

信用评级公告

联合〔2024〕1247号

联合资信评估股份有限公司通过对中国中煤能源集团有限公司及其拟发行的中国中煤能源集团有限公司 2024 年度第一期中期票据的信用状况进行综合分析和评估，确定中国中煤能源集团有限公司主体长期信用等级为 AAA，中国中煤能源集团有限公司 2024 年度第一期中期票据的信用等级为 AAA，评级展望为稳定。

特此公告

联合资信评估股份有限公司

二〇二四年三月七日

中国中煤能源集团有限公司

2024年度第一期中期票据信用评级报告

评级结果：

主体长期信用等级：AAA
本期中期票据信用等级：AAA
评级展望：稳定

债项概况：

本期中期票据发行规模：基础发行额度为 0.00 亿元，发行规模上限为 15.00 亿元
本期中期票据期限：10 年
偿还方式：每年付息一次，到期一次还本
募集资金用途：偿还有息债务及补充流动资金

评级时间：2024 年 3 月 7 日

本次评级使用的评级方法、模型：

名称	版本
煤炭企业信用评级方法	V4.0.202208
煤炭企业主体信用评级模型 (打分表)	V4.0.202208

注：上述评级方法和评级模型均已在联合资信官网公开披露

本次评级模型打分表及结果：

评价内容	评价结果	风险因素	评价要素	评价结果
经营风险	A	经营环境	宏观和区域风险	2
			行业风险	4
		自身竞争力	基础素质	2
			企业管理	1
			经营分析	1
财务风险	F1	现金流	资产质量	1
			盈利能力	1
			现金流量	1
		资本结构		1
		偿债能力		1
		指示评级		
个体调整因素：--			--	
个体信用等级			aaa	
外部支持调整因素：--			--	
评级结果			AAA	

注：经营风险由低至高划分为 A、B、C、D、E、F 共 6 个等级，各级因子评价划分为 6 档，1 档最好，6 档最差；财务风险由低至高划分为 F1-F7 共 7 个等级，各级因子评价划分为 7 档，1 档最好，7 档最差；财务指标为近三年加权平均值；通过矩阵分析模型得到指示评级结果

评级观点

联合资信评估股份有限公司（以下简称“联合资信”）对中国中煤能源集团有限公司（以下简称“公司”）的评级反映了公司作为国务院国有资产监督管理委员会控股的大型煤炭集团企业，在资源储备、经营规模、产业链完备性及外部支持等方面具备明显竞争优势。2021 年以来，煤炭价格上涨带动公司经营业绩显著提升。公司经营获现能力很强，整体流动性充裕，债务负担适中且债务结构合理。同时，联合资信也关注到公司煤炭和煤化工业务业绩水平受行业政策和市场周期波动影响显著，以及 2021 及 2022 年计提资产减值损失规模较大等因素可能给公司信用水平带来的不利影响。

考虑本期中期票据发行后，公司经营活动现金流和 EBITDA 对发行后长期债务的保障能力很强。

未来随着在建煤炭、煤化工、电力等项目完工投产，公司经营规模和综合竞争力将进一步增强。

基于对公司主体长期信用状况以及本期中期票据信用状况的综合评估，联合资信确定公司主体长期信用等级为 AAA，本期中期票据信用等级为 AAA，评级展望为稳定。

优势

1. 公司煤炭资源储量丰富，规模优势突出。截至 2023 年 3 月底，公司拥有煤炭资源储量 796.8 亿吨，其中可采储量 454.8 亿吨。2022 年，公司煤炭产量 2.28 亿吨。

2. 公司拥有煤炭开采上下游全产业链优势，综合竞争力和抗风险能力强。公司产业布局涵盖煤炭开采、煤矿装备、矿建施工、煤化工和电力等。完整的产业结构增强了公司的抗风险能力和综合竞争力。

3. 公司主营业务经营良好，2021 年以来煤炭及主要煤化工产品价格上涨带动公司整体经营业绩规模显著提升。2020—2022 年，公司营业总收入年均复合增长 22.90%；利润总额年均复合增长 71.82%；经营活动现金流净额年均复合增长 35.04%。

4. 公司债务负担适中且债务结构合理。截至 2022 年底，公司全部债务中长期债务占 65.27%；资产负债率和全部债务资本化比率分别为 58.92%和 46.48%。截至 2023 年 9 月底，公司共获银行授信额度 6254 亿元，尚未使用额度为 4538 亿元，公司间接融资渠道畅通。

分析师：樊 思（项目负责人）

马金星

邮箱：lianhe@lhratings.com

电话：010-85679696

传真：010-85679228

 地址：北京市朝阳区建国门外大街2号
 中国人保财险大厦17层（100022）

 网址：www.lhratings.com

关注

1. 公司以煤炭和煤化工业务为主业，经营业绩受行业政策和市场周期波动影响显著。近年来，国内煤炭及煤化工产品价格波动较大，对公司收入及利润水平影响较大。未来“碳中和”配套政策的实施，或对煤炭长期需求造成不利影响。

2. 2021 及 2022 年，公司计提减值损失规模较大，对利润影响较明显。2021 及 2022 年，公司计提资产减值损失和信用减值损失合计分别占当期营业利润的 54.77% 和 25.12%。

主要财务数据：

合并口径				
项 目	2020 年	2021 年	2022 年	2023 年 9 月
现金类资产（亿元）	464.46	864.60	1060.85	1099.96
资产总额（亿元）	4119.39	4442.65	4862.81	5118.89
所有者权益（亿元）	1553.68	1716.20	1997.43	2208.89
短期债务（亿元）	540.38	534.51	602.41	350.32
长期债务（亿元）	1210.49	1231.67	1132.26	1315.56
全部债务（亿元）	1750.87	1766.18	1734.67	1665.89
营业总收入（亿元）	1870.24	3014.84	2825.03	2018.11
利润总额（亿元）	150.10	266.75	443.13	336.02
EBITDA（亿元）	373.96	497.38	659.42	--
经营性净现金流（亿元）	308.93	553.17	563.39	424.21
营业利润率（%）	16.95	18.19	25.01	21.70
净资产收益率（%）	6.52	10.14	16.28	--
资产负债率（%）	62.28	61.37	58.92	56.85
全部债务资本化比率（%）	52.98	50.72	46.48	42.99
流动比率（%）	80.79	103.11	105.66	131.25
经营现金流动负债比（%）	26.95	43.01	38.48	--
现金短期债务比（倍）	0.86	1.62	1.76	3.14
EBITDA 利息倍数（倍）	4.23	6.27	9.54	--
全部债务/EBITDA（倍）	4.68	3.55	2.63	--
公司本部				
项 目	2020 年	2021 年	2022 年	2023 年 9 月
资产总额（亿元）	633.60	689.28	752.62	750.08
所有者权益（亿元）	374.04	369.11	381.52	390.80
全部债务（亿元）	251.83	315.13	365.94	354.91
营业总收入（亿元）	0.77	0.70	1.05	0.13
利润总额（亿元）	4.70	2.46	35.88	33.63
资产负债率（%）	40.97	46.45	49.31	47.90
全部债务资本化比率（%）	40.24	46.06	48.96	47.59
流动比率（%）	108.42	61.80	223.64	3238.85
经营现金流动负债比（%）	-9.73	-6.33	-22.85	--

注：1. 公司 2023 年前三季度财务报表未经审计；2. 合并口径 2020 年、2021 年及 2023 年 9 月其他流动负债、其他应付款、长期应付款和其他非流动负债中的有息部分相应计入短期债务和长期债务；3. 2020 年财务数据采用 2021 年审计报告期初数，2021 年财务数据采用 2022 年审计报告期初数；4. 尾差系四舍五入所致；5. “--”表示不适用

资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

主体评级历史：

主体级别	评级展望	评级时间	项目小组	评级方法/模型	评级报告
AAA	稳定	2024/01/03	樊思 马金星 刘莉婕	煤炭企业信用评级方法 (V4.0.202208)/煤炭企业主体信用评级模型(打分表) (V4.0.202208)	--
AAA	稳定	2018/07/06	唐岩 潘云峰 尹金泽	煤炭行业企业主体信用评级方法	阅读全文

注：上述历史评级项目的评级报告通过报告链接可查阅；2019年8月1日之前的评级方：和评级模型均无版本编号

声 明

一、本报告版权为联合资信所有，未经书面授权，严禁以任何形式/方式复制、转载、出售、发布或将本报告任何内容存储在数据库或检索系统中。

二、本报告是联合资信基于评级方法和评级程序得出的截至发表之日的独立意见陈述，未受任何机构或个人影响。评级结论及相关分析为联合资信基于相关信息和资料对评级对象所发表的前瞻性观点，而非对评级对象的事实陈述或鉴证意见。联合资信有充分理由保证所出具的评级报告遵循了真实、客观、公正的原则。

三、本报告所含评级结论和相关分析不构成任何投资或财务建议，并且不应当被视为购买、出售或持有任何金融产品的推荐意见或保证。

四、本报告不能取代任何机构或个人的专业判断，联合资信不对任何机构或个人因使用本报告及评级结果而导致的任何损失负责。

五、本报告系联合资信接受中国中煤能源集团有限公司（以下简称“该公司”）委托所出具，引用的资料主要由该公司或第三方相关主体提供，联合资信履行了必要的尽职调查义务，但对引用资料的真实性、准确性和完整性不作任何保证。联合资信合理采信其他专业机构出具的专业意见，但联合资信不对专业机构出具的专业意见承担任何责任。

六、除因本次评级事项联合资信与该公司构成评级委托关系外，联合资信、评级人员与该公司不存在任何影响评级行为独立、客观、公正的关联关系。

七、本次信用评级结果仅适用于本次（期）债券，有效期为本次（期）债券的存续期；根据跟踪评级的结论，在有效期内评级结果有可能发生变化。联合资信保留对评级结果予以调整、更新、终止与撤销的权利。

八、任何机构或个人使用本报告均视为已经充分阅读、理解并同意本声明条款。

中国中煤能源集团有限公司

2024年度第一期中期票据信用评级报告

一、主体概况

中国中煤能源集团有限公司（以下简称“中国中煤”或“公司”）前身为中国煤炭进出口总公司，成立于1982年7月。1997年至2003年，中国煤炭进出口总公司先后接收平朔煤炭工业公司（后更名为中煤平朔集团有限公司，以下简称“平朔集团”）、中国煤矿工程机械装备集团公司、大屯煤电（集团）有限责任公司（以下简称“大屯公司”）、太原煤气化（集团）有限责任公司、中煤建设集团公司（后更名为中煤建设集团有限公司，以下简称“中煤建设”）等企业，重组后更名为中国中煤能源集团公司。2006年12月，公司重组主营业务资产，独家发起设立中国中煤能源股份有限公司（以下简称“中煤能源”）并在香港联交所上市（01898.HK），并于2008年2月在上海证券交易所上市（601898.SH）。2009年4月，经国务院国有资产监督管理委员会（以下简称“国务院国资委”）批准公司改制为国有独资公司，更名为现用名。截至2023年9月底，公司注册资本155.71亿元，实收资本为199.81亿元¹，国务院国资委直接持有公司92.21%股权，为公司实际控制人。

公司主营业务涵盖煤炭开采、煤化工、发电、煤矿装备和矿建施工设计等，下设主要业务部门包括规划发展部（国际合作开发部）、计划财务部、改革办公室等。截至2022年底，公司纳入合并范围的二级子公司21家。其中，中煤能源为A+H股上市公司；中煤新集能源股份有限公司（以下简称“中煤新集”）为A股上市公司。此外，公司三级子公司上海大屯能源股份有限公司（以下简称“上海能源”）为A股上市公司。公司所持上市公司股权无质押等受限情况。

截至2022年底，公司合并资产总额4862.81

亿元，所有者权益1997.43亿元（含少数股东权益1070.67亿元）；2022年，公司实现营业总收入2825.03亿元，利润总额443.13亿元。

截至2023年9月底，公司合并资产总额5118.89亿元，所有者权益2208.89亿元（含少数股东权益1133.50亿元）；2023年1—9月，公司实现营业总收入2018.11亿元，利润总额336.02亿元。

公司注册地址：北京市朝阳区黄寺大街1号；法定代表人：王树东。

二、本期中期票据概况

公司已完成中期票据额度注册（中市协注〔2023〕MTN752号），本次拟发行中国中煤能源集团有限公司2024年度第一期中期票据（以下简称“本期中期票据”）。本期中期票据基础发行额度为0.00亿元，发行规模上限为15.00亿元，期限为10年，募集资金将用于偿还有息债务及补充流动资金。本期中期票据按年付息，到期一次还本。

本期中期票据无担保。

三、宏观经济和政策环境分析

2023年，世界经济低迷，地缘政治冲突复杂多变，各地区各部门稳中求进，着力扩大内需。2023年，中国宏观政策稳中求进，加强逆周期调控。货币政策两次降准、两次降息，采用结构性工具针对性降息，降低实体经济融资成本，突出稳健、精准。针对价格走弱和化债工作，财政政策更加积极有效，发行特别国债和特殊再融资债券，支持经济跨周期发展。宏观政策着力加快现代化产业体系建设，聚焦促进民营经济发展壮大、深化资本市场改革、加快数字要素基础设施

¹ 经国务院国资委批准，公司将440955.67万元采矿权价款转增实收资本，截至本报告出具日，上述事项工商登记变更尚未完毕

建设。为应对房地产供求新局面，优化房地产调控政策、加强房地产行业的流动性支持。

2023 年，中国经济回升向好。初步核算，全年 GDP 按不变价格计算，比上年增长 5.2%。分季度看，一季度同比增长 4.5%、二季度增长 6.3%、三季度增长 4.9%、四季度增长 5.2%。信用环境方面，2023 年社融规模与名义经济增长基本匹配，信贷结构不断优化，但是居民融资需求总体仍偏弱。银行间市场流动性整体偏紧，实体经济融资成本逐步下降。

2024 年是实施“十四五”规划的关键一年，有利条件强于不利因素，中国经济长期向好的基本趋势没有改变。消费有望保持韧性，在房地产投资有望企稳的背景下固定资产投资增速可能回升，出口受海外进入降息周期拉动有较大可能实现以美元计价的正增长。2024 年，稳健的货币政策强调灵活适度、精准有效，预计中央财政将采取积极措施应对周期因素，赤字率或将保持在 3.5%左右。总体看，中国 2024 年全年经济增长预期将维持在 5%左右。完整版宏观经济与政策环境分析详见《[宏观经济信用观察（2023 年年报）](#)》。

四、行业及区域环境分析

1. 煤炭行业

随着国家发展改革委指导价格的出台、长协签约率及履约率的提升，煤炭价格尤其是动力煤价格趋于稳定。2022 年以来，煤炭行业供需延续紧平衡状态，煤炭价格高位运行，行业经济效益明显改善。未来，随着煤炭行业集中度的提升及政策属性的增强，煤炭价格将趋于稳定且可控，煤炭行业有望实现持续盈利。但非经营性负担对煤炭企业可持续发展带来压力，以及新能源快速发展对传统能源发展空间的挤压等对煤炭行业产生的影响仍需持续关注。完整版行业分析详见《2023 年煤炭行业分析》。

2. 煤化工行业

近年来，中国煤化工产业快速发展，主要产

品产能、产量保持世界第一。传统煤化工以煤焦化、煤制尿素和甲醇为主；新型煤化工产业主要包括煤制烯烃、煤制油和煤制天然气等。煤化工行业的特点主要有技术密集型、资本密集型及强周期性。

2022 年以来，原材料价格上涨推升化工品价格走高，化工企业整体收入同比实现增长，但因房地产、纺织服装、汽车制造等市场景气度下行对部分传统化工品需求造成一定不利影响，化工企业利润总额同比下降，细分行业投资增速放缓，化工行业综合景气指数回落。具体来看，近年来聚烯烃产能扩张较为明显，已逐步实现进口替代，但终端原材料原油价格处于高位，生产企业利润空间收窄。未来，聚烯烃产能扩张仍将继续，短期内供大于求局面或将持续。2023 年合成纤维行业下游需求有所回暖，未来仍需关注需求恢复情况。完整版行业分析详见《2023 年化工行业分析》。

五、基础素质分析

1. 产权状况

截至 2023 年 9 月底，公司注册资本 155.71 亿元，实收资本为 199.81 亿元，国务院国资委直接持有公司 92.21% 股权，为公司实际控制人。

2. 企业规模与竞争优势

公司产业布局涵盖煤炭上下游全产业链，完整的产业结构增强了公司的抗风险能力和综合竞争力。公司煤炭资源储量丰富，规模优势显著，开采技术先进；煤制烯烃精细化管控水平高；煤电协同效应明显；煤矿装备和矿建施工设计业务均处于行业领先水平。

公司是以煤炭生产为主的大型能源企业，同时，产业链延伸至煤炭上游的煤矿设计、煤矿建设和煤矿装备制造，煤炭下游的煤化工、火力发电和煤炭贸易。

煤炭业务方面，公司是中国大型煤炭生产商和供应商，截至 2023 年 3 月底，公司拥有煤炭资源储量 796.8 亿吨，其中可采储量 454.8 亿吨，煤种以动力煤为主；拥有 62 座生产矿井，核定

产能 23157 万吨/年，选煤厂 37 处，总洗选能力 28685 万吨/年。

公司所属矿井主要分布在山西平朔矿区、晋中乡宁矿区、内蒙古鄂尔多斯呼吉尔特矿区、江苏大屯矿区、陕西榆林榆横矿区、河南新郑矿区、安徽新集矿区和新疆哈密矿区。其中山西平朔、内蒙古鄂尔多斯呼吉尔特矿区是我国重要的动力煤基地，山西乡宁矿区的焦煤资源是低硫、特低磷的优质炼焦煤。公司煤矿开采技术先进。采煤和掘进装载机械化程度均为 100%，现有生产矿井中 34 个为安全生产标准化一级矿井。

除经营自产煤业务，公司亦是中国较大的煤炭贸易服务商之一。公司在中国主要煤炭消费地区和转运港口以及主要煤炭进口地区均设有分支机构，煤炭营销和物流配送网络完善。

煤化工业务方面，公司以国家煤化工产业规划布局及政策导向为依据，发展煤化工及延伸产业，重点发展煤基烯烃和化肥。截至 2023 年 3 月底，公司控股煤化工产品产能 849 万吨/年，包括聚烯烃产能 135 万吨/年、甲醇产能 199 万吨/年、尿素产能 222 万吨/年、硝酸铵产能 58 万吨/年、焦炭产能 200 万吨/年（设计产能）、LNG 产能 35 万吨/年。公司煤制烯烃生产装置近年来保持满负荷运行，精细化管控水平高。

电力业务方面，公司以优化产业结构、实现煤电协同发展为目标，结合矿区资源条件、环境容量和外送通道，重点规划建设山西、新疆、安徽等大型坑口燃煤电厂和低热值煤电厂。煤电业务方面，截至 2023 年 9 月底，公司已投运及在建电厂 35 座（含参股），总装机 3739 万千瓦。新能源业务方面，截至 2023 年 9 月底，公司在建及已投运新能源项目总装机容量 189.30 万千瓦。

煤矿装备业务方面，中国煤矿机械装备有限责任公司（以下简称“装备公司”）是公司煤矿装备业务的经营主体。装备公司是首家入围中国机械百强的煤矿装备制造企业，其成套化智能化煤矿工作面输送、支护、采掘设备的技术水平及市场占有率国内领先，连续多年在全国煤机装备制造行业排名第一。

矿建施工设计业务方面，中煤建设是公司的全资子公司，具有很高的行业地位，同时在国际矿建市场享有较好的声誉。中煤建设业务涵盖了勘察设计、矿山建设、煤矿生产、矿山运营、项目监理等矿山全过程。

3. 人员素质

公司高层管理人员综合素质较高，具备丰富的行业管理经验；公司岗位构成、员工素质符合行业特点，能够满足生产经营需要，但公司总经理尚待补位。

截至2023年9月底，公司董事及高级管理人员12名。

公司董事长王树东先生，正高级工程师，享受国务院政府特殊津贴，现任中国中煤党委书记、董事长，中国中煤能源股份有限公司党委书记、董事长、执行董事。王树东先生历任中电投东北分公司党组成员、副总经理兼总工程师；中电投东北分公司党组成员、副总经理；中电投霍林河煤电公司副总经理；中电投霍林河煤电集团董事长、党委书记；中电投蒙东能源集团董事长、党委书记；中国电力投资集团公司办公厅主任；中国电力投资集团公司总经理助理兼办公厅主任；国家电力投资集团有限公司总经理助理；国家电力投资集团有限公司党组成员、副总经理。

公司原总经理兼董事彭毅先生于 2023 年 8 月退休，截至本报告出具日，公司董事尚未补充，总经理尚待董事会按规定进行选举。

截至2022年底，公司在职在册职工11.46万人。按岗位性质类别分类，管理人员占19.65%，专业技术人员占11.80%，技能人员占68.55%；按教育程度分类，大学及大学以上占27.31%，大专占26.65%，中专及以下占46.04%；按年龄分类，35岁以下员工占30.58%，35至55岁员工占63.65%，55岁以上员工占5.76%。

4. 企业信用记录

公司过往债务履约情况良好。

根据公司提供的中国人民银行企业基本信用信息报告（统一社会信用代码：911100001000085X6），截至2024年2月28日，公司本部无已

结清和未结清的不良贷款。

根据子公司中煤能源的中国人民银行企业基本信用信息报告（统一社会信用代码：91110000710934289T）显示，截至2024年1月18日，中煤能源无已结清和未结清的不良贷款。

根据公司过往在公开市场发行债务融资工具的本息偿付记录，未发现公司存在逾期或违约记录，历史履约情况良好。

截至本报告出具日，联合资信评估股份有限公司（以下简称“联合资信”）未发现公司被列入全国失信被执行人名单。

六、管理分析

1. 法人治理结构

公司治理结构设置符合法律规定，可以满足公司日常管理需求。

公司不设股东会，国务院国资委依照《公司法》《企业国有资产法》《监管条例》等法律法规对公司行使相应权利。公司建立了由党委会、董事会和经理层组成的公司治理架构，形成了权力机构、决策机构、监督机构和经营层之间权责明确、运作规范的相互协调和相互制衡的机制。

公司设立党委。党委设书记1名，其他党委成员若干名。董事长、党委书记由一人担任，设立主抓企业党建工作的专职副书记。根据《中国共产党章程》等党内法规履行职责，保证监督党和国家方针政策在公司的贯彻执行，落实党中央、国务院重大战略决策，国务院国资委党委以及上级党组织有关重要工作部署。

公司设董事会，董事会下设战略与投资委员会、审计与风险控制（监督）委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会和安全、健康与环保委员会。董事会是公司的决策机构，依照《公司法》和国务院国资委授权行使职权，在《公司章程》规定的职权范围内决定公司的重大事项，对国有资产保值增值负责。董事会与党组织发挥领导作用相结合，在决策程序上，企业党委的研究讨论是董事会决策重大问题的前置程序，日常运作中严格按照《中央企业董事会工作规则（试行）》规定，建立相应的管理制度，认真履行职责和义

务，依法行权，规范运作。

公司管理层对董事会负责，向董事会报告工作，接受董事会监督、管理，坚持党委的研究讨论作为决策重大问题的前置程序。管理层的产生按照党管干部原则和董事会依法选择经营管理者以及经营管理者依法行使用人权相结合的原则，由国务院国资委党委提名、组织考察、按照管理权限审批或者备案同意后，由中国中煤董事会决定聘任，管理层成员与企业党委职务实行交叉任职。管理层日常办公建立总经理办公会议制度和业务办公会议制度。公司管理层设总经理1名，设副总经理若干名，设总会计师、总工程师、总法律顾问、总经理助理及相应职务人员，协助总经理工作。

2. 管理水平

公司管理制度对下属单位形成了有效管控，保证了公司的平稳运营和发展。

安全生产管理方面，公司制定了完善的安全生产制度，涵盖了煤矿企业安全生产管理制度、矿建企业安全管理制度和煤化工企业安全管理制度，并形成以主要负责人为核心的安全生产领导责任制。公司坚持定期或不定期的安全生产检查，发现和处理问题，每季度各单位要有安全生产第一责任人主持召开至少一次安全办公会，分析安全生产现状，安排部署安全生产工作。

财务管理方面，公司制定了《中国中煤能源集团有限公司财务管理办法》，财务管理实行统一管理，分级负责制。财务管理工作在集中模式下进行，财务机构的设置与之相适应。集团三级以下单位的财务核算，逐步集中至三级或二级单位实行分账核算，公司对重要的二级子公司实施财务负责人委派制度。对全资子公司，各级母公司享有收益收缴权、资金集中管理权、管理费收取权、资产及股权处置审核权、财务预算指标核定和考核权等；对控股子公司，各级母公司通过董事会或股东会享有收益分配权，行使或授权行使资产处置审批、资金集中管理权、财务预算指标核定与考核和财务监督管理等权利。

资金管理方面，公司制定下发《中国中煤司

库体系管理暂行办法》以及资金账户、资金集中、资金结算、债务融资、票据、境外资金管理等专项管理制度，进一步加强资金管理，规范操作、提高效率、防范风险。

投资管理方面，公司制定了《中国中煤能源集团有限公司投资管理办法》。公司根据国务院国资委发布的中央企业投资负面清单制定公司投资项目负面清单，设定禁止类和特别监管类投资项目。公司对基本建设项目中的新建和改扩建项目、以及股权投资实行集中管理，对基本建设项目中的技术改造项目和固定资产购置实行限额授权管理。公司按照决策权限对建设项目立项、可行性研究、初步设计、项目建设、试运转、后评价、以及项目中止、终止和退出等实施过程监控管理。

七、经营分析

1. 经营概况

2020—2022 年，公司收入规模波动增长，毛利率整体处于较高水平。2023 年 1—9 月，公司收入规模同比有所下降，毛利率较 2022 年小幅下降。

公司业务以煤炭、煤化工和电力业务为主，2020—2022 年，伴随煤炭及煤化工业务规模波动以及 2021 年以来煤炭价格提升，公司营业总收入波动增长，年均复合增长 22.90%。

从收入构成看，煤炭业务仍是公司的主要收入来源。2020—2022 年，公司煤炭业务收入年均复合增长 27.09%，其中 2022 年由于买断贸易煤销量下降，该业务收入同比下降 7.55%。2020—2022 年，公司煤化工业务收入年均复合增长 7.01%，其中 2022 年由于尿素及焦炭产销量下降，该业务收入同比下降 12.60%。2020—2022 年，公司电力业务收入年均复合增长 18.18%，其中 2022 年装机规模扩大、发电量增加带动电力业务收入同比增长 20.57%。2020—2022 年，公司煤机装备及施工设计等业务收入均持续增长，但整体规模不大，对公司整体收入规模影响不大。

从毛利率看，2020—2022 年，公司综合毛利率处于较高水平。同期，由于 2021 年以来煤炭价格上涨以及 2022 年毛利率相对较低的买断贸易煤收入占比下降，公司煤炭业务毛利率持续提升，但煤化工和电力业务因此面临的成本加大，盈利能力下降，2022 年电力业务毛利率同比提升主要系当期综合销售电价上涨所致。煤机装备业务毛利率变化不大。施工设计业务毛利率持续提升。

2023 年 1—9 月，公司营业总收入同比下降 9.65%；综合毛利率较 2022 年略有下降，主要系毛利率表现一般的电力业务占比提升所致。

表 1 公司营业总收入构成情况（单位：亿元）

项目	2020 年			2021 年			2022 年			2023 年 1—9 月		
	收入	占比	毛利率	收入	占比	毛利率	收入	占比	毛利率	收入	占比	毛利率
煤炭业务	1311.96	70.15%	19.16%	2292.15	76.15%	22.16%	2119.19	75.01%	30.38%	1398.15	69.28%	30.10%
煤化工业务	195.87	10.47%	14.46%	256.62	8.53%	13.32%	224.28	7.94%	11.61%	148.17	7.34%	19.04%
电力业务	132.72	7.10%	20.83%	153.74	5.11%	7.98%	185.37	6.56%	15.19%	232.93	11.54%	17.79%
煤机装备业务	89.42	4.78%	16.51%	105.46	3.50%	16.80%	106.01	3.75%	17.97%	91.43	4.53%	16.74%
施工设计业务	149.12	7.97%	12.95%	189.42	6.29%	11.42%	208.95	7.40%	8.45%	165.66	8.21%	9.18%
其他业务	88.49	4.73%	--	90.46	3.01%	--	64.03	2.27%	--	63.34	3.14%	--
板块间抵消	-97.35	-5.21%	--	-77.83	-2.59%	--	-82.81	-2.93%	--	-81.57	-4.04%	--
合计	1870.24	100.00%	20.03%	3010.03	100.00%	20.99%	2825.03	100.00%	28.87%	2018.11	100.00%	25.88%

注：公司自 2021 年决算，按新收入准则将与销售相关的运费调整至营业成本，表中 2020 年数据为追溯调整后数据
资料来源：公司提供

2. 煤炭业务

2020 年以来，公司自产煤产量持续增长，销量稳中有升，买断贸易煤销量波动下降；煤炭

生产指标保持稳定，但安全生产压力依然较大，原煤生产工效持续下降，自产煤销售成本整体

上涨；煤炭销售价格随市场行情波动上涨。

(1) 煤炭生产

截至 2023 年 3 月底，公司拥有煤炭资源储量 796.8 亿吨，其中可采储量 454.8 亿吨；拥有 62 座生产矿井，核定产能 23157 万吨/年，选煤厂 37 处，总洗选能力 28685 万吨/年。

2020 年以来，公司通过优化采掘、采剥、抽采关系，加强产运销协调，释放先进产能，煤炭产量持续增长，产能利用率保持高水平。

表 2 公司商品煤产量情况（单位：万吨/年、万吨）

商品煤产量	2020 年	2021 年	2022 年	2023 年 1—3 月
产能	20002	23137	23157	23157
总产量	19708.60	21965.00	22787.40	6047.55
产能利用率	98.53%	94.93%	98.40%	--

注：1.总产量主要包括了公司管理但未纳入合并范围的联营公司、托管公司的煤炭产量等；2.2020—2022 年度及 2023 年一季度，公司财务合并口径煤炭产量分别为 16781 万吨、17580 万吨、18387 万吨和 5238 万吨

资料来源：公司提供

生产指标方面，2020 年以来，公司生产机械化程度继续保持高水平；由于公司加强煤炭生产自营队伍建设，减少外包人员，原煤生产工效持续下降。同期，百万吨死亡率有所上升，2022 年 11 月，子公司平朔集团发生一起窒息事故，造成 4 人死亡。此外，公司下属中煤第五建设有限公司施工的信发集团有限公司新疆丰源煤矿于 2021 年发生透水事故。2023 年 6 月，公司下属中煤集团山西华昱能源有限公司黄家沟煤矿发生一起安全事故，造成 3 人死亡。

表 3 公司煤炭生产指标比较

项目	2020 年	2021 年	2022 年
采煤机械化程度（%）	100.00	100.00	100.00
掘进装载机械化程度（%）	100.00	100.00	100.00
原煤生产工效（吨/工）	19.02	17.63	16.78
死亡率（人/百万吨）	0.01	0.01	0.03

资料来源：公司提供

自产煤单位销售成本方面，2021 年，公司自产煤销售成本同比增长 25.77%，主要由于与

销售相关的运费调整至成本，叠加公司减少专项基金使用，加大剥离力度及提前安排外包配套工程施工，以及燃料及电费价格的上涨等。2022 年，公司自产煤销售成本同比保持稳定，其中由于公司根据经营绩效情况合理调控工资水平、兑现奖金，以及根据政策要求各矿区加强组建煤炭生产自有队伍，逐步减少外包用工，吨煤人工成本增幅较大。2023 年一季度，公司自产煤销售成本有所下降，主要系根据生产组织安排以及受地方监管影响等，露天矿剥离量和井工矿掘进进尺同比减少致使吨煤人工成本下降所致。

表 4 公司自产煤销售成本（单位：元/吨）

项目	2020 年	2021 年	2022 年	2023 年 1—3 月
人工成本	36.35	50.70	62.15	51.53
折旧及摊销	43.22	48.01	46.30	42.86
维修支出	10.88	13.39	11.09	8.40
外包矿务工程费	34.94	42.00	38.19	31.06
燃料及动力	44.19	54.14	46.14	41.06
其他成本	28.41	40.78	44.43	51.74
合计	197.99	249.01	248.30	226.65

注：2020 年为未调整数据，不含与销售有关的运费；尾差系四舍五入所致

资料来源：公司提供

(2) 煤炭销售

公司煤炭销售主要为自产商品煤销售和买断贸易煤销售，剩余少量为进出口及国内代理。公司煤炭销售品种以动力煤为主，少量为焦煤。

2020 年以来，公司自产商品煤销量稳中有升，买断贸易煤销量波动下降。2022 年，公司自产商品煤销量同比小幅增长，其中焦煤销量同比下降 5.29%。2023 年一季度，公司自产煤销量较 2022 年同期增长 8.66%。煤炭价格方面，2021 年以来，煤炭行业景气度提升，煤炭销售价格高位运行，其中 2022 年自产煤销售均价同比上涨 10.98%；2023 年一季度，公司自产煤销售均价同比下降 4.40%，主要系公司进一步落实国家保供稳价政策及售价较高的焦煤占比下降所致。

表 5 公司煤炭销售情况（单位：万吨、元/吨）

项目	2020 年		2021 年		2022 年		2023 年 1—3 月	
	销量	销价	销量	销价	销量	销价	销量	销价
一、自产商品煤内销	15026.30	430.45	15013.24	643.39	15664.57	714.03	4318.34	691.36
（一）动力煤	13531.20	396.94	13639.93	582.81	14363.90	632.25	3950.29	608.72

(二) 焦煤	1495.10	732.33	1373.30	1295.02	1300.68	1617.07	368.05	1578.32
二、买断贸易煤	14706.10	452.12	16889.23	785.01	11311.27	887.52	3011.29	807.10

注：尾差系四舍五入所致
资料来源：公司提供

公司自产煤销售以内销为主，销售区域以华北和华东为主。除下属上市公司和部分资源整合企业外，公司自产煤主要通过位于北京、华北地区、华东地区及主要煤炭销售港口的销售团队进行集中销售。

为满足客户多样化需求，公司开展买断贸易煤业务，2020 年以来，公司买断贸易煤销量波动下降。其中 2022 年，公司买断贸易煤销量同比下降 33.03%，主要系受煤炭中长期合同全覆盖和限价政策影响，贸易煤业务规模有所缩减；2023 年一季度，买断贸易煤销量较 2022 年同期下降 11.83%。

3. 煤化工业务

2020 年以来，新投产项目带动公司甲醇产能大幅增加。公司煤化工主要生产装置运行稳定，产能利用率和产销率维持高水平。2021 年以来，公司煤化工产品销售价格整体上涨，但煤炭价格上涨使公司煤化工成本压力加大，2023 年以来，伴随煤炭价格的回落，公司煤化工业务盈利水平提高。

公司煤化工的主要产品为聚烯烃、甲醇和尿素。公司煤化工业务的运营主体主要为中煤陕西榆林能源化工有限公司（以下简称“陕西公司”，经营烯烃项目）、中煤鄂尔多斯能源化工有限公司（以下简称“鄂能化公司”，经营大颗粒尿素项目）、内蒙古中煤远兴能源化工有限公司（以

下简称“中煤远兴”，经营煤制甲醇项目）、内蒙古中煤蒙大新能源化工有限公司（以下简称“中煤蒙大”，经营烯烃项目）和灵石县中煤九鑫焦化有限责任公司（经营焦化业务）。

公司持续加强煤化工生产管理和优化工艺运行指标，实现了生产装置的“安稳长满优”运行和产品单耗的低水平。2021 年，鄂能化公司合成气制 100 万吨/年甲醇技术改造项目投产带动公司甲醇产能大幅增长至 173.3 万吨/年。2022 年，公司甲醇产能进一步增长。2021 年以来，公司硝铵产能持续增加。

2020 年以来，公司煤化工产品产能利用率和产销率保持高水平。其中，公司聚烯烃产量保持稳定；2022 年尿素产量同比下降 17.16%，主要系鄂能化公司图克化肥项目大修所致；2022 年根据山西省环保政策要求，公司对焦炭生产装置进行重建，重建期间停产，预计 2023 年底恢复生产，产能不变；甲醇产量持续增长，主要由于 2021 年 10 月鄂能化公司新项目投产带动公司甲醇产量大幅增长。2023 年一季度，公司主要煤化工产品产量同比变化不大。

2021 年以来，原料煤及燃料煤价格上涨致使主要煤化工产品价格整体上涨，但原材料价格涨幅高于产品价格涨幅导致 2020—2022 年煤化工业务毛利率呈下降趋势。2023 年以来，伴随煤炭价格的回落，公司煤化工业务盈利水平提高。

表 6 公司煤化工产品销售情况（单位：万吨/年、万吨、元/吨）

煤化工产品	2020 年				2021 年				2022 年				2023 年 1—3 月			
	产能	产量	销量	销价	产能	产量	销量	销价	产能	产量	销量	销价	产能	产量	销量	销价
甲醇	73.30	68.90	68.81	1616.00	173.30	125.90	124.60	1870.00	199.00	176.00	185.50	1931.00	199.00	47.50	50.70	1832.00
尿素	222.20	214.60	224.72	1743.00	222.20	220.90	221.23	2227.75	222.20	183.00	178.94	2612.15	222.20	47.90	64.41	2717.88
聚乙烯	67.50	74.30	74.47	6516.00	67.50	74.00	73.39	7454.70	67.50	73.90	73.97	7479.10	67.50	19.20	18.43	7254.57
聚丙烯	67.50	71.90	72.90	7176.00	67.50	72.40	72.81	7587.17	67.50	74.50	72.91	7322.69	67.50	18.70	18.11	6854.57
硝铵	40.00	48.80	49.00	1503.05	40.00	40.00	42.76	1917.89	49.00	47.40	46.87	2631.87	58.00	11.60	12.11	2459.47
焦炭	195.00	179.70	182.31	1661.00	195.00	163.70	173.41	2276.42	195.00	--	6.74	2057.13	195.00	--	--	--

注：上表中甲醇销量含内部自用量，为中煤远兴公司、陕西公司供应中煤蒙大、鄂能化公司使用的甲醇
资料来源：公司提供

4. 电力业务

2020 年以来，公司电力业务规模逐年扩大，以煤电联营为主，同时发展新能源业务。

2020 年以来，公司电力业务规模逐年扩大，其中 2022 年子公司中煤电力有限公司先后收购中煤防城港电力有限公司 70% 股权和新源融合（北京）电力有限公司 60% 股权。

煤电业务方面，截至 2023 年 9 月底，公司已投运及在建电厂 35 座（含参股），总装机 3739 万千瓦。公司煤电业务主要分布在新疆、安徽、山西、甘肃等地区，以煤电联营方式运营为主。公司电力板块与公司煤炭业务形成上下协同、优势互补，增强了公司盈利稳定性和抗风险能力。2022 年，公司所属煤炭企业销售给内部化工及电厂企业的煤炭销量为 2762.02 万吨，同比增长 16.27%。

新能源业务方面，截至 2023 年 9 月底，公司在建及已投运新能源项目总装机容量 189.30 万千瓦，全部为控股电厂，主要分布在新疆、江苏及山西等地区。

2020—2022 年及 2023 年一季度，公司发电量分别为 501 亿千瓦时、540 亿千瓦时、561 亿千瓦时和 230 亿千瓦时。

5. 其他业务

公司其他业务主要是煤机装备和施工设计业务，整体规模不大，对公司整体经营情况影响较小。

煤机装备销售方面，公司的工作面成套设备销售由装备公司的成套装备部负责，单机设备销售由装备公司下属的各生产企业负责。煤矿装备的销售合同一般采用双方协商、招投标和议标等方式进行，销售价格相应的由双方协商或投标确定。2022 年，公司完成煤机装备收入 106.01 亿元，同比增幅较小，毛利率为 17.97%。

施工设计方面，中煤建设、中煤西安设计工程有限责任公司及中煤天津设计工程有限责任公司均为公司的全资子公司，业务领域涉及建筑工程勘察、设计、施工、监理、咨询、煤炭生产及煤矿运营等。2022 年，公司施工设计业务实现收入 208.95 亿元，同比增长 10.31%，毛利率为 8.45%。

6. 经营效率

2020 年以来，公司经营效率整体提升。

2020—2022 年，公司经营效率指标波动提升。2022 年，由于煤炭贸易规模缩减致使收入及成本下降，公司总资产周转次数、存货周转次数和销售债权周转次数均较上年有所下降，分别为 0.61 次、14.08 次和 12.82 次。与同行业公司相比，公司经营效率指标一般，但考虑到不同公司贸易规模的差异，公司实际经营效率处于行业较高水平。

表 7 2022 年公司与同行业可比公司经营效率指标情况
(单位：次)

企业简称	存货周转次数	应收账款周转次数	总资产周转次数
晋能控股煤业集团有限公司	10.64	19.20	0.58
陕西煤业化工集团有限责任公司	13.95	27.31	0.74
山东能源集团有限公司	13.29	40.30	0.98
中国中煤	9.40	20.30	0.61

注：Wind 与联合资信在上述指标计算上存在公式差异，为便于与同行业公司进行比较，本表相关指标统一采用 Wind 数据，故与文中及附件相关指标数据存在差异
资料来源：Wind

7. 在建工程

未来，公司投资主要集中于煤炭和电力领域，资本支出压力小，随着项目的建成投产，公司主业产能规模将进一步扩大，煤电协同效应增强。

截至 2023 年 9 月底，公司主要在建项目为煤炭及电力项目等，预计总投资 288.72 亿元，尚需投资 107.05 亿元，资本支出压力小。

表 8 截至 2023 年 9 月底公司主要在建项目情况 (单位：亿元)

煤炭							
序号	项目名称	实施单位	建设规模	预计总投资额	截至 2023 年 9 月底已投资额	工程进度	资金来源
1	里必煤矿	中煤华晋集团有限公司	400 万吨/年	57.46	37.49	65.25%	银行贷款及自筹
2	大南湖七号井煤矿	国投哈密能源开发有限责任公司	1200 万吨/年	61.77	59.12	95.71%	银行贷款及自筹
小计				119.23	96.61	--	--

煤炭							
序号	项目名称	实施单位	建设规模	预计总投资额	截至 2023 年 9 月底已投资额	工程进度	资金来源
煤化工							
序号	项目名称	实施单位	建设规模	预计总投资额	截至 2023 年 9 月底已投资额	工程进度	资金来源
1	200 万吨/年焦化技术升级改造改造项目	灵石县中煤九鑫焦化有限责任公司	200 万吨/年	17.69	14.42	81.51%	30%企业自筹，70%银行贷款。
电力							
序号	项目名称	实施单位	建设规模	预计总投资额	截至 2023 年 9 月底已投资额	工程进度	资金来源
1	板集电厂二期	中煤新集能源股份有限公司	2×660MW	46.20	23.20	50.22%	20%资本金，80%银行贷款
2	中煤平朔安太堡热电	中煤平朔集团有限公司（中煤平朔安太堡热电有限公司）	2×350MW	31.90	23.24	73.17%	30%自筹，70%贷款
3	中煤哈密一通道多能互补项目	中煤电力有限公司（哈密大南湖新能源有限公司）	1000MW（800MW风电+200MW光伏）	47.00	15.80	33.62%	20%自筹，80%贷款
4	绿能木垒项目	中煤电力有限公司	525MW（400MW风电+125MW光伏）	26.70	8.40	31.46%	25%自筹，75%贷款
小计				151.80	70.64	--	--
合计				288.72	181.67	--	--

注：1.工程进度采用已投资额/未投资额。

资料来源：公司提供

8. 未来发展

未来，公司仍将立足现有业务，并逐步完善产业布局，增强公司综合竞争力。

公司发展战略为构建完善以煤炭产业为基石、以煤基清洁高效转化利用产业和能源综合服务产业为两翼、以新能源等战略性新兴产业为重要增长极的四业协同高质量发展产业格局，按照“存量提效、增量转型”发展思路，将公司建设成为多能互补、绿色低碳、创新示范、治理现代的世界一流能源企业。

八、财务分析

1. 财务质量及财务概况

公司提供了 2020—2022 年财务报告，立信会计师事务所（特殊普通合伙）对上述财务报告进行了审计，并均出具了标准无保留意见的审计结论；公司 2023 年三季度财务报表未经审计。

合并范围变动方面，2021 年因投资设立新

纳入合并范围的子公司 2 家，因注销及破产重整，被管理人接管等原因不再纳入合并范围子公司 7 家；2022 年，新纳入合并范围的子公司 32 家，因注销、破产重整及吸收合并等原因不再纳入合并范围子公司 12 家。截至 2022 年底，纳入公司合并范围的二级子公司共 21 家。由于上述变动的子公司整体规模不大，公司合并范围的变化对财务可比性影响不大。

2. 资产质量

2020 年以来，公司资产规模稳步增长，虽然资产构成仍以非流动资产为主，但货币资金逐年大幅增长，公司资产流动性增强，资产受限比例很低，整体资产质量好。

2020—2022 年末，公司资产规模持续增长，年均复合增长 8.65%。截至 2022 年底，公司合并资产总额较年初增长 9.46%，资产结构仍以非流动资产为主。

表 9 2020—2022 年及 2023 年 9 月末公司资产主要构成

科目	2020 年末		2021 年末		2022 年末		2023 年 9 月末	
	金额（亿元）	占比（%）	金额（亿元）	占比（%）	金额（亿元）	占比（%）	金额（亿元）	占比（%）
流动资产	926.16	22.48	1326.20	29.85	1546.77	31.81	1632.47	31.89

货币资金	401.96	43.40	779.42	58.77	976.81	63.15	1033.74	63.32
应收账款	127.53	13.77	128.96	9.72	149.35	9.66	151.44	9.28
存货	159.47	17.22	140.72	10.61	144.79	9.36	153.02	9.37
非流动资产	3193.23	77.52	3116.45	70.15	3316.04	68.19	3486.43	68.11
长期股权投资	263.97	8.27	294.77	9.46	311.84	9.40	327.83	9.40
固定资产	1652.85	51.76	1652.96	53.04	1842.22	55.55	1860.88	53.37
在建工程	322.43	10.10	249.58	8.01	190.23	5.74	199.46	5.72
无形资产	750.81	23.51	721.85	23.16	687.04	20.72	826.48	23.71
资产总额	4119.39	100.00	4442.65	100.00	4862.81	100.00	5118.89	100.00

注：流动资产科目占比为占流动资产总额的比重，非流动资产科目占比为占非流动资产总额的比重；尾差系四舍五入所致
资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

（1）流动资产

2020—2022 年末，流动资产规模持续增长，年均复合增长 29.23%。同期，受益于煤价高位运行，经营获现规模增加，公司货币资金年均复合增长 55.89%，截至 2022 年底货币资金受限比例为 10.76%，受限货币资金主要为法定存款保证金、履约保证金和环保改造保证金等。

2020—2022 年末，公司应收账款持续增长，年均复合增长 8.22%。截至 2022 年底，公司应收账款账面价值较年初增长 15.81%，账龄以 1 年以内为主，累计计提坏账准备 25.24 亿元；应收账款前五大欠款方合计金额占比为 12.68%，集中度一般，前五大欠款方主要为电网公司。

2020—2022 年末，公司存货波动下降，主要系 2021 年下属公司对房地产资产计提减值 2.20 亿元，及平朔集团材料款计提减值 2.50 亿元所致。截至 2022 年底，存货主要由原材料、自制半成品及在产品及库存商品等构成，累计计提跌价准备 18.94 亿元，计提比例为 11.57%。

（2）非流动资产

2020—2022 年末，公司非流动资产规模小幅波动，截至 2022 年底，非流动资产较年初增长 6.40%。

2020—2022 年末，公司长期股权投资持续小幅增长，无形资产持续小幅下降。

2020—2022 年末，随着部分在建工程完工转固，公司固定资产规模整体扩大，在建工程逐年下降。截至 2022 年底，公司固定资产较年初增长 11.45%，在建工程较年初下降 23.78%，主要系大海则煤矿项目及中煤能源黑龙江煤化工有限公司依兰第三煤矿项目部分完工转固所致。

公司固定资产成新率一般，截至 2022 年底为 52.72%。

截至 2022 年底，公司资产受限比例很低，为 4.54%。

表 10 截至 2022 年底公司受限资产明细
(单位：亿元)

项目	账面价值	受限原因
货币资金	105.12	银行承兑汇票保证金、信用证保证金、保函保证金、冻结资金、境外款项、环境恢复治理保证金及煤矿转产发展资金、复垦基金、以及按规定向中国人民银行缴存的法定存款准备金等
应收票据	6.02	已背书或贴现且未终止确认的应收票据
应收账款	8.29	质押贷款
应收款项融资	2.02	应付票据质押开票
固定资产	97.68	抵押贷款、融资租赁抵押物和售后租回协议约定租赁标的物等
无形资产	1.36	抵押贷款
在建工程	0.12	抵押贷款
合计	220.61	--

资料来源：公司提供

截至 2023 年 9 月底，公司合并资产规模较 2022 年底增长 5.27%，主要系将山西国源能源管理有限公司纳入合并范围以及新增部分探矿权所致。

3. 负债及所有者权益

（1）所有者权益

2020 年以来，公司所有者权益稳步增长；所有者权益中少数股东权益占比较高，权益结构稳定性一般。

2020—2022 年末，公司所有者权益持续增长，年均复合增长 13.38%。截至 2022 年底，公司所有者权益 1997.43 亿元，较上年底增长

16.39%，主要系盈利累积带动未分配利润及少数股东权益增加所致。其中，归属于母公司所有者权益占比为 46.40%，少数股东权益占比为 53.60%。在所有者权益中，实收资本、资本公积和未分配利润分别占 10.00%、15.13%和 15.47%。所有者权益结构稳定性一般。

截至 2023 年 9 月底，公司所有者权益 2208.89 亿元，较上年底增长 10.59%，主要系利润留存所致，所有者权益结构较上年底变化不大。

（2）负债

公司负债规模逐年扩大，有息债务规模保持稳定，债务负担适中。2023 年 1-9 月，公司压降有息债务，债务构成以长期债务为主，债务结构合理。

2020—2022 年末，公司负债规模持续增长，年均复合增长 5.68%。截至 2022 年底，公司负债总额较年初增长 5.10%，负债结构相对均衡。

表 11 2020—2022 年及 2023 年 9 月末公司负债主要构成

科目	2020 年末		2021 年末		2022 年末		2023 年 9 月末	
	金额（亿元）	占比（%）	金额（亿元）	占比（%）	金额（亿元）	占比（%）	金额（亿元）	占比（%）
流动负债	1146.33	44.68	1286.19	47.17	1463.94	51.09	1243.75	42.74
短期借款	100.32	8.75	74.27	5.77	92.51	6.32	60.12	4.83
应付账款	328.60	28.67	359.63	27.96	382.52	26.13	382.71	30.77
应付职工薪酬	46.11	4.02	68.34	5.31	97.43	6.66	99.85	8.03
应交税费	31.17	2.72	99.62	7.75	80.16	5.48	55.00	4.42
其他应付款	126.56	11.04	123.29	9.59	181.51	12.40	206.21	16.58
一年内到期的非流动负债	355.66	31.03	411.93	32.03	482.33	32.95	252.64	20.31
合同负债	61.69	5.38	85.03	6.61	102.55	7.01	99.63	8.01
非流动负债	1419.38	55.32	1440.26	52.83	1401.45	48.91	1666.25	57.26
长期借款	980.61	69.09	1057.65	73.43	966.48	68.96	1156.45	69.40
应付债券	212.14	14.95	141.74	9.84	160.05	11.42	129.97	7.80
长期应付款	69.77	4.92	64.45	4.47	72.12	5.15	136.47	8.19
预计负债	42.59	3.00	62.09	4.31	84.97	6.06	101.28	6.08
负债总额	2565.71	100.00	2726.45	100.00	2865.38	100.00	2910.00	100.00

注：流动负债科目占比为占流动负债总额的比重，非流动负债科目占比为占非流动负债总额的比重；尾差系四舍五入所致

资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

2020—2022 年末，公司流动负债持续增长，年均复合增长 13.01%。同期，公司短期借款波动下降，其中 2021 年降幅较快主要系公司调整融资策略，增加长期限资金储备所致；应付账款规模逐年小幅增长，主要为未结算的材料采购和工程款等，账龄以 1 年以内为主；其他应付款主要为应付股权转让款、暂收代付款和往来款，截至 2022 年较年初大幅增长 47.23%，主要系往来款大幅增加所致；随着长期借款等逐步到期，公司一年内到期的非流动负债逐年增加；合同负债年均复合增长 28.93%，主要系预收煤炭销售款和预收工程款增加所致。

2020—2022 年末，公司非流动负债基本保

持稳定，其中长期借款规模波动下降；长期应付款波动增长，截至 2022 年底较年初增长 11.90%，主要系采矿权价款增加所致；预计负债逐年大幅增长，截至 2022 年底较年初大幅增长 36.84%，主要系大海则煤矿确认的弃置费用增加所致。公司应付债券由公司本部及子公司中煤能源发行的债券构成，2020 年以来，应付债券规模波动下降。综合考虑公司授信规模和经营现金流状况，公司未来一段时间应付债券集中兑付压力不大。

表 12 截至 2023 年 9 月底公司存续债券概况

（单位：亿元）

发行主体	债券简称	债券余额	到期日
中煤能源	19 中煤能源 MTN001	50	2024/07/23
	20 中煤 01	30	2025/03/18

	20 中煤能源 MTN001A	15	2025/04/13
	20 中煤能源 MTN001B	5	2027/04/13
	21 中煤能源 MTN001	30	2026/04/26
中国中煤	21 中煤集团 MTN001	10	2024/04/23
	21 中煤集团 MTN002	20	2024/07/28
	22 中煤集团 MTN001A	18	2025/08/26
	22 中煤集团 MTN001B	12	2027/08/26
	23 中煤集团 MTN001	15	2026/08/01
	23 中煤集团 MTN002	5	2026/08/10

注：“19 中煤能源 MTN001”、“21 中煤集团 MTN001”和“21 中煤集团 MTN002”的到期日为首次行权日

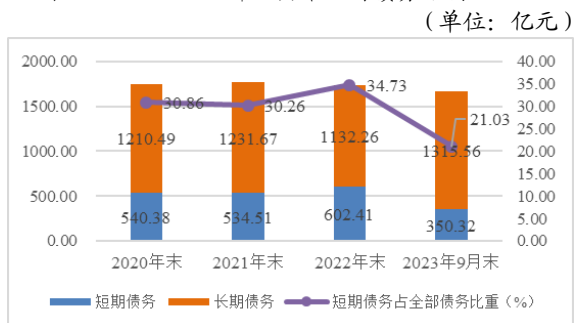
资料来源：公司财务报告及公开资料

若将其他应付款及长期应付款中有息部分分别调整至短期债务和长期债务，2020—2022年末，公司全部债务²基本保持稳定。截至2022年底，公司全部债务较年初变化不大，债务结构仍以长期债务为主，债务负担适中。

如将永续债调入长期债务，截至2022年底，公司全部债务增至1784.55亿元；资产负债率、全部债务资本化比率和长期债务资本化比率分别为59.95%、47.82%和37.77%，较调整前分别上升1.03个百分点、1.34个百分点和1.59个百分点。

截至2023年9月底，公司负债总额2910.00亿

图1 2020—2023年9月末公司债务结构



资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

4. 盈利能力

2020年以来，在煤炭市场行情影响下，公司营业总收入规模波动增长，利润规模持续大幅增长，盈利指标向好。2021及2022年，公司计提大额资产减值损失，对公司当期利润影响较大。

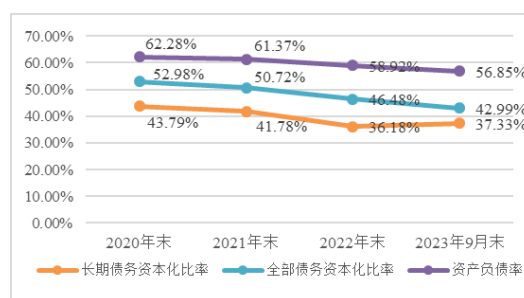
2020—2022年，伴随煤炭及煤化工业务规

元，较上年底增长1.56%，较上年底变化不大。截至2023年9月末，公司长期应付款较上年增长89.24%，主要系子公司确认条湖一号煤矿应付矿权价款。

截至2023年9月底，公司全部债务1665.89亿元，较上年底下降3.97%，其中，短期债务350.32亿元，较上年底下降41.85%；长期债务1315.56亿元，较上年底增长16.19%。公司债务结构更加优化。从债务指标来看，截至2023年9月底，公司资产负债率、全部债务资本化比率和长期债务资本化比率分别为56.85%、42.99%和37.33%，较上年底分别下降2.08个百分点、下降3.49个百分点和提高1.15个百分点。

如将永续债调入长期债务，截至2023年9月底，公司全部债务增至1695.75亿元。债务结构方面，短期债务350.32亿元（占20.66%）、长期债务1345.43亿元（占79.34%）。从债务指标看，截至2023年9月底，公司资产负债率、全部债务资本化比率和长期债务资本化比率分别为57.43%、43.76%和38.17%，较调整前分别上升0.58个百分点、0.77个百分点和0.85个百分点。

图2 2020—2023年9月末公司债务杠杆水平



资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

模波动以及2021年以来煤炭价格提升，公司营业总收入波动增长，年均复合增长22.90%。公司期间费用主要为管理费用和财务费用，整体费用规模逐年增加，期间费用率波动下降，费用控制能力整体提升。

公司非经常性损益主要为资产减值损失和投资收益。2020年以来，公司为夯实资产质量，

² 2020及2021年其他流动负债中有息部分调整至短期债务，长期应付款中有息部分调整至长期债务，2022年及2023年9月末数据未调整

对部分固定资产和无形资产等资产计提了资产减值损失。其中，2021 年，公司计提的资产减值损失和信用减值损失规模较大，主要由于 2012 年收购中煤华利能源控股有限公司（以下简称“华利公司”）各矿时处于煤炭行情高点，华利公司整体估值较高，公司当期对华利公司计提减值 71.30 亿元，包括无形资产减值（38.70 亿元）、商誉减值（13.50 亿元）和坏账准备（9.70 亿元）等，以及由于中煤资源发展集团有限公司对去产能矿井借款难以回收等原因，公司当期对其计提减值 21.80 亿元，包括坏账准备 18.50 亿元和固定资产减值 3.20 亿元；2022 年，公司计提资产减值损失主要由于子公司所持呼吉尔特矿区沙拉吉达井田与水源地保护区存在重叠，短期内该井田开发存在较大不确定性，对探矿权计提减值损失 62.85 亿元。2020 年以来，公司投资收益逐年增长，主要系煤炭市场行情向好，来自合营和联营企业的投资收益增加所致。公司资产减值损失对利润影响较大。

表 13 公司盈利能力变化情况（单位：亿元）

项目	2020 年	2021 年	2022 年	2023 年 1—9 月
营业总收入	1870.24	3014.84	2825.03	2018.11
营业成本	1495.60	2375.99	2009.43	1495.84
期间费用总额	178.73	184.34	209.97	138.14
期间费用率（%）	9.56	6.11	7.43	6.84
资产减值损失	-11.97	-116.65	-108.61	-0.08
信用减值损失	3.31	-30.15	-3.46	-0.20
投资收益	16.82	47.87	57.36	24.99
利润总额	150.10	266.75	443.13	336.02
营业利润率（%）	16.95	18.19	25.01	21.70
总资产收益率（%）	5.58	7.12	10.48	--
净资产收益率（%）	6.52	10.14	16.28	--

资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

2020—2022 年，公司利润总额持续大幅增长，各项盈利指标逐年上升。公司整体盈利处于行业很好水平。

表 14 2022 年公司与同行业公司盈利指标情况
（单位：亿元、%）

企业名称	营业总收入	销售毛利率	总资产报酬率	净资产收益率
晋能控股煤业集团有限公司	2631.96	17.67	4.49	2.23
陕西煤业化工集团有限责任公司	5103.68	22.27	10.74	11.08

山东能源集团有限公司	8347.15	16.41	6.73	0.21
中国中煤	2825.03	28.87	10.87	14.56

注：Wind 与联合资信在上述指标计算上存在公式差异，为便于与同行业公司进行比较，本表相关指标统一采用 Wind 数据

资料来源：Wind

2023 年 1—9 月，公司营业总收入同比下降 9.65%，主要系煤炭价格下降所致，利润总额同比增长 1.82%，主要系去年同期计提的资产减值损失规模较大所致。

5. 现金流

公司经营获现能力很强，2020 年以来经营活动现金流保持增长趋势，并可基本覆盖投资活动和筹资活动现金支出，公司总体现金流情况良好。

表 15 公司现金流情况（单位：亿元）

项目	2020 年	2021 年	2022 年	2023 年 1—9 月
经营活动现金流入小计	2161.27	3546.34	3236.83	2354.23
经营活动现金流出小计	1852.34	2993.17	2673.44	1930.03
经营活动现金流量净额	308.93	553.17	563.39	424.21
投资活动现金流入小计	28.98	35.30	59.69	156.69
投资活动现金流出小计	208.11	335.81	331.23	150.96
投资活动现金流量净额	-179.13	-300.51	-271.54	5.72
筹资活动前现金流量净额	129.80	252.65	291.85	429.93
筹资活动现金流入小计	771.69	647.05	431.38	461.78
筹资活动现金流出小计	887.87	710.11	739.25	801.36
筹资活动现金流量净额	-116.18	-63.06	-307.86	-339.58
现金收入比（%）	114.01	115.56	111.08	110.08

资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

受益于经营向好，利润规模增长，公司经营获现规模持续增长，收入实现质量很好，经营获现规模能够覆盖投资支出，2020 年以来，筹资活动现金流持续呈净流出状态。2023 年 1—9 月，公司经营活动净流入规模仍较大，投资活动呈净流入状态，主要系公司将年初新并表的华润煤业（集团）有限公司下属的货币资金计入“收到其他与投资活动有关的现金”科目下以及控股子公司中煤能源下属财务公司 3 个月以上定期存款增加所致。公司继续压降债务规模，筹资活动现金呈净流出状态。

6. 偿债指标

2020 年以来，公司盈利及获现的大幅提升显著增强了其偿债指标，长短期偿债指标均表现很好。

表 16 公司偿债指标

项目	项目	2020 年	2021 年	2022 年	2023 年 1—9 月
短期偿债能力指标	流动比率（%）	80.79	103.11	105.66	131.25
	速动比率（%）	66.88	92.17	95.77	118.95
	经营现金流动负债比（%）	26.95	43.01	38.48	34.11
	经营现金/短期债务（倍）	0.57	1.03	0.94	1.21
	现金类短期债务比（倍）	0.86	1.62	1.76	3.14
长期偿债能力指标	EBITDA（亿元）	373.96	497.38	659.42	--
	全部债务/EBITDA（倍）	4.68	3.55	2.63	--
	经营现金/全部债务（倍）	0.18	0.31	0.32	0.25
	EBITDA 利息倍数（倍）	4.23	6.27	9.54	--
	经营现金/利息支出（倍）	3.49	6.97	8.15	9.92

注：经营现金指经营活动现金流量净额，下同
资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

2020 年以来，受益于经营向好，获现规模增加，公司各项短期偿债指标整体提升。其中，截至 2023 年 9 月底，公司流动比率与速动比率进一步提高，短期偿债指标表现极强。2020—2022 年，公司利润规模增加，EBITDA 对全部债务和利息支出的覆盖程度持续提升，公司长期债务指标表现很强。

截至 2023 年 9 月底，公司对外担保余额合计 19.23 亿元，占净资产的比重 0.87%，对外担保比率低。被担保企业为参股公司，截至 2023 年 9 月底，被担保企业生产经营情况正常。

未决诉讼方面，2021 年，乌审旗国有资产投资经营有限责任公司起诉鄂尔多斯市伊化矿业资源有限责任公司（以下简称“伊化矿业”）、乌审旗蒙大矿业有限责任公司（以下简称“蒙大矿业”）和鄂尔多斯市银河鸿泰煤电有限公司（以下简称“银河鸿泰”），主张其与伊化矿业、蒙大矿业和银河鸿泰签订的探矿权转让合同的价格条款无效，以上述三家公司取得探矿权违反了内蒙古自治区关于优质动力煤最低转让价格的规定为由，请求三家公司补缴探矿权

转让差价款。2022 年 1 月中旬，鄂尔多斯市中级人民法院分别对三起案件作出一审判决，判决伊化矿业、蒙大矿业和银河鸿泰分别支付探矿权转让价款差额 14.54 亿元、22.24 亿元和 16.23 亿元。2022 年 12 月，内蒙古自治区高级人民法院撤销鄂尔多斯市中级人民法院（2020）内民初字第 299 号民事判决并发回鄂尔多斯市中级人民法院重审。2023 年 6 月，公司上诉至内蒙古自治区高级人民法院，截至 2023 年 9 月底，该案尚未判决。

截至 2023 年 9 月底，公司共获银行授信额度 6254 亿元，尚未使用额度为 4538 亿元，公司间接融资渠道畅通。同时，公司控股子公司中煤能源、中煤新集和上海能源均为上市公司，具有直接融资渠道。

7. 公司本部财务报表分析

公司本部无经营业务，主要承担管理职能；资产构成以长期股权投资为主，盈利主要来自投资收益，债务负担尚可。

截至 2022 年底，公司本部资产总额 752.62 亿元，其中长期股权投资 531.22 亿元；资产负债率为 49.31%，全部债务资本化比率 48.96%。2022 年，公司本部营业总收入为 1.05 亿元，投资收益为 46.35 亿元，利润总额为 35.88 亿元。

九、外部支持

作为大型煤炭央企，在“供给侧结构性改革”的大背景下，公司在煤炭资源整合方面具有较强的竞争优势。

公司作为中国大型综合型煤炭生产企业之一，所经营的煤矿是国家指定的全国 14 个大型煤炭基地中晋北基地和晋中基地的核心煤炭生产企业。作为大型煤炭央企，在“供给侧结构性改革”的大背景下，公司在政策优惠、资源获取等方面拥有良好的发展机遇和外部环境。

2018 年至今，公司陆续自国家开发投资集团有限公司、中国保利集团有限公司、中国华电集团有限公司、新疆生产建设兵团投资有限

责任公司、国投电力控股股份有限公司及国电燃料有限公司等以无偿划转、进场交易和协议转让等方式受让了部分煤炭和电力资产。

2021年3月，在国务院国资委的安排下，国源时代煤炭资产管理有限公司（以下简称“国源公司”）的管理权被移交至公司。国源公司为“十三五”期间设立的中央企业煤炭资产管理平台公司。

十、本期中期票据偿债能力分析

本期中期票据的发行对公司现有债务水平影响很小。公司经营活动现金流和 EBITDA 对发行后长期债务的保障能力很强。

1. 本期中期票据对公司现有债务的影响

公司本期中期票据发行规模上限为15.00亿元，分别占2023年9月底公司长期债务和全部债务的1.14%和0.90%，本期中期票据的发行对公司现有债务水平影响很小。

以2023年9月底财务数据为基础，本期中期票据发行后，在其他因素不变的情况下，公司的资产负债率、全部债务资本化比率和长期债务资本化比率分别由56.85%、42.99%和37.33%上升至56.97%、43.21%和37.59%，公司负债水平有所上升，债务负担有所加重。考虑到本期中期票据募集资金将部分用于偿还有息负债，公司实际债务负担或低于上述预测值。

2. 本期中期票据偿还能力分析

按2023年9月底公司长期债务测算，本期中期票据发行后公司长期债务为1372.41亿元。本期中期票据发行后，公司2022年经营活动现金流入量、经营活动现金净流量和EBITDA对发行后长期债务的保障能力均很强。

表 17 本期中期票据偿还能力测算

项目	2022 年
发行后长期债务（亿元）	1372.41
经营活动现金流入量/发行后长期债务（倍）	2.36
经营现金/发行后长期债务（倍）	0.41
发行后长期债务/EBITDA（倍）	2.08

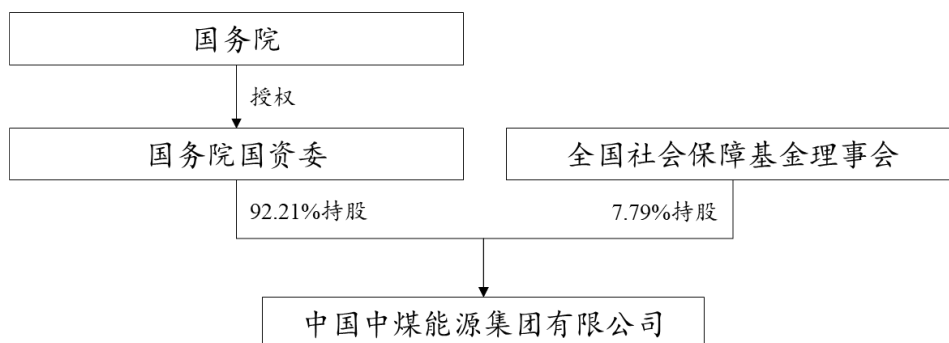
注：发行后长期债务采用2023年9月底数据测算

资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

十一、 结论

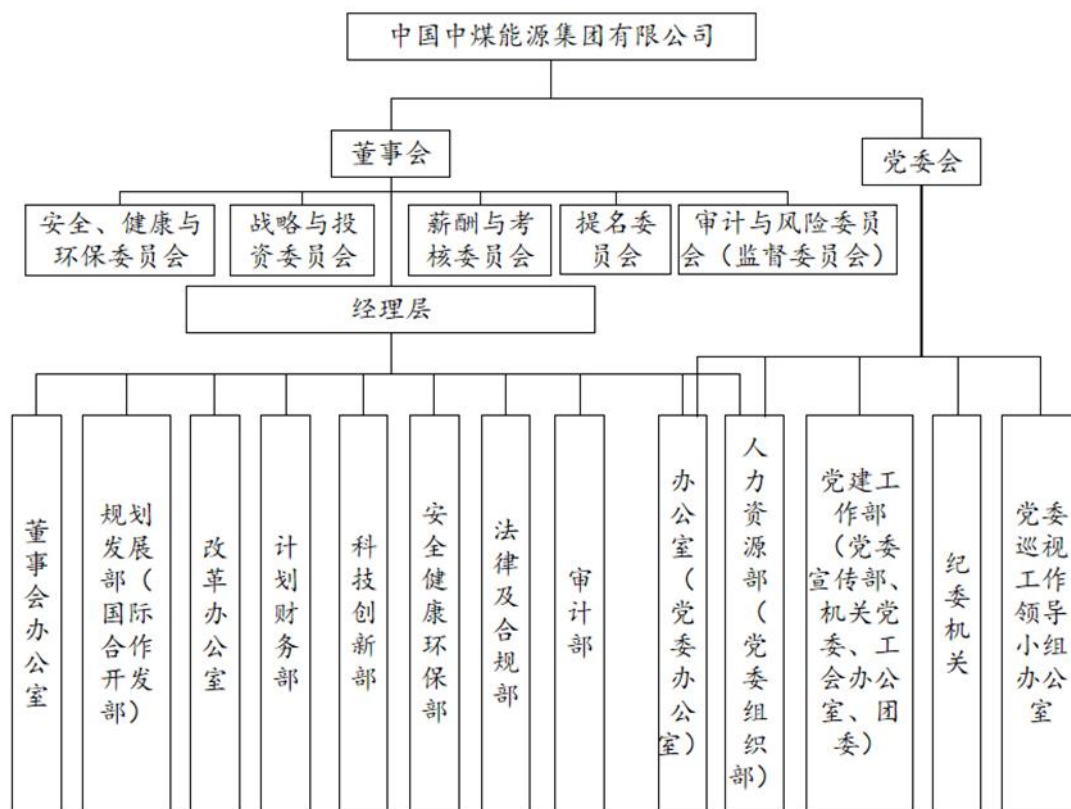
基于对公司经营风险、财务风险、债项条款及外部支持等方面的综合分析评估，联合资信确定公司主体长期信用等级为 AAA，本期中期票据信用等级为 AAA，评级展望为稳定。

附件 1-1 截至 2023 年 9 月底公司股权结构图



资料来源：公司提供

附件 1-2 截至 2023 年 9 月底公司组织结构图



资料来源：公司提供

附件 1-3 截至 2022 年底纳入公司合并范围的主要子公司

序号	公司名称	类型	注册地	业务性质	实收资本(万元)	持股比例(%)
1	中国中煤能源股份有限公司	直接控股	北京市	煤炭及制品批发	1325866.34	58.36
2	中煤建设集团有限公司	直接控股	北京市	其他土木工程建筑	634258.05	100.00
3	中煤华利能源控股有限公司	直接控股	山西省	投资与资产管理	375000.00	65.00
4	中煤资源发展集团有限公司	直接控股	北京市	煤炭及制品批发	352716.27	100.00
5	中煤黑龙江煤炭化工(集团)有限公司	直接控股	黑龙江省	煤炭及制品批发	490279.89	100.00
6	中煤新集能源股份有限公司	直接控股	安徽省	煤炭的开采洗选	259054.18	30.31
7	中煤集团山西华昱能源有限公司	直接控股	山西省	煤炭的开采洗选	200000.00	60.00
8	中国煤炭资产管理集团有限公司	直接控股	北京市	专业技术服务	96996.66	100.00
9	大屯煤电(集团)有限责任公司	直接控股	江苏省	煤炭的开采洗选	237270.28	100.00
10	中煤集团山西有限公司	直接控股	山西省	煤炭的开采洗选	20000.00	100.00
11	北京中煤机械装备公司	直接控股	北京市	采矿设备	8107.47	100.00
12	中煤能源香港有限公司	直接控股	中国香港	煤炭及制品批发	214.00	100.00
13	中煤平朔发展集团有限公司	直接控股	山西省	煤炭的开采洗选	556787.31	88.15
14	中煤电力有限公司	直接控股	北京市	火力发电	722561.11	100.00
15	中煤集团新疆能源有限公司	直接控股	新疆	煤炭的开采洗选	81600.00	100.00
16	中煤天津设计工程有限责任公司	直接控股	天津市	勘察设计及监理	10000.00	100.00
17	中煤西安设计工程有限责任公司	直接控股	陕西省	勘察设计及监理	54718.85	100.00
18	中煤能源研究院有限责任公司	直接控股	陕西省	勘察设计及监理	5690.00	100.00
19	中煤(天津)地下工程智能研究院有限公司	直接控股	天津市	勘察设计及监理	3000.00	100.00
20	安徽楚源工贸有限公司	直接控股	安徽省	房地产业	12000.00	53.56
21	中煤内蒙古能源有限公司	直接控股	内蒙古	煤炭的开采洗选	30000.00	100.00
22	上海大屯能源股份有限公司	间接控股(3级)	上海市	采掘业	72271.80	62.43

资料来源：公司提供

附件 2-1 主要财务数据及指标（合并口径）

项目	2020 年	2021 年	2022 年	2023 年 9 月
财务数据				
现金类资产（亿元）	464.46	864.60	1060.85	1099.96
资产总额（亿元）	4119.39	4442.65	4862.81	5118.89
所有者权益（亿元）	1553.68	1716.20	1997.43	2208.89
短期债务（亿元）	540.38	534.51	602.41	350.32
长期债务（亿元）	1210.49	1231.67	1132.26	1315.56
全部债务（亿元）	1750.87	1766.18	1734.67	1665.89
营业总收入（亿元）	1870.24	3014.84	2825.03	2018.11
利润总额（亿元）	150.10	266.75	443.13	336.02
EBITDA（亿元）	373.96	497.38	659.42	--
经营性净现金流（亿元）	308.93	553.17	563.39	424.21
财务指标				
销售债权周转次数（次）	8.52	15.16	12.82	--
存货周转次数（次）	8.95	15.83	14.08	--
总资产周转次数（次）	0.46	0.70	0.61	--
现金收入比（%）	114.01	115.56	111.08	110.08
营业利润率（%）	16.95	18.19	25.01	21.70
总资本收益率（%）	5.58	7.12	10.48	--
净资产收益率（%）	6.52	10.14	16.28	--
长期债务资本化比率（%）	43.79	41.78	36.18	37.33
全部债务资本化比率（%）	52.98	50.72	46.48	42.99
资产负债率（%）	62.28	61.37	58.92	56.85
流动比率（%）	80.79	103.11	105.66	131.25
速动比率（%）	66.88	92.17	95.77	118.95
经营现金流动负债比（%）	26.95	43.01	38.48	--
现金短期债务比（倍）	0.86	1.62	1.76	3.14
EBITDA 利息倍数（倍）	4.23	6.27	9.54	--
全部债务/EBITDA（倍）	4.68	3.55	2.63	--

注:1. 2023 年三季度财务数据未经审计; 2. 2020 年、2021 年和 2023 年 9 月其他流动负债、长期应付款和其他非流动负债中的有息部分相应计入短期债务和长期债务 3. 2020 年财务数据采用 2021 年审计报告期初数, 2021 年财务数据采用 2022 年审计报告期初数

资料来源: 公司财务报告, 联合资信整理

附件 2-2 主要财务数据及指标（公司本部）

项目	2020 年	2021 年	2022 年	2023 年 9 月
财务数据				
现金类资产（亿元）	21.09	70.61	92.74	83.06
资产总额（亿元）	633.60	689.28	752.62	750.08
所有者权益（亿元）	374.04	369.11	381.52	390.80
短期债务（亿元）	55.13	129.87	52.48	0.00
长期债务（亿元）	196.70	185.26	313.46	354.91
全部债务（亿元）	251.83	315.13	365.94	354.91
营业总收入（亿元）	0.77	0.70	1.05	0.13
利润总额（亿元）	4.70	2.46	35.88	33.63
EBITDA（亿元）	/	/	/	--
经营性净现金流（亿元）	-5.90	-8.53	-13.14	12.78
财务指标				
销售债权周转次数（次）	*	*	*	--
存货周转次数（次）	*	*	*	--
总资产周转次数（次）	*	*	*	--
现金收入比（%）	5.63	2.41	4.93	52.44
营业利润率（%）	38.90	20.42	36.39	24.67
总资产收益率（%）	/	/	/	--
净资产收益率（%）	1.26	0.67	9.36	--
长期债务资本化比率（%）	34.46	33.42	45.10	47.59
全部债务资本化比率（%）	40.24	46.06	48.96	47.59
资产负债率（%）	40.97	46.45	49.31	47.90
流动比率（%）	108.42	61.80	223.64	3238.85
速动比率（%）	108.42	61.80	223.64	3238.83
经营现金流动负债比（%）	-9.73	-6.33	-22.85	--
现金短期债务比（倍）	0.38	0.54	1.77	*
EBITDA 利息倍数（倍）	/	/	/	--
全部债务/EBITDA（倍）	/	/	/	--

注：1.2023 年前三季度财务数据未经审计；2.2020 年财务数据采用 2021 年审计报告期初数，2021 年财务数据采用 2022 年审计报告期初数；

3. “--”表示不适用，“/”表示未获取，“*”表示数据过大或过小，无意义

资料来源：公司财务报告，联合资信整理

附件 3 主要财务指标的计算公式

指标名称	计算公式
增长指标	
资产总额年复合增长率	
净资产年复合增长率	(1) 2 年数据: 增长率 = (本期 - 上期) / 上期 × 100%
营业总收入年复合增长率	(2) n 年数据: 增长率 = [(本期 / 前 n 年)^(1/(n-1)) - 1] × 100%
利润总额年复合增长率	
经营效率指标	
销售债权周转次数	营业总收入 / (平均应收账款净额 + 平均应收票据 + 平均应收款项融资)
存货周转次数	营业成本 / 平均存货净额
总资产周转次数	营业总收入 / 平均资产总额
现金收入比	销售商品、提供劳务收到的现金 / 营业总收入 × 100%
盈利指标	
总资本收益率	(净利润 + 费用化利息支出) / (所有者权益 + 长期债务 + 短期债务) × 100%
净资产收益率	净利润 / 所有者权益 × 100%
营业利润率	(营业总收入 - 营业成本 - 税金及附加) / 营业总收入 × 100%
债务结构指标	
资产负债率	负债总额 / 资产总计 × 100%
全部债务资本化比率	全部债务 / (长期债务 + 短期债务 + 所有者权益) × 100%
长期债务资本化比率	长期债务 / (长期债务 + 所有者权益) × 100%
担保比率	担保余额 / 所有者权益 × 100%
长期偿债能力指标	
EBITDA 利息倍数	EBITDA / 利息支出
全部债务 / EBITDA	全部债务 / EBITDA
短期偿债能力指标	
流动比率	流动资产合计 / 流动负债合计 × 100%
速动比率	(流动资产合计 - 存货) / 流动负债合计 × 100%
经营现金流动负债比	经营活动现金流量净额 / 流动负债合计 × 100%
现金短期债务比	现金类资产 / 短期债务

注: 现金类资产 = 货币资金 + 交易性金融资产 + 应收票据 + 应收款项融资中的应收票据

短期债务 = 短期借款 + 交易性金融负债 + 一年内到期的非流动负债 + 应付票据 + 其他短期债务

长期债务 = 长期借款 + 应付债券 + 租赁负债 + 其他长期债务

全部债务 = 短期债务 + 长期债务

EBITDA = 利润总额 + 费用化利息支出 + 固定资产折旧 + 使用权资产折旧 + 摊销

利息支出 = 资本化利息支出 + 费用化利息支出

附件 4-1 主体长期信用等级设置及含义

联合资信主体长期信用等级划分为三等九级，符号表示为：AAA、AA、A、BBB、BB、B、CCC、CC、C。除 AAA 级、CCC 级（含）以下等级外，每一个信用等级可用“+”“-”符号进行微调，表示略高或略低于本等级。

各信用等级符号代表了评级对象违约概率的高低和相对排序，信用等级由高到低反映了评级对象违约概率逐步增高，但不排除高信用等级评级对象违约的可能。

具体等级设置和含义如下表。

信用等级	含义
AAA	偿还债务的能力极强，基本不受不利经济环境的影响，违约概率极低
AA	偿还债务的能力很强，受不利经济环境的影响不大，违约概率很低
A	偿还债务能力较强，较易受不利经济环境的影响，违约概率较低
BBB	偿还债务能力一般，受不利经济环境影响较大，违约概率一般
BB	偿还债务能力较弱，受不利经济环境影响很大，违约概率较高
B	偿还债务的能力较大地依赖于良好的经济环境，违约概率很高
CCC	偿还债务的能力极度依赖于良好的经济环境，违约概率极高
CC	在破产或重组时可获得保护较小，基本不能保证偿还债务
C	不能偿还债务

附件 4-2 中长期债券信用等级设置及含义

联合资信中长期债券信用等级设置及含义同主体长期信用等级。

附件 4-3 评级展望设置及含义

评级展望是对信用等级未来一年左右变化方向和可能性的评价。评级展望通常分为正面、负面、稳定、发展中等四种。

评级展望	含义
正面	存在较多有利因素，未来信用等级调升的可能性较大
稳定	信用状况稳定，未来保持信用等级的可能性较大
负面	存在较多不利因素，未来信用等级调降的可能性较大
发展中	特殊事项的影响因素尚不能明确评估，未来信用等级可能调升、调降或维持

联合资信评估股份有限公司关于 中国中煤能源集团有限公司 2024 年度第一期中期票据的 跟踪评级安排

根据相关监管法规和联合资信评估股份有限公司（以下简称“联合资信”）有关业务规范，联合资信将在本期债项信用评级有效期内持续进行跟踪评级，跟踪评级包括定期跟踪评级和不定期跟踪评级。

中国中煤能源集团有限公司（以下简称“公司”）应按联合资信跟踪评级资料清单的要求及时提供相关资料。联合资信将按照有关监管政策要求和委托评级合同约定在本期债项评级有效期内完成跟踪评级工作。

贵公司或本期债项如发生重大变化，或发生可能对贵公司或本期债项信用评级产生较大影响的重大事项，贵公司应及时通知联合资信并提供有关资料。

联合资信将密切关注贵公司的经营管理状况、外部经营环境及本次债项相关信息，如发现有重大变化，或出现可能对贵公司或本次债项信用评级产生较大影响的事项时，联合资信将进行必要的调查，及时进行分析，据实确认或调整信用评级结果，出具跟踪评级报告，并按监管政策要求和委托评级合同约定报送及披露跟踪评级报告和结果。

如贵公司不能及时提供跟踪评级资料，或者出现监管规定、委托评级合同约定的其他情形，联合资信可以终止或撤销评级。