公司代码：600397　　公司简称：安源煤业

安源煤业集团股份有限公司
2019 年年度报告摘要

一 重要提示

1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读年度报告全文。

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

3 公司全体董事出席董事会会议。

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

5 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

报告期，母公司实现净利润 6,116,586.07 元，期末未分配利润余额为-23,352,773.72 元，无可供股东分配的利润。2019 年度，公司不进行利润分配，资本公积不转增股本。

本预案将提交公司 2019 年度股东大会审议。

二 公司基本情况

1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	安源煤业	600397	*ST安煤

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	叶建林	钱蔚
办公地址	江西省南昌市西湖区九洲大街1022号	江西省南昌市西湖区九洲大街1022号
电话	0791-86316515	0791-86316516
电子信箱	Aymyjt2012@163.com	qianwei_nc2014@163.com

2 报告期公司主要业务简介

1、公司业务

公司的主营业务为煤炭采选及经营，煤炭及物资流通业务。

煤炭业务主要产品有冶炼精煤、洗动力煤、混煤、筛混煤、洗末煤、块煤等（煤种主要包括主焦煤、1/3 焦煤、无烟煤、贫瘦煤、烟煤等），主要销往江西省内外（约 80%在江西省内）钢铁厂、火电厂、焦化厂；煤炭及物资流通业务主要为煤炭贸易（主要为动力煤、精煤）、以及矿山物资贸易。

2、经营模式

（1）生产模式

公司根据各矿井的实际情况统筹下达各矿井的年度生产计划，生产计划主要包括原煤产量、开拓进尺、安全指标等。生产技术部门负责提出矿井生产布局、开拓方案及采区工作面接替计划，安全部门负责矿井安全监督检查。各矿负责组织实施生产，包括生产准备、掘进、采煤、机电、

运输、通风、调度等环节的安全生产和技术管理工作。矿井生产管理严格执行相关规程、制度，全面执行矿井质量标准化管理，严格各项安全管理制度的落实，确保公司正常安全生产。

（2）销售模式

为加强煤炭产品销售管理，与煤炭用户建立长期的销售战略合作伙伴关系，稳定煤炭的销售市场，发挥煤炭销售信息平台作用，推进煤炭销售有序、可持续发展，公司煤炭产品实行统一销售管理，由江西煤业销运分公司负责煤炭产品对外销售，实行五统一，即统一对外销售、统一订货（合同）、统一运输、统一结算、统一处理商务纠纷。

此外，为实现煤炭销售集约化经营，提高煤炭产品销售的规模效益，按照统筹规划、合理布局、规模经营的原则，公司投资建设的大型煤炭储备、配煤中心，负责煤炭采购、存储、加工、配送的煤炭销售业务。

3、行业情况

自 2016 年以来，随着煤炭供给侧结构性改革深入推进，煤炭产能总体过剩的局面得以缓解，煤炭产业布局和区域供应格局发生新变化：一是国内优质先进煤炭产能快速释放，生产能力不断提升，行业集中度和专业化水平逐步提升，产业结构逐渐向中高端升级；二是煤炭市场供需全面向阶段性宽松转变，据国家统计局《2019 年国民经济和社会发展统计公报》数据，2019 年全国煤炭产量 38.5 亿吨，同比增长 4.0%；煤炭消费量同比增长 1.0%，煤炭消费量占能源消费总量的 57.7%，比上年下降 1.5 个百分点；三是煤炭市场竞争更趋激烈的同时，政策导向仍是进一步引导煤价保持平稳并长期运行在合理区间，如全面推进煤炭产、运、销、储体系建设，以电煤中长期合同为主的长协煤定价机制等。

2020 年煤炭市场供需形势将从总体平衡向阶段性宽松转变，但煤炭消费量占全国一次性能源消费总量的比重仍然较大，煤炭能源将在一个较长时期内发挥主导作用。部分缺煤地区、部分优质煤炭供需平衡，预计公司所属煤矿的冶炼精煤仍将保持产销平衡、价格合理的状态。

3 公司主要会计数据和财务指标

3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2019年	2018年	本年比上年增减(%)	2017年
总资产	6,612,208,569.47	6,657,894,438.89	-0.69	7,071,707,405.03
营业收入	5,553,987,177.55	5,048,655,734.02	10.01	4,130,167,959.38
归属于上市公司股东的净利润	18,971,493.42	64,269,966.66	-70.48	-690,100,642.05
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	11,081,492.11	109,846,632.27	-89.91	-653,298,689.34
归属于上市公司股东的净资产	854,687,638.75	856,828,018.32	-0.25	793,595,207.13
经营活动产生的现金流量净额	175,583,480.32	146,749,955.76	19.65	164,253,420.44
基本每股收益（元／股）	0.0192	0.0649	-70.42	-0.6971
稀释每股收益（元／股）	0.0192	0.0649	-70.42	-0.6971
加权平均净资产收益率（%）	2.22	7.79	减少5.57个百分点	-60.61

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元　币种：人民币

	第一季度 （1-3 月份）	第二季度 （4-6 月份）	第三季度 （7-9 月份）	第四季度 （10-12 月份）
营业收入	1,560,659,309.58	1,056,761,071.41	1,376,851,126.69	1,559,715,669.87
归属于上市公司股东的净利润	19,010,604.93	-7,386,317.05	-97,371,984.61	104,719,190.15
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	27,448,450.34	-9,146,485.29	-93,131,880.71	85,911,407.77
经营活动产生的现金流量净额	-54,116,635.88	9,946,187.86	114,785,100.15	104,968,828.19

4　股本及股东情况

4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

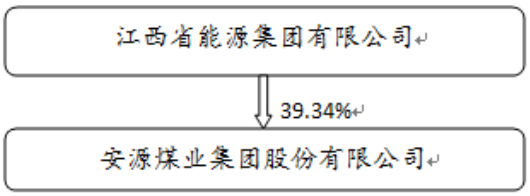
截止报告期末普通股股东总数（户）	58,228
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）	51,583
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

前 10 名股东持股情况

股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
江西省能源集团有限公司	0	389,486,090	39.34	0	无		国有法人
刘志均	5,096,200	5,096,200	0.51	0	无		境内自然人
张海鹰	4,432,900	4,432,900	0.45	0	无		境内自然人
中国银行股份有限公司－招商中证煤炭等权指数分级证券投资基金	4,361,480	4,361,480	0.44	0	无		其他
张洪富	-66,800	3,000,000	0.30	0	无		境内自然人
余迪春	3,000,000	3,000,000	0.30	0	无		境内自然人
王俊威	2,341,600	2,341,600	0.24	0	无		境内自然人
顾人祖	2,070,500	2,070,500	0.21	0	无		境内自然人
张苏梅	2,024,200	2,024,200	0.20	0	无		境内自然人
阎洪林	2,000,000	2,000,000	0.20	0	无		境内自然人
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中江西省能源集团公司为公司控股股东，与其他股东之间无关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。公司未知其他股东之间有无关联关系，也未知其是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

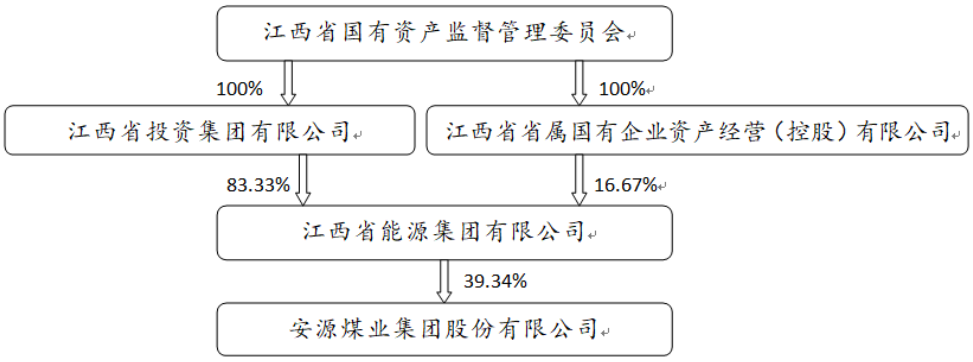
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用　□不适用



4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用　□不适用



5　公司债券情况

√适用　□不适用

5.1 公司债券基本情况

单位:万元　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
公司债	14 安源债	122381	2015.11.20	2020.11.20	74,000	7.00	按年付息、到期一次还本	上海证券交易所

5.2 公司债券付息兑付情况

√适用□不适用

根据 14 安源债《公司债券募集说明书》有关条款的规定，公司分别于 2016 年 11 月 21 日、2017 年 11 月 20 日、2018 年 11 月 20 日和 2019 年 11 月 20 日如期支付了 14 安源债 2015 年 11

月 20 日至 2016 年 11 月 19 日、2016 年 11 月 20 日至 2017 年 11 月 19 日、2017 年 11 月 20 日至 2018 年 11 月 19 日和 2018 年 11 月 20 日至 2019 年 11 月 19 日四个年度的利息。相关情况详见公司在上交所网站 2016 年 11 月 15 日披露的《安源煤业关于 2014 年公司债券 2016 年付息的公告》（2016-061），2017 年 11 月 11 日披露的《安源煤业关于 2014 年公司债券 2017 年付息的公告》（2017-051），2018 年 11 月 13 日披露的《*ST 安煤关于 2014 年公司债券 2018 年付息的公告》（2018-059）和 2019 年 11 月 13 日披露的《安源煤业关于 2014 年公司债券 2019 年付息的公告》（2019-058）。

5.3 公司债券评级情况

√适用　□不适用

公司聘请中诚信证券评估有限公司对本次公司债券发行的资信情况进行评级。根据中诚信证评出具的《安源煤业 2014 年公司债券信用评级报告》，公司主体信用等级为 AA，本次公司债券的信用等级为 AA。

2016 年 6 月 14 日，中诚信证券评估有限公司出具《安源煤业 2014 年公司债券跟踪评级报告》（信评委函字［2016］跟踪 209 号），本次公司主体信用评级结果为：AA，评级展望负面；2014 年公司债券评级结果为：AA。本次评级调整后，安源煤业 2014 年公司债券不可作为债券质押式回购交易的质押券。

2017 年 2 月 22 日，中诚信证券评估有限公司出具《中诚信证评关于下调安源煤业主体、相关债项信用等级并将其列入信用评级观察名单以及下调担保方江西省能源集团公司主体信用等级的公告》(信评委函字［2017］跟踪 006L1 号)，决定将本公司的主体信用等级由 AA 调至 AA⁻，将担保方江能集团的主体信用等级由 AA 调至 AA⁻，将 14 安源债信用等级由 AA 调至 AA⁻，并将安源煤业主体和 14 安源债券均列入信用评级观察名单。中诚信证评将持续对安源煤业及江能集团流动性及融资情况保持关注。

2017 年 6 月 29 日，中诚信证券评估有限公司出具《安源煤业集团股份有限公司 2014 年公司债券跟踪评级报告》(2017)，本次维持本公司主体信用等级 AA—；维持“安源煤业 2014 公司债券”信用等级 AA—；并将“安源煤业 2014 公司债券” AA—的债项信用等级和本公司 AA—的主体信用等级列入信用评级观察名单。安源煤业 2014 年公司债券仍不可作为债券质押式回购交易的质押券。详见公司 2017 年 7 月 1 日披露于上交所网站的《安源煤业关于 2014 年公司债券（14 安源债）跟踪评级的公告》（2017-035）。

2018 年 6 月 25 日，中诚信证券评估有限公司出具了《安源煤业集团股份有限公司 2014 年公司债券跟踪评级报告》(2018)，本次维持本公司主体信用等级 AA—，评级展望稳定；维持安源煤业 2014 年公司债券信用等级为 AA—。本次评级调整后，安源煤业 2014 年公司债券仍不可作为债券质押式回购交易的质押券。详见公司 2018 年 6 月 27 日披露于上交所网站的《安源煤业关于 2014 年公司债券（安债暂停）跟踪评级的公告》（2018-032）。

2019 年 6 月 11 日，中诚信证券评估有限公司出具了《安源煤业集团股份有限公司 2014 年公司债券跟踪评级报告》(2019)，本次维持本公司主体信用等级 AA—，评级展望稳定；维持安源煤业 2014 年公司债券信用等级为 AA—。安源煤业 2014 年公司债券仍不可作为债券质押式回购交易的质押券。详见公司 2019 年 6 月 14 日披露于上交所网站的《安源煤业关于 2014 年公司债券（14

安源债）跟踪评级的公告》（2019-039）。

5.4 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

√适用　□不适用

主要指标	2019 年	2018 年	本期比上年同期增减（%）
资产负债率（%）	88.75	88.68	0.08
EBITDA 全部债务比	0.10	0.11	-9.09
利息保障倍数	1.15	1.27	-9.45

三　经营情况讨论与分析

2019 年，是江西省投资集团有限公司和江西省能源集团有限公司战略重组、全面融合的第一年，也是安源煤业全面推进公司治理体系和治理能力现代化、进一步规范独立运营的重要一年，公司董事会忠实勤勉履职，抓住机遇，坚持安全生产、稳中求进工作总基调，以时不我待的自觉、敢为人先的决断、义无反顾的坚韧，稳妥有序推进各项重点工作，全公司扎实推进安全环保生产、强化经营管理等各项工作，实现了经济运行总体平稳。

1、强化责任担当，确保安全生产。一是公司始终坚持“生命至上、安全第一”的发展理念，坚持树牢理念保安全，以人为本促和谐，扎实开展安全生产十大专项整治、“打非治违”百日行动和“安全生产月”活动，严格落实安全生产责任。二是治大防大成效显著，大力推广煤与瓦斯突出矿井全面应用“两堵一注”囊式带压封孔工艺，瓦斯治理水平迈向新台阶；严格执行水害防治计划，加强了雨季防排水、防雷电和防汛工作，杜绝了水害事故。三是强化安全督导检查，通过强管理、重考核、严问责，达到防风险、除隐患、遏事故的目标，全年消灭了较大以上事故，为公司实现平稳运营创造了良好的安全环境。

2、强力抓重点工作，经营管理稳健高效。一是通过优化生产方案促进增产增收，安源矿优化洗选加工流程，精煤回收率得到显著提升；曲江、新洛等矿优化掘进方案，减少进尺、降低成本。二是推进煤矿“四化”建设，安源矿实现采煤机械化，新洛等矿推进信息化建设，实现区域移动调度、无人值守功能，促进减员降本。三是努力实现均衡生产，通过安全技改、隐患排查整治专项行动，促进各煤矿在确保安全下均衡稳定生产。四是大力盘活存量资产，加大去产能煤矿资产内部调拨使用、对外出售处置，大力开展修旧利废，全年实现资产处置收益 540 万元。

3、强化制度建设，推动管理提升。一是强化企业内控管理，先后对公司章程 32 个条款进行了修订，完善议事规则、安全管理、财务管理、投融资管理、公司治理、人事薪酬等一系列管理制度，企业运营更加规范有序。二是加强经营调度分析，坚持每月开展经营调度分析，每周召开工作例会，公司领导下沉到基层单位召开经济运行分析会、安全生产工作会、安全督导工作会、稳定工作专题会等现场工作会 66 次，按照靠前打仗、靠前指挥、主动作为的工作要求，紧盯重点单位、重点项目、重大工程做好分析与动态监控，及时协调解决了经营管理中存在的问题。三是加强预算管理，对留守单位和费用单位全面实行日常经费预算管理，2019 年留守费用同比下降 3,749 万元，各费用单位下降 244 万元。

4、强力控风险，保障平稳运营。一是化解生产风险，针对部分煤矿井下地质条件复杂、储量不大、煤质较差、安全生产质量标准化提升不明显等问题，公司齐心协力、主动作为，积极与相

关机构、部门沟通协调，认真落实督导措施、优化方案，以较短时间稳定生产。二是化解资金风险。加强与金融机构沟通，确保不抽贷、不压贷，维持存量信贷稳定，多渠道筹集资金，确保了公司资金需求。三是加大风险账款清收力度，制定风险账款“一企一策”办法，多渠道、多举措清收风险账款，全年完成清收 5,550 万元。四是化解稳定风险，采取领导包案、调解和解、说服教育、心理疏导、帮扶救助等多种方式化解突出矛盾纠纷，从源头上预防和减少矛盾纠纷的发生。

5、深化改革改制，促进转型发展。一是积极开拓码头业务，实现增产增收增效，全年实现转运量 503 万吨，创投产以来最好成绩，与同期比增加 84 万吨。二是深化“三项制度”改革，对标对表优化劳动组织。公司组织职能部门及各矿井赴外省调研学习，并结合实际，制定了“三定”方案，减少或弱化分公司管理层级，严格执行减员分流政策，全年分流安置 1663 人。三是继续推动煤矿“四化”建设，主力矿井采煤初步实现机械化，较大提高了劳动效率；科学安排好矿井“三量”，大力推进“一优三减”，推动矿井稳能升级。

6、强化公司治理，做好信息披露。一是完成公司董事会、监事会换届，并聘任了新一届高级管理人员，保障了公司决策机构稳健运营。二是顺利实现公司股票撤销退市风险警示，并恢复了公司债券上市交易，全面完成“摘星摘帽”工作。三是规范“三会”运作，全年组织召开的股东大会、董事会、监事会和董事会专门委员会均符合法律、法规的规定并及时披露，提升了公司治理能力。四是持续做好投资者关系维护，参与投资者集体接待日一次，日常接听、解答投资者咨询 50 余次，回复网上“上证 e 互动”提问 20 多条，为投资者了解公司生产经营状况和沟通保持了畅通渠道。

7、加强党的建设，提升组织战斗力。一是不断加强政治建设，深入学习宣传贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想和党的十九届四中全会精神，推动广大党员干部强化理论武装，提升政治素质，提高政治站位，树牢“四个意识”，深入开展“不忘初心、牢记使命”主题教育，按照“守初心、担使命，找差距、抓落实”的总要求，以答好“时代之问”为导向，将学习教育、调查研究、检视问题、整改落实四个关键环节有机结合、向纵深推进，理论学习有收获，理想信念更坚定，各项工作得到有效落实。二是持续全面落实党建工作责任制，公司党委认真履行把方向、管大局、保落实责任，建立健全意识形态工作制度和机制，从体制机制、责任落实、检查考核、责任追究等方面对落实意识形态工作责任进行了明确。三是始终保持正风肃纪高压态势，公司集中整治干部作风建设，“怕、慢、假、庸、散”等突出问题得到有效整治，积极组织推动“未巡先改”工作，组成 6 个专项工作组，在全公司营造“未巡先改”的强有力声势，有力促进公司政治生态持续向善向好。干部作风明显改善。

报告期，公司实现营业收入 55.54 亿元，同比增加 5.05 亿元，增幅 10.01%；利润总额 3,632 万元，同比减利 2,830 万元；净利润 1,173 万元，同比减利 4,974 万元；归属母公司净利润 1,897 万元，同比减利 4,530 万元，业绩同比下降，主要原因一是受尚庄矿产量下降且煤质变差、安源矿产量下降影响，同比减利 12,519 万元；二是江西煤炭储备中心有限公司强化市场开拓，码头转运量 503 万吨，再创新高，同比减亏 4,651 万元；三是严控去产能费用单位费用，同比减少费用并减亏 3,794 万元。

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	5,553,987,177.55	5,048,655,734.02	10.01
营业成本	5,039,498,645.03	4,376,864,297.42	15.14
销售费用	53,518,397.43	63,029,471.41	-15.09
管理费用	178,339,732.12	152,891,215.40	16.64
研发费用	8,135,222.60	7,520,204.84	8.18
财务费用	236,197,382.90	224,003,683.39	5.44
经营活动产生的现金流量净额	175,583,480.32	146,749,955.76	19.65
投资活动产生的现金流量净额	-134,535,345.01	-212,510,494.45	36.69
筹资活动产生的现金流量净额	-178,953,409.84	-565,231,525.45	68.34

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

1.驱动业务收入变化的因素分析

2019 年，公司主营业务收入 535,813.72 万元，同比增加 58,338.53 万元，增幅 12.22%，其中：

⑴自产商品煤实现收入 137,230,53 万元，同比减少 14,771.08 万元，降幅 9.72%。主要是：商品煤平均售价 722.65 元/吨，同比上升 47.70 元/吨，升幅 7.07%，影响收入增加 9,058.37 万元,因商品煤销量减少 35.30 万吨，降幅 15.68%，影响收入减少 23,829.45 万元。

⑵贸易业务收入 358,183.81 万元，同比增加 70,124.65 万元，增幅 24.34%。主要是：贸易量增加增收 63,670.59 万元、价格上升增收 6,454.06 万元。

2.以实物销售为主的公司产品收入影响因素分析

⑴产煤炭分析

2019 年，公司原煤产量 211.48 万吨，同比减少 5.64 万吨，降幅 2.60%。同时，公司采购部分外来煤炭入洗以增加商品煤产销量，全年生产商品煤 190.35 万吨，同比减少 33.00 万吨；全年销售商品煤 189.90 万吨，同比减少 35.30 万吨。

⑵煤炭贸易业务分析

2019 年，公司煤炭贸易物流购销量为 222.18 万吨，同比增加 27.23 万吨，增幅 13.97%；销售价格 869.46 元/吨，同比上升 99.02 元/吨，增幅 12.85%。采购价格 849.60 元/吨，同比上升 102.74 元/吨，增幅 13.76%；毛利 19.87 元/吨，同比下降 3.71 元/吨。

2019 年，公司焦炭贸易购销量为 89.92 万吨，同比增加 21.10 万吨，增幅 30.66%；销售价格 1,835.04 元/吨,同比下降 172.90 元/吨,降幅 8.61%;采购价格 1,818.45 元/吨,同比下降 171.93 元/吨，降幅 8.64%；毛利 16.59 元/吨，同比下降 0.97 元/吨。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元　币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
1、煤炭工业	1,750,027,880.88	1,391,505,561.98	20.49	-6.51	1.83	减少 6.51 个百分点
2、煤炭及物资流通	3,608,109,335.92	3,544,795,959.26	1.75	24.29	24.77	减少 0.38 个百分点
合计	5,358,137,216.80	4,936,301,521.24	7.87	12.22	17.32	减少 4.01 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
1、自产煤炭	1,372,305,268.06	1,024,276,219.95	25.36	-9.72	0.85	减少 7.82 个百分点
2、煤炭及焦炭贸易	3,581,838,058.01	3,522,782,351.27	1.65	24.34	24.80	减少 0.36 个百分点
3、仓储码头转运业务	366,729,102.17	357,188,685.71	2.60	6.21	3.92	增加 2.14 个百分点
4、矿山物资销售	21,926,053.12	18,596,067.30	15.19	71.53	53.20	增加 10.15 个百分点
5、煤层气发电	10,993,510.65	10,040,656.32	8.67	69.31	40.34	增加 18.85 个百分点
6、其他	4,345,224.79	3,417,540.69	21.35	-54.65	-45.67	减少 13.00 个百分点
合计	5,358,137,216.80	4,936,301,521.24	7.87	12.22	17.32	减少 4.01 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
1、江西省内	4,342,636,383.25	3,931,902,795.73	9.46	19.32	27.14	减少 5.56 个百分点
2、江西省外	1,015,500,833.55	1,004,398,725.51	1.09	-10.55	-9.91	减少 0.71 个百分点
合计	5,358,137,216.80	4,936,301,521.24	7.87	12.22	17.32	减少 4.01 个百分点

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减（%）	销售量比上年增减（%）	库存量比上年增减（%）
动力煤	万吨	108.76	108.24	1.42	-48.57	-30.08	-51.76
焦煤	万吨	81.59	81.65	0.00	11.83	15.98	-100.00
合计		190.35	189.90	1.42	-33.08	-15.68	-74.71

产销量情况说明

商品煤产销量减少的主要原因:一是自产商品煤 185.97 万吨，同比减少 12.34 万吨，降幅

6.22%；二是外购商品煤 4.38 万吨，同比减少 20.66 万吨，降幅 82.51%。

(3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
1、煤炭工业	材料费	149,609,060.73	10.86	141,370,058.69	10.96	5.83	
1、煤炭工业	职工薪酬	483,284,442.54	35.09	489,312,990.36	37.94	-1.23	
1、煤炭工业	电费	110,694,744.21	8.04	104,625,610.58	8.11	5.80	
1、煤炭工业	制造费用	633,707,298.51	46.01	554,496,999.11	42.99	14.29	
1、煤炭工业	小计	1,377,295,545.99	100.00	1,289,805,658.74	100.00	6.78	
2、煤炭及物资流通		3,544,795,959.26	100.00	2,841,075,616.29	100.00	24.77	
合计		4,922,091,505.25		4,130,881,275.03		19.15	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
1、自产煤	材料费	145,787,590.24	14.43	136,806,818.75	14.57	6.56	
1、自产煤	职工薪酬	469,221,658.64	46.45	476,331,058.98	50.73	-1.49	
1、自产煤	电费	106,316,279.40	10.53	100,680,423.37	10.72	5.60	
1、自产煤	制造费用	288,740,675.68	28.59	225,129,886.11	23.98	28.26	
1、自产煤	小计	1,010,066,203.96	100.00	938,948,187.21	100.00	7.57	
2、煤炭贸易		3,522,782,351.27	100.00	2,822,646,747.38	100.00	24.80	
3、仓储码头转运业务	材料费	486,660.13	0.14	2,300,883.33	0.67	-78.85	
3、仓储码头转运业务	职工薪酬	11,774,925.81	3.30	11,355,362.16	3.30	3.69	
3、仓储码头转运业务	电费	4,335,847.67	1.21	3,933,101.61	1.14	10.24	
3、仓储码头转运业务	制造费用	340,591,252.10	95.35	326,113,767.18	94.88	4.44	
3、仓储码头转运业务	小计	357,188,685.71	100.00	343,703,114.28	99.99	3.92	
4、矿山物资销售		18,596,067.30	100.00	12,138,764.92	100.00	53.20	
5、煤层气发电	材料费	3,334,810.36	33.21	2,262,356.61	31.62	47.40	
5、煤层气发电	职工薪酬	2,287,858.09	22.79	1,626,569.22	22.74	40.66	
5、煤层气发电	电费	42,617.14	0.42	12,085.60	0.17	252.63	
5、煤层气发电	制造费用	4,375,370.73	43.58	3,253,345.82	45.47	34.49	
5、煤层气发电	小计	10,040,656.32	100.00	7,154,357.25	100.00	40.34	
6、其他		3,417,540.69	100.00	6,290,103.99	100.00	-45.67	
合计		4,922,091,505.25		4,130,881,275.03		19.15	

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 333,131.67 万元，占年度销售总额 59.98%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 148,563.18 万元，占年度销售总额 26.75 %。

前五名客户明细如下：

序号	客户名称	销售金额（元，不含税）	占销售总额的比例
1	丰城新高焦化有限公司	1,485,631,801.45	26.75%
2	新余钢铁股份有限公司	1,276,247,069.18	22.98%
3	江西省盐业集团股份有限公司	206,675,793.62	3.72%
4	芦溪县星光煤炭有限公司	181,778,660.47	3.27%
5	方大特钢科技股份有限公司	180,983,341.12	3.26%
	合计	3,331,316,665.84	59.98%

前五名供应商采购额 234,923.29 万元，占年度采购总额 50.22%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 141,537.97 万元，占年度采购总额 30.26%。

前五名供应商明细如下：

序号	供应商名称	采购金额（元，不含税）	占采购总额的比例
1	丰城新高焦化有限公司	1,415,379,748.31	30.26%
2	中国铁路南昌局集团有限公司九江车务段	279,363,791.73	5.97%
3	湖北省煤炭投资开发有限公司	226,584,165.01	4.84%
4	江西宏宇能源发展有限公司	219,743,594.35	4.70%
5	神华销售集团有限公司华中分公司	208,161,610.41	4.45%
	合计	2,349,232,909.81	50.22%

3. 费用

√适用 □不适用

报告期，公司期间费用总额 47,619.07 万元，同比增加 2,874.62 万元，期间费用占收入比为 8.57%，同比下降 0.29 个百分点，占比下降主要是收入同比提高影响。2019 年，公司管理费用 18,647.50 万元，同比增加 2,606.35 万元，增幅 16.25%。销售费用 5,351.84 万元，同比下降 951.11 万元，降幅 15.09%。财务费用 23,619.74 万元，同比增加 1,219.37 万元，增幅 5.44%，主要是本期以融资租赁方式融资增加利息支出所致。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	8,135,222.60
本期资本化研发投入	
研发投入合计	8,135,222.60

研发投入总额占营业收入比例（%）	0.15
公司研发人员的数量	
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	
研发投入资本化的比重（%）	

5. 现金流

√适用 □不适用

现金流量构成	本年金额（元）	上年金额（元）	变动比例（%）
经营活动产生的现金流量净额	175,583,480.32	146,749,955.76	19.65
投资活动产生的现金流量净额	-134,535,345.01	-212,510,494.45	36.69
筹资活动产生的现金流量净额	-178,953,409.84	-565,231,525.45	68.34

1.现金流入

2019 年，公司现金流入总额 771,323.26 万元，同比增加 38,077.20 万元，增幅 5.19%，其中：

⑴经营活动流入 513,568.91 万元，占现金流入总额的 66.58%，同比增加 30,239.99 万元，增幅 6.29%，增加的原因主要是本期收入增加及应收票据到期收款增加所致。

⑵投资活动流入 1,259.44 万元，占现金流入总额的 0.17%,同比增加 830.03 万元，增幅 193.30%，增加的原因主要是本年处置固定资产变现收入增加所致。

⑶筹资活动流入 256,494.91 万元，占现金流入总额的 33.25%，同比增加 7,007.18 万元，增幅 2.81%，增加的原因主要是本期融资租赁借款增加所致。

2.现金流出

2019 年，公司现金流出总额 785,113.78 万元，同比减少 11,098.35 万元，降幅 1.39%，其中：

⑴经营活动流出 496,010.56 万元，占现金流出总额的 63.18%，同比增加 27,489.76 万元，增幅 5.87%，原因主要是本期支付的采购款及支付的采购款增加所致。

⑵投资活动流出 14,712.98 万元，同比减少 6,967.48 万元，降幅 32.14%，减少的原因主要是本期煤矿安全工程改造减少及 2018 年 6 月曲江技改工程完工、本年无该工程投入影响所致。

⑶筹资活动流出 274,390.25 万元，占现金流出总额的 34.95%，同比减少 11,098.35 万元，降幅 1.39%，减少的原因主要是 2018 年回购公司债本金，本期无该项资金流出。

（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：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资	上期期末数	上期期末数占总资	本期期末金额较上期期末变动比例	情况说明

		产的比例（%）		产的比例（%）	（%）	
货币资金	673,663,131.67	10.19	910,290,355.53	12.87	-25.99	
应收票据	197,270,579.91	2.98	548,610,777.24	7.76	-64.04	主要是执行新金融工具准则，重分类到应收款项融资所致
应收账款	589,217,890.68	8.91	581,574,403.55	8.22	1.31	
应收款项融资	215,547,657.02	3.26				主要是执行新金融工具准则，从应收票据重分类所致
预付款项	235,264,769.25	3.56	112,378,917.74	1.59	109.35	主要是预付采购煤款及预付运费及预付煤款增加所致
其他应收款	76,021,687.43	1.15	88,312,046.82	1.25	-13.92	
存货	101,344,805.22	1.53	166,231,631.67	2.35	-39.03	主要系本期加大销售力度库存商品减少所致。
其他流动资产	107,394,153.20	1.62	60,376,503.29	0.85	77.87	主要系本期应收未收奖补资金补助款所致。
长期应收款	24,219,491.84	0.37	18,994,432.27	0.27	27.51	
长期股权投资	74,344,984.13	1.12	74,699,653.33	1.06	-0.47	
固定资产	3,531,438,711.34	53.41	3,346,636,748.40	47.32	5.52	
在建工程	173,567,871.97	2.62	126,311,954.88	1.79	37.41	主要系尚庄矿西翼开发工程及曲江立风井工程增加所致。
无形资产	561,566,897.64	8.49	577,283,916.84	8.16	-2.72	
长期待摊费用	11,062,993.49	0.17	9,462,908.48	0.13	16.91	
递延所得税资产	40,282,944.68	0.61	36,730,188.85	0.52	9.67	
短期借款	2,302,080,000.00	34.82	2,283,230,000.00	32.29	0.83	
应付票据	646,310,427.16	9.77	607,199,620.45	8.59	6.44	
应付账款	476,075,031.97	7.20	470,932,871.09	6.66	1.09	
预收款项	50,943,651.83	0.77	26,701,346.31	0.38	90.79	主要是本期收到货款尚未发货所致。
应付职工薪酬	107,707,891.33	1.63	95,299,871.62	1.35	13.02	
应交税费	59,223,266.01	0.90	70,035,888.66	0.99	-15.44	
应付利息	12,230,255.23	0.18	5,676,815.04	0.08	115.44	主要是本期融资租赁业务导致综合利率提高所致。
其他应付款	525,717,948.51	7.95	591,203,142.32	8.36	-11.08	
一年内到期的非流动负债	920,006,654.83	13.91	176,316,750.28	2.49	421.79	主要是公司债将于本年到期报表项目重分

						类所致。
其他流动负债	1,529,859.00	0.02	5,649,120.22	0.08	-72.92	主要是一年内到期递延收益增加所致。
长期借款	292,950,000.00	4.43	359,950,000.00	5.09	-18.61	
应付债券			744,710,769.47	10.53	-100.00	主要是公司债将于本年到期报表项目重分类所致。
长期应付款	222,437,068.95	3.36	131,130,521.34	1.85	69.63	主要系增加融资租赁款所致。
专项应付款	74,334,972.48	1.12	187,562,891.65	2.65	-60.37	主要是支付化解过剩产能专项奖补资金所致。
递延收益	168,238,235.18	2.54	148,662,461.95	2.10	13.17	

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

报告期末，本公司受限制的货币资金总额为 31,798.04 万元，其中矿山环境治理与生态恢复保证金 476.01 万元，银行承兑汇票保证金 22,739.24 万元，其他保证金 8,582.79 万元； 期末质押应收票据 13,737.56 万元，用于票据池业务办理应付票据。

（四） 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

2019 年，随着煤炭供给侧结构性改革深入推进，国内优质先进煤炭产能快速释放，煤炭产量持续向优势资源地区集中，煤炭市场供需基本平衡，优势地区和龙头企业市场份额保持扩张，煤炭价格在合理区间波动。公司商品煤价格较去年同期略有提高，但三季度公司所属安源煤矿受连续暴雨影响临时停产和尚庄煤矿地质条件复杂、煤质下滑等因素影响,导致商品煤产销量下降，毛利额减少、毛利率下降。

煤炭行业经营性信息分析

1. 煤炭主要经营情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

煤炭品种	产量（吨）	销量（吨）	销售收入	销售成本	毛利
动力煤	1,087,591.66	1,082,446.66	370,930,368.52	355,354,739.59	15,575,628.93
焦煤	815,922.25	816,536.25	1,001,374,899.54	668,921,480.36	332,453,419.18
合计	1,903,513.91	1,898,982.91	1,372,305,268.06	1,024,276,219.95	348,029,048.11

2. 煤炭储量情况

√适用 □不适用

主要矿区	资源储量（吨）	可采储量（吨）
丰城矿区	127,353,700	82,818,000
萍乡矿区	31,969,000	14,883,700
合计	159,322,700	97,701,700

3. 其他说明

√适用 □不适用

报告期，公司拥有煤矿 6 个，主要煤炭生产基地位于江西省丰城和萍乡等地。

公司矿井地处江西省，煤炭资源禀赋差、地质条件复杂，开采方式均为井工开采，开采工艺为综采或炮采。

（五） 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

报告期内投资额	
投资额增减变动数	
上年同期投资额	40,533.00
投资额增减幅度（%）	-100.00

（六） 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

金额单位：万元

子公司名称	业务性质	注册资本	总资产	净资产	净利润
江西煤业集团有限责任公司	煤炭开采、煤炭经营、对外贸易经营、矿产品销售、对各类行业的投资、国内贸易及生产加工、仓储服务、货运代理、设备维修及租赁、房屋租赁、科学研究、信息和技术咨询服务。（以上项目国家有专项规定的除外）	278,796.62	593,852.18	150,398.64	-2,776.89
江西江能物贸有限公司	煤炭选洗及加工、煤炭及制品批发零售、矿产品销售、国内贸易、木竹及其制品经营加工、自营和代理各类商品技术的进出口公司业务、仓储服务、装卸搬运、货物运输代理、商务咨询服务、会议及展览服务、供应链管理、软件开发销售、技术开发转让。	60,000.00	911,226.69	23,628.04	1,980.50

江西煤业销售有限责任公司	矿产品销售、对各类行业的投资、国内贸易、对外贸易经营、仓储服务、房屋租赁、科学研究、信息和技术咨询服务。（以上项目国家有专项规定的除外）	5,000.00	8,442.67	-43,802.11	-854.50
江西煤业物资供应有限责任公司	矿产品销售、国内贸易、仓储服务、对外贸易经营、货运代理、设备维修及租赁。（以上项目国家有专项规定的除外）	5,000.00	19,249.56	4,579.92	2,118.96
江西江煤大唐煤业有限责任公司	煤炭销售。（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）	2,000.00	2,024.42	2,024.42	2.12
江西煤炭交易中心有限公司	煤炭信息服务、物流信息服务（凡涉及行政许可的凭许可证经营）。	3,000.00	1,327.93	-360.00	-8.52
江西丰城源洲煤层气发电有限责任公司	煤层气发电及能源综合利用	1,000.00	2,690.95	2,402.58	47.82
江西景能煤层气发电有限公司	煤层气发电	1,000.00	676.84	-3.52	32.09
丰城曲江煤炭开发有限责任公司	煤炭采掘销售、煤炭精选加工、煤田勘探、煤层气开发利用	25,578.73	165,566.13	41,845.65	10,232.44
萍乡巨源煤业有限责任公司	原煤开采，洗精煤，洗煤，矿粉、矸石砖及矿山机械加工、煤矿安全生产技术咨询服务。（上述项目国家有专项规定的从其规定）	7,500.00	3,084.45	-44,099.02	-444.96
江西煤炭储备中心有限公司	煤炭批发、零售，国内贸易，以自有资金对外投资、润滑油、沥青、石油助剂、重油、渣油、燃料油销售（不含成品油，除危险品）（国家有专项规定除外，涉及行政许可的凭许可证经营）	77,533.00	153,473.76	32,766.71	-3,030.62
江西赣中煤炭储运有限责任公司	煤炭销售，燃料油（闪点大于100℃）、渣油、重油、沥青、石油助剂销售。（国家限制或禁止经营的除外，涉及法律法规需经审批的，须凭许可证经营）	3,000.00	19,864.48	-8,844.23	-1,348.50
江西萍安国际贸易服务有限公司	国内外贸易，对矿业的投资(以自有资金)，机电安装、机械安装，土方工程施工、钢结构工程施工、服务；物资供应，洗煤，机械产品生产、销售，化工产品（不含危险化学品）、矿产品销售，劳务服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	800.00	3.14	-661.25	-2.79

四、公司关于公司未来发展的讨论与分析

（一） 行业格局和趋势

√适用 □不适用

2020 年各种风险挑战明显增多，新冠肺炎疫情对全球经济社会造成较大冲击，世界经济陷入衰退风险不断加大。国内经济下行压力加大，受新能源替代影响煤炭需求增速放缓，在建产能不断释放，煤炭市场竞争更加激烈。同时，国内经济基于高质量发展的强大韧性，稳中向好、长期向好的基本趋势没有改变。从当前煤炭市场看，国内疫情逐步转好以及“新基建”在各领域对消费的拉动作用会比较明显，将形成新的需求增长点，各产业后期有望逐步回暖。但如果煤炭下游产业复工复产带来的耗煤需求不及预期，煤价保持相对稳定难度加大。很可能存在煤炭供应个别时段、局部区域偏紧，煤炭各品种价格分化日趋明显。因此，必须认真分析形势，既要充分预防不利因素影响，更要看到有利形势和发展机遇，以为提速发展目标，以改革攻坚为抓手，狠抓煤矿安全生产标准化建设，提升煤矿“四化”水平，提高产能质量和转型升级，逐步由单一煤炭能源企业向综合能源企业转型。

（二） 公司发展战略

√适用 □不适用

坚持“市场导向、效益优先”原则，兼并重组优质资源，做精做优煤炭主业；构造全新煤炭供应链模式，大力发展煤炭物流贸易；着力发展新能源及相关产业，提高煤炭清洁利用；加快构建“煤电气一体化为主导、能源全产业链经营”发展框架，逐步由单一煤炭能源企业向综合能源企业转变。

（三） 经营计划

√适用 □不适用

1、经营计划

2020 年，公司计划生产原煤 242 万吨，实现营业收入 60 亿元。完成白源煤矿去产能关闭及职工安置；消灭较大以上事故，严控零星事故，实现安全生产。

2、资金需求

加强资金管控，拓宽融资渠道，稳定存量贷款，保障生产经营和发展资金，新增融资规模83,000万元。

3、主要工作

（一）全力以赴确保安全稳定。

一是进一步提高政治站位，牢固树立安全发展理念，坚守发展决不能以牺牲安全为代价这条不可逾越的红线。坚持党政同责、一岗双责、齐抓共管、失职追责，坚持谁主管、谁负责，真正实现安全生产“层层负责、人人有责、各负其责”。

二是紧紧抓住治大防大重点工作，以控大风险、治大隐患、防大事故为抓手实现全年安全目标，重点做好瓦斯治理和水害防治工作。

三是加强安全基础工作，通过狠抓安全生产标准化工作、强化安全培训和应急管理、开展安

全专项整治行动等工作，进一步夯实安全生产根基。

四是依靠科技创新，通过不断推进煤矿“四化”建设，淘汰落后安全装备，提升安全生产保障能力，努力打造本质安全型企业。

（二）全面挖潜实现经营目标

一是不断做好煤炭生产经营管理，按审定的生产技术方案，均衡生产，确保接替正常有序，进一步加强洗煤加工管理，努力产品提高附加值，及时把握市场动态，确保实现效益最大化。

二是做大做强物流贸易，加快在浩吉、大秦等主要铁路沿线布点建设煤炭集散基地，进一步开发码头煤炭洗配、存储、转运等全物流服务，大力维护省内煤炭市场份额，保障省内煤炭供应，努力打造大型煤炭采购平台。

三是强化经营过程管控，在推行全面预算管理的基础上，进一步强化预算约束，及时做好指标监测、分析和研判，按月考核兑现。

四是大力盘活存量资产，首先要全面完成去产能煤矿不动产处置和 6 月底前完成存货、闲置的机器设备处置，其次要采取灵活政策，简政放权各单位因地制宜盘活企业闲置资产，做好内部调剂、使用、利用工作，最后要积极争取政策支持，妥善盘活因白源矿关闭的洗煤厂等资产，多渠道开源拓路，实干突围，改善资产状况，提升资产价值。

（三）全面深化企业改革

一是抓住机遇，全面融入江西内陆开放型经济试验区建设，积极改革体制机制，努力实现量质双高的发展格局。

二是全面推行经营责任制，各单位经营管理者收入、职工收入要与改革发展、项目建设特别是企业经营业绩挂钩，建立健全超利共享、风险共担机制。

三是继续全面落实推进内部“三项制度”改革，压缩管理层级，重新确定区域分公司功能定位，精简内设机构，大力推行大部门、大工区制，推动减员增效。

（四）全力保障资金链安全

一是大力维持公司存量信贷稳定，强化与金融机构的沟通协调，多渠道筹集资金，确保不抽贷、不压贷。

二是千方百计做好公司债本息兑付工作，尽早谋划多套融资方案，确保今年如期兑付债券本息。

三是推行资金集中管理，建立所属企业资金池，以市场化为原则，提高资金集中度和使用效率。

四是进一步加强应收账款和存货管理，严格控制“两金”占用，继续加大风险账款清收力度和风险防控力度，今年争取收回风险账款 5,000 万元以上。

（五）全力推进高质量发展

一是全面对接省投资集团“大能源、大环保、大数据”战略布局，尤其是要保持战略定力，沿着“大能源”的产业链、服务链、价值链，强基础、调结构、优布局，并购合适的煤矿资源。

二是精心制定“十四五”发展规划，以中长期规划谋篇布局，将公司努力打造成煤炭采选、现代物流贸易、产融贸融合发展的平台，促进公司综合实力稳步提升、产业升级取得突破。

三是加快转型发展项目，储备中心二期工程要加快实施，尽早形成 1,000 万吨的转运规模；积极争取将江储中心纳入国家煤炭储备基地，优化煤炭物流通道，扩大煤炭水运比重，降低我省

用煤成本。

（六）全面推进依法治理公司

一是以全面学习、贯彻落实新《证券法》为契机，进一步完善公司治理结构，规范“三会”运作。强化权力机构、决策机构、监督机构和管理层之间权责明确、运作规范的相互协调、相互制衡的法人治理体系。

二是健全党委会、股东大会、董事会及其专门委员会、监事会、独立董事、董事会秘书和管理层运作机制和涉及信息披露、关联交易等重大事项行之有效的决策机制。

三是严格履行信息披露义务，确保信息披露及时、真实、准确和完整，保障全体股东、尤其是中小股东的知情权。

（七）全面加强党的建设

一是深化党建引领，坚持把学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想作为首要政治任务，把深化党建引领做实做足。坚持融入中心抓党建，围绕中心开展党建活动，探索党建服务生产经营、急难险重工作的创新载体，提升党建工作质量。

二是优化队伍结构，重点是进一步优化各级企业班子建设，坚持正确用人导向，健全科学考核评价体系，通过重点岗位锻炼、多岗位交流等方式，培养一批高素质的优秀年轻干部，健全干部梯队。

三是坚决正风肃纪，紧盯“关键少数”和重点领域，坚决纠正形式主义、官僚主义、有令不行、有禁不止等行为。深入开展政治巡察，进一步净化优化政治生态。加大追责问责力度，强化法纪和制度的刚性约束，持续形成执纪必严、违纪必究的震慑。

四是强化企业文化建设，挖掘提炼安源精神的时代内涵，以传承和弘扬百年安源精神凝聚干部职工认同感，积极适应职工群众对文化生活日益增长的美好需要，创新企业文化载体，管好用好意识形态阵地，丰富职工文化生活，营造有利于改革发展的舆论氛围。

（四） 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、行业风险

2016-2020 年，国家化解煤炭行业过剩产能将实行完毕，期间在建优质产能逐步释放，行业集中度和专业化水平显著提高，煤炭供给能力保持平稳。同时，煤炭行业受电力、冶金、建材、化工等相关行业影响较大，与宏观经济密切相关。虽然长协煤政策对稳定煤价起到积极作用，但2020 年影响宏观经济的不稳定、不确定性因素依然较多，很可能对公司经营业绩产生较大影响。因此公司必须认清形势，多措并举，提升产能利用率，促进公司平稳运营。

2、资源不足及产业转型风险

公司已关闭退出11对煤矿，2020年仍需退出白源煤矿，造成公司煤炭资源严重不足，利用减量置换政策到域外并购相当产能的煤矿资源，可能存在因域外地质条件、准入门槛、市场环境、财税政策和工农关系等变化而达不到预期效果，甚至带来增加亏损的风险。因此，必须密切关注产业政策、行业信息和煤炭市场变化，充分开展尽职调查，反复论证并购煤矿项目的可行性和抗风险能力，努力寻找并实现低成本并购优质高效安全的现代化矿井。

3、煤矿安全生产风险

公司矿井煤层薄、赋存深，且地质条件复杂，同时面临顶板、瓦斯、水患、火灾和煤尘五大自然灾害，在煤炭开采过程中容易产生安全隐患。随着矿井开采深度增加，运输环节增多，且可能发生断层、涌水及其它地质条件变化。

为有效防范煤矿可能出现的安全生产风险，公司将牢固树立安全发展理念，以安全生产标准化建设为抓手、以治大防大为重点，坚持“管理、装备、素质、系统”并重，狠抓制度建设，强化“红线意识”和“底线思维”，着力过程控制，不断提升安全生产现场管理水平。坚持技术、投入、培训、管理“四并重”，进一步强化安全考核，失职必究，追责必严。为公司改革发展提供坚实的安全保障。

4、环保监管风险

煤炭开采、洗选加工生产过程中产生的矿井水、煤矸石、煤层气、噪声、煤尘等都对区域环境产生一定的影响，同时煤矿因井下采掘的影响会造成地表沉陷。近年来，国家节能环保政策进一步趋严，部分地方排放标准甚至严于国家标准，环境保护投入不断加大，公司面临的节能环保约束进一步增加。

公司将严格执行各项节能环保政策，不断推进清洁煤炭开发利用工作，加大节能减排力度，合理组织生产、提高煤炭洗选比例；加强矿井污染物排放监督管理，确保工业"三废"达标排放；遵循矿产资源开发利用与生态环境保护并重，履行环境保护、生态恢复和土地复垦、（次生）地质灾害防治等法定义务；践行“绿色矿山”之路，促进矿产开发与矿区生态环境保护的协调发展。

五、与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体说明。

√适用□不适用

子公司全称	子公司类型
江西煤业集团有限责任公司	二级全资子公司
江西煤业销售有限责任公司	二级全资子公司
江西煤业物资供应有限责任公司	二级全资子公司
江西江能物贸有限公司	二级全资子公司
江西丰城源洲煤层气发电有限责任公司	二级控股子公司
江西景能煤层气发电有限公司	二级全资子公司
江西江煤大唐煤业有限责任公司	二级控股子公司
江西省煤炭交易中心有限公司	二级控股子公司
丰城曲江煤炭开发有限责任公司	三级全资子公司
江西煤炭储备中心有限公司	三级全资子公司
萍乡巨源煤业有限责任公司	三级间接控股子公司
江西赣中煤炭储运有限责任公司	四级间接控股子公司
江西萍安国际贸易服务有限公司	四级间接控股子公司

董事长：邹爱国

安源煤业集团股份有限公司

2020 年 4 月 23 日