

公司代码：601225

公司简称：陕西煤业

陕西煤业股份有限公司
2020 年年度报告摘要

一 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，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上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、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。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 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 经董事会审议的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，2020 年度合并报表实现归属于公司股东的净利润 148.83 亿元。以公司剔除回购股份后股本 96.95 亿股为基准，拟向公司股东每 10 股分派现金股利 8 元（含税），共计 77.56 亿元，占当年合并报表实现的归属于公司股东净利润的 52.12%。

二 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	02981772581	02981772581
电子信箱	shaanxicoal@shccig.com	shaanxicoal@shccig.com

2 报告期公司主要业务简介

公司属煤炭采掘业，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。公司煤炭资源储量、年产规模、人员工效均排名国内煤炭行业前列。2020 年公司凝聚共识，坚定步伐，围绕“创新、安全、高效、绿色、和谐”五大理念，聚焦“智能矿井、智慧矿区、一流企业”发展目标，强力推进“四化”（机械化、自动化、信息化、智能化）建设，将煤矿智能化作为企业转型升级、实现高质量发展的“战略工程”，全力打造具有国际竞争力的一流能源上市企业。在做优做强主业的同时，公司合理利用资本运作平台，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，不断提升公司的核心竞争力，努力实现公司的高质量发展。

产能释放方面。公司煤炭生产结构持续优化，产业规模不断扩大。2020 年公司小保当二号矿核准的 1300 万吨/年，进入联合试运转阶段。充分保障了后续优质产能稳步释放。

煤炭生产方面。四化建设全面加速，智能化转型步伐加快。建立四化建设相关标准和规范，智能采煤、智能掘进、智能辅助、智能机器人全面推进。公司在全国树立起以“智能化”快速推进企业转型升级的新标杆。80%以上的采面实现智能化开采，实现了减人提效。建成 23 套快掘系统，单进水平大幅提高。成功研发了首套智能快掘机器人系统，为行业安全高效掘进开辟了先河。生产辅助系统，全部实现智能化集中控制。井下固定场所基本实现“有人巡检，无人值守”。“智慧矿区”进程全面加速，智慧化水平显著提升。报告期内，公司完成煤炭产量 1.25 亿吨，同比增加 9.06%。

煤炭销售方面，公司坚持“以市场为导向，以用户为中心”。围绕“六线四区域”增量核心市场，实现了对长江经济带和东部沿海的全覆盖。做大做强铁路运输，强化跨区域保供能力。制定差异化销售目标和策略，深挖目标区域销售潜力。借鉴“重庆模式”（能源保供+产能置换+常态储煤+物流投资），推进高层次、高质量区域合作。加快数字化转型、争当行业标准制定者、构建多式联运物流体系和打造高水平管理体系。报告期内，公司煤炭销售 2.41 亿吨，同比增长 35.36%。

经营管理方面，优化产业布局，增强可持续发展能力。公司收购控股股东陕煤集团持有陕西省煤层气开发利用公司 81% 股权。煤层气公司聚焦保障矿井安全生产和清洁绿色能源开发。深度参与全省国土空间生态修复产业链条，推动实施矿山生态环境修复治理，开展绿色矿山示范建设。更好地服务各矿区安全生产和环境治理。

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，建立了投顾模式，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、布局新产业、探寻新动能、发展新经济提供支撑。

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，按照中国矿业统计标准，拥有煤炭地质储量 156 亿吨，可采储量 90 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。截止报告期末，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（在建）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。

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。

四是技术优势。公司技术创新形成合力，关键技术实现突破。积极与中煤科工、西科大、电信、华为等开展跨界合作，共同推动智能矿井。智能化建设先后取得全国六个第一，即：首个全国智能化无人开采面。首个大采高智能化无人开采工作面。首个薄、中、厚煤层智能化开采全覆盖。首个发布煤炭行业智能化开采技术标准。首个透明地质精准开采。首个全国智能化掘进机器人。引领了煤炭行业的发展。2020年，公司完成科研项目85项。荣获国家和省部级奖8项，新增授权专利151项，技术创新的第一驱动力释放明显效果。

五是平台优势。三网一平台上线运行，智慧管理成效显著。公司通过搭建煤炭产供销全过程财务实时管理平台，融通安全生产一张网（安全生产信息共享平台）、物资供应一张网（“西煤云商”物资系统）和煤炭销售一张网（运销管理系统），联通业财资、构建大数据，达到“纵向共享、横向联动、业财一体、实时管理、智能分析”的管理目标，逐步形成智能指挥中枢，助推公司向数字化转型发展。

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

	2020年	2019年	本年比上年 增减(%)	2018年
总资产	14,891,234.583046	12,800,396.365715	16.33	12,052,963.45
营业收入	9,486,027.231632	7,373,207.671623	28.66	5,722,372.6
归属于上市公司股东的净利润	1,488,264.169493	1,164,025.950154	27.85	1,099,282.98
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	911,668.5	1,114,744.54	-18.22	1,107,481.26
归属于上市公司股东的净资产	7,023,256.773268	5,886,790.653811	19.31	5,066,441.26
经营活动产生的现金流量净额	2,113,992.722658	1,938,104.040099	9.08	1,975,826.88
基本每股收益（元/股）	1.54	1.20	28.34	1.10
稀释每股收益（元/股）				
加权平均净资产收益率（%）	23.18	21.27	增加1.91个百分点	22.91

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	1,833,498.08	2,039,846.66	2,536,664.21	3,076,018.28
归属于上市公司股东的净利润	235,616.42	262,974.23	649,272.63	340,400.89
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	219,159.90	218,232.16	266,646.08	207,630.36
经营活动产生的现金流量净额	268,825.93	179,285.95	606,166.49	1,059,714.35

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

4 股本及股东情况

4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

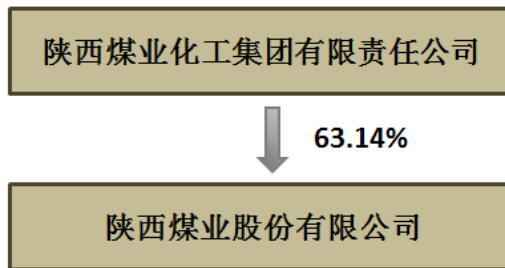
单位：股

截止报告期末普通股股东总数（户）					70,144		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					89,744		
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）							
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）							
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 条件的 股份 数量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
陕西煤业化工集团有限 责任公司	0	6,313,825,200	63.14	0	无		国有 法人
香港中央结算有限公司	53,780,957	305,095,926	3.05	0	未知		境外 法人
陕西煤业股份有限公司 回购专用证券账户	0	305,000,000	3.05	0	无		国有 法人
华夏人寿保险股份有限 公司—万能保险产品	32,129,063	220,185,670	2.20	0	未知		境内 非国 有法 人
中国证券金融股份有限 公司	0	195,047,597	1.95	0	未知		国有 法人
华夏人寿保险股份有限 公司—自有资金	0	170,463,778	1.70	0	未知		境内 非国 有法 人
陕西有色金属控股集团 有限责任公司	-103,432,483	153,306,608	1.53	0	未知		国有 法人
黄河矿业—天风证券— 20 黄河 EB 担保及信托 财产专户	-10,000,000	125,000,000	1.25	0	未知		未知
唐亮	1,023,967	117,323,100	1.17	0	未知		境内

							自然人
华夏人寿保险股份有限公司一分红一个险分红	108,348,250	108,348,250	1.08	0	未知		境内非国有法人
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;华夏人寿保险股份有限公司一万能保险和华夏人寿保险股份有限公司一自有资金和华夏人寿保险股份有限公司一分红一个险分红同受华夏人寿保险股份有限公司控制,属关联关系;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。						

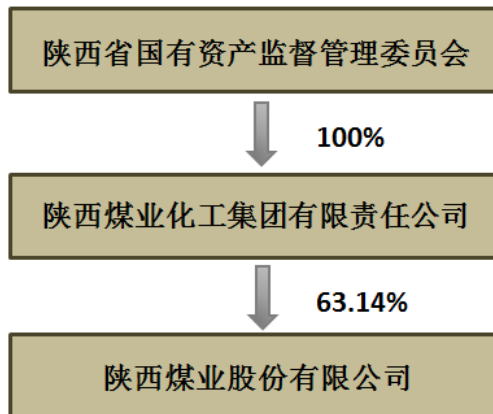
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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

5.1 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	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
------	----	----	-----	-----	------	----	--------	------

陕西煤业股份有限公司面向合格投资者公开发行2017年公司债券（第一期）	17 陕煤 01	143234	2017年8月9日	2020-08-10	10	4.75	本期公司债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所
陕西煤业股份有限公司面向合格投资者公开发行2018年公司债券（第一期）	18 陕煤 01	143598	2018年4月26日	2021-04-27	20	4.86	本期公司债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所

5.2 公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

公司已于2018年8月6日支付“17 陕煤 01”债债券利息（2017.8.102018.8.9）4750万元，截止报告期末无欠息情况。

公司于2019年8月12日支付“17 陕煤 01”债券利息（2018.8.102019.8.9）4750万元，截止报告期末无欠息情况。

公司于2020年8月5日支付“17 陕煤 01”债券利息（2019.8.102020.8.10）4750万元，并偿还本金10亿元。截止报告期末无欠本息情况。

公司于2019年4月29日支付“18 陕煤 01”债券利息（2018.4.272019.4.26）9720万元。

公司于2020年4月20日支付“18 陕煤 01”债券利息（2019.4.272020.4.26）9720万元，截止报告期末无欠息情况。

公司已于2021年4月27日支付“18 陕煤 01”债券利息（2018.4.26-2021.4.27）209,730.49万元，截止报告期末无欠息情况。

5.3 公司债券评级情况

√适用 □不适用

2020年6月16日，联合信用评级有限公司出具了《陕西煤业股份有限公司公司债券2020年跟踪评级报告》（联合[2020]1535号），维持公司主体长期信用等级为“AAA”，评级展望维持“稳定”；同时维持“17陕煤01”、“18陕煤01”信用等级为“AAA”。

报告期内，公司主体评级不存在评级差异。

5.4 公司近2年的主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

主要指标	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)
资产负债率(%)	39.78	39.84	-0.06
EBITDA全部债务比	1.91	1.92	-0.62
利息保障倍数	45.06	15.72	186.66

三 经营情况讨论与分析

1.经营情况讨论与分析

2020年，是极不平凡的一年，新冠疫情蔓延对全球经济发展造成了巨大冲击。公司积极应对复工复产困难，保障能源供应。加快实施“智能矿井、智慧矿区、一流企业”企业发展战略，统筹推进各项工作。全面完成了年度目标任务，实现了“十三五”的圆满收官。全年实现煤炭产量1.25亿吨；全年实现归母净利润148.83亿元，每股收益1.54元。市值突破千亿，净资产收益率、总资产报酬率、人员功效均排名行业第一，企业运营质量和效益增长实现历史最好成绩。

(1)、提高政治站位，筑牢安全保障根基

报告期内，公司深入贯彻习总书记关于安全生产的重要论述及指示批示精神。坚持以“控风险、除隐患、防事故”为目标，树牢“安全风险管控不到位就是事故”的理念，提高政治站位，严守安全红线。高质量完成煤矿安全集中整治年度任务，全面建成安全生产信息共享平台、安全双重预防信息系统，提高灾害预防水平和治理能力。建立全员安全培训考试系统，加强职工安全培训，提高员工安全素质。全面推进“NOSA”安健环管理体系，提高安全风险防范水平。推进矿山应急救援中心组建，有效提升了应急救援管理整体水平。2020年，公司全年煤炭百万吨死亡率0，成为公司创建以来安全最好水平。

(2)、强力推进“四化”建设，助推企业高质量发展

报告期内，公司围绕“四化”建设主线。智能化建设取得突破性进展，智能化产能占比达到95%以上。生产辅助系统全部实现智能化集中控制，井下固定场所基本实现“有人巡检，无人值守”，大幅度降低繁重危险岗位用工数量。成功研发了首套智能快掘机器人系统，为行业安全高效掘进开辟了先河。构建运行了覆盖所有煤矿的煤炭“产、供、销+金融”“三网一平台”管控体系，实现了“纵向共享、横向联动、业财一体、实时管理、智能分析”的管理目标。推动“5G”场景技术应用、“智能矿井”和智能化人才队伍建设等工作，“5G+智慧矿区”建设工作，已被列入陕西省工业转型升级专项资金支持示范项目。2020年公司6处煤矿入选国家首批智能化煤矿示范建设名单，入选数量排名全国煤炭企业第一。

(3)、持续创新驱动，增强企业核心竞争力

报告期内，公司坚持“创新引领发展”。公司率先在煤炭行业建立了企业标杆中心。组织召开全国煤炭行业对标推进现场会，与中煤协会共建煤炭行业标杆中心，构建行业对标信息数据共享平台，形成科学的指标体系数据库和管理案例库，用国际化的视野和国际化的标准，为对标世界一流瞄准方向，为行业创标树标开辟新路径。技术创新开创新局面，围绕灾害超前探查、巷道掘进等六大核心开展技术攻关。积极推广应用“110工法”、超长工作面、智能化采掘、超高压水力割缝等新技术、新工艺、新装备，推进采掘工艺技术变革，形成智能化采掘新模式，提升资源回收率，改善矿区生态环境，以科技创新催生发展新动能。

(4)、做优股权投资，拓宽发展方向

报告期内，公司按照国家 30/60 碳达峰、碳中和的目标方向，优化产业投资地图，依托投顾模式，借脑外部智库，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”的核心资产，为公司转型升级孵化新项目、布局新产业、探寻新动能、发展新经济提供支撑。2020 年，公司在前期能源互联网、工业互联网产业研究的基础上，完成了“万物互联”主题研究，进一步优化股权投资产业地图。9 月，“陕煤朱雀信托项目”清算，实现了公司股权投资业务首单闭环操作过程，单一项目投资收益达到 186%，为公司创造了新的业绩增长极。

(5)、着力脱贫攻坚，展现责任担当

报告期内，公司始终围绕“建设一个园区，带动一片农户，脱贫一批家庭”的工作目标。通过产业扶贫、消费扶贫、就业扶贫、教育扶贫等多种方式实现了帮扶村的稳定脱贫，五年来，公司累计选派青年干部 54 人驻村扶贫，投入资金 2162 余万元，累计带动 10008 名贫困人口脱贫致富，2019 年提前实现整村脱贫摘帽，2020 年实现贫困人口清零。圆满的完成了国家脱贫攻坚任务。

(6)、坚持绿色理念，实现发展永续

报告期内，公司深入推进煤矿绿色发展。红柳林、张家峁等 6 处煤矿建成国家级绿色矿山。以黄河流域生态保护和高质量发展为契机，开展矸石山生态修复、水处理提标改造建设等环保工程。积极开展生态环保技术研究，率先在行业成功实践保水开采技术研究，促进高碳行业、绿色发展。加大土地复垦利用和环境治理工作，创建矿山生态修复时空大数据平台，加快矿山地质环境保护和生态修复工作。

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 12,535.63 万吨，同比增加 1,041.82 万吨，增长 9.06%；实现煤炭销量 24,160.50 万吨，同比增加 6,311.54 万吨，增长 35.36%。其中：铁路运量 14,406 万吨，同比增加 6,304.40 万吨，增长 77.82%。

单位：万吨

商品煤产量	2020 年度	2019 年度	变化率 (%)	增减量
渭北矿区	965.80	1,000.03	-3.42%	-34.23

彬黄矿区	3,758.15	3,835.71	-2.02%	-77.56
陕北矿区	7,811.68	6,658.08	17.33%	1,153.60
合计	12,535.63	11,493.81	9.06%	1,041.82

单位：万吨

商品销售量	2020 年度	2019 年度	变化率 (%)	增减量
(1)、分矿区销量				
渭北矿区	971.71	978.73	-0.72%	-7.02
彬黄矿区	3,758.56	3,845.93	-2.27%	-87.37
陕北地区	7,656.92	6,511.29	17.59%	1,145.63
贸易煤	11,773.31	6,513.01	80.77%	5,260.30
小计	24,160.50	17,848.96	35.36%	6,311.54

(2)、分煤种销	2020 年度	2019 年度	变化率 (%)	增减
原煤	21,861.10	15,701.21	39.23%	6,159.88
洗煤	2,299.40	2,147.75	7.06%	151.66
小计	24,160.50	17,848.96	35.36%	6,311.54
(3)、分运输方式销售	2020 年度	2019 年度	变化率 (%)	增减
铁路运输	14,406	8,101	77.82%	6,304.40
公路及其他运输	9,755	9,748	0.07%	7.14
小计	24,160	17,849	35.36%	6,311.54

(2)、售价与成本

报告期内，公司煤炭售价为 363.45 元/吨，同比下降 20.03 元/吨，降幅 5.22%。原选煤单位完全成本 211.32 元/吨，同比上升 0.80 元/吨，增幅 0.38%，其中维护及修理费下降 0.54 元/吨，矿山环境治理恢复与土地复垦基金下降 0.31 元/吨，燃料和动力费下降 0.18 元/吨，材料增加 2.14 元/吨。

(3)、收入与利润

报告期内，公司实现营业收入 948.60 亿元，同比增加 211.28 亿元，增长 28.66%；实现利润总额 240.08 亿元，同比增加 46.20 亿元，增长 23.83%；归属于上市公司股东的净利润 148.83 亿元，同比增加 32.42 亿元，增长 27.85%；基本每股收益 1.54 元，同比增加 0.34 元，增长 28.33%。

2.1 主营业务分析

2.1.1 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	9,486,027.23	7,373,207.67	28.66
营业成本	6,881,237.31	4,362,444.51	57.74
销售费用	82,936.30	276,821.00	-70.04
管理费用	571,097.19	568,575.07	0.44
研发费用	9,598.24	5,468.07	75.53
财务费用	4,398.02	56,374.55	-92.20
经营活动产生的现金流量净额	2,113,992.72	1,938,104.04	9.08
投资活动产生的现金流量净额	-602,609.75	-588,161.04	-2.46
筹资活动产生的现金流量净额	-1,124,246.09	-852,828.40	-31.83

2.1.2 收入和成本分析

适用 不适用

2020 年公司实现营业收入 948.60 亿元，同比增加 211.28 亿元，增长 28.66%。其中煤炭业务实现收入 920.38 亿元，占总收入的 97.02%，同比增加 214.22 亿元；运输业务实现收入 7.20 亿元，占总收入的 0.76%，同比减少 0.36 亿元；其他业务实现收入 21.03 亿元，占总收入的 2.22%，同比减少 2.58 亿元。

2020 年公司发生营业成本 688.12 亿元，同比增加 251.88 亿元，增长 57.74%。其中：煤炭业务成本 667.78 亿元，占比 97.04%，同比增长 61.05%；；运输业务成本 4.24 亿元，占比 0.62%，同比减少 1.22%；其他业务成本 16.10 亿元，占比 2.34%，同比减少 6.93%（煤炭业务成本增幅大的原因为新收入会计准则的影响，将原来计入销售费用的运输费调整到营业成本）。

2.1.2.1 主营业务分行业、分产品、分地区情况

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	9,203,760.83	6,677,813.62	27.44	30.34	61.05	减少 13.84 个百分点
铁路运输业	71,950.99	42,401.87	41.07	-4.73	-1.22	减少 2.10 个百分点
其他	210,315.41	161,021.82	23.44	-10.94	-6.93	减少 3.30 个百分点
合计	9,486,027.23	6,881,237.31	27.46	28.66	57.74	减少 13.37 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 (%)
原选煤	8,305,766.57	6,192,796.47	25.44	36.1	68.67	减少 14.40 个百分点
洗煤	897,994.26	485,017.15	45.99	-6.35	2.11	减少 4.47 个百分点
运输	71,950.99	42,401.87	41.07	-4.73	-1.22	减少 2.10 个百分点
其他	210,315.41	161,021.82	23.44	-10.94	-6.93	减少 3.30 个百分点
合计	9,486,027.23	6,881,237.31	27.46	28.66	57.74	减少 13.37 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	2,424,745.23	1,750,531.60	27.81	-40.39	-31.22	减少 9.63 个百分点
华中地区	2,090,001.13	1,348,905.60	35.46	95.97	132.49	减少 10.14 个百分点

华南地区	21,464.31	16,695.07	22.22	-18.59	-10.41	减少 7.11 个百分点
华东地区	3,156,701.10	2,460,261.85	22.06	221.71	390.96	减少 26.87 个百分点
西南地区	657,281.32	457,411.45	30.41	31.04	76.64	减少 17.97 个百分点
东北地区	63,796.66	47,615.82	25.36	119.09	151.06	减少 9.51 个百分点
华北地区	1,045,271.47	773,135.22	26.03	49.14	75.87	减少 11.24 个百分点
海外 (新加坡)	26,766.00	26,680.69	0.32			
合计	9,486,027.24	6,881,237.31	27.46	28.66	57.74	减少 13.37 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

2020 年公司煤炭产品销售收入情况如下：

2020 年煤炭采掘收入 920.38 亿元，上年煤炭采掘收入 706.15 亿元，同比增加 214.23 亿元，其中：“一票制”结算收入使同比增加 20.59 亿元，煤炭销量和售价变化使同比增加 193.64 亿元，分别从产品来源和销售品种分析：

按产品来源分析，2020 年公司销量 24,160.50 万吨，同比增加 6,311.54 万吨，影响收入增加 259.19 亿元；煤炭综合售价 363.45 元/吨，同比下降 20.03 元/吨，售价影响收入减少 65.54 亿元。其中：自产煤销售 12,387.19 万吨，同比增加 1,051.24 万吨，影响收入增加 38.09 亿元；自产煤售价 347.41 元/吨，同比下降 14.90 元/吨，影响收入减少 18.45 亿元。贸易煤销售 11773.31 万吨，同比增加 5260.31 万吨，影响收入增加 221.10 亿元；贸易煤售价 380.32 元/吨，同比减少 40 元/吨，影响收入减少 47.09 亿元。“一票制”结算收入同比增加 20.59 亿元。

煤炭采掘业毛利率下降的主要原因为本期贸易煤销量增加，另外就是由于新收入会计准则的影响，将原来计入销售费用的运输费调整到营业成本。

单位：万吨 元/吨

产品来源 分析	2020 年		2019 年		增减额		增减幅 (%)	
	销售量	价格	销售量	价格	销售量	价格	销售量	价格
一、自产煤	12,387.19	347.41	11,335.95	362.30	1,051.24	-14.90	9.27	-4.11
其中：								
渭北矿区	971.71	286.94	978.73	301.90	-7.02	-14.96	-0.72	-4.95
彬黄矿区	3,758.56	400.36	3,845.93	431.03	-87.37	-30.67	-2.27	-7.12
陕北矿区	7,656.92	329.09	6,511.29	330.79	1,145.63	-1.70	17.59	-0.51
二、贸易煤	11,773.31	380.32	6,513.01	420.32	5,260.31	-40.00	80.77	-9.52
合计	24,160.50	363.45	17,848.96	383.47	6,311.54	-20.03	35.36	-5.22

按销售品种分析，2020 年公司原选煤销售收入 830.58 亿元，同比增加收入 220.31 亿元。其中原选煤销量 21861.10 万吨，同比增加 6159.89 万吨，影响收入增加 230.91 亿元；原选煤售价 360.60 元/吨，同比下降 14.26 元/吨，影响收入减少 31.18 亿元。洗煤销售收入 89.80 亿元，同比减少收入 6.08 亿元。其中洗煤销量 2299.40 万吨，同比增加 151.65 万吨，影响收入增加 6.77 亿元；洗煤售价 390.53 元/吨，同比下降 55.91 元/吨，影响收入减少 12.86 亿元。“一票制”结算收入同比增加 20.59 亿元。

单位：万吨 元/吨

销售分类	2020 年		2019 年		增减额		增减幅（%）	
	销售量	价格	销售量	价格	销售量	价格	销售量	价格
原选煤销售	21,861.10	360.60	15,701.21	374.86	6,159.89	-14.26	39.23	-3.81
洗煤销售	2,299.40	390.53	2,147.75	446.44	151.65	-55.91	7.06	-12.52
合计	24,160.50	363.45	17,848.96	383.47	6,311.54	-20.03	35.36	-5.22

2.1.2.2 产销量情况分析表

√适用 □不适用

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	万吨	12,535.63	24,160.50	762.75	9.06	35.36	447.68

2.1.2.3 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	本期占成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占成本比例(%)	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	287,271.83	4.17	240,803.62	5.52	19.30	
煤炭采掘	人工成本	418,904.88	6.09	352,312.34	8.08	18.90	
煤炭采掘	折旧及摊销	194,396.21	2.83	170,025.00	3.90	14.33	
煤炭采掘	运输费	294,870.15	4.29	3,045.49	0.07	9,582.20	
煤炭采掘	其他	805,194.84	11.70	727,298.81	16.67	10.71	
	小计	2,000,637.90	29.07	1,493,485.26	34.24	33.96	
煤炭贸易	外购煤成本	4,677,175.72	67.97	2,629,653.51	60.28	77.86	
铁路运输	运输成本	42,401.87	0.62	42,925.57	0.98	-1.22	
其他	其他	161,021.82	2.34	196,380.17	4.50	-18.01	
	合计	6,881,237.31	100.00	4,362,444.51	100.00	57.74	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占成本比例(%)	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	276,442.71	4.02	231,540.86	5.31	19.39	
原煤	人工成本	412,279.92	5.99	345,519.48	7.92	19.32	
原煤	折旧及摊销	181,120.48	2.63	158,121.70	3.62	14.54	
原煤	运输费	294,870.15	4.29	3,045.48	0.07	9,582.22	
原煤	其他	769,752.55	11.19	704,967.68	16.16	9.19	
	小计	1,934,465.81	28.11	1,443,195.20	33.08	34.04	
洗煤	洗煤加工费	66,172.09	0.96	50,290.06	1.15	31.58	
煤炭贸易	外购煤成本	4,677,175.72	67.97	2,629,653.51	60.28	77.86	
铁路运输	运输成本	42,401.87	0.62	42,925.57	0.98	-1.22	
其他	其他	161,021.82	2.34	196,380.17	4.50	-18.01	
	合计	6,881,237.32	100.00	4,362,444.51	100.00	57.74	

成本分析其他情况说明

注：煤炭业务成本增幅大的原因为新收入会计准则的影响，将原来计入销售费用的运输费调整到营业成本。

2.1.2.4 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 1,807,345.17 万元，占年度销售总额 19.05%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 1,238,044.51 万元，占年度销售总额 13.05%。

前五名供应商采购额 2,495,125.19 万元，占年度采购总额 30.42%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 2,465,506.64 万元，占年度采购总额 30.06%。

2.1.3 费用

√适用 □不适用

销售费用：2020 年销售费用 8.29 亿元，同比减少 19.39 亿元，下降 70.04%。主要是新会计收入准则的影响，将原来计入销售费用的运输费调整到营业成本。

管理费用：2020 年管理费用 57.11 亿元，同比增加 0.25 亿元，增长 0.44%。主要是固定资产折旧和无形资产摊销增加所致。

财务费用：2020 年财务费用 0.44 亿元，同比减少 5.20 亿元，下降 92.20%。主要是本期有息负债借款较同期减少，减少利息费用；另外本期贷款利率较上年下降 0.95%，减少利息支出，以及子公司汇兑损益增加收益。

2.1.4 研发投入

研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：万元

本期费用化研发投入	9,598.24
本期资本化研发投入	36,464.83
研发投入合计	46,063.07
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.49
公司研发人员的数量	317
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	0.86
研发投入资本化的比重（%）	88.29

注：研发人员的数量单位为“人”。

2.1.5 现金流

√适用 □不适用

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	2,113,992.72	1,938,104.04	9.08	175,888.68
投资活动产生的现金流量净额	-602,609.75	-588,161.04	-2.46	-14,448.71
筹资活动产生的现金流量净额	-1,124,246.09	-852,828.40	-31.83	-271,417.69

(1) 经营活动

2020年经营活动产生的现金流量净额211.40亿元，同比增加17.59亿元，上升9.08%。其中销售商品、提供劳务收到的现金同比增283.63亿元，增长33.25%，主要是销售规模增长，应收票据收回、票据池票据解付收回资金。购买商品、接受劳务支付的现金同比增加286.27亿元，增长63.49%，主要是销售规模增长外购煤成本增加，以及按照新收入准则将销售费用-运输费调整到本项目；支付的其他与经营活动有关的现金同比增加24.10亿元，增长55.65%，主要是本期煤炭销量增幅很大,煤炭的运费付现增加所致。

(2) 投资活动

2020年投资活动产生的现金流量净额-60.26亿元，同比减少1.44亿元，下降2.46%。其中收回投资收到的现金同比增加56.89亿元，同比增加1758倍，主要是本期信托产品清算收回；取得投资收益收到的现金同比增加42.19亿元，增长313.85%，主要是本期联营企业的股利同比增加；处置长期资产收回的现金净额同比增加2.10亿元，同比增加17倍，主要是子公司转让无形资产采矿权；购建长期资产支付的现金同比增加34.10亿元，同比增加69.71%，主要是购买固定资产增加；投资支付的现金同比增加75.23亿元，同比增加5.89倍，主要是本期投资信托产品。

(3) 筹资活动

2020年筹资活动产生的现金流量净额-112.42亿元，同比减少27.14亿元，下降31.83%。其中吸收投资收到的现金同比减少9.62亿元，下降65.44%，主要是上期新成立的子公司---供应链公司，吸收少数股东投资收到的现金所致。

取得借款收到的现金同比增加17.30亿元，增长92.51%，主要是子公司本期借款增加；偿还债务支付的现金同比增加27.33亿元，增长67.45%，主要是子公司本期偿还借款。

2.2 资产、负债情况分析

适用 不适用

2.2.1 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	1,228,784.38	8.25	195,807.57	1.52	528	本期信托产品投资及公允价值变动收益增加
应收票据	46,691.80	0.31	154,371.65	1.21	-70	本期票据业务减少，及票据到期兑付、贴现等
应收款项融资	12,278.53	0.08	38,746.62	0.3	-68	本期票据业务减少，导致应收票据融资同步减少
预付款项	357,148.09	2.40	216,739.00	1.69	65	预付铁路运费增加。
其他应收款	77,253.04	0.52	43,027.43	0.34	80	主要为应收联营公司孙家岔公司未支付的股利

其中：应收利息	4.67	0.00	79.75	0	-94	委托贷款利息收回
应收股利	32,571.43	0.22	15,892.90	0.12	105	应收联营公司孙家岔公司未支付的股利
存货	524,777.73	3.52	146,565.63	1.14	258	供应链公司本期库存商品增加
其他流动资产	158,534.86	1.06	225,124.55	1.75	-30	本期委托贷款收回及理财产品减少
开发支出	15,713.23	0.11	1,315.29	0.01	1,095	子公司小保当公司本期科研设备及资本化的技术服务费支出增加
其他非流动资产	42,908.04	0.29	15,405.18	0.12	179	预付设备及工程款及预付土地征地费增加
应付票据	317,388.05	2.13	480,498.11	3.75	-34	本期应付商业汇票业务减少
应付账款	1,253,030.75	8.41	967,462.58	7.56	30	本期应付原材料采购款增加
预收款项	0.00		288,247.23	2.25	-100	执行新收入准则调整减少
应交税费	415,359.81	2.79	314,061.31	2.45	32	本期预提企业所得税同比增加
应付股利	13,141.38	0.09	90,841.25	0.71	-86	子公司支付少数股东的股利
一年内到期的非流动负债	577,924.60	3.88	427,450.50	3.34	35	主要为一年内到期的应付债券及长期借款
其他流动负债	201,519.40	1.35	27,114.16	0.21	643	主要为待转销项税
应付债券	0.00		199,680.05	1.56	-100	主要为一年内到期的应付债券重分类至一年内到期的非流动负债
其他非流动负债	498.73	0.00	101.02	0		主要为待转销进项税
其他综合收益	39,748.65	0.27	2,077.87	0.02		其他权益工具投资的公允价值变动
盈余公积	500,697.13	3.36	366,244.27	2.86		母公司本期计提法定盈余公积

2.2.2 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

2020年12月末公司受限货币资金209,359.87万元，主要是为矿山地质治理恢复与土地复垦基金存款、银行承兑汇票保证金存款、信用证保证金、履约保证金等。受限应收票据36,521.10万元，主要是已质押的商业承兑汇票和银行承兑汇票。

2.3 煤炭行业经营性信息分析

2.3.1 煤炭业务经营情况

适用 不适用

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	125,356,335.94	241,604,998.20	9,034,395.73	6,144,575.23	2,889,820.50
合计	125,356,335.94	241,604,998.20	9,034,395.73	6,144,575.23	2,889,820.50

2.3.2 煤炭储量情况

适用 不适用

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	406,229,000.00	240,447,000.00	406,229,000.00
彬黄地区	长焰煤	4,060,062,600.00	2,353,104,900.00	4,060,062,600.00
陕北矿区	长焰煤	9,429,697,200.00	5,620,005,300.00	9,429,697,200.00
合计		13,895,988,800.00	8,213,557,200.00	13,895,988,800.00

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》。

2.4 投资状况分析

对外股权投资总体分析

适用 不适用

2020 年年末股权投资金额 93.42 亿元，较上年减少 27.13 亿元，投资情况详见“第十二节.七.(12)、长期股权投资”。

2.4.1 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

详见“第十二节.七.(2)、交易性金融资产及（13）其他权益工具投资”

3、公司关于公司未来发展的讨论与分析

3.1 行业格局和趋势

适用 不适用

3.1.1 宏观经济环境

2020 年是新中国历史上极不平凡的一年。面对新冠肺炎疫情、世界经济衰退和外部压力加大的三重冲击，我国政府领导全国人民，以习近平新时代中国特色社会主义思想为指引，保持战略定力，准确判断形势，精心谋划部署，果断采取行动，统筹疫情防控和经济社会发展，三大攻坚战取得决定性成就，科技创新取得重大进展，改革开放实现重要突破，民生得到有力保障。全年经济呈现 V 型复苏态势，国内生产总值首次突破 100 万亿元大关，同比增长 2.3%，居民消费价格

指数（CPI）同比上涨 2.5%。成为全球唯一实现经济正增长的主要经济体。

2021 年，我国政府将坚持稳中求进的工作总基调，保持宏观政策的连续性、稳定性、可持续性，立足新发展阶段，贯彻新发展理念，构建新发展格局，推动高质量发展。持续深化供给侧结构性改革，以改革创新为根本动力，巩固拓展疫情防控和经济社会发展成果，更好统筹发展和安全，扎实做好“六稳”工作、全面落实“六保”任务，努力保持经济运行在合理区间。

3.1.2.煤炭市场环境

2020 年回顾

2020 年国内煤炭市场供需基本平衡。受新冠肺炎疫情等多种因素影响，煤炭供需关系出现了阶段性市场偏紧或宽松的现象，市场现货价格出现了较大幅度波动，但煤炭中长期合同价格始终稳定在合理区间。据国家统计局等相关部门的数据，截至 2020 年末，环渤海动力煤（5,500 大卡）价格指数为 585 元/吨，较上年末上升 34 元/吨；全年指数均价 549 元/吨，较上年下降 24 元/吨。煤炭进口量保持增长，全年共进口煤炭 3.0 亿吨，同比增长 1.5%。

从供给侧看，煤炭生产企业积极应对疫情影响，统筹推进疫情防控和复产达产，煤炭产量维持在较高水平。随着煤炭供给侧结构性改革的持续深入推进，煤炭行业安全、环保检查常态化，煤炭优质产能持续释放，煤炭产量进一步向主产区集中。2020 年，规模以上工业原煤产量 38.4 亿吨，同比增长 0.9%。内蒙古、山西、陕西原煤产量占全国产量的 71.4%。

从需求侧看，2020 年初，疫情对经济带来冲击，煤炭需求下降。自二季度我国统筹疫情防控和经济社会发展工作取得重大成果，经济稳步恢复，煤炭需求逐步回升。入冬以来受内外经济复苏及天气等因素影响，用煤需求显著攀升。全国煤炭消费总量较上年小幅增长 0.5%，电力行业耗煤量同比增长 0.8%，占全国煤炭消费总量的 52.9%，钢铁、建材、化工行业耗煤保持增长。

2021 年展望

从煤炭需求看，我国宏观经济稳定向好发展，将带动煤炭需求总量继续增长。同时，国家强化节能减排、大气环境治理，新能源和可再生能源对煤炭消费的替代作用进一步增强，将抑制煤炭消费的增速。预计 2021 年煤炭需求略有增长。

从煤炭供应看，2021 年预计晋陕蒙新等煤炭主产区新增优质产能将继续释放，但与此同时，南方部分省份落后煤炭产能还将进一步退出。总体看，2021 年全国煤炭产量将保持增长态势，增量进一步向晋、陕、蒙、新集中。从煤炭进口看，2021 年我国煤炭进口市场多元化的趋势愈加明显，全年煤炭进口量仍将保持基本稳定。

总体分析，2021 年全国煤炭供给体系质量将稳步提升，煤炭中长期合同价格将稳定在合理区

间，煤炭市场将保持基本平衡态势。受资源、环境的约束以及极端天气不确定性的影响，不排除局部区域、个别时段、部分煤种出现供应偏紧的情况。

3.2 公司发展战略

适用 不适用

公司深入贯彻“创新、协调、绿色、开放、共享”的发展理念。坚持绿色发展、清洁利用，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、渠道优势、管理优势、人才优势、平台优势。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）”建设和科技创新为驱动，打造“智能矿井、智慧矿区、安全高效绿色发展的一流企业”。

3.3 经营计划

适用 不适用

2021年，是陕西煤业落实“十四五”发展规划的开局之年，也是践行新理念、实现新跨越、开启新征程的重要一年。面对新发展阶段，公司坚持“智能矿井、智慧矿区、一流企业”发展目标，深化“安全、高效、绿色、创新、和谐”发展理念，继续坚持“四化”建设主线，强力推进安全生产、绿色发展、经营管理和资本运作等各项工作，奋力创建行业示范、全国领先、世界一流企业。

一是做好战略发展规划。落实公司“十四五”发展规划和完善各项专业职能规划发展与监督体系，构建产业发展地图。深化公司管理水平，细化安全、科研、生产、经营等业务管控能力。

二是加强安全生产管理。坚持以“控风险、除隐患、防事故”为目标，树牢“安全风险管控不到位就是事故”的理念，提高政治站位，严守安全红线。

三是强力推进“四化”建设。坚持理念引领和行业示范的要求，强力推进煤矿“四化”建设步伐，完善企业智能化标准体系，构建煤矿智能感知、智能决策、自动执行的“智能体系”，系统分类推进智能矿井和智慧矿区建设工作。

四是强化科研创新工作。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。

五是持续推进绿色矿井建设。持续推进环保设施智能化运行，加大绿色矿山建设力度，全面加强环境治理恢复和生态修复工作，为推动全省矿山绿色发展提供完整的建设标准和指标数据。

六是提高经营管理质量，加快煤炭行业标杆中心建设，健全完善对标交流平台体制机制，适时发布行业标杆蓝皮书和行业专项标杆，形成陕西煤业对标管理品牌效应，提升行业整体对标工作水平；加快财务实时数据共享融合，建立智慧经营分析机制，提高生产经营分析决策能力。

七是稳步推进新产业布局，培育发展新动能。进一步细化投资战略地图，精准投资方向，做实投资业务。稳步开展新能源、新材料、新经济等新兴产业“种子”孵化和培育。持续推进已投项目的投后管理工作，实现产业链相互赋能。

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，因此本报告期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。

3.4 可能面对的风险

适用 不适用

1、宏观经济波动风险。我国是全世界最大的煤炭生产国与消费国，作为国家基础性能源，煤炭与电力、冶金、建材、化工等国民经济支柱行业的景气程度密切相关。“十四五”期间能源产业加快实现从“碳消费”到“碳循环”模式的转换。碳达峰和碳中和目标，将促使能源产业加快转向新发展模式，新能源和可再生能源对煤炭消费的替代作用进一步增强，将抑制煤炭消费的增速。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，积极应对宏观经济风险给公司经营发展带来的影响。

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、运输瓶颈等因素都将对煤炭价格造成波动。公司将以需求为导向，积极通过调整产品结构、提升产品质量、发展直供用户、创新营销模式等措施抵御市场风险。

3、产业政策变动风险。受节能减排、大气环境治理、煤矿大检查的深入开展、进口煤的有效控制、叠加天气、房地产与基建增速下滑、新能源和可再生能源对煤炭消费的替代等因素的影响。可能会在一定程度上对公司生产与销售带来影响。公司将加强对国家产业政策的研判，坚持以提升供给质量为核心，及时调整生产计划与销售策略，确保产能最大限度的释放。

4、环境保护风险。煤炭行业受日益严格的环保法律和法规的监管。公司将严格执行国家各项环保政策，继续推进矿区节能减排，加强基础研究与科技攻关，健全“产-学-研-用”科技创新体系，依托技术优势，加大力度提升绿色开采水平。同时，有序推进煤田采空区、沉陷区综合治理，防治地质灾害，将生态文明理念融入煤矿全生命周期建设，促进煤炭开发与当地社会和谐发展。

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，将牢牢坚守“红线”意识，通过持续深化煤矿安全双重预防机制建设，深化“安全互检、双向考核”现场检查，全面排查治理煤矿重大灾害和隐患，狠抓各项安全防范责任和措施落实。

6、成本上升风险。受生产要素价格上涨、运输价格调整、安全生产投入和环保投入的持续增加、减量置换政策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。公司将借助全面预算管理、司库管理进一步降低非生产性支出，提高资金效益。通过推进四化建设、科技创新提升成本管控水平。

3.5 资本开支和投融资计划

2020 年资本开支总额为 34.3 亿元。主要用于小保当煤矿项目、神渭管道项目、陕煤集团榆北生产服务设施项目、黄陵矿业机电二车间建设项目等。

2021 年资本开支计划 15.03 亿元。其中：一是小保当矿井及选煤厂项目计划投资 6.52 亿元，一号矿井及选煤厂基本建设项目全部完成，二号矿井及选煤厂下半年竣工验收；二是神渭管道富余煤浆利用项目计划投资 6.99 亿元，下半年竣工验收，建成投运；胡家河煤矿铁路专用线改扩建项目计划投资 1.52 亿元，下半年开工建设。2021 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。