限公司	乌鲁木齐	乌鲁木齐	采洗选等			业合并
新疆兖矿其能煤业有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	煤炭开采及销售		76	同一控制下企业合并
兖矿新疆矿业有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	煤炭开采及销售		51	同一控制下企业合并
兖矿新疆煤化工有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	化学原料和化学制品制造业		100	同一控制下企业合并
中垠新疆房地产开发有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	房地产开发与租赁		100	同一控制下企业合并
新疆山能化工有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	甲醇、尿素等产品的生产与销售		86.67	同一控制下企业合并
新汶矿业集团（伊犁）能源开发有限责任公司	新疆昌吉	新疆昌吉	煤炭化工		100	同一控制下合并
兖矿煤化工工程有限公司	山东济宁	山东济宁	煤化机械加工、安装、维修	100		同一控制下合并
邹城诚验材料检测试验有限公司	山东邹城	山东邹城	矿用产品支护材料检测试验等	100		投资设立
山东能源集团财务有限公司	山东济南	山东济南	企业集团财务公司服务	53.92	0.88	同一控制下合并
山东兖矿国拓科技工程股份有限公司	山东济南	山东济南	科技推广和应用服务业	90		同一控制下合并

主要子公司简介如下：

1) 兖州煤业澳大利亚有限公司

兖州煤业澳大利亚有限公司系本公司控股子公司，成立于2004年11月，实收资本6,400万澳元。2011年9月，本公司对澳洲公司增资90,900万澳元，澳洲公司注册资本增加为97,300万澳元。2012年6月，澳洲公司剥离部分资产至兖煤国际（控股）有限公司，导致注册资本减少65,314万澳元，为子公司收购格罗斯特发行股票增加注册资本33,684万澳元后，澳洲公司注册资本变更为65,670万澳元，2014年，澳洲公司通过发行可转换混合资本票据及实现或有期权（CVR）使注册资本增加至310,556万澳元，本公司持有澳洲公司股权变更为78%。同时澳洲公司取代格罗斯特于2012年6月28日在澳大利亚证券交易所上市交易。澳洲公司注册登记号为111859119，主要负责本公司在澳大利亚的营运、预算、投融资等活动。

于2017年8月31日，本公司将其持有的1,800,003,100美元，折合人民币11,014,218,969元澳洲公司混合债以每股0.1美元的价格转换为澳洲公司18,000,031,000股股份。同时澳洲公司以每股0.1美元的价格配股发行了23,464,929,520股股份，并向机构投资者以每股0.1美元定向增发了1,500,000,000股股份，本公司以10亿美元，折合人民币6,629,300,000元认购取得澳洲公司100亿股股份。澳洲公司完成混合债转股、配股、定向

增发后，本公司持有澳洲公司的股份由 77,548,899 股增加至 28,775,519,994 股，持股比例由 78% 下降至 65.46%。

经本公司于 2018 年 6 月 29 日召开的第七届董事会第十五次会议审议批准，澳洲公司于 2018 年 6 月 29 日向香港联交所有限公司保密递交了上市申请。于 2018 年 12 月 6 日，澳洲公司实现了香港联交所上市，澳洲公司为实现上市而发售澳洲公司股份，并经全球发售、配股及超额配售权部分行使全部完成后，澳洲公司已发行股份总数由 1,256,071,756 股增加至 1,320,439,437 股，本公司持有澳洲公司的股份数量仍为 822,157,715 股，持股比例由约 65.45% 稀释为约 62.26%。

澳洲公司主要控股子公司如下：

公司名称	注册地	注册资本	经营范围	持股比例 (%)
格罗斯特煤炭有限公司	澳大利亚	71,972 万澳元	煤炭及煤炭相关资源的开发和运营	100
兖煤澳大利亚资源有限公司	澳大利亚	44,641 万澳元	煤炭开采与勘探	100
兖煤澳大利亚配煤销售有限公司	澳大利亚	100 澳元	混煤的销售	100
兖煤矿业服务有限公司	澳大利亚	100 澳元	矿业服务	100
联合煤炭工业有限公司	澳大利亚	86,584,735 澳元	煤炭开采和煤矿经营	100
兖煤澳洲莫拉本私有有限公司	澳大利亚	100 澳元	煤炭开采和煤矿经营	100
沃特岗矿业有限公司	澳大利亚	100 澳元	煤炭开采和煤矿经营	100
兖煤保险股份有限公司	根西岛	19,000,000 澳元	资产保险服务	100

2) 兖煤国际（控股）有限公司

兖煤国际（控股）有限公司（以下简称“香港公司”）系本公司全资子公司，成立于 2011 年 7 月 13 日，注册资本 280 万美元。2014 年 6 月，本公司将应收香港公司款项 419,460 万元人民币作为对其的增资，香港公司的注册资本增加至 68,931 万美元。香港公司注册登记号为 58665579-000-07-20-9，主要从事对外投资、矿山技术开发、转让与咨询服务和进出口贸易等。

香港公司主要控股子公司如下：

公司名称	注册地	注册资本	经营范围	持股比例 (%)
兖煤国际技术开发有限公司	香港	100 万美元	从事矿山开采技术的开发、转让与咨询服务	100
兖煤国际资源开发有限公司	香港	60 万美元	从事矿产资源的勘探开发	100
兖煤卢森堡资源有限公司	卢森堡	50 万美元	从事对外投资等	100
兖煤加拿大资源有限公司	加拿大	29,000 万美元	从事矿产资源开采与销售	100
亚森纳（控股）有限公司	澳大利亚	2,445 万澳元	控股公司	100
汤佛（控股）有限公司	澳大利亚	4,641 万澳元	控股公司	100

公司名称	注册地	注册资本	经营范围	持股比例 (%)
维尔皮纳(控股)有限公司	澳大利亚	346万澳元	控股公司	100
普力马(控股)有限公司	澳大利亚	32,161万澳元	控股公司	100
兖煤能源有限公司	澳大利亚	20,298万澳元	控股公司	100
兖煤技术发展(控股)有限公司	澳大利亚	7,541万澳元	控股公司	100
兖矿东平陆港有限公司	山东泰安	91,997万人民币	煤炭贸易, 港口、铁路运输	46.3
中垠(济宁)融资租赁有限公司	山东济宁	1,400万美元	融资租赁业务	100

3) 兖矿能源(鄂尔多斯)有限公司

兖矿能源(鄂尔多斯)有限公司(以下简称“鄂尔多斯公司”)系本公司全资子公司,成立于2009年12月18日,注册资本人民币50,000万元。2011年1月,本公司对鄂尔多斯公司增资260,000万元,注册资本增加至310,000万元。2014年11月,本公司再次对鄂尔多斯公司增资500,000万元,注册资本增加至810,000万元。2019年9月2日,本公司再次对鄂尔多斯公司增资270,000万元,注册资本增加至1,080,000万元。公司法人营业执照统一社会信用代码:91150691695945851D,法定代表人:王九红,主要业务为煤炭、铁矿石销售,对煤炭、化工企业投资,煤矿机械设备、材料销售,煤矿机械设备维修租赁。

鄂尔多斯公司主要控股子公司如下:

公司名称	注册地	注册资本(人民币)	经营范围	持股比例 (%)
内蒙古荣信化工有限公司	鄂尔多斯	153,335万元	从事煤制甲醇生产、销售	100
内蒙古鑫泰煤炭有限公司	鄂尔多斯	500万元	从事煤炭采掘与销售	100
鄂尔多斯市转龙湾煤炭有限公司	鄂尔多斯	505,000万元	煤炭销售、煤矿机械设备生产与销售	100

4) 兖矿东华重工有限公司

兖矿东华重工有限公司(以下简称“东华重工”)成立于2013年1月,由兖矿东华集团有限公司出资成立,2015年7月兖矿东华集团有限公司持有的东华重工100%股权全部转让给本公司之控股股东山东能源集团有限公司,本公司之控股股东山东能源集团有限公司持有的东华重工100%股权全部转让给本公司。注册资本为127,789万元,2021年11月,本公司再次对东华重工增资100,000万元,注册资本增加至227,789万元。公司法人营业执照统一社会信用代码:91370883061983346A,公司法定代表人:张立,公司注册地址:邹城市西外环路5289号。主要从事矿用设备、机电设备、橡胶制品等的生产销售。

东华重工主要控股子公司如下:

公司名称	注册地	注册资本(人民币)	经营范围	持股比例 (%)
兖州东方机电有限公司	山东邹城	5,000万元	矿用电器、高低压开关设备制造	94.34
兖矿集团邹城金通橡胶有限公司	山东邹城	660万元	高、中、低压橡胶软管制造	54.55

公司名称	注册地	注册资本 (人民币)	经营范围	持股比例 (%)
司				
兖矿集团唐村实业有限公司	山东邹城	5,100 万元	橡胶输送带、电缆制造	100
山东兖矿智能制造有限公司	山东邹城	120,000 万元	设备制造、修理	100
山东兖矿集团长龙电缆制造有限公司	山东邹城	2,000 万元	电缆、电线、电缆附件及原料的制造, 销售	95

5) 兖煤菏泽能化有限公司

兖煤菏泽能化有限公司（以下简称“菏泽能化”）系由本公司、煤炭工业济南设计研究院有限公司、山东省煤炭地质局于 2002 年 10 月共同出资设立之公司，实收资本 60,000 万元，本公司持有其 95.67% 股权；2007 年 7 月，菏泽能化增资扩股，注册资本增加至 150,000 万元，本公司股权占比增加至 96.67%。2010 年 5 月，本公司对菏泽能化增资 150,000 万元，注册资本增加至 300,000 万元，本公司股权占比增加至 98.33%。公司法人营业执照统一社会信用代码：91370000754456581B，法定代表人：姚刚，主要从事巨野煤田煤炭开采及销售。

菏泽能化主要控股子公司如下：

公司名称	注册地	注册资本 (人民币)	经营范围	持股比例 (%)
兖煤万福能源有限公司	山东菏泽	60,000 万元	煤炭开采及销售	90

6) 内蒙古昊盛煤业有限公司

内蒙古昊盛煤业有限公司（以下简称“昊盛公司”），由上海华谊（集团）公司、鄂尔多斯市久泰满来煤业有限公司、鄂尔多斯市金诚泰化工有限责任公司于 2010 年 3 月共同出资组建，初期注册资本 15,000 万元，后经多次股权变动及增资，截至 2023 年 12 月 31 日，昊盛公司注册资本为 118,462 万元，本公司持股比例为 59.38%。公司法人营业执照统一社会信用代码：91150627552806504A，法定代表人为陈虎，主要从事煤炭洗选、销售；煤矿机械设备及配件销售。

7) 兖矿能源集团国际贸易有限公司

兖矿能源集团国际贸易有限公司（以下简称“兖矿国贸”）系本公司全资子公司，成立于 2015 年 9 月 17 日，注册资本 30,000 万元。公司法人营业执照统一社会信用代码：91370100353493269U，2022 年变更法定代表人为徐长厚，主要从事煤炭、煤矿机械设备及配件、采矿专用设备、金属材料、矿用材料等的销售。

兖矿国贸主要控股子公司如下：

公司名称	注册地	注册资本 (人民币)	经营范围	持股比例 (%)
山东中垠物流贸易有限公司	山东济南	30,000 万元	从事煤炭、煤矿机械设备及配件、采矿专用设备的销售	100

8) 兖矿瑞丰国际贸易有限公司

兖矿瑞丰国际贸易有限公司（以下简称“兖矿瑞丰”）系本公司和青岛世纪瑞丰集团有限公司共同出资设立，成立于2015年11月，注册资本20,000万元，其中本公司出资10,200万元，持股51%，青岛世纪瑞丰集团有限公司出资9,800万元，持股49%。公司法人营业执照统一社会信用代码：91370220MA3COK0918，法定代表人为任义飞，主要从事国际贸易、转口贸易、区内企业之间贸易及贸易项下加工整理等。

兖矿瑞丰主要控股子公司如下：

公司名称	注册地	注册资本	经营范围	持股比例(%)
兖矿瑞丰（香港）有限公司	香港	128.52 万美元	国际贸易	100
兖矿再生资源有限公司	山东邹城	10,000 万元	再生资源回收	70

9) 兖矿融资租赁有限公司

兖矿融资租赁有限公司（以下简称“兖矿融资租赁”）成立于2014年5月，由本公司及本公司之子公司香港公司共同出资设立，注册资本合计50,000万元，其中本公司以现金出资37,500万元，持股75%；香港公司以现金出资12,500万元，持股25%。

2015年，兖矿融资租赁增加注册资本156,000万元，增资后注册资本合计206,000万元，其中本公司增资112,500万元，增资后为150,000万元，持股72.82%；香港公司增资37,500万元，增资后为50,000万元，持股24.27%；第三方山东永正投资发展有限公司投资6,000万元，持股2.91%。2016年，兖矿融资租赁增加注册资本500,000万元，增资后注册资本合计706,000万元。2017年，兖矿融资租赁召开第一届董事会第四次会议，通过议案同意山东永正投资发展有限公司于2017年12月31日减资6,000万元，减资后为700,000万元，本集团持股100%。公司法人营业执照统一社会信用代码：91310000094402317P，法定代表人：李士鹏，主要从事融资租赁业务等。

兖矿融资租赁主要控股子公司如下：

公司名称	注册地	注册资本	经营范围	持股比例(%)
上海兖矿能源发展有限公司	上海	8,000 万元	房地产开发经营、物业管理	100
兖矿融资租赁（泰安）有限公司	山东	159,300 万元	商务服务业	28.25
中垠（香港）有限公司	香港	9,857 万元	融资租赁、租赁、贸易、商业保理	100
兖矿商业保理（上海）有限公司	上海	9,800 万元	融资租赁、租赁、贸易、商业保理	100
兖矿商业保理（天津）有限公司	天津	9,000 万元	融资租赁、租赁、贸易、商业保理	51

10) 陕西未来能源化工有限公司

陕西未来能源化工有限公司（以下简称“未来能源”）系本公司之子公司，成立于2011年，注册资本540,000万元。公司法人营业执照统一社会信用代码：9161000056714796XP。法定代表人：马洪光，主要从事化工产品、油品的研发，电力生产销售，煤炭开采等。

未来能源主要控股子公司如下：

公司名称	注册地	注册资本	经营范围	持股比例(%)
陕西未来清洁油品与化学品销售有限公司	陕西榆林	5,000万元	石油制品、化工产品、煤炭及制品销售	100
陕西未来清洁化学品有限公司	陕西榆林	3,000万元	石油制品、化工产品、煤炭及制品销售	51

11) 兖矿鲁南化工有限公司

兖矿鲁南化工有限公司（以下简称“鲁南化工”）系本公司之子公司，成立于2007年，注册资本504,069万元。公司法人营业执照统一社会信用代码：913704006644327461。法定代表人：张岭，主要从事化工产品生产、销售等。

12) 内蒙古矿业（集团）有限责任公司

内蒙古矿业（集团）有限责任公司（以下简称“内蒙矿业”）系本公司之子公司，成立于2013年，注册资本699,730万元。公司法人营业执照统一社会信用代码：91150000065019167L。本公司于2020年10月与内蒙古地质矿产（集团）有限责任公司（以下简称“地矿集团”）签订《增资协议》，以人民币3,962,290千元认缴内蒙矿业新增注册资本3,568,626千元，本次增资后，本公司、地矿集团持股比例分别51%、49%。法定代表人：王九红。内蒙矿业主要从事对矿产资源的投资与管理、煤炭开采和洗选业等。

内蒙矿业主要控股子公司如下：

公司名称	注册地	注册资本	经营范围	持股比例(%)
乌兰察布市宏大实业有限公司	乌兰察布	55,000万元	运营电力	100
鄂尔多斯市锋威光电有限公司	鄂尔多斯	18,000万元	太阳能、风能发电项目建设及生产运营	100
内蒙古矿业资源投资控股有限公司	呼和浩特	40,000万元	投资与资产管理	100
鄂尔多斯市绿能光电有限公司	鄂尔多斯	120,000万元	光能、电能设备材料销售	90.29
鄂尔多斯市文化产业园文化教育有限公司	鄂尔多斯	20,903万元	教育软件研发、活动策划	63.3
内蒙古金控融资租赁有限公司	呼伦贝尔	120,000万元	租赁业务	55
内蒙古伊泰嘎鲁图矿业有限公司	鄂尔多斯	100,000万元	煤炭开采和洗选业	52.77
鄂尔多斯市营盘壕煤炭有限公司	鄂尔多斯	300,000万元	煤炭销售、煤矿机械设备生产与销售	57.75
内蒙古博琅泰煤炭有限公司	鄂尔多斯	300,000万元	煤炭开采和洗选业	100

13) 青岛中兖贸易有限公司

青岛中兖贸易有限公司（以下简称“青岛中兖”）系本公司之子公司，成立于1997年，注册资本5,000万元人民币，公司法人营业执照统一社会信用代码：91370220163625005T，法定代表人：岳良。主要从事保税区内贸易及仓储。

14) 兖州煤业榆林能化有限公司

兖州煤业榆林能化有限公司（以下简称“榆林能化”）系本公司之子公司，成立于2004年，注册资本140,000万人民币，公司法人营业执照统一社会信用代码：916108007588160388，法定代表人：孙清涛。主要从事热力生产和供应；煤炭及制品销售。

15) 山东能源集团鲁西矿业有限公司

山东能源集团鲁西矿业有限公司（以下简称“鲁西矿业”）系本公司之子公司，成立于2021年，注册资本500,000万元。公司法人营业执照统一社会信用代码：91371725MA7EK74Q90。本公司于2023年以支付现金的方式收购鲁西矿业51%股权，本次变更后，本公司持股比例为51.00%，新汶矿业集团有限责任公司持股比例为27.00%、淄博矿业集团有限责任公司持股比例为7.00%、龙口矿业集团有限公司持股比例为5.00%、肥城肥矿煤业有限公司持股比例为10.00%。鲁西矿业主要从事煤炭开采和洗选业等。

鲁西矿业主要控股子公司如下：

子公司名称	注册地	注册资本	经营范围	持股比例 (%)
山东李楼煤业有限公司	山东菏泽	64,352.6万元	煤炭开采及销售	100
肥城矿业集团梁宝寺能源有限责任公司	山东济宁	50,000万元	煤炭开采及销售	85
山东新巨龙能源有限责任公司	山东菏泽	100,000万元	煤炭开采及销售	60
新矿巨野选煤有限公司	山东菏泽	1,000万元	煤炭产品的洗选加工	100
临沂矿业集团菏泽煤电有限公司	山东菏泽	85,000万元	煤炭开采及销售	83.59
肥城矿业集团单县能源有限责任公司	山东菏泽	70,000万元	煤炭开采及销售	100
山东唐口煤业有限公司	山东济宁	51,382.85万元	煤炭开采及销售	100
卡松科技股份有限公司	山东济宁	7,639.31万元	化学原料和化学制品制造业	51
山东淄矿铁路运输有限公司	山东济宁	10,656万元	物流贸易	100
山东盟鲁采矿工程有限公司	山东济宁	5,000万元	建筑安装	100
龙口矿业集团工程建设有限公司	山东烟台	15,000万元	工程建设	100

16) 兖矿新疆能化有限公司

兖矿新疆能化有限公司（以下简称新疆能化）由兖矿集团有限公司与兖矿鲁南化肥厂，根据山东省人民政府国有资产监督管理委员会《关于同意设立兖矿新疆能化有限公司的批复》（鲁国资企改函【2007】43号）于2007年8月3日共同出资设立。2023年4月28日，本公司与新矿集团、山东能源签署关于股权转让协议，以支付现金方式收购新矿集团持有的新疆能化7.84%股权以及山东能源持有的新疆能化43.16%股权。

新疆能化主要控股子公司如下：

2024年半年度报告

子公司名称	注册地	注册资本	业务性质	持股比例 (%)
新疆兖矿其能煤业有限公司	新疆昌吉	10,000万元	煤炭开采及销售	76
兖矿新疆矿业有限公司	新疆昌吉	38,333万元	煤炭开采及销售	51
中垠新疆房地产开发有限公司	新疆乌鲁木齐	15,000万元	房地产开发与租赁	100
新疆山能化工有限公司	新疆乌鲁木齐	500,000万元	甲醇、尿素等产品的生产与销售	100
新汶矿业集团(伊犁)能源开发有限责任公司	新疆昌吉	100,000万元	煤炭化工	100
兖矿新疆煤化工有限公司	新疆乌鲁木齐	313,000万元	化学原料和化学制品制造业	100

17) 山东能源集团财务有限公司

山东能源集团财务有限公司(以下简称山能财司)系由山东能源集团有限公司投资设立。2023年11月6日,山能财司吸收合并本公司之子公司兖矿财司。交易完成后兖矿财司注销,其资产、负债、业务以及人员全部由新山能财司依法承继,本公司完成对山能财司控股。山能财司注册资本700,000万元。公司法人营业执照统一社会信用代码:9137000008978789X0。主要提供企业集团财务公司服务。

(2). 重要的非全资子公司

单位:千元币种: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
澳洲公司	37.74	762,782	759,666	14,632,172
未来能源	26.03	660,655		7,192,223
鲁西矿业	49.00	903,813		5,904,794

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

单位:千元币种: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
澳洲公司	11,999,341	41,019,662	53,019,003	5,274,354	7,520,809	12,795,163	11,999,341	42,286,495	54,279,130	5,334,239	8,003,875	13,338,114
未来能源	18,050,944	15,210,271	33,261,215	3,101,876	2,674,829	5,776,705	15,621,380	15,772,565	31,393,945	3,083,314	3,469,646	6,552,960
鲁西矿业	16,963,617	29,599,093	46,562,710	21,033,339	14,135,413	35,168,752	14,473,701	30,033,369	44,507,070	21,425,263	13,265,079	34,690,342

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	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

2024年半年度报告

			总额					
澳洲公司	14,896,891	2,021,151	1,267,149	4,192,841	18,642,544	4,628,378	5,147,143	637,974
未来能源	6,808,647	2,504,014	2,504,014	3,589,768	8,161,835	2,923,095	2,923,095	3,095,650
鲁西矿业	6,886,290	1,414,833	1,414,833	1,286,831	8,630,941	1,693,717	1,693,717	3,829,607

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1). 重要的合营企业或联营企业

单位：千元币种：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	
中山矿合营企业	澳大利亚	澳大利亚	煤炭采掘及销售		约 50	权益法
华电邹县发电有限公司	山东	山东	火力发电及发电余热综合利用	30		权益法
内蒙古伊泰呼准铁路有限公司	内蒙古	内蒙古	铁路建设及客货运输		18.94	权益法
临商银行股份有限公司	山东	山东	金融服务	17		权益法
内蒙古锦联铝材有限公司	内蒙古	内蒙古	铝后加工；铝锭、铝制品及衍生产品的生产销售		44.06	权益法
伊犁新天煤化工有限责任公司	新疆	新疆	煤制合成天然气等产品的生产与销售		45.00	权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

单位：千元币种：人民币

项目	中山矿合营企业 期末余额/本期发生额	中山矿合营企业 期初余额/上期发生额
流动资产	740,832	683,506
其中：现金和现金等价物	207,574	167,786
非流动资产	4,745,191	4,025,180
资产合计	5,486,023	4,708,686
流动负债	2,039,358	1,086,345
非流动负债	1,054,147	1,184,806
负债合计	3,093,505	2,271,151
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	2,392,518	2,437,535
按持股比例计算的净资产份额	1,196,252	1,218,760
调整事项		
--商誉		

2024年半年度报告

--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值	1,196,957	1,219,482
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	1,619,940	716,435
财务费用	-532	-11
所得税费用	-6,244	-18,288
净利润	-3,125	28,130
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-3,125	28,130
本年度收到的来自合营企业的股利		

(3). 重要联营企业的主要财务信息

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额/本期发生额				
	华电邹县发电有限公司	内蒙古伊泰呼准铁路有限公司	临商银行股份有限公司	伊犁新天煤化工有限责任公司	内蒙古锦联铝材有限公司
流动资产	981,684	788,273	162,322,624	2,628,910	3,377,029
其中：现金和现金等价物	232,685	651,862	11,941,987	2,276,714	1,538,251
非流动资产	3,468,823	10,295,629	5,673,816	11,616,386	12,078,767
资产合计	4,450,507	11,083,902	167,996,440	14,245,296	15,455,796
流动负债	504,478	578,532	151,447,209	3,615,640	3,594,448
非流动负债	377,518	1,338,969	5,177,431	6,087,379	2,340,700
负债合计	881,996	1,917,501	156,624,640	9,703,019	5,935,148
其他权益工具			1,998,493		
少数股东权益		374,904			
归属于母公司股东权益	3,568,511	8,791,497	11,371,800	4,542,277	9,520,648
按持股比例计算的净资产份额	1,070,553	1,665,118	1,933,205	2,044,024	4,194,798
--其他		-585,932	-241,555	-79,748	-674,647
对联营企业权益投资的账面价值	1,070,553	2,251,050	2,174,760	2,123,772	4,869,445
营业收入	1,731,705	1,060,182	1,852,924	3,127,489	8,981,980
财务费用	7,502	26,171		146,142	123,104
所得税费用	39,488	45,457	73,060	65,640	229,811
净利润	118,474	228,325	268,477	296,819	1,302,264
综合收益总额	118,474	228,325	289,650	296,819	1,302,264
本期收到的来自联营企业的股利	64,811				30,294

(续表)

项目	年初余额/上期发生额				
	华电邹县发电有限公司	内蒙古伊泰呼准铁路有限公司	临商银行股份有限公司	伊犁新天煤化工有限责任公司	内蒙古锦联铝材有限公司
流动资产	1,076,768	489,066	151,703,658	2,330,119	2,981,713
其中：现金和现金等价物	260,969	259,273	12,046,721	1,783,708	
非流动资产	3,679,603	10,639,073	5,851,327	12,275,742	12,759,339
资产合计	4,756,371	11,128,139	157,554,985	14,605,861	15,741,052
流动负债	624,678	664,486	141,035,054	3,821,485	5,079,154
非流动负债	478,518	1,462,457	5,377,923	6,556,860	2,548,843
负债合计	1,103,196	2,126,943	146,412,977	10,378,345	7,627,997
其他权益工具			1,998,493		
少数股东权益		387,939			10,938
归属于母公司股东权益	3,653,175	8,613,257	9,143,515	4,227,516	8,102,117
按持股比例计算的净资产份额	1,095,952	1,631,359	1,554,397	1,902,382	3,585,187
—其他		-574,663	-602,362		-842,673
对联营企业权益投资的账面价值	1,095,952	2,206,022	2,156,759	1,902,382	4,427,860
营业收入	1,979,537	1,004,220	1,879,289	4,122,441	2,602,321
财务费用	16,296	41,573		215,723	46,526
所得税费用	66,040	56,281	62,082		
净利润	198,253	224,835	218,245	1,278,934	-23,761
综合收益总额	198,253	238,975	267,301	1,278,934	-23,761
本期收到的来自联营企业的股利					

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：千元币种：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	121,013	136,512
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-2,620	-436
--其他综合收益		
--综合收益总额	-2,620	-436
联营企业：		
投资账面价值合计	1,765,948	1,707,325
下列各项按持股比例计算的合计数		

2024年半年度报告

--净利润	45,884	52,935
--其他综合收益	46,397	5,190
--综合收益总额	92,281	58,125

十、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

本期末无按应收金额确认的政府补助。

2、涉及政府补助的负债项目

单位：千元币种：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	329,318	4,750		17,126	-4,500	312,442	与资产相关
合计	329,318	4,750		17,126	-4,500	312,442	/

3、计入当期损益的政府补助

单位：千元币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
其他收益	58,167	47,188
营业外收入		26,546
合计	58,167	73,734

十一、与金融工具相关的风险

√ 不适用

十二、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

单位：千元币种：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
1. 交易性金融资产	241		149,083	149,324
2. 应收款项融资			5,105,994	5,105,994
3. 其他权益工具投资	366		116,280	116,646
4. 其他非流动金融资产			1,502,055	1,502,055
5. 交易性金融负债			665,575	665,575
6. 投资性房地产			1,098,567	1,098,567

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

项目	公允价值计量依据	科目
----	----------	----

江苏连云港港口股份有限公司	股票收盘价	其他权益工具投资
力帆科技(集团)股份有限公司	股票收盘价	交易性金融资产

3、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

项目	公允价值计量依据	科目
特别收益权	按照未来现金流量折现后的现值进行估值	交易性金融资产、其他非流动金融资产
非或然特许权使用费	按照未来现金流量折现后的现值进行估值	交易性金融负债
银行承兑汇票及信用证	相当于整个存续期内预期信用损失的金额	应收款项融资
鄂尔多斯南部铁路有限责任公司	按照市场法进行估值	其他非流动金融资产
杭州时代鼎丰创业投资合伙企业(有限合伙)	按照基金净值进行估值	其他非流动金融资产
上海骥琛企业管理合伙企业(有限合伙)	按照合伙企业净资产进行估值	其他非流动金融资产
陕西靖神铁路有限责任公司	按照市场法进行估值	其他非流动金融资产
榆林市榆阳区煤矿疏干水环境治理有限公司	按照市场法进行估值	其他非流动金融资产
山东邹城建信村镇银行有限公司	按照市场法进行估值	其他权益工具投资
天津物产二号企业管理合伙企业(有限合伙)	按照收益法、市场法和资产基础法进行估值	其他权益工具投资
建信信托一彩蝶 6 号财产权信托计划	按照市场法进行估值	其他权益工具投资
天津物产三号企业管理合伙企业(有限合伙)	按照收益法、市场法和资产基础法进行估值	其他权益工具投资
对外出租房屋	参照活跃市上同类或类似房地产的现行市场价格	投资性房地产

十三、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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(%)
山东能源集团有限公司	山东济南	煤炭等资源性产品、煤电、煤化工、高端装备制造等	3,020,000 万元	52.56	52.56

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见“附注九、1 在子公司中的权益”

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、2 在合营企业或联营企业中的权益

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
中山矿合营企业	本公司之合营企业
纽卡斯尔煤炭基础建设集团	本公司之联营企业
WICET Holdings Pty Ltd	本公司之联营企业
沃拉塔港煤炭服务公司	本公司之联营企业
内蒙古东能能源有限责任公司	本公司之联营企业
内蒙古锦联铝材有限公司	本公司之联营企业
内蒙古霍煤锦联矿业有限责任公司	本公司之联营企业
山东新宝龙工业科技有限公司	本公司之联营企业
德伯特机械（山东）有限公司	本公司之联营企业
伊犁新天煤化工有限责任公司	本公司之联营企业
兖矿清湖生态科技（山东）有限责任公司	本公司之联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
山东能源集团建工集团有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
济宁福兴机械制造有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东能源（海南）智慧国际科技有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东兖矿国际焦化有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
兖矿国宏化工有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
兖矿售电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东能源集团易佳供应链管理有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
北京探创资源科技股份有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东兖矿轻合金有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东兖矿设计咨询有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东鲁西发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东方大工程有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
新风光电子科技股份有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
兖矿东华集团有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东能源集团煤炭营销有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
北斗天地股份有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
兖矿科技有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东惠济工贸有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东兖矿工程监理有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东能源集团有限公司信达酒店	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东颐养健康集团怡欣医疗发展有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东能源数字科技有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东能源集团安保服务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
青岛北斗天地科技有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
新汶矿业集团物资供销有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
盛隆化工有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东淄矿物产有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业

兖矿集团博洋对外经济贸易有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
济宁亿金物资有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
同受控股股东控制的其他企业	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
嘉能可有限公司	其他关联方
内蒙古矿业资产管理有限责任公司	其他关联方
陕西延长石油（集团）有限责任公司	其他关联方
青岛世纪瑞丰集团有限公司	其他关联方
中峰化学有限公司	其他关联方
贵州开磷集团股份有限公司	其他关联方
控股股东及其子公司的联合合营企业	其他关联方

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

单位：千元币种：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	备注
控股股东及其控制的公司	采购商品-采购物资	982,146	3,800,000	否	731,017	注
联营企业	采购商品-采购物资	68,616				
控股股东及其控制的公司	采购商品-大宗贸易	1,665,089	2,800,000	否	373,972	注
控股股东及其控制的公司	采购商品-化工原料煤	207,116	1,550,000	否	148,015	注
控股股东及其控制的公司	采购商品-电力	1,370	20,000			
控股股东及其控制的公司	采购商品-机械设备	107,554				
联营企业	采购商品-化工原料煤	3,753				
其他关联方	采购商品-化工原料煤	219,269				
其他关联方	采购商品	7,114			3,733,331	
联营企业	采购商品	6,430			39,689	
控股股东及其控制的公司	接受劳务-其他	89,888				
联营企业	接受劳务-港口费	29,987			941,423	
其他关联方	接受劳务-行政管理费	16,858			42,713	
合计		3,405,190	8,170,000		6,010,160	

注：根据本公司与山东能源签订的协议，由山东能源及其附属公司向本公司供应产品、材料物资及大宗商品，交易价格以市场价格确定，其中项为本期持续性关联交易发生总额扣除本期同一控制下企业合并的公司交割日前持续性关联交易后的金额，未超过 2024 年度获批的交易上限金额。

出售商品/提供劳务情况表

单位：千元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
控股股东及其控制的公司	销售商品-煤炭	2,429,295	3,534,664
联营企业	销售商品-煤炭	602,888	
其他关联方	销售商品-煤炭	221,431	793,219
控股股东及其控制的公司	销售商品-煤化	100,816	74,300
联营企业	销售商品-煤化	10,451	
其他关联方	销售商品-煤化		68,178
控股股东及其控制的公司	销售商品-材料	568,254	167,170
联营企业	销售商品-材料	175	
控股股东及其控制的公司	销售商品-大宗商品	2,670,886	93,561
联营企业	销售商品-大宗商品	736,437	800,759
控股股东及其控制的公司	销售商品-电、热	2,828	
联营企业	销售商品-电、热	6,398	
控股股东及其控制的公司	提供劳务-设备租赁	3,141	8,266
联营企业	提供劳务-设备租赁	676	
其他关联方	提供劳务-设备租赁	18	
控股股东及其控制的公司	提供劳务-维修服务	10,084	
控股股东及其控制的公司	提供劳务-运输服务	86,944	
联营企业	提供劳务-运输服务	6,214	
控股股东及其控制的公司	提供劳务-培训	2,602	6,127
联营企业	提供劳务-培训	65	2
控股股东及其控制的公司	提供劳务-信息及技术服务	4,830	10,788
控股股东及其控制的公司	提供劳务-矿山救助	57,701	
控股股东及其控制的公司	提供劳务-工程施工	27,914	
控股股东及其控制的公司	提供劳务-融资租赁本金	923	
合营企业	提供劳务-特许权使用服务		58,334
控股股东及其控制的公司	提供劳务-劳务输出	82,629	
控股股东及其控制的公司	提供劳务-项目委托管理		16,228
联营企业	提供劳务-项目委托管理	654	75
其他关联方	提供劳务-项目委托管理	710	
联营企业	提供劳务-咨询费收入	8,272	
其他关联方	提供劳务-咨询费收入	4,016	
合计		7,647,252	5,631,671

注：根据本公司与山东能源签订的协议，向山东能源及其附属公司供应产品、材料物资及设备租赁、提供劳务及服务，交易价格以市场价格确定。

(2). 关联受托管理情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：千元币种：人民币

委托方名称	受托方名称	受托资产类型	受托起始日	受托终止日	托管收益定价依据	本年确认的托管收益
山东能源集团有限公司	兖矿东华重工有限公司	其他资产托管	2022-1-1	2024-12-31	协议定价	
兖矿售电有限公司	山东华聚能源股份有限公司	其他资产托管	2022-1-1	无固定终止日	协议定价	2,151
肥城肥矿煤业有限公司	山东能源集团鲁西矿业有限公司	股权托管	2022-3-1	2025-2-28	协议定价	
临沂矿业集团有限公司	山东能源集团鲁西矿业有限公司	股权托管	2022-3-1	2025-2-28	协议定价	
龙口煤电有限公司	山东能源集团鲁西矿业有限公司	股权托管	2022-3-1	2025-2-28	协议定价	
山东东山矿业有限责任公司	山东能源集团鲁西矿业有限公司	股权托管	2022-3-1	2025-2-28	协议定价	
山东能源集团有限公司	山东能源集团鲁西矿业有限公司	股权托管	2022-3-1	2025-2-28	协议定价	
淄博矿业集团有限责任公司	山东能源集团鲁西矿业有限公司	股权托管	2022-3-1	2025-2-28	协议定价	
枣庄矿业(集团)有限责任公司	兖矿新疆能化有限公司	其他资产托管	2022-3-1	2025-2-28	协议定价	
巴州秦华工贸有限责任公司	兖矿新疆能化有限公司	其他资产托管	2022-1-1	2024-12-31	协议定价	215
库车市永新矿业有限责任公司	兖矿新疆能化有限公司	其他资产托管	2022-1-1	2024-12-31	协议定价	601
山东能源澳大利亚有限公司	兖州煤业澳大利亚有限公司	其他资产托管	2022-1-1	2024-12-31	协议定价	
兖矿资源有限公司	兖州煤业澳大利亚有限公司	其他资产托管	2016-12-7	无固定终止日	协议定价	

注：鲁西矿业与山东能源集团有限公司、山东东山矿业有限公司、肥城肥矿煤业有限公司、临沂矿业集团有限责任公司、龙口煤电有限公司、淄博矿业集团有限责任公司（以下简称各委托方）分别签订《股权委托管理服务协议》，约定鲁西矿业受托代为管理各委托方其持有的肥城肥矿煤业有限公司、山东东山古城煤矿有限公司、山东东山王楼煤矿有限公司、山东东山新驿煤矿有限公司、山东东山矿业有限责任公司株柏煤矿、肥城白庄煤矿有限公司、临沂会宝岭铁矿有限公司、山东里能里彦矿业有限公司、山东里能鲁西矿业有限公司、龙口煤电有限公司梁家煤矿、山东新河矿业有限公司（以下简称目标公司）股权，委托期限为自协议生效之日（含当日）起三年在委托期限内，鲁西矿业有权按照协议约定代委托方其在目标公司的股东权利（不包括财产性股东权利），对目标公司进行管理，负责目标公司的经营管理事项，目标公司的产权隶属关系保持不变，产权权属及资产收益权由各委托方享有。

(3). 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元币种：人民币

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已
-----	------	------	-------	-------	-------

2024 年半年度报告

					经履行完毕
锋威光电	内蒙古矿业(集团)有限责任公司	46,905 万人民币	2024-6-26	2027-6-25	否
未来能源	陕西靖神铁路有限责任公司	30,440 万人民币	2018-7-26	2043-7-25	否
本公司	兖矿瑞丰	40,000 万人民币	2024-3-6	2025-3-5	否
本公司	兖矿瑞丰	25,000 万人民币	2024-3-31	2025-3-31	否
本公司	青岛中兖贸易	15,000 万人民币	2024-5-10	2025-5-10	否
本公司	榆林能化	20,000 万人民币	2024-5-10	2025-5-10	否
新疆能化	伊新煤业	15,675 万人民币	2023-11-21	2033-11-21	否
内蒙矿业	乌兰察布宏大实业有限公司	120,776.04 万人民币	2021-8-16	2028-8-16	否
内蒙矿业	锋威光电	56,851.68 万人民币	2021-10-22	2031-10-22	否
内蒙矿业	内蒙古锦联铝材有限责任公司	6,750 万人民币	2015-12-16	2027-12-15	否
本公司	兖矿瑞丰	57,000 万人民币	2024-5-8	2025-5-7	否
本公司	兖矿瑞丰	18,000 万人民币	2024-1-26	2025-1-25	否
本公司	兖矿瑞丰	30,000 万人民币	2024-3-31	2025-3-31	否
本公司	兖矿瑞丰	5,000 万人民币	2024-1-30	2025-1-30	否
鲁西矿业	李楼煤业	20,000 万人民币	2023-04-27	2026-04-26	否
澳洲公司	Syntech Resources Pty Ltd	1,400 万澳元	2017-9-1	2027-4-1	否
澳洲公司	Syntech Resources Pty Ltd	3,466.9 万澳元	2023-2-20	2031-4-30	否
澳洲公司	Syntech Resources Pty Ltd	272.79 万澳元	2023-2-21	2031-4-30	否
澳洲公司	Syntech Resources Pty Ltd	52.53 万澳元	2023-5-5	2031-4-30	否
澳洲公司	Syntech Resources Pty Ltd	30 万澳元	2016-9-30	N/A	否
澳洲公司	Syntech Resources Pty Ltd	1.01 万澳元	2020-12-7	N/A	否
澳洲公司	AMH (Chinchilla Coal) Pty Ltd	2 万澳元	2020-12-7	N/A	否
澳洲公司	AMH (Chinchilla Coal) Pty Ltd	2.9 万澳元	2020-12-7	N/A	否
澳洲公司	Athena Coal	0.25 万澳元	2020-12-7	N/A	否

2024 年半年度报告

	Mines Pty Ltd				
澳洲公司	Premier Coal Limited	400 万澳元	2017-9-1	N/A	否
澳洲公司	Premier Coal Limited	2,500 万澳元	2023-2-21	2026-12-31	否
澳洲公司	Premier Coal Limited	6.25 万澳元	2020-12-4	N/A	否
澳洲公司	Tonford Holdings Pty Ltd	1 万澳元	2020-12-7	N/A	否
本公司	兖煤国际资源	30,000 万美元	2021-11-18	2024-11-18	否
本公司	兖煤国际控股	10,000 万美元	2022-6-20	2025-7-20	否
本公司	兖矿瑞丰	20,000 万人民币	2023-9-25	2024-9-24	否
本公司	兖矿瑞丰	20,000 万人民币	2023-8-10	2024-8-10	否
本公司	兖矿瑞丰	60,000 万人民币	2022-8-19	2024-8-19	否
本公司	兖矿国贸	15,000 万人民币	2023-8-31	2024-8-31	否
本公司	内蒙古荣信化工	91,710 万人民币	2021-2-7	2025-1-20	否
本公司	榆林能化	86,350 万人民币	2021-2-7	2025-1-20	否
本公司	鲁南化工	85,000 万人民币	2021-3-17	2029-3-12	否
本公司	烟台金正环保科技有限公司	137,00 万人民币	2023-3-10	2026-5-9	否
本公司	万福能源	100,000 万人民币	2023-12-20	2026-12-19	否

本公司作为被担保方

单位：元币种：人民币

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山东能源	未来能源	138,375 万人民币	2016-5-30	2029-5-20	否
陕西延长石油（集团）有限责任公司	未来能源	46,125 万人民币	2016-5-30	2032-5-29	否
内蒙古地质矿产集团有限公司	内蒙矿业	133,035 万人民币	2021-4-30	2026-4-29	否
临矿集团	菏泽煤电	2,886.03 万人民币	2021-09-29	2024-09-28	否
山东能源集团鲁西矿业有限公司	山东李楼煤业有限公司	14,400 万人民币	2023-04-27	2026-04-26	否
新矿集团	伊犁能源	144,000 万人民币	2022-8-17	2037-9-6	否
新矿集团	伊犁能源	111,000 万人民币	2022-9-27	2032-9-26	否
新矿集团	伊犁能源	74,000 万人民币	2022-9-27	2032-9-26	否
新矿集团	伊犁能源	199,250 万人民币	2023-1-17	2038-1-17	否

2024 年半年度报告

		币			
本公司	青岛世纪瑞丰集团有限公司	40,000 万人民币	2024-3-6	2025-3-5	否
本公司	青岛世纪瑞丰集团有限公司	57,000 万人民币	2024-5-8	2025-5-7	否
本公司	青岛世纪瑞丰集团有限公司	18,000 万人民币	2024-1-26	2025-1-25	否
本公司	青岛世纪瑞丰集团有限公司	30,000 万人民币	2024-3-31	2025-3-31	否
本公司	青岛世纪瑞丰集团有限公司	25,000 万人民币	2024-3-31	2025-3-31	否
本公司	青岛世纪瑞丰集团有限公司	5,000 万人民币	2024-1-30	2025-1-30	否
澳洲公司	Syntech Resources Pty Ltd	1,400 万澳元	2017-9-1	2027-4-1	否
澳洲公司	Syntech Resources Pty Ltd	3,466.9 万澳元	2017-11-30	2031-4-30	否
澳洲公司	Syntech Resources Pty Ltd	272.79 万澳元	2023-2-21	2031-4-30	否
澳洲公司	Syntech Resources Pty Ltd	52.53 万澳元	2023-5-5	2031-4-30	否
澳洲公司	Syntech Resources Pty Ltd	30 万澳元	2016-9-30	N/A	否
澳洲公司	Syntech Resources Pty Ltd	1.01 万澳元	2020-12-7	N/A	否
澳洲公司	Syntech Resources Pty Ltd	2 万澳元	2020-12-7	N/A	否
澳洲公司	AMH (Chinchilla Coal) Pty Ltd	2.9 万澳元	2020-12-7	N/A	否
澳洲公司	Athena Coal Mines Pty Ltd	0.25 万澳元	2020-12-7	N/A	否
澳洲公司	Premier Coal Limited	400 万澳元	2017-9-1	N/A	否
澳洲公司	Premier Coal Limited	2,500 万澳元	2020-12-11	N/A	否
澳洲公司	Premier Coal Limited	6.25 万澳元	2020-12-4	N/A	否
澳洲公司	Tonford Holdings Pty Ltd	1 万澳元	2020-12-7	N/A	否

2024年半年度报告

山东能源	本公司	22,500 万美元	2017-8-29	2024-8-29	否
山东能源	陕西未来能源 化工有限公司	277,500 万人民 币	2016-5-30	2032-5-29	否
陕西延长石油 (集团)有限 责任公司	陕西未来能源 化工有限公司	92,500 万人民 币	2016-5-30	2032-5-29	否
青岛世纪瑞丰 集团有限公司	本公司	60,000 万人民 币	2022-8-19	2024-8-19	否
山东能源	梁宝寺能源	100,000 万人民 币	2022-10-17	2025-10-17	否
青岛世纪瑞丰 集团有限公司	本公司	20,000 万人民 币	2023-9-25	2024-9-24	否
青岛世纪瑞丰 集团有限公司	本公司	20,000 万人民 币	2023-8-10	2024-8-10	否
烟台金正环保 科技有限公司	本公司	7,535 万人民 币	2023-3-10	2026-5-9	否

(4). 关联方资金拆借

单位：千元币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
临沂矿业集团有限 责任公司	500,000	2023-6-30	2024-6-30	
临沂矿业集团有限 责任公司	400,000	2023-6-30	2024-6-30	
山东能源集团有限 公司	22,000	2022-10-17	2032-8-21	
枣庄矿业(集团)济 宁岱庄煤业有限 公司	172,086	2023-8-31	2028-7-31	
肥城肥矿煤业有限 公司	816,773	2022-12-14	2024-12-24	

单位：千元币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
伊犁新天煤化工有限 责任公司	753,586	2024-2-21	2025-2-20	
内蒙古地质矿产(集 团)有限责任公司	148,040	2022-7-4	2025-7-3	

(5). 关键管理人员报酬

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	6,758	6,110

(6). 其他关联交易

单位：千元币种：人民币

关联方	项目名称	本期发生额	上期发生额	关联交易内容
控股股东及其控制的公司	工程施工	572,468	253,365	注1
控股股东及其控制的公司	担保服务	11,608	45,845	注1
控股股东及其控制的公司	安保服务	78,316	25,694	注1
控股股东及其控制的公司	食宿运营服务		19,845	注1
控股股东及其控制的公司	员工个人福利	15,393	3,341	注1
控股股东及其控制的公司	培训服务	5,602		注1
控股股东及其控制的公司	矿山救助	6,226		注1
控股股东及其控制的公司	代缴服务	198,099		注1
联营企业	利息收入		32,119	注1
控股股东及其控制的公司	信息及技术服务	80,217	1,256	注1
控股股东及其控制的公司	资产租赁	13,792		注1
控股股东及其控制的公司	维修服务	32,630	34,002	注1
控股股东及其控制的公司	医疗救护服务	20,396	19,782	注1
控股股东及其控制的公司	ERP 运维服务	22,527	22,527	注1
控股股东及其控制的公司	管理费收入	5,805		注2
控股股东及其控制的公司	股权（资产）收购	142,728		
控股股东及其控制的公司	后勤服务	128,467		注1
控股股东及其控制的公司	山能财务公司收到存款净额	-2,924,678	-8,058,152	注3
联营企业	山能财务公司收到存款净额	16,098	-24,418	
其他关联方	山能财务公司收到存款净额	5		
控股股东及其控制	山能财务公司利息	154,145	87,124	

的公司	支出			
联营企业	山能财务公司利息支出	265	281	
其他关联方	山能财务公司利息支出			
控股股东及其控制的公司	山能财务公司发放贷款净额	161,050	1,940,000	注 3
联营企业	山能财务公司发放贷款净额	868,000		
其他关联方	山能财务公司发放贷款净额	150,000		
控股股东及其控制的公司	山能财务公司利息收入	218,981	111,327	注 3
联营企业	山能财务公司利息收入	12,813		
其他关联方	山能财务公司利息收入	2,644		
控股股东及其控制的公司	山能财务公司授信业务或其他金融业务	1,087,665		注 3
控股股东及其控制的公司	山能财务公司授信业务或其他金融业务利息收入	618		注 3
合计	—	1,081,880	-5,486,062	

注 1：根据本公司与山东能源签订的协议，由山东能源下属各部门、单位向本公司提供约定服务并收取相应的费用，交易价格以市场价格、政府定价或双方协议价格确定，2024 年获批准的交易上限金额为 4,830,000 千元。

注 2：根据本公司与山东能源签订的协议，由本公司及下属各部门、单位向山东能源提供约定服务并收取相应的费用，交易价格以市场价格、政府定价或双方协议价格确定，2024 年获批准的交易上限金额为 60,000 千元。

注 3：根据本公司与山东能源签订的协议，由山能财司向山东能源提供约定服务并收取相应的费用，交易价格以市场价格、政府定价或双方协议价格确定，2024 年获批准的交易上限金额为 92,506,000 千元。

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

单位：千元币种：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
应收款项融资	控股股东及其控制的公司	120,895		119,221	
应收款项融资	其他关联方			8,458	
应收票据	控股股东及其控制的公司	2,866		768,875	
应收账款	控股股东及其控制的公司	901,398	42	1,217,552	10,300
应收账款	合营企业			31,357	

2024 年半年度报告

应收账款	联营企业	285,390		582	
应收账款	其他关联方	16,659	4,858	213,471	27,374
合同资产	控股股东及其控制的公司			20,400	
预付款项	控股股东及其控制的公司	164,186		179,435	
预付款项	其他关联方	2,115		6,455	
其他应收款	控股股东及其控制的公司	44,694		129,453	
其他应收款	联营企业	854,744		1,003,197	
其他应收款	其他关联方	701,815	614,423	387,109	69,169
其他应收款	合营企业				
其他流动资产	控股股东及其控制的公司	7,885,050	197,126	12,424,000	310,600
其他流动资产	合营企业	100,065			
其他流动资产	其他关联方	4,870,000	121,750	150,000	3,750
其他流动资产	联营企业			500,000	12,500
一年内到期的非流动资产	控股股东及其控制的公司	108,002			
长期应收款	控股股东及其控制的公司	64,596		177,650	
长期应收款	联营企业			535,079	
其他非流动资产	控股股东及其控制的公司	910,935	19,547	2,025,826	44,000
其他非流动资产	合营企业	948,235			
其他非流动资产	其他关联方	1,336,219	24,000	300,929	
合计	—	19,317,864	981,746	20,199,049	477,693

(2). 应付项目

单位：千元币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	控股股东及其控制的公司	1,108,457	1,182,644
应付票据	联营企业	120,434	82,893
应付票据	其他关联方	9,458	
应付账款	控股股东及其控制的公司	1,945,510	4,217,067
应付账款	联营企业	36,632	2,428
应付账款	其他关联方	27,135	42,373
合同负债	控股股东及其控制的公司	652,261	329,573
合同负债	联营企业	3,476	14,396
合同负债	合营企业	226	
合同负债	其他关联方	11,810	3,226
其他应付款	控股股东及其控制的公司	1,553,128	39,605,881
其他应付款	联营企业	1,836	98
其他应付款	其他关联方	28,939	23,426
一年内到期的非流动负债	控股股东及其控制的公司	11,879	42,600
一年内到期的非流动	其他关联方	10,911	

负债			
长期应付款	控股股东及其控制的公司	991,950	1,093,073
长期应付款	长期应付款	22,000	
合计	—	6,536,042	46,639,678

十四、股份支付

1、各项权益工具

(1) 本公司

2022年1月27日，本公司根据激励计划以2022年1月27日为授予日，以11.72元每股为授予价格，向符合条件的1,256名激励对象授予6,234万股限制性股票。本公司董事会审议授予相关事项后，在资金缴纳过程中，11名激励对象因个人原因自愿放弃公司向其授予的全部限制性股票，合计放弃60万股限制性股票，激励对象由1,256人调整为1,245人，授予的限制性股票数量由6,234万股调整为6,174万股。本激励计划限售期分别为自限制性股票授予登记完成之日起24月，36月，48月。截止2022年2月12日止，公司已收到1,245位股权激励对象缴纳的6,174万股限制性股票购股款人民币72,359.28万元。其中，计入股本6,174.00万元，计入资本公积66,185.28万元。

2022年6月30日，公司2021年度股东周年大会审议批准2021年度利润分配方案，以分红派息股权登记日公司总股本为基数，派发现金股利人民币1.60元/股(含税)，另派发特别现金股利人民币0.40元/股(含税)，合计派发现金股利人民币2.00元/股(含税)。2023年6月30日，公司2022年度股东周年大会审议批准2022年度利润分配方案，以分红派息股权登记日公司总股本为基数，派发现金股利人民币3.07元/股(含税)，另派发特别现金股利人民币1.23元/股(含税)，合计派发现金股利人民币4.30元/股(含税)；每股派送红股0.5股。因此，根据相关规定限制性股票数量由6,174万股调整为9,261万股，限制性股票的回购价格调整为3.6133元/股。

2023年8月25日，公司第九届董事会第二次会议和第九届监事会第二次会议审议批准了《关于调整2021年A股限制性股票激励计划相关事项的议案》。鉴于本激励计划26名激励对象因调动、退休等原因，已不符合激励条件，应对其已获授但尚未解除限售的限制性股票267万股进行回购注销；本次限制性股票于2023年11月16日完成注销。

2024年2月23日，公司第九届董事会第五次会议和第九届监事会第四次会议审议批准了《关于回购注销部分激励对象限制性股票的议案》，同意根据2021年A股限制性股票激励计划回购22名激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票140.118万股。本次限制性股票于2024年5月完成注销。

2024年2月23日，公司第九届董事会第五次会议和第九届监事会第四次会议审议批准了《关于公司2021年A股限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售条件成就的议案》，同意2021年A股限制性股票激励计划第一个解除限售期解锁限售条件成就，同意对1201名激励对象所对应的2916.342万股限制性股票进行解除限售。

截止2024年6月30日，公司总股本为7,722,969,540份，其中：无限售条件股7,663,594,140份，有限售条件股59,375,400份。

(2) 澳洲公司

截至2024年6月30日，本公司之子公司澳洲公司根据激励计划向核心管理层人员授予7,971,241份期权，占截止2024年6月30日公司总股本的0.6%。此激励计划为长期激励计划，2024年长期激励计划授予激励对象1,533,906份期权，若满足相关可行权条件，将于2026年12月31日行权。若无法满足相关可行权条件，此期权将于2027年1月1日到期失效。

数量单位：股 金额单位：千元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
限制性股票激励计划					29,163	105,377	1,401	5,063
澳洲公司	1,533,906							
合计	1,533,906				29,163	105,377	1,401	5,063

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
限制性股票激励计划			3.6133 元/股	1-3 年
澳洲公司				1-4 年

2、以权益结算的股份支付情况

(1) 本部

单位：千元币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	Black-Scholes 期权定价模型来计算期权的公允价值（公司股票的市场价格-授予价格）
授予日权益工具公允价值的重要参数	
可行权权益工具数量的确定依据	对可行权权益工具数量的最佳估计
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	695,987

(2) 澳洲公司

单位：千元币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	Black-Scholes 期权定价模型来计算期权的公允价值（公司股票的市场价格-授予价格）
授予日权益工具公允价值的重要参数	
可行权权益工具数量的确定依据	对可行权权益工具数量的最佳估计
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	90,866

3、本期股份支付费用

单位：千元币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
限制性股票激励计划	78,859	
澳洲公司	25,666	
合计	104,525	

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

单位：千元币种：人民币

承诺事项	年末余额	年初余额
融资租赁设备采购款	931,310	105,402
兖矿泰安港公铁水联运物流园	649,796	403,530
万福煤矿项目	630,625	342,112
鲁南化工煤化工项目	271,393	153,954
金鸡滩矿井和选煤厂项目	216,164	76,590
荣信甲醇厂二期项目	144,685	135,752

2024 年半年度报告

矿井水脱盐处理 BOT 项目	47,498	66,192
石拉乌素矿井及选煤厂项目	2,790	628,693
年产 6 万吨三聚氰胺项目		193,821
营盘壕煤矿项目		96,255
榆林甲醇厂二期项目		452
其他	1,790,592	1,165,569
合计	4,684,853	3,368,322

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

1) 澳洲公司及其合营公司

单位：千元币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
对日常经营提供履约保函	1,707,343	1,733,957
按照法律要求对某些采矿权的复原成本向政府部门提供履约保函	2,653,182	2,698,761
合计	4,360,525	4,432,718

2) 澳洲公司对中山矿或有事项

澳洲公司于 2015 年 3 月 4 日向中山矿发出支持函，确认：

1.除非中山矿同意偿还贷款或者贷款协议中另有约定外，澳洲公司不会要求中山矿偿还贷款；

2.澳洲公司将向中山矿提供财务支持，使其能够偿还到期债务，财务支持将以新股东贷款的形式提供，贷款将按照股东所享有中山矿净资产的份额计算。

在澳洲公司作为中山矿股东期间，该支持函件持续有效，直至发出不少于 12 个月或中山矿同意的更短的通知期的通知。

十六、资产负债表日后事项

截至报告报出日，无需要披露的资产负债表日后事项。

十七、其他重要事项

1、年金计划

为保障和提高职工退休后的待遇水平，根据《企业年金办法》（人力资源和社会保障部令第36号）、《山东省国资委关于省管企业建立企业年金制度的指导意见》（鲁国资考核〔2017〕1号）等有关规定，本集团制定了企业年金的相关管理办法。

集团年金缴费由单位和职工共同承担，单位缴费的列支渠道按照国家有关规定执行；职工个人缴费由单位从职工工资代扣代缴。企业缴费每年不超过本企业上年度职工工资总额的8%，企业和职工个人缴费合计不超过本企业上年度职工工资总额的12%。年金制度实施的初期，职工个人缴费部分最低不得低于企业为其缴费部分的四分之一，以后年度逐步提高，最终与企业缴费相匹配。新参加工作的职工在与企业签订劳动合同后、试用期满的次月起开始企业年金缴费，单位新调入的职工从调入单位发放工资的当月开始企业年金缴费。

本集团企业年金采用法人受托管理模式，本集团所归集的企业年金基金由本集团公司人力资源服务中心委托受托人进行管理。个人账户下设单位缴费子账户和个人缴费子账户，分别记录单位缴费分配给职工个人的部分及其投资收益、职工个人缴费及其投资收益。职工企业年金个人账户中单位缴费及其投资收益，按一定规则归属于职工个人。未归属于职工个人的部分，记入企业账户。职工企业年金个人账户中个人缴费及其投资收益自始归属于职工个人。

2、分部信息

(1) 2024年1-6月报告分部

单位：千元币种：人民币

项目	煤炭业务	铁运业务	煤化工、电力及热力	矿用设备制造	非煤炭贸易	贷款和融资租赁	未分配项目	分部间抵销	合计
营业收入	68,572,328	273,136	17,690,162	1,016,784	7,420,463	1,712,868	6,212,746	30,586,907	72,311,580
对外交易收入	51,494,835	227,388	10,002,211	419,581	7,072,059	703,689	2,391,815		72,311,578
分部间交易收入	17,077,493	45,748	7,687,951	597,203	348,404	1,009,179	3,820,929	30,586,907	
营业成本及费用	56,721,096	270,696	16,712,893	1,069,368	7,381,475	1,321,005	8,782,041	31,862,848	60,395,726
对外销售成本	31,484,427	155,159	7,785,359	334,505	6,978,523	336,293	1,417,186		48,491,452
分部间销售成本	17,077,493	45,748	7,687,951	597,203	348,404	1,009,179	3,814,292	30,580,270	
期间费用及减值损失	8,159,176	69,788	1,239,584	137,660	54,547	-24,467	3,550,564	1,282,578	11,904,274
营业利润(亏损)	10,597,381	85,968	740,410	-106,135	64,358	815,280	2,926,549	1,234,943	13,888,868
资产总额	399,520,842	4,013,347	56,103,049	5,112,448	7,117,172	43,314,383	51,619,527	207,337,897	359,462,871

项目	煤炭业务	铁运业务	煤化工、电力及热力	矿用设备制造	非煤炭贸易	贷款和融资租赁	未分配项目	分部间抵销	合计
负债总额	250,381,591	261,225	31,719,719	2,753,046	5,793,224	31,840,791	26,249,568	113,302,738	235,696,426
补充信息									
折旧和摊销费用	9,727,865	19,385	3,904,386	134,853	680	16,717	89,822		13,893,708
折旧和摊销以外的非现金费用	-88,622	46	-135	1,879			-2,036		-88,868
资本性支出	3,136,996		353,104		772	1,837,533	183,740		5,512,145

(2) 2023 年 1-6 月报告分部

单位：千元币种：人民币

项目	煤炭业务	铁运业务	煤化工、电力及热力	矿用设备制造	非煤炭贸易	贷款和融资租赁	未分配项目	抵消	合计
营业收入	66,366,453	282,136	19,874,313	1,478,434	16,111,381	1,072,991	7,760,190	17,715,324	95,230,574
对外交易收入	60,947,666	231,484	14,422,689	375,024	16,111,381	619,501	2,522,829		95,230,574
分部间交易收入	5,418,787	50,652	5,451,624	1,103,410		453,490	5,237,361	17,715,324	
营业成本	44,798,211	210,290	20,450,881	1,459,528	16,039,478	2,168,512	13,367,877	22,173,892	76,320,885
对外销售成本	33,068,365	116,666	11,698,786	158,176	15,982,275	214,236	2,484,472		63,722,976
分部间销售成本	5,405,600	58,161	5,436,545	1,099,365		113,841	5,266,009	17,379,521	
期间费用及减值损失	6,324,246	35,463	3,315,550	201,987	57,203	1,840,435	5,617,395	4,794,371	12,597,908
营业利润(亏损)	24,329,355	71,846	236,077	18,906	71,903	631,398	-253,640	4,458,568	20,647,277
资产总额	315,678,363	3,780,620	60,692,257	4,196,665	7,038,858	65,091,221	83,583,745	185,596,469	354,465,260
负债总额	184,818,551	912,576	27,640,149	2,549,667	5,961,141	43,936,371	69,542,441	99,664,470	235,696,426
补充信息									
折旧和摊销费用	4,316,888	20,731	1,600,961	123,706	513	9,492	434,309		6,506,600
折旧和摊销以外的非现金费用	21,477		28,944	-9,563	678	-79,930	4,216		-34,178
资本性支出	4,538,079	119,934	636,435	597	14,861	2,727,256	435,085		8,472,247

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

单位：千元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内	2,363,844	2,047,380
1至2年	71,532	38,841
2至3年	36,788	15,501
3年以上	281,382	272,176
合计	2,753,546	2,373,898

(2). 按坏账计提方法分类披露

单位：千元币种：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	267,655	9.72	191,070	71.39	76,585	267,655	11.27	191,070	71.39	76,585
按组合计提坏账准备	2,485,891	90.28	3,703	0.15	2,482,188	2,106,243	88.73	3,703	0.18	2,102,540
其中：										
账龄组合	361,103	13.11	3,703	1.03	357,400	148,532	6.26	3,703	2.49	144,829
无风险组合	2,124,788	77.17			2,124,788	1,957,711	82.47			1,957,711
合计	2,753,546	100.00	194,773	/	2,558,773	2,373,898	100.00	194,773	/	2,179,125

按单项计提坏账准备：

单位：千元币种：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
宝塔石化集团财务有限公司	262,282	185,697	70.80	预期不能全部收回
山西天浩化工股份有限公司	4,769	4,769	100.00	预期不能收回
兖矿集团大陆机械有限公司	196	196	100.00	预期不能收回
贵州五轮山煤业有限公司	319	319	100.00	预期不能收回
山东兖矿铝用阳极有限公司	89	89	100.00	预期不能收回
合计	267,655	191,070	71.39	/

按单项计提坏账准备的说明：

按组合计提坏账准备：

组合计提项目：账龄组合

单位：千元币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	283,398		
1-2年	49,868	434	0.87
2-3年	13,921	164	1.18
3年以上	13,916	3,105	22.31
合计	361,103	3,703	1.03

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：千元币种：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	
坏账准备	194,773					194,773
合计	194,773					194,773

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：千元币种：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
宝塔石化集团财务有限公司	262,282		262,282	9.53	185,697
华电邹县发电有限公司	53,816		53,816	1.95	
山东钢铁股份有限公司莱芜分公司	51,185		51,185	1.86	
贵州大方煤业有限公司	41,131		41,131	1.49	
贵州发耳煤业有限公司	40,596		40,596	1.47	
合计	449,010		449,010	16.31	185,697

2、其他应收款

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	4,851,570	4,949,900
其他应收款	33,029,119	32,017,465
合计	37,880,689	36,967,365

2.1 其他应收款

(1). 按账龄披露

单位：千元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内	32,884,450	31,983,317
1至2年	142,690	19,756
2至3年	16,237	11,489
3年以上	95,541	224,666
合计	33,138,918	32,239,228

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	33,000,602	31,980,129
预计无法收回的款项	100,572	212,536
应收代垫款	18,195	26,959
押金保证金	12,477	11,870
备用金	7,072	7,734
合计	33,138,918	32,239,228

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：千元币种：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)	
2024年1月1日余额		9,227	212,536	221,763
2024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			3,163	3,163
本期转回			-115,127	-115,127
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额		9,227	100,572	109,799

注：本期坏账转回系法院强制执行收回债权。

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：千元币种：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	
坏账准备	221,763	3,163	115,127			109,799
合计	221,763	3,163	115,127			109,799

(5). 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：千元 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
内蒙古矿业(集团)有限责任公司	7,337,074	22	往来款	一年以内	
内蒙古昊盛煤业有限公司	4,280,169	13	往来款	一年以内	
兖矿能源(鄂尔多斯)有限公司	4,005,094	12	往来款	一年以内	
兖煤国际控股有限公司	3,797,640	11	往来款	一年以内	
鄂尔多斯市营盘壕煤炭有限公司	3,387,582	10	往来款	一年以内	
合计	22,807,559	69	/	/	

3、长期股权投资

单位：千元币种：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	96,606,606		96,606,606	96,480,663		96,480,663
对联营、合营企业投资	7,221,100		7,221,100	6,992,976		6,992,976
合计	103,827,706		103,827,706	103,473,639		103,473,639

(1) 对子公司投资

单位：千元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
陕西未来能源化工有限公司	8,137,346			8,137,346		
山东端信供应链管理有限公司	200,000			200,000		
兖矿新疆能化有	940,931			940,931		

限公司					
邹城诚验材料检测试验有限公司	300			300	
山东华聚能源股份有限公司	599,523			599,523	
兖矿鲁南化工有限公司	5,777,879			5,777,879	
兖矿融资租赁有限公司	5,235,000			5,235,000	
兖煤蓝天清洁能源有限公司	306,788			306,788	
山东能源集团鲁西矿业有限公司	5,073,899			5,073,899	
兖矿榆林精细化工有限公司	168,218			168,218	
兖矿智慧生态有限责任公司	80,000			80,000	
端信投资控股(北京)有限公司	4,060,000			4,060,000	
兖矿煤化供销有限公司	91,198			91,198	
兖州煤业榆林能化有限公司	1,400,000			1,400,000	
兖矿能源(无锡)有限公司	131,933			131,933	
山东兖煤航运有限公司	10,576			10,576	
上海巨匠资产管理有限公司	500,000			500,000	
山东兖煤日照港储配煤有限公司	209,240			209,240	
山东中鼎云联科技有限公司	51,000			51,000	
兖煤矿业工程有限公司	85,200			85,200	
兖矿济宁化工装备有限公司	55,724			55,724	
端信投资控股(深圳)有限公司	1,100,000			1,100,000	
内蒙古昊盛煤业有限公司	7,915,332			7,915,332	
山东兖矿济三电力有限公司	616,352			616,352	
青岛端信资产管理有限公司	500,000			500,000	
兖矿能源集团国际贸易有限公司	300,000			300,000	
兖煤菏泽能化有限公司	2,924,344			2,924,344	
山东能源集团财务有限公司	4,948,239			4,948,239	

内蒙古矿业（集团）有限责任公司	3,962,290			3,962,290		
山西和顺天池能源有限责任公司	73,180			73,180		
兖矿能源（鄂尔多斯）有限公司	8,440,145			8,440,145		
兖州煤业山西能化有限公司	435,026			435,026		
兖矿瑞丰国际贸易有限公司	102,000			102,000		
兖矿煤化工工程有限公司	14,465			14,465		
青岛中兖贸易有限公司	53,012			53,012		
兖煤国际（控股）有限公司	4,212,512			4,212,512		
兖矿东华重工有限公司	2,154,177			2,154,177		
兖矿物流科技有限公司	3,442,785			3,442,785		
兖州煤业澳大利亚有限公司	21,425,119			21,425,119		
山东能源大厦上海有限公司	686,930			686,930		
兖矿东平陆港有限公司	60,000			60,000		
山东兖矿国拓科技工程股份有限公司		125,943		125,943		
合计	96,480,663	125,943		96,606,606		

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
圣地芬雷选煤工程技术（天津）有限公司	37,414			42			-10,000			27,456	
小计	37,414			42			-10,000			27,456	
二、联营企业											
山东省	244,730			479						245,209	

东岳泰恒发展有限公司											
齐鲁银行股份有限公司	2,570,513			178,179	46,359	-25,159				2,769,892	
华电邹县发电有限公司	1,095,952			35,542		3,870	-64,811			1,070,553	
山东宝能智维工业科技有限公司	2,025			196						2,221	
山东新宝龙工业科技有限公司	52,416			295						52,711	
上海中期期货股份有限公司	731,090			5,010						736,100	
山东能源(海南)智慧国际科技有限公司	81,763			2,883	38	38,244				122,928	
临商银行股份有限公司	2,156,758			45,641	3,599	-31,238				2,174,760	
德伯特机械(山东)有限公司	20,315			-1,045						19,270	
小计	6,955,562			267,180	49,996	-14,283	-64,811			7,193,644	
合计	6,992,976			267,222	49,996	-14,283	-74,811			7,221,100	

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

单位：千元币种：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	9,138,529	4,244,190	12,064,832	4,482,514
其他业务	2,350,050	2,557,452	1,994,166	2,834,897
合计	11,488,579	6,801,642	14,058,998	7,317,411

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

合同分类	本期发生额	上期发生额
商品类型		
其中：非煤炭贸易		
煤炭业务	9,138,529	12,064,832
贷款和融资租赁		
矿用设备制造		
铁运业务		
未分配项目	2,350,050	1,994,166
按经营地区分类		
其中：中国	11,488,579	14,058,998
澳洲		
其他		
合计	11,488,579	14,058,998

5、投资收益

单位：千元币种：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	1,250,206	4,860,422
权益法核算的长期股权投资收益	267,222	226,624
债务重组收益		
合计	1,517,428	5,087,046

十九、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

单位：千元币种：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	39,029	
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	71,483	
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	-64,237	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	120,474	
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	2,148	
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	396,486	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	6,227	
减：所得税影响额	176,598	
少数股东权益影响额（税后）	125,079	
合计	269,933	

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	10.05	1.02	1.02
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.71	0.98	0.98

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1). 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	7,568,318	11,072,062	75,906,801	72,827,966

按国际会计准则调整的项目及金额：				
1. 同一控制下合并（注 1）	414,183	1,028,461	-30,081,756	-31,000,163
2. 专项储备（注 2）	-204,878	-315,937		-28,157
3. 递延税项（注 5）	-54,030	35,841	-219,695	-165,665
4. 永续资本债券（注 3）			19,254,112	16,541,777
5. 无形资产减值损失（注 4）	5,099	5,099	-63,943	-69,042
6. 其他	1,727		-26,431	647,648
按国际会计准则	7,406,217	10,318,598	87,044,514	86,901,568

注 1：根据中国会计准则，从山东能源收购的有关资产和子公司为同一控制下的企业合并，被合并方的资产和负债以在合并日被合并方的账面价值计量；本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价的差额，调整资本公积。而根据国际财务报告准则，被购买方按公允价值确认在购买日的各项可辨认资产、负债及或有负债；购买方的合并成本大于被购买方在购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。

注 2：如本附注“七、45 专项储备”所述，按中国政府相关机构的有关规定，煤炭企业应根据煤炭产量计提维简费、生产安全费及其他类似性质的费用，记入当期费用并在所有者权益中的专项储备单独反映。按规定范围使用专项储备形成固定资产时，应在计入相关资产成本的同时全额结转累计折旧。而按国际财务报告准则，这些费用应于发生时确认，相关资本性支出于发生时确认为固定资产，按相应的折旧方法计提折旧。

注 3：根据中国会计准则，母公司发行的永续资本债券在报表中列示于归属于母公司的所有者权益中，子公司发行的永续资本债券在报表中列示于少数股东权益，而在国际准则中需要在权益变动表单独列示。

注 4：根据中国会计准则，长期资产减值准备一经确认，不得转回，在国际准则下，长期资产减值准备可以转回。

注 5：上述准则差异同时带来税务及少数股东权益的影响差异。

董事长：李伟

董事会批准报送日期：2024 年 8 月 30 日