

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、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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人杨照乾、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）段荣国声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、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
无

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告存在一些基于对未来政策和经济的主观假定和判断而做出的预见性陈述，该等陈述不构成公司对投资者的实质性承诺，请投资者注意使用此类信息可能造成的投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、重大风险提示

受宏观经济波动及本年疫情、煤炭行业政策变化等因素影响，本公司 2020 年经营目标存在一定不确定性，请投资者密切关注公司定期报告和临时性公告等信息。除此之外，本公司在“第四节 经营情况讨论与分析”章节详细介绍公司所面临的风险，请投资者予以关注。

其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要.....	8
第四节	经营情况的讨论与分析.....	10
第五节	重要事项.....	19
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	37
第七节	优先股相关情况.....	40
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	41
第九节	公司债券相关情况.....	43
第十节	财务报告.....	47
第十一节	备查文件目录.....	207

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		
陕煤集团、陕煤化集团	指	陕西煤业化工集团有限责任公司
陕西煤业、公司、本公司	指	陕西煤业股份有限公司
铜川矿业	指	陕西陕煤铜川矿业有限公司
黄陵矿业	指	陕西陕煤黄陵矿业有限公司
彬长矿业	指	陕西陕煤彬长矿业有限公司
陕北矿业	指	陕西陕煤陕北矿业有限公司
运销集团	指	陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司
神渭管输	指	陕西神渭煤炭管道运输有限责任公司
小保当矿业、小保当矿井	指	陕西小保当矿业有限公司
物资公司	指	陕西煤业物资有限责任公司
建新煤化	指	陕西建新煤化有限责任公司
红柳林矿业	指	陕煤集团神木红柳林矿业有限公司
柠条塔矿业	指	陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司
张家峁矿业	指	陕煤集团神木张家峁矿业有限公司
红柠铁路公司	指	陕西红柠铁路有限责任公司
神南产业	指	陕煤集团神南产业发展有限公司
神南矿业公司	指	陕西煤业股份有限公司神南矿业公司
财务公司	指	陕西煤业化工集团财务有限公司
中国三峡集团	指	中国长江三峡集团公司，为中国三峡总公司更改后名称
渭北矿区	指	位于铜川市耀州区、印台区至渭南市白水縣、澄城县、合阳县、韩城市一带，俗称“渭北黑腰带”，由焦坪、铜川、蒲白、澄合、韩城5个自然矿区组成
彬黄矿区	指	彬长矿区与黄陵矿区的合称。其中，黄陵矿区位于延安市黄陵县境内，彬长矿区位于咸阳市彬县、长武两县境内
陕北矿区	指	位于陕西北部榆林市，主要分布于榆林市神木县、府谷县、榆阳区、横山县境内
袁大滩矿	指	陕西中能煤田有限公司袁大滩煤矿
供应链公司	指	陕西陕煤供应链管理公司
《公司章程》	指	《陕西煤业股份有限公司章程》
朱雀壬辰	指	西安朱雀壬辰投资合伙企业
嘉兴庚酉	指	和源庚酉投资管理合伙企业
聚赢咸宁	指	聚赢咸宁股权投资基金合伙企业
北京聚能合生	指	北京聚能合生产业投资合伙企业
元	指	人民币元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	陕西煤业股份有限公司
公司的中文简称	陕西煤业
公司的外文名称	SHAANXI COAL INDUSTRY COMPANY LIMITED
公司的外文名称缩写	SHCI
公司的法定代表人	杨照乾

二、 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
联系地址	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
传真	029-81772581	029-81772581
电子信箱	shaanxicoal@shccig.com	shaanxicoal@shccig.com

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	西安市高新区锦业一路2号
公司注册地址的邮政编码	710077
公司办公地址	西安市高新区锦业一路2号
公司办公地址的邮政编码	710077
公司网址	www.shxcoal.com
电子信箱	shaanxicoal@shccig.com
报告期内变更情况查询索引	www.sse.com.cn

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》 《证券日报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	西安市高新区锦业一路2号
报告期内变更情况查询索引	www.sse.com.cn

五、 公司股票简况

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

六、 其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：万元 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(%)
营业收入	3,873,344.74	3,258,567.41	18.87
归属于上市公司股东的净利润	498,590.65	587,106.69	-15.08
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	437,392.06	577,916.75	-24.32
经营活动产生的现金流量净额	448,111.88	1,103,398.13	-59.39
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年同期增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	6,044,821.13	5,825,379.65	3.77
总资产	13,479,627.86	12,668,352.19	6.40

(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(%)
基本每股收益(元/股)	0.51	0.60	-15.00
稀释每股收益(元/股)			
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.44	0.59	-25.43
加权平均净资产收益率(%)	9.34	11.00	减少1.66个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	8.19	10.83	减少2.64个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	35.82
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	2,307.14

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	50.00
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	57,651.23
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	1,083.18
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	-24.68
其他符合非经常性损益定义的损益项目	
少数股东权益影响额	-57.59
所得税影响额	153.49
合计	61,198.59

十、其他

适用 不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

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。公司煤炭资源储量、产销量、年产规模、人员工效均排名国内煤炭行业前列。上半年，面对突如其来的新冠肺炎疫情，全国各行各业遭遇了空前冲击和挑战。煤炭行业也受到了严重影响，煤炭市场供需呈现宽松状态，煤炭价格下滑运行。在党中央的英明决策下，我国经济呈现了稳步复苏。煤炭行业也出现逆势增长。公司围绕“智能矿井、智慧矿区、一流企业”目标，坚持以“四化”建设为主线，以科技升级、管理创新、资本运作、多级协同为抓手，推动煤炭绿色、安全、智能开采。在做优做强主业的同时，积极布局新能源优质资产，探索构建能源互联网产业生态。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。上半年公司先后取得小保当一号矿核准变更 1500 万吨/年，已通过联合试运转验收，小保当二号矿核准变更 1300 万吨/年，目前在建阶段。袁大滩矿 500 万吨/年已通过联合试运转验收。充分保障了后续优质产能稳定释放。

煤炭生产方面。公司坚持四化主线，引领数字变革，构建新的优势。积极推进“生产智能化、运营精细化、管理标准化、决策科学化”的“智慧陕煤”建设。“智能矿井”方面着力采煤、掘进、辅助系统与机器人智能化升级。“智慧矿区”方面着力构建煤炭产供销“三网一平台”管理体系。将煤矿“安全生产信息共享平台”“运销管理系统”“西煤云商”物资系统进行融合，形成智慧联动的经营大数据平台，助推公司向数字化快速转型。

煤炭销售方面。公司创新营销模式，优化要素配置，以营销的高效率、高效能促进供需两端高质量发展。积极探索“智慧零售”新模式，加快数字化转型，以创新谋求市场竞争新优势。推动“智慧运销”和“智慧零售”。以打造煤炭资源“生产-销售-流通-消费”各环节全面互联的实时供应链，确保物流、资金流、信息流高效整合、交互发展。

经营管理方面。公司坚持以世界一流水平为导引，通过持续开展对标管理，全过程全方位全价值链立体式对标，按照“行业做示范”的工作目标，确定了 63 项年度示范标杆创建项目，促进多层次标杆成果转化应用。与行业协会共建标杆中心，通过研究行业大数据构建公司高质量提升目标。上半年，完成了公司标杆中心验收，经鉴定达到行业领先、国内先进水平。

资本运作方面。公司发挥资本平台，聚焦优质资产，助推价值增长。与专业基金管理合作，以组建合伙企业和认购信托计划方式。开展股权投资业务，依托投顾模式，借脑外部智库，聚焦新能源、新材料、新经济、能源互联网、物联网等行业，挖掘“世界一流、中国之最”龙头企业股权，布局新兴优质资产。投资及投后管理审慎规范。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

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。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，陕西省地处我国中西交界处，承东启西、连接南北，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。铁路建设方面，到“十三五”末，陕煤集团自营性铁路专支线里程将达到 580 公里左右，将与包西、神朔-大秦、神朔黄、太中银、浩吉、瓦日、蒙冀等双向七个通道独立相连成为最稳定的煤炭货源供给系统，具有选择权的煤炭集运铁路将进一步提升公司煤炭产业核心竞争力。

四是成本优势。公司从产能释放、结构调整等经营环节全方位降本增效，通过强化全面预算双十管理体系，资金司库管理等措施逐步实现财务“日清月结”。上半年，公司成本较去年下降每吨 11.51 元。

五是科技优势。公司实施科技创新，优化系统能级，聚力高端发展。积极推动创新要素高效配置，促进增长动力快速转换。成立 1 亿元科技引导资金，攻关重大灾害治理和系统优化技术。积极开展合作，联合院士团队、高等院校破解企业发展技术难题，突破行业关键技术创新，促进科技转换不断引领行业技术创新。充分发挥 2 个国家平台与彬长等 7 个研究中心作用，探索应用新技术、新工艺、新装备。上半年，成功研发了全国首套智能快速掘进机器人系统，引领了煤炭行业发展。

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。

第四节 经营情况的讨论与分析

一、经营情况的讨论与分析

上半年，在新冠肺炎疫情影响下，世界众多经济体普遍出现经济萎缩现象。在党中央的正确领导下，我国经济呈现稳步复苏态势。煤炭行业也呈现出逆势增长。公司以党建引领为抓手，以“智能矿井、智慧矿区、一流企业”为目标，以科技升级、管理创新、资本运作、模式重塑为手段，立足煤炭主业，夯实高质量发展根基；深度合作交流，打造开放共赢平台；推动产融结合，谋划新旧动能转换源泉，着力构建主业突出、产业协同、基业长青的生态体系。

1、加强党的建设，把牢发展方向

报告期内，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚持党对企业的全面领导，增强“四个意识”，坚定“四个自信”、做到“两个维护”。通过制定“十四五”规划，把牢公司发展方向，充分发挥党组织在公司重大事项的决定作用。

2、强化战略引领，完善治理体系。

报告期内，公司围绕煤炭产业发展趋势，超前谋划完善战略思路，统筹产业升级、布局优化、产品结构等要素，进一步明确公司“智能矿井、智慧矿区、一流企业”发展目标。在管理、科技、装备和环保等方面，建立了更加科学的专业发展规划和管理机制。编制了《陕西煤业高质量发展报告》、《陕西煤业中期发展规划报告》。制定了《科技工作管理办法》、《设备全生命周期管理规定》等 20 余项制度，公司各项工作得到系统推进和规范提升。

3、提升安全管理，筑牢安全根基。

报告期内，公司将“生命至上，安全为天”的理念融入到企业运营管理中，坚持“安全第一、预防为主、综合治理”方针。深化煤矿安全双重预防机制建设，构建双重预防智能信息系统。规范运营安全生产信息共享平台，实现风险管理与隐患排查联动管理。完善灾害防范综合治理体系，提高灾害预防水平和治理能力。全面推行“NOSA”安健环管理体系，提高安全风险防范水平。优化全员安全培训系统，加强职工安全培训，提高职工安全素质。加强应急救援建设，提升应急救援保障能力。上半年，公司红柳林矿、张家峁矿、黄陵二号矿、建新煤矿、孙家岔矿、韩家湾矿、玉华煤矿等 9 对矿井达到国家一级安全生产标准化矿井。报告期内杜绝了重大及以上安全生产责任事故。

4、优化市场结构，打造核心竞争优势

报告期内，公司持续扩大核心市场主导优势，逐步兑现“沿海看国能、内陆看陕煤”的战略布局。围绕“六线四区域”，深化战略布局。即：沿包西线巩固省内电及省内化工用煤市场；沿蒙冀线、瓦日线增量沿海市场；沿浩吉铁路做大“两湖一江”市场；沿襄渝、宝成线扩大西南市场。通过市场、运力、用户结构的持续优化，促进公司优质产能充分释放和整体效益最大化，在沿海、华中及西南等核心市场逐渐形成主导优势。上半年，公司煤炭销量 10580 万吨，同比增加 2850 万吨，同比增长 36.88%。

5、引领数字变革 助推智慧发展

报告期内，公司以“四化”建设和科技创新助推企业高质量发展。按照“生产智能化、运营精细化、管理标准化、决策科学化”四化合一“智慧陕煤”的发展思路，通过对 5G、大数据、人工智能等前沿技术的探索研究，推动了智能化无人开采技术、机器人巡检、安全生产信息共享平台等项目的改造升级与成功运行。上半年，成功研发了全国首套智能快速掘进机器人系统，引领了煤炭行业发展。着力构建煤炭产供销“三网一平台”管理体系，将煤矿“安全生产信息共享平台”“运销管理系统”“西煤云商”物资系统进行融合，年底全面上线运行，形成智慧联动的经营大数据平台，助推公司向数字化快速转型。

6、深耕资本平台，实现永续发展

报告期内，结合十九大精神以及国家鼓励并推进的八大新兴产业方向，依托投顾模式，借脑外部智库，聚焦行业前沿、产业高端、具备核心竞争力的新能源、新材料、新经济、能源互联网、工业互联网等行业优质资产，谨慎、规范的开展投资业务。对于已投标的，密切跟踪其运营情况和上下游产业链变化，做好投后管理，为公司转型提供支撑。

7、重塑管理模式 激活发展动力

报告期内，公司以世界一流水平为导引，通过开展对标管理，全过程立体式创新对标模式，按照“行业做示范”的工作目标，确定了 63 项年度示范标杆创建项目，促进多层次标杆成果转化应用。与行业协会共建标杆中心，通过研究行业大数据构建公司高质量提升目标。建立公司全面风险管理体系，加强内部控制和流程优化，不断提升公司风险防控能力和水平。从产能释放、结构调整等经营环节全方位降本增效，通过强化全面预算双十管理体系，资金司库管理等措施逐步实现财务“日清月结”。上半年成本较去年下降每吨 11.51 元。

8、聚力环保扶贫 彰显责任担当

报告期内，公司以“党建促脱贫，产业促发展”的思路，开展精准扶贫，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。上半年，公司扶贫工作进一步调整村集体产业的运营模式，规范种养殖业的技术措施，确保各类产业有序运营。

公司围绕习近平社会主义生态文明建设理论，践行企业与环境和谐共生的发展理念，坚持节约优先、保护优先、自然恢复的工作思路，从源头防范环境污染和生态破坏，持续推进绿色矿山建设，努力构建资源节约与环境友好型企业。上半年，红柳林煤矿、张家峁煤矿、韩家湾煤矿、孙家岔煤矿 4 处煤矿进入陕西省绿色矿山名录。黄陵一号矿、建庄煤矿、建新煤化进入国家级绿色矿山名录。

二、报告期内主要经营情况

1、产量与销量

报告期内，报告期内，公司实现煤炭产量 5,797 万吨，同比增加 427 万吨，增长 7.96%；实现煤炭销量 10,580 万吨，同比增加 2850 万吨，增长 36.88%。其中：铁路运量 4,824 万吨，同比增加 1,259 万吨，增长 35.33%。

商品煤产量 (万吨)	2020 年 1-6 月	2019 年 1-6 月	变化率 (%)	增减量

渭北矿区	507	462	9.79	45.23
彬黄矿区	1,810	1,899	-4.70	-89.27
陕北矿区	3,480	3,009	15.67	471.37
合计	5,797	5,370	7.96	427.33

商品销售量 (万吨)	2020年1-6月	2019年1-6月	变化率(%)	增减量
1、分矿区销量				
渭北矿区	489	447	9.24	41.34
彬黄矿区	1,782	1,879	-5.19	-97.50
陕北地区	3,380	2,940	14.95	439.61
贸易煤	4,930	2,463	100.17	2,467.09
小计	10,580	7,730	36.88	2,850.54

2、分煤种销量	2020年1-6月	2019年1-6月	变化率(%)	增减
原煤	9,527	6,655	43.15	2,871.74
洗煤	1,054	1,075	-1.97	-21.21
小计	10,580	7,730	36.88	2,850.54
3、分运输方式销量	2020年1-6月	2019年1-6月	变化率(%)	增减
铁路运输	4,824	3,565	35.33	1,259.29
公路及其他运输	5,757	4,165	38.21	1,591.57
小计	10,580	7,730	36.88	2,850.86

2、售价与成本

报告期内，公司煤炭售价为 335.85 元/吨，同比下降 51.05 元/吨，降幅 13.19%，其中自产煤售价 312.67 元/吨，同比下降 63.37 元/吨，降幅 16.85%；贸易煤售价 362.42 元/吨，同比下降 47.67 元/吨，降幅 11.62%。原选煤单位完全成本 194.62 元/吨，同比下降 11.51 元/吨，降幅 5.58%。

3、收入与利润

报告期内，公司实现营业收入 387.33 亿元，同比增加 61.48 亿元，增长 18.87%；实现利润总额 82.50 亿元，同比减少 15.22 亿元，下降 15.57%；归属于上市公司股东的净利润

49.86 亿元，同比减少 8.85 亿元，下降 15.08%；基本每股收益 0.51 元，同比减少 0.09 元，下降 15.57%。

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

科目	本期数	单位:万元 币种:人民币	
		上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	3,873,344.74	3,258,567.41	18.87
营业成本	2,567,500.93	1,826,722.92	40.55
销售费用	231,545.55	106,641.84	117.12
管理费用	229,398.12	252,865.47	-9.28
财务费用	-3,414.24	7,665.20	-144.54
研发费用	285.84	59.99	376.48
经营活动产生的现金流量净额	448,111.88	1,103,398.13	-59.39
投资活动产生的现金流量净额	-252,106.26	-211,349.98	19.28
筹资活动产生的现金流量净额	4,349.42	-357,287.07	101.22

营业成本变动原因说明:主要是煤炭产量增加及外购煤数量增加，导致成本增加所致。

销售费用变动原因说明:主要是本期外购煤采购数量增加，使外购煤的铁路运费增加，导致销售费用增加所致。

财务费用变动原因说明:主要是经营积累货币资金增加，利息收入同比上升；借款总额减少，利息支出同比下降，导致财务费用下降所致。

研发费用变动原因说明:主要是子公司煤炭自燃动态监测预警及防控技术支出及煤矿 N00 工法技术集成与经济效益评价费。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要是外购煤量增加，使购买商品、接受劳务支付的现金增加，导致经营活动产生的现金流量净额同比下降 59.39%。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要上期偿还借款净支出 13.86 亿元，以及上期回购公司股份使现金流出增加 12.24 亿元；而本期无回购业务，偿还借款净流入 3.9 亿元所致。

2 其他

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(2) 其他

□适用 √不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

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 (%)	上年同期期末数	上年同期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年同期期末变动比例 (%)	情况说明
交易性金融资产	368,620.79	-2.73	195,807.56	-1.55	88.26	投资增加及公允价值变动。
应收票据	101,531.71	-0.76	150,389.63	-1.19	-32.49	票据到期兑付、贴现等。
应收账款	786,101.59	-5.85	586,848.90	-4.63	33.95	增加原因主要为营业收入同比增加，以及供应链公司货款大幅增加所致。
应收款项融资	8,930.44	-0.07	38,746.62	-0.31	-76.95	应收票据融资减少。
预付款项	346,699.19	-2.58	214,400.17	-1.69	61.71	预付铁路运费增加。
其他应收款	27,488.60	-0.21	40,937.94	-0.32	-32.85	减少主要原因为应收股利全部收回。
其中：应收利息	33.75	0	79.75	-0.00	-57.68	减少主要原因为利息收回。
存货	190,862.59	-1.42	131,394.22	-1.04	45.26	增加主要原因为供应链公司贸易煤增加所致。
开发支出	4,217.86	-0.03	1,284.58	-0.01	228.34	增加原因主要为子公司一小保当煤矿智能掘进技术及成套装备研发支出。
递延所得税资产	131,564.94	-0.98	84,548.78	-0.67	55.61	企业所得税税率调整所致。
其他非流动资产	8,297.06	-0.06	15,405.18	-0.12	-46.14	子公司预付的设备工程款大幅减少。
预收款项	-	-	286,027.52	2.26	-100	新收入准则调整合同负债。
合同负债	451,693.79	3.36	-	-	-100	新收入准则调整，增加主要原因为预收物资设备及贸易煤款增加。
应交税费	237,531.33	1.76	313,825.57	2.48	-24.31	支付跨期税费所致
其他应付款	443,945.74	3.29	165,766.38	1.31	167.81	子公司已宣告未支付少数股东的股利。
其中：应付股利	355,177.99	2.63	90,841.25	0.72	290.99	子公司已宣告未支付少数股东的股利。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

2020 年 6 月末公司受限货币资金 200,373.52 万元，主要是为银行承兑汇票保证金存款、矿山地质治理恢复与土地复垦基金及履约保证金等。受限应收票据 59,577.94 万元，主要是质押的银行承兑汇票和商业承兑汇票。

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

适用 不适用

投资情况详见“第十节.七.(15)、长期股权投资”

(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

详见“第十一节.七.(2)、交易性金融资产及（16）其他权益工具投资”

(五) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(六) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

A、主要子公司

单位：万元

公司名称	所处行业	主要产品或服务	占被投资公司的权益比例(%)	注册资本	总资产	归属于母公司净资产	营业收入	归属于母公司股东的净利润
铜川矿业	煤炭采掘业	煤炭	100	160,900.00	1,849,159.47	969,152.83	423,156.81	68,322.24
彬长矿业		煤炭	100	442,526.70	1,717,047.59	850,836.71	262,301.08	31,163.10
黄陵矿业		煤炭	100	390,000.00	1,828,346.72	1,235,903.26	368,600.27	102,907.08
陕北矿业		煤炭	100	26,100.00	303,617.65	239,277.47	59,249.00	14,883.42
张家峁矿业		煤炭	55	60,738.30	681,508.29	304,341.91	154,905.88	26,281.22
红柳林矿业		煤炭	51	90,891.00	931,897.90	347,855.88	267,834.49	44,815.62

建新煤化		煤炭	51	87,522.00	296,803.61	110,067.27	67,290.40	11,454.63
小保当矿业		煤炭	60	120,000.00	2,290,308.92	150,455.08	218,534.44	29,820.82
运销集团	煤炭 批发 经营	煤炭	100	5,100.00	755,953.84	154,493.59	3,021,075.06	9,671.41
物资公司	物资 流通	煤矿 物资 设备	100	34,192.00	406,132.69	58,435.63	188,512.61	4,141.37
供应链公司	供应 链管 理	煤炭	51	400,000.00	595,702.06	202,124.01	627,707.38	262.48

B、子公司的净利润占公司净利润 5%以上的单位有黄陵矿业、铜川矿业、红柳林矿业、小保当矿业、张家峁矿业，详见附表：

单位：万元

单 位	营业收入	营业利润
黄陵矿业	368,600.30	172,866.40
红柳林矿业	267,834.50	111,596.40
铜川矿业	423,156.80	136,475.30
小保当矿业	218,534.40	66,615.62
张家峁矿业	154,905.90	63,395.20

C、主要参股公司：

单位：万元

公司名称	所处 行业	主要 产品 或服 务	占被 投资 公司 的权 益比 例(%)	注册 资本	总资产	归属于母公 司净资产	营业收入	本期净利润
陕西煤业化工集团财务有限公司	其他 金融	金融 服务	30	300,000	2,808,738.40	307,322.75	39,237.90	23,773.10
陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业有限公司	煤炭采 掘业	煤炭	30	26,000	486,984.60	271,532.73	132,457.80	52,713.70
陕西中能煤田有限公司	煤炭采 掘业	煤炭	34	160,000	743,785.20	151,423.01	50,685.50	-1,681.90
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	煤炭采 掘业	煤炭	40	36,100	417,050.30	164,807.76	103,187.70	33,892.50
榆林神华能源有限责任公司	煤炭采 掘业	煤炭	49.90	139,500	597,361.37	219,400.03	119,974.28	25,704.05

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、其他披露事项**(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明**

适用 不适用

(二) 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。另外，我国能源结构决定了未来相当长时间内，煤炭仍是我国消耗占比最高的能源。上半年，国内煤炭消费在疫情、油价暴跌、经济下行等因素叠加冲击下，会呈现局部供过于求的现象，将对煤炭价格造成波动，提醒投资者注意投资风险。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。上半年，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。上半年，受疫情、经济下行等因素影响，煤炭市场供需呈现宽松态势，市场煤价格将趋于平稳。煤矿大检查的深入开展、进口煤的有效控制、环渤海地区禁止“汽运煤”入港等政策颁布，叠加天气、环保限产、房地产与基建增速下滑等因素的影响。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。

(三) 其他披露事项

适用 不适用

第五节 重要事项

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
2019 年度股东大会	2020 年 5 月 21 日	www.sse.com.cn	2020 年 5 月 22 日

股东大会情况说明

适用 不适用

2019 年年度股东大会共审议十项议案：议案一 《关于〈陕西煤业股份有限公司 2019 年度董事会工作报告〉的议案》、议案二 《关于〈陕西煤业股份有限公司 2019 年度监事会工作报告〉的议案》、议案三 《关于〈陕西煤业股份有限公司 2019 年度财务决算报告〉的议案》、议案四 《关于陕西煤业股份有限公司 2019 年度利润分配预案的议案》、议案五 《关于公司 2019 年度日常关联交易实际发生情况及 2020 年度日常关联交易情况预计的议案》、议案六 《关于聘请公司 2020 年度审计机构的议案》、议案七 《关于为控股子公司提供担保的议案》、议案八 《关于更换独立董事的议案》、议案九 《关于更换公司董事的议案》、议案十 《关于更换公司监事的议案》。

二、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	
每 10 股派息数(元)（含税）	
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	

三、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	陕西煤业化工集团有限责任公司	对于陕煤集团控制的生产矿，在陕煤集团仍控制该等生产矿的情况下，该等生产矿在现有生产规模上不再发展任何竞争性业务，并严格按照陕煤集团与陕西煤业签订的相关日常关联交易协议的约定，结合煤炭市场的变化情况，将该等生产矿生产的煤炭以买断销售给陕西煤业等方式避免与陕西煤业可能的竞争。	长期	是	是		
	解决关联交易	陕西煤业化工集团有限责任公司	陕煤化集团将严格按照监管规定规范本集团以及其所实际控制企业与陕西煤业之间的关联交易。对于无法避免的关联交易将按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格严格按照市场公认的合理价格确定，规范履行关联交易决策程序，并按规定履行信息披露义务。陕煤化集团和陕西煤业就相互间关联交易所作出的任何约定及安排，均不妨碍对方为其自身利益、在市场同等竞争条件下与任何第三方进行业务往来或交易。陕煤化集团严格遵守中国证监会、证券交易所有关规章以及陕西煤业《公司章程》、《关联交易管理办法》等管理制度的规定，与其他股东一样平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用大股东的地位谋取不当的利益，不损害陕西煤业及其他股东的合法权益。	长期	是	是		
	解决土地等产权瑕疵	陕西煤业化工集团有限责任公司	1、对于公司未取得《房屋所有权证》的房屋，陕煤化集团承诺：若因公司使用该等产权不完善房屋导致损失，陕煤化集团将在该等损失实际发生且公司书面通知本集团之日起的六个月内赔偿公司或下属全资、控股子公司因未能及时获得《房屋所有权证》而遭受的损失、索赔、支出和费用。2、对于公司租赁的无房产证的出租房屋，陕煤化集团承诺：若公司租赁的无房产证的出租房屋出现纠纷，陕煤化集团保证负责在该等纠纷出现且公司书面通知陕煤化集团之日起的六个月内解决与房屋租赁相关的一切纠纷，承担纠纷解决的或与之相关的费用并补偿公司或下属全资、控股子公司因此而遭受的一切损失（如有）。3、对于公司正在办理土地使用权出让程序的土地，陕煤化集团承诺：若因前述土地未能办妥土地使用权证书而给公司或下属全资、控股子公司造成损失的，陕煤化集团将在该等损失实际发生且公司书面通知本集团之日起的六个月内赔偿公司或下属全资、控股子公司因此而遭受的损失、索赔、	长期	是	是		

2020 年半年度报告

			支出和费用。”					
其他	陕西煤业化工集团有限责任公司	1、对于本次发行前本集团所持的陕西煤业股票，在其股票锁定期满后的第 1 至第 24 个月内，本集团通过证券交易所减持的价格不低于本次发行价格；锁定期满后的第 25 至第 36 个月内，通过证券交易所减持的价格不低于最近一期公告的每股净资产。如本集团违反本承诺进行减持的，自愿将减持所得收益上缴陕西煤业。2、陕西煤业招股说明书若有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断陕西煤业是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本集团及陕西煤业将依法回购首次公开发行的全部新股，且本集团将购回已转让的原限售股份。证券主管部门或司法机关认定陕西煤业招股说明书存在本款前述违法违规情形之日起 10 个工作日内，本集团向公司提供包括回购股份数量、价格区间、完成时间等的回购计划并由公司进行公告。本集团应在证券主管部门或司法机关认定陕西煤业招股说明书存在本款前述违法违规情形之日起 6 个月内（简称“窗口期”）完成购回。对于陕西煤业首次公开发行的 A 股，购回价格不低于其发行价格与银行同期活期存款利息之和；对于已转让的原限售股份，购回价格不低于其转让均价与银行同期活期存款利息之和；期间公司如有派息、送股、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项，购回底价相应进行调整。除非交易对方在窗口期内不接受要约，否则本集团将购回已转让全部限售股份。3、陕西煤业招股说明书若有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本集团将依法赔偿投资者损失。4、自陕西煤业股票上市至本集团减持期间，公司如有派息、送股、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项，减持底价下限将相应进行调整。5、本集团作为陕西煤业控股股东，通过陕西煤业业绩的增长获得股权增值和分红回报。截至本承诺函签署日，本集团未有任何直接或间接减持陕西煤业股票的行动或意向。6、本集团将严格遵守我国法律法规关于控股股东持股、股份变动以及国有资产管理的有关规定，规范诚信履行控股股东的义务。7、本集团若未能履行上述承诺及其他在陕西煤业招股说明书中披露的其他公开承诺，则本集团将按有关法律、法规的规定及监管部门的要求承担相应的责任；同时，若因本集团未履行相关承诺致使投资者在证券交易中遭受损失且相关损失数额经司法机关以司法裁决形式予以认定的，本集团将自愿按相应的赔偿金额申请冻结所持有的陕西煤业相应市值的股票，从而为本集团需根据法律法规和监管要求赔偿的投资者损失提供保障。	长期	是	是			
其他	陕西煤业化工集团有限责任公司	陕煤化集团承诺：在持有陕西煤业的控股股权或控制权且继续持有标的商标并享有标的商标专用权的前提下，陕煤化集团将无条件同意续展《商标使用许可协议》，确保该等标的商标在商标专用权期限内无偿许可给本公司及其下属企业使用。	长期	是	是			

2020 年半年度报告

	其他	陕西煤业股份有限公司	1、招股说明书若有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断陕西煤业是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，陕煤化集团及本公司将依法回购首次公开发行的全部 A 股股票。证券主管部门或司法机关认定陕西煤业招股说明书存在本款前述违法违规情形之日起的 10 个交易日内，本公司应就回购计划进行公告，包括回购股份数量、价格区间、完成时间等信息，涉及公司回购本公司股份的还应经公司股东大会批准。股份回购义务触发之日起 6 个月内（简称“窗口期”）完成回购，回购价格不低于本次公开发行 A 股的发行价格与银行同期活期存款利息之和；期间公司如有派息、送股、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项，回购底价相应进行调整。2、陕西煤业招股说明书若有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。3、本公司若未能履行上述承诺，则本公司将按有关法律、法规的规定及监管部门的要求承担相应的责任；同时，若因本公司未履行上述承诺致使投资者在证券交易中遭受损失且相关损失数额经司法机关以司法裁决形式予以认定的，本公司将自愿按相应的赔偿金额冻结自有资金，以为本公司需根据法律法规和监管要求赔偿的投资者损失提供保障。	长期	是	是		
	其他	陕西煤业股份有限公司董事、监事及高级管理人员	陕煤股份全体董事、监事及高级管理人员均未持有公司股份。陕煤股份招股说明书若有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司董事、监事及高级管理人员将依法赔偿投资者损失。若本公司董事、监事及高级管理人员未能履行陕煤股份首次公开发行 A 股前个人作出的承诺，则本公司董事、监事及高级管理人员将依法承担行政或刑事责任；并在证券监管部门或有关机构认定前述承诺未得到实际履行起 30 日内，或司法机关认定因本款前述承诺未得到实际履行而致使投资者在证券交易中遭受损失起 30 日内，本公司董事、监事及高级管理人员自愿将各自在公司上市当年全年从公司所领取的全部薪金对投资者先行进行赔偿。	长期	是	是		
与再融资相关的承诺	其他	陕西煤业股份有限公司董事、监事及高级管理人员	陕西煤业股份有限公司全体董事、监事及高级管理人员均已认真核查和审阅本公司面向合格投资者公开发行 2017 年公司债券的全部申请文件，承诺上市申请文件不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。	长期	是	是		

注 1：2011 年 3 月 26 日公司控股股东陕西煤业化工集团有限责任公司出具了《避免同业竞争承诺函》；2015 年 1 月 27 日，公司 2015 年第一次临时股东大会审议通过，同意陕西煤业化工集团有限责任公司豁免履行《避免同业竞争承诺函》的部分相关承诺；2018 年 12 月 19 日，公司 2018 年第二次临时股东大会审议通过《关于控股股东变更避免同业竞争承诺事项的议案》。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

五、破产重整相关事项

适用 不适用

六、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

(三) 其他说明

适用 不适用

七、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、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

八、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

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

陕西煤业与陕煤集团就日常关联交易相应签订了《产品及服务互供协议》、《煤炭销售协议》、《金融服务框架协议》和《商标使用许可协议》，该等日常关联交易协议的主要条款及实际发生情况如下：

(1) 煤炭销售协议

公司向陕煤集团等关联单位销售煤炭，以满足陕煤集团的化工、发电、其他工业的生产和生活等所需，按照市场价格定价。2020年1-6月份累计向陕煤集团控制的企业销售煤炭415,989.31万元。

(2) 产品和服务互供协议

2020年1-6月份，向陕煤集团控制的单位采购煤炭600,306.71万元；公司向陕煤集团控制的单位采购材料和设备、接受工程劳务和综合服务交易金额223,120.65万元。向陕煤集团控制的单位销售材料和设备、提供工程劳务和综合服务交易金额33,799.41万元；从陕煤集团控制的单位接受租赁房屋1,463.60万元；为陕煤集团控制的单位提供租赁房屋1,560.61万元。

上述交易遵循的定价原则如下：凡有政府定价的，执行政府定价；凡没有政府定价，但有政府指导价的，执行政府指导价；没有政府定价和政府指导价的，执行市场价(含招标价)；前三者都没有的或无法在实际交易中适用以上交易原则的，执行协议价。协议价格主要按照交易的生产成本价加服务费10-20%制定。

(3) 金融服务框架协议

经公司2014年股东大会审议批准，本公司与陕西煤业化工集团财务有限公司（以下简称“财务公司”）签订《金融服务框架协议》，2018年6月经公司2017年年度股东大会审批，本公司与财务公司修订了《金融服务协议》。修订后的协议约定：(1)财务公司向本公司提供金融服务的条件均不逊于其为其他集团成员单位提供同种类金融财务服务的条件，亦不逊于当时其他金融机构可为本公司提供同种类金融服务的条件；(2)本公司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本公司提供同种类存款服务所确定的利率（以较高者为准）；(3)财务公司向本公司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（如有），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本公司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。有效期3年，自2019年1月1日至2021年12月31日。

本报告期，本公司在陕西煤业化工集团财务有限公司日存款最高余额为694,780.81元，贷款日最高余额为15,000万元。入池的应收票据日最高余额179,318.77万元，开出的应付票据日最高余额210,608.22万元。接受其他金融服务支付的手续费26.10万元。

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。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五) 其他重大关联交易

√适用 □不适用

详见第十节. 12、关联方及关联交易。

(六) 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 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	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	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）														
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）														
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														28.03
报告期末对子公司担保余额合计（B）														67.03
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）														67.03
担保总额占公司净资产的比例（%）														11.09
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）														
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）														27.03
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）														
上述三项担保金额合计（C+D+E）														27.03
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														
担保情况说明														见下文

于本报告期末,本公司无对外担保情况,公司对子公司的担保余额合计 67.03 亿元,其中:

(1)、为本公司对全资子公司管道公司的担保 12.50 亿元。具体包括:

①公司于 2015 年 1 月 9 日召开的第二届董事会第十五次会议审议通过了《关于向全资子公司陕西神渭管道运输有限责任公司提供银行贷款保证担保的议案》,同意公司为管道公司向中国银行西安咸宁路支行申请的 20 亿元银行借款提供连带责任保证。借款期限不超过 9 年,保证期限不超过 9 年;2017 年 7 月 1 日还款 1 亿元,2017 年 11 月 30 日还款 1 亿元,2018 年 4 月 1 日还款 1.5 亿元,2018 年 10 月 1 日还款 1.5 亿元,2019 年 4 月 1 日还款 1.5 亿元,2019 年 10 月 1 日还款 1.5 亿元,2020 年 4 月 1 日还款 1.5 亿元,2020 年 6 月 30 日余额 10.50 亿元。

②公司于 2016 年 10 月 25 日召开的第二届董事会第二十五次会议审议通过了《关于向全资子公司陕西神渭煤炭管道运输有限责任公司提供银行贷款保证担保的议案》,同意公司为管道公司向上海浦东发展银行股份有限公司西安分行申请的 9 亿元人民币银行贷款提供连带责任保证,保证期限不超过 9 年。该笔借款于 2016 年 11 月实际到账 2 亿元。

③管道公司作为本公司的全资子公司,其本身具备偿还相关借款的能力,为其提供担保有利于推进其项目建设,相关风险可控,能够保障公司的利益。

(2)、为本公司对子公司小保当公司的担保 14.53 亿元。具体包括:

公司于 2019 年 6 月 19 日召开的 2018 年年度股东大会通过关于对《关于陕西煤业股份有限公司对小保当矿业公司贷款提供担保的议案》,批准对小保当矿业公司贷款提供担保,担保总额为 48 亿元,担保期限为 15 年。(原担保单位陕煤集团,2019 年 6 月变更为本公司)。该笔借款于 2017 年 9 月实际到账 8 亿元,2019 年 6 月实际到账 7 亿元,2020 年 3 月还款 4,687.50 万元,剩余 334,687.50 万元未提款(详见第十二节.5.(3)关联担保情况)。

(3)、为本公司对子公司供应链公司的担保 40 亿元。具体包括:

①公司于 2019 年 10 月 21 日召开 2019 年第一次临时股东大会,审议通过了《关于为控股子公司提供担保的议案》,公司控股子公司供应链公司拟分别向中国建设银行股份有限公司西安和平路支行、中国银行股份有限公司鼓楼支行各开立信用证额度 5 亿元,共计 10 亿元,公司作为供应链公司控股股东,为支持供应链公司业务发展,该信用证

由公司提供全额担保，担保总额为 10 亿元人民币，担保期限为 1 年，在担保期限内，供应链公司可循环使用授信额度。

陕西煤业持有供应链公司 51%股份，瑞茂通供应链管理股份有限公司（以下简称“瑞茂通”）持有供应链公司 49%股份，公司为供应链公司提供超过持股比例的担保，瑞茂通以其持有的供应链公司 49%的股权提供质押反担保，反担保范围为担保协议履行的不超过 4.9 亿元部分的责任保证（详见公司公告 2019-038）。

② 2019 年度股东大会 2020 年 5 月 21 日

公司于 2020 年 5 月 8 日召开了公司第三届董事会第十五次会议，审议通过了《关于为控股子公司提供担保的议案》，公司控股子公司供应链公司拟分别向招商银行股份有限公司西安分行与平安银行西安分行申请综合授信各 15 亿元，共计 30 亿元，公司作为供应链公司控股股东，为支持供应链公司业务发展，公司以连带责任担保方式提供全额担保，担保总额为 30 亿元人民币，担保期限为经公司 2019 年年度股东大会批准之日起 1 年，在担保期限内，供应链公司可循环使用授信额度。

瑞茂通全部出资到位并以其持有的供应链公司的剩余全部已出资股权提供质押反担保，反担保范围为担保协议履行的不超过 14.70 亿元部分的责任保证。

本次担保事项已经公司 2020 年 5 月 22 日召开的 2019 年年度股东大会审议通过。（详见公司公告 2020-020）

3 其他重大合同

适用 不适用

十二、上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

适用 不适用

陕西煤业股份有限公司自 2012 年起参与陕西省社会扶贫工作，由公司机关及所属企业成立七支扶贫工作队，实施驻村扶贫，对口帮扶安康市汉阴县、榆林市清涧县和铜川市印台区七个贫困村。截至 2019 年，所有对口帮扶村全部脱贫。2020 年是脱贫攻坚的决战决胜之年，陕西煤业一如既往积极履行社会职责，通过产业扶贫、消费扶贫、就业扶贫、教育扶贫等模式，推动帮扶村发展迈上新台阶。

2. 报告期内精准扶贫概要

适用 不适用

一是扶贫工作队及时返岗，捐赠防疫物资，协助帮扶村开展疫情防控，助力复产复学。二是依照陕西省脱贫攻坚工作总体安排，开展“三排查、三清零”工作。三是稳步发展产业，实施产业项目八个，持续壮大集体经济。四是开展专项扶贫工作，采购贫困村农产品 969 万元，开展各类主题调研慰问活动 45 次，打好扶贫“组合拳”。

3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	101.3
其中：1. 资金	80
2. 物资折款	21.3
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
2. 转移就业脱贫	
3. 易地搬迁脱贫	
4. 教育脱贫	
5. 健康扶贫	
6. 生态保护扶贫	
其中：6.1 项目名称	<input type="checkbox"/> 开展生态保护与建设 <input type="checkbox"/> 建立生态保护补偿方式 <input type="checkbox"/> 设立生态公益岗位 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
7. 兜底保障	21.3
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	21.3
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	844
8. 社会扶贫	
8.2 定点扶贫工作投入金额	80
9. 其他项目	
三、所获奖项（内容、级别）	

公司在陕西省省级单位 2019 年度驻村联户扶贫工作考核中，五家企业、一名挂职副县长、两名第一书记，两名驻村工作队员被评为优秀等次。

4. 履行精准扶贫社会责任的阶段性进展情况

□适用 √不适用

5. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

2020 年下半年，将着重探索实践集体经济规范化管理新模式，为贫困地区培养经营管理人才，让已经形成的集体产业稳步运营，为贫困地区持续稳定增收打下坚实的基础。

十三、可转换公司债券情况

适用 不适用

十四、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重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

报告期内，公司杜绝了一般及以上突发环境事件，企业主要污染物实现稳定达标并逐年减量排放，完成了中、省、集团公司下达的年度污染物减排指标。未因重大环境保护违法行为受到环保监管部门处罚。

2020 年上半年以来，陕西煤业以党的十九大精神和习近平生态文明思想为指导，践行“绿水青山就是金山银山”理念，严格按照省委省政府污染防治系列决策部署要求，在政府部门及陕煤集团领导指导，各生产建设单位的极力配合下，积极履行企业环保主体责任，由补齐环保短板向建设生态文明企业迈进，为实现企业绿色高质量发展打下坚实的基础。陕西煤业将继续以绿色矿山为引领，树绿色环保企业形象，全面推动公司绿色高质量发展。

公司严格按照《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）、《煤炭工业污染物排放标准》（GB20426-2006）、《黄河流域（陕西段）污水综合排放标准》（DB61/224-2011）等标准以及《国家“十三五”节能减排综合工作方案》、陕西省《陕西省铁腕治霾打赢蓝天保卫战三年行动方案（2018-2020 年）（修订版）》《陕西省煤炭石油天然气开发生态环境保护条例》等文件政策相关规定要求，从深化水污染、大气污染、固废危废、燃煤锅炉以及煤场封闭专项整治入手，开展矿井水处理设施提标扩容改造、燃气锅炉超低排放改造、工业厂区物料堆场扬尘治理、挥发性有机物综合治理、标准化危废贮存库建设等工作。公司高度重视矿区生态环境保护与治理，在绿色矿山建设规划实施过程中，在治理地表沉降和地裂缝、土地复垦、矿山复绿、矸石山库治理、植被修复等生态环境治理再做工作，陕北矿区作为生态脆弱区，因矿产资源的开发，矿区周边生态环境有了明显改善。

公司列入环境保护部门公布的 2019 年重点排污单位环境信息如下：

(1) 陕西黄陵二号煤矿有限公司（延安市市控重点排污单位）

污染物类别：生产废水

主要污染物：化学需氧量（COD）

排放方式：经污水处理站处理后重复利用，不外排

排放标准：《黄河流域（陕西段）污水综合排放标准》（DB61/224-2011）一级标准和《煤炭工业污染物排放标准》（GB20426-2006）

污染物年许可排放量：化学需氧量（COD）：0 吨

实际排放总量：2020 上半年排放化学需氧量（COD）：0 吨；氨氮：0 吨

污染物类别：锅炉废气

主要污染物：二氧化硫；氮氧化物

排放方式：经双碱法脱硫、SCNR+SCR 联合脱硝处理后达标排放

排放标准：陕西省锅炉大气污染物排放标准 DB61/1226-2018 标准要求

污染物年许可浓度：二氧化硫 100mg/Nm³；氮氧化物 200mg/Nm³

年实际排放量：2020 年上半年排放二氧化硫 0 吨，氮氧化物 0 吨

排放口信息：公司生活污水、矿井水分别复用于厂区绿化、防尘洒水；井下生产用水、选煤厂生产补充水及黄陵矿业煤矸石发电有限公司（三期），不外排。

（2）陕西陕煤黄陵矿业有限公司一号煤矿（延安市市控重点排污单位）

污染物类别：生产废水

主要污染物：化学需氧量（COD）；氨氮

排放方式：经矿井污水处理站处理后，部分利用剩余达标排放。

排放标准：《煤炭工业污染物排放标准》（GB20426-2006），陕西省黄河流域污水综合排放标准（DB61/224-2018），污水综合排放标准（GB8978-1996），污水排入城镇下水道水质标准（GB/T 31962-2015）。

污染物年许可排放量：化学需氧量（COD）：71.083 吨；氨氮 4.646 吨

实际排放总量：2020 年上半年排放化学需氧量（COD）：8.48 吨；氨氮：0.073 吨。

排放口信息及排放浓度：公司有两处污水排污口，一处位于工业场地内沮河河道旁，排口污染因子浓度：化学需氧量（COD）9.3mg/L，氨氮 0.081mg/L；一处位于三号风井李章河河道旁，排口污染因子浓度：化学需氧量（COD）8.1mg/L，氨氮 0.068 mg/L。

（3）陕西陕煤彬长矿业有限公司胡家河煤矿（咸阳市市控涉企重点排污单位）污染物类别：生产废水

主要污染物：化学需氧量；氨氮

排放方式：经矿井水处理站处理后，一部分回用，一部分达标排放

排放标准：《煤炭工业污染物排放标准》（GB20426-2006）和《黄河流域（陕西段）污水综合排放标准（DB61/224-2018）》

污染物年许可排放量：（COD）128.56 吨，氨氮 10.22 吨

年实际排放量：2020 上半年年实际排放化学需氧量：化学需氧量（COD）51.388 吨，氨氮 7.433 吨

排放口信息：公司有一处污水排污口，排污口位于公司东南侧 500m 处，泾河河道旁，排口污染因子浓度：化学需氧量（COD）13.3mg/L，氨氮 0.789mg/L。

（4）陕西建新煤化有限责任公司（延安市市控重点排污单位）

污染物类型：生产废水、生活污水。

主要污染物：化学需氧量、氨氮。

排放方式：经污水厂处理后达标排放。

排放标准：生活污水排放执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）和《黄河流域（陕西段）污水综合排放标准》（DB61/224-2011）的一级标准，矿井水排放执行《煤炭工业污染物排放标准》（GB20426-2006）新改扩建标准。

污染物年许可排放量：化学需氧量：57.09 吨；氨氮：3.05 吨。

年实际排放量：2020 上半年排放化学需氧量：27.83 吨；氨氮：1.46 吨。

排口信息：公司有三处污水排污口，一处位于生活区污水处理站东侧，河道西侧。排污口的污染因子浓度：化学需氧量（COD）16.2 mg/L，氨氮：0.006mg/L；一处位于公司工业区污水处理站东侧，锅炉房炉渣堆放处北侧，河道西侧。排污口的污染因子浓度：化学需氧量（COD）21.3mg/L，氨氮 0.002mg/L；一处位于公司工业区污水处理站东侧，工业区 35 千伏变电所南侧，排污口的污染因子浓度：化学需氧量（COD）18.2mg/L，氨氮：2.3 mg/L。

（5）陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司（延安市市控重点排污单位）

污染物类型：生产废水、生活污水。

主要污染物：化学需氧量、氨氮。

排放方式：本矿井水处理站处理规模为 7200m³/d 的矿井水处理站，处理工艺采用絮凝沉淀、气浮、过滤等处理工艺。目前本矿井只采 4-2 煤层，布置 2 个采煤工作面，矿井正常涌水量为 6280m³/d，经处理后矿井水一部分返回井下供消防洒水、地面生产系统以及用于绿化降尘洒水后，多余的约 3200 m³/d 达标排入新村川；一座生活污水处理站规模为 1200 m³/d，处理后的废水用于选煤厂洗煤用水、厂区绿化等，不外排。

排放标准：生活污水处理站执行 GB/T 19923-2005《城市污水再生利用工业用水水质》、GB/T 18920-2002《城市污水再生利用城市杂用水水质》标准；矿井排水污染物浓度符合 GB20426-2006《煤炭工业污染物排放标准》表 1、表 2 及 B61/224-2011《黄河流域（陕西段）污水综合排放标准》一级限值要求。

污染物年许可排放量：化学需氧量：54.45 吨；氨氮：1.089 吨。

年实际排放量：2020 上半年排放化学需氧量：16.2 吨；氨氮：0.48 吨。

排口信息：公司有一处污水排污口，位于公司中门东侧，河道西侧。排污口的污染因子浓度：化学需氧量（COD）15mg/L，氨氮：1.244mg/L。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

（1）陕西黄陵二号煤矿有限公司

按要求建立有两座矿井水处理站，一座生活污水处理站，运行正常。

（2）陕西陕煤黄陵矿业有限公司一号煤矿

按要求建立有两座污水处理站，运行正常。

（3）陕西陕煤彬长矿业有限公司胡家河煤矿

建有井下水处理车间和生活污水处理站各一座，运行正常。2018 年对原有矿井水处理车间进行扩容改造：在原有的一套 450m³/h 的基础上增加两套 700m³/h，目前矿井处理能力达到 1850m³/h。生活污水处理站 2018 年 12 月份进行提标改造，将原采用的 SBR 处理工艺（处理能力为 1400m³/d）改造为目前 MBR 处理工艺。

（4）陕西建新煤化有限责任公司

按要求建设矿井废水处理站一座，处理能力 12000m³/天；生活污水处理站两座，分别处理能力 480m³/天，均运行正常。

（5）陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司

按要求建立有一座生活污水处理站，处理能力 1200m³/天，一座生产废水处理站，处理能力 7200m³/天，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

（1）陕西黄陵二号煤矿有限公司

2019 年 6 月 6 日，取得《排污许可证》（证书编号 916100007700405864001Y），有效期至 2022 年 6 月 5 日。年污染物排放许可量：COD 24.1 吨、氨氮 0.65 吨、二氧化硫 43.87 吨、氮氧化物 16.93 吨、颗粒物 18.74 吨。

（2）陕西陕煤黄陵矿业有限公司一号煤矿

2018 年 12 月，取得《排污许可证》（编号 9161000068159080XL001Z），有效期至 2021 年 12 月 5 日。年污染物排放许可量：COD 71.083 吨；氨氮 4.646 吨。

（3）陕西陕煤彬长矿业有限公司胡家河煤矿

2017 年 2 月，取得《排污许可证》（编号 PXDQ04280600002-1702），有效期至 2020 年 2 月 20 日。年污染物排放许可量：COD 61.81 吨、氨氮 5.26 吨、二氧化硫 46.19 吨、氮氧化物 15.15 吨。（2019

年按照新排污许可证办理流程单中涉水部分标准未出台，目前矿业公司办理有涉气排污许可证，涉水部分正在按程序办理)

(4) 陕西建新煤化有限责任公司

2019年6月25日取得《排污许可证》(证书编号91610000671505667P001R)，有效期限2019年06月25日至2022年06月24日至。年污染物排放许可量：COD57.052吨、氨氮3.05吨、二氧化硫9.84吨、氮氧化物32.83吨。

(5) 陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司

2019年5月6日取得《排污许可证》(证书编号916100007738455823001Z)，有效期限2019年06月25日至2022年05月5日至。年污染物排放许可量：COD54.45吨、氨氮1.089吨、氮氧化物6.38吨。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

(1) 陕西黄陵二号煤矿有限公司

《陕煤黄陵矿业有限公司二号煤矿突发环境事件应急预案》于2019年12月9日在延安市突发环境事件应急办公室完成备案，备案编号:Ya610632-2019-209-L。

(2) 陕西陕煤黄陵矿业有限公司一号煤矿

《陕西陕煤黄陵矿业有限公司一号煤矿突发环境事件应急预案》于2019年9月11日在延安市突发环境事件应急办公室完成备案，备案编号:ya610632-2019-118-L。

(3) 陕西陕煤彬长矿业有限公司胡家河煤矿

《陕西彬长胡家河矿业有限公司胡家河矿井及选煤厂建设工程项目突发环境事件应急预案》在咸阳市突发环境事件应急办公室完成备案，备案编号:61042801703。

(4) 陕西建新煤化有限责任公司

《陕西建新煤化有限责任公司突发环境问题应急预案》于2017年10月16日在延安市突发环境事件应急办公室完成备案，备案编号:ya610632-2017-84。

(5) 陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司

《陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司突发环境问题应急预案》于2020年6月24日在延安市突发环境事件应急办公室完成备案，备案编号:ya610632-2020-144-L。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

①陕西黄陵二号煤矿有限公司

大气污染源(监测项目:无组织粉尘、锅炉烟气;监测频率:每年2次);水污染源(监测项目:

流量、PH、氨氮、SS、COD；监测频率：每月 2 次)；噪声(监测项目：厂界噪声和敏感点；监测频率：每年 2 次)；地下水(监测项目：地下潜水水位、潜水水质；监测频率：每年 2 次)；地表沉陷(监测项目：地表下沉、地表倾斜、水平移动；监测频率：常年观测)；事故监测(事故发生的类型、原因、污染程度及采取措施；监测频率：不定期)。

②陕西陕煤黄陵矿业有限公司一号煤矿

大气污染源(监测项目：无组织粉尘、锅炉烟气；监测频率：每年 2 次)；水污染源(监测项目：流量、PH、氨氮、SS、COD；监测频率：每月 2 次)；噪声(监测项目：厂界噪声和敏感点；监测频率：每年 2 次)；地下水(监测项目：地下潜水水位、潜水水质；监测频率：每年 2 次)；地表沉陷(监测项目：地表下沉、地表倾斜、水平移动；监测频率：常年观测)；事故监测(事故发生的类型、原因、污染程度及采取措施；监测频率：不定期)。

③陕西陕煤彬长矿业有限公司胡家河煤矿

大气污染源(监测项目：无组织粉尘、锅炉烟气；监测频率：每年 2 次)；水污染源(监测项目：流量、PH、氨氮、SS、COD；监测频率：每月 2 次)；噪声(监测项目：厂界噪声和敏感点；监测频率：每年 2 次)；地下水(监测项目：地下潜水水位、潜水水质；监测频率：每年 2 次)；地表沉陷(监测项目：地表下沉、地表倾斜、水平移动；监测频率：常年观测)；事故监测(事故发生的类型、原因、污染程度及采取措施；监测频率：不定期)。

④陕西建新煤化有限责任公司

大气污染源(监测项目：无组织粉尘、锅炉烟气；监测频率：每年 2 次)；水污染源(监测项目：流量、PH、氨氮、SS、COD；监测频率：每月 2 次)；噪声(监测项目：厂界噪声和敏感点；监测频率：每年 2 次)；地下水(监测项目：地下潜水水位、潜水水质；监测频率：每年 2 次)；地表沉陷(监测项目：地表下沉、地表倾斜、水平移动；监测频率：常年观测)；事故监测(事故发生的类型、原因、污染程度及采取措施；监测频率：不定期)。

⑤陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司

大气污染源(监测项目：无组织粉尘、锅炉烟气；监测频率：每年 2 次)；水污染源(监测项目：流量、PH、氨氮、SS、COD；监测频率：每月 2 次)；噪声(监测项目：厂界噪声和敏感点；监测频率：每年 2 次)；地下水(监测项目：地下潜水水位、潜水水质；监测频率：每年 2 次)；地表沉陷(监测项目：地表下沉、地表倾斜、水平移动；监测频率：常年观测)；事故监测(事故发生的类型、原因、污染程度及采取措施；监测频率：不定期)。

6. 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的环保情况说明

适用 不适用

(三) 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

(四) 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

十五、 其他重大事项的说明

(一) 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响

适用 不适用

(二) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、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

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数:

截止报告期末普通股股东总数(户)	45,922
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持 股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押或 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
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
陕西有色金属 控股集团有限 责任公司	0	256,739,091	2.57	0	未知		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
香港中央结算有限公司	-67,431,003	183,883,966	1.84	0	未知	境外法人
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
汇添富基金—兴业银行—三峡资本控股有限责任公司	150,000,000	150,000,000	1.50	0	未知	未知
唐亮	13,806,800	130,105,933	1.30	0	未知	境内自然人
黄河矿业—天风证券—20黄河EB担保及信托财产专户	125,000,000	125,000,000	1.25	0	未知	境内非国有法人
前十名无限售条件股东持股情况						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
		种类	数量			
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			
陕西煤业股份有限公司回购专用证券账户	305,000,000	人民币普通股	305,000,000			
陕西有色金属控股集团有限责任公司	256,739,091	人民币普通股	256,739,091			
华夏人寿保险股份有限公司—万能保险产品	220,185,670	人民币普通股	220,185,670			
中国证券金融股份有限公司	195,047,597	人民币普通股	195,047,597			
香港中央结算有限公司	183,883,966	人民币普通股	183,883,966			
华夏人寿保险股份有限公司—自有资金	170,463,778	人民币普通股	170,463,778			
汇添富基金—兴业银行—三峡资本控股有限责任公司	150,000,000	人民币普通股	150,000,000			
唐亮	130,105,933	人民币普通股	130,105,933			
黄河矿业—天风证券—20黄河EB担保及信托财产专户	125,000,000	人民币普通股	125,000,000			

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,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。

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、持股变动情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内 股份增减 变动量	增减变动原因
杨照乾	董事	0	0	0	无
闵龙	董事	0	0	0	无
王世斌	董事	0	200,000	200,000	二级市场买入
李向东	董事	0	0	0	无
张茹敏	董事	0	0	0	无
李先锋	董事	0	0	0	无
李金峰	独立董事	0	0	0	无
万永兴	独立董事	0	0	0	无
淡勇	独立董事	0	0	0	无
盛秀玲	独立董事	0	0	0	无
李振东	监事	0	0	0	无
王湘潭	监事	0	0	0	无
张丽	监事	0	0	0	无
车建宏	监事	0	0	0	无
张亚梅	监事	0	0	0	无
李孝波	高管	0	0	0	无
张森	高管	0	97,500	97,500	二级市场买入
姬会民	高管	0	0	0	无
屈永利	高管	0	0	0	无
孙武	高管	0	0	0	无
党应强	高管	0	0	0	无
王联合	高管	0	0	0	无

其它情况说明

□适用 √不适用

(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

□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
闵龙	董事长	离任
王湘潭	监事	离任

万永兴	独立董事	离任
张丽	监事	离任
杨照乾	董事长	选举
淡勇	独立董事	选举
车建宏	监事	选举
张亚梅	监事	选举
党应强	副总经理	聘任
王联合	副总经理	聘任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

公司董事长闵龙、监事王湘潭均因年届退休，分别向公司董事会、监事会递交辞呈辞去相关职务；独立董事万永兴、监事张丽因工作变动原因，分别向公司董事会、监事会递交辞呈辞去相关职务。（详见公司公告 2019-040, 020-007, 2020-015, 2020-013）

三、其他说明

适用 不适用

第九节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、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 9-10 日	2020 年 8 月 10 日	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 26-27 日	2021 年 4 月 27 日	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

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 (2017.8.10-2018.8.9) 4750 万元, 截止报告期末无欠息情况。

公司于 2019 年 4 月 29 日支付“18 陕煤 01”债券利息 (2018.4.27-2019.4.26) 9720 万元, 于 2019 年 8 月 12 日支付“17 陕煤 01”债券利息 (2018.8.10-2019.8.9) 4750 万元, 截止报告期末无欠息情况。

公司于 2020 年 4 月 20 日支付“18 陕煤 01”债券利息 (2019.4.27-2020.4.26) 9720 万元, 截止报告期末无欠息情况。

公司债券其他情况的说明

□适用 √不适用

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	华泰联合证券有限责任公司
	办公地址	北京市西城区丰盛胡同 28 号太平洋保险大厦 A 座 3 层
	联系人	李航、谢智星
	联系电话	010-57615900
资信评级机构	名称	联合信用评级有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建外大街 2 号 PICC 大厦 12 层

其他说明:

□适用 √不适用

三、公司债券募集资金使用情况

√适用 □不适用

截至 2020 年 6 月 30 日，“17 陕煤 01”、“18 陕煤 01”募集资金扣除发行费用后全部用于偿还金融机构贷款，与募集说明书承诺的募集资金用途、使用计划及其他约定一致。

四、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。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

√适用 □不适用

报告期内，公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施未发生变更。

1. 提供担保的情况

“17 陕煤 01”、“18 陕煤 01”均未设置担保。

2. 偿债计划

“17 陕煤 01”的起息日为 2017 年 8 月 10 日，债券利息将于起息日之后在存续期内每年支付一次，2018 年至 2020 年间每年的 8 月 10 日为“17 陕煤 01”上一计息年度的付息日（遇法定节假日或休息日顺延）。“17 陕煤 01”的到期日为 2020 年 8 月 10 日，到期支付本金及最后一期利息。

“18 陕煤 01”的起息日为 2018 年 4 月 27 日，债券利息将于起息日之后在存续期内每年支付一次，2019 年至 2021 年间每年的 4 月 27 日为“18 陕煤 01”上一计息年度的付息日（遇法定节假日或休息日顺延）。“18 陕煤 01”的兑付日为 2021 年 4 月 27 日，到期支付本金及最后一期利息。

“17 陕煤 01”、“18 陕煤 01”本金及利息的支付将通过债券登记托管机构和有关机构办理。支付的具体事项将按照有关规定，由公司在中国证监会指定媒体上发布的公告中加以说明。

3. 偿债保障计划

报告期内，公司偿债保障计划和措施与募集说明书一致。具体包括：（1）制定《债券持有人会议规则》；（2）聘请债券受托管理人；（3）设立专门的偿付工作小组；（4）设立偿债保障金专户；（5）严格的信息披露。公司长期保持稳健的财务政策，注重对流动性的管理，资产流动性良好，若出现公司不能按期足额偿付本期债券本息的情形时，公司拥有的变现能力较强的高流动性资产可迅速变现，为公司债券本息及时偿付提供一定的保障。

六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用

报告期内，债券受托管理人根据《公司债券发行与交易管理办法》的规定及《债券受托管理协议》的约定履行受托管理人的职责，且债券受托人在履行职责时不存在利益冲突情形。

八、截至报告期末和上年末（或本报告期和上年同期）下列会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	1.42	1.25	13.97	交易性金融资产、预付账款及存货增加，以及应交税费和其他应付款减少
速动比率	1.36	1.20	13.28	交易性金融资产及预付账款增加，以及应交税费和其他应付款减少
资产负债率 (%)	39.73	39.87	-0.14	公司经营情况稳步上升，资产总额、所有者权益增加、负债下降。
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00		
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)	变动原因
EBITDA 利息保障倍数	29.02	47.45	-38.85	本期减少的原因主要是折旧摊销的增长幅度小于息利息费用的增长。
利息偿付率 (%)	100.00	100.00		

九、关于逾期债项的说明

适用 不适用

十、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

适用 不适用

十一、公司报告期内的银行授信情况

适用 不适用

公司在各金融机构信用良好，无不良贷款记录，截止 2020 年 6 月末，累计取得外部银行授信 353.92 亿元，已使用 177.34 亿元，剩余未使用 176.58 亿元。主要授信银行包括财务公司、中国银行、招商银行、交通银行、浙商银行等。截止 2020 年 6 月 30 日，公司均按期偿还银行贷款本金及利息，报告期内未发生其他展期、减免和违约情况。

十二、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

适用 不适用

报告期内，公司严格遵守募集说明书的相关约定和承诺，不存在对投资者利益造成重大影响的事项。

十三、公司发生重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

适用 不适用

第十节 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

2020 年 6 月 30 日

编制单位：陕西煤业股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 6 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	21,743,350,538.56	19,243,359,938.24
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	3,686,207,874.50	1,958,075,680.06
衍生金融资产			
应收票据	七、4	1,015,317,093.49	1,503,896,267.76
应收账款	七、5	7,861,015,933.39	5,868,488,961.67
应收款项融资	七、6	89,304,408.19	387,466,205.80
预付款项	七、7	3,466,991,889.11	2,144,001,667.25
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	274,885,989.49	409,379,449.97
其中：应收利息		337,500.00	797,500.00
应收股利			158,929,000.00
买入返售金融资产			
存货	七、9	1,908,625,859.60	1,313,942,170.59
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	七、13	1,650,054,024.35	1,983,408,524.94
流动资产合计		41,695,753,610.68	34,812,018,866.28
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、15	12,926,423,428.69	12,103,532,925.62

其他权益工具投资	七、16	1,063,132,439.45	1,064,334,139.45
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、17	38,861,623,969.50	40,209,151,277.58
在建工程	七、18	17,169,048,956.90	15,452,603,469.19
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、19	21,419,872,502.94	21,802,944,192.82
开发支出	七、20	42,178,554.39	12,845,825.46
商誉			
长期待摊费用	七、21	219,625,107.34	226,551,576.22
递延所得税资产	七、22	1,315,649,437.96	845,487,829.92
其他非流动资产	七、23	82,970,584.30	154,051,809.60
非流动资产合计		93,100,524,981.47	91,871,503,045.86
资产总计		134,796,278,592.15	126,683,521,912.14
流动负债：			
短期借款	七、24	170,000,000.00	170,000,000.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、25	3,810,182,169.16	4,769,622,475.65
应付账款	七、26	9,421,943,803.02	9,613,600,285.28
预收款项			2,860,275,181.34
合同负债	七、28	4,516,937,918.27	
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	1,211,463,263.09	1,158,401,151.11
应交税费	七、30	2,375,313,310.67	3,138,255,738.84
其他应付款	七、31	4,439,457,353.10	1,657,663,778.92
其中：应付利息		91,011,694.43	102,475,074.19
应付股利		3,551,779,920.91	908,412,471.97
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	3,042,804,616.90	4,274,505,049.25
其他流动负债	七、33	280,190,701.49	264,050,847.01
流动负债合计		29,268,293,135.70	27,906,374,507.40

非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、34	10,694,217,380.36	9,071,092,380.36
应付债券	七、35	1,997,826,409.17	1,996,800,519.45
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、36	5,295,326,434.30	5,317,457,326.95
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、37	6,129,914,140.53	6,042,275,025.19
递延收益	七、38	167,582,634.60	178,645,832.04
递延所得税负债			
其他非流动负债	七、39	1,010,171.27	1,010,171.27
非流动负债合计		24,285,877,170.23	22,607,281,255.26
负债合计		53,554,170,305.93	50,513,655,762.66
所有者权益 (或股东权益)：			
实收资本(或股本)	七、40	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、42	7,402,609,427.82	7,398,231,211.29
减：库存股	七、43	2,503,460,224.15	2,503,460,224.15
其他综合收益	七、44	20,776,995.52	20,778,695.52
专项储备	七、45	3,237,537,203.32	2,548,104,411.48
盈余公积	七、46	3,662,442,695.07	3,662,442,695.07
一般风险准备			
未分配利润	七、47	38,628,305,228.43	37,127,699,709.31
归属于母公司所有者权益 (或股东权益)合计		60,448,211,326.01	58,253,796,498.52
少数股东权益		20,793,896,960.21	17,916,069,650.96
所有者权益(或股东 权益)合计		81,242,108,286.22	76,169,866,149.48
负债和所有者权益 (或股东权益)总计		134,796,278,592.15	126,683,521,912.14

法定代表人：杨照乾

主管会计工作负责人：孙武 会计机构负责人：段荣国

母公司资产负债表

2020年6月30日

编制单位：陕西煤业股份有限公司

单位:元币种:人民币

项目	附注	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产:			
货币资金		16,616,238,431.42	13,847,190,254.71
交易性金融资产		3,376,165,899.50	1,799,653,555.06
衍生金融资产			
应收票据		285,427,005.40	323,243,163.83
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	十七、1	418,700,536.99	761,693,873.39
其中: 应收利息	十七、1	19,919,129.87	797,500.00
应收股利	十七、1	398,049,602.05	760,448,556.82
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	十七、4	18,731,890,400.00	18,504,890,400.00
流动资产合计		39,428,422,273.31	35,236,671,246.99
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、2	35,267,471,282.91	34,086,462,569.07
其他权益工具投资		106,458,411.91	106,458,411.91
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		5,095,453.20	3,920,183.99
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		48,541,418.75	52,811,544.95
开发支出		9,632,551.93	6,052,035.39
商誉			
长期待摊费用		1,229,586.33	1,797,084.33
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		35,438,428,705.03	34,257,501,829.64
资产总计		74,866,850,978.34	69,494,173,076.63
流动负债:			
短期借款			

交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		4,745,960.00	4,855,720.00
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		2,008,574.15	16,664,806.47
应交税费		6,226,106.53	50,322,408.29
其他应付款		3,582,406,131.11	103,956,124.71
其中：应付利息		82,235,624.74	94,504,324.83
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,677,554,616.90	3,419,255,049.25
其他流动负债	十七、4	28,283,194,854.26	27,039,736,112.57
流动负债合计		34,556,136,242.95	30,634,790,221.29
非流动负债：			
长期借款		6,375,000,000.00	4,669,000,000.00
应付债券		1,997,826,409.17	1,996,800,519.45
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		8,372,826,409.17	6,665,800,519.45
负债合计		42,928,962,652.12	37,300,590,740.74
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		7,332,222,492.53	7,332,222,492.53
减：库存股		2,503,460,224.15	2,503,460,224.15
其他综合收益		-21,552,091.50	-21,552,091.50
专项储备		191,295,208.38	191,295,208.38
盈余公积		3,662,442,695.07	3,662,442,695.07
未分配利润		13,276,940,245.89	13,532,634,255.56
所有者权益（或股东权益）		31,937,888,326.22	32,193,582,335.89

合计			
负债和所有者权益 (或股东权益) 总计		74,866,850,978.34	69,494,173,076.63

法定代表人：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

2020 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业总收入	七、48	38,733,447,388.86	32,585,674,141.67
其中：营业收入		38,733,447,388.86	32,585,674,141.67
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本	七、48	31,828,071,433.77	23,688,152,238.59
其中：营业成本		25,675,009,332.59	18,267,229,229.36
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	七、49		
税金及附加	七、50	1,574,909,326.62	1,748,598,047.13
销售费用	七、51	2,315,455,542.24	1,066,418,357.09
管理费用	七、52	2,293,981,209.17	2,528,654,747.92
研发费用	七、53	2,858,376.03	599,889.47
财务费用		-34,142,352.88	76,651,967.62
其中：利息费用		98,276,443.66	164,129,931.68
利息收入	七、54	144,767,566.31	99,760,265.26
加：其他收益	七、55	16,837,686.80	8,469,683.80
投资收益（损失以 “-”号填列）		807,865,452.96	729,599,442.08
其中：对联营企业和 合营企业的投资收益		801,060,935.47	718,832,562.99
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、57		
公允价值变动收益(损失以“—”号填列)	七、58	576,512,344.44	91,963,065.67
信用减值损失(损失以“—”号填列)	七、59	-61,005,908.20	67,944,446.64
资产减值损失(损失以“—”号填列)	七、60	-65,363.03	-417,014.52
资产处置收益(损失以“—”号填列)		-2,155,177.16	-620,497.54
三、营业利润(亏损以“—”号填列)	七、61	8,243,364,990.90	9,794,461,029.21
加:营业外收入	七、62	23,937,502.84	16,606,031.81
减:营业外支出		17,102,470.13	39,019,960.59
四、利润总额(亏损总额以“—”号填列)	七、63	8,250,200,023.61	9,772,047,100.43
减:所得税费用		1,294,267,887.11	1,354,193,917.77
五、净利润(净亏损以“—”号填列)		6,955,932,136.50	8,417,853,182.66
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		6,955,932,136.50	8,417,853,182.66
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)		4,985,906,519.12	5,871,066,901.24
2.少数股东损益(净亏损以“—”号填列)		1,970,025,617.38	2,546,786,281.42
六、其他综合收益的税后净额		-1,700.00	
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-1,700.00	
1.不能重分类进损益的其他综合收益		-1,700.00	
(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		-1,700.00	
(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		6,955,930,436.50	8,417,853,182.66
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		4,985,904,819.12	5,871,066,901.24
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		1,970,025,617.38	2,546,786,281.42
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.51	0.6
(二) 稀释每股收益(元/股)			

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：杨照乾 主管会计工作负责人：孙武 会计机构负责人：段荣国

母公司利润表

2020 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入			
减：营业成本			
税金及附加		256,343.73	1,308,702.75
销售费用			
管理费用		31,903,199.92	38,899,744.00
研发费用			
财务费用		-271,862,172.40	-257,591,613.84
其中：利息费用		264,221,720.30	285,957,399.98
利息收入		536,204,754.72	543,618,945.24

加：其他收益			
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、3	2,417,194,496.33	3,125,750,396.03
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		674,953,046.24	581,400,396.03
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		576,512,344.44	98,807,324.66
信用减值损失（损失以“-”号填列）		625,198.81	
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）		3,234,034,668.33	3,441,940,887.78
加：营业外收入		500,000.00	
减：营业外支出		28,678.00	619,488.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,234,505,990.33	3,441,321,399.78
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,234,505,990.33	3,441,321,399.78
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,234,505,990.33	3,441,321,399.78
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其			

他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		3,234,505,990.33	3,441,321,399.78
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：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

2020 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019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		39,091,959,400.65	31,238,224,275.38
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			

收到其他与经营活动有关的现金	七、65	415,276,836.60	426,224,479.90
经营活动现金流入小计		39,507,236,237.25	31,664,448,755.28
购买商品、接受劳务支付的现金		22,524,444,351.01	7,683,246,734.92
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		3,143,658,477.71	2,463,678,923.10
支付的各项税费		6,247,767,997.99	7,799,484,996.82
支付其他与经营活动有关的现金	七、65	3,110,246,582.45	2,684,056,838.02
经营活动现金流出小计		35,026,117,409.16	20,630,467,492.86
经营活动产生的现金流量净额		4,481,118,828.09	11,033,981,262.42
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		167,704,191.40	13,285.55
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,790,594.61	2,716.21
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	15,076,620.70	307,580,207.49
投资活动现金流入小计		184,571,406.71	307,596,209.25
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,545,486,805.00	1,421,134,765.25
投资支付的现金		1,000,000,000.00	666,388,229.83
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		152,233,500.00	
支付其他与投资活动有关的现金	七、65	7,913,653.52	333,573,006.78
投资活动现金流出小计		2,705,633,958.52	2,421,096,001.86
投资活动产生的现金流量净额		-2,521,062,551.81	-2,113,499,792.61
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		490,000,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		3,400,000,000.00	1,850,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		3,890,000,000.00	1,850,000,000.00
偿还债务支付的现金		3,008,875,000.00	3,236,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		837,630,767.39	962,614,780.27
其中：子公司支付给少数股东的		507,321,058.90	588,520,000.00

股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、65		1,224,255,900.18
筹资活动现金流出小计		3,846,505,767.39	5,422,870,680.45
筹资活动产生的现金流量净额		43,494,232.61	-3,572,870,680.45
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		2,003,550,508.89	5,347,610,789.36
加：期初现金及现金等价物余额		17,736,064,829.33	12,666,767,723.30
六、期末现金及现金等价物余额		19,739,615,338.22	18,014,378,512.66

法定代表人：杨照乾

主管会计工作负责人：孙武会计机构负责人：段荣国

母公司现金流量表

2020年1—6月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019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			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		41,988,969,152.82	43,009,829,699.59
经营活动现金流入小计		41,988,969,152.82	43,009,829,699.59
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		28,117,872.49	23,756,060.24
支付的各项税费		36,721,208.72	11,016,040.40
支付其他与经营活动有关的现金		38,790,258,145.58	34,157,842,153.41
经营活动现金流出小计		38,855,097,226.79	34,192,614,254.05
经营活动产生的现金流量净额		3,133,871,926.03	8,817,215,445.54
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		455,375,987.17	273,173,285.55
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		14,648,312.89	306,887,500.00
投资活动现金流入小计		470,024,300.06	580,060,785.55
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,391,047.98	15,246,956.63
投资支付的现金		1,535,332,700.00	666,388,229.83
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		1,147,575.09	305,501,295.24

投资活动现金流出小计		1,541,871,323.07	987,136,481.70
投资活动产生的现金流量净额		-1,071,847,023.01	-407,075,696.15
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		3,400,000,000.00	1,000,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		3,400,000,000.00	1,000,000,000.00
偿还债务支付的现金		2,436,000,000.00	2,715,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		256,976,726.31	251,154,480.54
支付其他与筹资活动有关的现金			1,224,255,900.18
筹资活动现金流出小计		2,692,976,726.31	4,190,410,380.72
筹资活动产生的现金流量净额		707,023,273.69	-3,190,410,380.72
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		2,769,048,176.71	5,219,729,368.67
加：期初现金及现金等价物余额		13,847,190,254.71	8,490,969,362.30
六、期末现金及现金等价物余额		16,616,238,431.42	13,710,698,730.97

法定代表人：杨照乾

主管会计工作负责人：孙武 会计机构负责人：段荣国

合并所有者权益变动表
2020 年 1—6 月

单位:元币种:人民币

项目	2020 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	10,000,000,000.00				7,398,231,211.29	2,503,460,224.15	20,778,695.52	2,548,104,411.48	3,662,442,695.07		37,127,699,709.31		58,253,796,498.52	17,916,069,650.96	76,169,866,149.48
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	10,000,000,000.00				7,398,231,211.29	2,503,460,224.15	20,778,695.52	2,548,104,411.48	3,662,442,695.07		37,127,699,709.31		58,253,796,498.52	17,916,069,650.96	76,169,866,149.48
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					4,378,216.53		-1,700.00	689,432,791.84			1,500,605,519.12		2,194,414,827.49	2,877,827,309.25	5,072,242,136.74
(一) 综合收益总额							-1,700.00				4,985,906,519.12		4,985,904,819.12	1,970,025,617.38	6,955,930,436.50
(二) 所有者投入和减少资本					4,378,216.53						4,899,000.00		9,277,216.53	591,536,574.79	600,813,791.32
1. 所有者投入的普通股														591,536,574.79	591,536,574.79
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					4,378,216.53						4,899,000.00		9,277,216.53		9,277,216.53
(三) 利润分配											-3,490,200,000		-3,490,200,000		-3,490,200,000.00

1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配												-3,490,200.00	-3,490,200.00	-3,490,200.00	
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备							689,432,791.84					689,432,791.84	316,265,117.08	1,005,697,908.92	
1. 本期提取							1,239,908,090.52					1,239,908,090.52	595,206,201.15	1,835,114,291.67	
2. 本期使用							550,475,298.68					550,475,298.68	278,941,084.07	829,416,382.75	
（六）其他															
四、本期期末余额	10,000,000,000.00				7,402,609,427.82	2,503,460,224.15	20,776,995.52	3,237,537,203.32	3,662,442,695.07			38,628,305,228.43	60,448,211,326.01	20,793,896,960.21	81,242,108,286.22

项目	2019 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															
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年期末余额	10,000,000,000.00				7,395,070,740.38	1,279,204,323.97	-55,897,111.59	2,105,096,109.44	2,722,044,685.90			29,777,302,482.87		50,664,412,583.03	15,724,478,151.25	66,388,890,734.28

2020 年半年度报告

加：会计政策变更						55,847,135.30					-145,715,360.10		-89,868,224.80		-89,868,224.80
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	10,000,000,000.00				7,395,070,740.38	1,279,204,323.97	-49,976.29	2,105,096,109.44	2,722,044,685.90		29,631,587,122.77		50,574,544,358.23	15,724,478,151.25	66,299,022,509.48
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					1,224,255,900.18			733,507,327.98			2,671,716,901.24		2,180,968,329.04	1,843,500,422.62	4,024,468,751.66
（一）综合收益总额											5,871,066,901.24		5,871,066,901.24	2,546,786,281.42	8,417,853,182.66
（二）所有者投入和减少资本					1,224,255,900.18								-1,224,255,900.18		-1,224,255,900.18
1. 所有者投入的普通股					1,224,255,900.18								-1,224,255,900.18		-1,224,255,900.18
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
（三）利润分配											-3,199,350,000.00		-3,199,350,000.00	-1,026,975,025.55	-4,226,325,025.55
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-3,199,350,000.00		-3,199,350,000.00	-1,026,975,025.55	-4,226,325,025.55
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															

4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							733,507,327.98			733,507,327.98	323,689,166.75	1,057,196,494.73		
1. 本期提取							1,151,080,274.11			1,151,080,274.11	441,839,041.14	1,592,919,315.25		
2. 本期使用							417,572,946.13			417,572,946.13	118,149,874.39	535,722,820.52		
(六) 其他														
四、本期末余额	10,000,000,000.00				7,395,070,740.38	2,503,460,224.15	-49,976.29	2,838,603,437.42	2,722,044,685.90		32,303,304,024.01	52,755,512,687.27	17,567,978,573.87	70,323,491,261.14

法定代表人：杨照乾

主管会计工作负责人：孙武 会计机构负责人：段荣国

母公司所有者权益变动表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2020 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	10,000,000,000.00				7,332,222,492.53	2,503,460,224.15	-21,552,091.50	191,295,208.38	3,662,442,695.07	13,532,634,255.56	32,193,582,335.89
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	10,000,000,000.00				7,332,222,492.53	2,503,460,224.15	-21,552,091.50	191,295,208.38	3,662,442,695.07	13,532,634,255.56	32,193,582,335.89
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）										-255,694,009.67	-255,694,009.67
（一）综合收益总额										3,234,505,990.33	3,234,505,990.33
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											

2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									-3,490,200,000.00		-3,490,200,000.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配									-3,490,200,000.00		-3,490,200,000.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期末余额	10,000,000,000.00				7,332,222,492.53	2,503,460,224.15	-21,552,091.50	191,295,208.38	3,662,442,695.07	13,276,940,245.89	31,937,888,326.22

项目	2019 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	10,000,000,000.00				7,332,222,492.53	1,279,204,323.97	-55,897,111.59	210,810,239.05	2,722,044,685.90	8,268,402,173.01	27,198,378,154.93
加：会计政策变更							55,847,135.30			-56,798,889.94	-951,754.64
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	10,000,000,000.00				7,332,222,492.53	1,279,204,323.97	-49,976.29	210,810,239.05	2,722,044,685.90	8,211,603,283.07	27,197,426,400.29
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)						1,224,255,900.18				241,971,399.78	-982,284,500.40

(一) 综合收益总额										3,441,321,399.78	3,441,321,399.78
(二) 所有者投入和减少资本						1,224,255,900.18					-1,224,255,900.18
1. 所有者投入的普通股						1,224,255,900.18					-1,224,255,900.18
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配										-3,199,350,000.00	-3,199,350,000.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-3,199,350,000.00	-3,199,350,000.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	10,000,000,000.00				7,332,222,492.53	2,503,460,224.15	-49,976.29	210,810,239.05	2,722,044,685.90	8,453,574,682.85	26,215,141,899.89

法定代表人：杨照乾

主管会计工作负责人：孙武 会计机构负责人：段荣国

三、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

陕西煤业股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）系经陕西省人民政府国有资产监督管理委员会陕国资改革发[2008]518号《关于设立陕西煤业股份有限公司的批复》批准，由陕西煤业化工集团有限责任公司（以下简称“陕煤集团”）及其控股的陕西铜川煤业有限公司、陕西韩城煤业有限责任公司、陕西澄合煤业有限责任公司，联合中国长江三峡集团公司、华能国际电力开发公司、陕西有色金属控股集团有限责任公司和陕西鼓风机（集团）有限公司共同发起设立，于2008年12月23日在陕西省工商行政管理局注册登记。

2014年1月17日，经中国证券监督管理委员会《关于核准陕西煤业股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可[2013]1664号）核准，本公司公开发行100,000万股人民币普通股（A股）股票。2014年1月28日，本公司股票在上海证券交易所上市，股票代码601225。

本公司持有统一社会信用代码为91610000681585170N的营业执照，登记情况为：

住所：西安市高新区锦业一路2号

法定代表人：杨照乾

注册资本：壹佰亿元

公司类型：股份有限公司（上市、国有控股）

经营范围：煤炭开采、经营、销售、加工和综合利用（限分支机构凭许可证在有效期内经营）；煤炭铁路运输（限自营铁路）；新能源项目的投资、开发、经营和管理（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

本公司属煤炭采掘业。

截止2019年12月31日，公司下设综合办公室、生产技术部、安全监察部、财务部、经营管理部、规划建设部、证券部、市场营销部、物资采供中心、审计部10个职能部门及，拥有铜川矿业、黄陵矿业、彬长矿业、陕北矿业、物资公司、运销集团、神渭管输7家全资子公司及神南产业、红柠铁路、红柳林矿业、张家峁矿业、建新煤化、府谷能源公司、小保当矿业、供应链公司、孵化科技等9家控股子公司。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本期合并财务报表范围及其变化情况详见本节“八、合并范围的变更”以及“九、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础，根据实际发生的交易和事项，按照《企业会计准则》的规定进行确认和计量，在此基础上根据本附注五列示的重要会计政策及会计估计编制而成。

此外，本财务报表按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报表的一般规定（2014 年修订）》的规定列报和披露有关财务信息。

2. 持续经营

适用 不适用

本公司不存在可能导致对公司自报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。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

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

本公司根据实际生产经营特点针对应收款项预期信用损失、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认、维简费及安全生产费用、矿山地质环境治理恢复与土地复垦基金等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司声明按照本节“财务报表的编制基础”、“公司重要会计政策及会计估计”所述的编制基础和会计政策、会计估计编制的财务报表，符合企业会计准则的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、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

适用 不适用

本公司以公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

(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。

合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方的账面价值计量。取得的净资产账面价值与合并对价账面价值的差额，调整资本公积（资本溢价），资本公积（资本溢价）不足冲减的，调整留存收益。合并日为合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

公司为合并发行权益性证券发生的手续费、佣金等，抵减权益性证券溢价收入，溢价收入不足冲减的，冲减留存收益。公司为进行企业合并发生的各项直接相关费用，包括为进行企业合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费用等，于发生时计入当期损益。

被合并方采用的会计政策与本公司不一致的，本公司在合并日按照本公司会计政策进行调整，在此基础上按照企业会计准则规定确认，编制合并日的合并资产负债表、合并利润表和合并现金流量表。合并资产负债表中被合并方的各项资产、负债，按其账面价值计量。合并利润表包括参与合并各方自合并当期期初至合并日所发生的收入、费用和利润。被合并方在合并前实现的净利润，在合并利润表中单列项目反映。合并现金流量表包括参与合并各方自合并当期期初至合并日的现金流量。

（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企业合并，为非同一控制下的企业合并。

本公司在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值加上各项直接相关费用为合并成本。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

对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。对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，以取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核；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，其差额计入当期损益。

企业合并中取得的被购买方除无形资产外的其他各项资产（不仅限于被购买方原已确认的资产），其所带来的经济利益很可能流入本公司且公允价值能够可靠计量的，单独确认并按公允价值计量；公允价值能够可靠计量的无形资产，单独确认为无形资产并按公允价值计量；取得的被购买方除或有负债以外的其他各项负债，履行有关义务很可能导致经济利益流出本公司且公允价值能够可靠计量的，单独确认并按照公允价值计量；取得的被购买方或有负债，其公允价值能可靠计量的，单独确认为负债并按照公允价值计量。

本公司编制购买日的合并资产负债表，因企业合并取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债以公允价值列示。

商誉的减值测试方法和减值准备计提方法：

企业合并所形成的商誉，至少应当在每年年度终了进行减值测试。由于商誉难以独立产生现金流量，应当结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。为了进行资产减值测试，因企业合并形成的商誉的账面价值，应当自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组。

企业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，应当按以下步骤处理：首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；然后再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值(包括所分摊的商誉的账面价值部分)与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，应当就其差额确认减值、损失，减值损失金额应当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。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 合并范围的确定原则

合并财务报表的合并范围包括本公司及本公司控制的子公司，合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。一旦相关事实和情况的变化导致对控制的定义所涉及的相关要素发生变化，本公司将进行重新评估。

受控制的子公司的经营成果和财务状况由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，视同被合并子公司在本公司最终控制方对其开始实施控制时纳入本公司合并范围，并对合并财务报表的期初数以及前期比较报表进行相应调整。本公司在编制合并财务报表时，自本公司最终控制方对被合并子公司开始实施控制时起将被合并子公司的各项资产、负债以其账面价值并入本公司合并资产负债表，被合并子公司的经营成果、现金流量纳入本公司合并利润表、合并现金流量表。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制当期财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整，并自购买日起将被购买子公司资产、负债及经营成果、现金流量纳入本公司合并财务报表中。

在报告期内，本公司处置子公司，则该子公司期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

(2) 合并会计报表合并程序

合并财务报表的编制主体是母公司，以纳入合并范围的公司个别财务报表为基础，根据其他有关资料，按照权益法调整对子公司的长期股权投资后，抵销母公司与子公司、子公司相互之间

发生的内部交易对合并财务报表的影响而成。母公司统一子公司所采用的会计政策，使子公司采用的会计政策与母公司保持一致。子公司所采用的会计政策与母公司不一致的，按照母公司的会计政策对子公司财务报表进行必要的调整；或者要求子公司按照母公司的会计政策另行编报财务报表。母公司统一子公司的会计期间，使子公司的会计期间与母公司保持一致。子公司的会计期间与母公司不一致的，按照母公司的会计期间对子公司财务报表进行调整；或者要求子公司按照母公司的会计期间另行编报财务报表。

子公司少数股东应占的权益和损益分别在合并资产负债表中股东权益项目下和合并利润表中净利润项目下单独列示。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

当本公司是合营安排的合营方，享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时，为共同经营。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业投资的会计政策见本节附注“长期股权投资”。

8. 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。本公司将期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资确定为现金等价物。

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(1) 外币业务

本公司对发生的外币经济业务，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；资产负债表日外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算，因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，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。

货币性项目是公司持有的货币和将以固定或可确定金额的货币收取的资产或者偿付负债，主要包括现金、银行存款、应收票据、应收账款、准备持有至到期的债券投资、长（短）期借款、应付账款、其他应付款、应付债券和长期应付款等。

与购建和生产符合资本化条件的资产相关的外币借款产生的汇兑差额，按照《借款费用》的规定执行。

（2）外币报表折算

对境外经营的财务报表进行折算时，应遵循以下规定：

①资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

②利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算；也可以采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算（如平均汇率）。

③产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下“其他综合收益”中列示。

10. 金融工具

适用 不适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本公司成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

（1）金融资产的分类、确认和计量

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

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

① 摊余成本计量的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。此类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、债权投资和长期应收款等。本公司将自资产负债表日起一年内（含一年）到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内（含一年）的债权投资列示为其他流动资产。

② 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产列示为其他债权投资，自资产负债表日起一年内(含一年)到期的其他债权投资，列示为一年内到期的非流动资产；取得期限在一年内(含一年)的其他债权投资列示为其他流动资产。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资，指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，并将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。此类金融资产列示为其他权益工具投资。

③ 公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产；对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。本公司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根据其流动性在资产负债表中交易性金融资产、其他非流动金融资产项目下列报。

(2) 金融资产减值

本公司对于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等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，计算并确认预期信用损失。

于每个资产负债表日，本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

对于应收票据和应收账款，无论是否存在重大融资行为，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

项目	组合确定依据
应收票据	承兑人信用风险等级
应收账款组合	应收合并范围内公司款项
应收账款组合	按信用等级分类的客户
其他应收款组合	应收股利
其他应收款组合	应收利息
其他应收款组合	应收合并范围内公司款项
其他应收款组合	备用金、保证金、其他单位款项

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

对于划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本集团在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

（3）金融资产终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：

- ① 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- ② 该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- ③ 该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

其他权益工具投资终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；其余金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

（4）金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债，其公允价值变动中源于自身信用风险变动的部分计入其他综合收益，其余部分计入当期损益。金融负债源于企业自身信用风险变动产生的计入其他综合收益的累计利得或损失，在终止确认时不得转入当期损益。

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。此类金融负债包括应付票据、应付账款、其他应付款、长期应付款及一年内到期的非流动负债以及应付债券、借款等。

（5）金融负债的终止确认

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，本公司终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

（6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见本节(10).金融工具及第七节.(七).4。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见本节(10).金融工具及第七节.(七).5。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

详见本节(10).金融工具及第七节.(七).6。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见本节(10).金融工具及第七节.(七).8。

15. 存货

适用 不适用

(1) 存货的分类

存货为企业在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

存货分为原材料、库存商品、产成品、低值易耗品、在产品等。

(2) 发出存货的计价方法

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。

存货的采购成本，包括购买价款、相关税费、运输费、装卸费、保险费以及其他可归属于存货采购成本的费用。

存货的加工成本，包括直接人工以及按照一定方法分配的制造费用；制造费用，为企业为生产产品和提供劳务而发生的各项间接费用。

存货的其他成本，为除采购成本、加工成本以外的，使存货达到目前场所和状态所发生的其他支出。

原材料、低值易耗品、包装物，一般采用计划成本计价进行分类核算，对材料计划成本与实际成本之间的差异，通过设置“材料成本差异”科目进行分类核算。建设单位和规模较小的单位按实际成本核算。半成品及产成品采用实际成本计价。领用或发出的材料，按照实际成本核算的，采用加权平均法确定其实际成本，计算方法一经确定，一年内不得变更；按计划成本计价核算的，材料成本差异率按加权平均法计算。

煤炭产品发出时按实际成本核算，采用加权平均法确定其实际成本；生产自用煤成本按实际成本结转；其他产品发出时的成本根据具体情况，原则上采用加权平均法确定其实际成本。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值为在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

存货的可变现净值，以取得的确凿证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。为生产而持有的材料等，用其生产的产成品的可变现净值高于成本的，该材料仍然按照成本计量；材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本的，该材料按照可变现净值计量。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算。企业持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末存货按照单个存货项目计提存货跌价准备。对于数量繁多、单价较低的存货，可以按照存货类别计提存货跌价准备。与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可以合并计提存货跌价准备。

资产负债表日，企业确定存货的可变现净值。以前已减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度

公司存货采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品的摊销方法

低值易耗品的摊销采用一次摊销法。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

合同资产，是指本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。如本公司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，本公司将该收款权利作为合同资产。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法，参照详见本节(10). 金融工具中有关应收票据及应收账款预期信用损失的确定方法及会计处理方法。本公司在资产负债表日计算合同资产预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前合同资产减值准备的账面金额，本公司将其差额确认为减值损失，借记“信用减值损失”，贷记“合同资产减值准备”。相反，本公司将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。本公司实际发生信用损失，认定相关合同资产无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“合同资产减值准备”，贷记“合同资产”。若核销金额大于已计提的损失准备，按期差额借记“信用减值损失”。

17. 持有待售资产

√适用 □不适用

(1). 划分为持有待售的依据

本公司将同时满足下列条件的组成部分（或非流动资产）确认为持有待售类别：

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；

出售极可能发生，即企业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。有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，应当已经获得批准。

②确定的购买承诺，是指企业与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

(2). 持有待售的会计处理方法

公司初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

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。

公司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。非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：

①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；

②可收回金额。

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

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

A. 长期股权投资的分类

长期股权投资包括投资企业能够对被投资单位实施控制的权益性投资，以及投资企业对被投资单位具有共同控制或重大影响的权益性投资。

B. 初始投资成本确定

(1) 通过企业合并形成的长期股权投资

①对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为初始投资成本。合并方发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积（资本溢价）；资本公积（资本溢价）不足冲减的，调整留存收益。公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积（资本溢价）；资本公积（资本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

②对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，公司按照确定的企业合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(2) 其他方式取得的长期股权投资

①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作为初始投资成本，包括购买过程中支付的手续费等必要支出，但所支付价款中包含的被投资单位已宣告但尚未发放的现金股利或利润确认为应收项目，不构成取得长期股权投资的成本。

②以发行权益性证券方式取得的长期股权投资，其成本为所发行权益性证券的公允价值，但不包括应自被投资单位收取的已宣告但尚未发放的现金股利或利润。

③投资者投入的长期股权投资，按照合同或协议约定的价值作为初始投资成本。

④以债务重组、非货币性交换等方式取得的长期股权投资，其初始投资成本按照相关会计准则规定确定。

⑤企业进行公司制改建，对资产、负债的账面价值按照评估价值调整的，长期股权投资以评估价值作为改制时的认定成本。

C. 后续计量及损益确认方法

(1) 公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，采用成本法核算。

采用成本法核算的长期股权投资，初始投资或追加投资时，按照初始投资或追加投资的成本增加长期股权投资的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润中，公司按应享有的部分确认为当期投资收益。

(2) 公司对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；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，公司负有承担额外损失义务的除外；被投资单位以后实现净利润的，在其收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额；在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认；被投资单位采用的会计政策及会计期间与投资企业的会计政策及会计期间不一致的，按照投资企业的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资损益；对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入其他综合收益。处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期损益。

D. 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制指本公司作为合营方按照合同约定对某项经济活动共有的控制。在确定是否构成共同控制时，一般以以下情况作为确定基础：

- ①任何一个合营方均不能单独控制合营企业的生产经营活动；
- ②涉及合营企业基本经营活动的决策需要各合营方一致同意；
- ③各合营方可能通过合同或协议的形式任命其中的一个合营方对合营企业的日常活动进行管理，但其必须在各合营方已经一致同意的财务和经营政策范围内行使管理权。

重大影响指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。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%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响。

E. 减值测试方法及减值准备计提方法

公司期末按照长期股权投资的成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于账面成本的，按其差额计提减值准备，一经计提在以后会计期间不再转回。

22. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产指公司为生产商品、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。同时满足以下条件的，才能予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2). 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	平均年限法	10-35	5	2.71-9.50
铁路	平均年限法	25	5	3.80
机器设备	平均年限法	6-10	5	9.50-15.83
运输设备	平均年限法	8-15	5	6.33-11.88
管理设备及其他	平均年限法	6-10	5	9.50-15.83

注：固定资产预计净残值为资产原值的 5%，年折旧率用%表示。

公司对所有固定资产计提折旧，但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除外。企业使用提取的安全费、维简费形成固定资产的，应当通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待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。井巷资产按原煤产量每吨 2.5 元计提折旧，不预计净残值，其他固定资产均采用平均年限法计提折旧。计提方法一经确定，不得随意变更。

公司至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命。预计净残值预计数与原先估计数有差异的，调整预计净残值。与固定资产有关的经济利益预期实现方式有重大改变的，改变固定资产折旧方法。

固定资产使用寿命、预计净残值和折旧方法的改变作为会计估计变更。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

A. 固定资产的计价

固定资产按照成本进行初始计量。外购固定资产的成本，包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的运输费、装卸费、安装费和专业人员服务费等。购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除按照应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。应计入固定资产成本的借款费用，按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》处理。投资者投入固定资产的成本，按照投资合同或协议约定的价值确定，但合同或协议约定价值不公允的除外。非货币性资产交换、债务重组、企业合并和融资

租赁取得的固定资产的成本，分别按照相关规定确定。确定固定资产成本时，考虑预计弃置费用因素。

固定资产的后续支出为固定资产在使用过程中发生的更新改造支出、修理费用等。后续支出，满足固定资产确认条件的，计入固定资产成本，如有被替换的部分，应扣除其账面价值；不满足固定资产确认条件的固定资产修理费用等，在发生时计入当期损益。

B. 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

公司期末按固定资产的成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于账面成本的，按其差额计提减值准备，一经计提在以后会计期间不再转回。

C. 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

满足下列标准之一的租赁，本公司即认定为融资租赁：

①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给本公司。

②本公司有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值。

③即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。这里的“大部分”掌握在租赁期占租赁开始日租赁资产使用寿命的 75% 以上（含 75%）。

④本公司租赁开始日的最低租赁付款额的现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值（90% 以上）。

⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有公司才能使用。

在租赁期开始日，本公司将租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。

对于融资租入资产，本公司采用与自有应折旧资产相一致的折旧政策计提折旧。公司在分摊未确认的融资费用时采用实际利率法。

23. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程为在建中的房屋、建筑物、待安装或正在安装机器设备及其他固定资产。

（1）在建工程的计价

按实际发生的支出计价，其中：自营工程按直接材料、直接人工、直接机械施工费等计量；出包工程按应支付的工程价款等计量；设备安装工程按所安装设备的价值、安装费用、工程试运

转所发生的支出等确定工程成本；更新改造工程按更新改造前该固定资产的账面价值、更新改造直接费用、工程试运转支出以及所分摊的工程管理费等确定工程成本。

(2) 在建工程结转固定资产的时点

建造的固定资产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作调整，但不需要调整原已计提的折旧额。达到预定可使用状态可从如下几条来判断：

①固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或者实质上已经完成；

②固定资产与设计要求、合同规定要求基本相符，即使有极个别与设计要求、合同规定或者生产要求不相符的地方，也不影响其正常使用。

③该建造的固定资产支出金额很少或者不再发生。

符合上述一条或者几条时，公司将该在建工程转入固定资产，并开始计提折旧。

(3) 在建工程减值准备

公司期末按在建工程的成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于账面成本的，按其差额计提减值准备，一经计提在以后会计期间不再转回。

24. 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

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

借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额，同时满足以下条件的，才能开始资本化：

①资产支出已经发生；

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始。

(2) 借款费用资本化的期间

资本化期间为从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

(3) 借款费用资本化金额的计量

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将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。

为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用了一般借款的，企业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，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，不超过当期相关借款实际发生的利息金额。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。

专门借款发生的辅助费用，在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，在发生时根据其发生额予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本；在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

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 个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。如果中断是所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态必要的程序，借款费用的资本化继续进行。

25. 生物资产

适用 不适用

26. 油气资产

适用 不适用

27. 使用权资产

适用 不适用

28. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

A. 无形资产的确认

无形资产为企业拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。同时满足下列条件的，才能予以确认：与该无形资产有关的经济利益很可能流入企业；该无形资产的成本能够可靠地计量。

B. 无形资产的计价方法

无形资产按照成本进行初始计量。

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

投资者投入无形资产的成本，按照投资合同或协议约定的价值确定，但合同或协议约定价值不公允的除外。

非货币性资产交换、债务重组、政府补助和企业合并取得的无形资产的成本，应按照相关规定确定。

C. 无形资产摊销方法和期限

公司于取得无形资产时分析判断其使用寿命。无形资产的使用寿命为有限的，估计该使用寿命的年限或者构成使用寿命的产量等类似计量单位数量；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命有限的无形资产，自可供使用时起在预计使用年限内分期平均摊销。

使用寿命不确定的无形资产不应摊销。

无形资产合同规定了受益年限但法律没有规定有效年限的，摊销年限按不超过合同规定的受益年限摊销；合同没有规定的受益年限但法律规定了有效年限的，摊销年限按不超过法律规定的有效年限摊销；合同规定了受益年限但法律规定也有有效年限的，摊销年限按不超过受益年限与有效年限两者之中较短者摊销；如果合同没有规定受益年限，法律也没有规定有效年限的，摊销年限按实际受益年限摊销。

无形资产为土地使用权的，按可使用年限平均摊销。

无形资产为采矿权的，按核准的使用年限平均摊销。

其他无形资产以成本入账，按受益期分期平均摊销。

公司至少于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计不同的，改变摊销期限和摊销方法。

公司在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核。如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，估计其使用寿命，进行摊销。

D. 无形资产减值准备

期末对无形资产逐项进行检查，若可收回金额低于其账面价值的，按单项项目计提无形资产减值准备，一经计提在以后会计期间不再转回。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

公司内部研究开发项目的支出，应区分研究阶段支出与开发阶段支出。研究为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查。开发为在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等。内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足以下条件的，确认为无形资产：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；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，证明其有用性；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

自行开发的无形资产，其成本包括自满足上述条件至达到预定用途前所发生的支出总额，但是对于以前期间已经费用化的支出不再调整。

29. 长期资产减值

适用 不适用

30. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用指本公司已经支出，但摊销期限在 1 年以上(不含 1 年)的各项费用，包括租入固定资产的改良支出等受益期限超过 1 年的费用。

长期待摊费用在费用项目的受益期限内分期平均摊销，租入固定资产改良支出在租赁期限与租赁资产尚可使用年限两者孰短的期限内平均摊销。

公司期末对长期待摊费用进行检查，如果费用项目不能使以后会计期间受益的，将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

31. 合同负债**合同负债的确认方法**

适用 不适用

合同负债反映本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本公司在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收取合同对价权利的，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。

32. 职工薪酬**(1)、短期薪酬的会计处理方法**

适用 不适用

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

A. 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

B. 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司在不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

33. 租赁负债

适用 不适用

34. 预计负债

适用 不适用

(1) 预计负债的确认标准

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，则公司将其确认为预计负债：该义务是企业承担的现时义务；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。公司对因开采煤炭而形成的矿井弃置及环境治理等现时义务，其履行很可能导致经济利益的流出，在该义务的金额能够可靠计量时，确认为预计负债。

(2) 预计负债的计量方法

预计负债的入账金额是清偿该负债所需支出的最佳估计数。如所需支出存在一个金额范围，则最佳估计数应按该范围的上、下限金额的平均数确定；如果所需支出不存在一个金额范围，则最佳估计数应按如下方法确定：

或有事项涉及单个项目时，最佳估计数按最可能发生金额确定；

或有事项涉及多个项目时，最佳估计数按各种可能发生额及其发生概率计算确定。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，则补偿金额只能在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不应超过所确认的预计负债的账面价值。

35. 股份支付

适用 不适用

36. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

37. 收入**(1). 收入确认和计量所采用的会计政策**

适用 不适用

A、本公司的营业收入主要包括煤炭销售收入、铁路运输收入、让渡资产使用权收入，收入确认原则如下：

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始时，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。

交易价格是本公司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。本公司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负债不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本

公司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，在合同期内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司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，属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。③在本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，并按照已经发生的成本占估计总成本的比例确定履约进度。履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。

在判断客户是否已经取得商品或服务的控制权时，本公司考虑下列迹象：

- ①本公司就该商品或服务享有现时收款权利；
- ②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户；
- ③本公司已将该商品的实物转移给客户；
- ④本公司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。

本公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本公司拥有的无条件向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本公司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。

B 与本公司取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

①销售商品合同

本公司与客户之间的销售商品合同通常仅包含转让商品的履约义务。本公司通常在综合考虑了下列因素的基础上，以客户接受商品控制权时点确认收入。

公司考虑的因素包括：取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。公司根据实际情况，按以下三种方式确认收入：a、内销方式下，煤炭产品按照已发运给购货方并取得证明购货方收到发运煤炭产品的相关凭据作为收入确认条件。铁路运输收入及其他服务收入在劳务完成时确认收入，劳务完成的确认标准是煤炭发运记录或服务验收记录。让渡资产使用权：利息收入按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定。使用费收入，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。b、出口方式下，公司发货后，收到出口报关单时以其注明的离港日期确认收入。

②提供运输服务合同

本公司与客户之间的提供服务合同主要包含铁路运输服务等履约义务，由于本公司履约的同时客户即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今

已完成的履约部分收入款项，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

38. 合同成本

适用 不适用

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本(如销售佣金等)。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本公司将其作为合同履约成本确认为一项资产：

- ①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费，用(或类似费用)、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- ②该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；
- ③该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产(以下简称“与合同成本有关的资产”)采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- ①本公司因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- ②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

39. 政府补助

适用 不适用

(1) 政府补助是指公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

(2) 只有在能够满足政府补助所附条件以及能够收到时，本公司才确认政府补助。本公司收到的货币性政府补助，按照收到或应收的金额计量；收到的非货币性政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

(3) 公司收到的与资产相关的政府补助，在收到时确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

公司收到的与收益相关的政府补助，如果用于补偿本公司以后期间的相关费用或损失，则确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；如果用于补偿本公司已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

(4) 本公司已确认的政府补助需要返还的，如果存在相关递延收益，则冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益时，直接将返还的金额计入当期损益。

40. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

公司所得税的会计处理方法采用资产负债表债务法。

A. 递延所得税资产产生于可抵扣暂时性差异。公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有以下特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：

- (1) 该项交易不是企业合并；
- (2) 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。

公司对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回；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。

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

B. 递延所得税负债产生于应纳税暂时性差异。公司应将当期和以前期间应交未交的所得税确认为负债。除以下交易中产生的递延所得税负债以外，公司应确认所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债：

- (1) 商誉的初始确认；
- (2) 同时具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该项交易不是企业合并；交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。

企业对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认相应的递延所得税负债。但是，同时满足以下条件的除外：投资企业能够控制暂时性差异转回的时间；该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

C. 资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。

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

适用税率发生变化的，应对已确认的递延所得税资产和递延所得税负债进行重新计量，除直接在所有者权益中确认的交易或者事项产生的递延所得税资产和递延所得税负债以外，将其影响数计入变化当期的所得税费用。

D. 资产负债表日，企业对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。

公司企业所得税采用按季计算年终汇算清缴的缴纳方法。

41. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

融资租赁，为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁。其所有权最终可能转移，也可能不转移。

满足以下一项或数项标准的租赁，认定为融资租赁：在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分；承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值；租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

融资租入固定资产按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为入账价值，并将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，并将两者的差额记录为未确认融资费用。

承租人在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值。

未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。

对租赁资产按照与自有应折旧资产相一致的折旧政策计提折旧。能够合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；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尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

或有租金在实际发生时确认为当期费用。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

42. 持有待售资产

(1) 划分为持有待售的依据

本公司将同时满足下列条件的组成部分（或非流动资产）确认为持有待售类别：

- 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，即企业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。有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，应当已经获得批准。

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

(2) 持有待售的会计处理方法

公司初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

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。

公司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。

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：

①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；

②可收回金额。

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

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

A. 维简费、生产安全费用及其他类似性质的费用

根据财政部、国家发展改革委、国家煤炭安全监察局及有关部门的规定，公司按原煤产量每吨 10.5 元提取煤矿维持简单再生产费用（维简费，其中按原煤产量每吨 2.5 元作为井巷工程折旧费、每吨 8 元作为维简费使用，井巷工程折旧提足的、全部列入维简费使用）。此外，公司按原煤产量每吨 15-30 元提取生产安全费用。

维简费主要用于煤矿生产正常接续的开拓延伸工程、技术改造、矿区生产补充勘探、搬迁赔偿、煤矿固定资产更新、改造和固定资产零星购置等。生产安全费用主要用于与矿井有关的瓦斯、水火、通风、运输（提升）等防护安全支出及设备设施更新等支出。维简费和生产安全费用在提取时计入相关产品的成本，同时计入专项储备科目。在使用时，对在规定使用范围内的费用性支出，于费用发生时直接冲减专项储备；属于资本性支出的，通过在建工程科目归集所发生的支出，待项目完工达到预定可使用状态时转入固定资产，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，同时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。

B. 矿山地质环境治理恢复与土地复垦基金

根据国家有关规定，公司因开采地下煤矿可能影响环境，应承担复垦、弃置及环境清理等各项义务。因开采煤炭而形成的复垦、弃置及环境清理等现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为弃置资产和预计负债-弃置费用。预计负债-弃置费用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，计入相关资产及预计负债，并综合考虑与或有事项相关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响较大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债-弃置费用账面价值的增加金额，确认为利息费用。资产在矿井受益期按照直线法进行折旧。公司在该项估计发生变化时对该项预计负债-弃置费用的账面价值按会计估计变更的原则进行适当调整。

2018 年 7 月 12 日，陕西省国土资源厅、陕西省财政厅、陕西省环境保护厅三部门联合印发了《陕西省矿山地质环境治理恢复与土地复垦基金实施办法》（陕国土资发〔2018〕92 号），要求自 2018 年 8 月 1 日起，矿山企业根据《矿山地质环境治理恢复与土地复垦方案》将矿山地质环境治理恢复与土地复垦费用按照企业会计准则相关规定预计弃置费用，计入相关资产的入账成本，该费用计入生产成本，在所得税前列支。该办法规定了基金的提取和使用程序办法。

公司根据上述实施办法，结合本公司生产矿井未来产量和历史售价水平，并考虑货币的时间价值确认基金规模，按照每月实际原矿销售收入和开采矿种系数、开采方式系数、地区系数等综合提取、使用和缴存基金。

公司以前计提的弃置费用，同本基金合并，原计入固定资产的弃置费用余额继续摊销完。公司每年终了，按照基金规模确认方法对基金规模进行复核并适当调整。

C. 建造合同

(1) 如果建造合同的结果能够可靠地估计，企业根据完工百分比法在资产负债表日确认合同收入和费用。完工百分比法，为根据合同完工进度确认收入与费用的方法。

固定造价合同的结果能够可靠估计，为同时具备以下 4 项条件：合同总收入能够可靠地计量；与合同相关的经济利益很可能流入企业；实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

成本加成合同的结果能够可靠估计，为同时具备以下 2 项条件：与合同相关的经济利益很可能流入企业；实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量。

(2) 当期完成的建造合同，应按实际合同总收入减去以前会计年度累计已确认的收入后的余额作为当期收入，同时按累计实际发生的合同成本减去以前会计年度累计已确认的费用后的余额作为当期费用。

(3) 如果建造合同的结果不能可靠地估计，区别以下情况处理：合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本加以确认，合同成本在其发生的当期作为费用；合同成本不可能收回的，在发生时立即作为费用，不确认收入。

(4) 在一个会计年度内完成的建造合同，在完成时确认合同收入和合同费用。

(5) 如果合同预计总成本将超过合同预计总收入，将预计损失立即作为当期费用。

D. 利润分配政策

按照公司法的规定，公司对税后利润按以下顺序进行分配：

- (1) 弥补公司亏损；
- (2) 提取法定盈余公积金；
- (3) 提取任意公积金；
- (4) 分配普通股股利。

具体利润分配方案由董事会提出预案，股东大会决定。资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部 2017 年 7 月 5 日友布《关于修订印发(企业会计准则第 14 号——收入)的通知》(财会[2017]22 号)，要求在境内外同时上市	---	根据新收入准则中衔接规定相关要求，公司不对比较财务报表进行追溯调整。公司自

的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自 2018 年 1 月 1 日起施行；其他境内上市企业，自 2020 年 1 月 1 日起施行；执行企业会计准则的非上市企业，自 2021 年 1 月 1 日起施行。	2020 年 1 月 1 日起，按新收入准则要求进行财务报表披露。
--	-----------------------------------

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位：元币种：人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	19,243,359,938.24	19,243,359,938.24	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	1,958,075,680.06	1,958,075,680.06	
衍生金融资产			
应收票据	1,503,896,267.76	1,503,896,267.76	
应收账款	5,868,488,961.67	5,868,488,961.67	
应收款项融资	387,466,205.80	387,466,205.80	
预付款项	2,144,001,667.25	2,144,001,667.25	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	409,379,449.97	409,379,449.97	
其中：应收利息	797,500.00	797,500.00	
应收股利	158,929,000.00	158,929,000.00	
买入返售金融资产			
存货	1,313,942,170.59	1,313,942,170.59	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	1,983,408,524.94	1,983,408,524.94	
流动资产合计	34,812,018,866.28	34,812,018,866.28	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			

债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	12,103,532,925.62	12,103,532,925.62	
其他权益工具投资	1,064,334,139.45	1,064,334,139.45	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	40,209,151,277.58	40,209,151,277.58	
在建工程	15,452,603,469.19	15,452,603,469.19	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	21,802,944,192.82	21,802,944,192.82	
开发支出	12,845,825.46	12,845,825.46	
商誉			
长期待摊费用	226,551,576.22	226,551,576.22	
递延所得税资产	845,487,829.92	845,487,829.92	
其他非流动资产	154,051,809.60	154,051,809.60	
非流动资产合计	91,871,503,045.86	91,871,503,045.86	
资产总计	126,683,521,912.14	126,683,521,912.14	
流动负债:			
短期借款	170,000,000.00	170,000,000.00	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	4,769,622,475.65	4,769,622,475.65	
应付账款	9,613,600,285.28	9,613,600,285.28	
预收款项	2,860,275,181.34		-2,860,275,181.34
合同负债		2,860,275,181.34	2,860,275,181.34
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	1,158,401,151.11	1,158,401,151.11	
应交税费	3,138,255,738.84	3,138,255,738.84	
其他应付款	1,657,663,778.92	1,657,663,778.92	
其中: 应付利息	102,475,074.19	102,475,074.19	

应付股利	908,412,471.97	908,412,471.97	
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	4,274,505,049.25	4,274,505,049.25	
其他流动负债	264,050,847.01	264,050,847.01	
流动负债合计	27,906,374,507.40	27,906,374,507.40	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	9,071,092,380.36	9,071,092,380.36	
应付债券	1,996,800,519.45	1,996,800,519.45	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	5,317,457,326.95	5,317,457,326.95	
长期应付职工薪酬	-	-	
预计负债	6,042,275,025.19	6,042,275,025.19	
递延收益	178,645,832.04	178,645,832.04	
递延所得税负债			
其他非流动负债	1,010,171.27	1,010,171.27	
非流动负债合计	22,607,281,255.26	22,607,281,255.26	
负债合计	50,513,655,762.66	50,513,655,762.66	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	7,398,231,211.29	7,398,231,211.29	
减：库存股	2,503,460,224.15	2,503,460,224.15	
其他综合收益	20,778,695.52	20,778,695.52	
专项储备	2,548,104,411.48	2,548,104,411.48	
盈余公积	3,662,442,695.07	3,662,442,695.07	
一般风险准备			
未分配利润	37,127,699,709.31	37,127,699,709.31	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	58,253,796,498.52	58,253,796,498.52	
少数股东权益	17,916,069,650.96	17,916,069,650.96	
所有者权益（或股东	76,169,866,149.48	76,169,866,149.48	

权益) 合计			
负债和所有者权益 (或股东权益) 总计	126,683,521,912.14	126,683,521,912.14	

各项目调整情况的说明:

√适用 □不适用

本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行财政部修订后的《企业会计准则第 14 号——收入》。根据相关新旧准则衔接规定,首次执行的累积影响仅调整首次执行新收入准则财务报表相关项目金额,不调整可比期间信息。具体财务报表影响如下:

项目	2019 年 12 月 31 日	重分类	2020 年 1 月 1 日
预收款项	2,860,275,181.34	-2,860,275,181.34	
合同负债		2,860,275,181.34	2,860,275,181.34

母公司资产负债表

单位:元币种:人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	13,847,190,254.71	13,847,190,254.71	
交易性金融资产	1,799,653,555.06	1,799,653,555.06	
衍生金融资产			
应收票据	323,243,163.83	323,243,163.83	
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	761,693,873.39	761,693,873.39	
其中: 应收利息	797,500.00	797,500.00	
应收股利	760,448,556.82	760,448,556.82	
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	18,504,890,400.00	18,504,890,400.00	
流动资产合计	35,236,671,246.99	35,236,671,246.99	
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	34,086,462,569.07	34,086,462,569.07	
其他权益工具投资	106,458,411.91	106,458,411.91	

其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	3,920,183.99	3,920,183.99	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	52,811,544.95	52,811,544.95	
开发支出	6,052,035.39	6,052,035.39	
商誉			
长期待摊费用	1,797,084.33	1,797,084.33	
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计	34,257,501,829.64	34,257,501,829.64	
资产总计	69,494,173,076.63	69,494,173,076.63	
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	4,855,720.00	4,855,720.00	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	16,664,806.47	16,664,806.47	
应交税费	50,322,408.29	50,322,408.29	
其他应付款	103,956,124.71	103,956,124.71	
其中：应付利息	94,504,324.83	94,504,324.83	
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	3,419,255,049.25	3,419,255,049.25	
其他流动负债	27,039,736,112.57	27,039,736,112.57	
流动负债合计	30,634,790,221.29	30,634,790,221.29	
非流动负债：			
长期借款	4,669,000,000.00	4,669,000,000.00	
应付债券	1,996,800,519.45	1,996,800,519.45	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			

递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	6,665,800,519.45	6,665,800,519.45	
负债合计	37,300,590,740.74	37,300,590,740.74	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	7,332,222,492.53	7,332,222,492.53	
减：库存股	2,503,460,224.15	2,503,460,224.15	
其他综合收益	-21,552,091.50	-21,552,091.50	
专项储备	191,295,208.38	191,295,208.38	
盈余公积	3,662,442,695.07	3,662,442,695.07	
未分配利润	13,532,634,255.56	13,532,634,255.56	
所有者权益（或股东权益）合计	32,193,582,335.89	32,193,582,335.89	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	69,494,173,076.63	69,494,173,076.63	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按照税法规定以销售货物和应税劳务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	13%、10%、9%、6%
资源税	按应税产品的销售额	6%、9%
城市维护建设税	按当期应缴纳的增值税计征	1%或 5%或 7%
企业所得税	按税法规定的应纳税所得额计征	15%、25%
教育费附加	按当期应缴纳的增值税计征	5%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

详见下面“2.税收优惠”说明，其余子公司为 25%。”。

2. 税收优惠

√适用 □不适用

①本公司所属铜川矿业经陕西省地方税务局陕地税所税率确[10]036 号《企业所得税税率确认书》同意，自 2009 年起享受“西部大开发”优惠税率，减按 15%的税率征收企业所得税。本期税收政策有所变化，优惠税率是否继续执行，目前正在和税务机关协商中，本期暂按 25%计提企业所得税。

②本公司所属黄陵矿业根据陕西省发展和改革委员会陕发改产业函〔2010〕476 号、延安市地方税务局延市地税函〔2011〕26 号、延市地税发〔2011〕94 号文件，自 2009 年起享受“西部大开发”优惠税率，减按 15%的税率征收企业所得税。本期税收政策有所变化，优惠税率是否继续执行，目前正在和税务机关协商中，本期暂按 25%计提企业所得税。

③本公司所属红柳林矿业经陕西省国家税务局陕国税函[2010]227 号《陕西省国家税务局关于陕煤集团神木红柳林矿业有限公司享受西部大开发税收优惠政策的通知》批复，自 2009 年起享受“西部大开发”优惠税率，减按 15%税率征收企业所得税。本期税收政策有所变化，优惠税率是否继续执行，目前正在和税务机关协商中，本期暂按 25%计提企业所得税。

④本公司所属陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司（铜川矿业子公司，以下简称“柠条塔矿业”）经陕西省国家税务局陕国税函[2010]228 号《陕西省国家税务局关于陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司享受西部大开发税收优惠政策的通知》批复，自 2009 年起享受“西部大开发”优惠税率，减按 15%税率征收企业所得税。本期税收政策有所变化，优惠税率是否继续执行，目前正在和税务机关协商中，本期暂按 25%计提企业所得税。

⑤本公司所属陕煤集团神木张家峁矿业有限公司（以下简称“张家峁矿业”）经陕西省国家税务局陕国税函[2010]226 号《陕西省国家税务局关于陕煤集团神木张家峁矿业有限公司享受西部大开发税收优惠政策的通知》批复，自 2009 年起享受“西部大开发”优惠税率，减按 15%税率征收企业所得税。本期税收政策有所变化，优惠税率是否继续执行，目前正在和税务机关协商中，本期暂按 25%计提企业所得税。

⑥本公司所属建新煤化经陕西省国家税务局陕国税函[2011]149 号《陕西省国家税务局关于陕西建新煤化有限责任公司享受西部大开发税收优惠政策的通知》批复，2010 年享受“西部大开发”税收优惠，减按 15%税率征收企业所得税。本期税收政策有所变化，优惠税率是否继续执行，目前正在和税务机关协商中，本期暂按 25%计提企业所得税。

⑦本公司所属陕西黄陵二号煤矿有限公司（黄陵矿业子公司，以下简称“黄陵二矿”）经陕西省地方税务局陕地税所税率确[08]019 号文批准，自 2007 年起享受“西部大开发”优惠税率，减按 15%税率征收企业所得税。本期税收政策有所变化，优惠税率是否继续执行，目前正在和税务机关协商中，本期暂按 25%计提企业所得税。

⑧本公司所属陕西陕北矿业韩家湾煤炭有限公司（陕北矿业子公司，以下简称“韩家湾矿”）经陕西省地方税务局陕地税所税率确[10]30号《企业所得税税率确认书》同意，自2009年起享受“西部大开发”优惠税率，减按15%的税率征收企业所得税。本期税收政策有所变化，优惠税率是否继续执行，目前正在和税务机关协商中，本期暂按25%计提企业所得税。

⑨本公司所属陕西彬长大佛寺矿业有限公司（彬长矿业子公司，以下简称“大佛寺矿业”）经陕西省国家税务局陕国税函[2010]54号《陕西省国家税务局关于陕西彬长大佛寺矿业有限公司享受西部大开发税收优惠政策的通知》批准，自2009年起享受“西部大开发”优惠税率，减按15%的税率征收企业所得税。本期税收政策有所变化，优惠税率是否继续执行，目前正在和税务机关协商中，本期暂按25%计提企业所得税。

⑩本公司所属陕西彬长文家坡矿业有限公司（彬长矿业子公司，以下简称“文家坡矿业”），2017年4月18日收到彬县国家税务局所得税优惠事项备案通知，2017年度所得税享受“西部大开发”优惠税率，减按15%税率征收企业所得税。本期税收政策有所变化，优惠税率是否继续执行，目前正在和税务机关协商中，本期暂按25%计提企业所得税。

⑪本公司所属陕西彬长胡家河矿业有限公司（彬长矿业子公司，以下简称“胡家河矿业”）经咸阳市发展和改革委员会咸发改[2015]218号批复，自2014年起享受“西部大开发”优惠税率，减按15%税率征收企业所得税。本期税收政策有所变化，优惠税率是否继续执行，目前正在和税务机关协商中，本期暂按25%计提企业所得税。

⑫本公司所属神南产业经陕西省国家税务局陕国税函[2012]328号《陕西省国家税务局关于陕煤集团神南产业发展有限公司享受西部大开发税收优惠政策的通知》批复，自2011年度起享受“西部大开发”优惠税率，减按15%的税率征收企业所得税。本期税收政策有所变化，优惠税率是否继续执行，目前正在和税务机关协商中，本期暂按25%计提企业所得税。

⑬本公司所属小保当矿业根据《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）文的规定，其煤矿属于“120万吨/年及以上高产高效煤矿（含矿井、露天）”且主营业务收入占企业收入总额70%以上，符合西部大开发税收优惠条件，自2011年1月1日起减按15%的税率征收企业所得税。本期税收政策有所变化，优惠税率是否继续执行，目前正在和税务机关协商中，本期暂按25%计提企业所得税。

注：根据“中华人民共和国国家发展和改革委员会令第29号《产业结构调整指导目录（2019年本）》，“西部大开发”优惠税率有所调整，本期税收政策有可能变化，优惠税率是否继续执行，目前正在和税务机关协商中，本期暂按25%计提企业所得税。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	626,937.47	630,270.83
银行存款	21,704,363,019.55	18,285,110,020.32
其他货币资金	38,360,581.54	957,619,647.09
合计	21,743,350,538.56	19,243,359,938.24
其中：存放在境外的 款项总额		

其他说明：

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	379,270,757.44	449,342,678.42
信用证保证金	317,838,112.13	70,700,285.54
履约保证金	1,000,000.00	1,000,000.00
矿山地质环境治理恢复与土地复垦 基金	1,305,626,330.77	986,252,144.95
合计	2,003,735,200.34	1,507,295,108.91

除上述受限制的货币资金外，本公司现金、银行存款无因抵押、质押或冻结等对使用有限制、存放在境外、有潜在回收风险的款。

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当 期损益的金融资产		
其中：		
权益工具投资	310,041,975.00	157,422,125.00
信托产品投资	3,376,165,899.50	1,799,653,555.06
指定以公允价值计量且其变动计 入当期损益的金融资产		
其中：		
理财产品		1,000,000.00

合计	3,686,207,874.50	1,958,075,680.06
----	------------------	------------------

其他说明：

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	481,377,230.97	349,907,805.52
商业承兑票据	533,939,862.52	1,153,988,462.24
合计	1,015,317,093.49	1,503,896,267.76

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	115,933,188.77
商业承兑票据	479,846,220.15
合计	595,779,408.92

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	816,842,659.21	
商业承兑票据	595,254,357.47	
合计	1,412,097,016.68	

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	1,017,457,869.74	100.00	2,140,776.25	0.21	1,015,317,093.49	1,508,146,492.29	100.00	4,250,224.53	0.28	1,503,896,267.76
其中：										
其中：银行承兑汇票	481,642,653.96	47.34	265,422.99	0.06	481,377,230.97	350,156,649.22	23.22	248,843.70	0.07	349,907,805.52
商业承兑汇票	535,815,215.78	52.66	1,875,353.26	0.35	533,939,862.52	1,157,989,843.07	76.78	4,001,380.83	0.35	1,153,988,462.24
合计	1,017,457,869.74	100.0	2,140,776.25	0.21	1,015,317,093.49	1,508,146,492.29	100.0	4,250,224.53	0.3	1,503,896,267.76

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：商业承兑汇票

单位：元币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例(%)
商业承兑汇票	535,815,215.78	1,875,353.26	0.35
合计	535,815,215.78	1,875,353.26	0.35

按组合计提坏账的确认标准及说明

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

(6). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
银行承兑汇票	248,843.70	16,579.29			265,422.99
商业承兑汇票	4,001,380.83	109,050.00	2,235,077.57		1,875,353.26
合计	4,250,224.53	125,629.29	2,235,077.57		2,140,776.25

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

□适用 √不适用

(8). 应收票据关联方情况详见本附注“十二、关联方及关联交易（六）关联方应收应付款项”。**5、 应收账款****(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	5,706,652,834.84
1 至 2 年	966,684,957.31
2 至 3 年	171,683,065.59
3 至 4 年	1,100,240,082.36
4 至 5 年	301,682,251.09
5 年以上	121,638,081.06
合计	8,368,581,272.25

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	44,077,962.54	0.53	44,077,962.54	100.00		44,077,962.54	0.70	44,077,962.54	100.00	
其中：										
其他单项金额不重大并单独计提坏账准备的应收款项	11,425,805.10	0.14	11,425,805.10	100.00		11,425,805.10	0.52	11,425,805.10	100.00	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	32,652,157.44	0.39	32,652,157.44	100.00		32,652,157.44	0.18	32,652,157.44	100.00	5,868,488,961.67
按组合计提坏账准备	8,324,503,309.71	99.47	463,487,376.32	5.57	7,861,015,933.39	6,272,572,222.83	99.30	404,083,261.16	6.44	
其中：										
其中：按账龄分析法计提坏账准备的应收账款	8,324,503,309.71	99.47	463,487,376.32	5.57	8,324,503,309.71	6,272,572,222.83	99.30	404,083,261.16	6.44	5,868,488,961.67
划分为无风险组合的应收账款										
合计	8,368,581,272.25	100.00	507,565,338.86	—	7,861,015,933.39	6,316,650,185.37	100.00	448,161,223.70	—	5,868,488,961.67

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
陕西三秦能源有限公司	32,652,157.44	32,652,157.44	100.00	预计无法收回
天津东方鸿业贸易有限公司	5,406,000.00	5,406,000.00	100.00	预计无法收回
大唐陕西发电燃料有限责任公司	3,392,353.55	3,392,353.55	100.00	预计无法收回
株洲化工集团诚信有限公司	1,706,200.61	1,706,200.61	100.00	预计无法收回
广东恒安泰能源科技有限公司	916,520.48	916,520.48	100.00	预计无法收回
陕西华电蒲城发电有限责任公司	4,730.46	4,730.46	100.00	预计无法收回
合计	44,077,962.54	44,077,962.54	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 划分为无风险组合的应收账款

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
一、直接销售给电厂	216,683,931.09	650,051.79	0.30
二、陕煤集团控制的企业			
1 年以内	506,361,182.55	1,519,083.55	0.30
1 至 2 年	184,120,442.23	552,361.33	0.30
2 至 3 年	47,843,900.12	143,531.70	0.30
3 至 4 年	992,074,136.36	2,976,222.41	0.30
4 至 5 年	197,116,948.97	591,350.85	0.30
5 年以上	7,973,022.91	23,919.07	0.30
小计	1,935,489,633.14	5,806,468.90	0.30
三、销售给榆林神华			
1 年以内			
四、其他组合			
1 年以内	5,623,344,691.38	168,700,340.74	3.00

1 至 2 年	98,749,582.36	9,874,958.24	10.00
2 至 3 年	123,839,165.47	37,151,749.63	30.00
3 至 4 年	108,165,946.00	64,899,567.59	60.00
4 至 5 年	104,565,302.12	62,739,181.28	60.00
5 年以上	113,665,058.15	113,665,058.15	100.00
小计	6,172,329,745.48	457,030,855.63	7.40
合计	8,324,503,309.71	463,487,376.32	5.57

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提	44,077,962.54					44,077,962.54
组合计提	404,083,261.16	73,774,583.66	13,031,806.00	1,338,662.50		463,487,376.32
合计	448,161,223.70	73,774,583.66	13,031,806.00	1,338,662.50		507,565,338.86

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：无

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	与本公司关系	期末余额	年限	占应收账款总额的比例(%)	坏账准备期末余额
陕西黄陵煤化工有限责任公司	同受陕煤集团控制	1,302,401,998.25	1 年以内、2 至 3 年、3 至 4 年	15.56	3,907,205.99
江苏港瑞供应链管理有限公司	非关联方	626,242,926.15	1 年以内	7.48	18,787,287.78
郑州航空港区兴瑞实业有限公司	非关联方	483,812,979.88	1 年以内	5.78	14,514,389.40
山西晋煤集团晋瑞能源有限责任公司	非关联方	396,828,908.29	1 年以内	4.74	11,904,867.25
郑州新发展供应链管理有限公司	非关联方	370,899,740.87	1 年以内	4.43	11,126,992.23
合计		3,180,186,553.44		38.00	60,240,742.65

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

本公司报告期无转移应收账款且继续涉入形成的资产和负债

(8). 应收关联方款项情况详见本附注“十二、关联方及关联交易（六）关联方应收应付款项”。

6、 应收款项融资

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据融资	89,304,408.19	387,466,205.80
合计	89,304,408.19	387,466,205.80

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	2,972,211,329.57	85.73	1,921,661,401.01	89.63
1 至 2 年	284,228,407.81	8.20	120,109,905.58	5.60
2 至 3 年	117,616,931.43	3.39	73,112,508.36	3.41
3 年以上	92,935,220.30	2.68	29,117,852.30	1.36
合计	3,466,991,889.11	100.00	2,144,001,667.25	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位名称	与本公司关系	期末余额	未结算原因
美国久益技术公司	非关联方	62,603,670.17	未到结算期
久益环球采煤机设备有限公司	非关联方	57,831,332.03	未到结算期
山特维克矿山工程机械贸易(上海)有限公司	非关联方	35,602,850.63	未到结算期
北京道思克矿山装备技术有限公司	非关联方	24,962,703.34	未到结算期
中国铁建重工集团股份有限公司	非关联方	7,020,000.00	未到结算期
合计		188,020,556.17	

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	与本公司关系	期末余额	时间	未结算原因
中国铁路西安局集团有限公司代收结算所	非关联方	500,497,990.38	1年以内	尚未结算
商洛商山物流有限责任公司	非关联方	269,177,977.29	1年以内	未到结算期
陕西黄河矿业(集团)有限责任公司	非关联方	83,000,000.00	1年以内	未到结算期
美国久益技术公司	非关联方	62,603,670.17	2-3年	未到结算期
久益环球采煤机设备有限公司	非关联方	57,831,332.03	1-2年	未到结算期
合计		973,110,969.87		

其他说明

□适用 √不适用

(3). 预付关联方款项情况详见本附注“十二、关联方及关联交易(六) 关联方应收应付款项”。

8、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	337,500.00	797,500.00
应收股利		158,929,000.00
其他应收款	274,548,489.49	249,652,949.97
合计	274,885,989.49	409,379,449.97

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款	337,500.00	797,500.00
债券投资		
合计	337,500.00	797,500.00

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
榆林神华能源有限责任公司	0.00	158,929,000.00
合计	0.00	158,929,000.00

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(4). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	186,818,866.59
1 至 2 年	63,233,437.79
2 至 3 年	17,254,203.34
3 至 4 年	2,971,989.86

4 至 5 年	1,183,004.74
5 年以上	47,119,753.42
合计	318,581,255.74

(5). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
备用金	30,177,812.64	13,909,787.74
押金及保证金	140,295,554.05	151,060,277.12
单位间往来款项	70,473,136.46	57,425,634.65
柠条塔资源置换多还煤	47,826,214.73	42,024,696.96
应收破产管理人款项(湖南天泰能源有限公司破产管理人)	10,801,764.05	10,503,696.92
其他	19,006,773.81	19,048,706.28
合计	318,581,255.74	293,972,799.67

(6). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020 年 1 月 1 日余额	5,849,358.61	19,923,552.11	18,546,938.98	44,319,849.70
2020 年 1 月 1 日余额在本期				0.00
-- 转入第二阶段				0.00
-- 转入第三阶段				0.00
-- 转回第二阶段				0.00
-- 转回第一阶段				0.00
本期计提	3,743,398.49			3,743,398.49
本期转回	4,009,871.94			4,009,871.94
本期转销	20,610			20,610.00
本期核销				0.00
其他变动				0.00
2020 年 6 月 30 日余额	5,562,275.16	19,923,552.11	18,546,938.98	44,032,766.25

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(7). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	44,319,849.70	3,743,398.49	4,009,871.94	20,610.00		44,032,766.25
合计	44,319,849.70	3,743,398.49	4,009,871.94	20,610.00		44,032,766.25

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(8). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(9). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
陕西省崔家沟煤矿	保证金	50,000,000.00	1-2年	15.69	150,000.00
陕西建工集团总公司	往来款	28,818,568.65	1年以内	9.05	2,030,307.69
神木县新民沟煤矿	往来款	28,294,405.75	1年以内	8.88	43,651.19
神木县边不拉煤矿	往来款	14,550,395.71	1年以内	4.57	84,883.22
应收未收破产债权	应收破产管理人款项	7,287,868.94	5年以上	2.29	7,287,868.94
合计		128,951,239.05		40.48	9,596,711.04

(10). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(12). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(13).其他应收关联方款项情况详见本附注“十二、关联方及关联交易(六)关联方应收应付款项”。

9、 存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	807,634,687.68	37,211,826.23	770,422,861.45	765,413,345.76	37,211,826.23	728,201,519.53
在产品	12,497,310.43		12,497,310.43	5,745,370.76		5,745,370.76
库存商品	970,305,503.23		970,305,503.23	557,684,900.44		557,684,900.44

低值易耗品	1,243,039.37		1,243,039.37	1,695,378.46		1,695,378.46
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
其他存货						
其他	154,157,145.12		154,157,145.12	20,615,001.40		20,615,001.40
合计	1,945,837,685.83	37,211,826.23	1,908,625,859.60	1,351,153,996.82	37,211,826.23	1,313,942,170.59

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	37,211,826.23					37,211,826.23
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
合计	37,211,826.23					37,211,826.23

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、合同资产

(1). 合同资产情况

□适用 √不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣、待认证进项税额	703,397,935.46	984,705,690.52
预付税费	90,087,516.95	55,338,017.95
委托贷款	300,000,000.00	300,000,000.00
理财产品	430,000,000.00	431,940,000.00
国债逆回购	125,754,997.68	209,501,035.50
待摊租金等	813,574.26	1,923,780.97
合计	1,650,054,024.35	1,983,408,524.94

其他说明：

□适用 √不适用

14、长期应收款

(1) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(2) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

15、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值准备期末余 额
		追加投资	减少投 资	权益法下确认的 投资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值 准备	其 他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
榆林神华能源有限责任公司	2,017,075,073.26			128,263,212.20						2,145,338,285.46	
陕西广通运输发展有限公司	5,025,243.47			135,239.51						5,160,482.98	
西安国际港务区轮通物流有限公司	7,745,275.58			401,330.51						8,146,606.09	
陕西中能煤田有限公司	719,508,430.83			-6,828,511.15						712,679,919.68	
陕西煤业化工集团黄陵建庄矿业有限公司	960,500,271.38			124,926,141.05						1,085,426,412.43	
铜川建通烈店投资管理有限公司											88,000,000.00
陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业有限公司	1,001,925,544.05			158,086,340.30						1,160,011,884.35	
陕西煤业化工集团财务有限公司	1,259,478,808.25			71,319,427.61						1,330,798,235.86	
中南煤炭运销有限公司	22,904,723.43			78,840.45						22,983,563.88	
陕西有色榆林铁路运销公司	34,000,000.00									34,000,000.00	
隆基绿能科技股份有限公司	6,001,353,822.34			327,550,332.68			29,277,032.40			6,299,627,122.62	
陕西春林河能源有限责任公司	49,000,000.00									49,000,000.00	
北京驭能者能源科技有限公司	19,066,953.31									19,066,953.31	
北京和信新能产业投资合伙企业(有限合伙)	5,948,779.72			-100,684.25						5,848,095.47	
重庆港陕煤电子商务有限公司		48,423,300.00		-87,433.44						48,335,866.56	
小计	12,103,532,925.62	48,423,300.00		803,744,235.47			29,277,032.40			12,926,423,428.69	88,000,000.00
合计	12,103,532,925.62	48,423,300.00		803,744,235.47			29,277,032.40			12,926,423,428.69	88,000,000.00

其他说明

1、 本公司持有隆基绿能科技股份有限公司的股权比例，截止本报告披露日为 3.88%，详见第十节.十五.资产负债表日后事项.4-4 减持隆基股份公司股份；

- 2、因隆基绿能科技股份有限公司 2020 年中期报告尚未披露，对其投资收益的确认依据其 2020 年一季度报告暂估确定；
- 3、本期公司从大股东-陕煤集团购买重庆港陕煤电子商务有限公司 49%股权，按权益法核算。

16、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
陕西煤炭交易中心有限公司	88,916,160.95	88,916,160.95
陕西南梁矿业有限公司	12,864,000.00	12,864,000.00
陕西煤业集团澄城有限公司	4,678,250.96	4,678,250.96
唐山曹妃甸动力煤储配有限公司	8,232,427.54	8,232,427.54
陕煤重庆储运有限公司		1,201,700.00
北京农信互联科技集团有限公司	644,745,600.00	644,745,600.00
树根互联技术有限公司	303,696,000.00	303,696,000.00
合计	1,063,132,439.45	1,064,334,139.45

(2). 非交易性权益工具投资的情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

17、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	38,861,153,430.34	40,204,701,880.98
固定资产清理	470,539.16	4,449,396.60
合计	38,861,623,969.50	40,209,151,277.58

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	房屋及建筑物	井巷工程	铁路	机器设备	运输工具	管理设备及其他	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	21,251,594,446.37	14,504,369,799.35	2,835,136,206.46	28,162,498,853.56	1,729,479,792.66	2,170,425,790.68	70,653,504,889.08
2. 本期增加金额	421,846,123.27	203,560,751.15	0.00	97,819,300.31	16,697,398.31	16,827,846.72	756,751,419.75
(1) 购置				19,301,866.24	8,502,907.53	5,669,453.63	33,474,227.39
(2) 在建工程转入	18,746,873.58	203,560,751.15	0	78,517,434.07	8,194,490.78	11,158,393.09	320,177,942.67
(3) 企业合并增加							
(4) 类别调整							
(5) 其他	403,099,249.69						403,099,249.69
3. 本期减少金额	679,246.72	72,302,893.75	941,078.32	17,115,030.55	14,959,388.75		105,997,638.09
(1) 处置或报废	679,246.72	72,302,893.75	941,078.32	17,115,030.55	14,959,388.75		105,997,638.09
(2) 其他							
4. 期末余额	21,672,761,322.92	14,635,627,656.75	2,834,195,128.14	28,243,203,123.32	1,731,217,802.22	2,187,253,637.40	71,304,258,670.74
二、累计折旧							
1. 期初余额	6,177,547,423.43	4,995,646,886.36	1,308,734,125.16	15,165,088,521.45	1,015,075,722.39	1,575,535,295.99	30,237,627,974.78
2. 本期增加金额	425,239,341.46	254,457,474.99	9,290,467.07	947,195,628.78	45,998,468.81	391,134,428.17	2,073,315,809.28
(1) 计提	425,239,341.46	254,457,474.99	9,290,467.07	947,195,628.78	45,998,468.81	391,134,428.17	2,073,315,809.28
(2) 类别调整							0.00
(3) 其他							0.00
3. 本期减少金额	423,959.06	55,972,893.30	894,024.40	14,788,436.99	6,868,973.34		78,948,287.09
(1) 处置或报废	423,959.06	55,972,893.30	894,024.40	14,788,436.99	6,868,973.34		78,948,287.09
(2) 更新改造							
4. 期末余额	6,602,362,805.83	5,194,131,468.05	1,317,130,567.83	16,097,495,713.24	1,054,205,217.86	1,966,669,724.16	32,231,995,496.97
三、减值准备							
1. 期初余额	80,236,854.35		35,563,595.63	87,339,816.69	7,868,894.50	165,872.15	211,175,033.32
2. 本期增加金额						65,363.03	65,363.03
(1) 计提						65,363.03	65,363.03
							0.00

							0.00
3. 本期减少金额					130,652.92		130,652.92
(1) 处置或报废					130,652.92		130,652.92
							0.00
							0.00
4. 期末余额	80,236,854.35		35,563,595.63	87,339,816.69	7,738,241.58	231,235.18	211,109,743.43
四、账面价值							
1. 期末账面价值	14,990,161,662.74	9,441,496,188.70	1,481,500,964.68	12,058,367,593.39	669,274,342.78	220,352,678.06	38,861,153,430.34
2. 期初账面价值	14,993,810,168.59	9,508,722,912.99	1,490,838,485.67	12,910,070,515.42	706,535,175.77	594,724,622.54	40,204,701,880.98

注：固定资产原值本期增加中“其他”主要为计提矿山地质环境治理恢复与土地复垦基金形成的资产。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

单位:元币种:人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	4,539,092,918.89	新建项目,项目尚未完成验收,需待验收完成后办证,以及土地证正在办理中,待取得土地证后办理房产证。

其他说明:

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

单位:元币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产清理	470,539.16	4,449,396.60
合计	470,539.16	4,449,396.60

18、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	17,133,074,134.84	15,383,648,886.71
工程物资	35,974,822.06	68,954,582.48
合计	17,169,048,956.90	15,452,603,469.19

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
神渭管输煤炭管道工程	8,446,655,115.97		8,446,655,115.97	8,245,425,775.82		8,245,425,775.82
小保当矿井建设工程	5,554,529,600.96		5,554,529,600.96	4,506,380,140.29		4,506,380,140.29
彬长生产服务中心二期工程	288,588,709.03		288,588,709.03	265,905,376.60		265,905,376.60
红柳林洗煤厂洗选系统改扩建工程	229,623,909.12		229,623,909.12	227,308,963.00		227,308,963.00
智能物流园区建设工程	121,228,569.19		121,228,569.19	115,386,033.92		115,386,033.92
312 国道大佛寺矿区段改线工程	106,000,000.00		106,000,000.00	106,000,000.00		106,000,000.00
柴家沟矿通风系统改造	38,678,115.54		38,678,115.54	46,127,800.33		46,127,800.33
红柳林井巷改扩建及设备购置工程	43,754,767.75		43,754,767.75	43,754,767.75		43,754,767.75

玉华选煤厂改扩建	73,112,894.49		73,112,894.49	71,701,921.26		71,701,921.26
黄陵二号矿地下车库及人防工程	41,680,047.65		41,680,047.65	41,680,047.65		41,680,047.65
其他工程	2,194,548,454.46	5,326,049.32	2,189,222,405.14	1,719,304,109.41	5,326,049.32	1,713,978,060.09
合计	17,138,400,184.16	5,326,049.32	17,133,074,134.84	15,388,974,936.03	5,326,049.32	15,383,648,886.71

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
神渭管输煤炭管道工程	8,634,000,000	8,245,425,775.82	201,229,340.15			8,446,655,115.97	97.83	93.10	1,783,165,096.67	127,945,628.99	4.30	自筹
小保当矿井建设工程	24,163,888,800	4,506,380,140.29	1,048,149,460.67			5,554,529,600.96	68.55	70.00	2,474,003,140.77	140,971,614.86	2.24	借款
彬长生产服务中心二期工程	586,277,300	265,905,376.60	22,683,332.43			288,588,709.03	49.22	68.25	992,907.40			自筹、借款
红柳林洗煤厂洗选系统改扩建工程	270,000,000	227,308,963.00	2,314,946.12			229,623,909.12	84.36	84.36				自筹
智能物流园区建设工程	756,376,000	115,386,033.92	5,842,535.27			121,228,569.19	16.03	16.03				自筹
312 国道大佛寺矿区段改线工程	107,000,000	106,000,000.00				106,000,000.00	99.07	70.00				自筹
柴家沟矿通风系统改造	55,512,100	46,127,800.33		7,449,684.79		38,678,115.54	83.10	88.47				自筹
红柳林井巷改扩建及设备购置工程	505,060,000	43,754,767.75				43,754,767.75	96.76	80.88				自筹
玉华选煤厂改扩建	77,261,000	71,701,921.26	1,410,973.23			73,112,894.49	94.63	88.25				自筹
黄陵二号矿地下车库及人防工程	80,000,000	41,680,047.65				41,680,047.65	52.10	52.10				自筹

合计	35,235,375,200	13,669,670,826.62	1,281,630,587.87	7,449,684.79		14,943,851,729.70			4,258,161,144.84	268,917,243.85		/
----	----------------	-------------------	------------------	--------------	--	-------------------	--	--	------------------	----------------	--	---

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程材料	31,835,887.10		31,835,887.10	52,434,259.57		52,434,259.57
专用设备	4,138,934.96		4,138,934.96	16,520,322.91		16,520,322.91
合计	35,974,822.06		35,974,822.06	68,954,582.48		68,954,582.48

19、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	采矿权	专利权	实用新型	非专利技术	软件	商标使用权	其他	合计
一、账面原值									
1. 期初余额	2,979,396,028.03	21,414,765,648.04		522,437.36	37,897,230.74	245,898,151.98	42,000.00	2,292,175,244.45	26,970,696,740.60
2. 本期增加金额						1,230,706.47		38,414,575.48	39,645,281.95
(1) 购置						1,230,706.47		38,414,575.48	39,645,281.95
(2) 内部研发									
(3) 企业合并增加									
3. 本期减少金额									
(1) 处置									
4. 期末余额	2,979,396,028.03	21,414,765,648.04		522,437.36	37,897,230.74	247,128,858.45	42,000.00	2,330,589,819.93	27,010,342,022.55
二、累计摊销									
1. 期初余额	596,291,407.80	4,209,508,548.07		53,587.50	37,639,474.14	137,559,019.39	30,933.35	186,669,577.53	5,167,752,547.78
2. 本期增加金额	28,960,492.50	306,227,290.70			12,250.68	15,380,704.53	11,066.65	72,125,166.77	422,716,971.83
(1) 计提	28,960,492.50	306,227,290.70			12,250.68	15,380,704.53	11,066.65	72,125,166.77	422,716,971.83
3. 本期减少金额									
(1) 处置									
4. 期末余额	625,251,900.30	4,515,735,838.77		53,587.50	37,651,724.82	152,939,723.92	42,000.00	258,794,744.30	5,590,469,519.61
三、减值准备									
1. 期初余额									
2. 本期增加金额									
(1) 计提									

3. 本期减少金额									
(1) 处置									
4. 期末余额									
四、账面价值									
1. 期末账面价值	2,354,144,127.73	16,899,029,809.27		468,849.86	245,505.92	94,189,134.53		2,071,795,075.63	21,419,872,502.94
2. 期初账面价值	2,383,104,620.23	17,205,257,099.97		468,849.86	257,756.60	108,339,132.59	11,066.65	2,105,505,666.92	21,802,944,192.82

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
建新煤化三官庙排矸场	1,245,318.90	用地系林地使用权
陕北救援基地土地使用权	16,634,744.84	尚在办理中
柠条塔北翼2号风井及配套项目用地	3,255,144.23	尚在办理中
小保当南进场道路	61,942,920.00	已获得土地批复,正在办理中

其他说明:

□适用 √不适用

20、开发支出

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
1. 安全生产共享平台	6,052,035.39			3,580,516.54				9,632,551.93
2. “全面预算+内部市场化”智慧管理系统	335,765.57							335,765.57
3. 特大型综采工作面智能化	6,458,024.5			25,752,212.39				32,210,236.89
合计	12,845,825.46			29,332,728.93				42,178,554.39

21、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
栈桥压覆资源补偿费	140,492,729.69		3,617,838.54		136,874,891.15
胡家河搬迁补偿费	75,797,956.63		2,485,178.94		73,312,777.69
红柠铁路土地租赁费	4,014,384.40				4,014,384.40
其他长期待摊费用	6,246,505.50		823,451.40		5,423,054.10
合计	226,551,576.22		6,926,468.88		219,625,107.34

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

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	551,598,105.11	137,899,526.28	659,041,085.94	127,759,373.32
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
职工薪酬	564,435,962.66	141,108,990.67	609,715,937.31	102,706,196.64
弃置费用	575,301,650.91	143,825,412.72	558,935,166.30	83,840,274.88
累计折旧	3,177,893,322.69	794,473,330.67	3,324,757,244.76	498,713,586.71
其他	393,368,710.47	98,342,177.62	216,455,989.06	32,468,398.37
合计	5,262,597,751.84	1,315,649,437.96	5,368,905,423.37	845,487,829.92

(2). 未经抵销的递延所得税负债

□适用 √不适用

(3). 抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

23、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						
预付设备工程款	82,970,584.30		82,970,584.30	154,051,809.60		154,051,809.60
合计	82,970,584.30		82,970,584.30	154,051,809.60		154,051,809.60

24、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	170,000,000.00	170,000,000.00
合计	170,000,000.00	170,000,000.00

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

25、应付票据

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	3,192,307,711.01	4,718,622,475.65
银行承兑汇票	617,874,458.15	51,000,000.00
合计	3,810,182,169.16	4,769,622,475.65

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

注：应付票据关联方情况详见本附注“十二、关联方及关联交易（六）关联方应收应付款项”。

26、应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付原材料采购款	4,978,039,895.58	4,521,223,724.46
应付工程款及工程材料款	2,891,724,186.18	3,563,686,120.52
应付服务费	657,121,251.26	452,132,690.96
应付采购设备款	474,403,144.86	432,231,782.83
应付修理费	71,663,334.50	59,391,802.47
应付港杂费及运费	57,177,229.54	155,854,120.17
其他	291,814,761.10	429,080,043.87
合计	9,421,943,803.02	9,613,600,285.28

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中煤科工集团武汉设计研究院	422,543,873.25	未完工程未结算
久益环球(中国)投资有限公司	105,957,764.79	尚未结算
陕西陕煤蒲白矿业有限公司	78,522,742.66	尚未结算
陕西澄合华宇工程有限公司红柳林项目部	21,503,855.87	尚未结算
陕西西延铁路有限责任公司	11,817,925.80	尚未结算
合计	640,346,162.37	

其他说明：

适用 不适用

应付账款关联方情况详见本附注“十二、关联方及关联交易（六）关联方应收应付款项”。

27、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	4,161,432,108.80	2,734,028,418.48
1 年以上	355,505,809.47	126,246,762.86
合计	4,516,937,918.27	2,860,275,181.34

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

合同负债关联方情况详见本附注“十二、关联方及关联交易（六）关联方应收应付款项”。

29、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	1,072,752,811.33	2,928,174,125.51	2,918,013,370.78	1,082,913,566.06
二、离职后福利-设定提存计划	85,648,339.78	324,100,088.35	281,198,731.10	128,549,697.03
三、辞退福利		127,425.00	127,425.00	
四、一年内到期的其他福利				
合计	1,158,401,151.11	3,252,401,638.86	3,199,339,526.88	1,211,463,263.09

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	819,797,083.43	2,346,792,572.12	2,359,004,142.41	807,585,513.14
二、职工福利费		208,812,231.3	208,812,231.3	
三、社会保险费	33,910,304.25	139,827,584.99	159,726,120.08	14,011,769.16
其中：医疗保险费	32,980,923.93	103,700,937.38	125,346,984.72	11,334,876.59
工伤保险费	612,886.76	28,835,730.00	26,988,217.72	2,460,399.04
生育保险费	316,493.56	7,290,917.61	7,390,917.64	216,493.53
四、住房公积金	21,055,028.60	162,993,821.43	152,405,575.40	31,643,274.63
五、工会经费和职工教育经费	197,914,831.05	68,234,960.67	36,496,785.39	229,653,006.33
六、短期带薪缺勤	75,564.00	1,512,955.00	1,568,516.20	20,002.80
七、短期利润分享计划				
合计	1,072,752,811.33	2,928,174,125.51	2,918,013,370.78	1,082,913,566.06

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	36,441,945.29	201,106,686.05	164,227,250.46	73,321,380.88
2、失业保险费	10,863,506.21	41,701,019.09	43,307,177.68	9,257,347.62
3、企业年金缴费	38,342,888.28	81,292,383.21	73,664,302.96	45,970,968.53
合计	85,648,339.78	324,100,088.35	281,198,731.10	128,549,697.03

其他说明：

□适用 √不适用

30、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	381,914,468.69	480,294,103.60
消费税	0	
营业税	0	
企业所得税	1,247,260,200.78	1,695,404,473.23
个人所得税	30,825,845.96	49,403,041.30
城市维护建设税	19,330,913.32	15,045,070.82
资源税	242,837,536.91	457,371,749.88
房产税	22,417,665.75	23,449,043.16
土地使用税	9,025,747.96	8,827,801.58
教育费附加	13,276,908.99	12,342,766.91
水利建设基金	13,644,772.76	18,511,868.63

矿产资源补偿费	93,101,813.90	98,101,813.90
水土流失补偿费	191,755,560.74	164,966,877.87
水资源税	38,971,592.02	80,007,039.40
环境保护税	16,501,412.13	14,357,136.93
其他	54,448,870.76	20,172,951.63
合计	2,375,313,310.67	3,138,255,738.84

31、其他应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	91,011,694.43	102,475,074.19
应付股利	3,551,779,920.91	908,412,471.97
其他应付款	796,665,737.76	646,776,232.76
合计	4,439,457,353.10	1,657,663,778.92

应付利息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	8,776,069.69	17,872,785.95
企业债券利息	82,081,458.07	84,421,038.24
短期借款应付利息	154,166.67	181,250.00
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计	91,011,694.43	102,475,074.19

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
优先股\永续债股利-XXX		

优先股\永续债股利-XXX		
应付股利-XXX		
应付股利-XXX		
神华神东煤炭集团有限责任公司	14,262,220.91	14,262,220.91
宜君县国有资产管理局	5,000,000.00	5,000,000.00
陕西清水川能源股份有限公司	453,000.00	453,000.00
陕西中能煤田有限公司	704,700.00	704,700.00
神华国能集团有限公司	41,160,000.00	41,160,000.00
陕西榆林煤炭运销(集团)有限责任公司		724,321,058.85
府谷县国有资产运营有限责任公司		122,511,492.21
陕西煤业化工集团有限责任公司	2,272,977,072.00	
三峡资本控股有限责任公司	54,000,000.00	
陕西有色金属控股集团有限责任公司	90,986,072.76	
陕西黄河矿业(集团)有限责任公司	45,000,000.00	
华能国际电力开发公司		
其他普通股股利	1,027,236,855.24	
合计	3,551,779,920.91	908,412,471.97

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

项目	期末余额	期初余额	未支付原因
神华神东煤炭集团有限责任公司	14,262,220.91	14,262,220.91	子公司资金紧张
宜君县国有资产管理局	5,000,000.00	5,000,000.00	子公司资金紧张
陕西中能煤田有限公司	453,000.00	453,000.00	子公司资金紧张
陕西清水川能源股份有限公司	704,700.00	704,700.00	子公司资金紧张
神华国能集团有限公司	41,160,000.00	41,160,000.00	协商注入资本
合计	61,579,920.91	61,579,920.91	

注：截止 2020.7.14 日应付股利已经将陕西煤业化工集团有限责任公司、三峡资本控股有限责任公司、陕西有色金属控股集团有限责任公司、陕西黄河矿业(集团)有限责任公司、其他普通股股利等 34.902 亿元支付完毕。

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质保金	13,539,862.29	6,989,148.64
保证金	169,723,140.14	75,205,696.15
个人社保部分	65,435,864.71	42,593,079.50
押金	15,594,113.39	23,221,389.16
职工风险抵押金	118,916,632.50	101,370,141.20
安全质量基金	19,142,032.94	18,355,130.09
单位间往来	199,931,509.51	211,126,601.66
湖南省煤业集团内部银行借款	66,328,011.82	64,199,327.96
其他	128,054,570.46	103,715,718.40
合计	796,665,737.76	646,776,232.76

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
湖南省煤业集团有限公司内部银行借款	66,328,011.82	子公司欠款尚未归还
风险抵押金	65,435,864.71	未到返还时间
安全质量基金	19,142,032.94	未到返还时间
陕西神源矿业工有限公司等	6,471,670.00	保证金，尚未结算
陕西陕煤澄合矿业有限公司	5,000,000.00	押金，暂未归还
合计	162,377,579.47	/

32、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	2,043,250,000.00	3,275,250,000.00
1 年内到期的应付债券	999,554,616.90	999,255,049.25
1 年内到期的长期应付款		
1 年内到期的租赁负债		
合计	3,042,804,616.90	4,274,505,049.25

33、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
待转销的销项税	280,190,701.49	264,050,847.01
合计	280,190,701.49	264,050,847.01

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款	3,894,875,000.00	4,167,750,000.00
信用借款	6,799,342,380.36	4,903,342,380.36
合计	10,694,217,380.36	9,071,092,380.36

长期借款分类的说明：

(2). 关联方担保情况详见本附注“十、关联方及关联交易（六）5. 关联担保情况”。

其他说明，包括利率区间：

□适用 √不适用

35、应付债券**(1). 应付债券**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债	1,997,826,409.17	1,996,800,519.45
合计	1,997,826,409.17	1,996,800,519.45

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	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	期末余额
18 陕煤 01	100	2018 年 4 月 26 号至 27 号	3 年	2,000,000,000.00	1,996,800,519.45			-1,025,889.72		1,997,826,409.17
合计	/	/	/	2,000,000,000.00	1,996,800,519.45			-1,025,889.72		1,997,826,409.17

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

36、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	5,258,826,434.30	5,280,957,326.95
专项应付款	36,500,000.00	36,500,000.00
合计	5,295,326,434.30	5,317,457,326.95

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付小保当矿权价款	5,087,944,601.78	5,087,944,601.78
柠条塔矿业矿区搬迁补偿	73,846,168.55	73,846,168.55
欣荣配售电接收供电业务改造资金	97,035,663.97	119,166,556.62
合计	5,258,826,434.30	5,280,957,326.95

专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
财政投资项目	36,500,000.00			36,500,000.00	财政投资
合计	36,500,000.00			36,500,000.00	/

37、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			

产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他			
矿山地质环境治理恢复与土地复垦基金	6,042,275,025.19	6,129,914,140.53	依据《陕西省矿山地质环境治理恢复与土地复垦基金实施办法》提取
合计	6,042,275,025.19	6,129,914,140.53	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

本公司按照企业会计准则和国家有关规定计量矿井弃置费用。由于要在未来期间矿井闭井时才能确定开采活动对土地造成的影响，预提金额可能因未来出现的变化而受影响。本公司相信于报告期及累计预提的矿井弃置费用足够。由于预提的金额是必须建立在估计的基础上，所以最终的复垦费用可能会超过或低于估计的复垦费用

38、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	178,645,832.04	7,725,028.00	18,788,225.44	167,582,634.60	政府拨款
合计	178,645,832.04	7,725,028.00	18,788,225.44	167,582,634.60	

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入营业 外收入金额	本期计入其他 收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益 相关
1. 绿色制造项目	630,000.00					630,000.00	与资产相关
2. 智能化开采项目	590,000.00			121,189.86		468,810.14	与资产相关
3. 陕北矿业煤矿安全 改造和重大灾害治理 示范工程建设项目	18,360,106.62					18,360,106.62	与资产相关
4. 智能物流公司土地 补偿返还款	20,303,630.22					20,303,630.22	与资产相关
5. 陕西省科技厅中央 引导地方科技发展专 项资金（众创空间建 设）	580,000.00					580,000.00	与资产相关
6. 张家峁矿业节能及 环保补助	2,000,000.00					2,000,000.00	与资产相关
7. 省级财政科技计划 拨款	200,000.00					200,000.00	与资产相关
8. 神木县科学技术局 专利资助款	60,725.00					60,725.00	与资产相关
9. 陕西省知识产权局 贯标二批拨款	50,000.00					50,000.00	与资产相关
10. 技能大师工作室资 助资金	700,000.00					700,000.00	与资产相关
11. 区域矿山应急救援 铜川队建设补助	42,448,500.00			1,143,030.09		41,305,469.91	与资产相关
12. 铜川玉华煤矿煤矿 安全改造项目	34,521,000.00			591,350.90		33,929,649.10	与资产相关

13. 铜川矿业安全改造项目补助资金	22,660,000.00					22,660,000.00	与资产相关
14. 铜川下石节煤矿火灾隐患排查治理示范工程	6,000,000.00				6,000,000.00		与资产相关
15. 铜川下石节煤矿安全改造项目	16,684,888.86			742,465.27		15,942,423.59	与资产相关
16. 铜川柴家沟煤矿安全改造项目	742,465.27			665,161.32		77,303.95	与资产相关
17. 粉尘综合防治示范工程建设项目	8,314,516.07			1,800,000.00		6,514,516.07	与资产相关
18. 铜川陈家山矿水土保持工程项目	3,800,000.00					3,800,000.00	与资产相关
合计	178,645,832.04			5,063,197.44	6,000,000.00	167,582,634.60	

其他说明：

适用 不适用**39、其他非流动负债**适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债		
合伙企业普通合伙人享有权益部分	1,010,171.27	1,010,171.27
合计	1,010,171.27	1,010,171.27

40、股本适用 不适用

单位：亿元币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
一、有限售条件股份							
二、无限售条件流通股份	100						100
其中：人民币普通股	100						100
股份总数	100						100

41、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**42、资本公积**适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	7,190,765,855.21			7,190,765,855.21
其他资本公积	207,465,356.08	6,000,000.00	1,621,783.47	211,843,572.61
合计	7,398,231,211.29	6,000,000.00	1,621,783.47	7,402,609,427.82

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期增加 6,000,000 元为下石节矿 2016 年国债工程安全改造项目完工将前期收到的拨款转增资本公积，本期减少 1,621,783.47 元为 2019 年子公司欣荣配售电公司接收三供一业电力资产减少所致。

43、库存股

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
回购股份	2,503,460,224.15			2,503,460,224.15
合计	2,503,460,224.15			2,503,460,224.15

44、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	14,503,330.72	-1,700				-1,700		14,501,630.72
其中：重新计量设定受益计划变动额								0.00
权益法下不能转损益的其他综合收益								0.00
其他权益工具投资公允价值变动	14,503,330.72	-1,700				-1,700		14,501,630.72
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	6,275,364.8							6,275,364.80
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	6,275,364.80							6,275,364.80
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额								
其他综合收益合计	20,778,695.52	-1,700				-1,700		20,776,995.52

45、专项储备

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	1,586,225,997.06	940,728,184.34	520,965,948.73	2,005,988,232.67
维简费	766,035,706.70	380,044,476.78	115,760,628.56	1,030,319,554.92
其他专项储备	195,842,707.72	95,074,423.30	89,687,715.29	201,229,415.73
合计	2,548,104,411.48	1,415,847,084.42	726,414,292.58	3,237,537,203.32

46、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

法定盈余公积	3,662,442,695.07			3,662,442,695.07
任意盈余公积	0.00			0.00
储备基金	0.00			0.00
企业发展基金	0.00			0.00
其他	0.00			0.00
合计	3,662,442,695.07			3,662,442,695.07

47、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	37,127,699,709.31	29,777,302,482.87
调整期初未分配利润合计数 (调增+, 调减-)		-145,715,360.10
调整后期初未分配利润	37,127,699,709.31	29,631,587,122.77
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,985,906,519.12	11,643,397,961.25
减：提取法定盈余公积		947,935,374.71
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	3,490,200,000.00	3,199,350,000.00
转作股本的普通股股利		
其他	-4,899,000.00	
期末未分配利润	38,628,305,228.43	37,127,699,709.31

注：本期未分配利润-其他主要为子公司-运销集团处置其他权益工具的转入数。

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

48、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	38,453,598,765.44	25,522,747,658.40	32,256,608,616.08	18,071,832,166.76
其他业务	279,848,623.42	152,261,674.19	329,065,525.59	195,397,062.60

合计	38,733,447,388.86	25,675,009,332.59	32,585,674,141.67	18,267,229,229.36
----	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------

(2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

49、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	94,655,801.90	119,814,270.80
教育费附加	89,175,474.84	112,430,616.19
资源税	1,302,203,154.25	1,429,397,413.18
房产税	43,021,305.47	42,184,301.32
土地使用税	14,795,564.10	13,346,853.51
车船使用税	2,654,354.38	858,126.70
印花税	28,403,671.68	30,566,465.43
合计	1,574,909,326.62	1,748,598,047.13

50、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
材料	7,465,359.87	4,068,469.19
职工薪酬	136,737,332.81	123,768,399.04
水电费	1,565,204.41	1,521,219.07
折旧费	7,394,453.65	7,406,402.27
修理费	550,954.62	1,013,587.58
装卸及站台费	55,658,105.33	24,399,020.54
运输费	1,949,739,289.89	834,073,114.70
办公费	1,737,185.02	1,765,877.76
广告宣传费	234,452.19	164,947.92
差旅费	1,902,711.59	3,033,296.96
检验费	15,073,294.52	10,479,085.43
销售服务费	11,320,754.73	9,948,185.79
仓储及租赁费	13,296,202.82	13,465,495.90
其他费用	112,780,240.79	31,311,254.94
合计	2,315,455,542.24	1,066,418,357.09

51、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
材料及低值易耗品	20,056,713.51	18,318,551.97
职工薪酬	731,369,095.50	717,264,580.99
水电费	15,090,879.95	12,935,684.94
折旧费	168,047,616.35	165,745,505.27
修理费	459,836,181.30	559,613,471.97
办公费	12,644,273.22	11,298,300.96
取暖费	4,520,606.81	6,367,116.75
租赁费	12,787,902.37	9,975,971.77
差旅费	4,395,228.63	9,314,176.27
会议费	2,601,400.20	3,623,306.37
业务招待费	5,806,589.47	8,083,121.81
保险费	1,777,061.16	1,196,282.64
车辆使用费	10,395,896.15	7,402,403.68
中介机构费	10,222,260.02	11,269,589.04
董事会费	0	269,575.47
无形资产摊销	461,621,789.06	416,344,518.58
警卫消防费	7,052,644.95	6,154,899.51
税金	265,592,251.36	267,200,359.14
宣传费	4,614,805.94	10,227,812.88
绿化费	3,571,895.42	2,892,871.41
水利建设基金	8,497,123.30	9,430,169.43
水土流失补偿费	11,034,243.50	37,654,465.84
柠条塔矿业资源补偿支出	44,898,722.06	53,054,759.65
其他	27,546,028.94	183,017,251.58
合计	2,293,981,209.17	2,528,654,747.92

52、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
外委开发服务费	2,858,376.03	599,889.47
合计	2,858,376.03	599,889.47

53、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

利息支出	98,276,443.66	164,129,931.68
利息收入	-144,767,566.31	-99,760,265.26
汇兑净损失	10,917,814.58	
金融机构手续费	1,430,955.19	3,149,296.46
弃置费用资金成本		15,211.00
其他		9,117,793.74
合计	-34,142,352.88	76,651,967.62

54、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
1. 职工技能提升补贴	947,740.00	
2. 粉尘综合防治示范工程建设项目	1,800,000.00	665,161.32
3. 区域矿山应急救援铜川队建设补助	1,143,030.09	2,839,500.00
4. 神木市科技局创新转型发展补助资金	1,920,000.00	1,700,000.00
5. 铜川柴家沟煤矿安全改造项目	665,161.32	75,625.00
6. 铜川陈家山矿水土保持工程项目	1,800,000.00	
7. 铜川下石节煤矿安全改造项目	742,465.27	575,555.56
8. 铜川玉华煤矿煤矿安全改造项目	699,499.98	699,499.98
9. 稳岗补贴	4,780,492.94	
10. 个税返还	1,254,729.61	100,000.00
11. 柠条塔煤矿神南矿区千万吨级浅埋深特厚煤层综采工作面一次采全高技术研究		1,502,040.84
12. 智能化开采项目	121,189.86	
13. 其他零星补贴	963,377.73	312,301.10
合计	16,837,686.80	8,469,683.80

55、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	801,060,935.47	718,832,562.99
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入	21,450.09	

其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
其他	6,783,067.40	10,766,879.09
合计	807,865,452.96	729,599,442.08

56、净敞口套期收益

□适用 √不适用

57、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	576,512,344.44	112,229,614.78
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
其他权益工具投资		-20,266,549.11
合计	576,512,344.44	91,963,065.67

58、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	287,083.45	4,050,436.85
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
应收账款坏账损失	-59,404,115.16	62,879,602.79
预付款项坏账损失	-3,998,324.77	1,014,407.00
应收票据减值	2,109,448.28	
合计	-61,005,908.20	67,944,446.64

59、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他	-65,363.03	-417,014.52
合计	-65,363.03	-417,014.52

其他说明：

其他说明：

“其他”为“计提”非流动资产-预付工程款减值。

60、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	-2,155,177.16	-620,497.54
合计	-2,155,177.16	-620,497.54

其他说明：

□适用 √不适用

61、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得	500,000.00		500,000.00
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			

政府补助	6,233,672.26	600,000.00	6,233,672.26
内部考核罚款收入	8,215,516.63	11,793,647.96	8,215,516.63
其他收入	8,988,313.95	4,212,383.85	8,988,313.95
合计	23,937,502.84	16,606,031.81	23,937,502.84

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
柴家沟矿供电系统、运输系统、采煤系统等技术改造提升项目财政补贴	120,000.00		与收益相关
工业和信息化局工业稳步增长补助资金	1,000,000.00		与收益相关
神木市发展改革和科技局拨付2019年科技型中小企业认定奖励资金	4,600,000.00		与收益相关
省科学技术厅在疫情期间孵化载体减免房租补助	143,000.00		与收益相关
神木市企业财务管理所2019年稳增长奖励资金	300,000.00		与收益相关
水利基金退税	60,672.26		与收益相关
收神木市科学技术局拨付奖励款		600,000.00	与收益相关
合计	6,223,672.26	600,000.00	

其他说明：

适用 不适用

62、营业外支出

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	358,192.36	45,475.16	358,192.36
其中：固定资产处置损失	268,784.61		268,784.61
无形资产处置损失			0.00
债务重组损失			0.00
非货币性资产交换损失			0.00
对外捐赠	2,607,437.08	2,053,829.25	2,607,437.08
罚款及滞纳金支出	11,399,986.64	11,565,631.24	11,399,986.64
赔偿支出	270,236.08	25,090,125.69	270,236.08

其他	2,466,617.97	264,899.25	2,466,617.97
合计	17,102,470.13	39,019,960.59	17,102,470.13

63、所得税费用**(1) 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,764,429,495.15	1,335,588,292.31
递延所得税费用	-470,161,608.04	18,605,625.46
合计	1,294,267,887.11	1,354,193,917.77

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	8,250,200,023.61
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,062,550,005.90
子公司适用不同税率的影响	
调整以前期间所得税的影响	56,245,491.96
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	580,658.95
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	47,415,067.89
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	-2,751,330.47
投资收益的影响	-201,966,363.24
节能\环保设备 10%预计可抵税金额	
税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	-496,738,525.92
其他	-171,067,117.96
所得税费用	1,294,267,887.11

其他说明：

□适用 √不适用

64、其他综合收益

√适用 □不适用

详见本附注七.57

65、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到的银行存款利息	109,821,843.15	91,457,260.49
保证金存款	17,611,886.41	4,055,200.00
借款返还	338,335.98	1,322,075.00
营业外收入	12,580,270.75	7,772,450.14
政府补助	6,233,672.26	2,300,000.00
单位往来款项净额	268,690,828.05	319,317,494.27
合计	415,276,836.60	426,224,479.90

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
销售费用付现	854,070,341.72	834,073,114.70
管理费用付现	91,020,787.57	75,310,584.42
金融机构手续费	1,428,791.44	1,014,204.79
退还保证金及借款	11,580,759.80	3,102,600.00
营业外支出	7,739,660.82	26,985,653.56
单位往来款项净额	2,144,406,241.10	1,743,570,680.55
合计	3,110,246,582.45	2,684,056,838.02

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
联营企业还款		300,000,000.00
基建期利息收入		44,313.39
收到委托贷款利息	10,903,750.00	6,887,500.00
其他	4,172,870.70	648,394.10
合计	15,076,620.70	307,580,207.49

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
退保证金	7,913,653.52	33,573,006.78
委托贷款		300,000,000.00
合计	7,913,653.52	333,573,006.78

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
股份回购款		1,224,255,900.18
合计		1,224,255,900.18

66、流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	6,955,932,136.50	8,417,853,182.66
加：资产减值准备	65,363.03	-67,527,432.12
信用减值损失	61,005,908.20	
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,064,786,348.44	1,892,446,361.87
使用权资产摊销		
无形资产摊销	416,693,974.19	416,344,518.58
长期待摊费用摊销	6,926,468.88	5,369,734.84
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）	2,155,177.16	620,497.54
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	268,784.61	45,475.16
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-576,512,344.44	-91,963,065.67
财务费用（收益以“-”号填列）	102,276,421.60	164,129,931.68
投资损失（收益以“-”号填列）	-807,865,452.96	-729,599,442.08
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-470,161,608.04	18,605,625.46
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	-594,683,689.01	-39,941,309.02
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-2,801,878,990.33	2,614,848,581.60
经营性应付项目的增加（减少以	-574,962,497.87	-1,574,321,854.20

“—”号填列)		
其他	697,072,828.13	7,070,456.12
经营活动产生的现金流量净额	4,481,118,828.09	11,033,981,262.42
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	19,739,615,338.22	18,014,378,512.66
减: 现金的期初余额	17,736,064,829.33	12,666,767,723.30
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	2,003,550,508.89	5,347,610,789.36

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	19,739,615,338.22	17,736,064,829.33
其中: 库存现金	626,937.47	630,270.83
可随时用于支付的银行存款	19,700,627,819.21	17,662,549,945.06
可随时用于支付的其他货币资金	38,360,581.54	72,884,613.44
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	19,739,615,338.22	17,736,064,829.33
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

适用 不适用

67、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

68、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	2,003,735,200.34	专设银行账户存储的矿山环境恢复治理复垦基金、银行承兑汇票保证金、信用证保证金、保函保证金
应收票据	595,779,408.92	开具银行承兑汇票质押物
存货		
固定资产		
无形资产		
合计	2,599,514,609.26	/

69、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

(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

70、套期

适用 不适用

71、政府补助

1. 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
收到的与收益相关的政府补助			
1. 职工技能提升补贴	947,740.00	其他收益	947,740.00
2. 铜川陈家山矿水土保持工程项目	1,800,000.00	其他收益	1,800,000.00
3. 稳岗补贴	4,780,492.94	其他收益	4,780,492.94
4. 个税返还	1,254,729.61	其他收益	1,254,729.61

5. 其他零星补贴	2,991,526.81	其他收益	2,991,526.81
小计	11,774,489.36		11,774,489.36
递延收益摊销的政府补助			
1. 智能化开采项目	121,189.86	其他收益	121,189.86
2. 区域矿山应急救援铜川队建设补助	1,143,030.09	其他收益	1,143,030.09
3 铜川玉华煤矿煤矿安全改造项目	591,350.90	其他收益	591,350.90
4. 铜川下石节煤矿安全改造项目	742,465.27	其他收益	742,465.27
5. 铜川柴家沟煤矿安全改造项目	665,161.32	其他收益	665,161.32
6. 粉尘综合防治示范工程建设项目	1,800,000.00	其他收益	1,800,000.00
13. 铜川矿业安全改造项目补助资金	6,000,000.00	资本公积	
小计	11,063,197.44		5,063,197.44
合计	22,837,686.80		16,837,686.80

2. 政府补助退回情况

适用 不适用

72、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

√适用 □不适用

序号	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	
1	陕西陕煤铜川矿业有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	煤炭采掘业	100		设立
2	陕西陕煤黄陵矿业有限公司	陕西省黄陵县	陕西省黄陵县	煤炭采掘业	100		设立
3	陕西陕煤陕北矿业有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	煤炭采掘业	100		设立
4	陕西陕煤彬长矿业有限公司	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	煤炭采掘业	100		设立
5	陕西省煤炭运销(集团)有限责任公司	陕西省西安市	陕西省西安市	流通	100		设立
6	陕西煤业物资有限责任公司	陕西省西安市	陕西省西安市	流通	100		设立
7	陕西神渭煤炭管道运输有限责任公司	陕西省西安市	陕西省西安市	制造	100		设立
8	陕煤化集团府谷能源投资有限公司	陕西省府谷县	陕西省府谷县	投资	57		设立
9	陕煤集团神木红柳林矿业有限公司	陕西省神木县	陕西省神木县	煤炭采掘业	51		设立
10	陕西红柠铁路有限责任公司	陕西省神木市	陕西省神木市	运输业	51		设立
11	陕煤集团神南产业发展有限公司	陕西省神木市	陕西省榆林市	煤炭生产服务业	70.98	9.87	设立
12	神南矿业煤炭科技孵化有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	煤炭技术开发、咨询		56.67	设立
13	陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司	陕西省神木市	陕西省神木市	煤炭采掘业		51	设立
14	陕煤集团神木张家峁矿业有限公司	陕西省神木市	陕西省神木市	煤炭采掘业	55		设立
15	陕西建新煤化工有限责任公司	陕西省黄陵县	陕西省黄陵县	煤炭采掘业	51		设立
16	陕西黄陵二号煤矿有限公司	陕西省黄陵县	陕西省黄陵县	煤炭采掘业		54	设立
17	陕西康兴科工贸有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	服务业		83.33	设立
18	陕西陕北矿业韩家湾煤炭有限公司	陕西省神木市	陕西省神木市	煤炭采掘业		100	设立

19	陕西陕北矿业神木运销有限公司	陕西省神木市	陕西省神木市	流通		100	设立
20	陕西彬长大佛寺矿业有限公司	陕西省彬县	陕西省彬县	煤炭采掘业		90	设立
21	陕西彬长矿区物资供销有限责任公司	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	流通		100	设立
22	陕西省煤炭运销有限责任公司	陕西省西安市	陕西省西安市	流通		100	设立
23	陕西省煤炭运销集团大秦有限公司	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	流通		100	设立
24	陕西省煤炭进出口有限责任公司	陕西省西安市	陕西省西安市	流通		100	设立
25	陕西省煤炭运销集团中能红石峡煤炭集运有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	流通		51	设立
26	陕西红柠煤炭运销有限责任公司	陕西省神木市	陕西省神木市	运输		100	设立
27	陕西省煤炭运销集团建宏投资发展有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	流通		51	设立
28	陕西智能煤炭物流有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	流通		65	设立
29	铜川欣荣配电网有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	流通		100	设立
30	陕西桥山配电网有限公司	陕西省黄陵县	陕西省黄陵县	流通		100	设立
31	陕西煤业物资榆通有限责任公司	陕西省神木市	陕西省神木市	流通		100	设立
32	陕煤运销集团榆中销售有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	流通		100	设立
33	榆林市榆神检测技术有限公司	陕西省神木市	陕西省神木市	服务		100	设立
34	陕西彬长胡家河矿业公司	陕西省长武县	陕西省长武县	煤炭采掘业		80	同一控制下企业合并
35	陕西小保当矿业有限公司	陕西省神木市	陕西省神木市	煤炭采掘业	60		同一控制下企业合并
36	陕西彬长文家坡矿业公司	陕西省彬县	陕西省彬县	煤炭采掘业		51	同一控制下企业合并
37	株洲洁净煤股份有限公司	湖南省株洲市	湖南省株洲市	加工		51	非同一控制下企业合并
38	陕西集华柴家沟矿业公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	煤炭采掘业		95	非同一控制下企业合并

39	陕西陕煤供应链管理 有限公司	陕西省西 安市	陕西省西安市	供应链管理	51		设立
40	江苏省陕煤化能 源有限公司	江苏省	江苏省	流通		51.43	非同一控 制下企业 合并

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位:万元 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
陕煤化集团府谷能源投资 有限公司	43.00%	5,672.26		94,191.45
陕煤集团神木红柳林矿业 有限公司	49.00%	43,058.14		334,214.48
陕西红柠铁路有限责任公 司	49.00%	3,426.85		71,157.63
陕煤集团神南产业发展有 限公司	19.15%	-303.66		29,970.91
陕煤集团神木柠条塔矿业 有限公司	49.00%	51,748.28		438,009.33
陕煤集团神木张家峁矿业 有限公司	45.00%	21,502.82		249,007.01
陕西建新煤化有限责任公 司	49.00%	11,005.43		105,750.90
陕西黄陵二号煤矿有限公 司	46.00%	38,699.06		288,078.65
陕西康兴科工贸有限公司	16.67%	3.66		12.02
陕西彬长大佛寺矿业有限 公司	10.00%	2,310.53		32,801.10
陕西省煤炭运销集团中能 红石峡煤炭集运有限公司	49.00%	23.90		5,034.91
陕西省煤炭运销集团建宏 投资发展有限公司	49.00%	3.05		619.25
陕西智能煤炭物流有限公 司	35.00%	0.00		10,500.00
陕西彬长胡家河矿业有限 公司	20.00%	2,932.43		61,436.00
陕西小保当矿业有限公 司	40.00%	19,880.55		100,303.39
株洲洁净煤股份有限公司	49.00%	-198.58		3,444.52
陕西集华柴家沟矿业有限 公司	5.00%	6.11		744.71
陕西彬长文家坡矿业有限 公司	49.00%	-5,668.64		54,568.67
神南矿业煤炭科技孵化有 限公司	43.33%	160.07		237.33

江苏省陕煤化能源有限公司	51.43%	112.32		3,484.64
陕西陕煤供应链管理有限 公司	49.00%	252.18		194,197.58

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
陕煤化集团府谷能源投资有限公司	8,120.79	214,547.12	222,667.91	3,618.03	0.00	3,618.03	35,164.76	201,721.52	236,886.28	31,027.69		31,027.69
陕煤集团神木红柳林矿业有限公司	466,728.52	465,169.38	931,897.90	157,435.54	92,392.00	249,827.54	398,697.02	486,208.41	884,905.43	212,382.88	91,328.33	303,711.21
陕西红柠铁路有限责任公司	38,267.75	155,466.09	193,733.84	46,964.18	1,550.00	48,514.18	30,005.86	160,295.76	190,301.62	47,262.73	5,150.00	52,412.73
陕煤集团神南产业发展有限公司	181,227.01	206,540.97	387,767.98	230,803.34	40.00	230,843.34	154,721.24	210,988.19	365,709.43	201,081.69	7,040.00	208,121.69
陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司	582,089.43	521,669.08	1,103,758.51	92,620.22	117,241.71	209,861.93	474,164.85	544,385.98	1,018,550.83	129,944.41	117,026.12	246,970.53
陕煤集团神木张家峁矿业有限公司	324,471.10	357,037.19	681,508.29	68,910.40	59,248.97	128,159.37	300,594.71	361,081.02	661,675.73	109,564.25	58,106.07	167,670.32
陕西建新煤化工有限责任公司	104,520.53	192,283.09	296,803.62	38,055.43	42,930.02	80,985.45	102,907.55	187,623.70	290,531.25	54,037.01	42,161.85	96,198.86
陕西黄陵二号煤矿有限公司	329,072.06	426,567.92	755,639.98	70,759.57	58,622.46	129,382.03	273,403.31	426,422.38	699,825.69	113,766.16	57,292.68	171,058.84
陕西康兴科工贸有限公司	287.65	0.40	288.05	215.95	0.00	215.95	555.60	0.44	556.04	505.87		505.87
陕西彬长大佛寺矿业有限公司	90,969.66	311,932.53	402,902.19	59,962.00	14,929.15	74,891.15	72,914.70	300,838.45	373,753.15	58,371.90	14,929.15	73,301.05
陕西省煤炭运销集团大秦有限公司	14,972.78	128.48	15,101.26	11,148.36	0.00	11,148.36	13,999.65	91.15	14,090.80	10,204.30		10,204.30
陕西省煤炭运销集团建宏投资发展有限公司	9,423.07	3,408.26	12,831.33	11,567.56	0.00	11,567.56	5,943.18	3,406.33	9,349.51	8,091.97		8,091.97
陕西省煤炭运销集团中能红石峡煤炭集运有限公司	17,916.98	4,768.98	22,685.96	12,410.64	0.00	12,410.64	18,572.77	8,387.35	26,960.12	14,881.04		14,881.04
陕西彬长胡家河矿业有限公司	54,022.15	551,986.40	606,008.55	237,393.81	61,434.73	298,828.54	38,318.41	557,732.50	596,050.91	248,428.95	61,434.73	309,863.68
陕西小保当矿业有限公司	79,622.45	2,210,686.47	2,290,308.92	435,384.10	1,604,166.36	2,039,550.46	82,761.99	2,164,550.69	2,247,312.68	430,642.51	1,620,068.57	2,050,711.08
株洲洁净煤股份有限公司	11,172.24	20,496.40	31,668.64	23,204.76	1,434.24	24,639.00	11,850.68	24,285.67	36,136.35	24,018.16	1,434.24	25,452.40
陕西集华柴家沟矿业	11,679.47	28,271.29	39,950.76	16,763.08	8,293.42	25,056.50	11,564.92	26,711.96	38,276.88	18,409.95	8,186.33	26,596.28

2020 年半年度报告

有限公司												
陕西彬长文家坡矿业 有限公司	13,862.91	668,962.95	682,825.86	542,665.32	28,676.40	571,341.72	19,805.18	664,300.09	684,105.27	537,015.48	28,676.40	565,691.88
神南矿业煤炭科技孵 化有限公司	643.60	43.53	687.13	81.42	58.00	139.42	210.45	50.80	261.25	24.96	58.00	82.96
江苏省陕煤化能源有 限公司	9,157.53	696.19	9,853.72	2,679.24	0.00	2,679.24	8,404.14	716.02	9,120.16	2,176.94		2,176.94
陕西陕煤供应链管理 有限公司	595,509.58	192.48	595,702.06	189,839.17	0.00	189,839.17	344,576.68	1,779.99	346,356.67	50,459.74		50,459.74

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
陕煤化集团府谷能源投资有限公司	26,403.21	13,191.30	13,191.30	3,658.55	63,694.14	15,480.53	15,480.53	3,430.61
陕煤集团神木红柳林矿业有限公司	267,834.49	87,873.76	87,873.76	103,080.59	276,006.27	109,436.88	109,436.88	145,794.96
陕西红柠铁路有限责任公司	41,761.79	6,993.57	6,993.57	17,811.49	34,794.68	7,029.65	7,029.65	16,154.70
陕煤集团神南产业发展有限公司	78,877.96	-1,167.11	-1,167.11	-4,310.68	126,355.10	-2,716.51	-2,716.51	21,318.13
陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司	280,352.78	105,608.74	105,608.74	116,275.26	294,757.33	127,345.79	127,345.79	179,189.16
陕煤集团神木张家峁矿业有限公司	154,905.88	47,784.04	47,784.04	42,259.38	199,461.24	91,363.43	91,363.43	88,649.36
陕西建新煤化有限责任公司	67,290.40	22,460.06	22,460.06	-13,039.90	79,083.74	28,140.12	28,140.12	15,046.28
陕西黄陵二号煤矿有限公司	198,474.83	84,128.40	84,128.40	4.21	241,022.14	109,243.94	109,243.94	0.09
陕西康兴科工贸有限公司	265.26	21.93	21.93	-246.52	78.78	-33.38	-33.38	-11.86
陕西彬长大佛寺矿业有限公司	106,053.80	23,105.34	23,105.34	296.02	142,583.22	48,197.88	48,197.88	1,941.52
陕西省煤炭运销集团大秦有限公司	33,252.45	66.40	66.40	9.98	33,252.45	66.40	66.40	9.98
陕西省煤炭运销集团中能红石峡煤炭 集运有限公司	59,786.39	48.77	48.77	-6,448.84	50,428.54	417.37	417.37	564.22
陕西省煤炭运销集团建宏投资发展有限公司	35,457.67	6.23	6.23	80.08	8,924.98	6.49	6.49	108.92
陕西彬长胡家河矿业有限公司	88,858.40	14,662.13	14,662.13	1,831.88	106,139.84	30,951.87	30,951.87	304.79
陕西小保当矿业有限公司	218,534.44	56,529.91	56,529.91	194,922.31	175,032.82	44,064.51	44,064.51	187,255.96
株洲洁净煤股份有限公司	44,433.45	-405.26	-405.26	-1,016.22	27,463.99	-234.19	-234.19	-6,095.95
陕西集华柴家沟矿业有限公司	16,457.01	122.15	122.15	674.21	20,921.49	3,109.85	3,109.85	-274.52
陕西彬长文家坡矿业有限公司	56,771.13	-11,449.16	-11,449.16	183.03	76,654.37	8,832.78	8,832.78	295.15
神南矿业煤炭科技孵化有限公司	18.97	571.34	369.42	420.98	3.77	146.82	146.82	202.23
江苏省陕煤化能源有限公司	27,655.65	231.25	231.25	1,869.04	13,312.15	23.54	23.54	1,869.04
陕西陕煤供应链管理有限公司	627,707.38	514.66	514.66	-115,255.50				

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位:元币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
陕西煤业化工集团澄城有限公司	陕西省澄城县	陕西省澄城县	商品流通业	14.70		权益法
榆林神华能源有限责任公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	商品流通业		49.90	权益法
陕西广通运输发展有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	运输业		20	权益法
江苏省陕煤化能源有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	商品流通业		51.43	权益法
西安国际港务区轮迪物流有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	商品流通业		45	权益法
陕西中能煤田有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	煤炭采掘业	34		权益法
陕西煤业化工集团黄陵建庄矿业有限公司	陕西省黄陵县	陕西省黄陵县	煤炭采掘业	40		权益法
铜川建通烈店投资管理有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	公路工程投资和管理		40	权益法
陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业公司	陕西省神木县	陕西省神木县	煤炭开采和洗选业	30		权益法
陕西煤业化工集团财务有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	非银行金融业	30		权益法
中南煤炭运销有限公司	湖南省株洲市	湖南省株洲市	商品流通业		49	权益法
陕西有色榆林铁路运销公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	运输业		20	权益法
重庆陕煤运销煤炭储运有限公司	重庆市	重庆市	商品流通业		25	权益法

陕西春林河能源有 限责任公司	陕西省铜川市	陕西省铜川 市	天然气开采 业		49	权益法
隆基绿能科技股份 有限公司	陕西省西安市	陕西省西安 市	商品流通业	8.69		权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	陕西煤业化工 集团财务有限 公司	榆林神华能 源有限责任 公司	陕西煤业化工集 团孙家岔龙华矿 业有限公司	陕西煤业化工 集团财务有限公 司	榆林神华能源 有限责任公司	陕西煤业化工集 团孙家岔龙华矿 业有限公司
流动资产	1,474,138.28	99,696.52	300,768.62	2,034,188.74	75,913.92	243,848.46
非流动资产	1,334,600.07	497,664.85	186,216.00	1,227,013.24	505,699.48	195,368.81
资产合计	2,808,738.35	597,361.37	486,984.62	3,261,201.98	581,613.40	439,217.27
流动负债	2,369,464.01	131,242.36	43,358.92	2,845,700.78	121,923.54	49,124.80
非流动负债	241.83	28,194.80	55,721.86	241.83	38,840.64	55,288.74
负债合计	2,369,705.84	159,437.16	99,080.78	2,845,942.61	160,764.18	104,413.54
少数股东权益						
归属于母公司股东 权益	439,032.51	437,924.21	387,903.85	415,259.37	420,849.22	334,803.72
按持股比例计算的 净资产份额	131,709.75	218,524.18	116,371.16	124,577.81	210,003.76	100,441.12
调整事项	1,370.07			1,370.07		-248.56
—商誉						
—内部交易未实现 利润						
—其他	1,370.07			1,370.07		-248.56
对联营企业权益投 资的账面价值	133,079.82	12,826.32	116,006.66	125,947.88		100,192.55
存在公开报价的联 营企业权益投资的 公允价值						
营业收入	39,237.86	119,974.28	132,457.81	32,020.57	107,209.15	135,484.82
净利润	23,773.14	25,704.05	52,713.69	20,258.82	27,448.67	62,302.70
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	23,773.14	25,704.05	52,713.69	20,258.82	27,448.67	62,302.70
本年度收到的来自 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

适用 不适用

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
（4）信托产品投资		3,376,165,899.50		3,376,165,899.50

2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			1,080,297,132.58	1,080,297,132.58
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 应收款项融资---应收票据融资			89,224,408.19	89,224,408.19
持续以公允价值计量的资产总额		3,376,165,899.50	1,169,521,540.77	4,545,687,440.27
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

本公司将直接购买的交易所股票投资作为第一层次公允价值计量项目，以股票收盘价作为公允价值依据

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

√适用 □不适用

本公司将信托产品作为第二层次公允价值计量项目，本公司在确定公允价值时，采用管理人公布的估值对第二层次公允价值计量项目进行估值。

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

√适用 □不适用

本公司将持有的非上市公司股权投资、购买的非保本理财产品、应收票据融资作为第三层次公允价值计量项目。对于非上市公司股权投资采用估值技术确定其公允价值。

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、其他

□适用 √不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：亿元币种：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(%)
陕煤集团	陕西省西安市	煤炭开采、销售、加工和综合利用；煤化工产品；电力生产与供应；煤炭铁路运输；机械加工；煤矿专用设备；矿山工程及工业和民用建筑等。	100.00	63.14	63.14

企业最终控制方是企业最终控制方是陕西省国有资产监督管理委员会

2、本企业的子公司情况

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见附注

3、本企业合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注。

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“详见本附注十二、6、关联方应收应付款项”。

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系	统一社会信用代码
陕西陕煤澄合矿业有限公司	同受陕煤集团控制	91610000681591204C
黄陵矿业集团有限责任公司	同受陕煤集团控制	916100002961299533
陕西陕煤蒲白矿业有限公司	同受陕煤集团控制	916100006815912127
陕西彬长矿业集团有限公司	同受陕煤集团控制	916100007450015777
陕西煤业化工建设(集团)有限公司	同受陕煤集团控制	916100006847536516
陕煤集团铜川矿务局有限公司	同受陕煤集团控制	916102002211415441
陕西陕煤韩城矿业有限公司	同受陕煤集团控制	91610000681591423N
西安重工装备制造集团有限公司	同受陕煤集团控制	91610132693839545N
陕西煤业化工实业集团有限公司	同受陕煤集团控制	91610000577807423U
陕西陕北矿业有限责任公司	同受陕煤集团控制	91610000713548973D
陕西煤业化工新型能源科技股份有限公司	同受陕煤集团控制	916100003056022487
陕西煤业化工物资集团有限公司	同受陕煤集团控制	916100005902556868
长安石门发电有限公司	同受陕煤集团控制	91430726750630036T
山西大唐国际运城发电有限责任公司	同受陕煤集团控制	91140800748556615Y
大唐略阳发电有限责任公司	同受陕煤集团控制	916107277869725648
大唐洛阳热电有限责任公司	同受陕煤集团控制	91410300171078304F
陕西化工集团有限公司	同受陕煤集团控制	91610131MA6TX3WH5K
陕西钢铁集团有限公司	同受陕煤集团控制	91610000691137072N
陕西煤业化工集团府谷能源开发有限公司	同受陕煤集团控制	9161082268157181XJ
陕西生态水泥股份有限公司	同受陕煤集团控制	91610000570667851D
陕西省煤层气开发利用有限公司	同受陕煤集团控制	91610000596661079Q
陕西铁路物流集团有限公司	同受陕煤集团控制	91610131MA6U0MQW23
陕西陕煤曹家滩矿业有限公司	同受陕煤集团控制	91610000593327534K
江苏省陕煤化能源有限公司	同受陕煤集团控制	91320000562949189J
长安益阳发电有限公司	同受陕煤集团控制	914309001870928997
西安开米绿色科技有限公司	同受陕煤集团控制	91611105570206238Q
宝鸡华海工贸有限公司	同受陕煤集团控制	91610300294689711U
大唐石门发电有限责任公司	同受陕煤集团控制	9143072672798395XG
陕西煤业化工技术研究院有限责任公司	同受陕煤集团控制	916100005735325146
大唐信阳华豫发电有限责任公司	同受陕煤集团控制	91411500270220687J

长安电力华中发电有限公司	同受陕煤集团控制	91430000325714159D
杨照乾	董事长	
王世斌	董事、总经理	
李向东	董事	
张茹敏	董事会秘书	
李先锋	董事	
李金峰	独立董事	
淡勇	独立董事	
盛秀玲	独立董事	
李振东	监事会主席	
车建宏	监事	
张亚梅	职工监事	
李孝波	副总经理	
张森	副总经理	
姬会民	副总经理	
屈永利	副总经理	
孙武	总会计师	
党应强	副总经理	
王联合	副总经理	

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
陕煤集团控制的企业：			
陕西陕煤韩城矿业有限公司及其子公司	煤炭采购	877,203,985.75	1,149,485,150.47
陕西陕煤蒲白矿业及其子公司	煤炭采购	38,129,081.20	74,778,483.78
陕西彬长矿业集团及其子公司	煤炭采购	1,120,362,252.54	1,899,900,113.93
陕西陕煤曹家滩矿业有限公司	煤炭采购	2,763,545,579.11	2,683,909,877.35
黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	煤炭采购	659,488,186.20	374,121,886.40
陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司	煤炭采购	544,337,984.65	509,913,647.05
小计		6,003,067,069.45	6,692,109,158.98
本公司联营及合营企业：			

陕西煤业集团黄陵建庄 矿业有限公司	煤炭采购	1,031,809,320.55	1,226,184,502.29
榆林市榆阳中能袁大滩 矿业有限公司	煤炭采购	494,549,453.88	67,736,130.64
中南煤炭运销有限公司	煤炭采购	252,961,166.96	255,077,836.07
小计		1,779,319,941.39	1,548,998,469.00
其他关联方:			
瑞茂通供应链管理股份 有限公司及其子公司	煤炭采购	1,542,501,915.05	
小计		1,542,501,915.05	
煤炭采购小计		9,324,888,925.89	8,241,107,627.98
陕煤集团控制的企业:			
陕西陕煤澄合矿业有限 公司及其子公司	建设工程	45,037,742.65	29,582,493.94
黄陵矿业集团有限责任 公司及其子公司	建设工程	38,555,488.93	34,865,625.30
陕西陕煤韩城矿业有限 公司及其子公司	建设工程	35,039,263.75	
陕西煤业化工建设(集 团)有限公司及其子公 司	建设工程	404,039,840.81	372,149,069.80
陕煤集团铜川矿务局有 限公司及其子公司	建设工程	29,471,453.91	54,948,893.23
陕西煤业化工物资集团 有限公司及其子公司	建设工程	6,796,422.25	3,062,751.14
陕西省煤层气开发利用 有限公司	建设工程	22,295,376.42	2,057,194.99
陕西陕煤蒲白矿业有限 公司及其子公司	建设工程	103,169,872.66	38,725,438.51
陕西煤业化工实业集团 有限公司及其子公司	建设工程		106,145.65
陕西煤炭交易中心有限 公司	建设工程	111,786.37	
陕西彬长矿业集团有限 公司及其子公司	建设工程		
陕西陕煤榆北煤业有限 公司及其子公司	建设工程	77,024,030.25	
陕西煤业化工技术研究 院有限责任公司	建设工程	175,221.24	
陕西煤业化工新型能源 有限公司	建设工程	74,622,750.37	32,021,363.39
西安重工装备制造集团 有限公司及其子公司	建设工程	37,174,893.72	10,514,250.99

建设工程小计		873,514,143.33	578,033,226.94
陕煤集团控制的企业：			
陕西陕煤韩城矿业有 限公司及其子公司	设备及材料	16,116,869.94	49,604,671.42
黄陵矿业集团有限责 任公司及其子公司	设备及材料	33,945,333.57	47,707,385.73
陕西陕煤蒲白矿业有 限公司及其子公司	设备及材料	58,067,706.10	35,858,422.69
陕西陕煤澄合矿业有 限公司及其子公司	设备及材料	8,452,099.89	682,652.68
陕西煤业化工建设（集 团）有限公司及其子公 司	设备及材料	5,012,571.44	2,497,931.41
陕西煤业化工物资集团 有限公司及其子公司	设备及材料	4,338,910.25	9,538,225.27
陕煤集团铜川矿务局有 限公司及其子公司	设备及材料	56,193,819.83	28,666,098.37
陕西煤业化工集团陕南 投资开发有限公司及其 子公司	设备及材料		254,482.76
西安重工装备制造集团 有限公司及其子公司	设备及材料	162,207,907.63	161,053,456.17
陕西彬长矿业集团有限 公司及其子公司	设备及材料	121,392.48	43,754.22
榆林合力产业扶贫开发 有限责任公司	设备及材料		390,022.57
陕西省煤层气开发利用 有限公司及其子公司	设备及材料	312,662.00	550,300.40
陕西煤业化工新型能源 有限公司及其子公司	设备及材料		5,070,644.48
陕西化工集团有限公司 及其子公司	设备及材料	5,173,727.78	2,011,640.23
陕西煤业化工技术研究 院有限责任公司	设备及材料	5,960,600.44	2,234,823.98
陕西生态水泥股份有限 公司及其子公司	设备及材料	131,011.33	
陕西煤业化工实业集团 有限公司及其子公司	设备及材料	678,300.88	22,068.97
陕西陕北矿业有限责 任公司及其子公司	设备及材料	95,275.03	
设备及材料小计		356,808,188.59	346,186,581.35
陕煤集团控制的企业：			

陕西陕煤澄合矿业有限公司及其子公司	综合服务	7,857,034.94	5,262,201.69
黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	综合服务	28,996,457.52	22,377,757.98
陕西陕煤蒲白矿业有限公司及其子公司	综合服务	13,763,032.66	4,815,188.68
陕西彬长矿业集团有限责任公司及其子公司	综合服务	128,683,836.00	119,267,275.80
陕西煤业化工实业集团有限公司及其子公司	综合服务	7,025,663.68	8,695,755.82
陕西化工集团有限公司及其子公司	综合服务	594,111.75	
陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	综合服务	1,176,161.47	364,630.18
陕西省煤层气开发利用有限公司及其子公司	综合服务	28,634,020.67	13,919,062.88
陕西煤业化工建设(集团)有限公司及其子公司	综合服务	66,266,718.74	3,702,125.34
西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	综合服务	18,867.92	105,000.00
宝鸡华海工贸有限公司	综合服务	58,667,539.73	83,815,222.48
陕西铁路物流集团有限公司及其子公司	综合服务	517,638,612.47	
陕煤集团铜川矿务局有限公司及其子公司	综合服务	52,710,986.40	74,462,597.49
陕西煤业化工技术研究院有限责任公司	综合服务		
榆林合力产业扶贫开发有限责任公司	综合服务		158,720.21
陕西煤业化工新型能源有限公司及其子公司	综合服务	83,750,483.03	42,666,183.89
小计		995,783,526.98	379,611,722.44
本公司联营及合营企业:			
陕西中能煤田有限公司	综合服务	5,100,687.09	7,892,598.86
小计		5,100,687.09	7,892,598.86
综合服务小计		1,000,884,214.07	387,504,321.30
总计		11,556,095,471.89	9,552,831,757.57

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
陕煤集团控制的企业：			
黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	煤炭销售	51,979,284.69	45,064,240.23
陕西陕煤澄合矿业有限公司及其子公司	煤炭销售	132,139,199.79	176,282,462.54
陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司	煤炭销售	15,923,024.53	2,598,749.53
陕煤重庆港物流有限公司	煤炭销售		171,467,717.62
山西大唐国际运城发电有限责任公司	煤炭销售	109,260,500.97	
大唐石门发电有限责任公司	煤炭销售	50,417,917.30	76,768,649.40
长安石门发电有限公司	煤炭销售		
大唐洛阳热电有限责任公司	煤炭销售	85,319,281.07	115,909,840.19
陕西生态水泥股份有限公司及其子公司	煤炭销售	1,852,902.58	41,246,173.92
长安益阳发电有限公司	煤炭销售	154,639,894.10	
陕西煤业化工新型能源公司	煤炭销售	40,003,774.45	3,972,560.06
大唐略阳发电有限责任公司	煤炭销售	140,740,637.23	126,559,824.97
大唐信阳华豫发电有限责任公司	煤炭销售	51,273,255.66	
陕西陕煤蒲白矿业有限公司及其子公司	煤炭销售	5,003,723.16	
陕煤集团铜川矿务局有限公司及其子公司	煤炭销售		1,572,447.74
陕西钢铁集团有限公司及其子公司	煤炭销售		125,344,004.02
陕西化工集团有限公司及其子公司	煤炭销售	3,158,801,041.56	2,843,353,306.59
陕西煤炭交易中心有限公司	煤炭销售	45,323,076.88	
襄阳港务发展有限公司	煤炭销售		12,145,036.57
长安电力华中发电有限公司	煤炭销售	117,215,623.06	230,851,289.08
小计		4,159,893,137.03	3,973,136,302.46
本公司联营及合营企业：			

江苏省陕煤化能源有限公司	煤炭销售		85,971,083.87
陕西省煤炭运销集团轮迪物流有限公司	煤炭销售	30,165,852.60	43,758,148.09
中南煤炭运销有限公司	煤炭销售	145,766,989.71	93,183,369.35
小计		175,932,842.31	222,912,601.31
其他关联方:			
湖北省煤炭投资开发有限公司	煤炭销售	183,585,885.87	
陕西美鑫产业投资有限公司	煤炭销售	11,606,236.69	
瑞茂通供应链管理股份有限公司及其子公司	煤炭销售	346,528,163.06	
小计		541,720,285.62	
煤炭销售小计		4,877,546,264.96	4,196,048,903.77
陕煤集团控制的企业:			
陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司	煤炭销售代理费		
煤炭销售代理费小计			
陕煤集团控制的企业:			
陕西陕煤澄合矿业公司及其子公司	设备及材料	129,697.66	2,967,478.89
陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司	设备及材料	31,852,761.15	21,933,652.10
陕西煤业化工建设(集团)有限公司及其子公司	设备及材料	12,678,799.05	8,076,557.04
陕煤集团铜川矿务局有限公司及其子公司	设备及材料	19,158,982.57	20,878,987.80
陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	设备及材料	-	27,586.21
西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	设备及材料	8,614,274.42	6,135,550.34
西安开米绿色科技有限公司	设备及材料		1,293.10
陕西陕煤榆北煤业有限公司	设备及材料	154,146.98	
陕西陕煤蒲白矿业公司及其子公司	设备及材料	3,523,785.22	9,752,777.45
陕西省煤层气开发利用有限公司及其子公司	设备及材料	764,044.90	756,766.58
黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	设备及材料	33,407,546.76	46,948,129.52

陕西煤业化工新型能源有限公司及其子公司	设备及材料	974,709.76	
陕西化工集团有限公司及其子公司	设备及材料	4,968,799.14	5,355,902.72
陕西煤业化工集团有限责任公司	设备及材料	48,769.91	
设备及材料小计		116,276,317.52	122,834,681.75
陕煤集团控制的企业：			
陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司	工程劳务		4,132,883.75
陕西煤业化工建设(集团)有限公司及其子公司	工程劳务	158,396.23	3,127,482.63
陕西陕煤韩城矿业有限责任公司及其子公司	工程劳务		74,575.48
陕西化工集团有限公司及其子公司	工程劳务	768,724.96	
陕西陕煤蒲白矿业有限责任公司及其子公司	工程劳务		19,153.45
陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司	工程劳务	16,296,912.34	15,110,134.06
陕西陕煤曹家滩矿业有限责任公司	工程劳务	5,820,715.59	2,575,528.96
陕煤集团铜川矿务局有限公司及其子公司	工程劳务	5,443.39	
陕西陕煤澄合矿业有限责任公司及其子公司	工程劳务		3,443.40
陕西铁路物流集团有限公司及其子公司	工程劳务	21,942,248.63	15,144,843.64
西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	工程劳务	17,972.66	12,968,124.12
小计		45,010,413.80	53,156,169.49
本公司联营及合营企业：			
陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业有限责任公司	工程劳务	6,605,504.59	6,605,504.59
小计		6,605,504.59	6,605,504.59
其他关联方：			
陕西美鑫产业投资有限公司	工程劳务	1,376,146.79	
小计		1,376,146.79	
工程劳务小计		52,992,065.18	59,761,674.08
陕煤集团控制的企业：			
黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	综合服务	18,491,160.04	17,864,530.71

陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司	综合服务	10,007,855.34	-
陕西煤业化工实业集团有限公司及其子公司	综合服务	6,053.09	156,776.14
陕煤集团铜川矿务局有限公司及其子公司	综合服务	9,259,200.69	8,686,565.03
陕西陕煤澄合矿业有限公司及其子公司	综合服务	19,754.73	87,877.36
西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	综合服务	660.55	78,714.23
陕西省煤层气开发利用有限公司及其子公司	综合服务	5,387.13	24,824.37
陕西煤业化工建设(集团)有限公司及其子公司	综合服务	3,959,332.54	1,222,923.27
陕西煤业化工集团府谷能源开发有限公司	综合服务	71,277.81	2,830.19
陕西陕煤韩城矿业有限公司及其子公司	综合服务		15,094.34
陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	综合服务		662,317.65
陕西钢铁集团有限公司及其子公司	综合服务		18,867.92
陕西长安电力有限责任公司	综合服务	1,403,687.80	250,076.72
陕西生态水泥股份有限公司及其子公司	综合服务		
长安益阳发电有限公司(公允价值)	综合服务		2,473,206.63
陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司	综合服务	25,961,176.65	2,265,909.43
陕西陕煤曹家滩矿业有限公司	综合服务	2,479,930.79	143,724.53
陕西陕煤蒲白矿业有限公司及其子公司	综合服务	6,792.45	25,471.70
陕西化工集团有限公司及其子公司	综合服务	102,640,182.51	104,996,314.67
陕西煤业化工新型能源有限公司及其子公司	综合服务	14,255.71	47,440.57
陕西铁路物流集团有限公司及其子公司	综合服务	2,380,655.22	2,169,811.32
小计		176,707,363.05	141,193,276.78
本公司联营及合营企业:			

陕西煤业化工集团孙家岔 龙华矿业有限公司	综合服务	1,666,032.07	1,586,598.11
陕西中能煤田有限公司	综合服务	110,609.43	57,628.30
陕西省煤炭运销集团轮迪 物流有限公司	综合服务	854,127.86	1,114,417.39
小计		2,630,769.36	2,758,643.80
其他关联方:			
陕西美鑫产业投资有限公 司	综合服务	4,913,230.51	
陕西清水川能源股份有限 公司	综合服务	254,716.98	
小计		5,167,947.49	
综合服务小计		184,506,079.90	143,951,920.58
总计		5,231,320,727.56	4,522,597,180.18

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

注：关联交易定价方式及决策程序详见本项目（8）“关联交易情况说明”。

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

□适用 √不适用

关联托管/承包情况说明

□适用 √不适用

本公司委托管理/出包情况表：

□适用 √不适用

关联管理/出包情况说明

□适用 √不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

出租方 名称	承租方 名称	租赁资产 种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益	本期确认的 租赁收入	上期确认的 租赁收入
铜川矿业	陕西靖神铁路有限责任公司	机车	2019.11.28	2020.11.27	协议价	2,206,221.24	
铜川矿业	铜川矿务局	土地、设施租 赁	2020.1.1	2020.12.31	协议价		350,831.92
运销集团	陕西省煤炭运销集团轮迪物 流有限公司	房屋租赁	2019-1-1	2019-12-31	协议价		234,883.20
彬长矿业	陕西彬长小庄矿业有限公司	支架搬运车	2019.10.20	2020.10.20	协议价	694,747.79	
彬长矿业	陕西渭河彬州化工有限公司	房屋租赁	2019-1-1	2019-12-31	协议价		285,285.72
彬长矿业	陕西煤化选煤技术有限公司	房屋租赁	2019-1-1	2019-12-31	协议价		250,476.19
彬长矿业	陕西彬长孟村矿业有限公司	支架搬运车	2020.2.28	2020.3.35	协议价	3,290,000.00	
彬长矿业	陕西彬长矿业集团有限公司	铁路车皮	2020.1.1	2020.12.31	协议价	9,415,118.00	

	铁路运输分公司						
合计						15,606,087.03	1,121,477.03

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元币种：人民币

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁费确认依据	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
铜川源盛物资有限公司	铜川矿业	房屋	2020-1-1	2020-12-31	协议价	121,864.82	-
陕西欣塑建材有限公司	铜川矿业	房屋	2020-1-1	2021-12-31	协议价	190,476.20	
陕西彬长矿业集团有限公司	彬长矿业	皮带租赁	2018-5-31	2019-5-31	协议价		1,711,083.74
宝鸡华海工贸有限公司	彬长矿业	铁路车皮	2020.1.1	2020.12.31	协议价	9,415,118.00	
陕西彬长矿业集团有限公司	运销集团	办公楼租赁	2010.1.1	长期	协议价	1,333,800.00	635,142.86
西安煤化实业有限公司	运销集团	房屋租赁	2020.1.1	2020.12.31	协议价	441,962.00	-
陕西陕北矿业有限责任公司	陕北矿业	房屋、设备	2020-1-1	2020-12-31	协议价	2,904,928.14	1,398,495.30
西安煤化实业有限公司	神渭管输	房屋、车位	2019-1-1	2021-12-31	协议价	227,880.00	796,460.18
合计						14,636,029.16	4,541,182.08

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

单位：元币种：人民币

被担保方	担保金额	担保余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
神渭管输	2,000,000,000.00	1,050,000,000.00	2015/1/4	2024/1/4	否
神渭管输	200,000,000.00	200,000,000.00	2016/11/28	2025/9/25	否
小保当矿业	4,800,000,000.00	800,000,000.00	2017-9-30	2032-9-30	否
		653,125,000.00	2019-6-28	2032-9-30	否
供应链公司	500,000,000.00		2019-12-17	2020-12-01	否
供应链公司	500,000,000.00		2019-12-20	2020-12-19	
供应链公司	3,000,000,000.00		2020-5-22	2021-5-21	否
小计	11,000,000,000.00	2,703,125,000.00			否

本公司作为被担保方

适用 不适用

单位：元币种：人民币

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保余额	担保到期日	担保是否已经履行完毕
陕煤集团	红柠铁路	380,900,000.00	2009-1-20	63,000,000.00	2021-1-19	否

陕煤集团	神南产业	760,000,000.00	2010-3-26	150,000,000.00	2022-3-25	否
陕煤集团	小保当矿业	2,800,000,000.00	2011-3-07	1,840,000,000.00	2026-3-06	否
	小计	3,940,900,000.00		2,053,000,000.00		

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

(8). 其他关联交易

适用 不适用

A、关联存贷款及利息收支

本报告期，本公司在陕西煤业化工集团财务有限公司日存款最高余额为 694,780.81 元，贷款日最高余额为 15,000 万元。入池的应收票据日最高余额 179,318.77 万元，开出的应付票据日最高余额 210,608.22 万元。接受其他金融服务支付的手续费 26.10 万元。

B、关联交易情况说明

依据本公司 2014 年度股东大会决议，本公司与陕煤集团签署的《产品和服务互供协议》和《煤炭销售协议》，2018 年 12 月，本公司与陕煤集团修订了《煤炭销售协议》、《产品和服务互供》，协议有效期自 2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日。协议约定（1）陕煤集团有存续单位生产的煤炭由本公司销售；本公司向陕煤集团其他单位销售煤炭，陕煤集团在同等条件下应优先采购本公司下属煤款企业生产的煤炭，凡有市场价的执行市场价格，没有市场价或无法在实际交易中适用市场价的，执行协议价。（2）产品和服务互供：A. 本公司向陕煤集团其他单位采购部分采煤机、机电配件等设备，以及皮带、钢丝绳、炸药、雷管等辅助材料，按照市场价格定价。B. 本公司部分工程承包给陕煤集团所属的建筑安装单位，均按照国家有关规定进行招投标和结算。C. 陕煤集团存续单位为本公司提供水、电、暖、气、物业管理、医疗服务等后勤服务和房屋租赁等其他辅助服务，凡有政府定价的，执行政府定价；凡没有政府定价，但有政府指导价的，执行政府指导价；没有政府定价和政府指导价的，执行市场价（含招标价）；前三者都没有的或无法在实际交易中适用以上交易原则的，执行协议价。

此外，经公司 2014 年股东大会审议批准，本公司与陕西煤业化工集团财务有限公司（以下简称“财务公司”）签订《金融服务框架协议》，2018 年 6 月经公司 2017 年年度股东大会审批，本公司与财务公司修订了《金融服务协议》。协议有效期自 2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日。协议约定：：（1）

财务公司向本公司提供金融服务的条件均不逊于其为其他集团成员单位提供同种类金融财务服务的条件，亦不逊于当时其他金融机构可为本公司提供同种类金融服务的条件；(2)本公司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本公司提供同种类存款服务所确定的利率（以较高者为准）；(3)财务公司向本公司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（如有），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本公司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。

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
陕煤集团控制的企业：					
应收票据	陕西陕煤蒲白矿业有限公司及其子公司			200,000.00	
应收票据	山西大唐国际运城发电有限责任公司			9,000,000.00	27,000.00
应收票据	陕西钢铁集团有限公司	10,000,000.00	25,288.77	126,933,817.71	321,000.00
应收票据	陕煤集团铜川矿务局有限公司及其子公司	1,200,000.00			
应收票据	陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	13,947,112.57	41,841.39	1,277,971.81	3,833.92
应收票据	陕西生态水泥股份有限公司	3,000,000.00			
应收票据	陕西陕煤澄合矿业有限公司及其子公司			7,000,000.00	21,000.00
应收票据	陕西陕煤韩城矿业有限公司及其子公司	500,000.00	200.00	100,000.00	150
应收票据	黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司			220,000.00	
应收票据	陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司			8,259,230.60	24,777.69
应收票据	西安重工装备制造集团有限公司及其子公司			200,000.00	
应收票据	陕西煤业化工建设			1,800,000.00	

	(集团)有限公司及其子公司				
应收票据	陕西省煤层气开发利用有限公司及其子公司			200,000.00	
应收票据	大唐石门发电有限责任公司			6,000,000.00	
应收票据	陕西煤业化工新型能源有限公司及其子公司				
应收票据	陕西化工集团有限公司及其子公司	509,290,000.00	1,390,217.19	1,002,280,000.00	2,735,940.00
应收票据	陕西煤业化工集团有限责任公司	100,000.00			
应收票据	陕西煤业化工技术研究院有限责任公司			620,000.00	300
应收票据	长安益阳发电有限公司			7,500,000.00	
应收票据	大唐略阳发电有限责任公司			4,000,000.00	12,000.00
应收票据	陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司	3,300,000.00		2,280,000.00	
小计		541,337,112.57	1,457,547.34	1,177,871,020.12	3,146,001.61
关联方余额占期末余额的比例		53.32%		78.10%	
陕煤集团控制的企业:					
应收款项融资	陕西陕煤澄合矿业有限公司及其子公司			25,328,881.86	
应收款项融资	大唐石门发电有限责任公司			12,000,000.00	
应收款项融资	陕西化工集团有限公司及其子公司			15,000,000.00	
应收款项融资	长安电力华中发电有限公司及其子公司	69,000,000.00		10,400,000.00	
应收款项融资	陕煤重庆港物流有限公司			20,890,000.00	
小计		69,000,000.00		83,618,881.86	
关联方余额占期末余额的比例		77.27%		21.58%	
陕煤集团控制的企业:					
应收账款	陕西陕煤澄合矿业有限公司及其子公司	2,030,856.74	6,092.57	1,884,298.38	5,652.90
应收账款	黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	226,546,060.48	679,638.18	180,794,442.71	542,383.32
应收账款	陕西陕煤蒲白矿业有限公司及其子公司	16,395,964.87	49,187.89	16,395,964.87	49,187.89
应收账款	陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司	45,026,459.37	135,079.38	60,746,199.77	182,238.58
应收账款	陕西煤业化工建设	18,468,349.57	55,405.05	17,276,882.47	51,830.65

	(集团)有限公司及其子公司				
应收账款	陕煤集团铜川矿务局有限公司及其子公司	622,462.91	1,867.39	822,459.43	2,467.38
应收账款	陕西陕煤韩城矿业集团有限公司及其子公司	119,644.50	358.93	119,644.50	358.93
应收账款	西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	854,042.16	2,562.13		
应收账款	陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司	126,999,652.93	380,998.96	113,157,652.93	339,472.96
应收账款	陕西煤业化工新型能源有限公司及其子公司	16,856,347.40	50,569.04	19,682,307.40	59,046.92
应收账款	陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司			887,999.09	2,664.00
应收账款	陕西煤炭交易中心有限公司	100,000.00	300.00		
应收账款	长安石门发电有限公司	3,192,500.00	9,577.50	12,443,193.64	37,329.58
应收账款	山西大唐国际运城发电有限责任公司	91,196,284.50	273,588.85	41,499,296.13	124,497.89
应收账款	大唐洛阳发电有限责任公司	20,099,532.74	60,298.60	95,761,644.27	287,284.93
应收账款	大唐洛阳热电有限责任公司	3,589,187.68	10,767.56	5,000,000.00	15,000.00
应收账款	陕西化工集团有限公司及其子公司	1,309,751,977.97	3,929,255.93	1,324,832,169.41	3,974,496.52
应收账款	陕西省煤层气开发利用有限公司及其子公司	2,934,377.99	8,803.13	2,059,433.26	6,178.30
应收账款	陕西铁路物流集团有限公司及其子公司	18,292,010.06	54,876.03	15,908,891.76	47,726.68
应收账款	陕西陕煤曹家滩矿业有限公司	18,421,139.69	55,263.42	42,142,455.47	126,427.37
应收账款	大唐石门发电有限责任公司	1,877,851.64	5,633.55	5,465,859.09	16,397.58
应收账款	大唐信阳华豫发电有限责任公司	6,128,539.30	18,385.62	22,889,129.90	68,667.39
应收账款	长安电力华中发电有限公司及其子公司			231,535.50	694.61
应收账款	陕西长安电力有限责任公司	5,866,521.56	17,599.56	1,480,308.60	4,440.93
应收账款	陕西陕煤榆北煤业有限公司及其子公司	119,869.08	359.61	234,070.00	702.21
	小计	1,935,489,633.14	5,806,468.90	1,981,715,838.58	5,945,147.51
本公司联营企业:					
应收账款	榆林神华能源有限责任公司			20,026,102.58	60,078.31
应收账款	陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业公	2,371,167.00	71,135.01	1,171,167.00	35,135.01

	司				
应收账款	陕西省煤炭运销集团轮迪物流有限公司	282,663.24	8,479.90		
应收账款	中南煤炭运销有限公司	137,982,204.71	4,139,466.14		
应收账款	陕西中能煤田有限公司	23,545,959.51	9,439,282.78	23,428,713.51	9,439,282.78
应收账款	陕西煤业化工集团澄城有限公司				
	小计	164,181,994.46	13,658,363.83	44,625,983.09	9,534,496.10
其他关联方:					
应收账款	陕西美鑫产业投资有限公司	25,129,898.55	1,109,987.23		
应收账款	瑞茂通供应链管理股份有限公司及其子公司	53,517,032.62		443,416,894.16	11,956,687.05
	小计	78,646,931.17	1,109,987.23	443,416,894.16	11,956,687.05
应收账款 小计		2,178,318,558.77	20,574,819.96	2,469,758,715.83	27,436,330.67
关联方余额占期末余额的比例		26.10%		39.10%	
预付账款	黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	42,591,469.47		42,584,614.50	
预付账款	陕西钢铁集团有限公司及其子公司	219,937.19		219,937.24	
预付账款	陕煤集团铜川矿务局有限公司及其子公司	35,449,188.10		3,679.70	
预付账款	陕西煤业化工建设(集团)有限公司及其子公司	466,047.47		466,047.47	
预付账款	陕西煤业化工实业集团有限公司及其子公司	100,000.00		100,000.00	
预付账款	陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	155,696,894.34		27,886,672.92	
预付账款	陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司			384,098.64	
预付账款	西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	3,690,000.00			
预付账款	陕西化工集团有限公司及其子公司	2,771,510.80		10,907,849.60	
预付账款	陕西省煤层气开发利用有限公司及其子公司			324	
预付账款	陕煤重庆港物流有限公司			347,986.64	
预付账款	陕西煤炭交易中心有限公司及其子公司			1,024,441.50	
预付账款	陕西陕煤澄合矿业有限公司及其子公司			297,490.34	
预付账款	陕西陕煤韩城矿业有限公司及其子公司			590,486.26	

	司				
	小计	240,985,047.37		84,813,628.81	
预付账款	中南煤炭运销有限公司			41,888,617.91	
预付账款	榆林市榆阳中能袁大滩矿业有限公司	19,452,651.17			
预付账款	瑞茂通供应链管理股份有限公司及其子公司	51,798,174.51		302,562,171.57	
	小计	71,250,825.68		344,450,789.48	
	预付账款 小计	312,235,873.05		429,264,418.29	
	关联方余额占期末余额的比例	9%		20.02%	
陕煤集团控制的企业:					
其他应收款	陕西长安电力有限责任公司	3,066,475.82	76,706.14		
其他应收款	陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司	1,525,564.00	4,050.00		
其他应收款	陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司			42,135.00	126.41
其他应收款	陕煤集团铜川矿务局有限公司及其子公司			100,000.00	100,000.00
其他应收款	陕西化工集团有限公司及其子公司	3,659,169.00		60,000.00	180
其他应收款	陕西煤炭交易中心有限公司及其子公司			16,593,169.00	187,460.45
其他应收款	陕西煤业化工实业集团有限公司及其子公司			306,400.00	919.2
	小计	8,251,208.82	80,756.14	17,101,704.00	288,686.06
其他应收款	铜川建通烈店投资管理有限公司			921,693.33	921,693.33
	小计			921,693.33	921,693.33
	其他应收款 小计	8,251,208.82		18,023,397.33	1,210,379.39
	关联方余额占期末余额的比例	2.59%		6.13%	
其他流动资产	陕西中能煤田有限公司	300,000,000.00		300,000,000.00	
	总计	3,409,142,753.21	22,032,367.30	4,478,536,433.43	31,792,711.67

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
陕煤集团控制的企业:			
应付票据	黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	91,279,363.43	
应付票据	陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	43,825,261.68	30,737,752.79

应付票据	西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	90,424,761.76	182,977,354.34
应付票据	陕西煤业化工实业集团有限公司及其子公司	357,600.00	2,511,672.00
应付票据	陕西煤业化工建设(集团)有限公司及其子公司	182,708,022.88	283,717,179.40
应付票据	西安开米绿色科技有限公司		1,309,363.76
应付票据	陕西陕煤澄合矿业有限公司及其子公司	16,485,921.45	68,123,761.15
应付票据	陕西省煤层气开发利用有限公司	8,170,436.06	12,532,802.90
应付票据	陕煤集团铜川矿务局有限公司及其子公司	51,479,625.97	16,631,431.80
应付票据	陕西陕煤韩城矿业有限公司及其子公司	33,438,064.80	29,311,888.56
应付票据	陕西煤业化工新型能源有限公司	60,384,951.10	68,685,609.20
应付票据	陕西煤业化工技术研究院有限责任公司	5,109,523.48	5,835,816.12
应付票据	陕西陕煤蒲白矿业有限公司及其子公司	38,400,000.00	20,080,000.00
应付票据	陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司		
应付票据	陕西化工集团有限公司及其子公司	1,108,406.96	876,754.43
应付票据	陕西建设机械(集团)有限责任公司		2,514,596.33
应付票据	陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司		313,000,000.00
应付票据	陕西生态水泥股份有限公司及其子公司	600,000.00	200,000.00
本公司联营企业:			
应付票据	中南煤炭运销有限公司		55,000,000.00
	小计	623,771,939.57	1,094,045,982.78
	关联方余额占期末余额的比例	16.37%	23.94%
陕煤集团控制的企业:			
应付账款	陕西陕煤澄合矿业有限公司及其子公司	45,512,413.72	47,379,205.96
应付账款	陕西陕煤韩城矿业有限公司及其子公司	264,819,393.10	302,422,357.72
应付账款	黄陵矿业集团有限责任公司	107,447,698.52	251,501,841.08

	公司及其子公司		
应付账款	陕西陕煤蒲白矿业有限 公司及其子公司	142,527,747.14	168,899,790.98
应付账款	陕西彬长矿业集团有限 公司及其子公司	62,289,339.64	118,747,502.61
应付账款	陕西煤业化工建设（集 团）有限公司及其子公 司	570,384,249.07	716,318,571.74
应付账款	陕西陕北矿业有限责任 公司及其子公司	41,500,595.18	
应付账款	陕西煤业化工物资集团 有限公司及其子公司	21,383,983.18	26,830,705.23
应付账款	西安开米绿色科技有限 公司	2,606,235.49	3,121,345.35
应付账款	陕煤集团铜川矿务局有 限公司及其子公司	14,093,322.72	10,335,811.31
应付账款	陕西煤业化工实业集团 有限公司及其子公司	4,873,592.93	7,253,694.15
应付账款	西安重工装备制造集团 有限公司及其子公司	355,570,922.92	291,901,145.28
应付账款	陕西建设机械（集团） 有限责任公司	4,528,938.23	5,375,526.17
应付账款	陕西煤炭交易中心有限 公司	481,847.22	
应付账款	陕西煤业化工技术研究 院有限责任公司	14,130,528.54	11,863,713.53
应付账款	陕西省煤层气开发利用 有限公司	39,536,382.86	44,113,763.65
应付账款	陕西生态水泥股份有限 公司及其子公司	204,331.92	606,289.12
应付账款	宝鸡华海工贸有限公司	3,645,157.13	35,980,977.13
应付账款	陕西煤业化工新型能源 有限公司	147,651,392.31	120,008,582.21
应付账款	陕西化工集团有限公司 及其子公司	22,282,435.20	7,025,636.65
应付账款	陕西煤业化工集团有限 责任公司		
应付账款	陕西陕煤曹家滩矿业有 限公司		301,315,967.67
应付账款	陕西钢铁集团有限公司 及其子公司	362.91	362.91
应付账款	陕西煤炭交易中心有限 公司及其子公司		360,000.00

应付账款	榆林合力产业扶贫开发有限责任公司及其子公司		841,425.00
应付账款	陕西铁路物流集团有限公司及其子公司	52,314,288.43	7,902,489.02
应付账款	陕西陕煤榆北煤业有限公司及其子公司	16,765,162.75	13,353,814.02
小计		1,934,550,321.11	2,493,460,518.49
本公司的联营企业及其他关联方：			
应付账款	陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	160,643,950.34	133,932,367.46
应付账款	陕西中能煤田有限公司	8,826,129.28	9,552,080.42
应付账款	陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业有限公司		
应付账款	瑞茂通供应链管理股份有限公司及其子公司	129,966,921.96	779,813.62
小计		299,437,001.58	144,264,261.50
应付账款 小计		2,233,987,322.69	2,637,724,779.99
关联方余额占期末余额的比例		23.73%	27.44%
陕煤集团控制的企业：			
合同负债	陕西陕煤蒲白矿业有限公司及其子公司		1,506,533.78
合同负债	陕煤集团铜川矿务局有限公司及其子公司	34,842.60	1,934,159.92
合同负债	陕西陕煤韩城矿业有限公司及其子公司		2,968,705.80
合同负债	陕西煤炭交易中心有限公司	1,841,370.98	
合同负债	大唐石门发电有限责任公司		13,258,231.54
合同负债	大唐信阳华豫发电有限责任公司	103,819.32	211,581.62
合同负债	山西大唐国际运城发电有限责任公司	1,481,897.03	
合同负债	长安电力华中发电有限公司及其子公司	5,033,817.24	57,331,220.96
合同负债	陕西煤业化工建设（集团）有限公司及其子公司		
合同负债	陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司	1,388,810.06	887,229.56
合同负债	大唐略阳发电有限责任公司		

合同负债	陕西生态水泥股份有限公司及其子公司	2,847,871.88	563,571.45
合同负债	陕西煤业化工新型能源有限公司及其子公司	5,091,883.36	
合同负债	陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	656,389.40	
合同负债	陕西陕煤澄合矿业有限公司及其子公司	13,199,170.02	19,109,538.25
合同负债	陕西长安电力有限责任公司及其子公司	11,431,279.09	
合同负债	陕西煤业化工实业集团有限公司及其子公司		
合同负债	江苏省陕煤化能源有限公司		
合同负债	陕西化工集团有限公司及其子公司	171,129,317.21	249,358,231.20
合同负债	陕西陕煤曹家滩矿业有限公司	59,319,007.27	
合同负债	西安重工装备制造集团有限公司及其子公司		280,773.14
合同负债	陕西铁路物流集团有限公司及其子公司		26,890.10
合同负债	陕煤重庆港物流有限公司		67,614,168.43
合同负债	襄阳港务发展有限公司		225,566.79
合同负债	大唐洛阳热电有限责任公司及其子公司	1,520,745.50	2,455,312.22
合同负债	长安石门发电有限公司	800,000.00	
合同负债	黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	1,144,862.42	250,808.77
小计		277,025,083.38	417,982,523.53
本公司联营企业:			
合同负债	中南煤炭运销有限公司		29,685,925.15
合同负债	陕西省煤炭运销集团轮迪物流有限公司	2,854,646.90	956,859.98
小计		2,854,646.90	30,642,785.13
其他关联方:			
合同负债	湖北省煤炭投资开发有限公司	12,797,417.82	
合同负债	瑞茂通供应链管理股份有限公司及其子公司	10,595,016.69	911,781.77
小计		23,392,434.51	911,781.77
合同负债小计		303,272,164.79	449,537,090.43

关联方余额占期末余额的比例		6.71%	15.72%
陕煤集团控制的企业：			
其他应付款	陕西煤业化工集团有限责任公司	10,000.00	8,010,000.00
其他应付款	黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	2,197,417.78	2,353,201.89
其他应付款	陕西彬长矿业集团有限责任公司及其子公司	303,136.35	
其他应付款	陕西煤业化工建设（集团）有限公司及其子公司	15,477,069.73	17,137,242.44
其他应付款	陕西煤业化工新型能源有限公司	500,000.00	500,000.00
其他应付款	陕煤集团铜川矿务局有限公司及其子公司	118,196.39	118,196.39
其他应付款	陕西煤业化工实业集团有限公司及其子公司	500,000.00	625,000.00
其他应付款	陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	299,500.00	804,932.13
其他应付款	陕西省煤层气开发利用有限公司及其子公司	1,261,508.00	316,266.00
其他应付款	陕西陕煤蒲白矿业及其子公司		500,000.00
其他应付款	宝鸡华海工贸有限公司	6,882,759.70	10,268,308.70
其他应付款	长安益阳发电有限公司		99,306.24
其他应付款	陕西建设机械（集团）有限责任公司	65,776.00	65,776.00
其他应付款	陕西煤炭交易中心有限公司及其子公司	15,500.00	15,500.00
小计		27,630,863.95	40,813,729.79
关联方余额占期末余额的比例		3.47%	6.31%
合计		3,188,662,291.00	4,222,121,582.99

7、 关联方承诺

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项**1、重要承诺事项**

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 重大承诺事项

①. 根据神木县煤炭工业局神煤局发（2008）12号《关于陕煤集团神木柠条塔井田内小煤矿整合关闭意见的报告》的文件规定，神木县矿产资源管理办公室于2009年12月将位于神木县柠条塔乡境内的神木县边不拉煤矿（现更名为神木县天博煤炭运销公司）和神木县新民沟沙渠煤矿（现更名为神木县明新煤炭运销有限公司）关闭。关闭的煤矿位于柠条塔矿业的井田范围内，因此，柠条塔矿业于2008年1月30日与被关闭的煤矿签订了产量补偿协议，协议约定，从2010年8月份起，由柠条塔矿业向被关闭煤矿补偿原煤，其中向神木县新民沟沙渠煤矿补偿原煤1,986.88万吨，补偿期限为25.96年，前三年每年补偿50万吨，从第四年起每年补偿80万吨；向神木县边不拉煤矿补偿原煤1,574.22万吨，补偿期限为20.8年，前三年每年补偿50万吨，从第四年起每年补偿80万吨。协议还约定，受补偿原煤的二矿应向柠条塔矿业支付每吨43元开采成本的补偿费，补偿费标准每五年重新核定一次。该整合方案经陕西省人民政府“陕政函（2009）8号”文件《关于柠条塔井田内小煤矿煤炭资源整合方案的批复》同意。

②. 本公司所属铜川矿业子公司柠条塔矿业修建的皮带栈桥，压覆了神木县孙家岔镇河西联办煤矿（以下简称“河西煤矿”）、神木县孙家岔镇刘石畔村阴湾煤矿（以下简称“阴湾煤矿”）井田范围内的煤炭资源。2009年4月，柠条塔矿业同两矿协商，签定原煤

补偿协议。协议约定，在压覆范围内预留保护性煤柱，以栈桥两侧各 80 米范围煤柱的煤炭量计算，柠条塔矿业向河西煤矿补偿原煤 112.5 万吨、向阴湾煤矿补偿原煤 49.16 万吨，自 2009 年起在 4 年内向两矿补偿完毕，两矿按当地煤矿开采成本向柠条塔矿业支付开采成本补偿费。

(2) 前期承诺履行情况

本公司所属柠条塔矿业已向神木县天博煤炭运销公司补偿原煤 770.51 万吨，向神木县明新煤炭运销有限公司补偿原煤 732.57 万吨，向神木县孙家岔镇河西联办煤矿补偿原煤 112.50 万吨，向神木县孙家岔镇刘石畔村阴湾煤矿补偿原煤 49.16 万吨。

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

(1) 股利分配

2020-7-4 公司发布 2019 年年度权益分派实施公告，本次利润分配以方案实施时股权登记日的应分配股数 9,695,000,000 股为基数，向公司全体股东每股派发现金红利 0.36 元人民币（含税），共计派发现金红利 3,490,200,000.00 元。股权登记日 2020-7-9，最后交易日除权（息）日 2020-7-10，现金红利发放日 2020-7-10。（详见公司公告 2020-022）

(2) 减持隆基股份公司股份

2020 年 7 月起公司通过“西部信托·陕煤-朱雀产业投资单一资金信托”（以下简称“朱雀信托”）经上海证券交易所集中竞价交易系统累计减持隆基股份 181,253,878 股，占其总股本的 4.81%；截止本报告披露之日，公司通过朱雀信托持有隆基股份 0 股，公司直接持有隆基股份 146,385,162 股，占其总股本的 3.88%。该信托项目清算尚未完毕，对利润产生的影响，待清算完毕后再予以确认。

（3）股权收购

陕西煤业于 2020 年 8 月 10 日与陕煤集团签订《股权转让意向协议》，陕煤集团有意将其持有的陕西省煤层气开发利用有限公司全部股权转让给陕西煤业，截至意向协议签署之日，陕煤集团对煤层气公司的持股比例为 80.34%。

本次交易有助于拓展公司的业务领域，预计对公司未来的盈利能力将产生一定的影响。具体数据以相关交易完成后公司届时披露的定期报告为准。（详见公司公告 2020-027）

（4）债券付息兑付情况

公司于 2020 年 8 月 5 日支付“17 陕煤 01”债券利息（2019.8.10-2020.8.9）4750 万元，同时兑付债券面值 10 亿元，截止本报告披露日“17 陕煤 01”债券本金及最后一期利息全部支付完毕。

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

（1） 追溯重述法

适用 不适用

（2） 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

（1） 非货币性资产交换

适用 不适用

（2） 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

公司根据《企业年金基金试行管理办法》（劳动和社会保障部、中国银监会、中国证监会、中国保监会第 23 号令）、《陕西省企业年金试行办法》（陕政办发〔2005〕36 号），及《陕西煤业集团有限责任公司企业年金方案（试行）》等的规定，参加陕煤集团企业年金计划。陕煤集团企业年金计划于 2006 年 6 月 15 日经《陕西省劳动和社会保障厅关于陕西煤业集团有限责任公司企业年金方案备案的复函》（陕劳社函〔2006〕352 号）同意备案，2006 年 12 月 21 日经《陕西省劳动和社会保障厅关于陕西煤业化工集团有限责任公司企业年金计划确认函》（陕劳社函〔2006〕861 号，已废止）确认，

2008 年 7 月 7 日经《陕西省劳动和社会保障厅关于陕西煤业化工集团有限责任公司企业年金计划确认函》（陕劳社函〔2008〕533 号）重新确认。计划账户管理人为中国工商银行股份有限公司，托管人为招商银行股份有限公司，投资管理人为嘉实基金管理有限公司、南方基金管理有限公司和华夏基金管理有限公司。

企业年金财产独立于集团公司及其所属企业、托管银行等，由陕煤集团成立企业年金理事会，受托管理所属企业的企业年金，并履行相关职责。企业年金计划由符合条件的在职职工自愿参加，并须在所在单位的人力资源部门书面确认。企业年金实行个人账户制，由企业和职工个人共同缴存，企业缴存额每年不超过本企业上年度工资总额的 1/12，企业和职工个人缴存合计不超过本企业上年度公司工资总额的 1/6。企业基本养老保险缴费超过全省（所在市）职工平均工资 300% 部分的返还额纳入企业年金基金。单位缴存额在上年度工资总额 8% 以内的部分在成本中列支。

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

本公司按照不同的服务领域、不同的开采条件、煤质差异参考国家矿区划分情况将报告分部划分为控股主体、煤炭开采单位、销售与运输主体、物资供应主体、供应链主体、合伙企业，其中煤炭开采单位又细分为神府矿区、榆神矿区、黄陵矿区、彬长矿区及渭北矿区，报告分部执行统一的会计政策及会计估

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

项目	控股主体	神府矿区	榆神矿区	黄陵矿区	彬长矿区	渭北矿区	销售与运输	物资供应	合伙企业	分部间抵销	合计
流动资产总额	3,950,952.51	1,779,815.45	79,622.45	1,147,885.64	78,216.31	336,732.98	1,369,446.40	403,990.12	94,776.66	5,071,863.16	4,169,575.36
非流动资产总额	3,758,465.62	1,628,827.56	2,210,686.47	977,264.70	1,638,831.29	414,562.82	1,063,577.49	2,142.56	96,750.86	2,481,056.87	9,310,052.50
资产总额	7,709,418.13	3,408,643.01	2,290,308.92	2,125,150.34	1,717,047.60	751,295.80	2,433,023.89	406,132.68	191,527.52	7,552,920.03	13,479,627.86
流动负债总额	3,459,222.14	602,933.90	435,384.10	221,192.39	612,364.82	171,559.05	1,372,199.69	347,697.05	228.47	4,295,952.30	2,926,829.31
非流动负债总额	837,282.64	280,061.98	1,604,166.36	164,145.86	105,040.29	69,525.39	133,984.30			765,619.10	2,428,587.72
负债总额	4,296,504.78	882,995.88	2,039,550.46	385,338.25	717,405.11	241,084.44	1,506,183.99	347,697.05	228.47	5,061,571.40	5,355,417.03
所有者权益总额	3,412,913.35	2,525,647.13	250,758.45	1,739,812.09	999,642.49	510,211.36	926,839.90	58,435.63	191,299.05	2,491,348.63	8,124,210.82
收入总额	26,403.21	841,170.93	218,534.44	435,890.67	262,301.08	142,872.18	3,726,001.90	188,512.61		1,968,342.28	3,873,344.74
成本总额	1,964.53	520,392.54	151,918.13	236,164.46	222,927.94	141,380.92	3,696,591.64	183,418.46		1,971,951.48	3,182,807.14
营业利润	336,779.85	320,081.92	66,615.62	199,550.60	39,744.54	2,947.58	29,553.08	4,991.83		175,928.52	824,336.50
净利润	336,716.54	254,933.69	49,701.37	164,069.85	30,737.41	10,668.76	21,624.68	4,141.37		177,000.46	695,593.21

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	19,919,129.87	797,500.00
应收股利	398,049,602.05	760,448,556.82
其他应收款	731,805.07	447,816.57
合计	418,700,536.99	761,693,873.39

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款	337,500.00	797,500.00
债券投资		
内部存款	19,581,629.87	
合计	19,919,129.87	797,500.00

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
陕西陕煤彬长矿业有限公司	398,049,602.05	598,049,602.05
陕煤化集团府谷能源投资有限公司		162,398,954.77
合计	398,049,602.05	760,448,556.82

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	734,007.09
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	734,007.09

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
备用金	734,007.09	142,764.06
其他		306,400.00
合计	734,007.09	449,164.06

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预	整个存续期预期信	整个存续期预期信	

	期信用损失	用损失(未发生信用减值)	用损失(已发生信用减值)	
2020年1月1日余额	1,347.49			1,347.49
2020年1月1日余额在本期	1,347.49			1,347.49
--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	854.53			854.53
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年6月30日余额	2,202.02			2,202.02

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
备用金	1,347.49	854.53				2,202.02
合计	1,347.49	854.53				2,202.02

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
员工 A	员工借款	379,357.46	1 年以内	51.68	1,138.07
员工 B	员工借款	100,000.00	1 年以内	13.62	300
员工 C	员工借款	60,000.00	1 年以内	8.17	180
员工 D	员工借款	50,000.00	1 年以内	6.81	150
员工 E	员工借款	50,000.00	1 年以内	6.81	150
员工 F	员工借款	50,000.00	1 年以内	6.81	150
				-	
合计	/	689,357.46	/	93.90	2,068.07

2、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	24,673,079,612.50		24,673,079,612.50	24,137,746,912.50		24,137,746,912.50
对联营、合营企业投资	10,594,391,670.41		10,594,391,670.41	9,948,715,656.57		9,948,715,656.57
合计	35,267,471,282.91		35,267,471,282.91	34,086,462,569.07		34,086,462,569.07

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
1. 铜川矿业	3,948,777,148.59			3,948,777,148.59		
2. 黄陵矿业	3,920,234,807.63			3,920,234,807.63		
3. 陕北矿业	261,824,026.15			261,824,026.15		
4. 彬长矿业	4,433,694,115.84			4,433,694,115.84		
5. 运销集团	677,075,119.94			677,075,119.94		
6. 物资公司	341,920,000.00			341,920,000.00		
7. 府谷能源	350,204,367.83			350,204,367.83		

8. 红柳林矿业	464,025,275.98			464,025,275.98		
9. 红柠铁路	407,855,354.47			407,855,354.47		
10. 神南产业	978,318,400.00			978,318,400.00		
11. 神渭管输	2,200,000,000.00			2,200,000,000.00		
12. 小保当矿业	720,000,000.00			720,000,000.00		
13. 建新煤化	543,196,993.14			543,196,993.14		
14. 张家峁矿业	1,470,821,302.93			1,470,821,302.93		
15. 陕煤供应链	1,530,000,000.00	510,000,000.00		2,040,000,000.00		
16. 北京聚能合生	970,800,000.00	17,816,000.00		988,616,000.00		
17. 朱雀壬辰	10,000,000.00			10,000,000.00		
18. 聚赢咸宁	499,000,000.00			499,000,000.00		
19. 嘉兴庚酉	410,000,000.00			410,000,000.00		
20. 建宏投资		7,516,700.00		7,516,700.00		
合计	24,137,746,912.50	535,332,700.00		24,673,079,612.50		

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
陕西煤业化工集团财务有限公司	1,259,478,808.25			71,319,427.61						1,330,798,235.86
陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业有限公司	1,001,925,544.05			158,086,340.30						1,160,011,884.35
陕西中能煤田有限公司	719,508,430.83			-6,828,511.15						712,679,919.68
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	960,500,271.38			124,926,141.05						1,085,426,412.43
隆基绿能科技股份有限公司	6,001,353,822.34			327,550,332.68			29,277,032.40			6,299,627,122.62
北京和信新能产业投资合伙企业（有限合伙）	5,948,779.72			-100,684.25						5,848,095.47
小计	9,948,715,656.57			674,953,046.24			29,277,032.40			10,594,391,670.41
合计	9,948,715,656.57			674,953,046.24			29,277,032.40			10,594,391,670.41

其他说明：

√适用 □不适用

- 1、 详见第十节.十五.资产负债表日后事项.4-2 减持隆基股份公司股份；
- 2、 因隆基绿能科技股份有限公司 2020 年中期报告尚未披露，对其投资收益的确认依据其 2020 年一季度报告暂估确定。

3、投资收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,742,220,000	2,544,350,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	674,953,046.24	581,400,396.03
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入	21,450.09	
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	2,417,194,496.33	3,125,750,396.03

4、其他

√适用 □不适用

(1) 其他流动资产

项目	期末余额	年初余额
所属单位贷款：		
1.铜川矿业		
2.彬长矿业	3,050,000,000.00	3,250,000,000.00
3.运销集团		
4.神渭管输	4,834,500,000.00	4,427,500,000.00
5.红柠铁路	190,000,000.00	220,000,000.00
6.神南产业	1,010,000,000.00	760,000,000.00
7.建新煤化	100,000,000.00	100,000,000.00
8.小保当矿业	9,247,390,400.00	9,447,390,400.00
小计	18,431,890,400.00	18,204,890,400.00

委托贷款	300,000,000.00	300,000,000.00
合计	18,731,890,400.00	18,504,890,400.00

(2) 其他流动负债

项目	期末余额	年初余额
所属单位存款：		
1.铜川矿业	2,570,028,985.30	2,442,786,608.63
2.黄陵矿业	8,097,777,515.13	9,138,047,945.54
3.陕北矿业	1,998,484,127.65	2,136,568,528.77
4.彬长矿业	388,040,015.04	705,381,401.72
5.运销集团	2,125,551,813.40	2,806,764,163.90
6.物资公司	659,432,617.80	524,283,186.20
7.神渭管输	64,967,385.79	86,453,194.24
8.红柳林矿业	3,381,907,132.00	2,567,547,611.77
9.红柠铁路	237,034,703.71	114,013,071.11
10.神南产业	114,896,228.55	66,445,889.84
11.柠条塔矿业	5,366,346,188.56	3,869,766,139.88
12.张家峁矿业	2,643,370,041.61	2,093,440,216.29
13.小保当矿业	309,530,519.76	265,903,171.86
14.建新煤化	325,827,579.96	222,334,982.82
合计	28,283,194,854.26	27,039,736,112.57

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置损益	35.82
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	2,307.14
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	50.00
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	57,651.23
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	1,083.18
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	-24.68
其他符合非经常性损益定义的损益项目	
所得税影响额	153.49
少数股东权益影响额	-57.59
合计	61,198.59

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产	每股收益
-------	---------	------

	产收益率 (%)	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	9.34%	0.51	
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.19%	0.44	

3、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、 其他

适用 不适用

第十一节 备查文件目录

备查文件目录	载有公司法定代表人亲笔签名的2020年半年报报告正文
	载有本公司法定代表人、主管会计工作责任人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有本公司文件的正本及公告原稿

董事长：杨照乾

董事会批准报送日期：2020年8月25日

修订信息

适用 不适用