

公司代码：600395

公司简称：盘江股份

贵州盘江精煤股份有限公司

600395

2021 年年度报告

2022 年 4 月

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、大信会计师事务所（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。

四、公司负责人朱家道、主管会计工作负责人桑增林及会计机构负责人（会计主管人员）邓丽茶声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据公司实际情况，公司董事会建议2021年度利润分配预案为：以公司总股本2,146,624,894股为基数，向全体股东每10股派发现金股利4元人民币（含税），共派发现金股利85,865万元。公司本年度不送红股也不进行资本公积转增股本。

本预案尚需提交公司股东大会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本年度报告内容涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述因存在不确定性，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请广大投资者注意投资风险。

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、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险及应对措施，敬请投资者查阅“第三节管理层讨论与分析”中关于公司可能面对的风险等相关内容。

十一、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.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理.....	39
第五节	环境与社会责任.....	55
第六节	重要事项.....	59
第七节	股份变动及股东情况.....	77
第八节	优先股相关情况.....	81
第九节	债券相关情况.....	81
第十节	财务报告.....	82

备查文件目录	(一) 载有公司法定代表人、总会计师、会计主管签名并盖章的财务报表；
	(二) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
	(三) 报告期内在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》以及中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

第一节 释义

一、 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		
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
省国资委	指	贵州省人民政府国有资产监督管理委员会
盘江煤电、盘江控股、控股股东	指	贵州盘江煤电集团有限责任公司(原贵州盘江投资控股(集团)有限公司)
公司、本公司或盘江股份	指	贵州盘江精煤股份有限公司
盘南公司	指	贵州盘南煤炭开发有限责任公司
首黔公司	指	贵州首黔资源开发有限公司
至诚实业	指	贵州盘江至诚实业发展有限公司(原贵州盘江至诚置业有限公司)
盘江新能源公司	指	盘江新能源发电(盘州)有限公司(原贵州盘江电力有限公司)
马依公司	指	贵州盘江马依煤业有限公司
恒普公司	指	贵州盘江恒普煤业有限公司
新光公司	指	贵州盘江新光发电有限公司
国投盘江	指	国投盘江发电有限公司
松河公司	指	贵州松河煤业发展有限责任公司
矿机公司	指	贵州盘江矿山机械有限公司
华创阳安	指	华创阳安股份有限公司
小黄牛公司	指	贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司
财务公司	指	贵州盘江集团财务有限公司

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	贵州盘江精煤股份有限公司
公司的中文简称	盘江股份
公司的外文名称	Guizhou Panjiang Refined Coal Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	PJRC
公司的法定代表人	朱家道

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	桑增林	梁东平
联系地址	贵州省六盘水市红果经济开发区干沟桥	贵州省六盘水市红果经济开发区干沟桥
电话	0858-3703046	0858-3703068
传真	0858-3703046	0858-3703046
电子信箱	610989480@qq.com	pjldp@163.com

三、基本情况简介

公司注册地址	贵州省六盘水市红果经济开发区
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	贵州省六盘水市红果经济开发区干沟桥
公司办公地址的邮政编码	553536
电子信箱	610989480@qq.com

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》 http://www.cs.com.cn 《上海证券报》 http://www.cnstock.com 《证券时报》 http://www.stcn.com 《证券日报》 http://www.zqrb.cn
公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

五、公司股票简况

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	盘江股份	600395	

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	大信会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市海淀区知春路1号学院国际大厦15层
	签字会计师姓名	蔡瑜、赵明明

七、三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2021年	2020年		本期比上年同期增减(%)	2019年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	9,725,582,041.91	6,562,680,115.00	6,481,005,329.69	48.20	7,402,399,463.21	7,413,366,204.90
归属于上市公司股东的净利润	1,172,405,831.89	866,562,608.51	862,227,930.26	35.29	1,171,678,397.35	1,211,811,137.47
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,372,136,262.57	771,757,954.14	719,599,026.85	77.79	1,058,779,102.19	928,619,976.84
经营活动产生的现金流量净额	1,678,972,096.24	685,142,920.62	683,420,870.29	145.05	1,830,765,416.47	1,846,929,645.01
	2021年末	2020年末		本期末比上年同期末增减(%)	2019年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	6,922,448,325.48	7,033,218,845.98	7,026,156,376.55	-1.57	7,750,762,079.43	7,702,986,627.33
总资产	20,501,948,653.48	18,076,972,119.79	17,357,422,375.04	13.41	17,303,182,748.83	16,573,572,706.20
总股本	1,655,051,861.00	1,655,051,861.00	1,655,051,861.00		1,655,051,861.00	1,655,051,861.00

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2021年	2020年		本期比上年同期增减(%)	2019年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	0.708	0.524	0.521	35.115	0.708	0.732
稀释每股收益(元/股)	0.708	0.524	0.521	35.115	0.708	0.732
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.829	0.466	0.435	77.897	0.640	0.561
加权平均净资产收益率(%)	16.535	10.994	11.008	增加 5.541 个百分点	15.986	17.048
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	19.352	9.791	9.187	增加 9.561 个百分点	14.445	13.064

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

2020年8月，公司完成对盘南公司54.90%股权收购工作，将其纳入合并财务报表范围。由于公司与盘南公司在合并前后均受盘江煤电控制，且该控制并非暂时性的，因此上述合并为同一控制下企业合并。公司根据《企业会计准则》关于同一控制下合并财务报表的相关规定，对相关财务报表数据进行了追溯调整。2021年5月，公司完成对首黔公司的增资工作，持股比例增加至52.33%，且实质上控制首黔公司，将首黔公司纳入合并财务报表范围。由于公司与首黔公司自2018年12月起均受盘江煤电控制，且该控制并非暂时性的，因此上述合并为同一控制下企业合并。公司根据《企业会计准则》关于同一控制下合并财务报表的相关规定，对相关财务报表数据进行了追溯调整。

因此本报告期披露的2020年调整后、2019年调整后数据为追溯调整盘南公司和首黔公司财务报表数据后的数据，2020年调整前、2019年调整前数据为追溯调整盘南公司财务报表数据后的数据。

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(三)境内外会计准则差异的说明：

□适用 √不适用

九、2021年分季度主要财务数据

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	1,752,005,384.60	1,861,516,000.90	2,535,719,232.54	3,576,341,423.87
归属于上市公司股东的净利润	207,891,735.77	254,110,332.94	338,782,375.84	371,621,387.34
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	198,595,772.80	250,018,843.78	332,383,028.14	591,138,617.84
经营活动产生的现金流量净额	249,234,625.00	157,742,629.48	590,644,051.32	681,350,790.44

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用 □不适用

2021 年 5 月，公司完成对首黔公司的增资工作，持股比例增加至 52.33%，且实质上控制首黔公司，将首黔公司纳入合并财务报表范围。由于公司与首黔公司自 2018 年 12 月起均受盘江煤电控制，且该控制并非暂时性的，因此上述合并为同一控制下企业合并。公司根据《企业会计准则》关于同一控制下合并财务报表的相关规定，对 2021 年第一季度的财务数据进行了追溯重述，重述后季度财务数据与 2021 年已披露的财务数据存在一定差异。

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2021 年金额	附注（如适用）	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	-23,009,130.32	固定资产处置损益	-2,404,045.91	-34,497,888.74
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	25,017,778.02	失业保险稳岗补贴、进项税加计抵减等	36,961,059.85	88,707,840.82
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	2,521,349.91	首黔公司 1-5 月净利润	69,662,788.24	94,396,526.68
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	13,743,758.43		6,794,568.10	2,300,000.00
对外委托贷款取得的损益	1,128,537.70	委托贷款利息		5,990,206.98
受托经营取得的托管费收入	1,768,867.92	股权托管收益		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	4,533,685.28		64,958,597.31	44,930,011.16
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-249,458,570.30	松河公司超额亏损转回		
减：所得税影响额	-33,562,758.50		26,402,808.21	30,282,477.70
少数股东权益影响额（税后）	9,539,465.82		54,765,505.01	58,644,924.04
合计	-199,730,430.68		94,804,654.37	112,899,295.16

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

□适用 √不适用

十一、采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	954,571,869.24	713,388,508.16	-241,183,361.08	
合计	954,571,869.24	713,388,508.16	-241,183,361.08	

十二、其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2021 年是公司发展史上极其重要的一年，在各位股东的大力支持下，在公司党委的坚强领导下，公司董事会深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，坚持以高质量发展统揽全局，坚持稳中求进工作总基调，以我省新型工业化建设为契机，以公司“十四五”发展规划为指引，煤炭产能规模不断壮大，煤炭产业链条不断延伸，安全环保态势平稳，生产经营稳中有进，公司治理能力持续提升，项目建设有序推进，改革发展多点突破，疫情防控扎实有效，超额完成了股东大会确定的目标任务，维护了公司及全体股东的共同利益，实现了“十四五”良好开局。回顾过去的一年，主要抓了以下工作：

（一）聚焦煤电主业，发展规模不断壮大

1. 煤炭规模实现新突破

一是煤炭生产能力快速提升。全面完成老矿井技改扩能，并取得安全生产许可证，全公司 8 对生产矿井（含代管松河煤矿）煤炭产能提升至 2100 万吨/年，较上年增加 500 万吨/年，增长 31%。同时各生产矿井不断优化系统，统筹谋划采掘接续、瓦斯治理、煤层配采等重点工作，8 对生产矿井全年生产原煤 1600 万吨，较上年增加 364 万吨，增长 30%，较好完成生产任务。二是在建矿井有序推进。通过与盘江煤电集团进行资产置换，进一步提升公司对首黔公司的持股比例，积极推进杨山煤矿（120 万吨/年）兼并重组项目建设，同时马依西一井一采区（120 万吨/年）和发耳二矿西井一期（90 万吨/年）项目建设顺利推进，计划 2022 年下半年进入联合试运转，公司发展后劲进一步增强。

2. 煤电一体化项目稳步推进

深入贯彻落实国家双碳目标政策，积极推进煤电机组改造升级，充分发挥自身煤炭资源优势，大力发展煤电一体化项目，促进煤炭清洁高效利用，采用国内先进的超超临界二次再热技术，投资建设的盘江新光 2×66 万千瓦燃煤发电项目已全部取得核准、环评、用地审批等相关手续，项目建设稳步推进。

3. 非公开发行股票取得圆满成功

2022 年 3 月底，公司通过向 16 名投资者非公开发行股票成功募集资金 35 亿元，这是公司自 2001 年上市以来在资本市场的首单再融资，意义重大、影响深远，特别感谢黔晟国资和贵州省新型工业化基金等 16 名投资者对公司的充分信任和大力支持。本次再融资，不仅为盘江新光燃煤发电项目募集资金约 24 亿元，大大降低了新光公司未来的偿债压力和财务成本；同时又为公司运营发展补充资金 10 亿余元，公司资本实力、资金实力进一步增强，财务结构进一步优化，资产负债率下降到 52%，为公司的持续健康发展打下了坚实的基础。

（二）防范各类风险，发展根基持续夯实

1. 安全基础持续夯实

全面贯彻党的安全生产方针及习近平总书记关于安全生产的重要论述，认真学习并落实新《安全生产法》等法律法规，扎实推进安全生产专项整治三年行动重点工作，健全完善安全风险评估等安全管理制度，所有生产矿井全部完成“双控”信息化平台建设，持续强化职工教育培训、安全生产标准化建设和规范化班队建设等三项安全基础工作，安全保障能力进一步增强。

2. 环保工作扎实推进

认真落实习近平生态文明思想，全面贯彻绿色开发、综合利用、生态治理的发展理念，积极推进绿色环保新技术、新工艺的应用，完善各种污染防治设施，不断加大矸石山综合治理力度，有序开展覆土复绿工作，全年累计完成覆土复绿面积 40.72 万平方米，利用矸石造土造地 5000 多平方米。同时积极开展煤矸石、煤泥等低热值资源及矿井瓦斯综合利用，全年利用煤矸石发电 1.38 亿度、利用瓦斯 1.85 亿立方米，取得了较好的环保效益和经济效益。

3. 内控制度持续完善

认真贯彻落实《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》，严格按照监管部门的有关要求，深入开展上市公司治理专项自查自纠行动，持续提升公司治理水平，杜绝了关联方非经营性资金占用和违规对外担保问题。严格执行上市公司内控制度，不断完善内控管理体系，持续打造法治企业，建立健全各类管理制度 158 项，有效防范了合同管理、资金管理、销售管理、招投标管理、廉洁从业等各方面风险，公司合规管理水平进一步提高。

（三）突出权责边界，公司治理持续提升

1. 党的领导持续强化

坚持以高质量党建引领公司高质量发展，切实把省委“牢记殷切嘱托，忠诚干净担当，喜迎建党百年”专题教育融入党史学习教育，坚持“五学联动”，突出“六个聚焦”，促进党史学习教育成果有效转化。坚持党的全面领导不动摇，坚持服务安全生产经营不偏离，充分发挥党组织“把方向、管大局、保落实”的领导作用，坚决贯彻落实党和国家方针政策，坚决把党组织确定的各项决策部署和工作要求落到实处。

2. 董事会建设持续加强

依法落实董事会各项职权，充分发挥独立董事客观性、独立性和专业性优势，持续推进董事会补齐配优建强，不断加强各专门委员会建设，董事会行权履职能力持续提升，定战略、作决策、防风险的作用进一步发挥。同时，着力推进和规范下属子公司董事会建设，依法落实子公司董事会工作职权，建立健全公司治理体系，推动董事会建设应建尽建、建强配强，公司治理效能逐步提升。

3. 经理层工作机制持续完善

建立完善董事会向经理层授权管理制度以及总经理对董事会负责、向董事会报告的工作机制，依法明确董事会对经理层的授权原则、授权管理、授权事项等主要内容，保障经理层经营自主权，强化重点工作监督。同时，全面完成公司经理层成员任期制和契约化管理，依法依规签订《岗位聘任协议》和《经营目标责任书》，并严格规范考核，激发经理层成员敢于担当作为，经理层成员的积极性和主动性进一步增强。

（四）维护股东利益，股东权利充分保障

1. 认真履行股东大会赋予的职权

始终坚持“规范管理、高效运作、风险可控、科学决策”的治理理念，严格按照《公司法》和《公司章程》规定，依法依规召开董事会和股东大会，全年召开 11 次董事会，审议通过 62 项议案，全年召集 2 次股东大会，提请股东大会审议通过 30 项议案。全体董事本着对股东负责、对公司负责的态度，忠实勤勉履行义务，依法依规行使职权，独立董事充分发表客观独立意见，关联董事依法回避表决，公司决策科学高效，股东权利充分保障。

2. 坚持长期回报股东的发展理念

公司作为绩优股上市公司，在取得稳定经营业绩的同时，持续注重股东投资回报，多年来保持持续稳定的现金分红政策。近三年来，公司累计实现归属于母公司股东净利润 29 亿元，累计实施现金分红 20 亿元，分红比例达 69%，股息率远高于上市公司平均水平，被上证工业、上证能源行业、上证规模等多个指数纳为成分股，被中证 1000 ETF、煤炭 ETF、红利 ETF 等多只基金选为标的股，充分说明公司的经营业绩、分红回报、行业影响力获得了市场和投资者的充分认可。

3. 持续提升信息披露质量

严格落实信息披露有关规定，严格执行企业会计准则，及时、公平披露公司重大信息，并保证信息真实、准确、完整。坚持以投资者需求为导向，以客观事实为依据，持续优化披露内容，提高信息披露质量，增强信息披露的有效性和可理解性。积极通过实地调研、路演、电话交流、E 互动平台等多种方式，与投资者深入交流，认真倾听投资者对公司经营和未来发展的意见和建议，与投资者建立了良好的互动关系。

二、报告期内公司所处行业情况

公司所属行业为煤炭采选业（中国证监会行业分类），煤炭产品主要应用于冶金、电力、建材、化工四大行业，既有能源属性，也有化工属性。公司是贵州省煤炭行业的龙头企业，为西南地区最大的煤炭企业。

2021 年是我国历史上具有里程碑意义的一年，面对复杂严峻的国内外形势和诸多风险挑战，在以习近平同志为核心的党中央坚强领导下，经过全国上下共同努力，统筹疫情防控和经济社会发展，我国经济保持持续恢复、经济结构和区域布局继续优化、改革开放不断深化，“十四五”实现良好开局，全年主要目标任务较好完成，实现国内生产总值 114 万亿元，同比增长 8.1%。

从煤炭行业来看，2021 年，受全球经济逐步复苏、能源需求大幅上涨、以及天气和安全环保等监管力度加大等多重因素的影响，煤炭供需失衡，引发煤炭价格在高位震荡，尤其是第四季度煤炭价格创历史新高，随着国家出台系列相关措施，引发煤价逐步回归合理区间。根据国家统计局数据显示，2021 年全国原煤产量 41.3 亿吨，同比增长 5.7%；煤炭进口量 3.23 亿吨，同比增长 6.6%。

2021 年 10 月，国务院印发《2030 前碳达峰行动方案》，文件指出要大力推动煤炭清洁高效利用，为煤炭行业的转型发展带来了机遇和挑战。2021 年 12 月，中央经济工作会议、全国发展和改革工作会议指出要正确认识和把握碳达峰碳中和，立足以煤为主的基本国情，抓好煤炭清洁高效利用，科学有序推进能源和经济低碳转型，提高能源清洁高效利用水平。会议对煤炭工业作出的重要指示为煤炭产业转型升级和高质量发展指明了方向、提供了根本遵循。十四五期间，煤炭在我国能源体系中的主体地位和压舱石作用不会改变。

三、报告期内公司从事的业务情况

公司从事煤炭的开采、洗选加工和销售以及电力的生产和销售，主要产品为煤炭和电力。

煤炭产品经营模式：对开采出的原煤进行洗选加工，获得的煤炭产品主要为精煤和混煤。其中，精煤产品可分为焦煤、喷吹煤等，主要供钢铁、化工行业使用；混煤又称为动力煤，是良好的燃料，主要供电力、建材等行业使用。

电力产品经营模式：在盘江煤电煤炭资源覆盖地区范围内建设电厂，发展煤电一体化项目，并利用煤炭生产过程中尾矿或废弃物，进行低热值煤发电，从事电力生产和销售。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）资源储量优势

贵州省煤炭资源丰富，有“江南煤海”之称，在全国仅次于晋、蒙、陕、疆，排列第五位。公司所在的盘江矿区被国家列为重点开发的矿区之一，矿区煤炭资源储量丰富，截至 2020 年底，获得总资源量 324.7 亿吨，探明总资源量 192.5 亿吨，保有储量 186.3 亿吨，炼焦煤储量占贵州省炼焦煤总储量的 47.97%。同时煤炭种类齐全，主要煤炭产品为 1/3 焦煤、主焦煤、动力煤，具有低灰、低硫、微磷、发热量高的显著特点，是理想的冶金、化工和动力用煤，是中国南方地区重要的大型炼焦煤和动力煤生产基地，是西南地区最大的炼焦煤生产企业。

（二）交通便利优势

贵州地处云贵高原，东靠湖南，南邻广西，西毗云南，北连四川和重庆，是西南地区的交通枢纽。公司地处“攀西-六盘水资源开发区”的最南端，被誉为金三角下的一颗明珠，是国家确定的

“攀西-六盘水资源综合开发区”“西南和华南经济区域”及“南（宁）贵（阳）昆（明）经济区”的重要组成部分。境内有沪昆铁路、株六铁路、川黔铁路、内昆铁路、黔桂铁路、南昆铁路等铁路线成为贵州省的主要运输通道，交通非常便利。其中南昆铁路，东与湘桂铁路、黎湛铁路、南防铁路相接，西与成昆铁路、贵昆铁路相连，构成了西南地区最便捷的运输通道。

（三）区域市场优势

贵州省周边均为缺煤省份，西南仅贵州为煤炭净调出省，公司作为西南地区最大的煤炭生产企业，承担着西南地区煤炭供应任务。西南地区区域市场进入壁垒高，北方煤进入西南，需要远距离运输，物流成本高，很难补给西南省份。一是运输距离较远，物流成本较高，煤炭产品缺乏竞争优势；二是北煤南下需要协调沿线几个铁路局，协调难度较大。公司市场需求稳定，除了承担区域能源供应保障任务，还与周边的攀钢、柳钢、昆钢等钢厂建立了长期稳定的合作伙伴关系。

（四）生产技术优势

公司始终坚持创新驱动，依靠科技进步，以“四化”建设为主攻方向，实施科技创新，单轨吊、巷修机等先进适用装备广泛应用，矿井机械化自动化水平不断提升。采煤工作面全面实现机械化开采，掘进机械化程度达到 90%，自动化、智能化示范项目稳步推进，生产效率有效提升。在瓦斯治理方面，区段长钻孔消突技术取得突破，已形成盘江特色的瓦斯治理技术和管理体系，煤层瓦斯预抽效果良好，代表了西南地区瓦斯治理技术最高水平。同时，煤炭洗选加工技术走在了行业前列。在复杂地质条件下，通过引进先进的采掘、施钻抽采装备，实现了采煤工作面连续推进过断层，减少搬家导面环节，不人为留设煤柱；超前治理待生产区域煤层瓦斯，保证矿井采掘接续正常；主要巷道巷修采用五联合支护，延长了巷道的维修周期；针对 17#三软煤层，引进 6000KN 工作阻力支架，在一定程度上解决了采面顶板支不住的问题；具有复杂地质条件下的开采实践经验。

（五）服务保障优势

积极构建煤炭安全生产服务保障体系，逐步将矿机公司打造成为专业化的矿山服务平台，提供技能培训、装备制造、配件加工、科技研发等综合服务，为公司煤炭主业发展提供强有力的人才、技术、装备、科技支撑。围绕煤矿安全发展，建立瓦斯治理工程实验中心，为公司发展提供安全保障，同时抽采的瓦斯还可以创造经济效益。

（六）政策支持优势

2022 年 1 月，国务院出台《关于支持贵州在新时代西部大开发上闯新路的意见》（国发〔2022〕2 号）文件，支持贵州在毕节、六盘水、黔西南布局大型煤炭储备基地，打造西南地区煤炭保供中心，加快现役煤电机组节能升级和灵活性改造，推动以原址扩能升级改造及多能互补方式建设清洁高效燃煤机组。同时“十四五”期间，贵州省将大力推进新型工业化，深入实施工业强省战略，做大做强十大工业产业。煤炭工业作为贵州省重要的支柱产业，盘江煤电是贵州省大力支持发展的龙头企业。贵州省委省政府从战略高度出发，深入推进国有企业战略性重组，已将原省直属的贵州水矿控股集团有限责任公司、贵州林东矿业集团有限责任公司、六枝工矿（集团）有限责任公司全部纳入盘江煤电集团，煤炭资源要素全部向盘江煤电集团集中。公司作为盘江煤电集团旗下的核心企

业，在资源、技术、人才等方面将得到大力支持，公司的政策优势将更加突出，公司正在抢抓这一历史机遇，加快发展煤电主业，努力承担西南地区煤炭保供的历史重任。

五、报告期内主要经营情况

报告期内，公司生产原煤 1,407.37 万吨，生产商品煤 1,052.58 万吨，销售商品煤 1,121.21 万吨（含外购商品煤 82.60 万吨）。实现营业收入 972,558.20 万元，利润总额 154,125.12 万元，归属于母公司所有者的净利润 117,240.58 万元。

主要产品	生产量(吨)	销售量(吨)	销售收入(元)	销售成本(元)	毛利(元)
精煤	4,483,785.16	4,698,470.30	7,945,249,560.36	5,255,477,736.21	2,689,771,824.15
其中：外购精煤		296,097.04	640,199,974.17	639,675,909.46	524,064.71
自产精煤	4,483,785.16	4,402,373.26	7,305,049,586.19	4,615,801,826.75	2,689,247,759.44
混煤	5,930,825.23	6,402,481.81	1,440,152,426.98	963,412,454.74	476,739,972.24
其中：外购混煤		529,924.08	140,099,207.94	139,161,289.17	937,918.77
自产混煤	5,930,825.23	5,872,557.73	1,300,053,219.04	824,251,165.57	475,802,053.47
原煤直销	111,146.26	111,146.26	5,596,362.52	5,285,167.05	311,195.47
其中：外购原煤直销					
自产原煤直销	111,146.26	111,146.26	5,596,362.52	5,285,167.05	311,195.47
合计	10,525,756.65	11,212,098.37	9,390,998,349.86	6,224,175,358.00	3,166,822,991.86

(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	9,725,582,041.91	6,562,680,115.00	48.20
营业成本	6,355,768,259.04	4,461,342,838.73	42.46
税金及附加	472,369,732.58	334,855,009.11	41.07
销售费用	18,943,479.56	16,163,286.78	17.20
管理费用	842,886,815.64	674,927,275.70	24.89
财务费用	196,338,690.33	145,506,707.48	34.93
研发费用	121,663,577.49	159,321,708.24	-23.64
经营活动产生的现金流量净额	1,678,972,096.24	685,142,920.62	145.05
投资活动产生的现金流量净额	-1,632,731,519.37	-1,082,609,664.86	50.81
筹资活动产生的现金流量净额	329,608,120.15	-118,949,301.43	不适用

营业收入变动原因说明：2021 年公司营业收入 972,558.20 万元，较同期 656,268.01 万元增收 316,290.19 万元，增幅 48.20%。主要原因：一是自产煤炭销售收入较同期增收 265,783.96 万

元，其中：精煤平均销售价格较年初增加 586.68 元/吨，增收 244,327.87 万元；混煤由于发热量降低，平均销售价格较年初降低 40.18 元/吨，减收 23,102.61 万元；精煤和混煤销售量增加，增收 44,558.70 万元；二是外购商品煤销售单价和销售数量较同期增加，增收 41,748.79 万元；三是电力上网收入及其他业务收入增收 8,757.45 万元。

营业成本变动原因说明：2021 年公司营业成本 635,576.83 万元，较同期 446,134.28 万元增支 189,442.55 万元，增幅 42.46%。主要原因：一是自产煤炭销售成本较同期增支 138,386.01 万元，其中：大宗物资价格上涨、所属矿井进行智能化改造、进尺及商品煤产量增加，材料费较同期增支 34,120.95 万元；2020 年 2-6 月享受企业负担部分社保费用减半征收政策优惠，本年度无该项优惠政策，同时公司本年度提高企业负担部分住房公积金缴存比例，职工薪酬较同期增支 14,299.64 万元；为提高产能利用率，保证采煤接续，对采面布局涉及的地面村庄进行搬迁补偿，地面塌陷补偿费较同期增支 40,997.43 万元。二是外购商品煤单价和数量较同期增加，增支 41,707.41 万元。三是电力业务及其他业务成本较同期增支 9,349.12 万元。

税金及附加变动原因说明：2021 年公司税金及附加 47,236.97 万元，较同期 33,485.50 万元增支 13,751.47 万元，增幅 41.07%。主要原因：一是销售收入增加，以销售收入为计税基础的资源税较同期增支 9,864.51 万元；二是城建税和教育费附加较同期增支 2,986.25 万元；三是土地使用税较同期增支 985.66 万元。

销售费用变动原因说明：2021 年公司销售费用 1,894.35 万元，较同期 1,616.33 万元增支 278.02 万元，增幅 17.20%。主要原因：一是 2020 年 2-6 月享受企业负担部分社保费用减半征收政策优惠，本年度无该项优惠政策，同时公司本年度提高企业负担部分住房公积金缴存比例，职工薪酬较同期增支 50.91 万元；二是自备车维修费较同期增支 145.53 万元；三是差旅费较同期增支 12.21 万元；四是护路联防费等铁路服务费较同期增支 58.23 万元。

管理费用变动原因说明：2021 年公司管理费用 84,288.68 万元，较同期 67,492.73 万元增支 16,795.95 万元，增幅 24.89%。主要原因：一是 2020 年 2-6 月享受企业负担部分社保费用减半征收政策优惠，本年度无该项优惠政策，同时公司本年度提高企业负担部分住房公积金缴存比例，职工薪酬较同期增支 13,682.33 万元；二是公司加大矿区停车场、皮带走廊等辅助设施设备的维修，修理费较同期增支 1,710.90 万元；三是公司开展项目投资发生的审计、咨询等专业服务费用较同期增支 2,048.13 万元。

财务费用变动原因说明：2021 年公司财务费用 19,633.87 万元，较同期 14,550.67 万元增支 5,083.20 万元，增幅 34.93%。主要原因：一是本年度公司借款金额增加，费用化借款利息支出较同期增支 4,094.19 万元；二是设定受益计划利息费用较同期增支 86.30 万元；三是银行手续费支出较同期增支 58.63 万元；四是存款利息收入较同期减少 783.76 万元。

研发费用变动原因说明：2021 年公司研发费用 12,166.36 万元，较同期 15,932.17 万元节支 3,765.81 万元，降幅 23.64%。主要原因：公司部分研发项目进度未达预期。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：2021 年公司经营活动产生的现金流量净额 167,897.21 万元，较同期 68,514.29 万元增加 99,382.92 万元，增幅 145.05%。主要原因：一是煤炭销售价格上涨，销售收入增加，销售商品、提供劳务收到的现金较同期增加 199,955.18 万元；二是大宗商品价格上涨、公司智能化改造投入增加等原因，购买商品、接受劳务支付的现金较同期增加 39,576.49 万元；三是 2020 年 2-6 月享受企业负担部分社保费用减半征收政策优惠，本年度无该项优惠政策，同时公司本年度提高企业负担部分住房公积金缴存比例，支付给职工以及为职工支付的现金较同期增加 25,404.27 万元；四是销售收入和利润总额增加，支付的各项税费较同期增加 43,894.40 万元。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：2021 年公司投资活动产生的现金流量净额 -163,273.15 万元，较同期 -108,260.97 万元减少 55,012.18 万元，降幅 50.81%。主要原因：一是收回至诚实业委托贷款及盘江产业协同发展二号股权投资基金本金和收益，收回投资收到的现金较同期增加 10,828.46 万元；二是公司下属在建矿井和部分在建项目加快建设进度，购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较同期增加 39,232.35 万元；三是本年度增资松河公司，投资支付的现金较同期增加 25,725.00 万元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：2021 年公司筹资产生的现金流量净额 32,960.81 万元，较同期 -11,894.93 万元增加 44,855.74 万元。主要原因：一是取得借款收到的现金较同期增加 113,164.39 万元；二是偿还债务支付的现金较同期增加 103,989.86 万元；三是分配股利、利润或偿付利息支付的现金较同期增加 19,525.78 万元；四是本年度支付至诚实业与首黔公司股权置换差额款 18,836.77 万元，同时调整至诚实业期末现金余额，上年度支付盘南公司并购款 86,540.26 万元，导致本年度支付其他筹资活动有关的现金较同期减少 65,809.83 万元。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2. 收入和成本分析

适用 不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

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(%)
煤炭	9,396,114,083.38	6,229,291,091.52	33.70	48.56	40.55	增加 3.78 个百分点
电力	42,121,498.32	47,679,301.11	-13.19	-14.11	13.45	减少 27.50 个百分点
机械	460,388,487.31	351,554,362.45	23.64	23.25	35.38	减少 6.84 个百分点
合计	9,898,624,069.01	6,628,524,755.08	33.04	46.71	40.02	增加 3.20 个百分点
内部抵消	393,798,216.34	393,798,216.34				

抵消后合计	9,504,825,852.67	6,234,726,538.74	34.40	48.69	42.37	增加 2.91 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(%)
精煤	7,945,249,560.36	5,255,477,736.21	33.85	69.80	60.85	增加 3.68 个百分点
混煤(含原煤直销)	1,450,864,523.02	973,813,355.31	32.88	-11.82	-16.41	增加 3.68 个百分点
电力	42,121,498.32	47,679,301.11	-13.19	-14.11	13.45	减少 27.50 个百分点
机械	460,388,487.31	351,554,362.45	23.64	23.25	35.38	减少 6.84 个百分点
合计	9,898,624,069.01	6,628,524,755.08	33.04	46.71	40.02	增加 3.20 个百分点
内部抵消	393,798,216.34	393,798,216.34				
抵消后合计	9,504,825,852.67	6,234,726,538.74	34.40	48.69	42.37	增加 2.91 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(%)
贵州	3,973,786,234.34	2,787,160,869.37	29.86	31.80	27.71	增加 2.24 个百分点
云南	1,119,494,976.20	805,025,634.39	28.09	57.81	46.93	增加 5.33 个百分点
广西	1,124,457,221.50	727,867,384.22	35.27	68.57	69.53	减少 0.36 个百分点
四川	3,504,923,226.64	2,210,843,048.15	36.92	54.13	44.79	增加 4.07 个百分点
其他地区	175,962,410.33	97,627,818.95	44.52	115.54	106.39	增加 2.46 个百分点
合计	9,898,624,069.01	6,628,524,755.08	33.04	46.71	40.02	增加 3.20 个百分点
内部抵消	393,798,216.34	393,798,216.34				
抵消后合计	9,504,825,852.67	6,234,726,538.74	34.40	48.69	42.37	增加 2.91 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
直销	9,898,624,069.01	6,628,524,755.08	33.04	46.71	40.02	增加 3.20 百分点
合计	9,898,624,069.01	6,628,524,755.08	33.04	46.71	40.02	增加 3.20 百分点
内部抵消	393,798,216.34	393,798,216.34				
抵消后合计	9,504,825,852.67	6,234,726,538.74	34.40	48.69	42.37	增加 2.91 百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

2021 年, 公司实现主营业务收入 950,482.59 万元, 较同期 639,252.81 万元增收 311,229.78 万元, 增幅 48.69%。主要原因是(无特殊说明, 均为外销收入分析): 自产煤炭收入较同期增收 265,783.96 万元, 外购煤炭收入较同期增收 41,748.79 万元; 公司下属矿机公司对外设备维修、

租赁业务增加，机械类产品收入较同期增收 3,732.55 万元；发电厂上网电量减少，电力销售收入较同期减收 35.51 万元。

2021 年，贵州省内煤炭销售价格上涨且销量增加，销售收入较同期增收 91,959.47 万元；云南地区精煤销售量减少但销售价格上涨，销售收入较同期增收 41,010.82 万元；广西地区精煤销售价格上涨且销量增加，销售收入较同期增收 45,741.34 万元；四川地区精煤销售量减少但销售价格上涨，销售收入较同期增收 123,085.73 万元；其他地区精煤销售价格上涨且销量增加，销售收入较同期增收 9,432.42 万元。

(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(%)
一、原煤	吨	14,073,669.00	111,146.26		20.69	843.00	
其中：自产原煤	吨	14,073,669.00	111,146.26		20.69	843.00	
二、精煤	吨	4,483,785.16	4,698,470.30	115,257.50	7.71	8.16	240.54
其中：自产精煤	吨	4,483,785.16	4,402,373.26	115,257.50	7.71	5.71	240.54
三、混煤	吨	5,930,825.23	6,402,481.81	77,023.64	3.60	4.09	186.32
其中：自产混煤	吨	5,930,825.23	5,872,557.73	77,023.64	3.60	2.35	186.32

产销量情况说明

2021 年公司外购商品煤销量 82.60 万吨，其中：精煤 29.61 万吨，混煤 52.99 万吨。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 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(%)
煤炭	材料费	889,988,404.40	14.29	548,778,855.99	12.38	62.18
	职工薪酬	2,265,336,129.15	36.37	2,122,339,758.76	47.88	6.74
	电力	321,899,697.94	5.17	293,851,758.52	6.63	9.54
	折旧费	169,592,089.73	2.72	147,619,535.92	3.33	14.88
	提取的井巷工程费	34,609,108.14	0.56	29,208,751.17	0.66	18.49
	提取的维简费	110,749,146.04	1.78	93,442,829.68	2.11	18.52
	地塌费	443,475,484.30	7.12	33,501,207.78	0.76	1,223.76
	提取的安全费	553,745,730.20	8.89	467,340,018.74	10.54	18.49
	外购煤成本	778,837,198.63	12.50	361,763,132.91	8.16	115.29

	其他支出	661,058,102.99	10.61	334,384,259.66	7.54	97.69
	合计	6,229,291,091.52	100.00	4,432,230,109.13	100.00	40.55
电力	材料费	17,415,845.05	36.53	13,357,748.27	31.78	30.38
	职工薪酬	21,908,812.15	45.95	20,127,411.17	47.89	8.85
	折旧费	3,973,799.77	8.33	3,524,057.64	8.39	12.76
	其他支出	4,380,844.14	9.19	5,017,600.07	11.94	-12.69
	合计	47,679,301.11	100.00	42,026,817.15	100.00	13.45
机械	材料	249,591,235.83	69.35	180,069,913.28	65.21	38.61
	职工薪酬	47,797,332.13	13.77	35,769,027.41	18.59	33.63
	电力	2,364,171.17	0.83	2,153,946.44	0.66	9.76
	折旧费	35,947,401.97	11.18	29,040,164.08	10.33	23.79
	其他支出	15,854,221.35	4.87	12,638,723.69	5.21	25.44
	合计	351,554,362.45	100.00	259,671,774.90	100.00	35.38

成本分析其他情况说明

2021 年度公司主营业务成本 662,852.48 万元,较同期 473,392.87 万元增支 189,459.61 万元,增幅 42.46%。其中:

①**煤炭业务**营业成本 622,929.11 万元,较同期 443,223.01 万元增支 179,706.10 万元,增幅 40.55%。主要原因:一是材料费较同期增支 34,120.95 万元,增幅 62.18%,主要是大宗物资价格上涨、公司所属矿井进行智能化改造、进尺和商品煤产量增加导致材料配件投入增加;二是职工薪酬较同期增支 14,299.64 万元,增幅 6.74%,主要是 2020 年 2-6 月享受企业负担部分社保费用减半征收政策优惠,本年度无该项优惠政策,同时公司本年度提高企业负担部分住房公积金缴存比例;三是折旧费较同期增支 2,197.26 万元,增幅 14.88%,主要是本年固定资产转资计提折旧增加;四是地塌费较同期增支 40,997.43 万元,增幅 1,223.76%,主要是公司下属矿井技改扩能完成后,为保证采煤接续,对采面布局涉及的地面村庄进行搬迁补偿;五是外购煤成本较同期增支 41,707.41 万元,增幅 115.29%,主要是本年外购商品煤单价和数量较同期增加;六是其他支出较同期增支 32,667.38 万元,增幅 97.69%,主要是本年计提矿山环境地质恢复治理基金。

②**电力业务**成本 4,767.93 万元,较同期 4,202.68 万元增支 565.25 万元,增幅 13.45%。主要原因:本年燃料煤成本较同期增加。

③**机械业务**成本 35,155.44 万元,较同期 25,967.18 万元增支 9,188.26 万元,增幅 35.38%。主要原因:一是材料费较同期增支 6,952.13 万元,增幅 38.61%,主要是机械业务规模扩大,同时不断进行技术升级改造,材料投入增加;二是职工薪酬增支 1,202.83 万元,增幅 33.63%,主要是 2020 年 2-6 月享受企业负担部分社保费用减半征收政策优惠,本年度无该项优惠政策,同时公司本年度提高企业负担部分住房公积金缴存比例。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

√适用 □不适用

2021年9月29日，公司第六届董事会2021年第五次临时会议审议通过了《关于公司与贵州盘江投资控股（集团）有限公司资产置换暨关联交易的议案》，为进一步做强做优做大煤电主业，清理退出非主业、非优势业务，提升公司盈利能力，公司将持有的至诚实业100%股权与盘江煤电持有的首黔公司33.67%股权进行置换。截止2021年10月末，股权置换完成，至诚实业不再纳入公司合并财务报表范围。

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

2021年公司前五名客户销售额625,675.95万元，占年度销售总额64.34%；其中前五名客户销售额中关联方销售额40,210.38万元，占年度销售总额4.13%。

单位：元

客户名称	销售收入	占公司销售收入的比例(%)	是否关联方
A	3,487,255,166.34	35.86	否
B	968,247,236.15	9.96	否
C	889,734,674.07	9.15	否
D	509,418,564.66	5.24	否
E	402,103,819.87	4.13	是
合计	6,256,759,461.09	64.34	

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

□适用 √不适用

B. 公司主要供应商情况

2021年公司前五名供应商采购额152,209.98万元，占年度采购总额33.05%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额93,351.47万元，占年度采购总额20.27%。

单位：元

供应商名称	采购额	占公司采购额的比例(%)	是否关联方
A	781,634,351.16	16.97	是
B	281,450,955.23	6.11	否
C	185,000,338.80	4.02	否
D	151,880,348.09	3.30	是
E	122,133,854.07	2.65	否
合计	1,522,099,847.35	33.05	

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

适用 不适用

其他说明

无

3. 费用

适用 不适用

(1) 销售费用：2021 年公司销售费用 1,894.35 万元，较同期 1,616.33 万元增支 278.02 万元，增幅 17.20%。主要原因：一是 2020 年 2-6 月享受企业负担部分社保费用减半征收政策优惠，本年度无该项优惠政策，同时公司本年度提高企业负担部分住房公积金缴存比例，职工薪酬较同期增支 50.91 万元；二是自备车维修费较同期增支 145.53 万元；三是差旅费较同期增支 12.21 万元；四是护路联防费等铁路服务费较同期增支 58.23 万元。

(2) 管理费用：2021 年公司管理费用 84,288.68 万元，较同期 67,492.73 万元增支 16,795.95 万元，增幅 24.89%。主要原因：一是 2020 年 2-6 月享受企业负担部分社保费用减半征收政策优惠，本年度无该项优惠政策，同时公司本年度提高企业负担部分住房公积金缴存比例，职工薪酬较同期增支 13,682.33 万元；二是公司加大矿区停车场、皮带走廊等辅助设施的维修，修理费较同期增支 1,710.90 万元；三是公司开展项目投资发生的审计、咨询等专业服务费用较同期增支 2,048.13 万元。

(3) 财务费用：2021 年公司财务费用 19,633.87 万元，较同期 14,550.67 万元增支 5,083.20 万元，增幅 34.93%。主要原因：一是本年度公司借款金额增加，费用化借款利息支出较同期增支 4,094.19 万元；二是设定受益计划利息费用较同期增支 86.30 万元；三是银行手续费支出较同期增支 58.63 万元；四是存款利息收入较同期减少 783.76 万元。

(4) 研发费用：2021 年公司研发费用 12,166.36 万元，较同期 15,932.17 万元节支 3,765.81 万元，降幅 23.64%。主要原因：公司部分研发项目进度未达预期。

(5) 其他收益：2021 年公司其他收益 2,415.89 万元，较同期 21,569.82 万元减少 19,153.93 万元，降幅 88.80%。主要原因：一是本年度瓦斯抽采利用补贴和贵州省电煤奖励资金未清算，确认的瓦斯抽采利用补贴和贵州省电煤奖励资金较同期减少 17,895.41 万元；二是本年度与资产相关的递延收益转入其他收益金额较同期减少 1,641.94 万元。

(6) 投资收益：2021 年公司投资收益-19,478.39 万元，较同期 3,080.00 万元减少 22,558.39 万元。主要原因：一是转回松河公司账外备查登记的超额亏损，导致按照权益法核算的长期股权投资收益较同期减少 22,117.23 万元；二是本年确认票据贴现利息支出较同期增加 812.56 万元；三是处置长期股权投资产生的投资收益较同期增加 221.13 万元。

(7) 营业外收入：2021 年公司营业外收入 2,350.76 万元，较同期 7,195.58 万元减少 4,844.82 万元，降幅 67.33%。主要原因：一是盘南公司收到的旧屋基井区赔偿款较同期减少 3,131.51 万元；二是本年度公司长期无法支付的债务转营业外收入金额较同期减少 1,802.43 万元。

(8) 营业外支出：2021 年公司营业外支出 2,478.65 万元，较同期 905.91 万元增加 1,572.74 万元，增幅 173.61%。主要原因：一是固定资产处置损失较同期增加 339.26 万元；二是赔偿金、违约金及各种罚款支出较同期增加 647.83 万元；三是购置碳排放配额支出较同期增加 733.63 万元。

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	121,663,577.49
本期资本化研发投入	
研发投入合计	121,663,577.49
研发投入总额占营业收入比例（%）	1.25
研发投入资本化的比重（%）	

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	334
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	1.3
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	
硕士研究生	7
本科	227
专科	86
高中及以下	14
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下（不含 30 岁）	59
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	150
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	83
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	42
60 岁及以上	

(3). 情况说明

√适用 □不适用

创新驱动发展，科技引领未来。2021年，公司按照重点突破、整体推进的原则，持续加大创新力度，聚焦关键领域，开展科技创新和管理创新，不断扩大创新成果的推广应用，进一步补齐科技创新短板。国家重点煤矿科研项目“复杂地质条件下煤矿辅助运输机器人”、贵州省重点煤矿科研项目“基于工业互联网的煤矿智能采掘技术”取得关键性技术突破，不断助力公司智能化、自动化、信息化、机械化转型升级。

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5. 现金流

适用 不适用

(1) 经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：2021年公司经营活动产生的现金流量净额167,897.21万元，较同期68,514.29万元增加99,382.92万元，增幅145.05%。主要原因：一是煤炭销售价格上涨，销售收入增加，销售商品、提供劳务收到的现金较同期增加199,955.18万元；二是大宗商品价格上涨、公司智能化改造投入增加等原因，购买商品、接受劳务支付的现金较同期增加39,576.49万元；三是2020年2-6月享受企业负担部分社保费用减半征收政策优惠，本年度无该项优惠政策，同时公司本年度提高企业负担部分住房公积金缴存比例，支付给职工以及为职工支付的现金较同期增加25,404.27万元；四是销售收入和利润总额增加，支付的各项税费较同期增加43,894.40万元。

(2) 投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：2021年公司投资活动产生的现金流量净额-163,273.15万元，较同期-108,260.97万元减少55,012.18万元，降幅50.81%。主要原因：一是收回至诚实业委托贷款及盘江产业协同发展二号股权投资基金本金及收益，收回投资收到的现金较同期增加10,828.46万元；二是公司下属在建矿井和部分项目加快项目建设进度，构建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较同期增加39,232.35万元；三是本年度增资松河公司，投资支付的现金较同期增加25,725.00万元。

(3) 筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：2021年公司筹资产生的现金流量净额32,960.81万元，较同期-11,894.93万元增加44,855.74万元。主要原因：一是取得借款收到的现金较同期增加113,164.39万元；二是偿还债务支付的现金较同期增加103,989.86万元；三是分配股利、利润或偿付利息支付的现金较同期增加19,525.78万元；四是本年度支付至诚实业与首黔公司股权置换差额款18,836.77万元，同时调整至诚实业期末现金余额，上年度支付盘南公司并购款86,540.26万元，导致本年度支付其他筹资活动有关的现金较同期减少65,809.83万元。

(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 占总资产的 比例 (%)	上期期末数	上期期末数 占总资产的 比例 (%)	本期期末金额 较上期期末变 动比例 (%)
货币资金	1,784,585,820.01	8.70	1,520,931,590.13	8.41	17.34
应收票据	2,941,399,585.71	14.35	2,093,305,727.84	11.58	40.51
应收账款	340,600,262.48	1.66	614,421,476.96	3.40	-44.57
应收款项融资	346,653,680.02	1.69			不适用
预付账款	191,098,606.41	0.93	89,962,641.01	0.50	112.42
其他应收款	94,248,160.81	0.46	37,842,934.33	0.21	149.05
其他流动资产	19,064,956.54	0.09	3,486,334.45	0.02	446.85
其他权益工具投资	713,388,508.16	3.48	954,571,869.24	5.28	-25.27
使用权资产	4,873,612.74	0.02			不适用
长期待摊费用	11,564,443.31	0.06	1,314,814.40	0.01	779.55
递延所得税资产	573,682,413.52	2.80	497,756,925.06	2.75	15.25
其他非流动资产	69,006,183.96	0.34	40,879,799.83	0.23	68.80
资产合计	20,501,948,653.48	100.00	18,076,972,119.79	100.00	13.41
短期借款	2,716,080,000.00	21.64	2,359,480,000.00	23.64	15.11
应付账款	2,062,488,776.99	16.43	1,279,779,738.31	12.82	61.16
合同负债	215,869,657.98	1.72	178,719,771.80	1.79	20.79
应交税费	275,733,461.96	2.20	122,589,080.39	1.23	124.92
一年内到期的非流动负债	163,767,814.59	1.30	482,429,000.00	4.83	-66.05
其他流动负债	28,063,055.54	0.22	23,233,570.33	0.23	20.79
长期借款	1,757,264,893.22	14.00	782,140,000.00	7.84	124.67
租赁负债	4,901,533.47	0.04			不适用
递延收益	406,891,341.54	3.24	135,257,015.28	1.36	200.83
递延所得税负债	78,393,751.23	0.62	113,071,255.38	1.13	-30.67
负债总计	12,552,356,756.35	100.00	9,979,995,204.31	100.00	25.78
其他综合收益	-342,795,807.62	-4.31	13,004,777.51	0.16	不适用
专项储备	253,676,128.30	3.19	306,633,203.49	3.79	-17.27
未分配利润	2,686,294,453.08	33.79	2,174,030,461.49	26.85	23.56
所有者权益合计	7,949,591,897.13	100.00	8,096,976,915.48	100.00	-1.82

其他说明：

(1) 资产分析

货币资金：较上年末增加 26,365.42 万元，增幅 17.34%。主要原因是煤炭销售量增加、销量价格上升，销售收入增加，销售现金回款和票据到期回款增加。

应收票据：较上年末增加 84,809.39 万元，增幅 40.51%。主要原因是煤炭销售量增加、销量价格上升，销售收入增加，期末存量票据增加。

应收账款：较上年末减少 27,382.12 万元，降幅 44.57%。主要原因是本年公司继续加强应收款项管理，销售回款大幅增加。

应收款项融资：较上年末增加 34,665.37 万元。主要原因是本年公司根据金融工具准则的要求，重新评估应收票据的持有目的，将票据到期前准备对外背书或贴现，且信用较高的应收票据分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，期末列报为应收款项融资。

预付账款：较上年末增加 10,113.60 万元，增幅 112.42%。主要原因是本年新光公司预付燃煤发电项目 EPC 总承包工程款和设备款增加。

其他应收款：较上年末增加 5,640.52 万元，增幅 149.05%。主要原因是应收代垫客户铁路运费较年初增加 3,340.45 万元；马依公司应收自然资源局代垫土地报批费较年初增加 3,770.51 万元。

其他流动资产：较上年末增加 1,557.86 万元，增幅 446.85%。主要原因是本年待抵扣增值税进项税增加。

其他权益工具投资：较上年末减少 24,118.34 万元，降幅 25.27%。主要原因是公司持有的华创安阳股票价格下跌，公允价值减少，同时收回盘江产业协同发展二号股权投资基金。

使用权资产：较上年末增加 487.36 万元。主要原因是公司本年执行新修订的《企业会计准则第 21 号—租赁》，将租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产。

长期待摊费用：较上年末增加 1,024.96 万元，增幅 779.55%。主要原因是首黔公司已支付的矸石堆放场治理费按照受益期限逐年摊销。

递延所得税资产：较上年末增加 7,592.55 万元，增幅 15.25%。主要原因是长期应付职工薪酬和矿山环境恢复治理基金确认的递延所得税资产增加。

其他非流动资产：较上年末增加 2,812.64 万元，增幅 68.80%万元。主要原因是在建项目确认的待抵扣增值税进项税额增加。

(2) 负债分析

短期借款：较上年末增加 35,660.00 万元，增幅 15.11%。主要原因是新增银行借款。

应付账款：较上年末增加 78,270.90 万元，增幅 61.16%。主要原因一是下属在建矿井和部分在建项目加快工程建设进度，应付工程款增加；二是大宗商品价格上涨、智能化改造投入增加等导致应付材料款、设备款增加。

合同负债：较上年末增加 3,714.99 万元，增幅 20.79%。主要原因是本年预收煤款增加。

应交税费：较上年末增加 15,314.44 万元，增幅 124.92%。主要原因是本年销售收入和利润总额增加，年末未交增值税和企业所得税增加。

一年内到期的非流动负债：较上年末减少 31,866.12 万元，降幅 66.05%。主要原因是盘南公司已归还一年内到期的长期借款。

其他流动负债：较上年末增加 482.95 万元，增幅 20.79%。主要原因是本年预收煤款增加，年末待转销项税额增加。

长期借款：较上年末增加 97,512.49 万元，增幅 124.67%。主要原因是公司本部并购贷款和马依公司项目贷款增加。

租赁负债：较上年末增加 490.15 万元。主要原因是公司本年执行新修订的《企业会计准则第 21 号—租赁》，将尚未支付的租赁付款额现值中一年以上的部分确认为租赁负债。

递延收益：较上年末增加 27,163.43 万元，增幅 200.83%。主要原因是本年收到的专项资金拨款增加。

递延所得税负债：较上年末减少 3,467.75 万元，降幅 30.67%。主要原因是公司持有的华创阳安股票价格下跌，公允价值减少，冲回递延所得税负债。

(3) 所有者权益分析

其他综合收益：较上年末减少 35,580.06 万元。主要原因一是公司持有的华创阳安股票价格下跌，公允价值减少，确认其他综合收益净减少 19,650.59 万元；二是本年度确认设定受益计划净损失 15,929.47 万元。

专项储备：较上年末减少 5,295.71 万元，降幅 17.27%。主要原因是本年度提取安全费、维简费 61,973.65 万元，使用安全费、维简费 67,269.36 万元

未分配利润：较上年末增加 51,226.40 万元，增幅 23.56%。主要原因一是本年度实现归属于母公司的净利润 117,240.58 万元；二是分配 2020 年度现金股利 66,202.07 万元；三是确认盘江产业协同发展二号股权投资基金处置收益 187.89 万元。

(4) 资本负债分析

项目	本期期末（元）	上期期末（元）	同比	
			增减额（元）	增减幅度（%）
资产总额	20,501,948,653.48	18,076,972,119.79	2,424,976,533.69	13.41
负债总额	12,552,356,756.3	9,979,995,204.31	2,572,361,552.04	25.78
其中：付息债务总额	4,546,204,893.22	3,539,480,000.00	1,006,724,893.22	28.44
股东权益总额	7,949,591,897.13	8,096,976,915.48	-147,385,018.35	-1.82
其中：归属于母公司的股东权益总额	6,922,448,325.48	7,033,218,845.98	-110,770,520.50	-1.57
资本负债比	36.38	30.42	5.96	19.61

截止 2021 年 12 月 31 日，公司资本负债比（付息债务总额/（付息债务总额+权益总额））为 36.38%，较年初增加 5.96 个百分点，主要是公司在建矿井加快建设进度以及公司加大股权投资，资金需求量增加，因此增加长短期借款。

2. 境外资产情况

□适用 √不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

(1) 货币资金受限金额 2,996.30 万元，其中：签发银行承兑汇票和商业承兑汇票保证金 2,654.45 万元，短期借款保证金 341.85 万元。

(2) 应收票据受限金额 32,120.00 万元，其中：短期借款质押票据 17,120.00 万元，签发银行承兑汇票质押票据 15,000.00 万元。

(3) 在建工程受限金额 69,773.66 万元，主要是项目借款抵押采矿权资产。

(4) 无形资产受限金额 30,150.62 万元，主要是短期借款抵押采矿权资产。

4. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

项目	本期数	上期数	增减幅度 (%)
商品煤产量 (吨)	10,525,756.65	9,899,463.79	6.33
商品煤销量 (吨)	11,212,098.37	10,506,482.66	6.72
营业收入 (元)	9,390,998,349.86	6,315,670,898.58	48.69
营业成本 (元)	6,224,175,358.00	4,423,241,174.40	40.72
销售价格 (元/吨)	837.58	601.12	39.34
毛利 (元)	3,166,822,991.86	1,892,429,724.18	67.34
毛利率 (%)	33.72	29.96	3.76

煤炭行业经营性信息分析**1. 煤炭业务经营情况**

√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) 外购		529,924.08	140,099,207.94	139,161,289.17	937,918.77
(2) 自产	6,041,971.49	5,983,703.99	1,305,649,581.56	829,536,332.62	476,113,248.94
焦煤					
(1) 外购		296,097.04	640,199,974.17	639,675,909.46	524,064.71
(2) 自产	4,483,785.16	4,402,373.26	7,305,049,586.19	4,615,801,826.75	2,689,247,759.44
合计	10,525,756.65	11,212,098.37	9,390,998,349.86	6,224,175,358.00	3,166,822,991.86

2. 煤炭储量情况

√适用 □不适用

主要矿区	主要煤种	资源量（吨）	可采储量（吨）
火铺矿	焦煤、肥煤、气煤	419,346,000.00	325,163,000.00
月亮田矿	1/3 焦煤、肥煤、气煤、气肥煤	346,242,000.00	239,685,000.00
山脚树矿	1/3 焦煤、肥煤、气煤	490,419,000.00	306,461,000.00
土城矿	焦煤、肥煤、气煤、气肥煤	426,864,000.00	273,193,000.00
金佳矿	无烟煤、贫煤、瘦煤	503,642,000.00	325,143,000.00
盘南公司	瘦煤、焦煤、贫煤	1,194,691,000.00	386,501,000.00
首黔公司	焦煤、瘦煤、贫煤、瘦贫煤	368,081,000.00	263,725,000.00
马依公司（在建）	无烟煤、贫煤、瘦煤、贫瘦煤	3,251,810,000.00	1,360,445,000.00
恒普公司（在建）	贫煤、贫瘦煤、瘦煤、焦煤	1,142,280,000.00	468,880,000.00
合计		8,143,375,000.00	3,949,196,000.00

3. 其他说明

√适用 □不适用

上述资源储量的计算标准是依据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0, 215-2, 002）规定的煤、泥炭资源/储量分类条件和估算原则。

（五）投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

2021 年，公司继续贯彻“以煤为主、延伸产业链、科学发展”的战略，坚守安全、生态、发展三条底线，加大投资并购力度，加快新建项目建设。一是聚焦煤炭主业，加快实施老矿井技改扩能，加快推进马依公司、恒普公司项目建设，顺利完成首黔公司控股合并及股权置换，煤炭产能规模进一步提升；二是延伸煤炭产业链条，充分发挥煤炭资源优势，大力发展煤电一体化项目，投资建设盘江新光 2×66 万千瓦燃煤发电项目，根据新光公司资金需求，分期履行出资义务，加快推进项目建设，促进煤电联营协同发展，提高公司综合经济效益。

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

（1）2020 年 9 月 14 日，公司第六届董事会 2020 年第一次临时会议审议通过了《关于向贵州盘江马依煤业有限公司增加投资的议案》，为了加快推进马依公司项目建设，会议同意公司采取非公开协议的方式，按照持股比例向马依公司增加投资 33,079.50 万元（具体详见公司公告临 2020-043）。本年度公司向马依公司增资 19,000.00 万元，截止本报告期末，公司已累计向马依公司增加投资 24,000.00 万元。

(2) 2020 年 12 月 14 日, 公司第六届董事会 2020 年第二次临时会议审议通过了《关于投资设立贵州盘江新光发电有限公司的议案》, 会议同意公司投资设立全资子公司新光公司, 具体实施盘江新光 2×66 万千瓦燃煤发电项目, 促进煤电联营、协同发展, 新光公司首期注册资本 20,000.00 万元 (具体详见公司公告临 2020-055)。截止本报告期末, 公司已支付新光公司首期注册资本 20,000.00 万元。

(3) 2020 年 12 月 14 日, 公司第六届董事会 2020 年第二次临时会议审议通过了《关于向贵州盘江至诚置业有限公司增加投资的议案》, 为了进一步增强扶贫项目带动能力, 延伸扶贫项目产业链, 巩固脱贫攻坚成果, 会议同意公司向至诚实业增加投资 1,500.00 万元 (具体详见公司公告临 2020-058)。2021 年 1 月公司向至诚实业增资 300.00 万元, 2021 年 10 月, 公司将持有的至诚实业 100% 股权与盘江煤电持有的首黔公司 33.67% 股权进行股权置换, 股权置换完成后, 至诚实业不再是公司子公司, 因此剩余的增资款将不再支付。

(4) 2020 年 12 月 14 日, 公司第六届董事会 2020 年第二次临时会议审议通过了《关于向贵州首黔资源开发有限公司增加投资暨关联交易的议案》, 为了进一步做强做优做大煤炭主业, 避免潜在同业竞争, 减少关联交易, 会议同意公司向首黔公司增加投资 12,800.00 万元, 从而达到绝对控股首黔公司的目的 (具体详见公司公告临 2020-057)。截止本报告期末, 公司已向首黔公司增资 12,800.00 万元, 将首黔公司纳入合并财务报表范围。

(5) 2021 年 6 月 25 日, 公司第六届董事会 2021 年第四次临时会议审议通过了《关于向贵州盘江新光发电有限公司增加投资的议案》, 会议同意公司向新光公司增加投资 76,600.00 万元, 用于实施盘江新光 2×66 万千瓦燃煤发电项目 (具体详见公司公告临 2021-037), 截止本报告期末, 公司已向新光公司增资 30,000.00 万元。

(6) 2021 年 9 月 29 日, 公司第六届董事会 2021 年第五次临时会议审议通过了《关于收购贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司 58.14% 股权的议案》, 为进一步整合内部资源, 压缩管理层级, 巩固脱贫攻坚成果, 贯彻落实国家乡村振兴发展战略, 会议同意公司收购至诚实业持有的小黄牛公司 58.14% 股权 (具体详见公司公告临 2021-060)。截止本报告期末, 股权收购工作已完成, 但公司还未向至诚实业支付收购款 1,980.36 万元。

(7) 2021 年 9 月 29 日, 公司第六届董事会 2021 年第五次临时会议审议通过了《关于公司与贵州盘江投资控股 (集团) 有限公司资产置换暨关联交易的议案》, 并于 2021 年 10 月 15 日经公司 2021 年第一次临时股东大会审议通过, 为进一步做强做优做大煤电主业, 清理退出公司非主业、非优势业务, 提升公司盈利能力, 公司将持有的至诚实业 100% 股权与盘江煤电持有的首黔公司 33.67% 股权进行置换, 置换差额 18,799.17 万元由公司现金方式向盘江煤电支付 (具体详见公司公告临 2021-061)。截止本报告期末, 公司已全额向盘江煤电支付股权置换差额, 同时公司持有首黔公司的持股比例由 52.33% 增加至 86.00%。

(8) 2021 年 11 月 30 日, 公司第六届董事会 2021 年第六次临时会议审议通过了《关于向松河煤业增加投资暨关联交易的议案》, 为了帮助松河公司缓解债务压力, 保证松河公司矿井正常投

入，促进改革脱困发展，维护债权人合法权益和股东共同利益，会议同意松河公司现有股东同比例向松河公司增加投资 73,500.00 万元，公司按照持股比例对松河公司增加投资 25,725.00 万元（具体详见公司公告临 2021-069）。截止本报告期末，公司已全额向松河公司支付增资款 25,725.00 万元。

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

报告期末，公司以公允价值计量的金融资产是持有的华创阳安股票投资和盘南公司持有的贵州盘南维达煤业复采有限公司股权投资，年初公允价值为 95,457.19 万元，报告期内，华创阳安股票价格下跌，公允价值较年初减少 23,118.34 万元，同时公司收回持有的盘江产业协同发展二号股权投资基金投资成本 1,000.00 万元。报告期末公司以公允价值计量的金融资产余额 71,338.85 万元。

盘江产业协同发展二号股权投资基金，是公司作为优先级投资人认购的股权投资基金，基金存续期为 2017 年 11 月 7 日至 2020 年 11 月 7 日，最多可延长 2 年。2021 年 1 月，盘江产业协同发展二号股权投资基金清算工作全部完成，公司收回基金投资本金和投资收益合计 1,187.89 万元（详见公司公告临 2021-003）。

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

2021 年 9 月 29 日，公司第六届董事会 2021 年第五次临时会议审议通过了《关于公司与贵州盘江投资控股（集团）有限公司资产置换暨关联交易的议案》，并于 2021 年 10 月 15 日经公司 2021 年第一次临时股东大会审议通过，为进一步做强做优做大煤电主业，清理退出公司非主业、非优势业务，提升公司盈利能力，公司将持有的至诚实业 100%股权与盘江煤电持有的首黔公司 33.67%股权进行置换，置换差额 18,799.17 万元由公司现金方式向盘江煤电支付。截止 2021 年末，公司已全额向盘江煤电支付股权置换差额，并完成股权交割相关手续（具体详见公司公告临 2021-061）。

至诚实业主营物业管理、酒店经营与管理等，属于公司非主业投资，资产总额、营业收入、利润总额等财务指标在公司合并财务报表中占比均较小，对公司利润总额和盈利影响较小。本次交易置出非主业、非优势资产，置入优质煤炭资产，符合公司长期发展战略，有利于优化资产结构，聚焦煤炭主业，提升公司核心竞争力。

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

子公司名称	业务性质	持股比例(%)	注册(实收)资本(元)	期末总资产(元)	期末净资产(元)	净利润(元)
贵州盘江马依煤业有限公司	煤炭开采；洗选加工；煤炭产品、煤化工产品销售；煤矿用品生产销售等。	73.51	1,401,890,000.00	3,022,087,971.52	1,353,592,476.27	-2,016,861.20
贵州盘江恒普煤业有限公司	煤炭开采与销售；煤化工产品销售；煤矿用品生产与销售。	90.00	408,888,900.00	1,456,651,054.26	396,540,414.55	-452,715.44
贵州盘南煤炭开发有限责任公司	煤炭的洗选、加工及销售；原煤开采。	54.90	614,766,100.00	2,643,333,907.93	1,116,475,813.82	298,401,101.44
贵州首黔资源开发有限公司	煤炭资源开发、加工及销售；焦炭产品生产及销售；焦化产品生产及销售；发电等。	86.00	1,200,000,000.00	1,231,887,472.75	764,278,928.84	9,906,357.41
盘江新能源发电(盘州)有限公司	太阳能发电技术服务；光伏发电设备租赁；风电场相关系统研发；风力发电技术服务；发电业务、输电业务、供(配)电业务；水利发电；检验检测服务等。	100.00	20,000,000.00	34,917,578.48	24,463,242.71	2,366,778.23
贵州盘江新光发电有限公司	电力生产、销售；电力设备及机械设备的安装与维修；电力技术咨询和服务；粉煤灰、脱离石膏；蒸汽等电力生产的副产品生产及销售；普通货物道路运输等。	100.00	500,000,000.00	599,912,863.66	500,000,000.00	
贵州盘江矿山机械有限公司	机电产品加工制造与修理；设备租赁与服务；设备承修、包修与服务；综采综掘设备安装、回收与维护；工业设备检测与实验；技术服务与技能培训；配件；井下反井工程施工；矿用井巷支护产品。	100.00	300,000,000.00	940,969,828.13	515,898,806.88	55,272,659.34
贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司	小黄牛养殖、生产及加工销售	58.14	34,400,000.00	38,954,761.32	34,314,123.62	-467,768.91
贵州松河煤业发展有限责任公司	原煤开采；洗选精煤；特殊加工煤；焦炭。	35.00	1,377,500,000.00	2,747,464,123.62	89,632,394.17	317,378,507.84

国投盘江发电有限公司	煤矸石发电。	45.00	515,990,000.00	2,023,174,323.34	623,309,006.56	84,723,725.65
贵州盘江集团财务有限公司	对成员单位办理财务和融资顾问、信用鉴证及相关的咨询、代理业务；协助成员单位实现交易款项的收付；经批准的保险代理业务；对成员单位提供担保；办理成员单位之间的委托贷款等。	45.00	500,000,000.00	2,551,545,290.28	572,932,209.39	39,531,467.17

(1) 贵州盘江马依煤业有限公司成立于 2009 年 1 月 19 日，实收资本为 140,189.00 万元，公司持股比例为 73.51%，贵州粤黔电力有限责任公司持股比例为 20.42%，贵州省煤田地质局持股比例为 6.07%。马依公司所属的马依西一井项目（240 万吨）于 2018 年 12 月正式开工建设，2019 年 8 月取得采矿权许可证。截止 2021 年 12 月末，马依公司累计完成投资 285,503.17 万元。

(2) 贵州盘江恒普煤业有限公司成立于 2009 年 1 月 19 日，注册资本为 40,888.89 万元，公司持股比例为 90%，贵州省煤田地质局持股比例为 10%。恒普公司所属的发耳二矿项目（90 万吨）于 2018 年 4 月正式开工建设，2018 年 1 月取得采矿权许可证。2019 年 12 月，发耳二矿西井二期工程项目（150 万吨）获得国家能源局核准批复。截止 2021 年 12 月末，恒普公司累计完成投资 140,744.13 万元。

(3) 贵州盘南煤炭开发有限责任公司成立于 2003 年 8 月 6 日，注册资本 61,476.61 万元，公司持股比例 54.90%，贵州粤黔电力有限责任公司持股比例 26.35%，贵州省煤田地质局持股比例 7.32%，盘江煤电持股 11.43%。2021 年该公司实现营业收入 144,157.95 万元，净利润 29,840.11 万元。

(4) 贵州首黔资源开发有限公司成立于 2009 年 1 月 16 日，注册资本 120,000.00 万元，公司持股比例为 86.00%，贵州盘江电投发电有限公司持股比例为 5.00%，首钢水城钢铁（集团）有限公司持股比例为 9.00%。2021 年该公司实现营业收入 18,887.52 万元，净利润 990.64 万元。

(5) 盘江新能源发电（盘州）有限公司（原名贵州盘江电力有限公司）成立于 2016 年 3 月 24 日，是公司的全资子公司，注册资本为 2,000.00 万元。2021 年该公司实现营业收入 584.05 万元，净利润 236.68 万元。

(6) 贵州盘江新光发电有限公司成立于 2020 年 12 月 22 日，为公司全资子公司，实收资本 50,000.00 万元，负责投资建设盘江新光 2×66 万千瓦燃煤发电项目。截止 2021 年 12 月末，新光公司已累计完成投资 32,500.32 万元。

(7) 贵州盘江矿山机械有限公司成立于 2011 年 12 月 9 日，为公司全资子公司，注册资本为 30,000.00 万元。2021 年该公司实现营业收入 57,321.99 万元，净利润 5,527.27 万元。

(8) 贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司成立于 2017 年 10 月 19 日，注册资本 3,440.00 万元。原为至诚实业的控股子公司，2021 年 10 月，公司向至诚实业收购其持有的小黄牛公司 58.14% 股权，收购完成后，小黄牛公司成为公司控股子公司。2022 年 2 月，公司已将持有的股权无偿捐赠给盘州市红十字会。2021 年小黄牛公司实现营业收入 661.55 万元，实现净利润-46.78 万元。

(9) 贵州松河煤业发展有限责任公司成立于 2005 年 4 月 18 日，公司持股比例为 35%，盘江煤电持股比例为 55%，贵州盘江电投发电有限公司持股比例为 10%。2021 年，松河公司现有股东同比例向松河公司增资 73,500.00 万元，增资完成后松河公司注册资本增加至 137,750.00 万元，股东持股比例不变。2021 年松河公司实现营业收入 127,809.65 万元，净利润 31,737.85 万元。

(10) 国投盘江发电有限公司成立于 2009 年 2 月 7 日，注册资本为 51,599.00 万元，公司持股比例为 45%，国投电力控股股份有限公司持股比例为 55%。2021 年该公司实现营业收入 78,723.69 万元，净利润 8,472.37 万元。报告期内，该公司向公司分配现金股利 1,935.00 万元。

(11) 贵州盘江集团财务有限公司成立于 2013 年 5 月 3 日，注册资本为 50,000.00 万元，公司持股比例为 45%，盘江煤电持股比例为 55%。2021 年该公司实现营业收入 7,835.92 元，净利润 3,953.15 万元。报告期内，该公司向公司分配现金股利 1,516.50 万元。

（八）公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、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

1. 从宏观经济运行分析。随着疫情得到有效控制，我国经济发展逐步恢复，经济稳中向好、稳中有进的发展态势没有改变，经济增长正在向高质量发展转变，国家宏观调控措施逐渐发力，将进一步拉动大宗商品需求。在各项经济政策刺激下，基建投资力度加大，推动内需增长。从公司所在的区域看，西南地区正在成为我国经济新的增长点，尤其是贵州近年来经济快速增长，增速始终保持在全国前列，对煤炭的需求也随之增长。公司将充分关注煤炭经济运行走势，加强客户走访，加强下游产业调研，认真分析煤炭市场供需变化和煤炭价格走势，努力做到精准施策、积极应对。

2. 从国家产业政策分析。在国家加快推进新时代西部大开发、长江经济带发展、西部陆海新通道建设的大背景下，西部南方地区的区位优势凸显，东部产业逐渐往西部转移，北方钢铁企业开始往南方沿海迁移，煤炭是工业的粮食，是产业链供应端的上游，产业转移给公司煤炭产业的发展创造了难得的历史机遇，2022年1月，国务院出台《关于支持贵州在新时代西部大开发上闯新路的意见》（国发〔2022〕2号），支持贵州在毕节、六盘水、黔西南布局大型煤炭储备基地，打造西南地区煤炭保供中心，加快现役煤电机组节能升级和灵活性改造，推动以原址扩能升级改造及多能互补方式建设清洁高效燃煤机组。公司要抓住产业转移和煤炭清洁高效利用的机遇，围绕产业配套、原材料供应、基础能源保障等，加大调查研究力度，加强沟通合作，加快推进转型升级，建设清洁高效燃煤机组，进一步巩固提升公司在西南地区的区域龙头地位。

3. 从供需结构分析。随着供给侧结构性改革的深入推进，公司所在区域部分省、市逐渐退出煤炭领域，同时贵州省近年来逐渐退出落后煤炭产能，新增先进产能有限且短期内不能有效释放，北方煤炭基地由于受运输瓶颈和运输成本的制约，很难补给南方缺煤省份，煤炭供需矛盾凸显。同时近年来贵州省由于经济快速发展，尤其是围绕“四新”主攻“四化”，用电需求快速增长，同时贵州省承担我国“西电东送”的历史重任，能源供给任务较重。从需求上看，随着国家生态文明建设力度不断加大和能源革命的不断推进，虽然清洁能源和非化石能源比重增加，煤炭消费增速放缓，在一次能源结构中的比重有所下降，但国情决定了煤炭作为我国一次能源的主体地位短期不会改变。公司作为西南地区最大的煤炭企业，要积极抓住能源结构调整的重要机遇，充分发挥龙头企业的支撑引领作用，加快建设释放先进煤炭产能，加快发展煤电联营项目，持续巩固公司炼焦煤龙头企业的区域优势，为贵州省经济社会发展提供安全高效、清洁低碳的能源保障。

4. 从贵州省工业强省战略分析。按照“十四五”发展规划，贵州省将大力实施工业强省战略，大力实施工业倍增行动，加快发展新型工业化，加快发展十大工业产业。煤炭工业是贵州省重要的支柱产业，盘江煤电集团是贵州省大力支持发展的龙头企业。公司作为盘江煤电集团的重要核心子

企业，要积极从贵州经济发展大局出发，主动寻求发展机遇，科学谋划发展未来，狠抓煤炭主业，做大煤炭产能，狠抓煤炭产业链条，促进产业结构转型升级，加快推进煤炭产业高质量发展。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

深入贯彻落实省委省政府战略部署，大力实施工业倍增行动，依托资源、区位、技术、管理等比较优势，依靠科技进步和技术创新，加快构建煤电联营高质量发展的新格局。

1. 聚焦煤炭产能提升

站在服务全省工业发展的高度，从保障能源供应的角度出发，毫不动摇坚定煤炭主业发展方向，全面聚焦煤炭主业主责，加大资金、技术、人才等必要要素的投入，做强做优做大煤炭主业。加快生产矿井产能释放，加快老矿井技改扩能，加快新矿井投资建设，加快规划矿井手续办理，到“十四五”末，煤炭产能达到 2520 万吨/年，持续巩固公司在西南地区的龙头地位，不断强化公司在省内能源保障中的支撑作用。

2. 延伸煤炭产业链条

按照高端补链、终端延链、整体强链的发展思路，充分利用煤炭资源优势，补齐建强煤炭产业链条，提升产品价值，促进煤炭产业向高端化、绿色化、集约化方向发展。根据国家产业政策鼓励的发展方向，以贵州省“煤电扩能、增容、提质行动”为契机，加快发展煤电联营项目，在盘江煤电煤炭资源地区覆盖范围内，建设高参数、高效率、高环保发电项目，加快推进盘江新光 2×66 万千瓦燃煤发电项目建设，实现煤电联营协同发展，提高综合经济效益。

3. 布局发展清洁能源

充分理解我国经济高质量发展的内在要求，积极应对双碳目标、双碳政策蕴含的机遇和挑战。要加强清洁能源综合开发利用，加快布局发展“风、光、火、储”一体化项目，以多能互补方式建设清洁高效燃煤机组，持续优化能源结构，促进传统能源和新能源优化组合，建设新型综合能源基地，提升能源安全保障能力。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2022 年是公司实施“十四五”规划，推进高质量发展的关键之年。公司将高举中国特色社会主义伟大旗帜，坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的十九大和十九届历次全会精神，以及中央、省委经济工作会议精神，完整、准确、全面贯彻新发展理念，坚持稳字当头、稳中求进，抢抓发展机遇，强化底线思维，深化国企改革，坚持创新驱动，强化党建引领，全面推进公司各项事业高质量发展，努力完成股东大会确定的目标任务，以更好的成绩回报股东、回馈社会、造福职工、服务客户。

2022 年的主要经营预算目标是：生产原煤 1,465 万吨，自产商品煤销量 1,025 万吨（精煤 447 万吨、混煤 578 万吨），外购商品煤销量 36 万吨，营业总收入 83.70 亿元，利润总额 16.60 亿元。

围绕全年目标任务，重点抓好以下几个方面的工作：

1. 抢抓发展机遇，为高质量发展开创新局面

深入贯彻落实省委省政府战略部署，大力实施工业倍增行动，以新国发 2 号文为契机，坚定不移做强做优做大煤炭主业，积极承担西南地区煤炭保供中心的历史重任，大力推进煤炭清洁高效利用，加快布局发展清洁能源，努力建设现代综合能源基地，推动公司实现更高层次、更高水平、更加高效地发展。

(1) 坚定不移做强做优做大煤炭主业

要清醒认识到煤炭在我国能源结构中的主体地位，立足以煤为主的基本国情，毫不动摇坚定煤炭主业发展方向，全面聚焦煤炭主业主责，加大资金、技术、人才等必备要素的投入，加快生产矿井产能释放，加快新矿井建设投产，加大优质资源投资并购力度，做优存量、做强增量、做大总量，继续巩固公司在西南地区的煤炭龙头地位，持续强化公司在我省能源保供中的压舱石作用。

(2) 大力推进煤炭清洁高效利用

盘江新光 2×66 万千瓦燃煤发电项目要按照设计优化要求，降低能耗指标，确保工程质量，加快推进项目建设，争取早投产早见效。狠抓绿色低碳技术攻关，加快新建矿井配套洗煤厂建设，确保原煤全部入洗，大力推进洗煤厂智能化升级改造，加快推广煤炭智能干选技术，充分发挥煤泥深度分选项目系统性能，实现清洁高效生产。积极开展矸石（尾矿）充填开采技术研究，提升矸石山综合治理效能，逐年提高矿井“三废”利用率，全面推进绿色矿山建设。

(3) 加快布局发展清洁能源

充分理解我国经济高质量发展的内在要求，积极应对双碳目标、双碳政策蕴含的机遇和挑战。要加强清洁能源综合开发利用，加快布局发展“风、光、火、储”多能互补一体化项目，加快建设清洁高效燃煤机组，持续优化能源结构，促进传统能源和新能源优化组合，建设新型综合能源基地，提升能源安全保障能力。

2. 强化底线思维，为高质量发展奠定坚实基础

牢牢守住安全、生态、发展三条底线，既是落实党中央决策部署的具体行动，也是实现公司高质量发展的基础和保障。在新发展阶段，必须强化底线思维和红线意识，统筹处理好安全、生态、发展之间的关系，切实推动公司实现安全、绿色、高效发展。

(1) 坚持生命至上，确保安全发展

一是深入学习贯彻习近平总书记关于安全生产的重要论述，不断强化红线意识和底线思维，牢固树立安全发展理念，始终把职工的生命安全放在首位，始终把安全贯穿于生产经营活动全过程。二是扎实开展安全生产专项整治巩固提升年行动，继续按照夯实“一个基础”、完善“两项工程”、健全“三个体系”的总体工作思路，持续深化源头治理、系统治理和综合治理，从根本上消除事故隐患，打造本质安全型矿井。三是要始终把“一通三防”作为安全工作的重中之重抓实抓好，持续加强顶板管理、机电运输、水害防治等安全管控，努力向零事故、零伤亡奋斗。

(2) 坚持生态优先，促进绿色发展

认真研究“双碳”背景下的资源开发和环保工作，全面贯彻绿色开发、综合利用、生态治理的发展理念。积极发展煤炭产业链循环经济，提高资源综合利用水平，依靠科技进步和设备升级，更好地促进矿井水、煤泥、煤矸石、瓦斯有效利用。全面落实环保主体责任，坚决防范和遏制环境污染事件的发生，加大环保投入改造力度，持续完善环保重点工程，继续巩固提升矸石山覆土复绿工作成效，提高绿色矿山碳汇能力。

3. 深化三项制度改革，为高质量发展释放新活力

今年是国企改革三年行动的收官之年，要紧抓时间窗口，以“三项制度”改革为突破口，切实解决效率不高、活力不足等突出问题，提高企业核心竞争力，释放改革发展活力。

(1) 建立健全市场化用人机制

去年，公司已经全面完成对经理层成员进行任期制和契约化管理工作。今年，要在公司机关率先开展中层管理岗位公开招聘，中层管理人员“全体起立”，管理人员不论职级、不唯学历、不论资排辈，满足条件都可以参与竞争上岗。同时全面推进市场化用工，建立健全以合同管理为核心、以岗位管理为基础的市场化用工制度，合理控制用工总量，优化用工结构，推动管理人员能上能下、员工能进能出，为公司高质量发展释放人才活力。

(2) 持续完善市场化薪酬分配机制

坚持效益优先的业绩导向，完善工资总额管理制度和市场化薪酬分配机制，促进工资收入与经济效益同向联动，合理拉开收入分配差距，构建以岗位价值为基础、以绩效贡献为依据的薪酬管理制度，以岗定薪、按绩取酬、岗变薪变，实现职工收入能增能减。积极探索建立关键管理人员和核心技术骨干中长期激励机制，进一步激发骨干员工干事创业的积极性、主动性和创造性。

4. 强化党建引领，为高质量发展凝聚磅礴力量

国有企业是中国特色社会主义重要的物质基础和政治基础，是中国共产党执政兴国的重要支柱和依靠力量。必须始终坚持两个“一以贯之”，深入推进党建工作与中心工作深度融合，为公司高质量发展提供坚强的政治保证、组织保证和人才保证。

(1) 始终坚持“两个一以贯之”

始终坚持党的领导、加强党的建设，不断完善中国特色现代企业制度，把坚持党对国有企业的领导作为重大政治原则，把建立现代企业制度作为公司改革的方向。坚持和完善“双向进入、交叉任职”领导体制，严格落实党组织研究讨论重大事项前置程序要求，充分发挥党组织“把方向、管大局、保落实”的领导作用，为推动公司高质量发展发挥引领保障作用。

(2) 深入推进党建工作与中心工作深度融合

要紧紧围绕公司安全生产经营和改革发展稳定大局，积极探索党建工作融入中心、服务大局的新思路、新方法、新载体。积极推动党建工作与生产经营工作有效联动，围绕中心抓党建、抓好党建促发展。坚持把党的领导有效融入公司治理各层级、各环节，坚决把党组织确定的各项决策部署和工作要求落到实处，把党建工作融入主责主业，把党建工作成效转化为企业发展活力和竞争实力。

(3) 着力打造专业化的人才队伍

根据公司发展战略、产业发展方向、生产经营等实际需要，努力培育造就一支能够适应和满足公司高质量发展的人才队伍。牢固树立“要当矿长必须先当区长、要当区长必须先当班队长”的用人导向，把基层一线作为发现和识别年轻干部的“主考场”和“赛马场”；严格遵循选人用人标准和程序，坚持把政治标准放在首位，切实把敢于负责、勇于担当、善于作为、实绩突出的好干部选出来；坚持因其才而取、审其长而用，把合适的人放到适合的岗位上，强化监督考核，引导鼓励干部在其位、履其职、担其责、成其事，为公司高质量发展提供坚强的人才保证。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 宏观经济风险。公司所处行业是国民经济重要的基础性行业，受电力、钢铁、建材等相关行业影响较大。当前我国经济稳中向好、稳中有进的发展态势没有改变，经济增长正在向高质量发展转变，但是影响宏观经济运行的国内外各种不确定因素仍然存在，尤其是国际形势、能源变革创新、新冠肺炎疫情等因素的不确定性，可能会对公司的经营业绩产生影响。

应对措施：公司将密切关注国家经济走势和疫情形势，认真分析煤炭市场供需变化和煤炭价格走势，优化产品结构，提升管理水平，加强客户走访，加强下游产业调研，做到准确预判、精准施策，积极应对宏观经济风险给公司经营发展带来的影响。

2. 安全生产风险。煤炭开采行业属于高风险行业，公司所属矿井又多属于煤与瓦斯突出矿井，并且受水、火、顶板等多种自然灾害的影响，安全生产风险始终是煤炭开采中的最大风险。

应对措施：安全是公司发展的基础，公司将始终坚持安全发展的理念，把安全工作放在一切工作的首位，严格贯彻落实党的“安全第一、预防为主、综合治理”安全生产方针，牢固树立红线意识、底线思维，坚持“管行业必须管安全，管业务必须管安全，管生产经营必须管安全”和“谁主管、谁负责”的原则，层层压实安全责任，进一步健全完善安全生产责任体系，确保责任环环相扣，构筑齐抓共管严密防线，全力以赴抓好安全工作，确保公司安全健康发展。

3. 环境保护风险。在煤炭的开采、洗选以及火力发电过程中，会伴随着矿井水、煤矸石、噪声、烟尘、二氧化碳、二氧化硫等污染物，在我国碳达峰、碳中和的政策背景下，国家将不断加大环境保护的治理力度，加快推进煤炭清洁高效低碳利用，可能会给公司的未来发展带来不确定性影响。

应对措施：一是全面贯彻绿色开发、综合利用、生态治理的发展理念，积极推进绿色环保新技术、新工艺的应用，完善各种污染防治设施，不断加大矸石山综合治理力度，有序开展覆土复绿工作，大力发展煤矸石、煤泥低热值资源综合利用，不断提高瓦斯抽采利用率和矿井水复用率。二是积极按照环境保护新要求、环境监测新标准，认真落实环保主体责任，加大环保设施投入改造，加大矿区环境综合治理，加强环保责任追究考核力度，努力创造良好的生产生活环境。

4. 市场竞争风险。随着供给侧结构性改革的深入推进，煤炭行业的集中度将进一步提高，煤炭供给质量进一步提升，煤炭产业布局 and 区域供给格局发生了新的变化，竞争将更加激烈，煤炭市场形势依然复杂多变。

应对措施：一是加强对煤炭市场运行形势的分析，研究科学的营销策略，积极开拓市场，优化客户结构，加强客户关系管理工作，巩固现有市场和客户，拓展新客户。要按照诚信经营的理念，严格商品煤质量管理，及时调整产品结构，不断维护和开发“盘江煤”的品牌价值。

5. 产业政策风险。随着“碳达峰、碳中和”目标的提出，国务院印发了《2030 前碳达峰行动方案》，指出要大力推动煤炭清洁高效利用，煤炭作为我国主体能源，要走转型升级、绿色低碳发展的道路，对煤炭行业高质量发展提出了更高要求，可能对公司的未来发展带来不确定性影响。

应对措施：公司将加强对国家产业政策的研究和学习，认真研究“双碳”背景下的资源开发和环保工作，全面贯彻绿色开发、综合利用、生态治理的发展理念，立足以煤为主的基本国情，抓好煤炭清洁高效利用，提高资源综合利用水平，积极布局发展新能源，充分发挥好传统能源的兜底保障作用，促进传统能源和新能源优化组合，提高抗风险能力。

(五)其他

适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

(一)报告期内，公司严格按照法律法规等有关要求，不断完善公司法人治理，加强规范运作，促进公司健康发展。一是全面贯彻落实党中央、国务院关于国企改革三年行动方案的有关部署及要求，进一步加强董事会建设、落实董事会职权，制定印发《公司落实董事会职权工作实施方案》，同时修订完善《公司章程》《公司董事会议事规则》，更好发挥董事会定战略、作决策、防风险作用。二是进一步建立各司其职、各负其责、协调运转、有效制衡的公司治理机制，完善公司治理主体权责分配，进一步保障经理层依法行权履职，制定印发《公司董事会授权管理办法》《公司总经理向董事会报告工作办法》，确保各治理主体决策科学、运作规范。三是始终坚持“规范管理、高效运作、风险可控、科学发展”的治理理念，依法依规召开董事会和股东大会，认真审查各项议案，充分发挥独立董事的专业优势和客观独立作用，全年共组织召开 11 次董事会，共审议 62 项议案，召开 2 次股东大会，共审议 30 项议案，保证了科学决策，防范了重大风险，促进了健康发展。

1. 股东与股东大会：报告期内，公司严格按照《公司章程》《公司股东大会议事规则》的规定，依法召集召开股东大会，公司聘请律师对股东大会的召集、召开程序进行见证，保证股东大会的会议筹备、会议议案、议事程序、会议表决、会议决议以及决议的执行和信息披露等各方面符合相关法律法规的要求，确保股东尤其是中小股东充分行使表决权，维护全体股东的共同利益。

2. 公司与控股股东的关系：报告期内，公司与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务方面完全做到了“五分开”，公司董事会、监事会和内部机构能够独立规范运作。控股股东没有超越股

东大会直接或间接干预公司的决策和生产经营活动，没有要求公司为其他人提供担保，没有违规占用公司资金和资产的情况。公司与关联方的关联交易决策程序合法，定价合理，披露充分，保护了公司和全体股东的利益。

3. 董事与董事会：公司严格按照《公司法》《公司章程》规定的董事选聘程序和任职条件选聘董事，公司董事人数和独立董事所占比例符合《公司法》和《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》的要求。董事会下设战略与投资委员会、审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会四个专业委员会，并制定了各专门委员会的工作实施细则。其中审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会中独立董事占多数并担任召集人，审计委员会中有一名独立董事是会计专业人士。各专业委员会严格按照工作实施细则开展工作，充分发挥其专业性作用。各位董事勤勉尽责，认真审阅董事会的各项议案，并提出有利的建议，为公司科学决策提供强有力的支持。

4. 监事与监事会：报告期内，公司严格按照《公司法》《公司章程》规定的监事选聘程序和任职条件选聘公司监事。公司监事会组成符合《公司法》和《公司章程》的规定。公司各位监事积极参加有关培训，学习有关法律法规，本着对股东负责的态度认真履行职责，对公司财务及公司董事、高级管理人员履行职务的行为进行监督，维护了公司和全体股东的利益。

5. 相关利益者：报告期内，公司充分尊重和维护债权人、职工、客户等其他利益相关者的合法权益，坚持合作、开放、共赢的发展理念，共同推进公司持续、健康的发展。

6. 信息披露与透明度：报告期内，公司按照法律法规和《上海证券交易所股票上市规则》《上市公司信息披露管理办法》以及公司有关信息披露的规定，真实、准确、完整、及时地披露有关信息，并做好信息披露前的保密工作，不断提升信息披露的质量，在确保信息披露合法合规的前提下，不断挖掘公司内在价值，扩大自愿披露信息的范围，全面提升信息披露的合规性、及时性和有效性。

7. 内部控制：报告期内，公司严格按照《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，持续完善内控管理体系，严格执行上市公司内控制度，深入贯彻落实《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》，不断强化内部控制，规范公司治理，建立长效机制，坚决杜绝关联方资金占用和违规对外担保问题，有效防范了各类重大风险，保持了企业发展的大局稳定。

（二）内幕信息知情人登记管理制度的制定及实施情况。

2011年，公司第三届董事会2011年第五次临时会议审议通过了《盘江股份内幕信息知情人登记管理制度》。（内容详见公司于2011年12月31日在《中国证券报》《上海证券报》以及上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）上的公告。）

2012年，公司第三届董事会2012年第四次临时会议审议通过了《盘江股份重大信息内部报告制度》《盘江股份外部信息报送和使用管理制度》《盘江股份重大信息内部保密制度》以及《盘江股份内幕交易防控考核制度》等一系列相关配套制度。（内容详见公司于2012年7月13日在《中国证券报》《上海证券报》以及上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）上的公告。）报告期内，公司严格执行相关制度。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

详见第六节重要事项中“与再融资相关的承诺”相关内容。

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2020 年年度股东大会	2021 年 5 月 28 日	上海证券交易所网站	2021 年 5 月 29 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2021-034
2021 年第一次临时股东大会	2021 年 10 月 15 日	上海证券交易所网站	2021 年 10 月 16 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2021-065

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(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及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
朱家道	董事长	男	51	2021-02-08	2023-06-29	0	0	0	无		是
杨德金	副董事长	男	49	2022-02-11	2023-06-29	0	0	0	无		否
	总经理			2022-01-12	2023-06-29	0	0	0	无		否
徐建国	董事	男	51	2019-06-27	2023-06-29	0	0	0	无		是
包庆林	董事	男	57	2021-05-28	2023-06-29	0	0	0	无		是
杨世梁	董事	男	57	2017-03-25	2023-06-29	0	0	0	无		是
王爽	董事	男	33	2021-10-15	2023-06-29	0	0	0	无		是
简永红	董事(离任)	男	51	2017-03-25	2021-06-04	0	0	0	无		是
赵敏	独立董事	女	51	2020-06-29	2023-06-29	0	0	0	无	7.14	否
李学刚	独立董事	男	56	2020-06-29	2023-06-29	0	0	0	无	7.14	否
李守兵	独立董事	男	50	2021-05-28	2023-06-29	0	0	0	无	4.17	否
刘宗义	独立董事(离任)	男	63	2015-03-20	2021-04-30	0	0	0	无	2.97	否
赖远忠	监事会主席	男	51	2019-06-27	2023-06-29	0	0	0	无		是
付洪	监事	男	46	2018-04-26	2023-06-29	0	0	0	无		是
刘志来	监事	男	47	2017-03-25	2023-06-29	0	0	0	无		是
晏定明	职工监事	男	58	2020-06-29	2023-06-29	0	0	0	无		否

张丽莉	职工监事	女	48	2019-02-29	2023-06-29	0	0	0	无		否
杨凤翔	副总经理	男	57	2014-07-04	2023-06-29	0	0	0	无		否
尹翔	副总经理	男	55	2016-08-20	2023-06-29	0	0	0	无		否
梁玉柱	副总经理	男	53	2016-08-20	2023-06-29	0	0	0	无		否
麻竹林	副总经理	男	51	2019-08-06	2023-06-29	0	0	0	无		否
桑增林	财务负责人 (总会计师)	男	44	2016-08-20	2023-06-29	0	0	0	无		否
	董事会秘书			2017-03-25	2023-06-29	0	0	0	无		否
王明仲	总工程师	男	43	2021-05-07	2023-06-29	0	0	0	无		否
徐再刚	副总经理兼 总工程师(离任)	男	53	2018-12-24	2021-04-30	0	0	0	无		是
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	21.42	/

姓名	主要工作经历
朱家道	曾任盘江矿务局土城矿技术员、助理工程师，盘江煤电(集团)公司土城矿副区长、区长、副总工程师、副矿长，公司生产部副处长、月亮田矿矿长、土城矿矿长，火铺矿党委书记、矿长，公司党委副书记、副董事长、副总经理、总经理。现任盘江煤电党委委员、副总经理、公司党委书记、董事长。
杨德金	曾任盘江矿务局山脚树矿技术员，盘江煤电(集团)有限公司山脚树矿助理工程师、副区长、区长、副总工程师，贵州盘江煤电有限责任公司驻山脚树矿安监处处长、山脚树矿矿长，公司火烧铺矿副矿长、山脚树矿党委委员副矿长、矿长，公司党委委员、副总经理(主持经理层工作)。现任国投盘江发电有限公司副董事长，公司党委副书记、副董事长、总经理。
徐建国	曾任盘江矿务局火铺矿计划科一般干部。盘江煤电(集团)公司火铺矿计划科副科长、科长、生产技术科副科长、副总经济师、副矿长，公司投资资产部主任、计划工程部主任，盘江控股副总经理兼投融资部部长，盘江煤电、盘江控股战略发展部总经理、毕节中城能源有限责任公司董事长；现任盘江煤电总经济师、毕节中城能源有限责任公司董事长、公司董事。
包庆林	曾任盘江矿务局山脚树矿技术员、助理工程师、工程师，金佳矿筹建处副总工程师、总工程师，盘江煤电(集团)有限公司新井公司总工程师，松河公司筹建处处长、总经理，公司总经理助理、副总经理，盘江煤电组织人事部中层正职级、煤炭事业部总经理。现任盘江技术研究院总经理、公司董事。

杨世梁	曾任盘江矿务局火铺矿采煤五区综采队技术员、队长、机械动力处助理工程师、工程师、主任工程师、副主任、主任，新井开发公司经理，盘江煤电（集团）公司改发办处长，贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司执行董事、总经理，盘江控股党委委员、工会主席、总工程师，盘江煤电清洁能源事业部副总经理，贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司党总支书记、董事长。现任盘江煤电信息中心主任、公司董事。
王爽	曾任贵州盘江投资控股（集团）有限公司综合办公室科员、副主任科员、副科长、改革领导小组办公室（并购业务部）副科长，贵州盘江资产管理有限责任公司办公室副主任、主任、风控合规负责人、董事会秘书，盘江集团战略发展部副部长。现任盘江资产管理有限责任公司董事、副总经理、盘江煤电战略发展部总经理、团委书记、公司董事。
简永红	曾任盘江矿务局火铺矿选煤厂技术员、助理工程师、副厂长，盘江煤电（集团）公司火铺矿选煤厂副厂长、厂长、老屋基选煤厂副厂长、厂长，公司总经理助理，盘江控股总经理助理、海外事业部总经理，盘江国际投资贸易有限公司董事局主席，盘江物流董事长，盘江控股副总经理，西部红果煤炭交易有限公司党支部书记、董事长，盘江控股供应链分公司经理。现任盘江煤电综合事业部总经理、盘江贸易公司董事长。
赵敏	曾任贵阳第二律师事务所专职律师、争鸣律师事务所副主任律师、泽丰律师事务所专职律师、贵州天职律师事务所专职律师、贵州杰鉴律师事务所主任律师。现任北京盈科（贵阳）律师事务所高级合伙人、中国振华（集团）科技股份有限公司独立董事、贵州省广播电视信息网络股份有限公司独立董事、贵州旅游投资控股（集团）有限责任公司外部董事、公司独立董事。
李学刚	曾任秦皇岛煤炭交易市场信息部主任、秦皇岛煤炭交易市场总裁助理、秦皇岛煤炭交易中心总经理、秦皇岛闽能能源发展有限公司总经理、秦皇岛海运煤炭交易市场副总经理、内蒙古煤炭交易中心副总经理。现任北京中煤时代科技发展有限公司副总裁、公司独立董事。
李守兵	曾在贵州新联进出口公司财务部工作，贵州兴居房地产开发有限公司、贵州亚信会计师事务所有限公司、华创证券财务并购部工作。现任贵州智合会计师事务所有限公司合伙人、贵州省科技厅财务评审专家、公司独立董事。
刘宗义	曾任毕节地区劳动人事局干部科科员、贵州财经学院讲师、贵阳新华会计师事务所所长、贵阳市人大财经委财政预算审查专家组成员。现任中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）管委会主任兼贵州分所所长。
赖远忠	曾任六枝矿务局财务处会计、副处长，贵州畅达水泥有限责任公司副经理，六枝工矿（集团）有限公司企业策划部部长、财劳部部长、副总会计师、劳动工资（社保）部部长，林东矿业集团有限责任公司总会计师、副总经理，盘江煤电审计监督部部长。现任公司监事会主席。
付洪	曾任盘江煤电（集团）公司金佳矿筹备处财务科助理会计师，新井公司财务科助理会计师、副科长、企管科科长，盘江煤电（集团）公司财务部科长，公司财务部副主任，盘江控股财务管理部副部长（产权管理处副处长），贵州盘江国有资本运营有限公司财务劳资部（社会保险处、产权管理处）副部（处）长，盘江控股副总会计师。现任水矿控股总会计师、公司监事。
刘志来	曾任盘江煤电（集团）公司土城矿工资科助理经济师、劳动社会保障培训办公室副主任、主任，盘江控股人力资源和社会保险处科长、副处长，盘江控股人力资源部副部长、社会保险处副处长、教育培训处副处长，贵州盘江国有资本运营有限公司运营考核部（审计部）副部长、部长。现任盘江煤电党委组织部组织部（人力资源部）总经理、公司监事。
晏定明	曾任盘江矿务局团委、土城矿团委干事、副书记，盘江矿务局监察处副科长、社保处副科长，盘江煤电（集团）有限公司社会保险部副主任、

	劳动和社会保险处副处长，贵州盘江煤电有限责任公司运销处副处长，公司火铺矿副矿长，公司审计考核部副主任（负责部门工作）。现任公司审计考核部主任、职工监事。
张丽莉	曾任盘江煤电（集团）公司火铺矿财务科会计员、助理会计师、副科长、科长；公司财务部副主任（主持工作）；现任盘江新能源发电（盘州）有限公司总会计师、公司职工监事。
杨凤翔	曾任盘江矿务局机关学校教师、火铺矿工会干事、运销科一般干部、运销处一般干部，盘江煤电（集团）公司运销处科长、副处长、办公室主任，贵州水红铁路有限责任公司党委副书记、董事、常务副总经理。现任公司党委委员、副总经理。
尹翔	曾任盘江矿务局土城矿技术员、开拓队副队长、副区长，盘江煤电（集团）公司土城矿副区长、区长、副矿长，新井公司副经理，盘江煤电（集团）公司生产管理部副主任，松河公司副总经理，盘江威宁项目组组长，公司月亮田矿矿长。现任公司党委委员、副总经理、首黔公司董事长。
梁玉柱	曾任盘江矿务局火铺矿采区技术员、技术主管兼副区长，盘江煤电（集团）公司火铺矿副总工程师、安监局总工程师，新井公司总工程师，盘江煤电（集团）公司山脚树矿总工程师，盘江煤电有限公司生产部副主任、改革与发展办公室副主任，恒普公司总经理、党总支书记。现任公司副总经理、马依公司董事长、恒普公司董事长。
麻竹林	曾任盘江矿务局老屋基矿通风区实习生、助理工程师、副队长、队长、副区长，盘江煤电（集团）公司老屋基矿通风副总工程师、区长、调度室主任，盘江煤电有限公司矿井通风部副主任工程师、副主任，公司驻山脚树矿安监处副处长、山脚树矿副矿长、矿井通风部主任、安监局局长、副总工程师。现任公司副总经理。
桑增林	曾任盘江煤电（集团）公司火铺矿财务科会计员、劳动和社会保险科副科长、财务科副科长、科长，公司财务部副主任，盘江控股财务管理部副部长、产权管理处副处长。现任公司财务负责人（总会计师）、董事会秘书。
王明仲	曾任盘江煤电（集团）有限公司山脚树矿技术员、开拓队队长、技术主管，盘江煤电集团公司山脚树矿技术科副科长，公司山脚树矿副区长、区长、副总工程师，公司安监局总工程师、金佳矿党委委员、总工程师、矿长。现任公司副总经理、总工程师。
徐再刚	曾任盘江矿务局土城矿技术员、副区长、区长、采煤队队长党支部书记、工会副主席、工会主席、采掘队队长，盘江煤电（集团）有限公司土城矿通风区区长、副总工程师、总工程师、矿长，公司生产部负责人，松河公司总经理，公司总工程师，盘江控股组织人事部中层正职级干部；贵州盘江采矿工程技术中心有限公司党委委员、技术总监，盘江股份党委委员、副总经理、总工程师。现任盘江煤电总工程师。

其它情况说明

√适用 □不适用

由于 2021 年度公司各项考核指标未最终确定，故暂不能确定公司董事和高管人员 2021 年度的薪酬。待最终考核结果确定后，公司将依法召开会议审议董事和高管人员 2021 年度的薪酬，并进行单独披露。

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1. 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
朱家道	盘江煤电	党委委员、副总经理	2020.12	
徐建国	盘江煤电	总经济师	2021.04	
杨世梁	盘江煤电	信息中心主任	2022.03	
王爽	盘江煤电	战略发展部总经理	2021.11	
刘志来	盘江煤电	党委组织部（人力资源部部长）总经理	2021.05	
简永红	盘江煤电	综合事业部总经理		
徐再刚	盘江煤电	总工程师	2021.04	
在股东单位任职情况的说明	任职文件未明确任期终止日期。			

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
徐建国	毕节中城能源有限责任公司	董事长	2020.04	
	贵州盘江资产管理有限公司	董事		
	贵州松河煤业发展有限责任公司	董事		
	贵州首黔资源开发有限公司	董事		
	贵州盘江集团财务有限公司	董事		
	贵州盘江电力投资有限公司	监事会主席		
包庆林	盘江技术研究院	执行董事、总经理		
	贵州松河煤业发展有限责任公司	副董事长		
	贵州安和矿业科技工程股份有限公司	董事长	2021.10	
杨世梁	贵州林东矿业集团有限公司	董事	2017.02	
王爽	贵州盘江资产管理有限公司	董事、副总经理		
	贵州盘江发展有限公司	董事	2021.06	
	南方锰业集团遵义有限公司	董事		
赖远忠	六枝工矿（集团）有限责任公司	监事		
	贵州水矿控股集团有限责任公司	监事会主席		
	贵州盘江集团财务有限公司	专职外部董事		
付洪	贵州水矿控股集团有限责任公司	总会计师		
	贵州盘江贸易有限公司	董事	2015.10	

	贵州盘江石阡天成石材开发有限责任公司	监事		
	贵州盘江发展有限公司	监事		
刘志来	贵州盘江发展有限公司	董事	2018.01	
	林东矿业集团有限责任公司	监事	2017.02	
	贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司	监事会主席	2019.11	
杨德金	国投盘江发电有限公司	副董事长		
杨凤翔	盘江运通物流股份有限公司	董事长		
	贵州盘江运通商贸有限公司	执行董事		
	西部红果煤炭交易有限公司	董事长		
	攀枝花盘江煤焦化有限公司	董事长		
	西昌盘江煤焦化有限公司	董事长		
尹翔	贵州盘江首黔资源开发有限公司	董事长		
梁玉柱	贵州盘江马依煤业有限公司	董事长		
	贵州盘江恒普煤业有限公司	董事长		
桑增林	贵州松河煤业发展有限责任公司	监事		
	贵州盘江集团财务有限公司	董事		
	国投盘江发电有限公司	监事		
晏定明	贵州首黔资源开发有限公司	监事		
	贵州盘江新光发电有限公司	监事		
在其他单位任职情况的说明	任职文件未明确任期终止日期。			

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	按照贵州盘江煤电集团有限责任公司《关于印发〈盘江煤电集团2021年度主要负责人经营业绩考核办法〉的通知》（盘江煤电人资〔2021〕2号）和《关于印发〈盘江煤电集团管理企业负责人薪酬管理办法〉的通知》（盘江煤电人资〔2021〕3号）等规定进行考核，由董事会薪酬与考核委员会向董事会提出建议，提交公司董事会、股东大会审议批准。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	以贵州盘江煤电集团有限责任公司《关于印发〈盘江煤电集团2021年度主要负责人经营业绩考核办法〉的通知》（盘江煤电人资〔2021〕2号）和《关于印发〈盘江煤电集团管理企业负责人薪酬管理办法〉的通知》（盘江煤电人资〔2021〕3号）等有关考评文件为依据进行考核。

董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	参见本报告第四节公司治理（四、董事、监事、高级管理人员和员工情况）“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”部分。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	参见本报告第四节公司治理（四、董事、监事、高级管理人员和员工情况）“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”部分。

(四) 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	变动原因
刘宗义	独立董事	离任	任期届满
朱家道	总经理	离任	工作变动辞任
徐再刚	副总经理兼总工程师	离任	工作变动辞任
简永红	董事	离任	工作变动辞任
杨德金	董事	选举	工作需要选举
杨德金	总经理	聘任	工作需要聘任
包庆林	董事	选举	工作需要选举
王爽	董事	选举	工作需要选举
李守兵	独立董事	选举	工作需要选举
王明仲	总工程师	聘任	工作需要聘任

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

(六) 其他

适用 不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第六届董事会 2021 年第一次临时会议	2021 年 1 月 29 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2021-006
第六届董事会 2021 年第二次临时会议	2021 年 2 月 8 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2021-010
第六届董事会第四次会议	2021 年 4 月 16 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2021-012
第六届董事会第五次会议	2021 年 4 月 26 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2021-024
第六届董事会 2021 年第三次临时会议	2021 年 5 月 7 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2021-028
第六届董事会 2021 年第四次临时会议	2021 年 6 月 25 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2021-036
第六届董事会第六次会议	2021 年 8 月 27 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2021-050
第六届董事会 2021 年第五次临时会议	2021 年 9 月 29 日	所有议案均审议通过，详见公司公告临 2021-059

第六届董事会第七次会议	2021年10月22日	审议通过了《2021年第三季度报告》
第六届董事会2021年第六次临时会议	2021年11月30日	所有议案均审议通过，详见公司公告临2021-066
第六届董事会2021年第七次临时会议	2021年12月14日	所有议案均审议通过，详见公司公告临2021-073

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
朱家道	否	11	11	10	0	0	否	2
杨德金	否	0	0	0	0	0	否	0
徐建国	否	11	11	10	0	0	否	2
包庆林	否	6	6	6	0	0	否	1
杨世梁	否	11	11	10	0	0	否	2
王爽	否	3	3	3	0	0	否	0
赵敏	是	11	11	10	0	0	否	1
李学刚	是	11	11	10	0	0	否	2
李守兵	是	6	6	6	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	11
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	10
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	李守兵（召集人）、赵敏、朱家道
提名委员会	赵敏（召集人）、李守兵、朱家道

薪酬与考核委员会	李学刚（召集人）、李守兵、朱家道
战略委员会	朱家道（召集人）、徐建国、李学刚

(2). 报告期内审计委员会召开 9 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2021 年 1 月 22 日	审议《关于为贵州盘江马依煤业有限公司马依西一井项目贷款提供担保的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。
2021 年 4 月 16 日	1. 审议《2020 年度财务决算报告》 2. 审议《2020 年年度报告及摘要》 3. 审议《关于 2020 年度内部控制评价报告的议案》 4. 审议《关于“三供一业”供水改造移交的议案》 5. 审议《2021 年度财务预算报告》 6. 审议《关于日常关联交易的议案》 7. 审议《关于公司与贵州盘江集团财务有限公司续签<金融服务协议>暨关联交易的议案》 8. 审议《关于签订<盘江新光 2×66 万千瓦燃煤发电项目非公开转让协议>暨关联交易的议案》 9. 审议《关于聘请 2021 年度财务审计机构和内控审计机构的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。
2021 年 4 月 18 日	审议《2021 年第一季度报告及正文》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。
2021 年 6 月 17 日	1. 审议《关于为贵州首黔资源开发有限公司提供委托贷款暨关联交易的议案》 2. 审议《关于签署<股权托管协议>暨关联交易的议案》 3. 审议《关于签署<贵州盘江电投发电有限公司股权托管协议>暨关联交易的议案》 4. 审议《关于签署<贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司股权托管协议>暨关联交易的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。
2021 年 8 月 19 日	1. 审议《关于同一控制下企业合并追溯调整财务数据的议案》； 2. 审议《2021 年半年度报告及摘要》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。
2021 年 9 月 22 日	1. 审议《关于收购贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司 58.14% 股权的议案》 2. 审议《关于公司与贵州盘江投资控股（集团）有限公司资产置换暨关联交易的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。
2021 年 10 月 15 日	审议《2021 年第三季度报告》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。
2021 年 11 月 19 日	审议《关于向贵州松河煤业发展有限责任公司增加投资暨关联交易的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。
2021 年 12 月 7 日	审议《关于捐赠贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司 58.14% 股权及相关资产的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。

(3). 报告期内提名委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2021 年 1 月 22 日	审议《关于增补公司第六届董事会董事的议案》	会议同意推举包庆林先生为公司第六届董事会增补董事候选人，同意提交董事会审议。
2021 年 4 月 30 日	1. 审议《关于增补公司第六届董事会独立董事的议案》 2. 审议《关于聘任公司副总经理（主持经理层工作）的议案》 3. 审议《关于聘任公司总工程师的议案》	会议同意推举李守兵先生为公司第六届董事会增补独立董事候选人，同意杨德金先生作为公司副总经理人选（主持经理层工作），同意王明仲先生作为公司总工程师人选，同意提交董事会审议。
2021 年 6 月 17 日	审议《关于增补公司第六届董事会董事的议案》	会议同意推举王爽先生为公司第六届董事会增补董事候选人，同意提交董事会审议。

(4). 报告期内薪酬与考核委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2021 年 4 月 18 日	1. 审议《关于公司董事 2020 年度薪酬的议案》 2. 审议《关于公司高级管理人员 2020 年度薪酬的议案》	委员会认为公司董事、高管的薪酬考核综合考虑了公司所处的行业和地区的薪酬水平，并结合公司实际经营业绩情况，对公司董事、高级管理人员所支付的薪酬是合理的，符合相关法律法规和相关政策规定，同意将考核结果提交董事会审议。

(5). 报告期内战略委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2021 年 9 月 22 日	1. 审议《关于收购贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司 58.14% 股权的议案》 2. 审议《关于公司与贵州盘江投资控股（集团）有限公司资产置换暨关联交易的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。
2021 年 11 月 22 日	审议《关于向贵州松河煤业发展有限责任公司增加投资暨关联交易的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。
2021 年 12 月 10 日	1. 审议《贵州盘江精煤股份有限公司“十四五”发展规划》 2. 审议《关于捐赠贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司 58.14% 股权及相关资产的议案》	一致同意上述议案，同意提交董事会审议。

(6). 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	20,431
主要子公司在职员工的数量	5,233
在职员工的数量合计	25,664
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	8,359
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	20,077
销售人员	24
技术人员	815
财务人员	132
行政人员	4,616
合计	25,664
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	42
本科	1,717
大专	2,365
高中及以下	21,540
合计	25,664

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

建立健全以岗位工资为主的基本工资制度，以岗位价值为依据，以业绩为导向，结合企业经济效益合理确定不同岗位的工资水平，向关键岗位、生产一线岗位和紧缺急需的高层次、高技能人才倾斜，合理拉开收入差距，调整不合理过高收入，逐步提高低收入群体职工收入，扩大中等收入群体职工比例。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

紧紧围绕公司安全生产经营和改革发展的需要，把人才培养工作摆在更加突出的位置，进一步完善人才培养机制，不断优化人才队伍结构，明确目标方向，细化责任落实，切实加强人才队伍建设。依托人才培训中心大力培养各类党务人才、经营管理人才、专业技术人才和技能人才，公司全年党务人才、经营管理人才、专业技术人才培训计划 38 期 2,882 人，技能人才培训计划 141 期 2,130 人，新型学徒制培训计划 23 期 1,155 人，合计 202 期 6,167 人；全年安全培训计划 989 期（班）38,207 人次。

(四) 劳务外包情况

□适用 √不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案**(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况**

√适用 □不适用

《公司章程》规定的现金分红政策为：

1. 公司每一会计年度如实现盈利且该年度的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值，公司将积极采取现金方式分配股利，原则上每年度进行一次现金分红。每年以现金方式分配的利润不少于当年实现可分配利润的 10%。公司最近三年以现金方式累计分配的利润应不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%。

2. 公司董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，并按照公司章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：

（1）公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%。

（2）公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%。

（3）公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%。

公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以按照前项规定处理。

报告期，公司严格按照《公司章程》的规定执行现金分红政策，制订了《2020 年度利润分配预案》，公司独立董事对此发表了独立意见认为：该利润分配预案符合公司现行实际情况和公司长远发展的需要，有利于维护公司全体股东的利益，同意该利润分配预案。中小股东通过股东大会充分表达意见，合法权益得到充分维护。该预案在 2020 年度股东大会上审议通过，并已实施完毕。报告期内公司未对现金分红政策进行调整或变更。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

□适用 √不适用

十一、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

(三) 董事、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

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

2021年8月27日，公司第六届董事会第六次会议审议通过了《关于制定〈公司经理层成员任期制和契约化管理办法（试行）〉的议案》，为了进一步健全公司经理层成员考核激励约束机制，激发企业活力和效率，推动公司高质量发展，会议同意公司制定的《贵州盘江精煤股份有限公司经理层成员任期制和契约化管理办法（试行）》。公司坚持考核与激励约束相结合，通过建立考核制度、考核指标体系，采取科学的评价方法和标准，对公司经理层成员年度和任期内企业经营效益、个人工作业绩与效果进行评价，并运用评价结果发挥激励约束刚性作用。

报告期内，公司高级管理人员的薪酬以贵州盘江煤电集团有限责任公司《关于印发〈盘江煤电集团2021年度主要负责人经营业绩考核办法〉的通知》（盘江煤电人资〔2021〕2号）和《关于印发〈盘江煤电集团管理企业负责人薪酬管理办法〉的通知》（盘江煤电人资〔2021〕3号）为考评依据，董事会薪酬与考核委员会负责考核并监督执行情况。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

公司严格按照国家有关法律法规和《企业内部控制基本规范》及相关配套指引等规定，围绕内部控制的五个目标：内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通、内部监督，建立了较为完善的内部控制体系，建立健全内部控制制度，制定印发了《盘江股份财务收支内部审计实施办法》《盘江股份经济责任审计办法》《盘江股份违规经营投资责任追究办法（试行）》《盘江股份公司工程造价审计办法（试行）》等40余项规章制度。

报告期内，公司各项内部控制制度均得到有效执行，不存在重大内控缺陷。具体详见公司本年度报告披露之日在上海证券交易所网站披露的《盘江股份2021年度内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

√适用 □不适用

为促进子公司规范运作和健康发展,维护全体股东利益,公司通过建章立制、监督评价等方式,对子公司重大事项和关键环节实施管控,依据部门职责分工进行归口管理。同时公司根据子公司章程的规定,对子公司委派董事、监事人员,并制定印发《贵州盘江精煤股份有限公司派出董事和监事管理办法》,对子公司年度投资计划、经营计划等重大事项履行内控程序,确保各子公司规范运作、科学决策。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

按照《企业内部控制审计指引》及中国注册会计师执业准则的相关要求,大信会计师事务所(特殊普通合伙)对公司 2021 年 12 月 31 日的财务报告内部控制的有效性进行了审计,并出具了标准无保留意见的《贵州盘江精煤股份有限公司 2021 年度内部控制审计报告》,认为公司于 2021 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定,在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。报告具体内容详见上海证券交易所网站(<http://www.sse.com.cn>)。

是否披露内部控制审计报告:是

内部控制审计报告意见类型:标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

2021 年,公司严格按照监管部门有关要求,对照《上市公司治理专项自查清单》,本着实事求是的原则对公司 2018 年至 2020 年三个年度的公司治理有关情况开展自查自纠。经自查,公司在组织机构的运行和决策、控股股东及关联方、内部控制规范体系建设以及信息披露等方面均不存在违反《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等相关规定的情形。

十六、其他

□适用 √不适用

第五节 环境与社会 responsibility

一、环境信息情况

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

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

2021 年,公司被列入“六盘水市 2021 年重点排污单位名录”的单位有火铺矿、金佳矿、山脚树矿、土城矿、盘南公司响水矿、火铺矸石发电厂。以上各单位均有经环保部门认定的排污口,所有污染物都通过在线监测系统监测后外排。报告期内,公司严格按照国家有关法律、法规进行生产经营。具体排污信息如下:

单位	污染物	执行标准	主要污染物	标准限值	排放值	排放量
----	-----	------	-------	------	-----	-----

	类别			(mg/L)	(mg/L)	(吨)
火铺矿	废水	《煤炭工业污染物排放标准》(GB20426-2006)及《污水综合排放标准》(GB8978-1996)一级标准。	化学需氧量	50	12.93	34.97
			氨氮	15	0.68	1.77
金佳矿	废水		化学需氧量	50	6.41	23.52
			氨氮	15	0.26	0.85
山脚树矿	废水		化学需氧量	50	6.21	12.58
			氨氮	15	0.26	0.53
土城矿	废水		化学需氧量	50	11.28	50.08
			氨氮	15	0.8	3.47
盘南公司 响水矿	废水		化学需氧量	50	7.59	28.47
			氨氮	15	0.45	1.66
单位	污染物类别	执行标准	主要污染物	标准限值 (mg/m ³)	排放值 (mg/m ³)	排放量 (吨)
火铺矸石 发电厂	废气	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	烟尘	30	11.71	8.76
			二氧化硫	400	113.48	93.65
			氮氧化物	200	126.05	95.68

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

2021 年报告期内，公司被列入重点排污单位的污染防治设施系统运行正常。具体如下：

单位名称	污染物	污染设施的建设情况	设计处理能力 (m ³ /h)
土城矿	矿井水	斜板沉淀	2250
山脚树矿	北井矿井水	斜板沉淀	1,050
	平田矿井水	斜板沉淀	1,200
金佳矿	矿井水	斜板沉淀，并深度净化为生活饮用水。	2,867
火铺矿	矿井水	斜板沉淀	2,000
盘南公司 响水矿	矿井水	斜板沉淀	3,000
火铺矸石 发电厂	烟尘	3 套电-袋除尘系统	300,000
	二氧化硫	石灰石湿法脱硫系统	脱硫效率 ≥ 90%
	二氧化硫	SNCR 脱销系统	

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

公司建设项目均在项目建设之前开展环境影响评价，按照环评及批复要求，对污染治理和生态保护工程与主体工程同时设计、同时施工，并在试运行完成后按要求申请环保验收，通过验收获得许可后正式投入生产使用。各单位排污许可证均在有效期内。

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

各单位均制定了《突发环境事件应急预案》，通过了专家评审，并在六盘水市生态环境局备案。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

公司各单位均按照环保部门要求制定了自行监测方案（计划），并按自行监测方案（计划）开展了企业自行监测工作。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

(1) 排污信息

2021 年，公司除上述被列为重点排污的单位外，还有以下排污单位，具体排污信息如下：

单位	污染物类别	执行标准	主要污染物	标准限值 (mg/L)	排放值 (mg/L)	排放量 (吨)
月亮田矿	废水	《煤炭工业污染物排放标准》(GB20426-2006)	化学需氧量	50	10.02	5.8
			氨氮	15	0.35	0.19
首黔公司 杨山矿	废水	及《污水综合排放标准》(GB8978-1996)一级标准。	化学需氧量	50	9.86	2.02
			氨氮	15	0.56	0.097

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

2021 年，公司重点排污单位之外的污染防治设施系统运行正常。具体如下：

单位名称	污染物	污染设施的建设和运行情况	设计处理能力 (m ³ /h)
月亮田矿	矿井水	斜板沉淀	1,200
首黔公司杨山矿	矿井水	絮凝沉淀	70

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

持续加强矿区矸石山生态环境综合治理工作，2021 年累计完成覆土复绿面积达 40.72 万平方米，利用矸石造土造地达 5000 多平方米。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

报告期内，公司持续加大耗能设备的节能升级改造力度，2021 年共节约 6100 吨标准煤，折算后约减少碳排放 4148 吨。

二、社会责任工作情况

适用 不适用

2021 年，公司高度重视社会责任的履行，努力追求经济、社会的协调发展，围绕经营发展目标，狠抓安全生产工作，加强环境保护和治理，保护投资者、职工、消费者和债权人的合法权益，提升企业运行效率，推动公司做强做优做大，服务地方经济发展。报告期内，公司积极履行社会责任，包括股东权益保护、职工权益保护、消费者权益保护、环境保护、公共关系和社会公益事业等。

1. 股东权益保护。公司严格按照法律法规的规定召开股东大会，并聘请专门的法律顾问对股东大会的召集、召开、表决等程序进行见证，出具法律意见书，确保所有股东，尤其是中小股东享有平等的地位，能够充分行使自己的权益。报告期内，公司共计召开股东大会 2 次、董事会 11 次、监事会 9 次。公司严格遵守信息披露制度和流程，共发布定期公告 4 次，临时公告 78 个，信息披露及时、准确、完整。同时公司注重业绩回报，分配 2020 年度现金红利 66,202.07 万元。

2. 职工权益保护。公司认真执行《劳动法》和《劳动合同法》等法律法规，切实保护员工合法权益。一是坚持以人为本，加强职业卫生管理，做好职业病的防护工作，保障从业人员健康权益。二是保障职工的休假权益，按照国家法律规定，落实职工休假制度。三是加强职工文化建设，多次筹备职工活动，开展“庆元旦·共和谐”、“送新春·送祝福”、元宵猜灯谜、“三八”节女职工春游徒步等活动，丰富了职工的精神文化生活。四是坚决贯彻落实党的“安全第一、预防为主、综合治理”安全生产方针，按照“党政同责、一岗双责、齐抓共管、失职追责”的要求，全面落实安全生产主体责任。全年杜绝了较大及以上事故，安全工作保持了平稳局面。

3. 消费者权益保护。公司严格执行国家产品质量标准，确保产品质量满足客户需求。公司通过走访客户，及时获得市场反馈的信息，生产出满足市场需求的产品，并保证质量符合客户的要求。

4. 环境治理和保护。公司积极应对经济发展新常态、环境保护新要求、环境监测新标准，牢固树立“生态优先、绿色发展”的理念，把环保作为公司发展的底线，认真落实环保责任。报告期内，公司各项污染物均做到了达标排放。

5. 公共关系和社会公益事业。公司在实现自身经济价值的同时，积极履行社会公益责任，努力创造和谐的公共关系。报告期内，公司坚持地企共建，以支持小城镇建设、项目帮扶等方式，积极参与脱贫攻坚、乡村振兴工作。抓好信访维稳工作，保持企业和谐稳定，以企业的稳定支持社会大局的稳定。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

为了进一步巩固脱贫攻坚成果，持续发挥扶贫带动作用，接续推进乡村振兴，切实履行社会责任，2021年12月24日，公司第六届董事会2021年第七次临时会议审议通过了《关于捐赠贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司58.14%股权及相关资产的议案》，并经公司2022年第一次临时股东大会审议通过。会议同意公司将持有的小黄牛公司58.14%股权及其相关资产捐赠给盘州市红十字会，用于乡村振兴工作、农业农村设施建设等。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	盘江煤电	<p>1.盘江煤电及其投资的企业将来不会直接或间接经营任何与盘江股份及其下属公司经营的业务构成竞争或可能构成竞争的业务，也不会投资任何与盘江股份及其下属公司经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业；如盘江煤电及其投资的企业为进一步拓展业务范围，与盘江股份及其下属公司经营的业务产生竞争，则盘江煤电及其投资的企业将以停止经营相竞争业务的方式，或者将相竞争业务纳入到盘江股份经营的方式，或者将相竞争业务转让给无关联关系的第三方的方式避免同业竞争。</p> <p>2.盘江煤电及其投资的企业如与盘江股份及其下属公司进行交易，均会以一般商业性及市场上公平的条款及价格进行。</p> <p>3.盘江煤电及其投资的企业违反以上任何一项承诺的，将补偿盘江股份因此遭受的一切直接和间接的损失。</p>	2008年9月22日、长期有效	否	是
	其他	盘江煤	<p>对上市公司独立性的承诺：</p> <p>1.人员独立。</p>	2008年9月22	否	是

	电	<p>(1) 保证盘江股份的总经理、副总经理、财务负责人和董事会秘书等高级管理人员专职在盘江股份工作，并在盘江股份领取薪酬。</p> <p>(2) 保证盘江股份的劳动、人事管理上完全独立。</p> <p>2.财务独立。</p> <p>(1) 保证盘江股份建立独立的财务会计部门，建立独立的财务核算体系和财务管理制度。</p> <p>(2) 保证盘江股份独立在银行开户，不与盘江煤电及下属企业共用一个银行账户。</p> <p>(3) 保证盘江股份依法独立纳税。</p> <p>(4) 保证盘江股份能够独立做出财务决策，盘江煤电不干预其资金使用。</p> <p>(5) 保证盘江股份的财务人员不在盘江煤电及下属企业双重任职。</p> <p>3.机构独立。</p> <p>(1) 保证盘江股份依法建立和完善法人治理结构，建立独立、完整的组织机构，与盘江煤电及下属企业之间在办公机构和生产经营场所等方面完全分开。</p> <p>4.资产独立。</p> <p>(1) 保证盘江股份具有完整的经营性资产。</p> <p>(2) 保证不违规占用盘江股份的资金、资产及其他资源。</p> <p>5.业务独立。</p> <p>保证盘江股份拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质以及具有独立面向市场自主经营的能力。</p>	日、长期有效			
	解决关联交易	盘江煤电	<p>盘江煤电及其投资的企业将尽量减少与盘江股份的关联交易，若有不可避免的关联交易，盘江煤电及其投资的企业与盘江股份将依法签订协议，履行合法程序，并将按照有关法律、法规、《贵州盘江精煤股份有限公司章程》等有关规定履行信息披露义务和办理有关报批事宜。保证不通过关联交易损害盘江股份及其他股东的合法权益。</p>	2008年9月22日、长期有效	否	是
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	盘江煤电	<p>1.不在中国境内外，以任何方式从事任何直接或间接与本公司的业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动，并将促使下属子公司、分公司、控股公司和附属企业遵循以上承诺。</p> <p>2.在煤炭租赁设备、技术改造、交通运输等与本公司生产经营有直接或间接关系的各方面给予本公司与其自身下属企业平等或优先的地位，保证不影响本公司的生产和经营。</p> <p>3.在适当的时候确保本公司以公允的价格购买或以承</p>	2001年4月5日、长期有效	否	是

			包、租赁、托管等方式经营盘江煤电与本公司可能构成竞争的资产和业务。			
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	盘江煤电	<p>(一) 关于避免同业竞争的总体性安排</p> <p>在盘江煤电作为盘江股份的控股股东期间，盘江股份将作为盘江煤电煤炭、电力业务整合的唯一平台。盘江煤电将本着有利于盘江股份发展和维护股东利益尤其是中小股东利益以及符合届时适用的法律法规及相关监管规则的原则，按照“一企一策、成熟一家、推进一家”的方针，综合运用委托管理、资产重组、股权置换、业务调整等多种方式，稳妥推进相关业务整合以解决同业竞争问题。</p> <p>(二) 关于解决发电业务同业竞争的具体安排</p> <p>截至本承诺出具日，除盘江股份及其控制的企业外，盘江煤电通过直接或间接方式控制的 2 家企业涉及发电业务，分别为贵州盘江电投发电有限公司（以下简称“盘江发电”）、贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司（以下简称“煤层气公司”）。本承诺人下属企业已将盘江发电、煤层气公司托管给盘江股份，有效减少和避免了与盘江股份之间可能发生的同业竞争。</p> <p>在解决发电业务同业竞争的方式上，本承诺人将按照有利于解决同业竞争的原则，进一步整合其主业相关资产、剥离非主业相关资产，根据发电业务资产状况积极稳步推进。本承诺人将积极促使发电业务资产满足资产注入条件，本承诺人承诺在本承诺出具之日起三年内将满足资产注入条件的发电业务资产通过股权转让、资产出售或其他合法方式，注入盘江股份。</p> <p>在本承诺人作为前述公司的实际控制人且未注入盘江股份期间，本承诺人承诺将该等企业持续委托给盘江股份管理，并保证不利用实际控制人身份干预盘江股份对该等企业的委托管理。</p> <p>(三) 关于解决煤炭业务同业竞争的具体安排</p> <p>截至本承诺出具日，除盘江股份及其控制的企业外，本承诺人控制的以煤炭开采为主营业务的公司包括贵州松河煤业发展有限责任公司（以下简称“松河煤业”）、贵州林东矿业集团有限责任公司（以下简称“林东矿业”）、六枝工矿（集团）有限责任公司（以下简称“六枝工矿”）、毕节中城能源有限责任公司（以下简称“中城能源”），本承诺人控制的以电子商务与煤炭贸易为主营业务的公司为西部红果煤炭贸易有限公司（以下简称“西部红果”）。本</p>	2021 年 6 月 25 日、长期有效	否	是

		<p>承诺人及下属企业已将松河煤业、林东矿业、六枝工矿、中城能源及西部红果托管给盘江股份，有效减少和避免了与盘江股份之间可能发生的同业竞争。</p> <p>在解决煤炭业务同业竞争的方式上，本承诺人将按照有利于解决同业竞争的原则，进一步整合其主业相关资产、剥离非主业相关资产，并根据煤炭业务资产状况积极稳步推进。本承诺人将积极促使煤炭业务资产满足资产注入条件，本承诺人承诺在本承诺出具之日起五年内将满足资产注入条件的煤炭业务资产通过股权转让、资产出售或其他合法方式，注入盘江股份。</p> <p>在本承诺人作为前述公司的实际控制人且未注入盘江股份期间，本承诺人承诺将该等企业持续委托给盘江股份管理，并保证不利用实际控制人身份干预盘江股份对该等企业的委托管理。</p> <p>根据贵州省人民政府及贵州省国资委相关批复要求，贵州省国资委将贵州水矿控股集团有限责任公司（以下简称“水矿控股”）委托本承诺人管理，并将在水矿控股债转股完成后将其所持水矿控股股权划转给本承诺人。本承诺人将在前述股权划转完成后三个月内将相关股权托管至盘江股份。同时本承诺人参照前述解决煤炭业务同业竞争的方式，在股权划转完成后积极促使其满足资产注入条件，本承诺人在前述股权划转完成后五年内将满足资产注入条件的煤矿业务资产通过股权转让、资产出售或其他合法方式，注入盘江股份，最终解决潜在新增的同业竞争问题。</p> <p>（四）关于解决同业竞争的其他承诺</p> <p>1、除前述已披露的同业竞争情况外，本承诺人及控制的其他企业未来将不会从事任何与盘江股份所从事的业务发生或可能发生竞争的业务（政府划转等不可抗力除外）。</p> <p>2、如本承诺人及控制的其他企业有任何商业机会可从事、参与可能与盘江股份的生产经营构成竞争的煤炭业务、发电业务，则立即将上述业务商业机会通知盘江股份，尽力将该商业机会给予盘江股份。如盘江股份在履行内部审议程序后，因自身资金实力或其他原因，决定暂时放弃该等商业机会，则本承诺人从支持盘江股份长远发展角度出发，为把握商业机会可先行收购或培育该等业务并委托盘江股份管理，待盘江股份认为该等业务注入时机成熟时，本承诺人将及时以合法及适当方式将该等资产注入盘江股份，盘江股份对此有充分的决策权。</p>			
--	--	---	--	--	--

			<p>2、本承诺人在消除或避免同业竞争方面所作各项承诺，同样适用于本承诺人直接或间接控制的除盘江股份及其下属企业以外的其他企业，本承诺人有义务督促并确保本承诺人控制的其他企业执行本承诺函所述各事项安排并严格遵守全部承诺。</p> <p>3、在本承诺人拥有盘江股份控制权期间，本承诺人作出的上述承诺均有效。如出现违背上述承诺情形而导致盘江股份权益受损的情形，本承诺人愿意承担相应的损害赔偿责任。</p> <p>4、本承诺函自本承诺人盖章之日起具有法律约束力。</p>			
其他对公司中小股东所作承诺	其他	盘江煤电	<p>盘江煤电在解除本次限售股份之前出具《关于所持贵州盘江精煤股份有限公司股份解除限售上市流通后的处置意图的承诺》，保证本次解除限售股份 509,287,907 股于 2012 年 4 月 16 日解除限售上市流通之日起 12 个月内不减持，12 个月之后减持按照中国证监会及上海证券交易所的有关规定执行。</p>	2012 年 4 月 16 日、长期有效	否	是

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

2020 年 6 月 2 日，公司第五届董事会 2020 年第四次临时会议审议通过了《关于受让贵州盘南煤炭开发有限责任公司 54.90% 股权暨关联交易的议案》，公司以现金支付方式收购盘江煤电持有的贵州盘南煤炭开发有限责任公司 54.90% 股权，并于当日签订了《贵州盘南煤炭开发有限责任公司之附生效条件的股权转让合同》和《贵州盘南煤炭开发有限责任公司之附生效条件的业绩承诺合同》。该议案于 2020 年 6 月 29 日取得公司 2019 年年度股东大会审议批准。

按照《贵州盘南煤炭开发有限责任公司之附生效条件的业绩承诺合同》约定，盘江煤电承诺贵州盘南煤炭开发有限责任公司在 2020-2022 年三个会计年度实现的净利润分别不低于 14,002.65 万元、21,755.05 万元、23,432.18 万元。在业绩承诺期间每一会计年度结束后，公司应聘请具备资格的会计师事务所对业绩承诺期间内贵州盘南煤炭开发有限责任公司每一会计年度实现净利润数的情况进行审核，并出具《专项审核报告》，以确定利润补偿期间贵州盘南煤炭开发有限责任公司累计实现净利润数的最终数据。如贵州盘南煤炭开发有限责任公司在利润补偿期间截至每个会计年度期末累计实现净利润数低于累计承诺净利润数，盘江煤电需就未达到累计承诺净利润数的部分逐年向公司承担补偿责任，补偿方式为现金（具体详见公司公告临 2020-028）。

2021 年，公司聘请大信会计师事务所（特殊普通合伙）对盘南公司 2021 年度盈利情况进行专项审计，并出具了《专项审核报告》（大信专审字[2022]第 11-00029 号），盘南公司 2021 年度实现净利润 29,840.11 万元，完成本年度业绩承诺。

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

详见本报告第十节财务报告五、重要会计政策及会计估计 44. 重要会计政策和会计估计变更。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任	
境内会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）	
境内会计师事务所报酬	1,000,000.00	
境内会计师事务所审计年限	4 年	
	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	大信会计师事务所（特殊普通合伙）	350,000.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

2021 年 5 月 28 日，公司召开 2020 年年度股东大会，审议通过了《关于聘请 2021 年度财务审计机构和内控审计机构的议案》，会议同意续聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司 2021 年度财务审计机构和内控审计机构，聘期为一年。截止本报告期末，大信会计师事务所（特殊普通合伙）已为本公司提供了 4 年的审计服务。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况**(一) 导致退市风险警示的原因**

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、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

事项概述及类型	查询索引
公司向贵州省六盘水市中级人民法院起诉被告中国石油天然气股份有限公司、中国石油天然气股份有限公司管道建设项目经理部、中国石油天然气股份有限公司西南管道分公司、中国石油天然气集团有限公司、中国石油天然气管道局有限公司、中国石油集团西南管道有限公司财产损害赔偿纠纷一案。	详见公司公告临 2020-041、临 2020-063、临 2022-008

(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

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内，公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十二、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

单位：万元

关联交易类别	按产品劳务等进一步划分	关联人	上年预计金额	上年实际发生金额	
向关联人购买产品、商品	煤炭	贵州松河煤业发展有限责任公司	95,500.00	77,883.72	
	材料、设备	贵州盘江煤电集团有限责任公司	40,000.00	5,067.27	
		贵州盘江节能技术开发有限公司		123.35	
		贵州盘江贸易有限公司		831.19	
		贵州盘江煤电多种经营开发有限公司		10,620.02	
		贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司		51.11	
		中煤盘江重工有限公司		2,438.96	
	电力、水	贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	13,000.00	15,181.13	
	租赁费	贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	500.00	6.90	
		贵州盘江煤电集团有限责任公司		56.84	
		贵州松河煤业发展有限责任公司		198.13	
	小计			149,000.00	112,458.63
	向关联人销售产品、商品	商品煤	贵州盘江电投发电有限公司	50,000.00	26,384.41
贵州盘江电投天能焦化有限公司			40,122.15		
贵州盘江运通商贸有限公司			3,385.24		
西南运通公路物流有限公司			2.61		
国投盘江发电有限公司			14,313.82		
材料		贵州盘江煤电集团有限责任公司	4,000.00	314.70	
		贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司		1.38	
		贵州盘江煤电多种经营开发有限公司		2.88	
		贵州松河煤业发展有限责任公司		4,318.10	
		西南运通公路物流有限公司		1.27	
水电费		贵州盘江煤电集团有限责任公司	500.00	320.95	
		贵州盘江煤电多种经营开发有限公司		0.03	
瓦斯气		贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	2,500.00	2,349.50	
租赁费		贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	5,000.00	86.06	
		盘江运通物流股份有限公司		145.54	
		贵州盘江煤电集团有限责任公司		14.56	
		贵州盘江电投发电有限公司		37.83	
		贵州盘江电投天能焦化有限公司		88.09	
		贵州松河煤业发展有限责任公司		4,062.24	
小计			62,000.00	95,951.35	

向关联人提供的劳务	劳务费	贵州盘江煤电集团有限责任公司	500.00	282.06
		贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司		0.72
		贵州盘江煤电多种经营开发有限公司		0.20
		贵州松河煤业发展有限责任公司		3,627.55
	小计		500.00	3,910.54
接受关联人提供的劳务	代理费	盘江运通物流股份有限公司	300.00	227.91
	工程款	贵州盘江煤电建设工程有限公司	10,000.00	10,925.54
	劳务费	贵州盘江煤电集团有限责任公司	1,700.00	2,150.35
		贵州盘江煤电多种经营开发有限公司		218.13
		贵州盘江煤电建设工程有限公司		845.30
		贵州盘江煤电集团技术研究院有限公司		1,112.29
	医药、体检费	贵州盘江煤电集团有限责任公司	300.00	2,546.10
小计		15,000.00	18,025.61	
合计			226,500.00	230,346.12

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、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

2021年9月29日，公司第六届董事会2021年第五次临时会议审议通过了《关于公司与贵州盘江投资控股(集团)有限公司资产置换暨关联交易的议案》，并于2021年10月15日经公司2021年第一次临时股东大会审议通过，为进一步做强做优做大煤电主业，清理退出公司非主业、非优势业务，提升公司盈利能力，公司将持有的至诚实业100%股权与盘江煤电持有的首黔公司33.67%股权进行置换。根据双方共同委托的会计师事务所审计并确认的《审计报告》以及经过有权机构备案的《评估报告》，本次交易至诚实业100%股权价格为22,131.41万元，首黔公司33.67%股权价格为40,930.58万元，股权置换差额18,799.17万元由公司现金方式向盘江煤电支付（具体详见公司公告临2021-059、临2021-065）。截止2021年10月末，首黔公司已经完成股权变更登记，公司已全额向盘江煤电支付股权置换差额款，公司持有首黔公司的股权比例由52.33%增加至86.00%。

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

2020年6月2日，公司第五届董事会2020年第四次临时会议审议通过了《关于受让贵州盘南煤炭开发有限责任公司54.90%股权暨关联交易的议案》，公司以现金支付方式收购盘江煤电持有的贵州盘南煤炭开发有限责任公司54.90%股权，并于当日签订了《贵州盘南煤炭开发有限责任公司之附生效条件的股权转让合同》和《贵州盘南煤炭开发有限责任公司之附生效条件的业绩承诺合同》。该议案于2020年6月29日取得公司2019年年度股东大会审议批准。

按照《贵州盘南煤炭开发有限责任公司之附生效条件的业绩承诺合同》约定，盘江煤电承诺贵州盘南煤炭开发有限责任公司在2020-2022年三个会计年度实现的净利润分别不低于14,002.65万元、21,755.05万元、23,432.18万元。在业绩承诺期间每一会计年度结束后，公司应聘请具备资格的会计师事务所对业绩承诺期间内贵州盘南煤炭开发有限责任公司每一会计年度实现净利润数的情况进行审核，并出具《专项审核报告》，以确定利润补偿期间贵州盘南煤炭开发有限责任公司累计实现净利润数的最终数据。如贵州盘南煤炭开发有限责任公司在利润补偿期间截至每个会计年度期末累计实现净利润数低于累计承诺净利润数，盘江煤电需就未达到累计承诺净利润数的部分逐年向公司承担补偿责任，补偿方式为现金（具体详见公司公告临2020-028）。

2021年，公司聘请大信会计师事务所（特殊普通合伙）对盘南公司2021年度盈利情况进行专项审计，并出具了《专项审核报告》（大信专审字[2022]第11-00029号），盘南公司2021年度实现净利润29,840.11万元，完成本年度业务承诺。

(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

(1) 2020年12月14日，公司第六届董事会2020年第二次临时会议审议通过了《关于向贵州首黔资源开发有限公司增加投资暨关联交易的议案》，会议同意公司以货币方式出资12,800.00万元认缴首黔公司新增注册资本12,800.00万元。截止2021年5月末，公司已完成增资，持有首黔公司股权比例增加至52.33%，并实现对首黔公司的控制，将首黔公司纳入公司合并财务报表范围，盘江煤电持有首黔公司股权比例降至33.67%。（具体详见公司公告临2020-057）

(2) 2021年12月1日，公司第六届董事会2021年第五次临时会议审议通过了《关于向松河煤业增加投资暨关联交易的议案》，为了帮助松河公司缓解债务压力，保证松河公司矿井正常投入，促进脱困发展，会议同意松河公司现有股东同比例向松河公司增加投资73,500.00万元，公司按照持股比例对松河公司增加投资25,725.00万元。由于松河公司为公司控股股东盘江煤电的控股子公司，该增资构成关联交易。根据《公司章程》的规定，该增资事项属于公司董事会审批权限，无需提请股东大会审议。截止2021年末，公司已全额向松河公司支付增资款。（具体详见公司公告临2021-069）

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

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
贵州盘江煤电集团有限责任公司	控股股东	2,207,783.57	5,676,633.53	1,925,465.80	21,851,232.52	82,338,788.18	20,985,259.05
盘江六盘水装备制造有限公司	母公司的全资子公司	38,968.40		38,968.40			
贵州盘江煤电建设工程有限公司	母公司的全资子公司	2,491,911.55		382,855.08	41,513,805.75	117,708,345.02	32,601,345.17
贵州盘江煤电多种经营开发有限公司	母公司的全资子公司	522,761.28	31,151.77	177,651.87	14,700,249.02	108,381,524.95	20,612,064.17
贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	母公司的控股子公司		24,376,537.26		15,557,934.81	151,880,348.09	31,031,426.45
中煤盘江重工有限公司	母公司的合营企业	864,087.47	591,883.15	667,528.00	21,159,767.36	24,389,580.50	19,937,134.80
国投盘江发电有限公司	参股公司		143,138,219.73		4,476,000.00		8,440,000.00
贵州盘江房地产开发有限责任公司	集团兄弟公司				70,410.04		
贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司	集团兄弟公司	20,000.00		20,000.00	17,484,404.00		4,913,910.00
贵州盘江电投天能焦化有限公司	其他	5,019,417.25	402,103,819.87		101,298,866.89		106,389,728.85
贵州盘江电投发电有限公司	其他	5,423,888.66	264,222,382.92	35,412,370.00			
贵州盘江贸易有限公司	母公司的控股子公司				13,177,720.30	8,311,938.35	
贵州岩博酒业有限公司	参股公司				8,730.00		8,730.00
贵州福泽家悦物业管理有限公司	其他		6,974.38				
贵州松河煤业发展有限责任公司	参股公司	183,753,394.92	120,078,949.59	13,135,057.78	10,487,418.22	781,634,351.16	72,589,743.19
盘江运通盘州市物流有限公司		354.47					
盘江运通物流股份有限公司		2,634,452.40	1,466,876.52	1,542,699.00	284,119.60	2,314,583.04	203,543.70

贵州盘江工程质量检测所有限公司		1,777,000.00				2,277,560.00	
西南运通公路物流有限公司			118,497.79		1,060,039.82	10,278,647.30	586,528.72
贵州盘江运通商贸有限公司			33,852,381.03		1,665,908.61		2,010,718.06
六枝工矿（集团）有限责任公司		50,000.00		50,000.00			
西部红果煤炭交易有限公司					6,608,387.03		1,508,387.03
贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心						4,376,577.98	3,570,470.00
毕节中城能源有限责任公司			2,697,811.51	2,059,773.32			250,000.00
贵州盘江至诚实业发展有限公司			256,750.77			10,950,123.81	6,622,739.91
合计		204,804,019.97	998,618,869.82	55,412,369.25	271,404,993.97	1,304,842,368.38	332,261,729.10
关联债权债务形成原因	正常生产经营中发生的经济往来。						
关联债权债务对公司的影响	无						

1. 贵州盘江电投发电有限公司为母公司全资子公司贵州盘江电力投资有限公司的控股子公司，贵州盘江电投天能焦化有限公司为贵州盘江电投发电有限公司控股子公司。

2. 贵州福泽家悦物业管理有限公司为集团兄弟公司贵州盘江房地产开发有限责任公司的全资子公司。

3. 西南运通公路物流有限公司为母公司的控股子公司盘江运通物流股份有限公司的控股子公司。

4. 贵州盘江运通商贸有限公司为母公司的控股子公司盘江运通物流股份有限公司的全资子公司。

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款 限额	存款利率 范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
贵州盘江集团财务有限公司	参股公司	800,000,000.00	0.455%	267,356,570.88	4,562,770,708.19	4,525,653,714.14	304,473,564.93
合计	/	/	/	267,356,570.88	4,562,770,708.19	4,525,653,714.14	304,473,564.93

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
贵州盘江集团财务有限公司	参股公司	1,525,400,000.00	3.8%-3.95%	160,000,000.00		160,000,000.00	
合计	/	/	/	160,000,000.00		160,000,000.00	

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
贵州盘江集团财务有限公司	参股公司	商业汇票承兑		47,618,400.00
贵州盘江集团财务有限公司	参股公司	商业汇票贴现		335,300,000.00
贵州盘江集团财务有限公司	参股公司	综合授信	1,525,400,000.00	

4. 其他说明

适用 不适用

(六) 其他

适用 不适用

1. 2020 年 8 月 6 日，公司第六届董事会第二次会议审议通过了《关于受托管理贵州松河煤业发展有限责任公司暨关联交易的议案》，为了避免同业竞争，松河公司将其煤矿安全、生产、经营等业务全部委托公司管理，并根据松河公司当年商品煤产量和利润总额指标完成情况收取管理费。

2. 2021 年 6 月 25 日，公司第六届董事会 2021 年第四次临时会议审议通过了《关于为贵州首黔资源开发有限公司提供委托贷款暨关联交易的议案》，为了支持首黔公司拓宽融资渠道，加快推进杨山煤矿 120 万吨/年技改扩能项目建设，会议同意公司通过金融机构向首黔公司提供 2.8 亿元额度范围内的委托贷款，并授权公司经理层办理委托贷款相关事宜（详见公告临 2021-038）。

3. 2021 年 6 月 25 日，公司第六届董事会 2021 年第四次临时会议审议通过了《关于签署〈股权托管协议〉暨关联交易的议案》、《关于签署〈贵州盘江电投发电有限公司股权托管协议〉暨关联交易的议案》、《关于签署〈贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司股权托管协议〉暨关联交易的议案》，为了避免公司与控股股东、实际控制人在煤炭和电力业务方面的同业竞争，会议同意公司与盘江控股、盘江煤电签署《股权托管协议》，并由托管方向公司支付托管费用，西部红果煤炭贸易有限公司、六枝工矿（集团）有限责任公司、毕节中城能源有限责任公司、贵州林东矿业集团有限责任公司固定托管费用分别为 60 万元/年、80 万元/年、90 万元/年、80 万元/年（详见公告临 2021-039）。同意公司与贵州盘江电力投资有限公司签署《贵州盘江电投发电有限公司股权托管协议》，并由托管方向公司支付贵州盘江电投发电有限公司的固定托管费用 35 万元/年（详见公告临 2021-040）。同意公司与盘江煤电签署《贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司股权托管协议》，并由托管方向公司支付贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司的固定托管费用 30 万元/年（详见公告临 2021-041）。截止报告期末，公司已经按照协议约定，确认并收回托管费收入 176.89 万元。

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	0
---------------------------	---

公司及其子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	567,984,893.22
报告期末对子公司担保余额合计（B）	1,092,984,893.22
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	1,092,984,893.22
担保总额占公司净资产的比例(%)	13.75

（三）委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

（1）委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

（2）单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

（3）委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

（1）委托贷款总体情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
委托贷款	自有资金	845,000,000.00	633,000,000.00	
合计		845,000,000.00	633,000,000.00	

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划
民生银行	委托贷款	10,000,000.00	2019.01.29	2021.01.28	自有资金	5.70%	58,254.72	58,254.72	已收回	是	否
贵州银行	委托贷款	20,000,000.00	2019.05.14	2021.05.13	自有资金	5.70%	215,397.25	215,397.25	已收回	是	否
贵州银行	委托贷款	10,000,000.00	2019.06.24	2021.06.23	自有资金	5.70%	117,698.63	117,698.63	已收回	是	否
贵州银行	委托贷款	20,000,000.00	2019.07.18	2021.07.18	自有资金	5.70%	377,568.67	377,568.67	已收回	是	否
贵州银行	委托贷款	20,000,000.00	2019.09.19	2021.07.18	自有资金	5.70%	377,568.67	377,568.67	已收回	是	否
贵州银行	委托贷款	20,000,000.00	2019.10.23	2021.07.18	自有资金	5.70%	377,568.67	377,568.67	已收回	是	否
贵州银行	委托贷款	30,000,000.00	2020.07.29	2022.07.28	自有资金	4.35%	1,231,175.85	1,231,175.85	已收回	是	否
贵州银行	委托贷款	50,000,000.00	2020.07.29	2022.07.28	自有资金	4.35%	2,125,982.66	2,125,982.66	已收回	是	否
贵州银行	委托贷款	50,000,000.00	2020.10.10	2022.07.28	自有资金	4.35%	2,125,982.67	2,125,982.67	已收回	是	否
贵州银行	委托贷款	2,000,000.00	2020.12.09	2021.12.08	自有资金	3.85%	20,178.20	20,178.20	已收回	是	否
建设银行	委托贷款	20,000,000.00	2020.05.28	2022.05.28	自有资金	4.75%	908,674.08	908,674.08	未收回	是	否
盘江财务	委托贷款	215,000,000.00	2021.05.26	2022.05.25	自有资金	4.35%	5,113,882.40	5,113,882.40	未收回	是	否
盘江财务	委托贷款	100,000,000.00	2021.06.16	2022.06.15	自有资金	4.35%	2,151,506.55	2,151,506.55	未收回	是	否
盘江财务	委托贷款	20,000,000.00	2021.7.12	2022.07.11	自有资金	4.35%	373,899.37	373,899.37	未收回	是	否
盘江财务	委托贷款	20,000,000.00	2021.8.13	2022.07.11	自有资金	4.35%	314,630.14		未收回	是	否
盘江财务	委托贷款	180,000,000.00	2021.9.15	2022.07.11	自有资金	4.35%	2,123,753.42		未收回	是	否
盘江财务	委托贷款	23,000,000.00	2021.11.25	2022.07.11	自有资金	4.35%	76,750.68		未收回	是	否

盘江财务	委托贷款	5,000,000.00	2021.12.17	2022.07.11	自有资金	4.35%	3,575.34		未收回	是	否
民生银行	委托贷款	35,000,000.00	2021.11.30	2022.11.30	自有资金	4.35%	133,479.45	83,785.38	未收回	是	否
民生银行	委托贷款	15,000,000.00	2021.12.24	2022.11.30	自有资金	4.35%			未收回	是	否
合计		865,000,000.00					18,227,527.43	15,659,123.77			

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

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、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、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、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	45,707
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	43,238

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

单位：股

前十名股东持股情况					
股东名称 (全称)	期末 持股数量	比例 (%)	质押、标记或 冻结情况		股东性质
			股份 状态	数 量	
贵州盘江煤电集团有限责任公司	961,050,600	58.07	无	0	国有法人
山东能源集团有限公司	168,326,623	10.17	无	0	国有法人

招商银行股份有限公司—上证红利交易型开放式指数证券投资基金	49,550,928	2.99	无	0	其他
香港中央结算有限公司	37,676,890	2.28	无	0	境外法人
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	9,945,363	0.60	无	0	其他
国泰基金管理有限公司—社保基金 1102 组合	9,887,255	0.60	无	0	其他
全国社保基金一一八组合	9,241,000	0.56	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司—浙商丰利增强债券型证券投资基金	8,000,000	0.48	无	0	其他
严罡	7,480,485	0.45	无	0	境内自然人
泰康人寿保险有限责任公司—投连—创新动力	7,389,818	0.45	无	0	其他
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		
贵州盘江煤电集团有限责任公司	961,050,600	人民币普通股	961,050,600		
山东能源集团有限公司	168,326,623	人民币普通股	168,326,623		
招商银行股份有限公司—上证红利交易型开放式指数证券投资基金	49,550,928	人民币普通股	49,550,928		
香港中央结算有限公司	37,676,890	人民币普通股	37,676,890		
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	9,945,363	人民币普通股	9,945,363		
国泰基金管理有限公司—社保基金 1102 组合	9,887,255	人民币普通股	9,887,255		
全国社保基金一一八组合	9,241,000	人民币普通股	9,241,000		
中国建设银行股份有限公司—浙商丰利增强债券型证券投资基金	8,000,000	人民币普通股	8,000,000		
严罡	7,480,485	人民币普通股	7,480,485		
泰康人寿保险有限责任公司—投连—创新动力	7,389,818	人民币普通股	7,389,818		
前十名股东中回购专户情况说明	无				
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无				
上述股东关联关系或一致行动的说明	前十名股东中，贵州盘江煤电集团有限责任公司是公司控股股东，公司未知其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》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					

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 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

√适用 □不适用

名称	贵州盘江煤电集团有限责任公司
单位负责人或法定代表人	陈华
成立日期	1997 年 1 月 16 日
主要经营业务	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。一般项目：煤炭、电力、煤层气开发及其主业关联项目投资（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	持有贵州银行 0.6704% 股份
其他情况说明	无

2 自然人

□适用 √不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

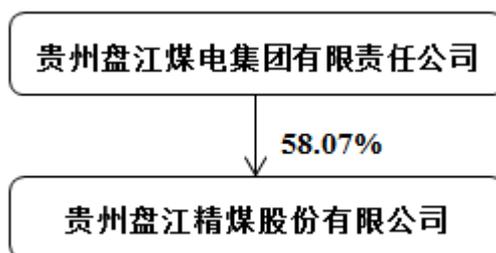
□适用 √不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

□适用 √不适用

5 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



(二) 实际控制人情况

1 法人

√适用 □不适用

名称	贵州省人民政府国有资产监督管理委员会
----	--------------------

2 自然人

□适用 √不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

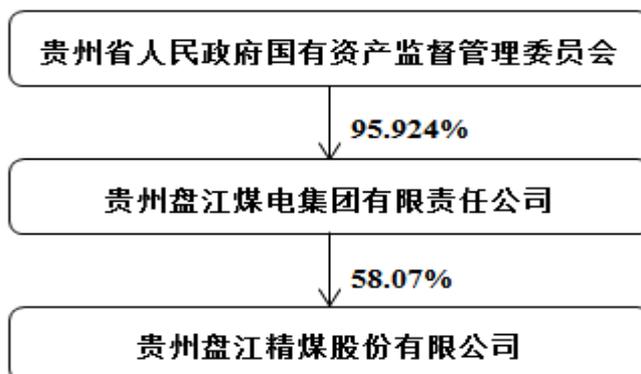
□适用 √不适用

4报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5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



6实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

2021年12月31日，公司接到通知，公司控股股东贵州盘江投资控股（集团）有限公司完成吸收合并贵州盘江煤电集团有限责任公司（以下简称“原盘江煤电”），并将名称变更为“贵州盘江煤电集团有限责任公司”，原盘江煤电注销。同时，根据《省财政厅 省人力资源社会保障厅 省国资委关于划转部分国有资本充实社保基金有关事项的通知》（黔财工〔2020〕286号），贵州省国资委将所持盘江煤电部分国有股权（国家资本）一次性无偿划转至贵州金融控股集团有限责任公司持有并进行专户管理，盘江煤电完成股东变更登记后，其现有股东为贵州省国资委持股 95.924%，贵州金融控股集团有限责任公司持股 4.076%，公司控股股东仍为盘江煤电，实际控制人仍为贵州省国资委。（详见公司公告临 2021-054、2021-055、2021-078）

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
山东能源集团有限公司	李伟	1996年3月12日	91370000166120002R	2,470,000	煤炭生产、销售及煤化工，煤电铝、机电设备成套制造，金融投资等。

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

大信审字[2022]第 11-00063 号

贵州盘江精煤股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了贵州盘江精煤股份有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2021 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

（一）收入确认

1. 事项描述

如财务报表附注三、（二十四）、收入，附注五、（三十八）、营业收入和营业成本所述，贵公司主要从事精煤、混煤等煤炭产品的生产和销售。2021 年度贵公司营业收入为人民币 972,558.20 万元，较上年同期增加 48.20%。营业收入是公司利润表的主要项目，收入确认的真实性和准确性对公司利润的影响较大。因此，我们将贵公司营业收入确认识别为关键审计事项。

2. 审计应对

我们执行的主要审计程序如下：

(1) 了解并评价与收入确认相关内部控制的设计、运行的有效性；

(2) 与管理层讨论收入确认原则、方法，选取重要的销售合同，识别与商品控制权转移的相关条款，评价收入确认政策的适当性；

(3) 将本期营业收入与上期营业收入进行比较，分析本期营业收入、产品销售结构和价格变动情况。比较本期各月营业收入波动情况，分析其变动趋势；

(4) 从营业收入明细账中选取样本，核对销售合同、发运单、客户验收结算单、发票等资料，评价收入确认的适当性。对资产负债表日前后发出的商品实施截止测试程序，评价收入是否被记录于适当的会计期间；

(5) 选取部分交易金额重大的客户，检查全年交易金额、函证应收账款期末余额；

(二) 固定资产与在建工程的存在、计价与分摊

1. 事项描述

截至 2021 年 12 月 31 日，贵公司固定资产账面价值为 574,825.85 万元，在建工程账面价值为 566,222.28 万元，固定资产与在建工程合计占合并资产总额的 55.66%。

由于固定资产与在建工程对贵公司合并资产负债表而言金额重大，且部分矿井及配套设施建设周期与使用周期长，地质结构复杂，煤层变化大，煤炭开采过程中可能出现开拓巷道（如主副井、井底车场、总回风巷、石门、阶段运输大巷和回风大巷）垮塌，采掘接续布置时开拓巷道阶段性服务年限低于预期年限情况，因此可能产生未及时处理的弃置、报废资产，造成潜亏挂账现象。同时在确定固定资产减值准备时涉及重大的管理层判断，尤其在预计未来现金流量和估计固定资产可收回金额方面存在固有不确定性，以及有可能受到管理层偏向的影响，因此我们将评价贵公司固定资产与在建工程的存在、计价与分摊和减值准备识别为关键审计事项。

2. 审计应对

我们执行的主要审计程序如下：

(1) 了解并评价固定资产与在建工程相关内部控制的设计、运行的有效性；

(2) 检查本期增加或减少的固定资产与在建工程，关注确认期间是否正确，计价是否正确，手续是否齐备，会计处理是否适当；

(3) 检查固定资产的折旧政策和方法是否符合《企业会计准则》规定，是否保持了一贯性，预计使用寿命和预计净残值是否合理；

(4) 重新计算固定资产折旧计提金额是否准确，检查固定资产折旧费用的分配方法与分配金额是否适当；

(5) 检查固定资产的所有权或控制权，关注是否存在抵押、质押或已经丧失对资产控制的情形；

(6) 实地勘察相关固定资产与在建工程，执行监盘程序，以了解资产是否存在工艺技术落后、长期闲置等问题，关注资产的负荷率状况，从而识别可能存在减值迹象的固定资产。关注可能对在建工程减值产生重大不利影响的事项是否已经消除；

(7) 利用外部评估专家工作，进一步判断部分设备资产的可回收金额确认原则、方法以及期末减值金额计算过程的适当性，并与评估专家讨论；

(9) 检查期后固定资产的处置、报废等情况。

四、其他信息

贵公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括贵公司 2021 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见并不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(一) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国 · 北京

中国注册会计师：蔡瑜（项目合伙人）

中国注册会计师：赵明明

二〇二二年四月二十六日

二、财务报表

合并资产负债表

2021 年 12 月 31 日

编制单位：贵州盘江精煤股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	1,784,585,820.01	1,520,931,590.13
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	2,941,399,585.71	2,093,305,727.84
应收账款	七、5	340,600,262.48	614,421,476.96
应收款项融资	七、6	346,653,680.02	
预付款项	七、7	191,098,606.41	89,962,641.01
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	94,248,160.81	37,842,934.33
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、9	280,025,251.07	207,170,561.37
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	19,064,956.54	3,486,334.45
流动资产合计		5,997,676,323.05	4,567,121,266.09
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、17	571,523,512.92	541,485,710.62
其他权益工具投资	七、18	713,388,508.16	954,571,869.24
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	5,748,258,453.88	5,190,439,914.38
在建工程	七、22	5,662,222,793.24	5,042,516,232.00
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	4,873,612.74	
无形资产	七、26	1,149,752,408.70	1,240,885,588.17
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	七、29	11,564,443.31	1,314,814.40
递延所得税资产	七、30	573,682,413.52	497,756,925.06
其他非流动资产	七、31	69,006,183.96	40,879,799.83
非流动资产合计		14,504,272,330.43	13,509,850,853.70
资产总计		20,501,948,653.48	18,076,972,119.79
流动负债：			
短期借款	七、32	2,716,080,000.00	2,359,480,000.00
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、35	424,263,417.35	466,544,402.16
应付账款	七、36	2,062,488,776.99	1,279,779,738.31
预收款项			
合同负债	七、38	215,869,657.98	178,719,771.80
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、39	356,707,427.93	351,222,667.56
应交税费	七、40	275,733,461.96	122,589,080.39

其他应付款	七、41	420,460,963.24	390,320,930.53
其中：应付利息		12,168,445.85	31,261,024.32
应付股利			
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、43	163,767,814.59	482,429,000.00
其他流动负债	七、44	28,063,055.54	23,233,570.33
流动负债合计		6,663,434,575.58	5,654,319,161.08
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	1,757,264,893.22	782,140,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	4,901,533.47	
长期应付款	七、48	2,154,192,473.11	1,984,460,374.64
长期应付职工薪酬	七、49	1,487,278,188.20	1,310,747,397.93
预计负债			
递延收益	七、51	406,891,341.54	135,257,015.28
递延所得税负债	七、30	78,393,751.23	113,071,255.38
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,888,922,180.77	4,325,676,043.23
负债合计		12,552,356,756.35	9,979,995,204.31
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	1,655,051,861.00	1,655,051,861.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	1,793,842,362.88	2,008,119,214.65
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-342,795,807.62	13,004,777.51
专项储备	七、58	253,676,128.30	306,633,203.49

盈余公积	七、59	876,379,327.84	876,379,327.84
一般风险准备			
未分配利润	七、60	2,686,294,453.08	2,174,030,461.49
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		6,922,448,325.48	7,033,218,845.98
少数股东权益		1,027,143,571.65	1,063,758,069.50
所有者权益（或股东权益）合计		7,949,591,897.13	8,096,976,915.48
负债和所有者权益（或股东权益）总计		20,501,948,653.48	18,076,972,119.79

公司负责人：朱家道

主管会计工作负责人：桑增林

会计机构负责人：邓丽茶

母公司资产负债表

2021 年 12 月 31 日

编制单位：贵州盘江精煤股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,340,617,558.30	1,346,643,316.10
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		2,901,991,868.32	1,951,460,683.80
应收账款	十七、1	265,421,982.79	420,007,415.34
应收款项融资			
预付款项		14,424,776.84	70,854,969.93
其他应收款	十七、2	76,332,872.40	93,403,024.44
其中：应收利息			
应收股利			
存货		180,834,581.66	111,330,539.32
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		20,000,000.00	100,000,000.00
其他流动资产		617,344,916.61	278,736.97
流动资产合计		5,416,968,556.92	4,093,978,685.90
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、3	3,961,547,511.23	2,920,279,334.00
其他权益工具投资		712,875,008.16	954,058,369.24
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		3,211,047,936.50	2,859,858,769.09
在建工程		409,949,097.14	608,909,594.82
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		4,873,612.74	
无形资产		538,642,107.13	598,836,432.75
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		568,129,503.62	529,452,114.52
其他非流动资产			150,000,000.00
非流动资产合计		9,407,064,776.52	8,621,394,614.42
资产总计		14,824,033,333.44	12,715,373,300.32
流动负债：			
短期借款		2,540,000,000.00	1,806,000,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		340,877,586.35	453,474,402.16
应付账款		1,076,489,787.73	688,744,301.95
预收款项			
合同负债		111,676,661.99	76,762,480.17
应付职工薪酬		309,888,441.01	305,344,345.79
应交税费		202,729,295.94	64,889,744.43
其他应付款		392,637,993.65	294,722,648.23
其中：应付利息		5,307,066.50	2,515,559.71
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		135,542,814.59	99,959,000.00

其他流动负债		14,517,966.06	9,979,122.42
流动负债合计		5,124,360,547.32	3,799,876,045.15
非流动负债：			
长期借款		664,280,000.00	257,140,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		4,901,533.47	
长期应付款		480,897,030.45	294,384,931.98
长期应付职工薪酬		1,460,251,205.01	1,283,877,558.74
预计负债			
递延收益		357,062,744.19	113,588,215.28
递延所得税负债		78,393,751.23	113,071,255.38
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,045,786,264.35	2,062,061,961.38
负债合计		8,170,146,811.67	5,861,938,006.53
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,655,051,861.00	1,655,051,861.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,938,221,852.70	1,988,442,373.93
减：库存股			
其他综合收益		-334,225,521.87	20,355,685.06
专项储备		220,908,933.19	297,614,100.71
盈余公积		875,801,618.73	875,801,618.73
未分配利润		2,298,127,778.02	2,016,169,654.36
所有者权益（或股东权益）合计		6,653,886,521.77	6,853,435,293.79
负债和所有者权益（或股东权益）总计		14,824,033,333.44	12,715,373,300.32

公司负责人：朱家道

主管会计工作负责人：桑增林

会计机构负责人：邓丽茶

合并利润表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入	七、61	9,725,582,041.91	6,562,680,115.00
其中：营业收入	七、61	9,725,582,041.91	6,562,680,115.00
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		8,007,970,554.64	5,792,116,826.04
其中：营业成本	七、61	6,355,768,259.04	4,461,342,838.73
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	472,369,732.58	334,855,009.11
销售费用	七、63	18,943,479.56	16,163,286.78
管理费用	七、64	842,886,815.64	674,927,275.70
研发费用	七、65	121,663,577.49	159,321,708.24
财务费用	七、66	196,338,690.33	145,506,707.48
其中：利息费用		157,426,291.08	116,484,354.44
利息收入		9,051,688.91	16,889,298.96
加：其他收益	七、67	24,158,898.02	215,698,237.07
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	-194,783,877.61	30,800,023.10
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-190,297,197.70	30,875,130.92
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-6,286,955.56	
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	12,781,140.85	1,057,110.80
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-109,840.62	-241,020.72

资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-17,127,727.37	84,794.10
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,542,530,080.54	1,017,962,433.31
加：营业外收入	七、74	23,507,645.84	71,955,768.90
减：营业外支出	七、75	24,786,483.51	9,059,135.60
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,541,251,242.87	1,080,859,066.61
减：所得税费用	七、76	233,453,678.10	147,284,768.58
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,307,797,564.77	933,574,298.03
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,307,797,564.77	933,574,298.03
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）		1,172,405,831.89	866,562,608.51
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		135,391,732.88	67,011,689.52
六、其他综合收益的税后净额		-355,979,506.93	-102,300,058.39
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1.不能重分类进损益的其他综合收益		-355,800,585.13	-102,232,941.49
（1）重新计量设定受益计划变动额		-159,294,728.20	-51,035,733.10
（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		-196,505,856.93	-51,103,690.34
（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			-93,518.05
（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			-93,518.05
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
		-178,921.80	-67,116.90
七、综合收益总额		951,818,057.84	831,274,239.64
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额			
		816,605,246.76	764,329,667.02
（二）归属于少数股东的综合收益总额			
		135,212,811.08	66,944,572.62

八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.708	0.524
（二）稀释每股收益(元/股)		0.708	0.524

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：2,521,349.91 元，上期被合并方实现的净利润为：1,822,695.28 元。

公司负责人：朱家道

主管会计工作负责人：桑增林

会计机构负责人：邓丽茶

母公司利润表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	十七、4	7,984,717,975.58	5,598,568,131.32
减：营业成本	十七、4	5,358,283,563.48	3,909,860,358.05
税金及附加		377,665,432.39	277,485,510.48
销售费用		15,177,393.91	13,069,314.12
管理费用		688,722,430.69	559,168,208.68
研发费用		93,923,267.21	129,427,033.33
财务费用		159,361,503.28	97,869,120.00
其中：利息费用		121,426,082.15	69,967,319.89
利息收入		8,658,074.71	16,379,495.42
加：其他收益		23,293,637.55	175,001,546.28
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	-182,631,107.69	34,749,514.09
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-190,297,197.70	27,494,269.11
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-6,286,955.56	
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）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		10,677,006.91	7,381,945.87
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-1,007,327.27	207,945.90
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-13,810,894.92	9,021.36
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,128,105,699.20	829,038,560.16
加：营业外收入		233,517.39	11,120,337.69
减：营业外支出		16,767,391.09	5,026,691.86
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,111,571,825.50	835,132,205.99
减：所得税费用		169,471,861.54	111,920,018.84

四、净利润（净亏损以“-”号填列）		942,099,963.96	723,212,187.15
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		942,099,963.96	723,212,187.15
（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		-354,581,206.93	-99,652,308.39
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-354,581,206.93	-99,558,790.34
1.重新计量设定受益计划变动额		-158,075,350.00	-48,455,100.00
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		-196,505,856.93	-51,103,690.34
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			-93,518.05
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			-93,518.05
7.其他			
六、综合收益总额		587,518,757.03	623,559,878.76
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		不适用	不适用
（二）稀释每股收益(元/股)		不适用	不适用

公司负责人：朱家道

主管会计工作负责人：桑增林

会计机构负责人：邓丽茶

合并现金流量表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020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		7,549,722,567.05	5,550,170,733.71
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		25,523,855.19	755,949.93
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	564,932,216.85	345,292,637.55
经营活动现金流入小计		8,140,178,639.09	5,896,219,321.19
购买商品、接受劳务支付的现金		1,598,597,915.11	1,202,832,975.90
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		2,904,182,868.39	2,650,140,210.45
支付的各项税费		1,403,308,065.39	964,364,112.87
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	555,117,693.96	393,739,101.35
经营活动现金流出小计		6,461,206,542.85	5,211,076,400.57
经营活动产生的现金流量净额		1,678,972,096.24	685,142,920.62
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		110,000,000.00	1,715,416.97
取得投资收益收到的现金		40,297,871.66	45,893,516.49
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		63,346.00	15,024.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		150,361,217.66	47,623,957.46
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,522,557,137.03	1,130,233,622.32
投资支付的现金		257,250,000.00	
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	3,285,600.00	
投资活动现金流出小计		1,783,092,737.03	1,130,233,622.32

投资活动产生的现金流量净额		-1,632,731,519.37	-1,082,609,664.86
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			91,890,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			91,890,000.00
取得借款收到的现金		4,266,123,893.22	3,134,480,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	200,000.00	14,338,393.50
筹资活动现金流入小计		4,266,323,893.22	3,240,708,393.50
偿还债务支付的现金		3,130,099,000.00	2,090,200,431.06
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		599,312,481.76	404,054,687.03
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	207,304,291.31	865,402,576.84
筹资活动现金流出小计		3,936,715,773.07	3,359,657,694.93
筹资活动产生的现金流量净额		329,608,120.15	-118,949,301.43
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			
加：期初现金及现金等价物余额		1,378,774,117.13	1,895,190,162.80
六、期末现金及现金等价物余额			
		1,754,622,814.15	1,378,774,117.13

公司负责人：朱家道

主管会计工作负责人：桑增林

会计机构负责人：邓丽茶

母公司现金流量表

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020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		6,105,144,145.95	5,062,583,419.42
收到的税费返还		1,097,085.57	750,490.66
收到其他与经营活动有关的现金		495,140,091.67	284,721,071.17
经营活动现金流入小计		6,601,381,323.19	5,348,054,981.25
购买商品、接受劳务支付的现金		1,309,486,420.74	1,420,422,916.83
支付给职工及为职工支付的现金		2,410,832,579.92	2,243,965,738.96
支付的各项税费		1,113,194,351.45	820,611,381.21
支付其他与经营活动有关的现金		454,085,259.06	352,879,992.38
经营活动现金流出小计		5,287,598,611.17	4,837,880,029.38

经营活动产生的现金流量净额		1,313,782,712.02	510,174,951.87
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		240,000,000.00	41,715,416.97
取得投资收益收到的现金		54,432,849.67	53,253,592.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		51,246.00	11,624.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			97,972.94
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		294,484,095.67	95,078,605.91
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		414,351,716.86	483,221,764.31
投资支付的现金		1,879,241,700.00	200,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			864,728,258.43
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		2,293,593,416.86	1,547,950,022.74
投资活动产生的现金流量净额		-1,999,109,321.19	-1,452,871,416.83
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		3,479,300,000.00	2,256,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		200,000.00	14,040,256.50
筹资活动现金流入小计		3,479,500,000.00	2,270,040,256.50
偿还债务支付的现金		2,178,860,000.00	1,479,700,431.06
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		497,509,658.99	344,405,775.74
支付其他与筹资活动有关的现金		44,000.00	507,607.00
筹资活动现金流出小计		2,676,413,658.99	1,824,613,813.80
筹资活动产生的现金流量净额		803,086,341.01	445,426,442.70
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			
加：期初现金及现金等价物余额		1,208,406,843.10	1,705,676,865.36
六、期末现金及现金等价物余额			
		1,326,166,574.94	1,208,406,843.10

公司负责人：朱家道

主管会计工作负责人：桑增林

会计机构负责人：邓丽茶

合并所有者权益变动表
2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年度								
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年年末余额	1,655,051,861.00	1,994,672,777.17	13,004,777.51	305,885,177.91	876,379,327.84	2,181,162,455.12	7,026,156,376.55	765,525,865.26	7,791,682,241.81
加：会计政策变更									
前期差错更正									
同一控制下企业合并		13,446,437.48		748,025.58		-7,131,993.63	7,062,469.43	298,232,204.24	305,294,673.67
其他									
二、本年期初余额	1,655,051,861.00	2,008,119,214.65	13,004,777.51	306,633,203.49	876,379,327.84	2,174,030,461.49	7,033,218,845.98	1,063,758,069.50	8,096,976,915.48
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)		-214,276,851.77	-355,800,585.13	-52,957,075.19		512,263,991.59	-110,770,520.50	-36,614,497.85	-147,385,018.35
(一) 综合收益总额			-355,800,585.13			1,172,405,831.89	816,605,246.76	135,212,811.08	951,818,057.84
(二) 所有者投入和减少资本		-214,276,851.77					-214,276,851.77	-195,458,575.80	-409,735,427.57
1. 所有者投入的普通股		-213,596,608.15					-213,596,608.15	61,017,600.00	-152,579,008.15
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		-680,243.62					-680,243.62	-256,476,175.80	-257,156,419.42
(三) 利润分配						-662,020,744.40	-662,020,744.40		-662,020,744.40
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						-662,020,744.40	-662,020,744.40		-662,020,744.40
4. 其他									
(四) 所有者权益内部结转						1,878,904.10	1,878,904.10		1,878,904.10
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						1,878,904.10	1,878,904.10		1,878,904.10
6. 其他									
(五) 专项储备				-52,957,075.19			-52,957,075.19	23,631,266.87	-29,325,808.32
1. 本期提取				619,736,527.18			619,736,527.18	57,502,670.63	677,239,197.81
2. 本期使用				672,693,602.37			672,693,602.37	33,871,403.76	706,565,006.13
(六) 其他									
四、本期期末余额	1,655,051,861.00	1,793,842,362.88	-342,795,807.62	253,676,128.30	876,379,327.84	2,686,294,453.08	6,922,448,325.48	1,027,143,571.65	7,949,591,897.13

项目	2020 年度								
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年年末余额	1,655,051,861.00	2,815,437,741.27	115,237,719.00	259,924,708.96	876,379,327.84	1,980,955,269.26	7,702,986,627.33	622,794,390.66	8,325,781,017.99
加：会计政策变更									
前期差错更正									
同一控制下企业合并		57,409,731.81		1,832,392.17		-11,466,671.88	47,775,452.10	298,351,128.87	346,126,580.97
其他									
二、本年期初余额	1,655,051,861.00	2,872,847,473.08	115,237,719.00	261,757,101.13	876,379,327.84	1,969,488,597.38	7,750,762,079.43	921,145,519.53	8,671,907,598.96
三、本期增减变动金额(减少以“一”号填列)		-864,728,258.43	-102,232,941.49	44,876,102.36		204,541,864.11	-717,543,233.45	142,612,549.97	-574,930,683.48
(一) 综合收益总额			-102,232,941.49			866,562,608.51	764,329,667.02	66,944,572.62	831,274,239.64
(二) 所有者投入和减少资本		-864,728,258.43					-864,728,258.43	91,852,181.44	-772,876,076.99
1.所有者投入的普通股								91,890,000.00	91,890,000.00
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		-864,728,258.43					-864,728,258.43	-37,818.56	-864,766,076.99
(三) 利润分配						-662,020,744.40	-662,020,744.40		-662,020,744.40
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						-662,020,744.40	-662,020,744.40		-662,020,744.40
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				44,876,102.36			44,876,102.36	-16,184,204.09	28,691,898.27
1.本期提取				514,559,406.60			514,559,406.60	46,791,768.07	561,351,174.67
2.本期使用				469,683,304.24			469,683,304.24	62,975,972.16	532,659,276.40
(六)其他									
四、本期期末余额	1,655,051,861.00	2,008,119,214.65	13,004,777.51	306,633,203.49	876,379,327.84	2,174,030,461.49	7,033,218,845.98	1,063,758,069.50	8,096,976,915.48

公司负责人：朱家道

主管会计工作负责人：桑增林

会计机构负责人：邓丽茶

母公司所有者权益变动表
2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2021 年度						
	实收资本(或股本)	资本公积	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
一、上年年末余额	1,655,051,861.00	1,988,442,373.93	20,355,685.06	297,614,100.71	875,801,618.73	2,016,169,654.36	6,853,435,293.79
加: 会计政策变更							
前期差错更正							
其他							
二、本年期初余额	1,655,051,861.00	1,988,442,373.93	20,355,685.06	297,614,100.71	875,801,618.73	2,016,169,654.36	6,853,435,293.79
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)		-50,220,521.23	-354,581,206.93	-76,705,167.52		281,958,123.66	-199,548,772.02
(一) 综合收益总额			-354,581,206.93			942,099,963.96	587,518,757.03
(二) 所有者投入和减少资本		-50,220,521.23					-50,220,521.23
1. 所有者投入的普通股		-50,220,521.23					-50,220,521.23
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						-662,020,744.40	-662,020,744.40
1. 提取盈余公积							
2. 对所有者(或股东)的分配						-662,020,744.40	-662,020,744.40
3. 其他							
(四) 所有者权益内部结转						1,878,904.10	1,878,904.10

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						1,878,904.10	1,878,904.10
6. 其他							
（五）专项储备				-76,705,167.52			-76,705,167.52
1. 本期提取				546,259,632.00			546,259,632.00
2. 本期使用				622,964,799.52			622,964,799.52
（六）其他							
四、本期期末余额	1,655,051,861.00	1,938,221,852.70	-334,225,521.87	220,908,933.19	875,801,618.73	2,298,127,778.02	6,653,886,521.77
项目	2020 年度						
	实收资本(或股本)	资本公积	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
一、上年年末余额	1,655,051,861.00	2,425,742,961.53	120,007,993.45	233,133,801.64	875,801,618.73	1,954,978,211.61	7,264,716,447.96
加：会计政策变更							
前期差错更正							
其他							
二、本年期初余额	1,655,051,861.00	2,425,742,961.53	120,007,993.45	233,133,801.64	875,801,618.73	1,954,978,211.61	7,264,716,447.96
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）		-437,300,587.60	-99,652,308.39	64,480,299.07		61,191,442.75	-411,281,154.17
（一）综合收益总额			-99,652,308.39			723,212,187.15	623,559,878.76
（二）所有者投入和减少资本		-437,300,587.60					-437,300,587.60
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		-437,300,587.60					-437,300,587.60
(三) 利润分配						-662,020,744.40	-662,020,744.40
1. 提取盈余公积							
2. 对所有者(或股东)的分配						-662,020,744.40	-662,020,744.40
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				64,480,299.07			64,480,299.07
1. 本期提取				456,572,640.00			456,572,640.00
2. 本期使用				392,092,340.93			392,092,340.93
(六) 其他							-
四、本期期末余额	1,655,051,861.00	1,988,442,373.93	20,355,685.06	297,614,100.71	875,801,618.73	2,016,169,654.36	6,853,435,293.79

公司负责人：朱家道

主管会计工作负责人：桑增林

会计机构负责人：邓丽茶

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

贵州盘江精煤股份有限公司（以下简称“公司”）是经贵州省人民政府（1999）140号文批准，由贵州盘江煤电集团有限责任公司（以下简称“盘江煤电”）、中国煤炭工业进出口集团公司、贵阳特殊钢有限责任公司、福建省煤炭工业（集团）有限责任公司、贵州省煤矿设计研究院、中煤工程设计咨询集团重庆设计研究院、防城港务局和贵州煤炭实业总公司八家法人共同发起设立，于1999年10月29日登记注册的股份有限公司。公司法人营业执照统一社会信用代码915200007143027723，注册地址：贵州省六盘水市红果经济开发区干沟桥，法定代表人：朱家道。设立时公司总股本25,130万股。

2001年4月9日，经中国证监会批准，公司在上海证券交易所采取上网定价发行方式向社会公众首次公开发行12,000万股流通A股，并于2001年5月31日在上海证券交易所挂牌上市。本次公开发行后公司总股本达到37,130万股。

根据国务院国有资产监督管理委员会国资产权函（2003）296号文《关于贵州盘江精煤股份有限公司国有股划转有关问题的批复》，2004年4月27日盘江控股持有的公司股份24,000万股国有法人股划归贵州盘江煤电有限责任公司（以下简称“盘江煤电公司”）持有；根据四川峨眉山市人民法院（（2002）峨眉执字第162-14号）《民事裁定书》，贵阳特殊钢有限责任公司所持有的公司270万股国有法人股折价491万元抵偿给四川川投峨眉铁合金（集团）有限责任公司所有。另外，三个公司的名称变更：“中国煤炭工业进出口集团公司”变更为“中国中煤能源集团公司”；“中煤工程设计咨询集团重庆设计研究院”变更为“中煤国际工程重庆设计研究院”；“防城港务局”变更为“防城港务集团有限公司”。

2006年6月，根据国务院《关于推进资本市场改革开放和稳定发展的若干意见》和中国证监会《关于上市公司股权分置改革试点有关问题的通知》等相关文件精神，公司的非流通股股东委托公司董事会，提出股权分置改革方案。公司全体非流通股股东，以其持有的3,840万股股份作为对价，支付给流通股股东，以换取其非流通股份的流通权，即：方案实施股权登记日登记在册的流通股股东每持有10股流通股将获得非流通股股东支付的3.2股股份。2006年7月28日，公司根据股权分置改革方案实施了股权分置改革。

2008年4月公司根据发展需要实施重大资产重组工作，2009年3月中国证监会核准公司重大资产重组。公司通过重大资产重组向盘江控股发行37,797.35万股人民币普通股、向盘江煤电公司发行13,131.44万股人民币普通股购买相关资产，公司注册资本由59,408万元增至110,336.79万元。重组后盘江煤电公司持有公司股份45,663.71万股，持股比例为41.38%，盘江控股持有公司股份38,042.01万股，持股比例为34.48%。

2012年5月根据国务院国有资产管理委员会《关于贵州盘江精煤股份有限公司国有股东转让所持部分股份有关问题的批复》（国资产权〔2011〕1467号）同意，将盘江煤电公司所持本公司

部分股份 12,798.18 万股、2,738.97 万股、2,351.77 万股和 1,080.10 万股，分别转让给兖矿集团有限公司、中国华融资产管理公司、中国信达资产管理股份有限公司和中国建设银行股份有限公司，盘江煤电公司对公司的持股比例由 41.38% 变更为 24.19%。

2012 年 5 月根据公司 2011 年度股东大会审议通过的 2011 年利润分配及公积金转增股本的方案，方案以 2011 年度末公司总股本 110,336.79 万股为基数，向全体股东每 10 股转增 5 股，公司注册资本由 110,336.79 万元增至 165,505.19 万元。

根据贵州省人民政府国有资产监督管理委员会《关于同意吸收合并贵州盘江煤电有限责任公司的批复》和《关于贵州盘江精煤股份有限公司国有股东变更豁免履行公开征集受让方程序的批复》，盘江控股吸收合并盘江煤电公司，将盘江煤电公司持有的本公司股份（共计 40,042.04 万股，占公司总股本的 24.19%）变更为盘江控股持有，吸收合并完成后，盘江控股将直接持有本公司股份 97,105.06 万股，占公司总股本的 58.67%。

公司于 2013 年 12 月 3 日接到股东盘江控股和盘江煤电公司通知函，盘江控股和盘江煤电公司于 2013 年 12 月 2 日收到中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《中国证券登记结算有限责任公司上海分公司过户登记确认书》，盘江煤电公司直接持有的本公司 40,042.04 万股股份已于 2013 年 11 月 28 日过户至盘江控股名下。

公司于 2014 年 12 月 23 日收到控股股东盘江控股通知，贵州省人民政府国有资产监督管理委员会决定以盘江控股 100% 的股权资产出资设立贵州盘江国有资本运营有限公司，并于 12 月 8 日完成工商注册登记并领取营业执照，盘江资本作为盘江控股的母公司。

根据贵州省人民政府和省国资委批准的《贵州盘江投资控股（集团）有限公司产权制度改革实施方案》的实施路径安排，盘江控股存续分立为盘江控股（存续）、贵州盘江发展有限公司，均为贵州盘江国有资本运营有限公司的子公司。分立后，盘江控股存续分立的盘江控股注册资本为 84,000 万元，已于 2015 年 3 月 19 日完成工商变更登记。该次分立工作不涉及盘江控股与盘江股份的股权关系，盘江控股仍为盘江股份控股股东，仍然持有公司 58.67% 的股权。

2015 年 4 月 23 日，盘江控股第二届董事会 2015 年第四次临时会议审议通过了“关于盘江投资控股（集团）有限公司拟减持贵州盘江精煤股份有限公司股份的议案”，同意盘江控股依法合规适时地减持公司股份，减持数量不超过其总股本的 1%。2015 年 5 月 27 日至 2015 年 6 月 4 日，盘江控股通过集中竞价方式累计减持公司股票数量 1,000 万股，减持数量占公司总股本的 0.6%。本次减持前，盘江控股持有公司股票数量 97,105.06 万股，占公司股本总额的 58.67%；减持后，盘江控股持有公司股票数量 96,105.06 万股，占公司股本总额的 58.07%，盘江控股仍为盘江股份控股股东。

2021 年 12 月 31 日，公司接到通知，公司控股股东贵州盘江投资控股（集团）有限公司完成吸收合并贵州盘江煤电集团有限责任公司（以下简称“原盘江煤电”），并将名称变更为“贵州盘江煤电集团有限责任公司”，原盘江煤电注销。同时，根据《省财政厅 省人力资源社会保障厅 省国资委关于划转部分国有资本充实社保基金有关事项的通知》（黔财工〔2020〕286 号），贵州省

国资委将所持盘江煤电部分国有股权（国家资本）一次性无偿划转至贵州金融控股集团有限责任公司持有并进行专户管理，盘江煤电完成股东变更登记后，其现有股东为贵州省国资委持股 95.924%，贵州金融控股集团有限责任公司持股 4.076%，公司控股股东仍为盘江煤电，实际控制人仍为贵州省国资委。

2022 年 1 月 5 日，公司收到中国证监会《关于核准贵州盘江精煤股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可〔2021〕4148 号），2022 年 4 月 18 日，公司完成本次非公开发行股票新增股份登记，公司增加 491,573,033 股限售流通股，总股本从 1,655,051,861 股增加至 2,146,624,894 股，盘江煤电持股比例由 58.07%变为 44.77%，仍为公司控股股东。

公司属煤炭行业，主要产品有精煤、混煤（动力煤）、电力，公司下属有火铺矿、月亮田矿、山脚树矿、土城矿、金佳矿、火铺矸石发电厂、物资管理分公司、物业管理分公司、机电分公司、贵州盘江马依煤业有限公司、贵州盘江恒普煤业有限公司、贵州盘江矿山机械有限公司、盘江新能源发电（盘州）有限公司、贵州盘南煤炭开发有限责任公司、贵州盘江新光发电有限公司、贵州首黔资源开发有限公司、贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司、贵州盘江矿山机械检测检验服务有限公司等。

公司经营范围：（一）原煤开采、煤炭洗选加工、煤的特殊加工、煤炭及伴生资源综合开发利用，煤炭产品及焦炭的销售。（二）出口：本企业自产的煤炭产品、焦炭、煤的特殊加工产品等商品及其相关技术。（三）进口：煤炭产品，本企业生产、科研所需的原辅材料、机械设备、仪器仪表、零配件及其相关技术。（四）电力的生产与销售。（五）矿山机电设备制造、修理、租赁及生产服务；矿山机电设备及配件、材料销售。（六）化工产品销售（凭许可证经营）。（七）铁合金冶炼。（八）汽车运输（普通货物运输）及汽车零配件销售。（九）物业管理（凭许可证经营），单位后勤管理服务。（十）贸易及代理业务、仓储配送服务、代理记账、财务咨询、会计服务、税务代理。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截止 2021 年 12 月 31 日，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

子公司名称
贵州盘江马依煤业有限公司
贵州盘江恒普煤业有限公司
贵州盘江矿山机械有限公司
盘江新能源发电（盘州）有限公司
贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司
贵州盘南煤炭开发有限责任公司
贵州盘江新光发电有限公司
贵州首黔资源开发有限公司

本期减少子公司的情况：

序号	子公司名称	未纳入合并财务报表原因
1	贵州盘江至诚实业发展有限公司	股权出售

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，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的披露规定编制财务报表。

2. 持续经营

√适用 不适用

公司自本报告期末至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

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

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计，主要体现在应收账款、其他应收款坏账准备的计提方法（附注五、10），固定资产折旧和无形资产摊销（附注五、23，附注五、29）、使用权资产折旧和租赁负债（附注五、28，附注五、42）。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所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、股东权益变动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

本公司营业周期为 12 个月。

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

5.1 同一控制下的企业合并

同一控制下企业合并形成的长期股权投资，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，本公司在合并日按照所取得的被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

5.2 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方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之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方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，体现为商誉价值。购买方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的，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差额，计入当期营业外收入。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

6.1 合并财务报表范围

本公司将全部子公司（包括本公司所控制的单独主体）纳入合并财务报表范围，包括被本公司控制的企业、被投资单位中可分割的部分以及结构化主体。

6.2 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

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

6.3 合并财务报表抵销事项

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有本公司的长期股权投资，视为本公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“减：库存股”项目列示。

6.4 合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并自最终控制方开始实施控制时已经发生，自合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

6.5 处置子公司的会计处理

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

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

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 不适用

7.1 合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

7.2 共同经营的会计处理

本公司作为共同经营参与方，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：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本公司作为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

7.3 合营企业的会计处理

本公司作为合营企业合营方应当按照《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理，本公司作为非合营方根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指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。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 不适用

9.1 外币业务折算

本公司对发生的外币交易，采用与交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的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，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

9.2 外币财务报表折算

本公司的子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。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。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。折算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其他综合收益下列示。外币现金流量应当采用现金流量发生日的即期汇率。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10. 金融工具

适用 不适用

10.1 金融工具的分类及重分类

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。

(1) 金融资产

本公司根据所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和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①本公司管理金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①本公司管理金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除分类为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，本公司将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，本公司可以将金融资产不可撤销地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。

本公司改变管理金融资产的业务模式时，将对所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，且自重分类日起采用未来适用法进行相关会计处理，不对以前已经确认的利得、损失（包括减值损失或利得）或利息进行追溯调整。

(2) 金融负债

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；金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；以摊余成本计量的金融负债。所有的金融负债不进行重分类。

10.2 金融工具的计量

本公司金融工具初始确认按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，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或金融负债，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。金融工具的后续计量取决于其分类。

(1) 金融资产

①以摊余成本计量的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产（除属于套期关系的一部分金融资产外），以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益。

③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

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得、汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

④指定为公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。除获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关利得和损失均计入其他综合收益，且后续不转入当期损益。

(2) 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

该类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。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，交易性金融负债公允价值变动形成的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。

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，由企业自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额，计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。如果对该金融负债的自身信用风险变动的影响计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失计入当期损益。

②以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对此类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

10.3 本公司对金融工具的公允价值的确认方法

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。估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

公允价值计量基于公允价值输入值的可观察程度以及该输入值对公允价值计量整体的重要性，被划分为三个层次：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

10.4 金融资产和金融负债转移的确认依据和计量方法

（1）金融资产

本公司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，且本公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬；③该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，但未保留对该金融资产的控制。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，根据其是否保留了对金融资产的控制分别处理：①未保留对该金融资产控制的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；②保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认相关负债。继续涉入被转移金融资产的程度，是指本公司承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，将以下两项金额的差额计入当期损益：①被转移金融资产在终止确认日的账面价值；②因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，先按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，然后将以下两项金额的差额计入当期损益：①终止确认部分在终止确认日的账面价值；②终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

针对本公司指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

（2）金融负债

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

10.5 预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司以预期信用损失为基础，对分类为以摊余成本计量的金融资产、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，进行减值会计处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

（1）较低信用风险的金融工具计量损失准备的方法

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司可以不用与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果金融工具的违约风险较低，债务人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

（2）应收款项计量损失准备的方法

①不包含重大融资成分的应收款项。对于由《企业会计准则第 14 号—收入》规范的交易形成的不含重大融资成分的应收款项，本公司采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融资产或金融资产组合为基础评估信用风险是否显著增加。本公司根据信用风险特征将应收票据、应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收账款组合 1：单项评估

应收账款组合 2：关联方组合

应收账款组合 3：账龄分析法

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

单项评估中，单项金额重大的判断依据或金额标准为 1,000 万元（含 1,000 万元）以上。

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。

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况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。

②包含重大融资成分的应收款项和租赁应收款。对于包含重大融资成分的应收款项，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

（3）其他金融资产计量损失准备的方法

对于除上述以外的金融资产，如：债权投资、其他债权投资、其他应收款、长期应收款等，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

本公司根据款项性质将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：保证金、押金、备用金

其他应收款组合 2：单位往来款项

其他应收款组合 3：经营代垫款项

其他应收款组合 4：其他款项

“三阶段”，模型特征及会计处理方法：

第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工具未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入；

第二阶段，金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额和实际利率计算利息收入；本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加；本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- ①债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- ②债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- ③作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化，这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；
- ④债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- ⑤本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化等。

第三阶段，初始确认后发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其摊余成本（账面余额减已计提减值准备）和实际利率计算利息收入；当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- ①发行方或债务人发生重大财务困难；
- ②债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- ③债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- ④债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- ⑤发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- ⑥以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

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。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）或计入其他综合收益（以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）。

10.6 金融资产及金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- （1）本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- （2）本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

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

详见附注五、10. 金融工具 10.5 预期信用损失的确定方法及会计处理方法。

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

详见附注五、10. 金融工具 10.5 预期信用损失的确定方法及会计处理方法。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

应收款项融资反映资产负债表日以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。本公司将既以收取合同现金流量为目的又以出售为目的，信用级别较高的银行承兑汇票分类为应收款项融资。

会计处理方法详见附注“五、10 金融工具”中划分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相关内容。

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

详见附注五、10. 金融工具 10.5 预期信用损失的确定方法及会计处理方法。

15. 存货

√适用 □不适用

15.1 存货的分类

存货是指本公司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。主要包括原材料、委托加工材料、包装物、低值易耗品、在产品、自制半成品、发出商品、产成品（库存商品）等。

15.2 发出存货的计价方法

原材料等存货发出时，采取先进先出法确定其发出的实际成本；发出商品是公司煤炭销售中不满足收入确认条件但已发出的产成品，采取月末一次加权平均法确定其发出的实际成本。

15.3 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，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

15.4 存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为永续盘存制。

15.5 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

16. 合同资产

16.1 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或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他原因。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单独列示。

16.2 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

详见附注五、10.金融工具 10.5 预期信用损失的确定方法及会计处理方法。

17. 持有待售资产

适用 不适用

18. 债权投资

18.1 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

19.1 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

20.1 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

21.1 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照所取得的被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照《企业会计准则第 12 号—债务重组》的有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照《企业会计准则第 7 号—非货币性资产交换》的有关规定确定。

21.2 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资应当采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。本公司对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，本公司应当按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定，对间接持有的该部分投资选择以公允价值计量且其变动计入其他综合收益，并对其余部分采用权益法核算。

21.3 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

对被投资单位具有共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等；对被投资单位具有重大影响，是指当持有被投资单位 20%以上至 50%的表决权资本时，具有重大影响。或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：

在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

22. 投资性房地产

22.1 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

(1) 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

本公司对采用成本模式计量的投资性房地产，按照本公司固定资产或无形资产的会计政策，计提折旧或进行摊销。

23. 固定资产

23.1 确认条件

适用 不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。同时满足以下条件时予以确认：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。

23.2 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	平均年限法	10-40	3%	9.7%~2.43%
建筑物	平均年限法	13-25	3%	7.46%~3.88%
动力设备	平均年限法	18	3%	5.39%
传导设备	平均年限法	15-28	3%	6.47%~3.46%
生产设备	平均年限法	10-15	3%	9.7%~6.47%
运输设备	平均年限法	12	3%	8.08%
工具仪器及管理工具	平均年限法	12-14	3%	8.08%~6.93%
井巷建筑物	按原煤产量吨煤提取 2.5 元计入折旧			

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供服务经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

融资租赁方式租入的固定资产，能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。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如上表所示。

23.3 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

融资租入固定资产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。融资租入固定资产初始计价为租赁期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入账价值；融资租入固定资产后续计价采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提折旧及减值准备。

24. 在建工程

√适用 □不适用

本公司在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

25. 借款费用

√适用 □不适用

25.1 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产购建或者生产的，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，是指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。

25.2 资本化金额计算方法

资本化期间，是指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。在购建或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，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照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；占用一般借款按照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，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

26. 生物资产

√适用 □不适用

26.1 生物资产的确定标准、分类

本公司生物资产包括消耗性生物资产、生产性生物资产，消耗性生物资产包括牛犊、架子牛、育肥牛，生产性生物资产包括繁殖母牛、种公牛。

本公司生物资产按成本进行初始计量。外购的生物资产的成本包括购买价款、相关税费、保险费以及可直接归属于购买该资产的其他支出。投资者投入的生物资产，按投资合同或协议约定的价值加上应支付的相关税费作为生物资产的入账价值，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行繁育的消耗性生物资产的成本，包括饲养过程中发生的饲料费、人工费、资本化利息和应分摊的间接费用等必要支出。自行繁育的生产性生物资产的成本，包括达到预定生产经营目的前发生饲料费、人工费、资本化利息和应分摊的间接费用等必要支出。

26.2 各类生物资产的使用寿命和预计净残值的确定依据、折旧方法

公司对达到预定生产经营目的的生产性生物资产，按年限平均法按期计提折旧，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期损益。生产性生物资产的预计使用年限和折旧率如下：

类别	使用寿命	预计净残值率（%）	年折旧率（%）
繁殖母牛	8 年	30	8.75
种公牛	8 年	30	8.75

26.3 生物资产减值测试方法和减值准备计提方法

公司至少于每年年度终了对消耗性生物资产和生产性生物资产进行检查，有确凿证据表明由于遭受自然灾害、病虫害、动物疫病侵袭或市场需求变化等原因，使消耗性生物资产的可变现净值或生产性生物资产的可收回金额低于其账面价值的，按照可变现净值或可收回金额低于账面价值的差额，计提生物资产跌价准备或减值准备，并计入当期损益。

消耗性生物资产减值的影响因素已经消失的，减记金额予以恢复，并在原已计提的跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

生产性生物资产减值准备一经计提，不得转回。

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

使用权资产，是指公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。公司使用权资产包括租入的房屋及建筑物、机器设备等。

28.1 初始计量

除短期租赁和低价值租赁外，公司在租赁期开始日按照成本对使用权资产进行初始计量，该成本包括：（1）租赁负债的初始计量金额；（2）在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；（3）发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；（4）为拆除及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，属于为生产存货而发生的除外。

28.2 后续计量

在租赁期开始日后，公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值准备计量使用权资产。

公司按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

28.3 使用权资产的折旧

公司参照《企业会计准则第4号—固定资产》有关折旧的规定，自租赁期开始日起，公司对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧，计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或当期损益。

本公司在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式作出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

公司能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

28.4 使用权资产的减值

公司参照《企业会计准则第8号—资产减值》有关固定资产减值的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

29. 无形资产

29.1 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

29.1.1 无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

本公司无形资产后续计量方法分别为：使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整；使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

项 目	预计使用寿命	依 据
软件	3-10 年	软件使用实际寿命估计
土地	50 年	土地使用权证载年限

29.1.2 使用寿命不确定的判断依据

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

29.2 内部研究开发支出会计政策

√适用 不适用

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；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：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、产品等活动的阶段。

30. 长期资产减值

√适用 不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形资产、商誉等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31. 长期待摊费用

√适用 不适用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32. 合同负债

32.1 合同负债的确认方法

适用 不适用

合同负债反映公司已收或应收客户对价而影响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的权利的，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。

33. 职工薪酬

33.1 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

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，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等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，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

33.2 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。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。

33.3 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司向职工提供辞退福利时，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本公司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；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

33.4 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

34. 租赁负债

√适用 □不适用

34.1 初始计量

除短期租赁和低价值资产租赁外，公司在租赁期开始日按照该日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

34.1.1 租赁付款额

租赁付款额，是指公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：（1）固定付款额和实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；（2）取决于指数或比率的可变租赁付款额，该付款额在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率；（3）公司合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；（4）租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权时需支付的款项；（5）根据公司提供的担保余值预计应支付的款项。

34.1.2 折现率

在计算租赁付款额的现值时，公司因无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。该增量借款利率，是指公司在类似经济环境下为获得与使用权资产价值接近的资产，在类似期间以类似抵押条件借入资金须支付的利率。

34.2 后续计量

在租赁期开始日后，公司按以下原则对租赁负债进行后续计量：（1）确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；（2）支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额；（3）因重估或租赁变更等原因导致租赁付款额发生变动时，重新计量租赁负债的账面价值。

按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益，但应当资本化的除外。周期性利率是指公司对租赁负债进行初始计量时所采用的折现率，或者因租赁付款额发生变动或因租赁变更而需按照修订后的折现率对租赁负债进行重新计量时，公司采用修订后的折现率。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

34.3 重新计量

在租赁期开始日后，发生下列情形时，公司按照变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，公司将剩余金额计入当期损益。（1）实质固定付款额发生变动；（2）担保余值预计的应付金额发生变动；（3）用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；（4）购买

选择权的评估结果发生变化；（5）续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行使情况发生变化。

35. 预计负债

适用 不适用

35.1 预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

- （1）该义务是本公司承担的现时义务；
- （2）履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- （3）该义务的金额能够可靠地计量。

35.2 各类预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

（1）所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定；

（2）所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

38.1 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本公司的收入主要包括煤炭销售收入、电力销售收入、机械维修收入、机械租赁收入和其他收入。

38.1.1 收入确认和计量所采用的会计政策

公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，在合同开始日，按照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，不考虑合同中存在重大融资成分。

满足下列条件之一时，本公司属于在某一时间段内履行履约义务，否则，属于在某一时点确认履约义务：

(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) 本公司在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。

对于在某一时间段内履行的履约义务，本公司在该时间段内按照履约进度确认收入。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。在判断客户是否已取得商品或服务的控制权时，本公司会考虑下列迹象：

(1) 本公司就该商品享受现时收款的权利；

(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；

(4) 客户已接受该商品。

本公司根据向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权，来判断从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。在向客户转让商品前能够控制该商品的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确认。本公司判断在向客户转让商品前能够控制该商品的情形包括：

(1) 本公司自第三方取得商品或其他资产控制权后，再转让给客户；

(2) 本公司能够主导第三方代表本公司向客户提供服务；

(3) 本公司自第三方取得商品控制权后，通过提供重大的服务将该商品或其他商品整合成某组产出转让给客户。

在具体判断向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权时，不应仅局限于合同的法律形式，还要考虑所有相关的事实和情况，这些事实和情况包括：

- (1) 本公司承担向客户转让商品的主要责任；
- (2) 本集团在转让商品之前或之后承担了该商品的存货风险；
- (3) 本公司有权自主决定所交易商品的价格。

本公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）应作为合同资产列示，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（仅取决于时间的流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列支。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。

38.2 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

39. 合同成本

适用 不适用

本公司与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。

39.1 与合同成本有关的资产金额的确定方法

合同履约成本，即本公司为履行合同发生的成本，不属于其他企业会计准则规范范围且满足下列条件的，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) 该成本增加了公司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，即本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；该资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。增量成本，是指本公司不取得合同就不会发生的成本。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，在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

39.2 与合同成本有关的资产摊销

本公司与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

39.3 与合同成本有关的资产减值

本公司确定与合同成本有关的资产减值损失时，首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失，然后根据其账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价以及为转让该相关商品估计将要发生的成本这两项差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

40. 政府补助

适用 不适用

40.1 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常经营活动无关的政府补助，计入营业外收支。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助冲减相关资产账面价值。或确认为递延收益。确认为递延收益的金额，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

本公司取得政策性优惠贷款贴息，财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用；或：财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用；财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

40.2 政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到政府补助资金时予以确认。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，确定该计税基础为其差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

递延所得税资产的确认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。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如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，则减记递延所得税资产的账面价值。

对与子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且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时，确认递延所得税资产。

42. 租赁

42.1 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

42.2 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

42.3 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

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权益以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

为了确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权益，公司进行了如下评估：

(1) 合同是否涉及已识别的使用。已识别资产可能由合同明确指定或在资产可供客户使用时隐形指定，并且该资产在物理上可区分，或者如果资产的某部分产能或其他部分在物理上不可区分但实质上代表了该资产的全部产能，从而使客户获得因使用该资产所产生的几乎全部经济利益。如果资产的供应方在整个使用期间拥有对该资产的实质性替换权，则该资产不属于已识别资产；

(2) 承租人是否有权获得在使用期间内使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益；

(3) 承租人是否有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

合同中包含多项单独租赁的，承租人和出租人将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。但是，对公司作为承租人的土地和建筑物租赁，本公司选择不拆分合同包含的租赁和租赁部分，并将各租赁部分及与其相关的非租赁部分合并为租赁。在分拆合同包含的租赁和非租赁部分时，承租人按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。

42.3.1 本公司作为承租人

在租赁开始日，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。使用权资产按照成本进行初始计量，租赁负债按照租赁开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量，折现率为租赁内含利率。无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。

本公司已选择对短期租赁（租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

42.3.2 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指无论所有权最终是否转移但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

公司作为转租出租人时，是基于原租赁产生的使用权资产，而不是原租赁的标的资产对转租赁进行分类。如果原租赁为短期租赁且公司选择对原租赁应用上述短期租赁的简化处理，则公司将该转租赁分类为经营租赁。

融资租赁下，在租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的确认和减值参照附注五、10. 金融资产。未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

经营租赁的租赁收款额在租赁期内按直线法确认租金收入。本公司将其发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

44. 重要会计政策和会计估计的变更

44.1 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)
首次执行新租赁准则	2018 年 12 月，财政部发布《企业会计准则第 21 号—租赁》（财会[2018]35 号），要求境内上市企业自 2021 年 1 月 1 日起执行新准则。	使用权资产、租赁负债、一年内到期的非流动负债

其他说明

2018 年 12 月，财政部发布《企业会计准则第 21 号—租赁》（财会[2018]35 号），要求境内上市企业自 2021 年 1 月 1 日起执行新准则。新租赁准则完善了租赁的定义，增加了租赁的识别、分拆

和合并等内容；取消承租人经营租赁和融资租赁的分类，要求在租赁期开始日对所有租赁（短期租赁和低价值资产租赁除外）确认使用权资产和租赁负债，并分别确认折旧和利息费用；改进了承租人对租赁的后续计量，增加了选择权重估和租赁变更情形下的会计处理，并增加了相关披露要求。

根据新租赁准则的规定，本公司选择采用简便实务操作方法，在首次执行日选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。仅对之前被确认为租赁的合同应用新租赁准则，此前没有被确认为租赁的合同，公司不对其是否存在租赁进行重新评估。因此，新租赁准则的租赁定义仅适用于 2021 年 1 月 1 日或之后签订或变更的合同。

本公司对于剩余租赁付款额按首次执行日承租人增量借款利率折现的现值计量租赁负债，根据每项租赁负债相等的金额，并调整预付租金计量使用权资产。

对于首次执行新租赁准则前已存在的经营租赁合同，本公司按照剩余租赁期、租赁资产价值区分不同的衔接方法：对于非低价值且剩余租赁期长于 1 年的，根据 2021 年 1 月 1 日的剩余租赁付款额和增量借款利率确认租赁负债，并假设自租赁期开始日即采用新租赁准则，并根据 2021 年 1 月 1 日增量借款利率确定使用权资产的账面价值；对于低价值或剩余租赁期短于 1 年的，采用简化方法，不确认使用权资产和租赁负债。

44.2 重要会计估计变更

适用 不适用

44.3 2021 年起首次执行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	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,520,931,590.13	1,520,931,590.13	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	2,093,305,727.84	2,093,305,727.84	
应收账款	614,421,476.96	614,421,476.96	
应收款项融资			
预付款项	89,962,641.01	89,962,641.01	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			

其他应收款	37,842,934.33	37,842,934.33	
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	207,170,561.37	207,170,561.37	
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	3,486,334.45	3,486,334.45	
流动资产合计	4,567,121,266.09	4,567,121,266.09	
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	541,485,710.62	541,485,710.62	
其他权益工具投资	954,571,869.24	954,571,869.24	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	5,190,439,914.38	5,190,439,914.38	
在建工程	5,042,516,232.00	5,042,516,232.00	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		5,014,409.59	5,014,409.59
无形资产	1,240,885,588.17	1,240,885,588.17	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	1,314,814.40	1,314,814.40	
递延所得税资产	497,756,925.06	497,756,925.06	
其他非流动资产	40,879,799.83	40,879,799.83	
非流动资产合计	13,509,850,853.70	13,514,865,263.29	5,014,409.59
资产总计	18,076,972,119.79	18,081,986,529.38	5,014,409.59
流动负债：			
短期借款	2,359,480,000.00	2,359,480,000.00	

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	466,544,402.16	466,544,402.16	
应付账款	1,279,779,738.31	1,279,779,738.31	
预收款项			
合同负债	178,719,771.80	178,719,771.80	
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	351,222,667.56	351,222,667.56	
应交税费	122,589,080.39	122,589,080.39	
其他应付款	390,320,930.53	390,320,930.53	
其中：应付利息	31,261,024.32	31,261,024.32	
应付股利			
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	482,429,000.00	482,484,061.53	55,061.53
其他流动负债	23,233,570.33	23,233,570.33	
流动负债合计	5,654,319,161.08	5,654,374,222.61	55,061.53
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	782,140,000.00	782,140,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		4,959,348.06	4,959,348.06
长期应付款	1,984,460,374.64	1,984,460,374.64	
长期应付职工薪酬	1,310,747,397.93	1,310,747,397.93	
预计负债			
递延收益	135,257,015.28	135,257,015.28	

递延所得税负债	113,071,255.38	113,071,255.38	
其他非流动负债			
非流动负债合计	4,325,676,043.23	4,330,635,391.29	4,959,348.06
负债合计	9,979,995,204.31	9,985,009,613.90	5,014,409.59
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	1,655,051,861.00	1,655,051,861.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	2,008,119,214.65	2,008,119,214.65	
减：库存股			
其他综合收益	13,004,777.51	13,004,777.51	
专项储备	306,633,203.49	306,633,203.49	
盈余公积	876,379,327.84	876,379,327.84	
一般风险准备			
未分配利润	2,174,030,461.49	2,174,030,461.49	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	7,033,218,845.98	7,033,218,845.98	
少数股东权益	1,063,758,069.50	1,063,758,069.50	
所有者权益（或股东权益）合计	8,096,976,915.48	8,096,976,915.48	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	18,076,972,119.79	18,081,986,529.38	5,014,409.59

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,346,643,316.10	1,346,643,316.10	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	1,951,460,683.80	1,951,460,683.80	
应收账款	420,007,415.34	420,007,415.34	
应收款项融资			
预付款项	70,854,969.93	70,854,969.93	
其他应收款	93,403,024.44	93,403,024.44	

其中：应收利息			
应收股利			
存货	111,330,539.32	111,330,539.32	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	100,000,000.00	100,000,000.00	
其他流动资产	278,736.97	278,736.97	
流动资产合计	4,093,978,685.90	4,093,978,685.90	
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	2,920,279,334.00	2,920,279,334.00	
其他权益工具投资	954,058,369.24	954,058,369.24	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	2,859,858,769.09	2,859,858,769.09	
在建工程	608,909,594.82	608,909,594.82	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		5,014,409.59	5,014,409.59
无形资产	598,836,432.75	598,836,432.75	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	529,452,114.52	529,452,114.52	
其他非流动资产	150,000,000.00	150,000,000.00	
非流动资产合计	8,621,394,614.42	8,626,409,024.01	5,014,409.59
资产总计	12,715,373,300.32	12,720,387,709.91	5,014,409.59
流动负债：			
短期借款	1,806,000,000.00	1,806,000,000.00	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	453,474,402.16	453,474,402.16	

应付账款	688,744,301.95	688,744,301.95	
预收款项			
合同负债	76,762,480.17	76,762,480.17	
应付职工薪酬	305,344,345.79	305,344,345.79	
应交税费	64,889,744.43	64,889,744.43	
其他应付款	294,722,648.23	294,722,648.23	
其中：应付利息	2,515,559.71	2,515,559.71	
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	99,959,000.00	100,014,061.53	55,061.53
其他流动负债	9,979,122.42	9,979,122.42	
流动负债合计	3,799,876,045.15	3,799,931,106.68	55,061.53
非流动负债：			
长期借款	257,140,000.00	257,140,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		4,959,348.06	4,959,348.06
长期应付款	294,384,931.98	294,384,931.98	
长期应付职工薪酬	1,283,877,558.74	1,283,877,558.74	
预计负债			
递延收益	113,588,215.28	113,588,215.28	
递延所得税负债	113,071,255.38	113,071,255.38	
其他非流动负债			
非流动负债合计	2,062,061,961.38	2,067,021,309.44	4,959,348.06
负债合计	5,861,938,006.53	5,866,952,416.12	5,014,409.59
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	1,655,051,861.00	1,655,051,861.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	1,988,442,373.93	1,988,442,373.93	
减：库存股			
其他综合收益	20,355,685.06	20,355,685.06	

专项储备	297,614,100.71	297,614,100.71	
盈余公积	875,801,618.73	875,801,618.73	
未分配利润	2,016,169,654.36	2,016,169,654.36	
所有者权益（或股东权益）合计	6,853,435,293.79	6,853,435,293.79	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	12,715,373,300.32	12,720,387,709.91	5,014,409.59

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

44.4 2021 年起首次执行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	销售收入	13%、9%、6%、3%、1%
城市维护建设税	应纳增值税额	7%
教育费附加	应纳增值税额	5%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%
资源税	煤炭销售收入的 75%	5%
水土流失保持补偿费	原煤产量	0.35 元/吨

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

纳税主体名称	所得税税率（%）
本公司	15
贵州盘南煤炭开发有限责任公司	15
贵州首黔资源开发有限公司	25
贵州盘江马依煤业有限公司	25
贵州盘江恒普煤业有限公司	25
贵州盘江矿山机械有限公司	15
盘江新能源发电（盘州）有限公司	25
贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司	25
贵州盘江新光发电有限公司	25

2. 税收优惠

适用 不适用

根据国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告 2012 年第 12 号）、发展和改革委员会修订发布《产业结构调整指导目录（2019 年本）》（中华人民共和国国家发展和改革委员会令 29 号）等相关文件规定，公司和盘南公司主营业务符合《西部地区鼓励类产业目录》第一部分《产业结构调整指导目录（2019 年本）》鼓励类第三条“煤炭”第 8 款“煤炭清洁高效洗选技术开发及应用”范围，经贵州省发展和改革委员会及主管税务机关确认，公司和盘南公司按照 15% 税率预缴企业所得税，并进行企业所得税汇算清缴。

经国家税务总局贵州省税务局批准，子公司贵州盘江矿山机械有限公司于 2021 年 11 月 15 日取得高新技术企业证书，根据《企业所得税法》第二十八条规定：“国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15% 的税率征收企业所得税”，因此矿机公司按 15% 进行企业所得税汇算清缴。

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	1,034.46	0.11
银行存款	1,754,621,779.69	1,378,774,117.02
其他货币资金	29,963,005.86	142,157,473.00
合计	1,784,585,820.01	1,520,931,590.13
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

受限货币资金合计 2,996.30 万元，其中，签发银行承兑汇票和商业承兑汇票保证金 2,654.45 万元，短期借款保证金 341.85 万元。

2. 交易性金融资产

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	1,659,451,868.32	1,142,856,944.73
商业承兑票据	1,281,947,717.39	950,448,783.11
合计	2,941,399,585.71	2,093,305,727.84

(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	
商业承兑票据	321,200,000.00
合计	321,200,000.00

(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	940,172,134.05	
商业承兑票据	135,075,451.15	
合计	1,075,247,585.20	

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期末转应收账款金额
商业承兑票据	9,311,902.80
合计	9,311,902.80

(5). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

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

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

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

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	
1 年以内小计	323,118,035.99
1 至 2 年	13,610,321.05
2 至 3 年	4,700,020.77
3 年以上	
3 至 4 年	12,302,278.23
4 至 5 年	1,473,935.85
5 年以上	428,518,024.21
合计	783,722,616.10
减：信用减值准备	443,122,353.62
小计	340,600,262.48

(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	464,657,836.79	59.29	440,614,137.14	94.83	24,043,699.65	457,285,684.07	43.02	438,600,185.07	95.91	18,685,499.00
其中：										
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	438,919,262.58	56.00	414,875,562.93	94.52	24,043,699.65	450,250,466.20	42.36	431,836,093.93	95.91	18,414,372.27
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	25,738,574.21	3.29	25,738,574.21	100.00		7,035,217.87	0.66	6,764,091.14	96.15	271,126.73
按组合计提坏账准备	319,064,779.31	40.71	2,508,216.48	0.79	316,556,562.83	605,709,265.52	56.98	9,973,287.56	1.65	595,735,977.96
其中：										
账龄分析法	238,038,976.45	30.37	2,508,216.48	1.05	235,530,759.97	380,997,413.25	35.84	9,973,287.56	2.62	371,024,125.69
关联方组合	81,025,802.86	10.34			81,025,802.86	224,711,852.27	21.14			224,711,852.27
合计	783,722,616.10	100.00	443,122,353.62	/	340,600,262.48	1,062,994,949.59	100.00	448,573,472.63		614,421,476.96

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
A	368,094,993.27	368,094,993.27	100.00	货款回笼不畅
B	25,234,525.43	25,234,525.43	100.00	货款回笼不畅
C	24,043,699.65			股东和主要客户
D	11,051,175.87	11,051,175.87	100.00	货款回笼不畅
E	10,494,868.36	10,494,868.36	100.00	货款回笼不畅
F	9,311,902.80	9,311,902.80	100.00	货款回笼不畅
G	3,348,411.75	3,348,411.75	100.00	货款回笼不畅
H	2,841,590.90	2,841,590.90	100.00	货款回笼不畅
I	1,863,584.75	1,863,584.75	100.00	货款回笼不畅
J	1,772,833.51	1,772,833.51	100.00	货款回笼不畅
K	1,690,615.36	1,690,615.36	100.00	货款回笼不畅
L	1,668,486.22	1,668,486.22	100.00	货款回笼不畅
M	1,416,929.26	1,416,929.26	100.00	货款回笼不畅
N	325,864.25	325,864.25	100.00	货款回笼不畅
O	307,050.00	307,050.00	100.00	货款回笼不畅
P	274,427.35	274,427.35	100.00	货款回笼不畅
Q	255,112.14	255,112.14	100.00	货款回笼不畅
R	153,674.20	153,674.20	100.00	货款回笼不畅
S	125,000.00	125,000.00	100.00	货款回笼不畅
T	100,000.00	100,000.00	100.00	货款回笼不畅
U	50,262.40	50,262.40	100.00	货款回笼不畅
V	34,000.00	34,000.00	100.00	货款回笼不畅
W	33,705.00	33,705.00	100.00	货款回笼不畅
X	33,100.00	33,100.00	100.00	货款回笼不畅
Y	31,548.00	31,548.00	100.00	货款回笼不畅
Z	23,608.00	23,608.00	100.00	货款回笼不畅
Aa	20,000.00	20,000.00	100.00	货款回笼不畅
Ab	15,290.00	15,290.00	100.00	货款回笼不畅
Ac	13,667.90	13,667.90	100.00	货款回笼不畅

Ad	12,578.61	12,578.61	100.00	货款回笼不畅
Ae	5,900.00	5,900.00	100.00	货款回笼不畅
Af	5,000.00	5,000.00	100.00	货款回笼不畅
Ag	1,700.00	1,700.00	100.00	货款回笼不畅
Ah	768.00	768.00	100.00	货款回笼不畅
Ai	651.50	651.50	100.00	货款回笼不畅
Aj	408.00	408.00	100.00	货款回笼不畅
Ak	392.31	392.31	100.00	货款回笼不畅
Al	268.00	268.00	100.00	货款回笼不畅
Am	140.00	140.00	100.00	货款回笼不畅
An	84.00	84.00	100.00	货款回笼不畅
Ao	20.00	20.00	100.00	货款回笼不畅
合计	464,657,836.79	440,614,137.14	94.83	/

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：信用风险组合

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（%）
1 年以内	299,074,336.34	103,675.81	0.03
1 至 2 年	13,518,971.05	456,166.53	3.37
2 至 3 年	4,282,108.54	861,437.99	20.12
3 至 4 年	133,013.65	56,246.29	42.29
4 至 5 年	225,659.87		
5 年以上	1,830,689.86	1,030,689.86	56.30
合计	319,064,779.31	2,508,216.48	0.79

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	

按单项计提坏账准备	438,600,185.07	9,962,580.27	7,948,628.20			440,614,137.14
按组合计提坏账准备	9,973,287.56		7,465,071.08			2,508,216.48
合计	448,573,472.63	9,962,580.27	15,413,699.28			443,122,353.62

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
A	688,097.20	现款回款
B	2,650,531.00	现款回款
C	300,000.00	现款回款
D	4,300,000.00	现款回款
E	10,000.00	现款回款
合计	7,948,628.20	/

其他说明：

无

(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：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
A	368,094,993.27	46.97	368,094,993.27
B	182,557,882.27	23.29	
C	35,412,370.00	4.52	
D	25,234,525.43	3.22	25,234,525.43
E	24,043,699.65	3.07	
合计	635,343,470.62	81.07	393,329,518.70

其他说明

无

(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

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
银行承兑票据	346,653,680.02	
合计	346,653,680.02	

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	189,149,998.54	98.26	85,575,196.06	94.94
1 至 2 年	933,424.67	0.48	994,970.00	1.10
2 至 3 年	29,572.20	0.02	1,252,371.27	1.39
3 年以上	2,385,059.71	1.24	2,312,552.68	2.57
合计	192,498,055.12	100.00	90,135,090.01	100.00
减：坏账准备	1,399,448.71		172,449.00	
小计	191,098,606.41		89,962,641.01	

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：

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：截止 2021 年 12 月 31 日，公司账龄超过一年的预付账款为 334.81 万元（2020 年 12 月 31 日为 455.99 万元），主要是预付设备和原材料采购款，因为采购物资尚未到货，该款项尚未结清。

(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	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
A	165,627,168.70	86.04
B	7,153,064.63	3.72
C	3,701,555.00	1.92

D	2,505,138.98	1.30
E	2,060,922.51	1.07
合计	181,047,849.82	94.05

其他说明

无

其他说明

适用 不适用

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
其他应收款	94,248,160.81	37,842,934.33
合计	94,248,160.81	37,842,934.33

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

(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

(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

(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	93,864,747.41
1 至 2 年	439,401.18
2 至 3 年	62,505.01
3 年以上	
3 至 4 年	11,300.00
4 至 5 年	0.00
5 年以上	2,671,443.70
合计	97,049,397.30
减：信用减值准备	2,801,236.49
小计	94,248,160.81

(2). 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
个人备用金借款	253,618.61	494,644.97
单位往来款	96,795,778.69	47,479,547.69
合计	97,049,397.30	47,974,192.66

(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)	
2021年1月1日余额	3,372,635.82	1,040,181.51	5,718,441.00	10,131,258.33
2021年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			80,138.46	80,138.46
本期转回	2,197,566.77	364,739.21	4,847,854.32	7,410,160.30

本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年12月31日余额	1,175,069.05	675,442.30	950,725.14	2,801,236.49

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

本年计提信用损失准备 80,138.46 元，收回或转回信用损失准备 7,410,160.30 元。

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

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

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
A	代垫土地报批费	37,705,062.52	1 年以内	38.85	
B	代垫运费	33,404,495.40	1 年以内	34.42	
C	土地复垦保证金	7,653,060.00	1 年以内	7.89	
D	代垫丧葬补助费	3,575,978.94	1 年以内	3.68	
E	房屋赔偿协调保证金	2,000,000.00	1 年以内	2.06	
合计	/	84,338,596.86	/	86.90	

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 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

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	152,255,646.85	12,518,675.85	139,736,971.00	168,711,425.80	13,635,834.94	155,075,590.86
发出商品	126,321,700.13		126,321,700.13	35,757,049.35		35,757,049.35
库存商品	36,823.00		36,823.00	4,010,390.41		4,010,390.41
消耗性生物资产	13,929,756.94		13,929,756.94	12,327,530.75		12,327,530.75
合计	292,543,926.92	12,518,675.85	280,025,251.07	220,806,396.31	13,635,834.94	207,170,561.37

(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	13,635,834.94			1,117,159.09		12,518,675.85
合计	13,635,834.94			1,117,159.09		12,518,675.85

(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

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

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

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

其他说明

无

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
待抵扣增值税	18,962,299.33	3,466,511.93
预缴代扣代缴个人所得税	102,657.21	12,822.52
预缴企业所得税		7,000.00
合计	19,064,956.54	3,486,334.45

14、 债权投资**(1). 债权投资情况**

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值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

其他说明

适用 不适用

15、 其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值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

其他说明:

适用 不适用

16、 长期应收款**(1). 长期应收款情况**

适用 不适用

(2). 坏账准备计提情况

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

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 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

其他说明

适用 不适用

17、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											
二、联营企业											
贵州松河煤业发展有限责任公司		257,250,000.00		-243,865,521.77						13,384,478.23	
国投盘江发电有限公司	261,766,207.12			38,120,175.03			19,350,000.00			280,536,382.15	
贵州盘江集团财务有限公司	255,195,333.99			17,100,197.14			15,165,000.00			257,130,531.13	
盘江运通盘州市物流有限公司	5,912,348.12			1,440,904.86			2,400,000.00			4,953,252.98	
贵州岩博酒业有限公司	18,611,821.39			-3,092,952.96						15,518,868.43	
小计	541,485,710.62	257,250,000.00		-190,297,197.70			36,915,000.00			571,523,512.92	
合计	541,485,710.62	257,250,000.00		-190,297,197.70			36,915,000.00			571,523,512.92	

其他说明

1. 2021年12月，公司第六届董事会2021年第五次临时会议审议通过了《关于向松河煤业增加投资暨关联交易的议案》，为了帮助松河公司缓解债务压力，保证松河公司矿井正常投入，促进脱困发展，会议同意松河公司现有股东同比例向松河公司增加投资73,500.00万元，公司按照持股比例对松河公司增加投资25,725.00万元。截止2021年末，公司已全额向松河公司支付增资款25,725.00万元。由于松河公司常年亏损，公司将确认的松河公司投资净亏损超过长期股权投资账面价值的金额在账外进行备查登记，本次增资完成后，公司将账外备查登记的超额亏损转回并计入当期投资收益。

18、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
华创阳安股份有限公司	712,875,008.16	944,058,369.24
盘江产业协同发展二号股权投资基金		10,000,000.00
贵州盘南维达煤业复采有限公司	513,500.00	513,500.00
合计	713,388,508.16	954,571,869.24

公司管理华创阳安股票投资的业务模式是持有以收取合同现金流量和出售该金融资产二者兼顾，同时，合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息支付。根据《企业会计准则第 22 号—金融工具确认与计量》的相关规定，公司将持有的华创阳安股票投资分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。贵州盘南煤炭开发有限责任公司将持有的贵州盘南维达煤业复采有限公司股权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。

公司持有的盘江产业协同发展二号股权投资基金已于 2021 年 1 月收回。

(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

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

21、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	5,746,444,488.00	5,190,439,914.38
固定资产清理	1,813,965.88	
合计	5,748,258,453.88	5,190,439,914.38

其他说明：

适用 不适用

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	机器设备	运输工具	井巷建筑物	其他	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	3,339,170,562.52	6,047,122,879.00	192,177,305.40	3,942,233,350.79	505,767,046.41	14,026,471,144.12
2.本期增加金额	104,577,580.62	1,063,165,078.90	20,373,854.14	225,286,346.30	118,517,472.72	1,531,920,332.68
(1) 购置			1,275,526.54		1,029,984.40	2,305,510.94

(2) 在建工程转入	104,577,580.62	1,063,165,078.90	17,968,304.58	225,286,346.30	117,487,488.32	1,528,484,798.72
(3) 企业合并增加			1,130,023.02			1,130,023.02
3. 本期减少金额	259,535,065.99	471,267,436.26	8,005,928.13	652,500.00	37,061,863.75	776,522,794.13
(1) 处置或报废	15,366,625.21	471,267,436.26	7,124,055.66	652,500.00	37,048,766.40	531,459,383.53
(2) 企业合并减少	244,168,440.78		881,872.47		13,097.35	245,063,410.60
4. 期末余额	3,184,213,077.15	6,639,020,521.64	204,545,231.41	4,166,867,197.09	587,222,655.38	14,781,868,682.67
二、累计折旧						
1. 期初余额	1,685,234,047.02	4,875,199,139.48	138,944,605.26	1,563,848,080.05	403,864,474.17	8,667,090,345.98
2. 本期增加金额	101,232,456.72	459,959,820.27	16,355,799.64	75,488,207.70	60,231,928.21	713,268,212.54
(1) 计提	100,718,671.73	457,031,219.65	16,120,617.94	75,170,132.70	59,501,445.62	708,542,087.64
(2) 企业合并增加	513,784.99	2,928,600.62	235,181.70	318,075.00	730,482.59	4,726,124.90
3. 本期减少金额	20,340,145.69	426,298,480.87	6,987,739.11	207,577.77	33,941,224.68	487,775,168.12
(1) 处置或报废	11,129,569.47	426,298,480.87	6,838,473.42	207,577.77	33,940,468.48	478,414,570.01
(2) 企业合并减少	9,210,576.22		149,265.69		756.20	9,360,598.11
4. 期末余额	1,766,126,358.05	4,908,860,478.88	148,312,665.79	1,639,128,709.98	430,155,177.70	8,892,583,390.40
三、减值准备						
1. 期初余额	3,584,543.07	28,375,566.50		135,667,722.84	1,313,051.35	168,940,883.76
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额		24,621,115.40		444,922.23	1,034,041.86	26,100,079.49
(1) 处置或报废		24,621,115.40		444,922.23	1,034,041.86	26,100,079.49
4. 期末余额	3,584,543.07	3,754,451.10		135,222,800.61	279,009.49	142,840,804.27

四、账面价值						
1.期末账面价值	1,414,502,176.03	1,726,405,591.66	56,232,565.62	2,392,515,686.50	156,788,468.19	5,746,444,488.00
2.期初账面价值	1,650,351,972.43	1,143,548,173.02	53,232,700.14	2,242,717,547.90	100,589,520.89	5,190,439,914.38

(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

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
固定资产报废清理	1,813,965.88	
合计	1,813,965.88	

其他说明：

无

22、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	5,641,294,283.23	5,031,708,689.25
工程物资	20,928,510.01	10,807,542.75
合计	5,662,222,793.24	5,042,516,232.00

其他说明：

适用 不适用

在建工程

(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
马依基建项目	2,579,808,283.03	43,580,400.00	2,536,227,883.03	2,424,578,099.82	43,580,400.00	2,380,997,699.82
恒普基建项目	1,358,578,036.84		1,358,578,036.84	1,127,642,583.78		1,127,642,583.78
盘江新光燃煤发电项目	323,312,741.42		323,312,741.42			
矿井开拓延伸工程及技术改造	116,468,963.59		116,468,963.59	156,887,524.56		156,887,524.56
煤矿安全生产改造和重大隐患治理支出	21,464,890.69		21,464,890.69	42,243,906.13		42,243,906.13
煤矿固定资产更新、改造和固定资产零星购置	79,179,401.43		79,179,401.43	75,739,199.40		75,739,199.40
矿区地面工程				47,263,591.00		47,263,591.00
“三供一业”改造项目	86,598,670.19		86,598,670.19	79,546,065.01		79,546,065.01
2018 年中央预算内投资				27,117,199.60		27,117,199.60
2019 年中央预算内投资				71,720,302.66		71,720,302.66

2020 年中央预算内投资				143,033,509.43		143,033,509.43
2021 年中央预算内投资	200,855,570.21		200,855,570.21			
杨山煤矿兼并重组	120,394,300.51		120,394,300.51	28,251,936.30		28,251,936.30
其他	798,213,825.32		798,213,825.32	851,265,171.56		851,265,171.56
合计	5,684,874,683.23	43,580,400.00	5,641,294,283.23	5,075,289,089.25	43,580,400.00	5,031,708,689.25

(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	资金来源
马依基建项目	3,007,990,000.00	2,424,578,099.82	375,659,740.14	220,429,556.93		2,579,808,283.03	94.14	94.14	89,307,511.70	20,455,078.13	注册资本金及贷款
恒普基建项目	1,460,720,600.00	1,127,642,583.78	247,764,631.92	16,829,178.86		1,358,578,036.84	95.55	95.55	57,013,633.57	30,948,710.87	注册资本金及贷款
盘江新光燃煤发电项目	4,830,000,000.00		323,312,741.42			323,312,741.42	6.69	6.69			注册资本金及贷款
矿井开拓延伸工程及技术改造	72,900,000.00	156,887,524.56	72,899,401.65	113,317,962.62		116,468,963.59	100.00	100.00			自筹
煤矿安全生产改造和重大隐患治理支出	206,380,000.00	42,243,906.13	206,384,091.42	226,083,233.13	1,079,873.73	21,464,890.69	100.00	100.00			自筹
煤矿固定资产更新、改造和固定资产零星购置	452,050,000.00	75,739,199.40	452,051,542.34	441,654,622.75	6,956,717.56	79,179,401.43	100.00	100.00			自筹
矿区地面工程	296,000,000.00	47,263,591.00			47,263,591.00		98.46	98.46			自筹

“三供一业”改造项目	743,850,000.00	79,546,065.01	7,052,605.18			86,598,670.19	51.69	51.69			自筹及财政拨款
2018 年中央预算内投资	59,600,000.00	27,117,199.60		6,786,561.41	20,330,638.19		98.77	98.77			自筹及财政拨款
2019 年中央预算内投资	72,960,000.00	71,720,302.66		71,720,302.66			98.30	98.30			自筹及财政拨款
2020 年中央预算内投资	258,920,000.00	143,033,509.43	115,013,521.26	94,463,279.30	163,583,751.39		99.66	99.66			自筹及财政拨款
2021 年中央预算内投资	204,130,000.00		200,855,570.21			200,855,570.21	98.40	98.40			自筹及财政拨款
杨山煤矿兼并重组	1,614,512,200.00	28,251,936.30	125,056,257.85	32,913,893.64		120,394,300.51	9.50	9.50			自筹
其他		851,265,171.56	284,440,691.24	305,416,230.44	32,075,807.04	798,213,825.32					自筹
合计	13,280,012,800.00	5,075,289,089.25	2,410,490,794.63	1,529,614,821.74	271,290,378.91	5,684,874,683.23	/	/	146,321,145.27	51,403,789.00	/

(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

(1). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
材料	14,923,770.49		14,923,770.49	5,346,988.17		5,346,988.17
设备	6,004,739.52		6,004,739.52	5,460,554.58		5,460,554.58
合计	20,928,510.01		20,928,510.01	10,807,542.75		10,807,542.75

其他说明：

无

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地	房屋及建筑物	合计
一、账面原值			
1.期初余额	4,911,679.13	102,730.46	5,014,409.59
2.本期增加金额			
3.本期减少金额			
4.期末余额	4,911,679.13	102,730.46	5,014,409.59
二、累计折旧			
1.期初余额			
2.本期增加金额	129,254.71	11,542.14	140,796.85
(1)计提	129,254.71	11,542.14	140,796.85
3.本期减少金额			
4.期末余额	129,254.71	11,542.14	140,796.85
三、减值准备			

四、账面价值			
1.期末账面价值	4,782,424.42	91,188.32	4,873,612.74
2.期初账面价值	4,911,679.13	102,730.46	5,014,409.59

其他说明：

无

26、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	非专利技术	采矿权	合计
一、账面原值				
1.期初余额	536,567,930.75	10,559,499.38	1,713,220,778.19	2,260,348,208.32
2.本期增加金额	46,940.40	1,256,637.15		1,303,577.55
(1)购置				
(2)内部研发				
(3)企业合并增加				
(4)工程转入	46,940.40	1,256,637.15		1,303,577.55
3.本期减少金额		81,370.00		81,370.00
(1)处置		81,370.00		81,370.00
(2)其他				
4.期末余额	536,614,871.15	11,734,766.53	1,713,220,778.19	2,261,570,415.87
二、累计摊销				
1.期初余额	129,211,868.17	5,319,494.88	884,931,257.10	1,019,462,620.15
2.本期增加金额	11,598,416.63	591,504.03	80,246,836.36	92,436,757.02
(1)计提	10,802,863.55	591,504.03	79,048,131.61	90,442,499.19
(2)企业合并增加	795,553.08		1,198,704.75	1,994,257.83
3.本期减少金额		81,370.00		81,370.00
(1)处置		81,370.00		81,370.00
(2)其他				
4.期末余额	140,810,284.80	5,829,628.91	965,178,093.46	1,111,818,007.17
三、减值准备				
四、账面价值				
1.期末账面价值	395,804,586.35	5,905,137.62	748,042,684.73	1,149,752,408.70
2.期初账面价值	407,356,062.58	5,240,004.50	828,289,521.09	1,240,885,588.17

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

(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
矸石堆放场前方东北角和东南角旱地	1,371,328.96	土地使用证正在办理
矸石堆放场前方东南角和东北角旱地	41,015.16	土地使用证正在办理
矸石山安全治理建设项目用地	357,392.77	土地使用证正在办理
矸石山安全改造建设项目用地	2,016,483.44	土地使用证正在办理
首黔公司土地	70,113,294.41	土地使用证正在办理
盘南公司小坡周转房	305,300.00	土地使用证正在办理
盘南公司东一广场	698,500.00	土地使用证正在办理

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

适用 不适用

28、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

适用 不适用

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

29、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
火铺农贸市场改造及停车场费用	644,189.02		302,700.73	341,488.29	
小黄牛公司钻天坡养殖场室外景观规划	670,625.38		81,363.98		589,261.40
首黔公司矸石堆放场治理费		11,256,596.82	281,414.91		10,975,181.91

合计	1,314,814.40	11,256,596.82	665,479.62	341,488.29	11,564,443.31
----	--------------	---------------	------------	------------	---------------

30、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	550,792,043.11	82,618,806.48	563,721,742.48	84,558,261.38
递延收益	378,959,468.49	56,843,920.28	117,992,388.19	17,698,858.22
折旧差异调整	963,808,846.99	144,571,327.03	1,165,449,778.05	174,817,466.70
长期应付职工薪酬	1,537,167,982.10	230,724,497.31	1,351,019,742.41	203,094,961.36
矿山环境恢复治理基金	326,660,266.75	48,999,040.01	61,862,815.34	9,279,422.30
薪酬调整	66,165,482.74	9,924,822.41	55,386,367.31	8,307,955.10
合计	3,823,554,090.18	573,682,413.52	3,315,432,833.78	497,756,925.06

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
其他权益工具投资公允价值变动	522,625,008.16	78,393,751.23	753,808,369.24	113,071,255.38
合计	522,625,008.16	78,393,751.23	753,808,369.24	113,071,255.38

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√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	10,895,100.00	10,895,100.00
可抵扣亏损	1,017,840.36	1,165,191.16
合计	11,912,940.36	12,060,291.16

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

31、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
待抵扣增值税	69,006,183.96		69,006,183.96	40,879,799.83		40,879,799.83
合计	69,006,183.96		69,006,183.96	40,879,799.83		40,879,799.83

32、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	360,000,000.00	220,000,000.00
抵押借款	123,380,000.00	
信用借款	2,232,700,000.00	1,846,000,000.00
担保借款		293,480,000.00
合计	2,716,080,000.00	2,359,480,000.00

短期借款分类的说明：

质押借款为公司本部以商业承兑汇票质押向银行取得的短期借款，抵押借款为盘南公司以其自有采矿权抵押向银行取得的短期借款。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据**(1). 应付票据列示**

√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	57,040,000.00	18,590,549.40

银行承兑汇票	367,223,417.35	447,953,852.76
合计	424,263,417.35	466,544,402.16

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、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
1 年内（含 1 年）	1,925,604,946.35	1,144,310,193.20
1-2 年（含 2 年）	51,726,961.77	40,534,155.81
2-3 年（含 3 年）	7,428,841.00	32,584,971.96
3 年以上	77,728,027.87	62,350,417.34
合计	2,062,488,776.99	1,279,779,738.31

(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
A	57,314,458.62	未到结算期
B	25,000,000.00	未到结算期
C	22,381,000.00	未到结算期
D	12,460,000.00	未到结算期
E	9,116,617.35	未到结算期
合计	126,272,075.97	/

其他说明

□适用 √不适用

37、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

38、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
一年以内	213,825,442.27	176,722,757.34
一年以上	2,044,215.71	1,997,014.46
合计	215,869,657.98	178,719,771.80

(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

39、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	340,687,956.32	2,889,955,745.73	2,880,991,032.11	349,652,669.94
二、离职后福利-设定提存计划	3,625,798.45	356,890,792.31	360,132,341.63	384,249.13
三、辞退福利	6,908,912.79	4,879,444.68	5,117,848.61	6,670,508.86
四、一年内到期的其他福利				
五、离职后福利-离退休统筹外费用		9,108,510.74	9,108,510.74	
合计	351,222,667.56	3,260,834,493.46	3,255,349,733.09	356,707,427.93

(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	248,885,460.36	2,194,243,923.88	2,181,690,984.86	261,438,399.38
二、职工福利费		71,849,122.13	71,849,122.13	
三、社会保险费	1,902,507.03	250,746,638.59	252,277,170.44	371,975.18
其中：医疗保险费	1,875,138.77	182,838,537.52	184,341,701.11	371,975.18
工伤保险费	26,561.24	67,908,101.07	67,934,662.31	
生育保险费	807.02		807.02	
四、住房公积金	6,318,683.97	195,155,267.51	197,508,321.68	3,965,629.80
五、工会经费和职工教育经费	63,155,510.84	80,289,619.96	80,626,726.80	62,818,404.00
六、短期带薪缺勤		88,093,910.58	88,093,910.58	
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	20,425,794.12	9,577,263.08	8,944,795.62	21,058,261.58
合计	340,687,956.32	2,889,955,745.73	2,880,991,032.11	349,652,669.94

(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	3,410,631.14	341,255,023.72	344,334,665.88	330,988.98
2、失业保险费	215,167.31	15,635,768.59	15,797,675.75	53,260.15
合计	3,625,798.45	356,890,792.31	360,132,341.63	384,249.13

其他说明：

□适用 √不适用

40、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	56,039,467.26	24,858,545.28
企业所得税	159,909,598.75	64,943,833.32
个人所得税	2,551,164.98	3,244,271.01
城市维护建设税	3,701,814.12	1,396,625.93
资源税	31,895,896.41	8,635,409.74
教育费附加	2,875,565.48	1,258,009.50
房产税	242,449.08	192,844.88
水土流失保持补偿费	3,535,891.65	2,887,387.01
矿产资源补偿费	14,397,473.70	14,397,473.70
其他税金	584,140.53	774,680.02
合计	275,733,461.96	122,589,080.39

41、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	12,168,445.85	31,261,024.32
其他应付款	408,292,517.39	359,059,906.21
合计	420,460,963.24	390,320,930.53

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息**(1). 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
分期付息到期还本的长期借款利息	4,216,819.28	2,411,904.16
短期借款应付利息	7,951,626.57	28,849,120.16
合计	12,168,445.85	31,261,024.32

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**(1). 分类列示**

□适用 √不适用

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
个人往来款	33,494,855.63	29,366,922.45
单位往来款	88,472,713.19	96,785,205.53
代收房款	12,295,333.57	9,468,032.85
矿山环境恢复治理基金	18,579,604.47	22,895,082.50
搬迁补偿费	104,609,464.69	24,249,079.00
社保往来款	34,530,066.40	29,643,096.23
工会往来款	48,958,534.69	53,458,853.50
其他款项	67,351,944.75	93,193,634.15
合计	408,292,517.39	359,059,906.21

(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
A	8,000,000.00	未到结算期
B	7,949,655.80	未到结算期
C	5,000,000.00	未到结算期

D	4,500,000.00	未到结算期
E	3,350,379.59	未到结算期
合计	28,800,035.39	/

其他说明：

适用 不适用

截止 2021 年 12 月 31 日，公司账龄超过一年的其他应付款为 5,431.95 万元，2020 年 12 月 31 日为 8,861.41 万元，主要是根据相关协议或约定尚不满足支付条件的款项。

42、持有待售负债

适用 不适用

43、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	72,860,000.00	397,860,000.00
1 年内到期的长期应付款	27,380,000.00	26,660,000.00
1 年内到期的租赁负债	57,814.59	55,061.53
1 年内到期的长期应付职工薪酬	63,470,000.00	57,909,000.00
合计	163,767,814.59	482,484,061.53

44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	28,063,055.54	23,233,570.33
合计	28,063,055.54	23,233,570.33

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

45、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	892,984,893.22	365,000,000.00
保证借款		

信用借款	664,280,000.00	257,140,000.00
担保借款	200,000,000.00	160,000,000.00
合计	1,757,264,893.22	782,140,000.00

长期借款分类的说明：

本期新增抵押借款为马依公司、恒普公司以其自有采矿权抵押、同时由公司为其提供连带责任担保取得的项目贷款；本期新增担保借款为马依公司取得的项目贷款，由公司为其提供连带责任担保；本期新增信用借款，为公司本部取得的长期贷款。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

恒普公司长期借款年利率为 6.5%-7.2%。

马依公司长期借款年利率为 4.8%-5.6%。

公司本部长长期借款年利率为 4.4175%-4.80%。

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

(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

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

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

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

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
与经营租赁相关的租赁负债	4,959,348.06	5,014,409.59
减：一年内到期的租赁负债	-57,814.59	-55,061.53
合计	4,901,533.47	4,959,348.06

48、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	2,056,056,465.06	1,799,961,134.66
专项应付款	98,136,008.05	184,499,239.98
合计	2,154,192,473.11	1,984,460,374.64

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
采矿权使用费	1,199,427,710.96	1,197,680,410.96
矿山环境恢复治理基金	53,050,522.57	319,491,686.10
造育林费	5,282,592.66	5,282,592.66
职工教育经费	21,924,892.58	32,770,669.06
党建经费	14,439,815.89	22,375,506.28
探矿权	505,835,600.00	478,455,600.00
合计	1,799,961,134.66	2,056,056,465.06

专项应付款**(1). 按款项性质列示专项应付款**

√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
国债项目	159,172,426.18	65,590,000.00	133,750,000.00	91,012,426.18
安全生产费用性支出		68,394,067.81	68,394,067.81	
维简费用性支出				
化解过剩产能专项奖补资金	4,879.73		182.66	4,697.07
“三供一业”补助资金	25,321,934.07	2.20	18,203,051.47	7,118,884.80
合计	184,499,239.98	133,984,070.01	220,347,301.94	98,136,008.05

其他说明：

报告期内，公司专项应付款增加 13,398.41 万元，主要是收到煤矿安全改造 2020 年中央预算内投资资金 434.00 万元；收煤矿安全改造 2021 年中央预算内投资资金 6,125.00 万元；专项应付款减少 22,034.73 万元，主要是国债项目本期使用资金 13,375.00 万元；“三供一业”供水改造和物业改造项目使用财政补助资金 1,820.31 万元，安全生产费用化支出 6,839.41 万元。

49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	1,487,234,557.74	1,310,708,745.66
二、辞退福利		
三、其他长期福利	43,630.46	38,652.27
合计	1,487,278,188.20	1,310,747,397.93

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

√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、期初余额	1,310,708,745.66	1,285,563,994.71
二、计入当期损益的设定受益成本	64,727,500.03	28,088,000.00
1.当期服务成本	17,871,500.00	16,840,000.00
2.过去服务成本		-34,727,000.00
3.结算利得（损失以“-”表示）		
4、利息净额	46,856,000.03	45,975,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	189,187,000.00	60,355,000.00
1.精算利得（损失以“-”表示）	189,187,000.00	60,355,000.00
四、其他变动	-77,388,687.95	-63,298,249.05
1.结算时支付的对价		
2.已支付的福利	-68,105,187.92	-61,635,249.05
3.下12个月福利支付	-5,561,000.00	-1,902,000.00
4.精算转移	151,000.00	239,000.00
5.股权处置	-3,873,500.03	
五、期末余额	1,487,234,557.74	1,310,708,745.66

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

√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、期初余额	1,310,708,745.66	1,285,563,994.71
二、计入当期损益的设定受益成本	64,727,500.03	28,088,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	189,187,000.00	60,355,000.00
四、其他变动	-77,388,687.95	-63,298,249.05
五、期末余额	1,487,234,557.74	1,310,708,745.66

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

适用 不适用

本公司向员工提供补充退休后津贴。由于需要本公司提供离职后福利予特定群体员工，该补充退休后津贴被视为设定受益计划。于合并资产负债表上就该等设定受益计划确认的负债，设定受益计划于资产负债表的现值，并就过去服务成本作出调整。设定受益计划义务由独立资格精算师以预期累计福利单位法计量。设定受益计划义务的现值以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收益率，按估计未来现金流进行折现厘定。根据精算假设变动而调整的精算利得和损失，在产生期间内通过其他综合收益在权益中扣除或贷记。

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

时间	12/31/2021	12/31/2020
折现率	3.25%	3.50%

其他说明：

适用 不适用

折现率提高 1 个百分点对设定受益福利义务现值的影响为减少 135,417.60 万元人民币。

折现率降低 1 个百分点对设定受益福利义务现值的影响为增加 180,206.20 万元人民币。

50、预计负债

适用 不适用

51、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	135,257,015.28	288,721,804.95	17,087,478.69	406,891,341.54	
合计	135,257,015.28	288,721,804.95	17,087,478.69	406,891,341.54	/

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	本期计入其 他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
2021 年能源结构调整专项资金		8,312,000.00			8,312,000.00	与资产相关
洗煤工艺升级改造政府补助	884,391.35		140,913.83		743,477.52	与资产相关
洗煤厂煤泥干燥系统环保补助资金	126,904.78		23,428.56		103,476.22	与资产相关
污水处理、饮用水净化工程政府补助	1,355,800.24		175,362.73		1,180,437.51	与资产相关
超导磁分离净化煤炭废水研究	160,000.00				160,000.00	与收益相关
贵州煤高效气化关键技术及产业化示范研究项目课题二第一期经费	5,782,678.67				5,782,678.67	与收益相关
高突低透气性煤层增透技术研究及应用	250,000.00				250,000.00	与收益相关
煤泥水深度固液分离新工艺及设备技术研究	280,000.00				280,000.00	与收益相关
火铺矿定向钻孔施工技术研究	500,000.00				500,000.00	与收益相关
三软煤层围岩控制装备与技术研究		570,000.00	171,000.00		399,000.00	与收益相关
煤矿设备轻量化关键技术集成及示范推广	2,000,000.00	748,000.00			2,748,000.00	与收益相关
矿产资源节约与综合利用	4,645,619.47		544,761.40		4,100,858.07	与收益相关
煤矿重大灾害治理示范工程	12,643,887.41		1,098,812.09		11,545,075.32	与收益相关

煤矿综采工作面机械化自动化建设项目	418,426.92		58,322.60		360,104.32	与收益相关
盘江公司煤矿安全监管综合信息平台建设项目	261,904.75		47,619.05		214,285.70	与收益相关
煤矿瓦斯防治“五零”项目	305,625.49		81,619.49		224,006.00	与收益相关
2012 年煤矿安全改造项目	5,752,711.17	4,610,000.00	1,188,980.03		9,173,731.14	与收益相关
月亮田煤矿煤层自燃发火灾害治理示范工程项目	1,708,291.20		229,791.82		1,478,499.38	与收益相关
瓦斯治理示范矿井工程建设项目	12,791,879.02		1,658,714.43		11,133,164.59	与收益相关
2015 年煤矿重大灾害治理示范工程	22,743,885.07		2,220,476.04		20,523,409.03	与资产相关
2018 年煤矿安全改造中央预算内投资项目	6,876,531.72	12,970,000.00	2,253,707.48		17,592,824.24	与资产相关
紧急避险系统示范矿井项目	44,218.57		8,843.71		35,374.86	与资产相关
2019 年基础能源产业省级专项资金	22,000,000.00				22,000,000.00	与资产相关
2020 年贵州省十大工业（基础能源）产业振兴专项资金	16,000,000.00				16,000,000.00	与资产相关
2020 年煤炭产业转型升级及瓦斯治理专项资金	12,050,000.00	42,817,400.00		1,031,300.00	53,836,100.00	与资产相关
专利资助费	187,940.00	211,500.00	225,100.00		174,340.00	与收益相关
失业保险稳岗补贴		3,873,671.74	3,873,671.74			与收益相关
高预紧力支护系统及巷道加固技术研究	666,519.45		58,513.78		608,005.67	与资产相关
2016 年第一批省煤矿安全技改专项资金项目-煤矿职业危害防治项目	225,000.00		25,000.00		200,000.00	与资产相关
煤矿典型动力灾害监测预警技术集成及示范	10,000.00				10,000.00	与资产相关

企业研发经费投入后补助	366,000.00	745,000.00	1,111,000.00			与收益相关
电煤补贴		79,814,137.59			79,814,137.59	与收益相关
瓦斯气补贴		16,800,000.00			16,800,000.00	与收益相关
2019 年煤矿安全改造中央预算内投资项目		25,540,000.00	147,503.49		25,392,496.51	与资产相关
2020 年煤矿安全改造中央预算内投资项目		78,388,495.62	713,036.42		77,675,459.20	与资产相关
综掘机、保护层开采、底板抽放巷		9,080,000.00			9,080,000.00	与资产相关
煤矿智能机械化改造项目奖补资金	2,018,800.00	2,618,000.00			4,636,800.00	与资产相关
2021 年煤炭产业转型升级及瓦斯治理专项资金	2,200,000.00	1,623,600.00			3,823,600.00	与资产相关
合计	135,257,015.28	288,721,804.95	16,056,178.69	1,031,300.00	406,891,341.54	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

□适用 √不适用

53、股本

√适用 □不适用

单位：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	
股份总数	1,655,051,861.00						1,655,051,861.00

54、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

55、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）	1,978,294,864.91	516,494.14	214,793,345.91	1,764,018,013.14
其他资本公积	29,824,349.74			29,824,349.74
合计	2,008,119,214.65	516,494.14	214,793,345.91	1,793,842,362.88

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积减少原因：

1. 2020年12月，公司第六届董事会2020年第二次临时会议审议通过了《关于向贵州首黔资源开发有限公司增加投资暨关联交易的议案》，公司将以前首黔公司注册资本10.72亿元为基础，向首黔公司增加投资1.28亿元，增资完成后，公司对首黔公司的持股比例由47.67%增加至52.33%，并实质上控制首黔公司，将首黔公司纳入合并财务报表范围。由于公司与首黔公司在合并前后均属于盘江煤电控制，且该控制并非暂时性的，因此该合并属于同一控制下企业合并，公司按照合并日首黔公司所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资成本，长期股权投资成本与支付的合并成本的差额调整“资本公积—股本溢价”。

2. 2021年9月，公司第六届董事会2021年第五次临时会议审议通过了《关于公司与贵州盘江投资控股（集团）有限公司资产置换暨关联交易的议案》，公司将持有的至诚实业100%股权与盘江煤电持有的首黔公司33.67%股权进行置换，公司按照《企业会计准则第2号—长期股权投资》

确定新增股权的投资成本，在编制合并财务报表时，因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有的首黔公司自购买日开始持续计算的净资产份额之间的差额调整“资本公积—股本溢价”。

资本公积增加原因：

1. 2021 年 9 月，公司第六届董事会 2021 年第五次临时会议审议通过了《关于收购盘江普田小黄牛养殖有限公司 58.14%股权的议案》，为进一步整合内部资源，压缩管理层级，巩固脱贫攻坚成果，贯彻落实国家乡村振兴发展战略，会议同意公司收购至诚实业持有的小黄牛公司 58.14%股权。收购完成后，小黄牛公司成为公司控股子公司，公司根据《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》确定长期股权投资初始投资成本，在编制合并财务报表时，长期股权投资的账面价值与小黄牛公司所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值乘以持股比例的差额调整“资本公积—股本溢价”。

56、库存股

□适用 √不适用

57、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					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留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	13,004,777.51	-417,270,456.98	1,878,904.10	-63,169,854.15	-355,800,585.13	-178,921.80	-342,795,807.62
其中：重新计量设定受益计划变动额	-331,275,155.05	-187,966,000.00		-28,492,350.00	-159,294,728.20	-178,921.80	-490,569,883.25
权益法下不能转损益的其他综合收益	-61,600.00						-61,600.00
其他权益工具投资公允价值变动	344,341,532.56	-229,304,456.98	1,878,904.10	-34,677,504.15	-196,505,856.93		147,835,675.63
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							
其中：权益法下可转损益的其他综合收益							
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	13,004,777.51	-417,270,456.98	1,878,904.10	-63,169,854.15	-355,800,585.13	-178,921.80	-342,795,807.62

58、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	214,973,391.41	516,730,953.62	580,769,013.50	150,935,331.53
维简费	91,659,812.08	103,005,573.56	91,924,588.87	102,740,796.77
合计	306,633,203.49	619,736,527.18	672,693,602.37	253,676,128.30

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《企业会计准则》规定，计提专项储备时，计入生产成本及股东权益中的专项储备，对属于费用性质的支出于发生时直接冲减专项储备；对属于资本性的支出于完工时转入固定资产，同时按照固定资产的成本冲减专项储备，并全额确认累计折旧，相关固定资产在以后期间不再计提折旧。

59、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	876,379,327.84			876,379,327.84
合计	876,379,327.84			876,379,327.84

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《公司法》第八章第一百六十六条规定：公司分配当年税后利润时，应当提取利润的10%列入公司法定公积金。公司法定公积金累计额为公司注册资本的50%以上的，可以不再提取。截止2021年12月31日，公司累计法定盈余公积87,637.93万元，占公司注册资本的52.95%，已超过公司注册资本的50%，因此公司本报告期不再提取法定盈余公积。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	2,181,162,455.12	1,980,955,269.26
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-7,131,993.63	-11,466,671.88
调整后期初未分配利润	2,174,030,461.49	1,969,488,597.38
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,172,405,831.89	866,562,608.51
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		

应付普通股股利	662,020,744.40	662,020,744.40
转作股本的普通股股利		
其他	-1,878,904.10	
期末未分配利润	2,686,294,453.08	2,174,030,461.49

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 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 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-7,131,993.63 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

61、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	9,504,825,852.67	6,234,726,538.74	6,392,528,089.49	4,379,226,158.23
其他业务	220,756,189.24	121,041,720.30	170,152,025.51	82,116,680.50
合计	9,725,582,041.91	6,355,768,259.04	6,562,680,115.00	4,461,342,838.73

(2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

合同产生的收入说明:

□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

其他说明:

无

62、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
城市维护建设税	53,235,213.14	35,463,024.12
教育费附加	40,116,554.96	28,026,212.22
资源税	322,304,399.38	223,659,308.10

房产税	11,631,889.88	11,390,534.70
土地使用税	28,267,241.82	18,410,614.63
车船使用税	249,639.60	251,945.18
印花税	5,609,307.81	4,419,647.75
环境保护税	516,208.06	659,021.55
残疾人保障金		1,832,884.50
可再生能源发展基金	2,309,586.65	6,194,322.03
重大水利工程建设基金	136,847.25	132,971.72
水土保持补偿费	5,516,030.55	4,167,945.60
防空地下室异地建设费	961,088.00	
水资源费	1,515,725.48	
其他		246,577.01
合计	472,369,732.58	334,855,009.11

63、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
职工薪酬	6,273,319.06	5,764,189.60
折旧费	106,361.03	102,024.48
物流公司代理费	2,279,060.10	2,229,503.03
自备车维修费	3,369,835.81	1,914,542.51
铁路服务费	3,525,552.87	3,229,244.54
护路联防费	1,232,800.23	946,833.11
业务招待费	367,245.00	332,023.49
差旅费	1,069,061.19	946,983.94
其他	720,244.27	697,942.08
合计	18,943,479.56	16,163,286.78

64、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
职工薪酬	502,928,166.01	366,104,872.78
折旧费	19,004,909.96	21,456,186.80

无形资产摊销	92,327,446.63	94,616,540.19
修理费	104,667,063.41	87,558,054.90
电费	8,879,333.44	7,244,303.34
材料及低值易耗品	7,353,610.39	7,687,001.11
办公费	7,450,810.56	7,960,186.33
差旅费	3,015,038.56	2,639,393.36
业务招待费	4,599,893.96	3,929,306.26
绿化及环境综合治理	23,904,142.31	33,157,621.99
专业服务费	25,151,652.89	4,670,376.21
警卫消防费	6,746,261.49	1,880,050.30
党建经费	20,484,586.73	20,378,706.23
其他	16,373,899.30	15,644,675.90
合计	842,886,815.64	674,927,275.70

65、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
公司研发项目评审、咨询、验收及知识产权项目相关费用	281,753.49	187,336.43
基于工业互联网的煤矿智能采掘技术	250,148.84	12,144,946.30
利用煤矸石造土造地对矸石山进行生态环境治理研究实验	367,924.52	
三软煤层围岩控制装备与技术研究	3,276,773.82	
大断面岩巷掘进工作面快速掘进装备及技术研究	3,463,626.69	
17#煤层注水固化及瓦斯抽采技术研究	5,383,773.82	
机电设备智能监测管理技术研究与应用	1,612,645.69	
110603 自动化采煤工作面应用技术研究	11,219,048.71	
选煤厂块煤干选系统工程技术研发	1,252,024.33	
瓦斯抽采钻孔偏斜精准控制装备及技术研发	7,487,634.79	
盘江矿区复合型软岩巷道大变形机理及强化控制技术研究与示范应用	431,690.79	4,300,051.45
复杂地质条件煤矿辅助运输机器人研究	5,678,310.92	
无人化技术和装备研究	4,827,815.06	
智慧矿井技术和装备研究	2,853.22	
基于常温化学活化理论的粉煤灰新型喷浆技术研发及示范应用	864,277.43	
智能化薄煤层保护层开采技术	13,297,375.03	
巷道“卸、转、固”支护技术研究	12,709,434.55	

绿色矿山建设技术研究	4,838,498.70	5,534,109.76
中煤组近距离煤层群开采区域防突措施技术研究	1,646,805.16	
高位钻孔替代高位巷抽采瓦斯项目技术可行性研究	7,584,939.15	
定位钻孔偏斜精准度、煤岩识别研究	3,117,695.86	
井下排水系统清污分流应用技术研究	494,627.00	
注浆隔离封闭抽采瓦斯消防项目研究	2,020,055.60	
区段预抽煤层瓦斯技术研究	8,683,735.15	
无煤柱自成巷 110 工法关键技术研究	3,302,884.46	
煤矿设备轻量化关键技术集成及示范推广	519,713.71	
矿用液压支架延寿及绿色再制造关键技术	3,686,867.42	3,522,053.53
综采液压支架智能冲洗系统研究	1,039,336.80	698,419.06
综采工作面超前支架应用技术研究	5,110.39	5,870,238.70
PLM500 顺槽破碎研究	655.63	11,584.91
掘进头临时支护系统研究	5,110.58	428,683.76
智能乳化泵自动配液装置系统研究	1,628,739.98	508,336.57
采面刮板输送机变频启动器系统研究	5,055.00	208,118.35
煤泥破碎机系统研究	504,793.60	
乳化液水处理系统研究	3,858,103.18	1,077,037.33
强力皮带输送机系统研究	608,397.05	
自移式拔棚装置系统研究	1,415.91	
中空注浆矿用锚索系统研究	1,737,777.37	
矿用托辊关键技术及产业化研究	364,457.01	
掘进机掘锚护一体化改造项目研究	977,816.26	
SZZ764/315 顺槽用刮板转载机系统研究	1,724,992.28	
SGZ764/630 刮板输送机系统研究	898,882.54	
75 刮板转载机系统研究		113,709.74
出版/文献/信息传播/知识产权事务费		47,887.15
打钻防喷孔装置系统研究		260,381.10
辅助运输系统工艺技术研究		9,939,657.94
高瓦斯自然近距离煤层群煤自燃氧化规律及多重灾害协同防治关键技术及应用研究		5,425,281.85
矿用重型清仓机运用技术研究		1,020,408.34
高耐磨刮板输送机、矿车轻量化关键技术开发及示范推广		130,069.57
近距离突出煤层群瓦斯高效抽采治理及技术研究		5,512,911.77

采空区抽放和防灭火技术研究		4,090,179.83
单轨吊应用技术研究		898,775.10
选煤厂原煤及中煤堆放场地封闭工艺技术研究		341,169.15
综合井辅助运输系统运行可靠性技术研究		1,755,367.04
采面留管三通应用技术研究		1,175,462.23
车场联巷浇灌混凝土支护加固技术研究及应用		999,996.42
抽采达标技术研究		7,487,363.82
定向长钻孔预抽煤层瓦斯区域综合防突措施技术研究		1,010,521.78
定向钻孔代替高位抽采巷技术研究及应用		3,999,773.32
浮选粗精煤泥脱水回收技术研究		4,150,548.60
近距离煤层群开采防灭火关键技术研究		3,427,752.93
喷浆支护新技术研究		4,892,042.65
延伸煤泥产品链技术研究及应用		9,990,245.85
深部围岩破碎水蚀巷道注浆加固技术研究及应用		1,299,866.94
石门揭煤跨区段精准消突技术研究		7,091,662.39
中煤组集中瓦斯治理技术研究		24,681,063.43
瓦斯区域预抽单元评价技术研发		11,293,249.13
信息化管理平台系统深度融合关键技术研究		1,102,410.28
智能监控通讯系统新技术研究与应用		1,679,854.30
综采工作面回采支护技术研究		11,013,179.44
合计	121,663,577.49	159,321,708.24

66、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	157,426,291.08	116,484,354.44
加：利息收入	-9,051,688.91	-16,889,298.96
加：其他财务费用	1,410,088.13	823,818.29
加：设定受益计划利息费用	46,704,000.03	45,841,000.00
加：现金折扣	-150,000.00	-805,000.00
加：汇兑损失		51,833.71
合计	196,338,690.33	145,506,707.48

67、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
失业保险稳岗补贴	3,873,671.74	5,794,500.12
贵州省电煤奖励资金		59,364,053.22
电煤供应奖励资金	3,887,699.12	
瓦斯抽采利用补贴	-790,000.00	119,800,000.00
进项税加计抵减		83,908.41
个人所得税手续费返还	655,591.45	514,602.73
增值税退税及减免	2,994,128.76	750,513.64
与资产相关的递延收益转入其他收益	12,536,406.95	28,955,817.59
2020 年促生产稳就业保增长奖补资金	1,001,400.00	
能源局供电系统改造		400,000.00
其他补助收入		34,841.36
合计	24,158,898.02	215,698,237.07

68、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	-190,297,197.70	30,875,130.92
处置长期股权投资产生的投资收益	2,136,165.80	-75,107.82
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-6,286,955.56	
委托贷款利息	1,128,537.70	
其他	-1,464,427.85	
合计	-194,783,877.61	30,800,023.10

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、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
----	-------	-------

应收账款坏账损失	5,451,119.01	1,646,248.69
其他应收款坏账损失	7,330,021.84	-589,137.89
合计	12,781,140.85	1,057,110.80

72、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	-1,226,999.71	-172,449.00
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	1,117,159.09	-68,571.72
合计	-109,840.62	-241,020.72

73、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
处理固定资产净收益	-17,127,727.37	84,794.10
合计	-17,127,727.37	84,794.10

74、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
政府补助	68,880.00	426,876.00	68,880.00
其他	23,438,765.84	71,528,892.90	23,438,765.84
合计	23,507,645.84	71,955,768.90	23,507,645.84

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
盘州市能源局拨复工复产奖励		40,000.00	与收益相关
鸡场坪 7.23 山体滑坡事故应急救援补助金		40,000.00	与收益相关
六盘水市科学技术局 2018 年度规上企业 R & D 经费投入补助款		117,000.00	与收益相关
盘州市工业和信息化局补助资金		150,000.00	与收益相关
财政局专利补助款		12,000.00	与收益相关
普田财政所粮改饲补助资金		67,876.00	与收益相关

六盘水市科学技术局补助款	58,000.00		与收益相关
彭天文科研特助经费	10,880.00		与收益相关
合计	68,880.00	426,876.00	

其他说明：

适用 不适用

75、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	5,881,402.95	2,488,840.01	5,881,402.95
其中：固定资产处置损失	5,881,402.95	2,488,840.01	5,881,402.95
对外捐赠	44,000.00		44,000.00
碳排放配额购置支出	7,336,335.00		7,336,335.00
其他	11,524,745.56	6,570,295.59	11,524,745.56
合计	24,786,483.51	9,059,135.60	24,786,483.51

76、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	281,293,816.56	149,850,743.40
递延所得税费用	-47,840,138.46	-2,565,974.82
合计	233,453,678.10	147,284,768.58

(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	1,541,251,242.87
按法定/适用税率计算的所得税费用	231,187,686.43
子公司适用不同税率的影响	899,382.04
调整以前期间所得税的影响	-2,219,494.35
非应税收入的影响	-23,410,897.17
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,511,045.53
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-2,476,868.94

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	1,017,840.36
税法允许抵扣的额外支出	-10,615,433.20
免税投资收益	34,560,417.39
所得税费用	233,453,678.10

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

详见附注七、合并财务报表项目注释 57、其他综合收益。

78、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
银行存款利息	9,015,116.45	16,875,191.75
各种罚款收入	148,190.00	14,450.00
除税费返还外的其他政府补助收入	233,081,857.04	266,881,377.04
离岗人员交各项款	11,643,638.53	8,773,384.69
收到押金	89,338,095.00	7,221,895.58
其他	221,705,319.83	45,526,338.49
合计	564,932,216.85	345,292,637.55

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

报告期内除税费返还外的其他政府补助收入主要是收到 2021 年煤电调节机制专项资金 8,799.62 万元；2021 年中央预算内投资中央预算资金 5,104.00 万元；2021 年能源结构调整专项资金 1,949.80 万元；2021 年中央预算内煤矿安全改造项目地方配套补助资金 1,021.00 万元；2020 年煤炭产业转型升级及瓦斯治理专项资金 4,233.50 万元；2021 年度省级煤矿瓦斯抽采利用项目预拨资金 1,764.00 万元；2021 年度失业保险稳岗补贴 387.37 万元；2020 年度煤矿安全改造中央预算内投资地方配套补助资金 434.00 万元等。

(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
差旅费	5,293,806.95	4,424,905.45
业务招待费	3,077,839.43	2,653,886.54

车辆费用	5,236,529.04	4,424,845.60
塌陷补偿费	155,812,561.23	116,362,825.26
罚款及赔款	9,639,628.51	4,376,396.41
其他财务费用	7,435,314.79	1,102,099.20
工会经费	39,889,555.69	41,848,032.88
支付其他经营活动	328,732,458.32	218,546,110.01
合计	555,117,693.96	393,739,101.35

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(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
土地复垦保证金	3,285,600.00	
合计	3,285,600.00	

(5). 收到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
中信银行退回国内信用证保证金及利息		14,040,256.50
普田乡人民政府拨小黄牛公司养殖场一期工程改扩建资金及设备款		298,137.00
云南国际信托有限公司贷款保证金	200,000.00	
合计	200,000.00	14,338,393.50

(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
小黄牛公司养殖场一期工程改扩建项目专项资金	350,000.00	150,000.00
同一控制下企业合并取得子公司支付的对价		864,728,258.43
至诚实业与首黔公司股权置换差额	187,991,700.00	
退回少数股东投资款		16,711.41
签发承兑汇票保证金		507,607.00
捐赠支出	44,000.00	
至诚实业期末现金余额	18,918,591.31	

合计	207,304,291.31	865,402,576.84
----	----------------	----------------

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

至诚实业期末现金余额为公司 2021 年度处置至诚实业 100% 股权，处置期末至诚实业现金余额在编制合并现金流量表计入“支付其他与筹资活动有关的现金”。

79、现金流量表补充资料

(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	1,307,797,564.77	933,574,298.03
加：资产减值准备	109,840.62	241,020.72
信用减值损失	-12,781,140.85	-1,057,110.80
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	279,153,180.21	244,012,594.80
使用权资产摊销		
无形资产摊销	92,436,757.02	94,307,634.54
长期待摊费用摊销	665,479.62	1,226,105.51
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）	17,127,727.38	-84,794.10
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	5,881,402.95	2,488,840.01
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	157,426,291.08	116,484,354.44
投资损失（收益以“-”号填列）	194,783,877.61	-30,800,023.10
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-47,840,138.46	-7,608,044.38
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）	-72,854,689.70	-26,658,006.65
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,078,467,515.29	-32,974,571.16
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	835,533,459.28	-608,009,377.24
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,678,972,096.24	685,142,920.62
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	1,754,622,814.15	1,378,774,117.13
减：现金的期初余额	1,378,774,117.13	1,895,190,162.80
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	375,848,697.02	-516,416,045.67

(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	1,754,622,814.15	1,378,774,117.13
其中：库存现金	1,034.46	0.11
可随时用于支付的银行存款	1,754,621,779.69	1,378,774,117.02
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	1,754,622,814.15	1,378,774,117.13

其他说明：

□适用 √不适用

80、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

81、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	29,963,005.86	签发银行承兑汇票和商业承兑汇票保证金、短期借款保证金
应收票据	321,200,000.00	短期借款质押票据和签发银行承兑汇票质押票据
在建工程	697,736,600.00	项目借款抵押采矿权资产
无形资产	301,506,227.34	短期借款抵押采矿权资产
合计	1,350,405,833.20	/

82、 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

83、 套期

□适用 √不适用

84、 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
失业保险稳岗补贴	3,873,671.74	其他收益	3,873,671.74
电煤供应奖励资金	3,887,699.12	其他收益	3,887,699.12
瓦斯抽采利用补贴	-790,000.00	其他收益	-790,000.00
个人所得税手续费返还	655,591.45	其他收益	655,591.45
增值税退税及减免	2,994,128.76	其他收益	2,994,128.76
与资产相关的递延收益转入其他收益	12,536,406.95	其他收益	12,536,406.95
六盘水市工业和信息化局拨 2020 年促生产稳就业保增长奖补资金	1,001,400.00	其他收益	1,001,400.00
计入其他收益的政府补助合计	24,158,898.02		24,158,898.02
六盘水市科学技术局补助款	58,000.00	营业外收入	58,000.00
彭天文科研特助经费	10,880.00	营业外收入	10,880.00
计入营业外收入的政府补助合计	68,880.00		68,880.00
合计	24,227,778.02		24,227,778.02

(2). 政府补助退回情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	原因
瓦斯抽采利用补贴	790,000.00	年度清算退回
合计	790,000.00	

85、 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

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
贵州首黔资源开发有限公司	52.33%	合并前后均受盘江煤电控制且该控制并非暂时性的	2021年5月	控制权转移	60,853,929.11	2,521,349.91	106,706,397.28	1,822,695.28

其他说明：

首黔公司于2020年10月根据各股东的实际出资到位情况，将注册资本由20亿元减少至10.72亿元，并相应调整股东持股比例。减资完成后，公司持有首黔公司的股权比例由25%增加至46.64%。为了进一步做强做优做大公司煤炭主业，2020年12月，公司董事会审议通过了《关于向贵州首黔资源开发有限公司增加投资暨关联交易的议案》，同意公司向首黔公司增资12,800.00万元，截止2021年5月末，增资工作已完成，公司持有首黔公司股权比例增加至52.33%，且实质上控制首黔公司，公司将首黔公司纳入合并财务报表范围。

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	贵州首黔资源开发有限公司
--现金	423,116,870.51

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	贵州首黔资源开发有限公司	
	合并日	上期期末
资产：	1,121,498,244.45	1,106,817,269.08
货币资金	1,072,627.40	5,289,305.62
应收款项	198,792.51	11,497,886.27
预付账款	2,008,565.69	1,490,132.81
其他应收款	1,309,775.09	1,000,000.00
存货	8,349,061.44	5,484,392.52
其他流动资产	1,130,625.70	819,907.33
固定资产	78,373,259.98	81,969,361.86
在建工程	802,877,529.46	770,595,453.19
无形资产	226,178,007.18	228,670,829.48
负债：	360,743,376.28	481,199,051.67
应付款项	98,395,252.16	85,688,755.69

短期借款	164,000,000.00	200,000,000.00
合同负债	72,971,664.65	91,360,059.95
应付职工薪酬	7,742,532.01	7,826,676.89
应交税费	683,008.48	2,789,434.46
其他应付款	6,964,602.58	81,657,316.89
其他流动负债	9,486,316.40	11,876,807.79
递延收益	500,000.00	
净资产	760,754,868.17	625,618,217.41
减：少数股东权益		
取得的净资产	760,754,868.17	625,618,217.41

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

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
贵州盘江至诚实业发展有限公司	22,131.41	100.00	股权置换	2021年10月	工商变更	-268.68						

其他说明：

√适用 □不适用

2021年9月29日，公司第六届董事会2021年第五次临时会议审议通过了《关于公司与贵州盘江投资控股（集团）有限公司资产置换暨关联交易的议案》，为进一步做强做优做大煤电主业，清理退出公司非主业、非优势业务，提升公司盈利能力，公司将持有的至诚实业100%股权与盘江煤电持有的首黔公司33.67%股权进行置换。根据双方共同委托会计师事务所审计并确认的《审计报告》以及经过有权机构备案的《评估报告》，本次交易至诚实业100%股权价格为22,131.41万元，首黔公司33.67%股权价格为40,930.58万元，股权置换差额18,799.17万元由公司现金方式向盘江煤电支付。该议案于2021年10月15日经公司2021年第一次临时股东大会审议批准（具体详见公司公告临2021-059、临2021-065）。截止2021年10月末，公司已全额向盘江煤电支付股权置换差额款，并办理完成至诚实业公司股权工商变更手续，完成至诚实业公司股权处置工作。

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

子公司名称	持股比例（%）	纳入合并财务报表的原因	纳入合并财务报表的时间
贵州盘江新光发电有限公司	100.00	新设子公司	2021年1月

6、其他

□适用 √不适用

九、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

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	
贵州盘江马依煤业有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	煤炭生产	73.51		设立

贵州盘江恒普煤业有限公司	贵州省水城县	贵州省水城县	煤炭生产	90.00		设立
贵州盘江矿山机械有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	设备租赁、修理	100.00		设立
贵州盘江矿山机械检测检验服务有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	金属材料元素分析、机械性能试验等		100.00	设立
贵州盘南煤炭开发有限责任公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	煤炭生产	54.90		同一控制下企业合并
盘江新能源发电（盘州）有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	风力发电、太阳能发电	100.00		设立
贵州首黔资源开发有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	煤炭生产	86.00		同一控制下企业合并
贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	小黄牛养殖与销售	58.14		股权收购
贵州盘江新光发电有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	电力生产与销售	100.00		设立

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位: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
贵州盘江马依煤业有限公司	26.49	-534,266.53		362,595,985.97
贵州盘江恒普煤业有限公司	10.00	-45,271.54		39,654,051.46
贵州盘南煤炭开发有限责任公司	45.10	134,578,896.75		503,530,592.03
贵州首黔资源开发有限公司	14.00	1,601,756.38		106,999,050.04
贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司	41.86	-209,382.18		14,363,892.15

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: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
贵州盘江马依煤业有限公司	210,309,161.65	2,811,778,809.87	3,022,087,971.52	225,519,494.25	1,442,976,001.00	1,668,495,495.25	24,453,162.44	2,460,957,875.09	2,485,411,037.53	345,169,795.06	974,049,905.00	1,319,219,700.06
贵州盘江恒普煤业有限公司	30,451,639.14	1,426,199,415.12	1,456,651,054.26	204,276,538.30	855,834,101.41	1,060,110,639.71	76,096,352.74	1,171,871,025.55	1,247,967,378.29	76,298,242.11	774,428,506.19	850,726,748.30
贵州盘南煤炭开发有限责任公司	571,136,927.86	2,094,436,757.46	2,665,573,685.32	1,014,121,354.10	534,976,517.40	1,549,097,871.50	257,143,566.19	1,985,753,647.99	2,242,897,214.18	980,719,886.13	490,726,683.66	1,471,446,569.79
贵州首黔资源开发有限公司	19,037,205.20	1,212,850,267.55	1,231,887,472.75	459,965,843.91	7,642,700.00	467,608,543.91	25,581,624.55	1,081,235,644.53	1,106,817,269.08	481,199,051.67		481,199,051.67
贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司	15,353,821.76	23,600,939.56	38,954,761.32	4,640,637.70		4,640,637.70	14,563,931.93	24,723,094.34	39,287,026.27	9,505,133.74		9,505,133.74

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
贵州盘江马依煤业有限公司	21,280,135.90	-2,016,861.20	-2,598,861.20	35,478,331.38	17,942.53	-624,627.50	-855,627.50	7,400,000.00
贵州盘江恒普煤业有限公司	5,657.80	-452,715.44	-700,215.44	12,313,985.12		-568,745.64	-627,995.64	8,050,000.00
贵州盘南煤炭开发有限责任公司	1,441,579,501.25	298,401,101.44	298,401,101.44	336,319,916.41	776,556,172.94	147,157,001.61	147,157,001.61	139,157,295.55
贵州首黔资源开发有限公司	188,875,162.73	9,906,357.41	9,906,357.41	-53,187,477.23	106,706,397.28	1,822,695.28	1,822,695.28	1,722,050.33
贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司	6,615,482.91	-467,768.91	-467,768.91	-1,425,363.25	10,643,953.10	533.21	533.21	-3,478,079.14

(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	
贵州松河煤业发展有限责任公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	煤炭生产	35.00		权益法
国投盘江发电有限公司	贵州省盘州市	贵州省盘州市	电力生产	45.00		权益法
贵州盘江集团财务有限公司	贵州省贵阳市	贵州省贵阳市	金融	45.00		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:元 币种:人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	贵州松河煤业发展有限责任公司	国投盘江发电有限公司	贵州盘江集团财务有限公司	贵州松河煤业发展有限责任公司	国投盘江发电有限公司	贵州盘江集团财务有限公司
流动资产	415,651,191.36	273,810,732.24	970,429,037.13	83,414,349.10	231,777,425.32	464,124,174.26

非流动资产	2,331,812,932.26	1,749,363,591.10	1,581,116,253.15	2,374,590,963.29	1,863,586,476.70	1,652,086,788.19
资产合计	2,747,464,123.62	2,023,174,323.34	2,551,545,290.28	2,458,005,312.39	2,095,363,902.02	2,116,210,962.45
流动负债	1,140,791,091.86	364,540,316.78	1,978,613,080.89	1,905,435,888.10	344,968,182.73	1,549,110,220.23
非流动负债	1,517,040,637.59	1,035,325,000.00		1,510,179,467.30	1,168,810,438.38	
负债合计	2,657,831,729.45	1,399,865,316.78	1,978,613,080.89	3,415,615,355.40	1,513,778,621.11	1,549,110,220.23
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	89,632,394.17	623,309,006.56	572,932,209.39	-957,610,043.01	581,585,280.91	567,100,742.22
按持股比例计算的净资产份额	31,371,337.96	280,489,052.95	257,819,494.23	-335,163,515.05	261,713,376.41	255,195,334.00
调整事项						
--商誉						
--内部交易未实现利润						
--其他						
对联营企业权益投资的账面价值	13,384,478.23	280,536,382.15	257,130,531.13		261,766,207.12	255,195,333.99
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	1,278,096,490.98	787,236,903.03	78,359,171.67	420,466,815.99	686,809,688.07	76,652,369.95
净利润	317,378,507.84	84,723,725.65	39,531,467.17	-243,837,996.73	43,387,219.92	38,217,512.77
终止经营的净利润						
其他综合收益	-1,788,000.00			-2,562,000.00		
综合收益总额	315,590,507.84	84,723,725.65	39,531,467.17	-246,399,996.73	43,387,219.92	38,217,512.77
本年度收到的来自联营企业的股利		19,350,000.00	15,615,000.00		32,400,000.00	13,500,000.00

(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

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
联营企业：		
盘江运通盘州市物流有限公司	4,953,252.98	5,912,348.12
贵州岩博酒业有限公司	15,518,868.43	18,611,821.39
投资账面价值合计	20,472,121.41	24,524,169.51
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-1,652,048.10	695,271.92
--其他综合收益		-93,518.05
--综合收益总额	-1,652,048.10	601,753.87

(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

本公司从事信用风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是：确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线，进行风险管理，及时可靠的对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司在经营过程中面临的各种金融风险，主要包括信用风险、市场风险和流动性风险。公司董事会全面负责风险管理目标和政策的制定，并对风险管理目标和政策承担最终责任。

（一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

（1）信用风险评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已显著增加：

- ①定量标准主要是资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- ②定性标准主要为债务人经营或财务状况出现重大不利变化，现存或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人还款能力产生重大不利影响；
- ③上限标准为债务人合同付款（包括本金和利息）预期超过 180 天。

（2）违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致。

①定量标准

债务人在合同付款日后逾期超过 180 天未付款。

②定性标准

- a. 债务人发生重大财务困难；
- b. 债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- c. 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- d. 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给与债务人在任何情况下都不会做出的让步。

2. 预期信用损失计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3. 信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自应收款项。本公司通过对已有客户信用评价的季度监控以及应收账款账龄分析的月度审核来确保公司的信用风险在可控范围内。在监控客户的信用风险时，按照客户的信用特征对其分组。被评为“高风险”级别的客户会放在限制客户中，只有在额外审批的前提下，公司才可能在未来期间对其赊销，否则必须要求其提前支付货款。

（二）市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括利率风险、汇率风险。

1. 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

本公司面临的利率风险主要来源于银行借款。公司通过与银行建立良好的银企关系，对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计，保障银行授信额度充足，满足公司各类长、短期融资需求。并且公司通过缩短短期借款期限，特别约定提前还款条款等方式，合理降低利率风险。

2. 汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司的经营活动主要以人民币计价，公司承担的汇率风险较小。

（三）流动性风险

流动性风险，是指公司在履行以交付现金或其他金融资产方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿付到期债务。公司流动性风险由财务部门集中控制，财务部门通过监控现金余额、随时可变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本公司综合运用信用证、银行承兑汇票、商业承兑汇票、银行借款、银行受托支付等融资手段，采取长、短期融资方式相结合，保持公司融资持续性与灵活性，满足资金需求，流动性风险较小。

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	712,875,008.16		513,500.00	713,388,508.16
（一）交易性金融资产				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资	712,875,008.16		513,500.00	713,388,508.16
（四）投资性房地产				
（五）生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	712,875,008.16		513,500.00	713,388,508.16
（六）交易性金融负债				
二、非持续的公允价值计量				

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

公司第一层次公允价值计量的金融工具为其他权益工具投资中的华创阳安股份有限公司股票投资，以其股票收盘价作为公允价值确定依据。

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**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

公司第三层次公允价值计量的金融工具为其他权益工具投资中盘南公司持有的贵州盘南维达复采有限公司股权投资，以资产净值作为公允价值确定依据。

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

公司以摊余成本计量的金融资产和金融负债包括：应收账款、应收票据、应收款项融资、短期借款、应付账款、应付票据、合同负债、长期借款、长期应付款等，以摊余成本计量的金融资产和金融负债账面价值与公允价值差异很小。

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：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
盘江煤电	贵州省贵阳市	原煤生产等	1,000,000.00	58.07	58.07

本企业最终控制方是贵州省国有资产管理委员会。

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九，在其他权益主体中权益。

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九，在其他权益主体中权益。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
国投盘江发电有限公司	参股公司
贵州松河煤业发展有限责任公司	参股公司
盘江运通盘州市物流有限公司	参股公司
贵州盘江集团财务有限公司	参股公司

其他说明

□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
贵州盘江煤电集团有限责任公司	控股股东
盘江六盘水装备制造有限公司	母公司的全资子公司
贵州盘江煤电建设工程有限公司	母公司的全资子公司
贵州盘江煤电多种经营开发有限公司	母公司的全资子公司
贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	母公司的控股子公司
中煤盘江重工有限公司	母公司的合营企业
国投盘江发电有限公司	参股公司
贵州盘江房地产开发有限责任公司	集团兄弟公司
贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司	集团兄弟公司
贵州盘江电投天能焦化有限公司	其他
贵州盘江电投发电有限公司	其他
贵州盘江贸易有限公司	母公司的控股子公司
贵州岩博酒业有限公司	参股公司
贵州福泽家悦物业管理有限公司	其他
贵州松河煤业发展有限责任公司	参股公司
盘江运通盘州市物流有限公司	参股公司
盘江运通物流股份有限公司	母公司的控股子公司
贵州盘江工程质量检测所有限公司	母公司的全资子公司
西南运通公路物流有限公司	其他

贵州盘江运通商贸有限公司	其他
六枝工矿（集团）有限责任公司	母公司的控股子公司
西部红果煤炭交易有限公司	母公司的全资子公司
贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心	母公司的控股子公司
毕节中城能源有限责任公司	母公司的控股子公司
贵州盘江至诚实业发展有限公司	母公司的全资子公司

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
贵州盘江煤电集团有限责任公司	医疗服务、资产占用等	82,338,788.18	68,794,194.87
贵州盘江煤电建设工程有限公司	建筑安装工程、材料等	117,708,345.02	74,594,506.44
贵州盘江煤电多种经营开发有限公司	材料、修理、检定费	108,381,524.95	73,409,345.62
盘江运通物流股份有限公司	代理服务	2,314,583.04	2,229,503.02
贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	电力、热水等	151,880,348.09	123,193,480.08
中煤盘江重工有限公司	材料设备、租赁	24,389,580.50	14,362,842.86
贵州松河煤业发展有限责任公司	煤炭、租赁等	781,634,351.16	364,915,822.98
贵州盘江贸易有限公司	材料	8,311,938.35	41,486,895.91
贵州盘江工程质量检测所有限公司	材料	2,277,560.00	
贵州林东矿业集团有限责任公司	产能置换指标		42,028,301.87
西南运通公路物流有限公司	运输费	10,278,647.30	5,166,432.63
贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心	工程款	4,376,577.98	
贵州盘江至诚实业发展有限公司	食材、印刷品等	10,950,123.81	
合计		1,304,842,368.38	810,181,326.29

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
贵州盘江煤电集团有限责任公司	材料	5,676,633.53	3,952,678.22
国投盘江发电有限公司	煤款	143,138,219.73	114,027,999.47
水城海螺盘江水泥有限责任公司	煤款		873,401.69
贵州松河煤业发展有限责任公司	材料设备、租赁等	120,078,949.59	53,795,789.23

贵州盘江煤电建设工程有限公司	水电费、材料等		77,376.77
贵州盘江煤电多种经营开发有限公司	材料等	31,151.77	70,246.62
贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	瓦斯气、劳务	24,376,537.26	25,367,935.76
中煤盘江重工有限公司	废旧物资、材料设备	591,883.15	0.00
贵州盘江电投天能焦化有限公司	煤款	402,103,819.87	101,640,916.68
贵州盘江电投发电有限公司	煤款	264,222,382.92	33,948,403.62
贵州盘江贸易有限公司	装卸费		68,603.77
贵州福泽家悦物业管理有限公司	印刷品	6,974.38	103,329.73
盘江运通盘州市物流有限公司	印刷品		884.96
盘江运通物流股份有限公司	货场使用费、租赁、印刷品	1,466,876.52	1,991,180.17
西南运通公路物流有限公司	水电费, 印刷品	118,497.79	15,707.22
贵州盘江运通商贸有限公司	煤款	33,852,381.03	35,079,934.57
毕节中城能源有限责任公司	材料设备、租赁等	2,697,811.51	
贵州盘江至诚实业发展有限公司	印刷品、购牛款	256,750.77	
合计		998,618,869.82	371,014,388.49

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(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

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
贵州盘江煤电集团有限责任公司	贵州盘江精煤股份有限公司	股权托管	2021.06.25	被托管方与公司不存在同业竞争或被托管方不受委托方控制之日	成本加成定价	141,509.43
贵州盘江煤电集团有限责任公司	贵州盘江精煤股份有限公司	股权托管	2021.06.25	被托管方与公司不存在同业竞争或被托管方不受委托方控制之日	成本加成定价	165,094.34
贵州盘江煤电集团有限责任公司	贵州盘江精煤股份有限公司	股权托管	2021.06.25	被托管方与公司不存在同业竞争或被托管方不受委托方控制之日	成本加成定价	283,018.87
贵州盘江煤电集团有限责任公司	贵州盘江精煤股份有限公司	股权托管	2021.06.25	被托管方与公司不存在同业竞争或被托管方不受委托方控制之日	成本加成定价	424,528.30
贵州盘江煤电集团有限责任公司	贵州盘江精煤股份有限公司	股权托管	2021.06.25	被托管方与公司不存在同业竞争或被托管方不受委托方控制之日	成本加成定价	377,358.49
贵州盘江煤电集团有限责任公司	贵州盘江精煤股份有限公司	股权托管	2021.06.25	被托管方与公司不存在同业竞争或被托管方不受委托方控制之日	成本加成定价	377,358.49

关联托管/承包情况说明

√适用 □不适用

2021年6月25日，公司第六届董事会2021年第四次临时会议审议通过了《关于签署〈股权托管协议〉暨关联交易的议案》、《关于签署〈贵州盘江电投发电有限公司股权托管协议〉暨关联交易的议案》、《关于签署〈贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司股权托管协议〉暨关联交易的议案》，为了避免公司与控股股东、实际控制人在煤炭和电力业务方面的同业竞争，会议同意公司与盘江控股、盘江煤电签署《股权托管协议》，并由托管方向公司支付托管费用，西部红果煤炭交易有限公司、六枝工矿（集团）有限责任公司、毕节中城能源有限责任公司、贵州林东矿业集团有限责任公司的固定托管费用分别为60万元/年、80万元/年、90万元/年、80万元/年（详见公告临2021-039）。同意公司与贵州盘江电力投资有限公司签署《贵州盘江电投发电有限公司股权托管协议》，并由托管方向公司支付贵州盘江电投发电有限公司的固定托管费用35万元/年（详见公告临2021-040）。同意公司与

盘江煤电签署《贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司股权托管协议》，并由托管方向公司支付贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司的固定托管费用 30 万元/年（详见公告临 2021-041）。

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

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
贵州松河煤业发展有限责任公司	设备	40,622,357.89	24,882,588.31
贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	房屋	860,550.48	860,550.48
贵州盘江电投天能焦化有限公司	房屋、设备	880,902.75	651,544.95
贵州盘江电投发电有限公司	房屋、设备	378,321.10	378,321.10
盘江运通物流股份有限公司	房屋	1,455,376.42	1,991,180.16
毕节中城能源有限责任公司	设备	65,840.71	
西南运通公路物流有限公司	房屋	79,724.77	
合计		44,343,074.12	28,764,185.00

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	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
贵州盘江煤电集团有限责任公司	房屋	140,796.85	258,064.72
贵州松河煤业发展有限责任公司	设备	1,981,254.51	3,152,690.09
贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	设备	69,026.56	69,026.55
中煤盘江重工有限公司	设备		250,609.41
贵州盘江至诚实业发展有限公司	房屋	427,637.62	
合计		2,618,715.54	3,730,390.77

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	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
贵州盘江恒普煤业有限公司	442,984,893.22	2018.11.30	2026.11.30	否
贵州盘江马依煤业有限公司	200,000,000.00	2020.01.17	2029.01.16	否
贵州盘江马依煤业有限公司	150,000,000.00	2021.02.03	2036.07.13	否
贵州盘江马依煤业有限公司	30,000,000.00	2021.06.01	2031.12.31	否
贵州盘江马依煤业有限公司	180,000,000.00	2021.10.18	2036.10.18	否
贵州盘江马依煤业有限公司	90,000,000.00	2021.10.11	2032.05.20	否
合计	1,092,984,893.22			

本公司作为被担保方

适用 不适用

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

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
贵州盘江矿山机械有限公司	20,000,000.00	2020.05.28	2022.05.28	提供委托贷款
贵州盘南煤炭开发有限责任公司	215,000,000.00	2021.05.26	2022.05.25	提供委托贷款
贵州盘南煤炭开发有限责任公司	100,000,000.00	2021.06.16	2022.06.15	提供委托贷款

贵州首黔资源开发有限公司	20,000,000.00	2021.07.12	2022.07.11	提供委托贷款
贵州首黔资源开发有限公司	20,000,000.00	2021.08.13	2022.07.11	提供委托贷款
贵州首黔资源开发有限公司	180,000,000.00	2021.09.15	2022.07.11	提供委托贷款
贵州首黔资源开发有限公司	23,000,000.00	2021.11.25	2022.07.11	提供委托贷款
贵州首黔资源开发有限公司	5,000,000.00	2021.12.17	2022.07.11	提供委托贷款
贵州盘江恒普煤业有限公司	35,000,000.00	2021.11.30	2022.11.30	提供委托贷款
贵州盘江恒普煤业有限公司	15,000,000.00	2021.12.24	2022.11.30	提供委托贷款
合计	633,000,000.00			

(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

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
应收账款	贵州盘江煤电集团有限责任公司	1,925,465.80		2,207,783.57	
	贵州松河煤业发展有限责任公司	13,135,057.78		183,753,394.92	
	盘江六盘水装备制造有限公司	38,968.40		38,968.40	
	贵州盘江煤电建设工程有限公司	382,855.08		2,491,911.55	
	贵州盘江煤电多种经营开发有限公司	177,651.87		522,761.28	
	中煤盘江重工有限公司	667,528.00		864,087.47	
	贵州盘江电投天能焦化有限公司			5,019,417.25	
	贵州盘江电投发电有限公司	35,412,370.00		5,423,888.66	
	六枝工矿(集团)有限责任公司	50,000.00		50,000.00	
	盘江运通盘州市物流有限公司			354.47	
	盘江运通物流股份有限公司	1,542,699.00		2,634,452.40	
	毕节中城能源有限责任公司	2,059,773.32			
	合计	55,392,369.25		203,007,019.97	
预付账款	贵州盘江工程质量检测所有限公司			1,777,000.00	
	贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司	20,000.00		20,000.00	

	合 计	20,000.00		1,797,000.00	
其他应收款					
	合 计				

(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
应付账款	贵州盘江煤电集团有限责任公司	20,985,259.05	21,851,232.52
	贵州盘江煤电建设工程有限公司	32,461,345.17	41,493,805.75
	贵州盘江煤电多种经营开发有限公司	20,612,064.17	14,700,249.02
	贵州盘江煤层气开发利用有限责任公司	31,031,426.45	15,557,934.81
	中煤盘江重工有限公司	19,937,134.80	21,159,767.36
	贵州松河煤业发展有限责任公司	69,615,643.19	10,487,418.22
	贵州岩博酒业有限公司	8,730.00	8,730.00
	贵州盘江贸易有限公司		13,177,720.30
	盘江运通物流股份有限公司	203,543.70	284,119.60
	贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司	4,913,910.00	17,484,404.00
	西南运通公路物流有限公司	586,528.72	1,015,039.82
	西部红果煤炭交易有限公司	1,508,387.03	6,608,387.03
	贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心	3,570,470.00	
	贵州盘江至诚实业发展有限公司	6,622,739.91	
	毕节中城能源有限责任公司	250,000.00	
		合 计	212,307,182.19
其他应付款	贵州盘江煤电建设工程有限公司	140,000.00	20,000.00
	贵州松河煤业发展有限责任公司	2,974,100.00	
	合 计	3,114,100.00	20,000.00
合同负债	国投盘江发电有限公司	8,440,000.00	4,476,000.00
	贵州房地产开发有限责任公司		70,410.04
	贵州盘江电投天能焦化有限公司	106,389,728.85	101,298,866.89
	西南运通公路物流有限公司		45,000.00
	贵州盘江运通商贸有限公司	2,010,718.06	1,665,908.61
	合 计	116,840,446.91	107,556,185.54
长期应付款	贵州盘江煤电集团有限责任公司	13,976,700.00	15,724,000.00

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

2020年8月6日，公司第六届董事会第二次会议审议通过了《关于受托管理贵州松河煤业发展有限责任公司暨关联交易的议案》，为了避免同业竞争，松河公司将其煤矿安全、生产、经营等业务全部委托公司管理，并根据松河公司当年商品煤产量和利润总额指标完成情况收取管理费。

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

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

单位：元 币种：人民币

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	非公开发行股票	3,486,253,227.95	

根据中国证券监督管理委员会出具的《关于核准贵州盘江精煤股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可〔2021〕4148号）核准，公司于2022年3月通过非公开发行股票方式发行491,573,033股人民币普通股（A股），发行价格为7.12元/股，募集资金总额为3,499,999,994.96元，扣除与募集资金相关的发行费用后，公司实际募集资金净额为3,486,253,227.95元。2022年3月31日，募集资金已经全部到账，大信会计师事务所（特殊普通合伙）进行了验资并出具《验资报告》（大信验字〔2022〕第11-00003号）。

2022年4月18日，公司完成本次非公开发行股票新增股份登记，增加491,573,033股限售流通股，总股本从1,655,051,861股增加至2,146,624,894股，盘江煤电持股比例由58.07%变为44.77%，仍为公司控股股东。公司非公开发行股票募集的资金将用于盘江新光2×66万千瓦燃煤发电项目、偿还银行借款及补充流动资金。本次非公开发行股票完成后，公司总资产、净资产规模将进一步增加，财务结构更趋合理，同时有利于推进公司的发展战略，加快煤电一体化业务的延伸布局，盈利能力将进一步提升，资产结构的稳定性和抗风险能力也将进一步增强，具体详见《贵州盘江精煤股份有限公司非公开发行股票发行情况报告书》。

2、利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	858,649,957.60
经审议批准宣告发放的利润或股利	858,649,957.60

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）小黄牛公司股权捐赠事项

2021年12月14日，公司第六届董事会2021年第七次临时会议审议通过了《关于捐赠贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司58.14%股权及相关资产的议案》，为持续巩固脱贫攻坚成果，持续推进乡村振兴，会议同意公司将持有的小黄牛公司58.14%股权和部分相关资产捐赠给盘州市红十字会，用于乡村振兴工作。该议案于2022年2月11日取得公司2022年第一次临时股东大会审议批准（具体详见公司公告临2021-079，临2022-009）。截止2022年2月，公司已将小黄牛公司58.14%股权和部分资产所有权转让给盘州市红十字会，并办理完成股权工商变更手续，公司不再将小黄牛公司纳入合并财务报表范围。该捐赠事项减少公司损益1,943.38万元。

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

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

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

(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、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	262,165,273.50
1 至 2 年	2,879,041.17
2 至 3 年	377,668.12
3 年以上	
3 至 4 年	9,311,902.80
4 至 5 年	125,000.00
5 年以上	417,588,111.52
合 计	692,446,997.11

(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	426,025,996.46	61.52	426,025,996.46	100.00		433,849,624.66	50.74	433,849,624.66	100.00	
其中：										
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	414,240,959.23	59.82	414,240,959.23	100.00		431,201,490.23	50.43	431,201,490.23	100.00	
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	11,785,037.23	1.70	11,785,037.23	100.00		2,648,134.43	0.31	2,648,134.43	100.00	
按组合计提坏账准备	266,421,000.65	38.48	999,017.86	0.37	265,421,982.79	421,181,080.40	49.26	1,173,665.06	0.28	420,007,415.34
其中：										
账龄分析法	208,728,335.68	30.15	999,017.86	0.48	207,729,317.82	332,161,338.02	38.85	1,173,665.06	0.35	330,987,672.96
关联方组合	57,692,664.97	8.33			57,692,664.97	89,019,742.38	10.41			89,019,742.38
合计	692,446,997.11	100.00	427,025,014.32	/	265,421,982.79	855,030,705.06	100.00	435,023,289.72	/	420,007,415.34

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

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
A	367,460,389.57	367,460,389.57	100.00	货款回笼不畅
B	25,234,525.43	25,234,525.43	100.00	货款回笼不畅
C	11,051,175.87	11,051,175.87	100.00	货款回笼不畅
D	10,494,868.36	10,494,868.36	100.00	货款回笼不畅
E	9,311,902.80	9,311,902.80	100.00	货款回笼不畅
F	1,690,615.36	1,690,615.36	100.00	货款回笼不畅
G	274,427.35	274,427.35	100.00	货款回笼不畅
H	125,000.00	125,000.00	100.00	货款回笼不畅
I	100,000.00	100,000.00	100.00	货款回笼不畅
J	50,262.40	50,262.40	100.00	货款回笼不畅
K	34,000.00	34,000.00	100.00	货款回笼不畅
L	33,705.00	33,705.00	100.00	货款回笼不畅
M	33,100.00	33,100.00	100.00	货款回笼不畅
N	31,548.00	31,548.00	100.00	货款回笼不畅
O	23,608.00	23,608.00	100.00	货款回笼不畅
P	20,000.00	20,000.00	100.00	货款回笼不畅
Q	15,290.00	15,290.00	100.00	货款回笼不畅
R	13,667.90	13,667.90	100.00	货款回笼不畅
S	12,578.61	12,578.61	100.00	货款回笼不畅
T	5,900.00	5,900.00	100.00	货款回笼不畅
U	5,000.00	5,000.00	100.00	货款回笼不畅
V	1,700.00	1,700.00	100.00	货款回笼不畅
W	768.00	768.00	100.00	货款回笼不畅
X	651.50	651.50	100.00	货款回笼不畅
Y	408.00	408.00	100.00	货款回笼不畅
Z	392.31	392.31	100.00	货款回笼不畅
Aa	268.00	268.00	100.00	货款回笼不畅
Ab	140.00	140.00	100.00	货款回笼不畅
Ac	84.00	84.00	100.00	货款回笼不畅
Ad	20.00	20.00	100.00	货款回笼不畅
合计	426,025,996.46	426,025,996.46	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: 信用风险组合

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 (%)
1 年以内	262,165,273.50		
1 至 2 年	2,879,041.17		
2 至 3 年	377,668.12		
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	999,017.86	999,017.86	100.00
合计	266,421,000.65	999,017.86	

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	
按单项计提坏账准备	433,849,624.66	125,000.00	7,948,628.20			426,025,996.46
按组合计提坏账准备	1,173,665.06		174,647.20			999,017.86
合计	435,023,289.72	125,000.00	8,123,275.40			427,025,014.32

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
A	688,097.20	现款回款
B	2,650,531.00	现款回款
C	300,000.00	现款回款
D	4,300,000.00	现款回款
E	10,000.00	现款回款
合计	7,948,628.20	/

其他说明
无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

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：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
A	367,460,389.57	53.07	367,460,389.57
B	179,619,211.73	25.94	
C	26,412,370.00	3.81	
D	25,234,525.43	3.64	
E	12,748,644.14	1.84	
合计	611,475,140.87	88.30	367,460,389.57

(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

2、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
其他应收款	76,332,872.40	93,403,024.44
合计	76,332,872.40	93,403,024.44

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

(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

(4). 应收股利

适用 不适用

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(6). 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

(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	76,265,144.33
1 至 2 年	144,421.96
2 至 3 年	62,505.01
3 年以上	
3 至 4 年	11,300.00
4 至 5 年	
5 年以上	1,964,387.48
合 计	78,447,758.78

(2). 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
个人备用金借款	187,169.78	235,402.17

单位往来款	78,260,589.00	97,961,240.16
合计	78,447,758.78	98,196,642.33

(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)	
2021年1月1日余额	3,342,621.77	1,021,675.80	429,320.32	4,793,617.89
2021年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			80,138.46	80,138.46
本期转回	2,181,846.61	361,233.50	215,789.86	2,758,869.97
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年12月31日余额	1,160,775.16	660,442.30	293,668.92	2,114,886.38

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

本期计提信用损失准备 80,138.46 元，本年收回或转回信用损失准备 2,758,869.97 元。

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

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□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
A	代垫铁路运费	30,318,952.00	1 年以内	38.65	

B	马依公司社保往来	14,731,348.71	1 年以内	18.78	
C	养老保险	10,675,822.18	1 年以内	13.61	
D	医疗保险	5,152,269.70	1 年以内	6.57	
E	精算转移	4,088,093.86	1-3 年	5.21	
合计	/	64,966,486.45	/	82.82	

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收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

3、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	3,422,059,950.35	32,035,952.04	3,390,023,998.31	2,124,847,768.97	32,035,952.04	2,092,811,816.93
对联营、合营企业投资	571,523,512.92		571,523,512.92	1,056,412,432.35	228,944,915.28	827,467,517.07
合计	3,993,583,463.27	32,035,952.04	3,961,547,511.23	3,181,260,201.32	260,980,867.32	2,920,279,334.00

(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
贵州盘江马依煤业有限公司	836,500,000.00	190,000,000.00		1,026,500,000.00		32,035,952.04
贵州盘江恒普煤业有限公司	368,000,000.00			368,000,000.00		
贵州盘南煤炭开发有限责任公司	383,464,376.50			383,464,376.50		
贵州盘江矿山机械有限公司	296,883,392.47			296,883,392.47		
贵州盘江至诚实业发展有限公司	220,000,000.00	3,000,000.00	223,000,000.00			
盘江新能源发电（盘州）有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
贵州首黔资源开发有限公司		807,408,822.51		807,408,822.51		
贵州盘江新光发电有限公司		500,000,000.00		500,000,000.00		
贵州盘江普田小黄牛养殖有限公司		19,803,358.87		19,803,358.87		
合计	2,124,847,768.97	1,520,212,181.38	223,000,000.00	3,422,059,950.35		32,035,952.04

(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			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
贵州松河煤业发展有限责任公司		257,250,000.00		-243,865,521.77						13,384,478.23	
国投盘江发电有限公司	261,766,207.12			38,120,175.03			19,350,000.00			280,536,382.15	
贵州盘江集团财务有限公司	255,195,333.99			17,100,197.14			15,165,000.00			257,130,531.13	
贵州首黔资源开发有限公司	285,981,806.45								-285,981,806.45		
盘江运通盘县物流有限公司	5,912,348.12			1,440,904.86			2,400,000.00			4,953,252.98	
贵州岩博酒业有限公司	18,611,821.39			-3,092,952.96						15,518,868.43	
小计	827,467,517.07	257,250,000.00		-190,297,197.70			36,915,000.00		-285,981,806.45	571,523,512.92	
合计	827,467,517.07	257,250,000.00		-190,297,197.70			36,915,000.00		-285,981,806.45	571,523,512.92	

其他说明：

1. 2020 年 9 月 11 日，公司第六届董事会 2020 年第一次临时会议审议通过了《关于贵州首黔资源开发有限公司减少注册资本并调整股权比例暨关联交易的议案》，会议同意首黔公司根据各股东的实际出资到位情况，将注册资本由 20 亿元减少至 10.72 亿元，并相应调整股东持股比例。减资完成后，公司持有首黔公司的股权比例由 25%增加至 46.64%。

2020 年 12 月 14 日，公司第六届董事会 2020 年第二次临时会议审议通过了《关于向贵州首黔资源开发有限公司增加投资暨关联交易的议案》，会议同意公司向首黔公司增资 1.28 亿元，截止 2021 年 5 月末，增资工作已完成，公司持有首黔公司股权比例增加至 52.33%，且实质上控制首黔公司，将首黔公司纳入合并财务报表范围。由于公司与首黔公司在合并前后均受盘江煤电控制，且该控制并非暂时性的，因此公司合并首黔公司财务报表属于同一控制下企业合并，公司按照《企业会计准则》等相关规定追溯调整合并财务报表数据，编制合并资产负债表时，将持有首黔公司长期股权投资的账面价值与公司在首黔公司所有者权益中所享有的份额相互抵消，因此公司合并资产负债表中长期股权投资科目不再核算持有的首黔公司长期股权投资账面价值。

2021 年 9 月，公司第六届董事会 2021 年第五次临时会议审议通过了《关于公司与贵州盘江投资控股（集团）有限公司资产置换暨关联交易的议案》，为进一步做强做优做大煤电主业，清理退出公司非主业、非优势业务，提升公司盈利能力，会议同意公司将持有的至诚实业 100%股权与盘江煤电持有的首黔公司 33.67%股权进行置换，置换差额 18,799.17 万元由公司现金方式向盘江煤电支付。截止报告期末，公司已全额向盘江煤电支付股权置换差额，并完成股权变更和工商变更手续，公司对首黔公司的持股比例由 52.33%增加至 86.00%。

2. 2021 年 11 月 30 日，公司第六届董事会 2021 年第五次临时会议审议通过了《关于向松河煤业增加投资暨关联交易的议案》，为了帮助松河公司缓解债务压力，保证松河公司矿井正常投入，促进脱困发展，会议同意松河公司现有股东同比例向松河公司增加投资 73,500.00 万元，公司按照持股比例对松河公司增加投资 25,725.00 万元。截止 2021 年末，公司已全额向松河公司支付增资款 25,725.00 万元。由于松河公司常年亏损，公司将确认的松河公司投资净亏损超过长期股权投资账面价值的金额在账外进行备查登记，本次增资完成后，公司将账外备查登记的超额亏损转回并计入当期投资收益。

4、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	7,780,419,687.30	5,221,989,821.51	5,452,390,203.69	3,825,261,040.95
其他业务	204,298,288.28	136,293,741.97	146,177,927.63	84,599,317.10
合计	7,984,717,975.58	5,358,283,563.48	5,598,568,131.32	3,909,860,358.05

(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

其他说明：

无

5、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	-190,297,197.70	27,494,269.11
处置长期股权投资产生的投资收益	-1,685,900.00	-2,027.06
委托贷款利息收入	15,638,945.57	7,257,272.04
其他	-6,286,955.56	
合计	-182,631,107.69	34,749,514.09

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-23,009,130.32	固定资产处置损益
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）	25,017,778.02	失业保险稳岗补贴、进项税加计抵减等
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	2,521,349.91	首黔公司 1-5 月净利润

单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	13,743,758.43	
对外委托贷款取得的损益	1,128,537.70	委托贷款利息
受托经营取得的托管费收入	1,768,867.92	股权托管收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	4,533,685.28	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-249,458,570.30	松河公司超额亏损转回
减：所得税影响额	-33,562,758.50	
少数股东权益影响额	9,539,465.82	
合计	-199,730,430.68	

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	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	16.535	0.708	0.708
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	19.352	0.829	0.829

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

董事长：朱家道

董事会批准报送日期：2022 年 4 月 26 日

修订信息

适用 不适用