公司代码：601225 公司简称：陕西煤业

陕西煤业股份有限公司

2022 年度报告摘要

第一节 重要提示

1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到www.sse.com.cn 网站仔细阅读年度报告全文。

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

3 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事长	杨照乾	工作原因	王世斌
董事	李向东	工作原因	张茹敏

4 希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

5 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

经希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）审计确认，2022年度合并报表实现归属于公司股东的净利润351.23亿元。以公司股本96.95亿股为基准，拟向公司股东每10股分派现金股利21.80元（含税），共计211.35亿元，占当年合并报表实现的归属于公司股东净利润的60.17%。

第二节 公司基本情况

1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	陕西煤业	601225	–

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张茹敏	石敏
办公地址	西安市高新区锦业一路2号	西安市高新区锦业一路2号
电话	029–81772581	029–81772581
电子信箱	shaanxicoal@shccig.com	shaanxicoal@shccig.com

2 报告期公司主要业务简介

公司是一家资源禀赋、品质优异、产能分布、开采成本、赋存条件都十分突出的企业。目前煤炭储量183.67亿吨，可采储量106.06亿吨，可采年限70年以上。报告期内公司核定产能1.62 亿吨，97%以上位于陕北、彬黄地区，目前拥有红柳林、张家峁、柠条塔、小保当一号、二号五对千万吨级矿井，产能优势非常明显。智能化产能达到了95%，在煤炭行业上市公司中位列首位。

2022年，煤炭实现产能1.57亿吨，同比增长11%；营业收入1,668.48亿元，同比增长9.55%；实现利润总额640.63亿元，增长55.79%；实现归母净利润351.23亿元，总比增长63.98%；各项经营指标：净资产收益率、总资产报酬率、人员功效均排名行业前列。

公司主要从事煤炭开采、洗选、运输、销售以及生产服务等业务，煤炭产品主要用于电力、化工及冶金等行业。2022年，国际环境复杂严峻，国际能源局势错综复杂，煤炭供应格局发生变化，煤炭需求显著增加。国内煤炭市场运行总体平稳，中长期价格稳定，行业效益整体向好。公司始终坚定不移落实习近平总书记能源安全新战略指示精神，积极践行"双碳"目标新战略，围绕"智能矿井、智慧矿区、一流企业"发展目标，坚持创新驱动战略，通过推进公司智能化建设、数字化转型，创新驱动等着力点，实现了公司创新、安全、高效、绿色、和谐发展。在夯实主业的基础上，优化投资体系，布局新兴产业赛道，不断提升公司的核心竞争力，努力实现公司的高质量发展。

智能化建设方面：公司深化创新驱动，强力推进"智能矿井、智慧矿区"建设，积极构建煤矿"智能系统化、系统智能化"发展格局，赋能煤炭工业智能化发展。报告期内：智能化产能达到95%，生产辅助系统100%实现智能化集控。采煤、掘进、辅助、机器人、监测监控、智慧管理等多个方面实现了智能化全覆盖，实现了减人提效。2022年，6处国家首批智能化示范煤矿全部通过了国家验收，黄陵矿业、陕北矿业"智慧矿区"已基本建成，公司"智能矿井"和"智慧矿区"建设走在行业前列，引领煤炭行业智能化建设发展。

经营管理方面：公司深化经营管控变革，筑牢高质量发展支撑。对标世界一流企业，发展质效迈向新高度。建成全国煤炭行业首个对标管理数字平台，填补了行业"空白"；构建了"矿业能源企业评价体系"和"煤矿综合评价体系"，实现了企业管理由指标引领到标准引领的升级。《大型煤炭企业以多层级智能协同为目标的全面数字化升级管理》项目成功荣获全国企业管理现代化创新成果一等奖，成为此次煤炭行业唯一获得一等奖的企业，引领了煤炭行业的高质量发展。

煤炭销售方面：公司着力构建"智慧运销+智慧零售"数智运销平台（一朵运销云、一中台、智慧运销和智慧零售双系统、多个数字化应用场景）。加快数字化精准创新，充分利用互联网区块链等信息技术，推进数字化营销转型，数智化方面，结合煤炭营销的业务特点，携手互联网科技巨头京东，推进"互联网+"模式创新，打造集智慧运销与智慧零售为一体的数智运销平台。

管道运输方面：公司所属企业神渭管道运输公司顺利通过重点工程建设、生产调试、项目验收、试生产验收等，超额完成全年煤炭输送和销售计划，原煤输送突破500万吨，全套装置首次实现了长周期安全稳定运行6个月，首次实现了国内管输煤浆提浓至65%以上的工业化和产业化应用。

生态治理方面：公司所属企业陕西煤层气开发利用公司，是从事清洁能源绿色开发、矿山生态环境修复治理、绿色矿山建设的专业化公司，具备国内领先的技术优势。公司建成了全国首家国土空间生态修复大数据平台，为矿井项目建设与生态修复提供强大的数据支撑。

资本运作方面：公司立足资本市场，按照国家30/60碳达峰、碳中和的目标方向，优化产业投资地图，布局新能源、新材料、新经济等行业优质资产。聚焦"世界一流、中国之最"的龙头企业，为公司转型升级孵化新项目，加快介入新兴产业赛道，构建"煤炭+轻资产"的产融体系。

报告期内公司所处行业情况

公司是一家资源禀赋、品质优异、产能分布、开采成本、赋存条件都十分突出的企业。目前煤炭储量183.67亿吨，可采储量106.06亿吨，可采年限70年以上。报告期内公司核定产能1.62 亿吨，97%以上位于陕北、彬黄地区，目前拥有红柳林、张家峁、柠条塔、小保当一号、二号五对千万吨级矿井，产能优势非常明显。智能化产能达到了95%，在煤炭行业上市公司中位列首位。

2022年，煤炭实现产能1.57亿吨，同比增长11%；营业收入1,668.48亿元，同比增长9.55%；实现利润总额640.63亿元，增长55.79%；实现归母净利润351.23亿元，总比增长63.98%；各项经营指标：净资产收益率、总资产报酬率、人员功效均排名行业前列。

报告期内核心竞争力分析

一是资源优势：公司煤炭资源储量丰富、品质优异、赋存条件好，自然灾害少。截至报告期末，公司拥有煤炭储量183.67亿吨、可开采储量106.06亿吨，可开采年限70年以上，公司核定产能1.62亿吨。97%以上的煤炭资源位于陕北矿区（神府、榆横）、彬黄（彬长、黄陵）等优质采煤区，特别是陕北地区煤炭赋存条件好，埋藏浅，开采技术条件优越，矿井均为大型现代化矿井，开采成本低，生产成本优势明显。产煤区90%以上的煤炭储量属于优质煤，煤质优良，属特低灰、特低磷、特低硫、中高发热量的优质动力煤、气化煤和理想的化工用煤。在全国范围内具有较强竞争优势。

二是产能优势：公司煤炭产能分布合理、发展可期。截至报告期末，公司所属矿井中，95%以上产能均位于国家"十三五"重点发展的大型煤炭基地：神东基地、陕北基地、黄陇基地。目前陕北矿区红柳林、张家峁、柠条塔、小保当一号、二号五对千万吨级矿井，陕北矿区千万吨矿井规模将集群化，产能优势将更加明显。2022年公司收购了控股股东陕煤集团所持有的神南矿业公司，该公司持有小壕兔一号和小壕兔西部勘查区井田的探矿权，"十四五"期间，公司将加快推进小壕兔一号和小壕兔西部勘查区相关井田批复进度。

三是区位优势：从地理位置来看，公司主力矿井位于陕西榆林，与宁夏宁东、内蒙古鄂尔多斯共同组成我国能源化工"金三角"，具有丰富的能源资源优势。公司围绕"六线四区域"，即：沿包西线巩固省内电及省内化工用煤市场；沿蒙冀线、瓦日线，形成非电煤市场的主导优势；沿浩吉铁路做大"两湖一江"市场，形成长江经济带核心区域市场主导优势；沿襄渝、宝成线扩大西南市场，立足重庆、辐射云贵川。最终实现沿长江向上辐射宜宾，向下与海进江无缝对接，公司的产品将全面覆盖长江经济带、东部沿海等中国经济最发达的区域，形成"沿海看国能、中部看陕煤"战略格局。

四是销售优势：公司具备专业化销售团队，着力向"世界一流煤炭供应链服务商，全国最大的原料、材料清洁用煤供应商，煤炭智慧物流平台运营商"转型，销售市场不断扩大，市场占有率不断提高。通过铁路直达、铁水联运、"公转铁+外购煤"等措施，推动公司入渝、入湘、入鄂、入赣等能源保供，构建了陕煤跨省能源合作新格局。"陕渝合作模式"被誉为全国能源供给侧结构性改革背景下跨省区能源战略合作的示范样本。

五是科技优势：公司坚持以科技创新为第一动力，整合内外科技资源，形成以资金、平台、人才、技术、机制五大核心要素为支撑的科技创新体系。每年设立5亿元科研引导资金，充分发挥2个国家级平台、10余个省部级科研平台作用，致力于智能化核心技术研究、关键装备研发攻关、灾害治理、节能环保等行业技术难题破解。2022年公司获得授权专利260项，获得国家及省（部）级奖项20项，发布各类标准17项，4项成果达到国际领先水平，6项成果达到国际先进水平，科技创新的第一驱动力释放明显。

公司严格按照上市公司治理要求，建立了完善的公司治理结构、风险防范体系和内控体系。通过强化过程控制，持续提升安全保障能力。公司的管理团队拥有着丰富的经验和卓越的能力，长期专注于能源行业，致力于为股东创造价值。

3 公司主要会计数据和财务指标

3.1 近3年的主要会计数据和财务指标

单位：万元 币种：人民币

	2022年	2021年	本年比上年增减(%)	2020年
总资产	21,525,983.35	20,231,888.32	6.40	16,620,923.58
归属于上市公司股东的净资产	10,268,317.92	9,692,844.30	5.94	8,155,063.71
营业收入	16,684,772.60	15,230,754.48	9.55	9,524,477.24
归属于上市公司股东的净利润	3,512,294.41	2,141,934.18	63.98	1,471,210.58
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,941,068.42	2,047,982.94	43.61	909,356.15
经营活动产生的现金流量净额	5,613,922.34	5,260,763.86	6.71	2,268,456.18
加权平均净资产收益率（%）	35.28	24.03	增加11.25个百分点	19.37
基本每股收益（元／股）	3.62	2.21	63.80	1.52
稀释每股收益（元／股）	3.62	2.21	63.80	1.52

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：万元 币种：人民币

	第一季度（1–3月份）	第二季度（4–6月份）	第三季度（7–9月份）	第四季度（10–12月份）
营业收入	3,962,206.03	4,422,489.35	4,714,593.45	3,585,483.76
归属于上市公司股东的净利润	625,009.51	1,927,985.69	389,396.73	569,902.47
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	733,432.83	768,786.74	750,910.00	687,938.85
经营活动产生的现金流量净额	603,884.89	1,197,567.95	2,203,193.02	1,609,276.48

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用 □不适用

公司于2022年11月完成了对彬长集团股权收购。根据《企业会计准则》，本次收购构成同一控制下企业合并。本公司对合并以前的会计期间相关财务报表进行了追溯调整。上表第一至第三季度的各季度财务指标与已披露的数据不同。

4 股东情况

4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）	96,037
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）	74,489
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

前10名股东持股情况

股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况 股份状态	数量	股东性质
陕西煤业化工集团有限责任公司	0	6,313,825,200	65.12	0	无		国有法人
香港中央结算有限公司	135,819,455	557,187,047	5.75	0	未知		境外法人
中国证券金融股份有限公司	0	195,047,597	2.01	0	未知		国有法人
唐亮	–18,600,000	89,600,000	0.92	0	未知		境内自然人
陕西有色金属控股集团有限责任公司	0	79,999,900	0.83	0	未知		国有法人
张尧	53,386,863	76,796,663	0.79	0	未知		未知
华能国际电力开发公司	0	60,883,903	0.63	0	未知		国有法人
全国社保基金一零九组合	46,018,764	46,018,764	0.47	0	未知		其他
刘晓燕	21,178,115	42,774,715	0.44	0	未知		未知
中国人寿保险股份有限公司–传统–普通保险产品–005L–CT001沪	37,847,991	41,467,391	0.43	0	未知		其他
上述股东关联关系或一致行动的说明	陕西煤业化工集团有限责任公司与上述其他股东之间不存在关联关系或一致行动关系；此外，本公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或一致行动。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	本公司无优先股，无表决权恢复的优先股股东。						

4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用

4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用

4.4 报告期末公司优先股股东总数及前10 名股东情况

□适用 √不适用

5 公司债券情况

□适用 √不适用

第三节 重要事项

1 公司应当根据重要性原则，披露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。

1.1经营情况讨论与分析

2022年，是党和国家历史上极为重要的一年，党的二十大胜利召开，开启了中国式现代化新征程。陕西煤业以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真贯彻落实党的二十大精神，深入实施"智能矿井、智慧矿区、一流企业"发展战略，积极担当上市公司职责使命，能源保供稳价稳市，绿色开采总体平稳，创新驱动不断增强，数字化转型进展良好，各项工作成效显著。2022年实现煤炭产量1.57亿吨，同比增长11%；实现归母净利润351.23亿元，同比增长63.98%；每股收益3.62元。各项经营指标：净资产收益率、总资产报酬率、人员功效均排名行业前列，企业运营质量和效益增长实现历史最好成绩。

1、深耕存量，拓展增量，赋能公司持续发展

报告期内，公司深入贯彻落实习近平总书记能源安全新战略指示精神。深耕存量，拓展增量，全力以赴推动煤矿生产能力核增，全面展开优质煤炭资源并购，为可持续发展发掘潜力、积蓄动力。2022年，收购了控股股东陕煤集团所持有的彬长矿业集团、神南矿业公司股权，新增产能1200万吨/年，核增了红柳林矿业、柠条塔矿业等7处矿井，核增产能1700万吨/年，增强公司可持续发展能力，提升公司的核心竞争力。

2、提升安全管理，夯实安全根基

报告期内，公司深入贯彻习近平总书记关于安全生产的重要论述和指示批示精神，始终坚持"生命至上，安全至上"安全发展理念。扎实开展安全生产专项整治三年行动，进一步落实政府和企业安全生产主体责任，强化煤矿安全风险管控，全力确保安全生产。完善应急救援和医疗保障建设，提升应急救援保障能力。持续推进煤矿安全监管智能化建设，完善煤矿安全监察保障系统建设，煤矿"井下'千眼'"视频智能监控系统，煤矿安全智能管控系统，实现安全管理智能化全覆盖，保障企业安全高效生产。2022年，公司红柳林矿业、张家峁矿业、黄陵二号矿等12对矿井达到国家一级安全生产标准化矿井。

3、智能提速，数字转型，引领行业创新发展

报告期内，公司围绕"智能矿井、智慧矿区"目标，煤矿智能化建设实现了由"系统智能化"向"智能系统化"的迈进，正在向着数字化转型的赛道全力加速。率先开展信息数据标准化治理和智能专网建设，系统搭建"陕煤云"平台和"数据中台"，首创集煤炭"产、供、销+金融"的"三网一平台"数字化实时管控体系，能耗在线监测、安全生产等8大智能信息系统，形成了多系统融合、全价值链贯通的工业互联网智慧平台。2022年，"矿山工业互联网平台"入选工信部"2022工业互联网50佳"，实现煤炭企业工业互联网领域"零突破"。树立了行业示范标杆，引领了煤炭行业的高质量发展。

4、资本规划，多维布局，培育公司增值发展

报告期内，公司积极响应"智能矿井、智慧矿区"目标，紧跟国家30/60碳达峰、碳中和的目标方向，优化产业投资地图，布局新能源、新材料、新经济等新兴产业，探索"财务投资+战略投资+产业投资"的长期周期结合且相互支撑的投资新模式。2022年，公司搭建了产业端投资平台，聚焦新能源、先进制造等行业优质资产。

5、党建引领，乡村振兴，彰显国企担当

报告期内，公司深入贯彻习近平总书记关于脱贫攻坚及乡村振兴的重要论述及指示批示精神，严格落实"四个不摘"要求，全面推进基层党建、民生保障、生态治理、产业发展等各项工作，走出一条党建引领乡村振兴的新路子，助力帮扶村振兴发展。2022年，公司乡村振兴累计投入帮扶资金430万元，消费帮扶金额4695万元。

6、生态治理，绿色发展，打造行业生态环保典范

报告期内，公司深入贯彻习近平总书记关于生态文明建设的重要论述及指示批示精神。全面贯彻"双碳""双控"目标要求，聚焦源头节能降碳、清洁能源减碳、生态治理固碳，通过技术创新、绿色发展，减损推进和补偿恢复等途径，打造行业可持续发展。2022年，公司共有14家绿色矿山，其中国家级8家，省级6家，入库率超过70%。黄陵矿业、陕北矿区实现了生产矿井绿色矿山全覆盖。

1.2报告期内主要经营情况

（1）、产量与销量

报告期内，公司实现煤炭产量15,727.93万吨，同比增加1,558.27万吨，增长11.00%；实现煤炭销量22,487.80万吨，同比减少569.94万吨，下降2.47%。其中：铁路运量12,365.60万吨，同比减少575.52万吨，下降4.45%。

单位：万吨

商品煤产量	2022/12/31	2021/12/31	变化率（%）	增减量
渭北矿区	877.56	840.40	4.42	37.16
彬黄矿区	4,401.76	4,356.06	1.05	45.71
陕北矿区	10,448.60	8,973.20	16.44	1,475.40
合计	15,727.93	14,169.66	11.00	1,558.27

单位：万吨

商品销售量	2022/12/31	2021/12/31	变化率（%）	增减量
1、分矿区销量				
渭北矿区	877.83	836.92	4.89	40.91
彬黄矿区	4,379.33	4,362.81	0.38	16.52
陕北地区	10,291.84	8,811.20	16.80	1,480.64
自产煤小计	15,548.99	14,010.93	10.98	1,538.07
贸易煤	6,938.81	9,046.82	–23.30	–2,108.01
小计	22,487.80	23,057.75	–2.47	–569.94
2、分煤种销量	2022/12/31	2021/12/31	变化率（%）	增减
原煤	18,216.27	19,348.93	–5.85	–1,132.66
洗煤	4,271.53	3,708.81	15.17	562.72
小计	22,487.80	23,057.75	–2.47	–569.94
3、分运输方式销售	2022/12/31	2021/12/31	变化率（%）	增减
铁路运输	12,365.60	12,941.12	–4.45	–575.52
公路及其他运输	10,122.20	10,116.63	0.06	5.57
小计	22,487.80	23,057.75	–2.47	–569.94

（2）、售价与成本

报告期内，公司煤炭售价为685.47元/吨，同比上升83.88元/吨，增幅13.94%。原选煤单位完全成本319.41元/吨，同比上升16.48元/吨，增幅5.44%，其中：燃料和动力费增加1.22元/吨，增幅16.87%；相关税费增加9.13元/吨，增幅14.09%；职工薪酬增加3.64元/吨，增幅6.36%；安全生产费增加1.96元/吨，增幅9.56%；材料减少1.65元/吨，降幅5.02%等。

（3）、收入与利润

报告期内，公司实现营业收入1,668.48亿元，同比增加145.40亿元，增长9.55%；实现利润总额640.63亿元，同比增加229.40亿元，增长55.79%；归属于上市公司股东的净利润351.23亿元，同比增加137.04亿元，增长63.98%；基本每股收益3.62元，同比增加1.41元，增长63.98%。

1.3主营业务分析

1.3.1.利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：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	16,684,772.60	15,230,754.48	9.55
营业成本	9,178,427.47	9,619,339.45	–4.58
销售费用	83,544.18	102,844.10	–18.77
管理费用	711,448.50	760,116.89	–6.40
财务费用	–60,795.21	6,906.69	–980.24
研发费用	57,852.11	15,294.82	278.25
经营活动产生的现金流量净额	5,613,922.34	5,260,763.86	6.71
投资活动产生的现金流量净额	–3,401,435.33	–673,171.75	–405.28
筹资活动产生的现金流量净额	–3,105,079.94	–1,760,448.19	–76.38

1.3.2.收入和成本分析

2022年公司实现营业收入1,668.48亿元，同比增加145.40亿元，增长9.55%。其中：煤炭业务实现收入1,625.82亿元，占总收入的97.44%，同比增长12.49%；运输业务实现收入8.83亿元，占总收入的0.53%，同比增长5.89%；其他业务实现收入33.83亿元，占总收入的2.03%，同比下降51.30%。

2022年公司发生营业成本917.84亿元，同比减少44.09亿元，下降4.58%。其中：煤炭业务成本895.70亿元，占比97.59%，同比下降1.56%；运输业务成本4.66亿元，占比0.51%，同比增长1.04%；其他业务成本17.48亿元，占比1.90%，同比下降63.17%。

（1）、主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：万元 币种：人民币

主营业务分行业情况

分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
煤炭采掘业	16,258,220.41	8,957,018.00	44.91	12.49	–1.56	增加7.86个百分点
铁路运输业	88,267.87	46,586.62	47.22	5.89	1.04	增加2.53个百分点
其 他	338,284.32	174,822.86	48.32	–51.30	–63.17	增加 16.67 个百分点
合计	16,684,772.60	9,178,427.47	44.99	9.55	–4.58	增加8.15个百分点

主营业务分产品情况

分产品	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
1、自产煤：	10,916,190.60	3,705,802.70	66.05	27.15	17.79	增加2.70个百分点
其中：原选煤	7,516,957.41	2,499,678.67	66.75	26.04	18.99	增加1.97个百分点
洗煤	3,399,233.19	1,206,124.03	64.52	29.68	15.37	增加4.40个百分点
2、贸易煤	5,342,029.81	5,251,215.30	1.70	–8.96	–11.78	增加3.14个百分点
3、运输	88,267.87	46,586.62	47.22	5.89	1.04	增加2.53个百分点
4、其他	338,284.32	174,822.86	48.32	–51.30	–63.17	增加 16.67 个百分点
合计	16,684,772.60	9,178,427.47	44.99	9.55	–4.58	增加8.15个百分点

主营业务分地区情况

分地区	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
西北地区	7,454,625.29	3,966,366.32	46.79	35.58	15.33	增加9.34个百分点
华中地区	3,655,906.47	2,125,681.40	41.86	31.65	17.79	增加6.84个百分点
华南地区	174,165.94	92,598.26	46.83	18.65	3.18	增加7.97个百分点
华东地区	2,538,270.45	1,398,756.09	44.89	–18.97	–28.86	增加7.66个百分点
西南地区	1,539,776.27	882,287.96	42.70	19.09	4.98	增加7.70个百分点
东北地区	79,632.88	24,123.71	69.71	–9.96	–23.81	增加5.51个百分点
华北地区	1,242,395.28	688,613.73	44.57	–43.97	–49.79	增加6.42个百分点
合计	16,684,772.59	9,178,427.47	44.99	9.55	–4.58	增加8.15个百分点

主营业务分销售模式情况

销售模式	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
直销	16,684,772.59	9,178,427.47	44.99	9.55	–4.58	增加8.15个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

2022年公司煤炭产品销售收入情况如下：

报告期煤炭采掘收入1,625.82亿元，上年煤炭采掘收入1,445.28亿元，同比增加180.54亿元。其中："一票制"结算收入同比增加26.20亿元，煤炭销量变化使收入减少34.29亿元，售价变化使收入增加188.63亿元。分别从产品来源和销售品种分析：

按产品来源分析：

（1）报告期自产煤实现销售收入1,040.18亿元，同比增加223.05亿元。其中：自产煤销量15,548.99万吨，同比增加1,538.07万吨，影响收入增加89.70亿元；自产煤售价668.97元/吨，同比上升85.76元/吨，影响收入增加133.35亿元。

（2）报告期贸易煤实现销售收入501.29亿元，同比减少68.71亿元。其中：贸易煤销量6,938.81万吨，同比减少2,108.01万吨，影响收入减少132.82亿元；贸易煤售价722.45元/吨，同比增加92.39元/吨，影响收入增加64.11亿元。

（3）报告期"一票制"结算收入84.35亿元，同比增加26.20亿元。

以上总计影响收入增加180.54亿元。

单位：万吨 元/吨

产品来源分析	2022年度 销售量	价格	2021年度 销售量	价格	增减额 销售量	价格	增减幅（%） 销售量	价格
一、自产煤	15,548.99	668.97	14,010.93	583.21	1,538.07	85.76	10.98	14.70
其中：								
自产坑口煤：	15,548.99	668.97	14,010.93	583.21	1,538.07	85.76	10.98	14.70
渭北矿区	877.83	495.15	836.92	512.00	40.91	–16.85	4.89	–3.29
彬黄矿区	4,379.33	719.68	4,362.81	631.67	16.52	88.02	0.38	13.93
陕北矿区	10,291.84	662.22	8,811.20	565.99	1,480.64	96.23	16.80	17.00
二、贸易煤	6,938.81	722.45	9,046.82	630.06	–2,108.01	92.39	–23.30	14.66
合计	22,487.80	685.47	23,057.75	601.59	–569.94	83.88	–2.47	13.94

按销售品种分析：

（1）报告期原选煤销售收入1,201.55亿元，同比增加49.58亿元。其中：销量18,216.27万吨，同比减少1,132.66万吨，影响收入减少67.43亿元；原选煤售价659.60元/吨，同比上升64.23元/吨，影响收入增加117.01亿元。

（2）报告期洗煤销售收入339.92亿元，同比增加104.76亿元。其中：洗煤销量4,271.53万吨，同比增加562.72万吨，影响收入增加35.68亿元；洗煤售价795.79元/吨，同比上升161.73元/吨，影响收入增加69.08亿元。

（3）报告期"一票制"结算收入84.35亿元，同比增加26.20亿元。

以上总计影响收入增加180.54亿元。

单位：万吨 元/吨

销售分类	2022年度 销售量	价格	2021年度 销售量	价格	增减额 销售量	价格	增减幅（%） 销售量	价格
原选煤销售	18,216.27	659.60	19,348.93	595.37	–1,132.66	64.23	–5.85	10.79
洗煤销售	4,271.53	795.79	3,708.81	634.06	562.72	161.73	15.17	25.51
合计	22,487.80	685.47	23,057.75	601.59	–569.94	83.88	–2.47	13.94

（2）、产销量情况分析表

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减（%）	销售量比上年增减（%）	库存量比上年增减（%）
动力煤	吨	157,279,277.17	224,878,044.13	2,028,152.08	11.00	–2.47	–73.22

（3）、成本分析表

单位：万元

分行业情况

分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
煤炭采掘	原材料、燃料及动力	604,908.73	6.59	558,122.70	5.80	8.38	–
煤炭采掘	人工成本	711,449.48	7.75	599,803.82	6.24	18.61	–
煤炭采掘	折旧及摊销	294,844.92	3.21	253,329.22	2.63	16.39	–
煤炭采掘	运输费	519,016.64	5.65	423,274.41	4.40	22.62	–
煤炭采掘	其他	1,575,582.94	17.17	1,302,347.07	13.54	20.98	–
	小计	3,705,802.70	40.38	3,136,877.22	32.61	18.14	–
煤炭贸易	外购煤成本	5,251,215.30	57.21	5,952,409.62	61.88	–11.78	–
铁路运输	运输成本	46,586.62	0.51	46,107.75	0.48	1.04	–
其他	其他	174,822.86	1.90	483,944.87	5.03	–63.88	–
	合计	9,178,427.47	100.00	9,619,339.45	100.00	–4.58	–

分产品情况

分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
原煤	原材料、燃料及动力	587,002.77	6.40	543,185.17	5.65	8.07	–
原煤	人工成本	701,829.78	7.65	592,160.91	6.16	18.52	–
原煤	折旧及摊销	266,787.30	2.91	228,177.90	2.37	16.92	–
原煤	运输费	519,016.64	5.65	423,274.41	4.40	22.62	–
原煤	其他	1,511,201.63	16.46	1,247,279.50	12.97	21.16	–
	小计	3,585,838.12	39.07	3,034,077.88	31.54	18.19	–
洗煤	洗煤加工费	119,964.58	1.31	102,799.34	1.07	16.70	–
煤炭贸易	外购煤成本	5,251,215.30	57.21	5,952,409.62	61.88	–11.78	–
铁路运输	运输成本	46,586.62	0.51	46,107.75	0.48	1.04	–
其他	其他	174,822.86	1.90	483,944.87	5.03	–63.88	–
	共计	9,178,427.47	100.00	9,619,339.45	100.00	–4.58	–

（4）、主要销售客户及主要供应商情况

A.公司主要销售客户情况

前五名客户销售额2,865,375.28万元，占年度销售总额17.17%；其中前五名客户销售额中关联方销售额2,480,708.13万元，占年度销售总额14.87%。

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

□适用 √不适用

B.公司主要供应商情况

前五名供应商采购额153,187.11万元，占年度采购总额1.45%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额91,773.40万元，占年度采购总额0.87%。

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

□适用 √不适用

1.3.3.费用

销售费用：报告期销售费用8.35亿元，同比减少1.93亿元，降幅18.77%。主要是公司本期供应链公司不纳入合并范围所致。

管理费用：报告期管理费用71.14亿元，同比减少4.87亿元，降幅6.40%。主要是公司本期供应链公司以及修理费用分类所致。

财务费用：报告期财务费用-6.08亿元，同比减少6.77亿元，降幅980.24%。主要是本期货币资金利息收入增加4.77亿元以及借款减少，利息支出减少所致。

1.3.4.研发投入

（1）研发投入情况表

单位：万元

本期费用化研发投入	57,852.11
本期资本化研发投入	49,065.71
研发投入合计	106,917.82
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.64
研发投入资本化的比重（%）	45.89

1.4.现金流

单位：万元

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）	增减量
经营活动产生的现金流量净额	5,613,922.34	5,260,763.86	6.71	353,158.48
投资活动产生的现金流量净额	–3,401,435.33	–673,171.75	–405.28	–2,728,263.58
筹资活动产生的现金流量净额	–3,105,079.94	–1,760,448.19	–76.38	–1,344,631.75

（1）经营活动

报告期经营活动产生的现金流量净额561.39亿元，同比增加35.32亿元，增幅6.71%。其中销售商品、提供劳务收到的现金同比增加76.65亿元，增幅4.15%，主要是煤价上涨，营业收入增加，货款回款同比增加。购买商品、接受劳务支付的现金同比减少90.69亿元，降幅8.69%，主要是贸易煤销量同比减少；支付的各项税费同比增加193.28亿元，增幅105.80%，主要是营业收入增长，上交的税费同步增加；支付的其他与经营活动有关的现金同比减少41.74亿元，降幅56.00%，主要是销售费用、管理费用和单位间往来款项付现同比大幅减少。

（2）投资活动

报告期投资活动产生的现金流量净额-340.14亿元，同比降幅272.83亿元，降幅405.28%。其中收回投资收到的现金同比增加52.69亿元，增幅309.78%，主要是理财产品的投资收回；处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额同比减少0.17亿元，降幅68.74%，主要是处置固定资产收回的现金同比减少；收到其他与投资活动有关的现金同比增加5.34亿元，增幅1,928.32%，主要是子公司运销集团收购子公司股权收到的现金。投资支付的现金同比增加113.96亿元，增幅211.75%，主要是本期金融资产投资同比增加；取得子公司及其他营业单位支付的现金净额同比增加144.33亿元，增幅12,148.53%，主要是本期收购子公司彬长集团支付的股权转让款；支付其他与投资活动有关的现金同比增加12.52亿元，增幅4,007.03%，原因主要为不纳入合并范围的供应链公司期初货币资金减少所致。

（3）筹资活动

报告期筹资活动产生的现金流量净额-310.51亿元，同比减少134.46亿元，降幅76.38%。其中吸收投资收到的现金同比增加36.70亿元，增幅494.62%，主要是本期有子公司小保当收到少数股东增资款所致；取得借款收到的现金同比减少12.91亿元，降幅57.15%，主要是本期子公司长期借款同比减少；分配股利、利润或偿付利息支付的现金同比增加190.56亿元，增幅150.29%，主要是本期分配股利付现同比增加；支付其他与筹资活动有关的现金减少0.46亿元，降幅81.13%，主要是本期融资手续费减少所致。

1.5.非主营业务导致利润重大变化的说明

本期投资收益145.64亿元，本期公允价值变动损益-51.65亿元，合计占利润总额的比例为14.67%，主要原因为：

1.本期投资收益145.64亿元，同比增加388.84%，主要是本期持有的隆基绿能股份会计核算从长期股权投资权益法变更为公允价值核算以及处置部分隆基股份，使投资收益增加。

2.本期公允价值变动损益-51.65亿元，同比下降477.39%，主要是金融资产公允价值变动损益减少。

1.5.1资产、负债情况分析

1. 资产及负债状况

单位：万元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例（%）	上期期末数	上期期末数占总资产的比例（%）	本期期末金额较上期期末变动比例（%）	情况说明
交易性金融资产	2,117,011.05	9.84	1,154,836.46	5.99	83.32	本期信托产品投资增加及会计核算方法转换增加所致
应收票据	8,643.37	0.04	68,118.19	0.34	–87.31	本期票据业务减少，及票据到期兑付、贴现以及应收票据融资等
应收账款	259,842.02	1.21	710,417.04	3.51	–63.42	主要为供应链公司不纳入合并范围所致
其他应收款	26,104.62	0.12	194,251.54	0.96	–86.56	本期减少主要为子公司彬长集团收回应收资金集中管理款
应收股利	4,687.62	0.02	3,025.03	0.01	54.96	期末应收联营公司股利增加
合同资产	37,129.42	0.17	23,311.46	0.12	59.28	主要为本期营业收入增加
在建工程	438,542.70	2.03	661,629.43	3.27	–33.72	结转至固定资产
使用权资产	52,998.19	0.25	28,882.17	0.14	83.5	本期子公司的租赁资产（机器设备及房屋及建筑物）增加
开发支出	37,629.10	0.17	19,647.60	0.1	91.52	子公司小保当公司本期科研设备及资本化的技术服务支出增加
其他非流动资产	871,324.81	4.04	41,515.93	0.21	1,998.77	本期子公司收购陕煤集团神南矿业有限公司股权预付股权转让款
短期借款	20,022.61	0.09	5,000.00	0.02	300.45	子公司本期新增短期借款
衍生金融负债	–	–	352.24	0	100	本期供应链公司不纳入合并范围
应付票据	21,628.27	0.1	257,778.06	1.27	–91.61	本期应付商业汇票业务减少
预收款项	42.01	0	4.5	0	834.61	租赁业务预收增加
合同负债	1,395,447.43	6.47	1,021,964.12	5.05	36.55	预收煤款增加
应交税费	766,209.64	3.55	1,225,449.12	6.06	–37.48	本期各项税费缴纳增加
一年内到期的非流动负债	251,174.71	1.16	177,108.43	0.88	41.82	主要为一年内到期长期借款增加
其他流动负债	289,792.00	1.34	215,233.86	1.06	34.64	主要为待转销项税增加
长期借款	416,335.09	1.93	870,535.57	4.3	–52.17	主要为子公司归还借款及一年内到期的长期借款重分类至一年内到期的非流动负债
租赁负债	37,718.46	0.17	24,318.24	0.12	55.1	本期子公司的租赁资产（机器设备及房屋及建筑物）增加，租赁负债同步增加
预计负债	1,577,138.08	7.31	1,115,190.09	5.51	41.42	年末复核矿山地质治理恢复与土地复垦基金规模增加所致
递延所得税负债	70,598.57	0.33	41,604.97	0.21	69.69	主要为交易性金融资产公允价值变动计提的递延所得税负债
资本公积	69,768.22	0.32	1,441,712.67	7.13	–95.16	主要为公司收购彬长集团股权减少资本公积

2. 截至报告期末主要资产受限情况

期末主要资产受限情况明细：

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	238,183,288.44	555,748,076.26
信用证保证金	173,548,995.29	20,878,592.66
履约保证金	5,004,691.16	1,000,000.00
矿山地质环境治理恢复与土地复垦基金	5,595,597,386.33	3,375,352,489.34
存款应计利息	158,853,738.58	101,418,055.56
其他	10,000.00	213,953.19
合计	6,171,198,099.80	4,054,611,167.01

1.6煤炭行业经营性信息分析

1. 煤炭业务经营情况

单位：万元 币种：人民币

煤炭品种	产量（吨）	销量（吨）	销售收入	销售成本	毛利
动力煤	157,279,277.17	224,878,044.13	16,258,220.41	8,957,018.00	7,301,202.41
合计	157,279,277.17	224,878,044.13	16,258,220.41	8,957,018.00	7,301,202.41

2. 煤炭储量情况

主要矿区	主要煤种	资源量（吨）	可采储量（吨）	证实储量（吨）
渭北矿区	贫瘦煤	412,169,200.00	264,894,100.00	412,169,200.00
彬黄地区	长焰煤	5,814,009,400.00	3,265,453,900.00	5,814,009,400.00
陕北矿区	长焰煤	12,140,371,500.00	7,075,155,000.00	12,140,371,500.00
合计	–	18,366,550,100.00	10,605,503,000.00	18,366,550,100.00

相关储量的计算标准依据国土资发[2008]第163号《矿山储量动态管理要求》。

1.7公司关于公司未来发展的讨论与分析

1.7.1行业格局和趋势

1.宏观经济形势

2022年，面对复杂多变的国际环境和艰巨繁重的国内改革发展稳定任务，以习近平同志为核心的党中央团结带领全党全国各族人民迎难而上，沉着应对，统筹国内国际两个大局，统筹发展和安全，加大宏观调控力度，有效应对超预期因素冲击，宏观经济大盘总体稳定，高质量发展取得新的成效，民生保障持续加强，经济社会大局保持稳定。全年国内生产总值（GDP）较上年增长3.0%，居民消费价格（CPI）上涨2.0%。

2023年是全面贯彻党的二十大精神的开局之年。以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的二十大精神，坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，着力推动高质量发展，更好统筹国内循环和国际循环，把实施扩大内需战略同深化供给侧结构性改革有机结合起来，推动经济运行整体好转，实现质的有效提升和量的合理增长。

2.煤炭市场环境

2022年回顾

2022年，我国经济总量上新台阶，煤炭需求保持增长，煤炭保供稳价政策持续发力，自给能力显著提升，国内煤炭市场运行总体平稳，中长期价格稳定，行业效益整体向好。年末，环渤海动力煤（5,500卡）综合平均价格指数为722元/吨，同比上升73元/吨。

从供给端看：在增产保供政策指引下，煤炭有效产能增加，优质产能持续释放，全年全国原煤产量 45.6 亿吨，同比增长10.5%。内蒙古、山西、陕西、新疆成为增量的主要来源。全国煤炭进口量2.93亿吨，同比下降9.2%。全国铁路累计发送煤炭26.8亿吨，同比增长3.9%，其中电煤发运量21.8亿吨，同比增长8.7%。

从需求端看：2022年我国能源消费总量比2021年增长2.9%。其中，煤炭消费量增长4.3%，煤炭消费量占能源消费总量的比重提高0.3个百分点。在多重国内外超预期因素影响下，我国煤炭需求韧性较强。电力、钢铁、建材、化工行业仍是主要用煤行业，2022年化工、电力行业耗煤量继续保持增长。

2023年展望

从煤炭需求看：中央经济工作会议部署2023年经济工作时要求坚持"稳字当头、稳中求进"，继续实施积极的财政政策和稳健的货币政策，加大宏观政策调控力度，加强各类政策协调配合，形成共促高质量发展合力。宏观政策效果持续显现，将带动国内煤炭消费保持增长。同时，国家推动能源消费方式绿色转型，加快规划建设新型能源体系，实施新能源和可再生能源替代，钢铁、建材等主要耗煤行业需求或有所减弱。预计2023年煤炭需求将保持适度增加。

从煤炭供给看：中央经济工作会议要求加强重要能源、矿产资源国内勘探开发和增储上产，积极扩大优质能源资源进口。全国能源工作会议要求全力提升能源生产供应保障能力，发挥煤炭兜底保障作用。预计我国将继续释放煤炭先进产能，推进煤矿产能核增，大型智能化煤矿生产效率提高，生产弹性增强。预计2023年煤炭产量将保持增长。

综合判断：2023年全国煤炭供给体系质量提升，供应保障能力增强，煤炭中长期合同覆盖范围扩大，中长期合同履约监管继续加强，市场总体平稳，但受地缘政治冲突、极端天气、水电和新能源出力情况、安全环保约束等不确定因素影响，区域性、时段性、品种性的煤炭供需矛盾依然存在。

1.7.2公司发展战略

公司坚持"创新、安全、高效、绿色、和谐"的发展理念，坚持以价值创造为核心，坚持产融结合、创新驱动的发展原则。依托资源优势、技术优势、区域优势、管理优势、人才优势、销售优势，以高质量发展为核心，以"五个一流（效益一流、质量一流、管理一流、创新一流、文化一流）"为目标，以"四化（机械化、自动化、信息化、智能化）"建设和科技创新为抓手，打造"智能矿井、智慧矿区、一流企业"。

1.7.3经营计划

2023年是全面贯彻党的二十大精神开局之年，围绕"十四五"发展规划，贯彻能源保供使命，坚持"智能矿井、智慧矿区、一流企业"建设目标，不断深化改革、夯实安全基础、释放产能优势、提升智慧管理、促进绿色低碳，奋力创建行业示范、全国领先、世界一流的企业。

一是加大资源开发力度，培育资源优势。超前统筹规划，全力推进煤炭资源开发，全力以赴做强存量、做大增量，推动产能核增，加大优质产能资源获取力度。积极推进小壕兔一号和小壕兔西部勘查区井田批复进度。

二是实施本安工程，树立安全管理标杆。全面贯彻习近平总书记关于安全生产的重要论述和指示批示精神，坚持"两个至上"安全发展理念，构建基于风险分级管控、隐患排查治理和安全生产标准化建设"三位一体"的安全管理体系，形成"横向到边、纵向到底"的安全生产责任体系，切实把安全发展理念落实到安全生产全过程。

三是强力推进"智能矿井、智慧矿区"建设，实现智慧陕煤目标。围绕"智能矿井、智慧矿区"建设目标，按照"管理、装备、素质、系统"并重原则，实现煤矿开采智能化，现场作业自动化，运营管理信息化。有重点分步骤推进"智能矿井、智慧矿区"建设，着力打造"智慧陕煤"目标。

四是加大科研力度，发挥科技创新引领作用。不断完善科研管理与技术创新体制机制建设，建立健全科研技术管理信息化平台。积极试行重大科研项目"揭榜挂帅"制度。加快技术成果转化应用，提升科技贡献率。每年设立科技引导资金5亿元，致力于智能化核心技术研究、关键装备研发攻关、灾害治理、节能环保等行业技术难题破解。

五是持续推进绿色矿井建设，引领清洁开发利用。全面贯彻"双碳""双控"目标要求，坚持走绿色低碳、节能高效的发展道路。加大绿色矿山建设力度，全面强化环境治理恢复和生态修复。依托陕西省国土空间生态修复大数据平台，为公司建设绿色清洁能源基地提供坚强支撑。

六是持续推进对标管理，提升管理效能。充分激活管理创新内生动力，加强煤炭行业对标管理，优化行业对标管理体系标准，深挖行业对标管理平台潜力，不断培育管理创新发展新动能。形成陕西煤业对标管理品牌效应，提升行业整体对标水平；积极构建高效规范的财务核算体系。

七是深化股权投资，布局新兴产业。公司以产业投资地图为方向，深耕布局新能源、新材料、新经济等赛道优质资产，稳步开展股权投资，加快推进新兴产业布局，培育发展新动能。

以上经营目标在实际执行过程中会受到行业形势、潜在风险及假设的影响，实际结果可能与目标有重大差异，因此本报告内披露的经营计划并不构成公司对投资者的业绩承诺，请投资者知悉并对此保持足够的风险意识。

1.7.4可能面对的风险

1、宏观经济波动风险。当前我国经济发展仍面临需求收缩、供给冲击、预期转弱三重压力，外部环境动荡不安，给我国经济带来的影响加深。此外，能源领域的改革创新将对公司的发展战略产生较大影响。公司将通过对宏观经济形势和行业发展趋势的研判，进一步优化产业结构、提升管理效能，积极应对宏观经济波动带来的影响。

2、市场风险。公司作为动力煤生产企业，煤价的波动直接影响着公司的盈利水平。优质产能逐步释放对于供给端的影响，经济景气程度对于需求端的影响以及水力发电、极端天气等因素都将对煤炭价格带来影响。公司将提升市场预判精准度，优化煤炭产品结构，提升产品质量、创新营销模式等措施抵御市场风险。

3、产业政策变动风险。公司经营活动受到国家产业调控政策的影响。国家提出碳达峰碳中和目标，对能源行业高质量发展提出了新的更高要求，能源行业各项政策调整会对公司产业布局及新建扩建项目的核准、运营与管理模式产生影响。公司将加强对国家最新政策发展方向的研究，强化政策跟踪，提高自主可控能力。

4、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，使公司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深刻的影响。公司将严格执行国家各项环保政策，推进碳达峰碳中和目标，扎实推进煤炭清洁高效利用。

5、安全生产风险。随着开采深度增加，瓦斯突出、冲击地压、水害、热害等灾害威胁将日益严重。公司作为煤炭开采企业，将牢牢守住"红线"意识，持续深化煤矿安全双重预防机制建设，着力从根源上解决安全问题，全面落实安全防范责任措施。

6、成本上升风险。受生产要素价格上涨、运输价格调整、安全环保投入的持续增加以及国家财政税收政策的调整等因素影响，煤炭生产、销售成本存在上升风险。公司着力构建"四位一体"成本分级管理体系，实现安全高效的科学降本。通过推进智能矿井、智慧矿区建设与科技创新实现减人提效。

1.7.5资本开支与投融资计划

2022年资本开支总额为45.48亿元，主要用于：神渭管输煤浆管道工程6.00亿元，小保当矿井建设工程20.88亿元，智能物流园区建设工程2.72亿元，彬长矿业—李家河风井项目1.04亿元，红柳林矿业煤股带机设备购置1.03亿元等。

2023年资本开支计划18.11亿元，其中：一是小保当风井及选煤厂项目计划投资4亿元，四季度主体工程完工；二是红柳林三号风井项目计划投资2亿元，四季度建设完毕；资本开支计划1.30亿元，四季度瓦斯抽采泵站、黄泥灌浆站、压风站、制氮站完工。2023年资本开支计划可能会随公司实际状况发生变化，公司将按照监管部门和交易所的规定及时进行披露。

2 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

□适用 √不适用

证券代码：601225	证券简称：陕西煤业	公告编号：2023–006

陕西煤业股份有限公司第三届董事会第三十三次会议决议公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

一、董事会会议召开情况

陕西煤业股份有限公司（以下简称"公司"）第三届董事会第三十三次会议通知于2023年4月14日以书面方式送达，会议于2023年4月25日以现场方式召开。会议应表决董事7名，实际表决董事7名，董事长杨照乾、董事李向东因工作原因未能亲自出席会议，分别书面委托董事王世斌、张茹敏代为出席并表决，公司监事、高级管理人员等有关人员列席了会议。本次会议的召开程序及出席董事人数符合《中华人民共和国公司法》等法律、法规和公司《章程》的规定。

二、董事会会议审议情况

经与会董事一致同意，会议形成决议如下：

1、通过《关于〈陕西煤业股份有限公司2022年度总经理工作报告〉的议案》。

批准《陕西煤业股份有限公司2022年度总经理工作报告》。

赞成票：7票，反对票：0票，弃权票：0票。

2、通过《关于〈陕西煤业股份有限公司2022年度董事会工作报告〉的议案》。

批准《陕西煤业股份有限公司2022年度董事会工作报告》并将该议案提交公司2022年年度股东大会审议。

赞成票：7票，反对票：0票，弃权票：0票。

3、通过《关于〈陕西煤业股份有限公司2022年度报告〉及摘要的议案》。

批准《陕西煤业股份有限公司2022年度报告》及摘要，并公布前述定期报告及摘要。

赞成票：7票，反对票：0票，弃权票：0票。

4、通过《关于〈陕西煤业股份有限公司2022年度财务决算报告〉的议案》。

同意《陕西煤业股份有限公司2022年度财务决算报告》，并同意将该议案提交公司2022年年度股东大会审议。

赞成票：7票，反对票：0票，弃权票：0票。

5、通过《关于陕西煤业股份有限公司2022年度利润分配预案的议案》。

同意公司2022年度拟向股东分派现金股利211.35亿元，以公司股本96.95亿股为基准，每十股分配现金股利21.8元（含税）。同意将该议案提交公司2022年年度股东大会审议。

赞成票：7票，反对票：0票，弃权票：0票。

6、通过《关于公司2022年度日常关联交易实际发生情况及2023年度日常关联交易情况预计的议案》。

批准并确认公司2022年度日常关联交易实际发生金额及类型等情况，同意公司2023年度日常关联交易的发生类型和预计发生额。同意将该议案提交公司2022年年度股东大会审议。独立董事对本议案发表了独立意见。

本议案涉及公司与控股股东陕煤集团之间的关联交易事项，关联董事杨照乾、王世斌和李向东对本议案进行了回避表决。

赞成票：4票，反对票：0票，弃权票：0票。

7、通过《关于〈陕西煤业化工集团财务有限公司风险评估报告〉的议案》。

同意《陕西煤业化工集团财务有限公司风险评估报告》。独立董事对本议案发表了独立意见。

本议案涉及公司与控股股东陕煤集团下属企业之间的关联交易事项，关联董事杨照乾、王世斌和李向东对本议案进行了回避表决。

赞成票：4票，反对票：0票，弃权票：0票。

8、通过《关于聘请公司2023年度审计机构的议案》。

同意续聘希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2023年度审计机构，聘期从2022年度股东大会批准之日起至2023年度股东大会结束之日止，预计2023年度审计费用与2022年度一致，财务报表审计费为人民币260万元，内部控制审计费为人民币92万元。同意将本议案提交公司2022年年度股东大会审议。独立董事对本议案发表了独立意见。

赞成票：7票，反对票：0票，弃权票：0票。

9、通过《关于〈陕西煤业股份有限公司2022年度社会责任报告〉的议案》。

批准《陕西煤业股份有限公司2022年度社会责任报告》。

赞成票：7票，反对票：0票，弃权票：0票。

10、通过《关于〈陕西煤业股份有限公司2022年度内部控制自我评价报告〉的议案》。

批准《陕西煤业股份有限公司2022年度内部控制自我评价报告》。

赞成票：7票，反对票：0票，弃权票：0票。

11、通过《关于〈陕西煤业股份有限公司2023年第一季度报告〉的议案》。

批准《陕西煤业股份有限公司2023年第一季度报告》，并公布前述定期报告。

赞成票：7票，反对票：0票，弃权票：0票。

12、通过《关于对外合作开展投资业务暨授权事宜的议案》。

同意公司以不超过150亿元的公司自有资金为限，在限定额度内，按照投资决策流程，对外合作开展不涉及关联交易的投资业务；授权公司董事长或总经理的情审批及决定公司上述投资业务的一切事宜，公司证券部作为上述投资业务的具体执行部门；前述投资额度及授权的有效期为本次董事会决议通过之日起十二个月。

赞成票：7票，反对票：0票，弃权票：0票。

13、通过《关于提请召开公司2022年年度股东大会的议案》。

同意公司召开2022年年度股东大会，并就有关股东大会召开的具体时间、地点和议题授权公司董事长根据实际情况酌情决定并以最终发出的股东大会通知为准。

赞成票：7票，反对票：0票，弃权票：0票。

三、上网公告附件

独立董事关于第三届董事会第三十三次会议相关事项的独立意见。

特此公告。

陕西煤业股份有限公司

2023年4月26日

证券代码：601225	证券简称：陕西煤业	公告编号：2023–008

陕西煤业股份有限公司日常关联交易的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示：

- ●本日常关联交易事项尚待提交股东大会审议。
- ●日常关联交易对公司的影响：各项日常关联交易的定价政策体现公平合理原则，符合公司及全体股东利益；日常关联交易不会对公司现在及将来的财务状况、经营成果产生不利影响；公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面独立，日常关联交易不会对公司独立性产生影响，公司业务没有因日常关联交易而对控股股东形成依赖。
- ●提请投资者注意的其他事项：无。

一、日常关联交易基本情况

（一）日常关联交易履行的审议程序

陕西煤业股份有限公司（以下简称"公司"或"陕西煤业"）于2023年4月25日召开第三届董事会第三十三次会议，审议并以4票同意、0票反对、0票弃权表决通过了《关于公司2022年度日常关联交易实际发生情况及2023年度日常关联交易情况预计的议案》，并同意将该议案提交公司2022年年度股东大会审议。在对该议案进行表决时，关联董事杨照乾、王世斌和李向东已回避表决。

上述日常关联交易议案在提交公司董事会审议前已经获得公司独立董事的事前认可，董事会审议上述关联交易议案时，公司独立董事发表意见如下：

1、公司日常关联交易事项的审议、表决程序符合法律、法规、上市监管规定及公司章程的规定。

2、公司与陕西煤业化工集团有限责任公司及其下属企业之间各项日常关联交易均为公司日常生产经营活动所需并于公司一般及日常业务过程中进行，均按照正常商务条款或比正常商务条款更佳的条款进行，协议、交易及其交易上限公平合理，符合公司及公司股东的整体利益。

3、公司第三届董事会第三十三次会议对上述事项审议并获得通过，在关于公司2022年度日常关联交易实际发生情况及2023年度日常关联交易情况预计、关于《陕西煤业化工集团财务有限公司风险评估报告》的议案审议过程中，涉及关联交易履行了必要的审议程序，关联董事杨照乾、王世斌和李向东依法回避表决，上述日常关联交易的审议和表决程序符合有关法律、法规以及《公司章程》的规定。

公司董事会审计委员会对本次日常关联交易进行了审核，并发表意见如下：公司2022年日常关联交易均系遵循相关协议确定的原则，不存在损害股东利益的情况。公司2023年度日常关联交易预计情况符合客观实际。

此项日常关联交易议案尚需提交股东大会审议，关联股东陕煤集团将在股东大会上对此议案回避表决。

（二）2022年度日常关联交易的预计和执行情况

执行依据	关联交易类别	2022年度预计金额（万元）	2022年度实际发生金额（万元）	预计金额与实际发生金额差异较大的原因
《产品及服务互供协议》	本公司向陕煤集团或其下属相关关联企业采购原料、材料和设备、接受工程劳务和综合服务	5,603,550	3,866,862.40	——
	本公司向陕煤集团或其下属相关关联企业销售材料和设备、提供工程劳务和综合服务	232,600	176,149.34	——
	本公司向陕煤集团或其下属相关关联企业租赁房屋和土地	5,950	2,029.32	——
	本公司向陕煤集团或其下属相关关联企业提供租赁房屋和土地	3,270	449.23	——
《煤炭销售协议》	本公司向陕煤集团或其下属相关关联企业销售煤炭产品	3,000,000	2,946,601.94	——
《金融服务协议》	本公司在陕西煤业化工集团财务有限公司（以下简称"财务公司"）存放存款	每日余额（含应计利息）上限为1,000,000	日最高余额为981,756.18	——
	本公司接受财务公司的贷款	每日余额（含应计利息）上限为500,000	日最高余额为46,022.61	——
	票据池服务	入池的应收票据日余额上限为500,000	日最高余额为8,738.24	——
	票据池服务	开出的应付票据日余额上限为500,000	日最高余额为1,353.02	——
	本公司接受财务公司提供的其他金融服务	8,000	0	全年没有发生相关服务费用

（三）2023年度日常关联交易预计金额和类别

关联交易协议名称	关联交易类别	本次预计金额（万元）	占同类业务比例	本年年初至3月末累计已发生的交易金额（万元）	2022年实际发生金额（万元）	占同类业务的比例	本次预计金额与2022年实际发生金额差异较大的原因
《产品及服务互供协议》	本公司向陕煤集团或其下属相关关联企业采购原料、材料和设备、接受工程劳务和综合服务	4,295,050	25%	875,814.38	3,866,862.40	18.05%	——
	本公司向陕煤集团或其下属相关关联企业销售材料和设备、提供工程劳务和综合服务	248,610	15%	18,243.24	176,149.33	12.37%	——
	本公司向陕煤集团或其下属相关关联企业租赁房屋和土地	3,060	30%	42.46	2,029.32	30.86%	——
	本公司向陕煤集团或其下属相关关联企业提供租赁房屋和土地	1,350	15%	170.69	449.23	6.83%	——
《煤炭销售协议》	本公司向陕煤集团或其下属相关关联企业销售煤炭产品	3,283,000	12%	645,082.99	2,946,601.94	10.70%	——
《金融服务框架协议》	本公司在陕西煤业化工集团财务有限公司（以下简称"财务公司"）存放存款	每日余额（含应计利息）上限为1,000,000	——	日最高余额为786,336.95	日最高余额为981,756.18	——	——
	本公司接受财务公司的贷款	每日余额（含应计利息）上限为500,000	——	日最高余额为46,000	日最高余额为46,022.61	——	——
	票据池服务	入池的应收票据日余额上限为500,000	——	日最高余额为0	日最高余额为8,738.24	——	——
	票据池服务	开出的应付票据日余额上限为500,000	——	日最高余额为1,100.76	日最高余额为1,353.02	——	——
	本公司接受财务公司提供的其他金融服务	8,000	20%	0	0	——	——

二、关联方介绍和关联关系

（一）陕煤集团

陕煤集团作为本公司的控股股东，根据《上海证券交易所股票上市规则》及《上海证券交易所上市公司自律监管指引第5号——交易与关联交易》的规定，陕煤集团为本公司的关联方。

陕煤集团现持有陕西省市场监督管理局于2022年07月13日颁发的统一社会信用代码为916100007625687785的《营业执照》，注册资本为1,018,000万元人民币，法定代表人为杨照乾，住所地为陕西省西安市国家民用航天产业基地陕西省西安市航天基地东长安街636号，公司类型为有限责任公司（国有独资）。经营范围：煤炭开采、销售、加工和综合利用；煤化工产品、化学肥料和精细化工产品的研发、生产及销售；电力生产与供应；煤炭铁路运输（限自营铁路）；机械加工；煤矿专用设备、仪器及配件制造与修理；煤炭、化工、煤机的科研设计；煤田地质勘探；咨询服务；煤及伴生矿物深加工；矿山工程及工业和民用建筑；机电设备安装；矿井（建筑）工程设计；工程监理；建材销售；气体产品的制造和销售；火工、公路运输；物资仓储；高科技产业；农林业；自营代理各类商品及技术的进出口，但国家限定公司经营或禁止进出口的商品及技术除外。（其中煤炭开采、电力生产与供应、煤田地质勘察、气体产品制造、公路运输项目由集团公司所属企业凭许可证在有效期内经营）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

截止2022年12月31日，陕煤集团（未经审计）的总资产为73,562,873.13万元，净资产为25,386,445.15万元，主营业务收入为51,028,289.50万元，净利润为4,403,873.61万元。

公司与陕煤集团的前期同类关联交易执行情况良好，陕煤集团依法存续且经营正常，财务状况较好，具备履约能力。

（二）财务公司

陕煤集团持有财务公司55.60%的股权，为陕煤集团控股子公司。根据《上海证券交易所股票上市规则》及《上海证券交易所上市公司自律监管指引第5号——交易与关联交易》的规定，财务公司目前为本公司的关联方。

财务公司现持有陕西省工商行政管理局于2021年08月04日颁发的统一社会信用代码为91610000598794107W的《营业执照》，注册资本为300,000万元人民币，法定代表人为杨璇，住所地为陕西省西安市高新区锦业一路2号陕煤化大楼四层，公司类型为其他有限责任公司。经营范围：对成员单位办理财务和融资顾问、信用鉴证及相关的咨询、代理业务；协助成员单位实现交易款项的收付；对成员单位提供担保；办理成员单位之间的委托贷款；对成员单位办理票据承兑与贴现；办理成员单位之间的内部转账结算及相应的结算、清算方案设计；吸收成员单位的存款；对成员单位办理贷款及融资租赁；从事同业拆借；有价证券投资（固定收益类有价证券投资，股票投资以外的有价证券投资）；委托投资（固定收益类有价证券投资，股票投资以外的有价证券投资）；成员单位产品的买方信贷、融资租赁。（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）

截止2022年12月31日，财务公司的总资产为4,716,135.43万元，净资产为432,227.79万元，主营业务收入为137,717.26万元，净利润为26,122.11万元。

公司与财务公司的前期同类关联交易执行情况良好，财务公司依法存续且经营正常，财务状况较好，具备履约能力。

三、关联交易主要内容和定价政策

（一）续签或继续履行日常关联交易协议

经公司2008年年度股东大会审议批准，公司与陕煤集团于2009年12月1日签订了《产品及服务互供协议》、《煤炭委托代理销售协议》、《煤炭销售协议》。2013年3月20日，经公司2012年年度股东大会审议批准，上述协议有效期延长至2015年12月31日。此外，经公司2013年第一次临时股东大会审议批准，公司与财务公司于2013年12月签订了《金融服务协议》，有效期至2016年12月。

经公司2014年年度股东大会审议批准，公司与陕煤集团于2015年10月28日签订了《产品及服务互供协议》、《煤炭委托代理销售协议》、《煤炭销售协议》，有效期至2018年12月31日；并于2015年11月9日与财务公司签订了《金融服务协议》，并对相关协议内容进行适当修改。续签后上述各项日常关联交易协议有效期至2018年12月31日。

经公司2017年年度股东大会审议批准，公司于2018年6月25日对《金融服务协议》的内容作出适当修改。

2018年12月19日，经公司2018年第二次临时股东大会批准，公司与陕煤集团之间的《产品及服务互供协议》、《煤炭销售协议》及《金融服务协议》有效期延长至2021年12月31日，公司同时对《产品及服务互供协议》、《煤炭销售协议》的内容作出适当修改，《煤炭委托代理销售协议》到期后不再续签。

2021年12月21日，经公司2021年第二次临时股东大会批准，公司与陕煤集团及其控股子公司财务公司之间的《产品及服务互供协议》、《煤炭销售协议》及《金融服务协议》有效期延长至2024年12月31日。

（二）日常关联交易协议的主要内容

1、《产品及服务互供协议》

（1）凡有政府定价的，执行政府定价；

（2）没有政府定价但有政府指导价的，执行政府指导价；

（3）没有政府定价和政府指导价的，执行市场价（含招标价），没有以上价格的情况下，按协议定价执行。协议价格主要按照交易的生产成本价加服务费10–20%制定。

2、《煤炭销售协议》

（1）凡有市场价的，执行市场价；

（2）凡没有市场价的或无法在实际交易中适用市场价的，执行协议价；

（3）协议价格按照"合理成本+合理利润"方式确定，"合理成本"指陕西省有关部门认可的本公司为陕煤集团供应本协议项下的煤炭发生的实际费用。除非另行协商确定，协议中"合理利润"＝"合理成本"×5%。

3、《金融服务框架协议》

（1）财务公司向陕西煤业提供金融服务的条件均不逊于其为其他陕煤集团成员单位提供同种类金融服务的条件，亦不逊于当时其他金融机构可为陕西煤业提供同种类金融服务的条件；

（2）陕西煤业在财务公司的存款利率不低于中国人民银行就该种类存款规定的利率下限，且应等于或高于财务公司吸收其他陕煤集团成员单位同种类存款所确定的利率及等于或高于一般商业银行向陕西煤业提供同种类存款服务所确定的利率（以较高者为准）；

（3）财务公司向陕西煤业发放贷款的利率应不高于中国人民银行就该类型贷款规定的利率上限，且应等于或低于财务公司向其他陕煤集团成员单位发放同种类贷款所确定的利率及等于或低于一般商业银行向陕西煤业提供同种类贷款服务所确定的利率（以较低者为准）；

（4）除存款和贷款外的其他各项金融服务，收费标准应不高于（或等于）国内其他金融机构同等业务费用水平。

四、关联交易目的和对上市公司的影响

公司与控股股东及其他关联企业之间的关联交易，是公司生产、经营活动的重要组成部分，这些关联交易是在公开、公平、公正的原则下，以协议、合同形式进行的，公司的合法权益和股东利益得到了充分保证。上述交易对本公司独立性没有影响，公司主营业务不会因此对关联企业形成依赖。

五、备查文件

1、公司第三届董事会第三十三次会议决议。

2、公司独立董事事前认可意见及独立董事意见。

特此公告。

陕西煤业股份有限公司

2023年4月26日

证券代码：601225	证券简称：陕西煤业	公告编号：2023–007

陕西煤业股份有限公司第三届监事会第二十二次会议决议公告

本公司监事会及全体监事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

一、监事会会议召开情况

陕西煤业股份有限公司（以下简称"公司"）第三届监事会第二十二次会议通知于2023年4月14日以书面方式送达，会议于2023年4月25日以现场方式召开。会议应参加表决的监事3人，实际参加表决的监事3人。本次会议的召开程序及出席监事人数符合《中华人民共和国公司法》等法律、法规和公司《章程》的规定。

二、监事会会议审议情况

经与会监事一致同意，会议形成决议如下：

1、通过《关于〈陕西煤业股份有限公司2022年度监事会工作报告〉的议案》

批准《陕西煤业股份有限公司2022年度监事会工作报告》并将该议案提交公司2022年年度股东大会审议。

赞成票：3票，反对票：0票，弃权票：0票

2、通过《关于〈陕西煤业股份有限公司2022年度财务决算报告〉的议案》

同意《陕西煤业股份有限公司2022年度财务决算报告》，并同意将该议案提交公司2022年年度股东大会审议。

赞成票：3票，反对票：0票，弃权票：0票

3、通过《关于〈陕西煤业股份有限公司2022年度报告〉及摘要的议案》

批准《陕西煤业股份有限公司2022年度报告》及摘要，并公布前述定期报告及摘要。

赞成票：3票，反对票：0票，弃权票：0票

4、通过《关于陕西煤业股份有限公司2022年度利润分配预案的议案》

同意公司2022年度拟向股东分派现金股利211.35亿元，以公司股本96.95亿股为基准，每十股分配现金股利21.8元（含税）。同意将该议案提交公司2022年年度股东大会审议。

赞成票：3票，反对票：0票，弃权票：0票

5、通过《关于公司2022年度日常关联交易实际发生情况及2023年度日常关联交易情况预计的议案》

批准并确认公司2022年度日常关联交易实际发生金额及类型等情况，同意公司2023年度日常关联交易的发生类型和预计发生额。同意将该议案提交公司2022年年度股东大会审议。

赞成票：3票，反对票：0票，弃权票：0票

6、通过《关于〈陕西煤业化工集团财务有限公司风险评估报告〉的议案》

同意《陕西煤业化工集团财务有限公司风险评估报告》。

赞成票：3票，反对票：0票，弃权票：0票

7、通过《关于〈陕西煤业股份有限公司2023年第一季度报告〉的议案》

批准《陕西煤业股份有限公司2023年第一季度报告》，并公布前述定期报告。

赞成票：3票，反对票：0票，弃权票：0票

8、通过《关于〈陕西煤业股份有限公司2022年度内部控制自我评价报告〉的议案》

批准《陕西煤业股份有限公司2022年度内部控制自我评价报告》。

赞成票：3票，反对票：0票，弃权票：0票

9、通过《关于〈陕西煤业股份有限公司2022年度社会责任报告〉的议案》

批准《陕西煤业股份有限公司2022年度社会责任报告》。

赞成票：3票，反对票：0票，弃权票：0票

特此公告。

陕西煤业股份有限公司

2023年4月26日

证券代码：601225 证券简称：陕西煤业 公告编号：2023–009

陕西煤业股份有限公司关于续聘会计师事务所的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示：

拟聘任的会计师事务所名称：希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）

一、拟聘任会计师事务所的基本情况

（一）机构信息

1.基本信息

希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）（以下简称"希格玛所"）是1998年在原西安会计师事务所的基础上改制设立的大型综合性会计师事务所，2013年6月28日，经西安市工商行政管理局批准登记设立。

2.人员信息

希格玛所首席合伙人为吕桦，截至2022年末，合伙人人数为58人，注册会计师人数为264人，签署过证券服务业务审计报告的注册会计师人数为117人。

3.业务规模

希格玛所2022年度业务收入为人民币45,825.96万元，其中审计业务收入36,990.04万元。希格玛所2022年度证券业务收入12,762.62万元。2022年度为36家上市公司提供年报审计服务，收费总额为人民币5,938.36万元。涉及的主要行业包括：制造业，采矿业，建筑业，水利、环境和公共设施管理业，农、林、牧、渔业。本公司同行业上市公司审计客户2家。

4.投资者保护能力

2022年末，希格玛所购买的职业保险累计赔偿限额1.20亿元，符合《会计师事务所职业责任保险暂行办法》（财会[2015]13号）的相关规定，职业责任赔偿能力能够覆盖因审计失败导致的民事赔偿责任。希格玛所最近三年无因在执业行为相关民事诉讼中承担民事责任的情况。

5.独立性和诚信记录

希格玛所不存在违反《中国注册会计师职业道德守则》对独立性要求的情形。希格玛所最近三年因执业行为受到刑事处罚0次、受到行政处罚2次、监督管理措施5次、自律监管措施1次。希格玛所从业人员最近三年因执业行为受到刑事处罚0次、5名从业人员受到行政处罚1次、7名从业人员受到监督管理措施1次、2名从业人员受到监督管理措施2次。

（二）项目成员信息

1.人员信息

拟签字项目合伙人曹爱民先生，现任希格玛所执行事务合伙人，为中国注册会计师执业会员、中国注册会计师协会资深会员。1996年加入希格玛所，1997年12月取得中国注册会计师执业资格，2001年开始从事上市公司审计的专业服务工作，在审计、企业改制、企业并购重组、IPO、再融资等方面具有丰富的执业经验。

拟签字注册会计师卞薄海先生，现任希格玛所合伙人、项目经理，具有中国注册会计师执业资格，有10年以上的执业经验。2007年加入希格玛所执业，历任审计人员、项目经理，至今为多家上市公司提供过年报审计、IPO申报审计和重大资产重组等证券服务。

拟安排质量控制负责人邱程红女士，现任希格玛所管理合伙人，为中国注册会计师执业会员、中国注册会计师协会资深会员。1995年加入希格玛所，1997年12月取得中国注册会计师执业资格，2000年开始从事上市公司审计的专业服务工作，在审计、企业改制、企业并购重组、IPO、再融资等方面具有丰富的执业经验。

2.上述相关人员的独立性和诚信记录情况

上述相关人员不存在违反《中国注册会计师职业道德守则》对独立性要求的情形，项目合伙人、签字注册会计师、项目质量控制复核人最近三年均未受到任何的刑事处罚、行政处罚。受到监督管理措施和自律监管措施的具体情况详见下表：

序号	姓名	处理日期	处理处罚类型	实施单位	事由及处理处罚情况
1	曹爱民	2020–11–11	监督管理措施	陕西证监局	陕西建设机械股份有限公司2017、2018年财务报表审计存在问题。

（三）审计收费

本期审计费用综合考虑公司的业务规模、会计处理复杂程度，以及为公司提供审计服务需配备的审计人员、工作经验及工作量等因素，依据公允合理的原则与会计师事务所谈判确定。预计2023年度的财务报表审计费为人民币260万元，内部控制审计费为人民币92万元。

二、拟续聘会计事务所履行的程序

（一）审计委员会关于选聘会计师事务所的履职情况及审查意见

希格玛所能够满足为公司提供审计服务的资质要求，具备审计的专业能力，符合独立性原则，在专业能力、投资者保护能力、独立性和诚信情况等方面均能满足相关法律法规的规定及公司的实际需求。且了解公司及行业的生产经营特点，其2022年年报审计工作保证了公司财务会计信息质量。审计委员会向董事会提议继续聘任希格玛所为公司2023年度审计服务机构，有利于年报审计工作的持续性和稳健性，保证审计质量和效率。

（二）独立董事关于本次聘任会计事务所的事前认可及独立意见

续聘会计师事务所事项在提交董事会审议前已获得公司独立董事的事前认可；公司全体独立董事发表独立意见如下：希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）是符合《证券法》规定的会计师事务所，具备足够的独立性与专业能力，具备多年为上市公司提供审计服务的经验，能够满足公司2023年度审计工作的要求。同意续聘希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2023年度审计机构。

（三）公司董事会对本次聘任会计事务所相关议案的审议和表决情况

公司于2023年4月25日召开第三届董事会第三十三次会议，审议通过了《关于聘请公司2023年度审计机构的议案》，同意续聘希格玛所作为公司2023年度审计服务机构。

（四）本次聘任会计师事务所事项尚需提交公司股东大会审议，并自公司股东大会审议通过之日起生效。

特此公告。

陕西煤业股份有限公司

2023年4月26日

证券代码：601225 证券简称：陕西煤业

陕西煤业股份有限公司

2023 第一季度报告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证季度报告内容的真实、准确、完整，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。

公司负责人杨照乾、主管会计工作负责人孙武及会计机构负责人（会计主管人员）段荣国保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

第一季度财务报表是否经审计

□是 √否

一、主要财务数据

(一)主要会计数据和财务指标

单位：万元 币种：人民币

项目	本报告期	本报告期比上年同期增减变动幅度(%)
营业收入	4,480,912.91	13.09
归属于上市公司股东的净利润	691,119.35	10.58
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	726,677.00	–0.92
经营活动产生的现金流量净额	896,391.12	48.44
基本每股收益（元/股）	0.71	10.58
稀释每股收益（元/股）	0.71	10.58
加权平均净资产收益率（%）	6.48	增加0.11个百分点

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减变动幅度(%)
总资产	22,476,589.23	21,525,983.35	4.42
归属于上市公司股东的所有者权益	11,056,143.25	10,268,317.92	7.67

(二)非经常性损益项目和金额

单位：万元 币种：人民币

项目	本期金额
非流动资产处置损益	1,950.35
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	–
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	1,323.50
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	–
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	–
非货币性资产交换损益	–
委托他人投资或管理资产的损益	–
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	–
债务重组损益	–
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	–
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	–
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	–
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	–
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	–48,645.23
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	–
对外委托贷款取得的损益	–
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	–
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	–
受托经营取得的托管费收入	–
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	–3,621.56
其他符合非经常性损益定义的损益项目	–
减：所得税影响额	–12,161.31
少数股东权益影响额（税后）	–1,273.97
合计	–35,557.66

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项目的情况说明

□适用 √不适用

(三)主要会计数据、财务指标发生变动的情况、原因

√适用 □不适用

项目名称	变动比例（%）	主要原因
合并资产负债表		
应收票据	–74.32	本期票据业务减少
应收款项融资	88.02	本期票据业务减少，导致应收票据融资同步增加
其他应收款	112.02	本期增加主要为子公司彬长集团预付投资款
应收股利	–98.48	主要为本期收到联营公司股利
存货	42.19	物资设备及库存煤炭期末增加
合同资产	45.61	主要为本期营业收入增加
在建工程	31.07	主要为子公司待安装综采设备等投资增加
短期借款	–100.00	子公司本期子公司归还短期借款
预收款项	709.60	租赁业务增加
其他应付款	–33.83	主要为单位间往来减少
一年内到期的非流动负债	–37.21	主要为归还一年内到期长期借款
合并利润表项目		
研发费用	–59.63	本期研发投入减少
投资收益（损失以"－"号填列）	–35.61	主要为本期联营企业投资收益同比减少
公允价值变动收益（损失以"－"号填列）	–78.32	信托资产公允价值变动损益同比减少
信用减值损失（损失以"－"号填列）	–314.86	本期应收款项预期信用损失同比增加
资产减值损失（损失以"－"号填列）	–115.53	本期固定资产减值同比减少
资产处置收益（损失以"－"号填列）	539.27	子公司固定资产处置收益同比增加
营业外收入	52.36	主要为非流动资产处置利得同比增加
营业外支出	130.82	本期非流动资产毁损报废损失同比增加
所得税费用	30.12	本期业绩提升预提企业所得税同比增加
合并现金流量表项目		
收到的税费返还	1,936.30	子公司收到的增值税及其他退税同比增加
支付给职工及为职工支付的现金	32.26	利润增加，职工薪酬同比增加
取得投资收益收到的现金	9,195.00	主要是本期收到信托产品收益同比增加
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,902.69	处置固定资产收回的现金净额同比增加
收到其他与投资活动有关的现金	308.57	主要为单位往来款项净额收现同比增加
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	55.25	子公司购买材料及设备款同比增加
投资支付的现金	70.42	主要为本期信托产品投资同比增加
吸收投资收到的现金	982.77	主要是本期有子公司收到少数股东增资款
取得借款收到的现金	–85.05	本期有子公司长短期借款收到的现金同比减少
偿还债务支付的现金	103.03	本期归还一年内到期的长期借款支付的现金同比增加
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	–75.59	本期分配股利付现同比减少
支付其他与筹资活动有关的现金	1,701.36	主要为本期支付的票据融资费等同比增加

二、股东信息

(一)普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	74,489	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	–

前10名股东持股情况

股东名称	股东性质	持股数量	持股比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况 股份状态	数量
陕西煤业化工集团有限责任公司	国有法人	6,313,825,200	65.12	0	无	
香港中央结算有限公司	境外法人	405,810,653	4.19	0	未知	
中国证券金融股份有限公司	国有法人	195,047,597	2.01	0	未知	
唐亮	境内自然人	91,700,000	0.95	0	未知	
张尧	未知	82,331,663	0.85	0	未知	
陕西有色金属控股集团有限责任公司	国有法人	79,999,900	0.83	0	未知	
华能国际电力开发公司	国有法人	60,883,903	0.63	0	未知	
全国社保基金一零九组合	其他	50,087,764	0.52	0	未知	
刘晓燕	未知	46,844,315	0.48	0	未知	
孙鹏远	境内自然人	36,592,500	0.38	0	未知	

前10名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类	数量
陕西煤业化工集团有限责任公司	6,313,825,200	人民币普通股	6,313,825,200
香港中央结算有限公司	405,810,653	人民币普通股	405,810,653
中国证券金融股份有限公司	195,047,597	人民币普通股	195,047,597
唐亮	91,700,000	人民币普通股	91,700,000
张尧	82,331,663	人民币普通股	82,331,663
陕西有色金属控股集团有限责任公司	79,999,900	人民币普通股	79,999,900
华能国际电力开发公司	60,883,903	人民币普通股	60,883,903
全国社保基金一零九组合	50,087,764	人民币普通股	50,087,764
刘晓燕	46,844,315	人民币普通股	46,844,315
孙鹏远	36,592,500	人民币普通股	36,592,500
上述股东关联关系或一致行动的说明	陕西煤业化工集团有限责任公司与上述其他股东之间不存在关联关系或一致行动关系；此外，本公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或一致行动。		
前10名股东及前10名无限售股东参与融资融券及转融通业务情况说明（如有）	1.股东唐亮持股总数中有58400000股通过投资者信用证券账户持有； 2.股东张尧持股总数中有35393463股通过投资者信用证券账户持有； 3.股东刘晓燕持股总数中有13769600股通过投资者信用证券账户持有； 4.股东孙鹏远持股总数中有28000000股通过投资者信用证券账户持有。		

三、其他提醒事项

需提醒投资者关注的关于公司报告期经营情况的其他重要信息

√适用 □不适用

一季度经营数据

运营指标	单位	2023年 3月	2023年 累计	2022年 3月	2022年 累计	同比变化（%） 3月	同比变化（%） 累计
煤炭产量	万吨	1,398.38	4,084.58	1,365.77	3,670.88	2.39	11.27
煤炭销量	万吨	1,978.93	5,630.94	2,198.56	5,487.11	–9.99	2.62
其中：自产煤销量	万吨	1,369.77	4,043.78	1,343.73	3,594.43	1.94	12.50

四、季度财务报表

(一)审计意见类型

□适用 √不适用

(二)财务报表

合并资产负债表

2023年3月31日

编制单位：陕西煤业股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2023年3月31日	2022年12月31日
流动资产：		
货币资金	54,266,302,984.16	47,386,559,619.64
结算备付金		–
拆出资金		
交易性金融资产	20,241,165,321.19	21,170,110,544.37
衍生金融资产		
应收票据	22,194,736.62	86,433,722.62
应收账款	2,989,645,235.09	2,598,420,205.32
应收款项融资	316,861,008.46	168,525,417.68
预付款项	7,388,339,933.39	5,918,965,716.56
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	553,477,179.43	261,046,188.29
其中：应收利息		
应收股利	712,426.70	46,876,215.57
买入返售金融资产		
存货	3,808,185,581.45	2,678,317,729.35
合同资产	540,652,521.04	371,294,151.29
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	3,133,538.56	3,133,538.56
其他流动资产	1,375,169,777.13	1,355,791,566.67
流动资产合计	91,505,127,816.52	81,998,598,400.35
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	19,288,619.13	22,109,613.58
长期股权投资	14,041,997,533.38	13,675,371,183.99
其他权益工具投资	1,465,866,323.02	1,465,866,323.02
其他非流动金融资产	303,105,997.00	303,105,997.00
投资性房地产		
固定资产	76,724,186,425.14	78,291,192,523.22
在建工程	5,747,993,510.81	4,385,426,992.48
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	507,655,155.56	529,981,851.70
无形资产	23,623,307,957.09	23,999,970,096.22
开发支出	421,078,927.90	376,290,954.35
商誉		
长期待摊费用	212,338,517.07	216,461,629.05
递延所得税资产	1,342,166,508.18	1,282,209,804.60
其他非流动资产	8,851,779,056.73	8,713,248,123.08
非流动资产合计	133,260,764,531.01	133,261,235,092.29
资产总计	224,765,892,347.53	215,259,833,492.64
流动负债：		
短期借款		200,226,111.10
向中央银行借款		–
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	159,874,259.27	216,282,672.63
应付账款	17,434,843,709.35	19,926,805,914.18
预收款项	3,401,494.88	420,146.35
合同负债	14,881,111,890.09	13,954,474,263.72
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	2,232,584,178.40	2,208,154,620.80
应交税费	7,428,226,240.53	7,662,096,362.75
其他应付款	752,645,858.09	1,137,444,802.39
其中：应付利息		
应付股利	19,262,220.91	19,262,220.91
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	1,577,054,077.97	2,511,747,099.87
其他流动负债	2,897,863,044.79	2,897,919,963.79
流动负债合计	47,367,604,753.37	50,715,571,957.58
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	4,149,334,916.14	4,163,350,946.76
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	456,400,471.86	377,184,553.47
长期应付款	5,061,704,533.70	5,140,904,923.30
长期应付职工薪酬		
预计负债	15,921,205,674.26	15,771,380,775.01
递延收益	277,538,073.67	267,443,662.48
递延所得税负债	580,697,712.67	705,985,675.81
其他非流动负债	207,519,008.35	200,877,890.71
非流动负债合计	26,654,400,390.65	26,627,128,427.54
负债合计	74,022,005,144.02	77,342,700,385.12
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	9,695,000,000.00	9,695,000,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	697,682,239.93	697,682,239.93
减：库存股		
其他综合收益	468,307,914.63	468,307,914.63
专项储备	6,877,885,431.60	5,910,825,551.28
盈余公积	5,768,055,998.19	5,768,055,998.19
一般风险准备		
未分配利润	87,054,500,932.37	80,143,307,475.57
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	110,561,432,516.72	102,683,179,179.60
少数股东权益	40,182,454,686.79	35,233,953,927.92
所有者权益（或股东权益）合计	150,743,887,203.51	137,917,133,107.52
负债和所有者权益（或股东权益）总计	224,765,892,347.53	215,259,833,492.64

公司负责人：杨照乾主管会计工作负责人：孙武会计机构负责人：段荣国

合并利润表

2023年1—3月

编制单位：陕西煤业股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2023年第一季度	2022年第一季度
一、营业总收入	44,809,129,101.91	39,622,060,286.30
其中：营业收入	44,809,129,101.91	39,622,060,286.30
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	31,811,626,933.12	26,466,328,229.91
其中：营业成本	27,162,667,060.64	22,001,938,448.90
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	2,846,519,747.08	2,509,060,215.51
销售费用	234,110,958.83	191,845,189.76
管理费用	1,670,095,628.08	1,797,442,861.93
研发费用	26,113,741.56	64,678,336.73
财务费用	–127,880,203.07	–98,636,822.92
其中：利息费用	76,585,041.92	103,441,876.69
利息收入	209,722,345.02	201,451,763.46
加：其他收益	13,235,026.51	16,690,413.84
投资收益（损失以"－"号填列）	565,987,824.69	878,963,502.04
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	645,026,349.39	878,563,502.04
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以"－"号填列）		
净敞口套期收益（损失以"–"号填列）		
公允价值变动收益（损失以"－"号填列）	–473,460,141.80	–2,184,157,581.28
信用减值损失（损失以"–"号填列）	–14,652,280.82	6,819,481.18
资产减值损失（损失以"–"号填列）	911,401.65	–5,869,346.53
资产处置收益（损失以"－"号填列）	19,503,464.66	3,050,919.72
三、营业利润（亏损以"－"号填列）	13,109,027,463.68	11,871,229,445.36
加：营业外收入	17,484,603.99	11,476,045.08
减：营业外支出	53,699,847.34	23,264,917.03
四、利润总额（亏损总额以"－"号填列）	13,072,812,220.33	11,859,440,573.41
减：所得税费用	1,856,284,063.88	1,426,561,779.63
五、净利润（净亏损以"－"号填列）	11,216,528,156.45	10,432,878,793.78
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以"－"号填列）	11,216,528,156.45	10,432,878,793.78
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）	6,911,193,456.80	6,250,095,117.27
2.少数股东损益（净亏损以"–"号填列）	4,305,334,699.65	4,182,783,676.51
六、其他综合收益的税后净额		
（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		
（1）重新计量设定受益计划变动额		
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益		
（3）其他权益工具投资公允价值变动		
（4）企业自身信用风险公允价值变动		
2. 将重分类进损益的其他综合收益		
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		
（2）其他债权投资公允价值变动		
（3） 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
（4）其他债权投资信用减值准备		
（5）现金流量套期储备		
（6）外币财务报表折算差额		
（7）其他		
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	11,216,528,156.45	10,432,878,793.78
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额	6,911,193,456.80	6,250,095,117.27
（二）归属于少数股东的综合收益总额	4,305,334,699.65	4,182,783,676.51
八、每股收益：		
（一）基本每股收益(元/股)	0.71	0.64
（二）稀释每股收益(元/股)	0.71	0.64

公司负责人：杨照乾主管会计工作负责人：孙武会计机构负责人：段荣国

合并现金流量表

2023年1—3月

编制单位：陕西煤业股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2023年第一季度	2022年第一季度
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	51,022,552,417.88	46,178,334,155.45
客户存款和同业存放款项净增加额	–	–
向中央银行借款净增加额	–	–
向其他金融机构拆入资金净增加额	–	–
收到原保险合同保费取得的现金	–	–
收到再保业务现金净额	–	–
保户储金及投资款净增加额	–	–
收取利息、手续费及佣金的现金	–	–
拆入资金净增加额	–	–
回购业务资金净增加额	–	–
代理买卖证券收到的现金净额	–	–
收到的税费返还	1,178,230.97	57,861.46
收到其他与经营活动有关的现金	875,670,891.85	939,381,193.44
经营活动现金流入小计	51,899,401,540.70	47,117,773,210.35
购买商品、接受劳务支付的现金	31,304,510,446.04	26,199,399,249.84
客户贷款及垫款净增加额	–	–
存放中央银行和同业款项净增加额	–	–
支付原保险合同赔付款项的现金	–	–
拆出资金净增加额	–	–
支付利息、手续费及佣金的现金	–	–
支付保单红利的现金	–	–
支付给职工及为职工支付的现金	3,044,125,658.54	2,301,543,749.60
支付的各项税费	7,532,025,736.18	11,087,925,489.23
支付其他与经营活动有关的现金	1,054,828,525.42	1,490,055,772.32
经营活动现金流出小计	42,935,490,366.18	41,078,924,260.99
经营活动产生的现金流量净额	8,963,911,174.52	6,038,848,949.36
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	887,415,923.19	–
取得投资收益收到的现金	2,506,435,977.05	26,965,424.82
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	20,838,039.40	1,040,500.00
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	3,325,296.20	813,891.25
投资活动现金流入小计	3,418,015,235.84	28,819,816.07
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,326,096,777.77	854,158,071.08
投资支付的现金	3,509,628,153.15	2,059,408,862.14
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	3,790,109.96	1,283,262,276.58
投资活动现金流出小计	4,839,515,040.88	4,196,829,209.80
投资活动产生的现金流量净额	–1,421,499,805.04	–4,168,009,393.73
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	95,500,000.00	8,820,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	95,500,000.00	8,820,000.00
取得借款收到的现金	33,559,437.76	224,500,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	26,460,270.41	–
筹资活动现金流入小计	155,519,708.17	233,320,000.00
偿还债务支付的现金	1,081,875,000.00	532,875,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	172,873,316.66	708,109,421.83
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		490,000,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	32,564,991.22	1,807,802.23
筹资活动现金流出小计	1,287,313,307.88	1,242,792,224.06
筹资活动产生的现金流量净额	–1,131,793,599.71	–1,009,472,224.06
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	–154,903.29	–55,694.89
五、现金及现金等价物净增加额	6,410,462,866.48	861,311,636.68
加：期初现金及现金等价物余额	41,215,361,519.84	50,140,267,081.67
六、期末现金及现金等价物余额	47,625,824,386.32	51,001,578,718.35

公司负责人：杨照乾主管会计工作负责人：孙武会计机构负责人：段荣国

(一)2023年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

特此公告

陕西煤业股份有限公司董事会

2023年4月25日