

信用评级公告

联合〔2021〕8889号

联合资信评估股份有限公司通过对晋能控股煤业集团有限公司主体长期信用状况进行综合分析和评估，确定晋能控股煤业集团有限公司主体长期信用等级为 AAA，评级展望为稳定。

特此公告

联合资信评估股份有限公司

二〇二一年九月十五日

晋能控股煤业集团有限公司

主体长期信用评级报告

评级结果：

主体长期信用等级：AAA

评级展望：稳定

评级时间：2021年9月15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	V3.0.201907
煤炭企业主体信用评级模型	V3.0.201907

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：

指示评级	aa		评级结果	AAA	
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	5	
		自身竞争力	基础素质	1	
			企业管理	1	
			经营分析	1	
财务风险	F3	现金流	资产质量	1	
			盈利能力	3	
			现金流量	1	
		资本结构		2	
		偿债能力		4	
调整因素和理由				调整子级	
公司是国家重点规划的 10 个亿吨级煤炭生产基地之一，国家政策支持力度强。同时，煤炭工业是山西省重要的支柱产业，产业发展受到当地各级政府的高度重视。				+2	

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

晋能控股煤业集团有限公司（以下简称“公司”）作为中国重要的动力煤生产基地，在行业地位、资源禀赋、销售渠道等方面具备综合优势。近年来，受业务规模扩大因素带动，公司收入规模持续增加；经营活动现金流持续呈净流入态势。受山西省国有煤炭企业资产整合事项的统一安排，公司未来将移交相关电力资产，并接收其他省属能源企业的相关煤炭资产。同时，联合资信评估股份有限公司（以下简称“联合资信”）也关注到公司经营压力较大，债务负担很重，其他应收款规模较大以及资产重组事项等因素可能对公司信用水平带来的不利影响。

未来，随着山西省煤炭企业资产整合事项的推进，作为晋能控股集团（以下简称“晋能控股集团”）下属煤炭业务核心开展主体，公司原煤产量或将大幅增长，有助于巩固和强化公司的行业地位。联合资信对公司的评级展望为稳定。

综合评估，联合资信认为公司主体长期信用风险极低，安全性极高。

优势

1. 公司行业地位显著，政府支持力度大。公司是国家重点规划的10个亿吨级煤炭生产基地之一，是晋能控股集团下属煤炭产业的核心运营主体，行业地位显著，国家政策支持力度强。同时，煤炭工业是山西省重要的支柱产业，产业发展受到当地各级政府的高度重视。
2. 公司是中国重要的动力煤生产基地，煤炭储量丰富，煤质优良，资源优势突出。截至2020年底，公司拥有58座矿井，生产能力1.58亿吨/年，资源储量299.9亿吨。公司生产的动力煤具有高发热量、低灰、低硫等品质，在火电、建材、玻璃、冶金等行业优势明显。
3. 公司合同煤销售占比高，主产区位于大秦线起点，产品销路和外运能力保障程度高。公司与中国多家大型电力企业已形成长期战略合作伙伴关系，合同煤占比约90%。公司省外煤炭销售主要通过大秦铁路发往秦皇岛港，公司地处大秦线起点，运力有一定保障。
4. 公司主营业务经营状况良好。2018—2020年，随着产能及产量规模的扩大，公司煤炭业务收入逐年增长，年均

分析师：余瑞娟 尹金泽

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

复合增长 8.88%。

关注

1. **公司社会负担重，期间费用较高，对利润形成较大侵蚀。**
2020 年，公司期间费用率为 12.82%，考虑到公司收入规模中存在较大规模的贸易业务收入，公司实际的费用支出压力较大，对整体利润侵蚀明显。
2. **公司债务规模很大，债务负担很重，且短期偿债压力大。**
截至 2020 年底，公司全部债务 2482.28 亿元，其中短期债务占 49.96%。公司现金短期债务比为 0.23 倍，且货币资金受限比例较高，公司短期偿债压力大。
3. **公司其他应收款规模较大，对资金形成较大占用，且存在回款风险。**截至 2020 年底，公司其他应收款 861.08 亿元，较年初增长 3.72%。公司其他应收款主要为公司应收企业办社会、剥离社会职能退出单位、历史矿井和产能退出产生的款项。山西省人民政府对企业办社会职能采取改制、分类分步向地方政府移交等措施逐步实施剥离，但仍存在一定的风险。历史矿井和产能退出矿井产生的其他应收款主要是公司根据国家政策对退出矿井的支出，须政策进一步明确后回收。
4. **资产重组存在不确定性。**公司作为晋能控股集团下属煤炭业务的核心开展主体，未来将移交相关电力资产，并接收其他省属能源企业的相关煤炭资产，联合资信将持续关注资产重组事宜的推进情况，以及资产重组后公司整体财务状况。

主要财务数据：

合并口径				
项 目	2018 年	2019 年	2020 年	2021 年 6 月
现金类资产（亿元）	240.29	281.30	286.53	379.53
资产总额（亿元）	3443.66	3698.86	3888.26	4020.86
所有者权益（亿元）	731.13	838.50	888.81	888.00
短期债务（亿元）	1097.99	1283.46	1240.22	904.23
长期债务（亿元）	1227.03	1135.58	1242.06	1331.00
全部债务（亿元）	2325.02	2419.04	2482.28	2235.22
营业总收入（亿元）	1765.95	1903.73	1950.20	1267.29
利润总额（亿元）	19.11	24.77	22.23	31.31
EBITDA（亿元）	138.03	154.79	168.70	--
经营性净现金流（亿元）	139.70	82.52	65.41	264.94
营业利润率（%）	15.71	14.87	14.13	13.24
净资产收益率（%）	0.48	0.60	0.48	--
资产负债率（%）	78.77	77.33	77.14	77.92
全部债务资本化比率（%）	76.08	74.26	73.63	71.57
流动比率（%）	92.38	89.91	90.33	98.37
经营现金流动负债比（%）	9.99	5.13	3.91	--
现金短期债务比（倍）	0.22	0.22	0.23	0.42
EBITDA 利息倍数（倍）	1.44	1.56	1.68	--
全部债务/EBITDA（倍）	16.84	15.63	14.71	--
公司本部（母公司）				
项 目	2018 年	2019 年	2020 年	2021 年 6 月
资产总额（亿元）	2441.24	2766.51	3077.58	3103.44
所有者权益（亿元）	326.36	374.98	344.75	311.13
全部债务（亿元）	1733.97	2010.94	2204.73	--
营业收入（亿元）	539.63	562.64	597.17	564.28
利润总额（亿元）	-19.87	-17.21	-14.24	-18.89
资产负债率（%）	86.63	86.45	88.80	89.97
全部债务资本化比率（%）	84.16	84.28	86.48	--
流动比率（%）	127.20	126.54	116.96	119.03
经营现金流动负债比（%）	5.20	7.96	8.53	--

注：1. 本报告部分合计数与各加数直接相加之和在尾数上可能略有差异，这些差异是由于四舍五入造成的；2. 报告中 2018 年及 2019 年财务数据采用 2019 年及 2020 年财务报告期初数，2020 年数据采用期末数；本报告数据单位除特别说明外均为人民币；3. 合并口径向中央银行借款、吸收存款及同业存放、拆入资金、卖出回购金融资产款及其他流动负债中债务利息部分已纳入短期债务核算，长期应付款中的融资租赁款纳入长期债务核算；4. 母公司其他流动负债中债务部分已调整至短期债务，长期应付款调整至长期债务；5. 公司 2021 年半年度财务数据未经审计，相关指标未经年化

资料来源：联合资信根据公司财务报告及提供资料整理

主体评级历史：

信用等级	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	2021/6/29	余瑞娟 尹金泽	煤炭企业信用评级方法（V3.0.201907） 煤炭企业主体信用评级模型（V3.0.201907）	阅读全文
AAA	稳定	2009/11/17	吕晗 王健	--	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 日之前的评级方法和评级模型无版本号

声 明

一、本报告引用的资料主要由晋能控股煤业集团有限公司（以下简称“该公司”）提供，联合资信评估股份有限公司（以下简称“联合资信”）对这些资料的真实性、准确性和完整性不作任何保证。

二、除因本次评级事项联合资信与该公司构成委托关系外，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。

三、联合资信与评级人员履行了实地调查和诚信义务，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，符合真实性、准确性、完整性要求。

四、本报告的评级结论是联合资信依据合理的内部信用评级标准和程序做出的独立判断，未因该公司和其他任何组织或个人的不当影响改变评级意见。

五、本报告用于相关决策参考，并非是某种决策的结论、建议。

六、该公司信用等级自 2021 年 9 月 15 日至 2022 年 9 月 14 日有效；根据跟踪评级的结论，在有效期内信用等级有可能发生变化。

晋能控股煤业集团有限公司

主体长期信用评级报告

一、主体概况

晋能控股煤业集团有限公司（以下简称“晋能煤业”或“公司”）的前身大同矿务局成立于1949年8月30日，2000年7月改制为大同煤矿集团有限责任公司。2003年12月，公司按照现代企业制度进行了重组；2005年12月实施债转股后，成为七家股东共同出资的公司。2017年7月，根据山西省人民政府国有资产监督管理委员会（以下简称“山西省国资委”）出具的《关于将持有的省属22户企业国有股权全部注入山西省国有资本投资运营有限公司的通知》，山西省国资委将其持有的公司65.17%股权无偿划转至山西省国有资本运营有限公司（以下简称“山西国运”），公司的控股股东由山西省国资委变更为山西国运。

2020年10月，山西省委决定联合重组大同煤矿集团有限责任公司（以下简称“原同煤集团”）、山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司（以下简称“原晋煤集团”）、晋能集团有限公司（以下简称“原晋能集团”）省属三户煤炭企业，同步整合山西潞安矿业（集团）有限责任公司（以下简称“潞安集团”）、华阳新材料科技集团有限公司相关资产和改革后的中国（太原）煤炭交易中心，组建晋能控股集团有限公司（以下简称“晋能控股集团”）。

2020年10月29日，公司发布公告称，晋能控股集团股东山西国运作出决定，同意以山西国运持有的原同煤集团65.1664%股权依法划转出资至晋能控股集团，公司控股股东变更为晋能控股集团。

2020年11月30日公司名称由“大同煤矿集团有限责任公司”变更为“晋能控股煤业集团有限公司”。公司已于2020年11月27日在山西省市场监督管理局完成工商变更登记手续，并取得山西省市场监督管理局颁发的新营业执照。此次公司名称变更不涉及公司已发行的公

司债券的名称、简称和代码的变更。公司更名前的债权债务关系均由更名后的公司承继。截至2021年6月底，公司注册资本和实收资本均为170.35亿元。控股股东晋能控股集团持有公司65.17%股权。公司实际控制人为山西省国资委。

公司主营业务包括：煤炭开采、销售业务，电力的生产、销售业务及煤炭贸易和非煤贸易业务等。

截至2021年6月底，公司本部内设行政事业部、组织人事部、人力资源部、财务部、经营管理部等21个职能部门（见附件1-2）；纳入合并范围的一级子公司共57家，其中含晋能控股山西电力股份有限公司（证券简称：晋控电力，证券代码：000767.SZ）和晋能控股山西煤业股份有限公司（证券简称：晋控煤业，证券代码：601001.SH）两家上市公司。截至2020年底，公司拥有在职员工138283人。

截至2020年底，公司合并资产总额3888.26亿元，所有者权益888.81亿元（含少数股东权益419.30亿元）；2020年，公司实现营业总收入1950.20亿元，利润总额22.23亿元。

截至2021年6月底，公司合并资产总额4020.86亿元，所有者权益888.00亿元（含少数股东权益428.83亿元）；2021年1—6月，公司实现营业总收入1267.29亿元，利润总额31.31亿元。

公司地址：山西省大同市矿区新平旺；法定代表人：王存权。

二、宏观经济和政策环境分析

1. 宏观政策环境和经济运行情况

2020年，新冠肺炎疫情的全球大流行对各国经济和贸易造成严重冲击，全球经济陷入深度衰退。中国宏观政策加大逆周期调节力度对冲疫情负面影响，以“六稳”“六保”为中心，推动经济逐季复苏，GDP全年累计增长2.30%，

成为全球主要经济体中唯一实现正增长的国家，GDP 首次突破百万亿大关，投资超越消费再次成为经济增长的主要驱动力。

2021 年上半年，中国宏观政策保持连续性、稳定性，经济持续稳定恢复、稳中向好。积极的财政政策兜牢基层“三保”底线，发挥对优化经济结构的撬动作用。稳健的货币政策保持流动性合理充裕，强化对实体经济、重点领域、薄弱环节的支持。

经济持续稳定修复。2021 年上半年，中国国内生产总值 53.22 万亿元，不变价累计同比增

长 12.70%，两年平均增长 5.31%，较一季度加快 0.31 个百分点，低于 2019 年上半年水平。分产业看，第三产业仍是经济修复的主要拖累。具体看，上半年第一、二产业增加值两年平均增速分别为 4.29% 和 6.12%，均已经高于疫情前 2019 年上半年的水平（2019 年上半年分别为 3.10% 和 5.00%），恢复情况良好；而第三产业上半年两年平均增速为 4.89%，远未达到 2019 年上半年 7.2% 的水平，恢复空间仍然较大，主要是上半年局部性疫情反复出现抑制了服务业的修复进程。

表 1 2018—2021 年上半年中国主要经济数据

指标名称	2018 年	2019 年	2020 年	2021 年上半年 (括号内为两年平均增速)
GDP (万亿元)	91.93	98.65	101.60	53.22
GDP 增速 (%)	6.75	6.00	2.30	12.70 (5.31)
规模以上工业增加值增速 (%)	6.20	5.70	2.80	15.90 (6.95)
固定资产投资增速 (%)	5.90	5.40	2.90	12.60 (4.40)
社会消费品零售总额增速 (%)	8.98	8.00	-3.90	23.00 (4.39)
出口增速 (%)	9.87	0.51	3.63	38.60
进口增速 (%)	15.83	-2.68	-0.64	36.00
CPI 同比 (%)	2.10	2.90	2.50	0.50
PPI 同比 (%)	3.50	-0.30	-1.80	5.10
城镇调查失业率 (%)	4.90	5.20	5.20	5.00
城镇居民人均可支配收入增速 (%)	5.60	5.00	1.20	10.70
公共财政收入增速 (%)	6.20	3.80	-3.90	21.80
公共财政支出增速 (%)	8.70	8.10	2.80	4.50

注：1. GDP 总额按现价计算；2. 出口增速、进口增速均以美元计价统计；3. GDP 增速、规模以上工业增加值增速、城镇居民人均可支配收入增速为实际增长率，其余指标增速均为名义增长率；4. 城镇调查失业率指标值为期末数

资料来源：联合资信根据国家统计局和 Wind 数据整理

从三大需求看，消费虽然是上半年经济增长的主要拉动力，但仍然弱于 2019 年水平，是掣肘 GDP 增速的主要因素。2021 年上半年，中国社会消费品零售总额累计实现 21.19 万亿元，同比增长 23.00%，两年平均增长 4.39%（2019 年上半年为 8.40%），与疫情前水平仍有一定差距，但在居民人均收入增速逐步回升的趋势下消费呈现温和复苏的态势。固定资产投资继续修复。2021 年上半年，全国固定资产投资（不含农户）累计完成 25.59 万亿元，同比增长 12.60%，6 月份环比增长 0.35%；两年平均增长 4.40%，比一季度加快 1.50 个百分点，低于疫情前 2019 年上半年水平。海外产需缺口支撑中国出口增长。2021 年上半年，中国货物贸易进出口总值 2.79 万亿美元，进出口规模创历

史同期最高水平。其中，出口 1.52 万亿美元，增长 38.60%；进口 1.27 万亿美元，增长 36.00%；贸易顺差 2515.20 亿美元。

上半年 CPI 温和上涨，PPI 持续上涨但 6 月涨幅略有回落。2021 年上半年，全国居民消费价格（CPI）累计同比上涨 0.50%，处于近年来较低的水平，整体呈现逐月上升的态势；全国工业生产者出厂价格（PPI）累计同比上涨 5.10%。分月看，受国际大宗商品价格上涨与上年低基数等因素影响，1—5 月 PPI 同比涨幅逐月走高至 9.00%；6 月涨幅小幅回落至 8.80%，主要是由于上游三黑一色行业价格 6 月小幅回落。PPI 同比持续上涨，加大了制造业的成本负担和经营压力。

2021 年上半年，社融存量同比增速整体呈下行趋势；截至 6 月末，社融存量同比增速与上月末持平，维持在 11.00%。上半年新增社融 17.74 万亿元，虽同比少增 3.09 万亿元，但仍为仅次于上年一季度的历史同期次高值，反映出上半年实体经济融资需求较为旺盛。从结构来看，人民币贷款是支撑上半年社融增长的主要原因，企业、政府债券净融资和非标融资则是上半年新增社融的主要拖累项。货币供应方面，上半年 M1 同比增速持续回落，M2 同比增速先降后升。二季度以来 M2-M1 剪刀差继续走阔，主要是由于房地产销售降温、原材料价格上涨造成企业现金流压力使得 M1 增速下行所致。此外，上半年财政存款同比多增 5015.00 亿元，财政支出力度不及上年同期，拖累了 M2 的增长。

上半年财政收入进度较快，支出节奏放缓。

上半年全国一般公共预算收入 11.71 万亿元，同比增长 21.80%，同比增速较高主要是去年同期收入基数较低和当前工业生产者价格上涨较快，同时反映了中国经济恢复取得明显成效；收入进度达到全年预算的 59.25%。上半年财政收入增速较快，从结构上看，全国税收收入 10.05 万亿元，同比增长 22.50%；非税收入 1.67 万亿元，同比增长 17.40%。其中，在经济逐步复苏的背景下，增值税和所得税等大税种实现高增长，土地与房地产相关税收承压。支出方面，上半年全国一般公共预算支出 12.17 万亿元，同比增长 4.50%，支出进度仅为全年预算的 48.65%，支出进度较慢。上半年，全国政府性基金预算收入 3.91 万亿元，同比增长 24.10%。其中国有土地使用权出让收入 3.44 万亿元，同比增长 22.40%，土地出让金收入增速明显放缓；全国政府性基金预算支出 4.17 万亿元，同比下降 7.80%，主要是受专项债发行缓慢影响。

2021 年上半年就业形势总体不断改善，居民可支配收入恢复性增长。一季度受春节因素和部分地区散发疫情影响，各月调查失业率相对较高；二季度劳动力市场继续回暖，企业用工需求增加，城镇调查失业率连续下降至 6 月的 5.00%，低于上年同期 0.70 个百分点。上半年全国城镇调查失

业率均值为 5.20%，低于 5.50% 左右的政府预期目标。上半年，城镇居民人均可支配收入 24125 元，同比名义增长 11.4%，扣除价格因素，实际增长 10.7%，维持恢复性增长势头。

2. 宏观政策和经济前瞻

鉴于当前全球疫情仍在持续演变，外部环境更趋复杂严峻，国内经济恢复仍然不稳固、不均衡，未来宏观政策仍将维持稳定性、连续性、可持续性，保持经济运行在合理区间。积极的财政政策提升政策效能，兜牢基层“三保”底线，合理把握预算内投资和地方政府债券发行进度，推动今年底明年初形成实物工作量。稳健的货币政策要保持流动性合理充裕，助力中小企业和困难行业持续恢复。增强宏观政策自主性，保持人民币汇率在合理均衡水平上基本稳定。做好大宗商品保供稳价工作。

2021 年上半年中国经济稳定修复，工业生产、出口表现强势，局部性疫情对服务业影响仍然较大。德尔塔病毒加大了下半年经济增长的不确定性，但未来随着疫苗接种范围的扩大，疫情对经济的影响或将逐步减弱，前期表现较弱的消费和制造业投资有望发力，经济有望继续稳健增长，经济增长重心回归内需，但国内散点疫情的反复可能会对个别月份的经济数据带来扰动。

具体看，未来随着疫情防控的常态化，服务业及居民消费支出将继续修复，芯片短缺逐步缓解将推动汽车销售好转，消费有望持续温和复苏。固定资产投资仍处于修复过程中，受调控政策影响，下半年房地产投资增速大概率呈现下行趋势；受制于资金来源以及逆周期调节必要性的下降，基建投资未来扩张空间有限，预计基建投资保持低速增长；在信贷政策支持、产能利用率处于高位、效益不断改善等有利于制造业投资恢复的多方面因素的支撑下，制造业投资增速有望进一步加快，成为下半年固定资产投资增长的主要拉动因素。在上年下半年较高基数、海外疫情与需求扩张的不确定、替代效应减弱等因素影响下，下半年出口承压，同比增速或将放缓。

三、行业分析

1. 行业概况

煤炭是中国重要的基础能源，在国民经济中具有重要的战略地位。2016—2018年，随着去产能政策的推行，煤炭行业产能过剩矛盾逐步得到化解，煤炭价格回升明显，行业经济效益显著提升。2019—2020年，受先进产能释放和新冠肺炎疫情扰动影响，煤炭价格总体持续回落，行业经济效益有所下降。2021年以来，煤炭价格持续高位运行，行业经济效益明显改善。

中国能源资源的基本特点是“富煤、贫油、少气”。既有的能源禀赋结构造成煤炭在中国一次能源消费结构中所占的比重达到58%，大幅高于27%的世界平均水平。“以煤为主”的能源消费结构和欧美国家“石油为主，煤炭、天然气为辅，水电、核电为补充”的情况差别显著。

目前中国是世界上最大的煤炭消费国，煤炭行业的下游需求主要集中在火电行业（约占54%）、钢铁行业（约占18%）、建材行业（约占12%）、化工行业（约占7%），其余主要为民用煤等其他行业。

资源分布

中国煤炭资源分布的基本特点为：北富南贫，西多东少，除上海以外其他各省区均有分布，但分布极不均衡。在中国北方的大兴安岭-太行山、贺兰山之间的地区，地理范围包括山西、内蒙古、陕西、河南、甘肃、宁夏省区的全部或大部，是中国煤炭资源集中分布的地区，其基础储量占全国基础储量的68.93%。在中国南方，煤炭资源量主要集中于贵州、云南、四川三省，合计占全国基础储量的7.96%。此外，新疆是中国煤炭远景储量最丰富的地区，目前该地区勘探程度较低，其基础储量占全国的6.63%。

中国煤炭资源种类丰富，但优质焦煤及无烟煤相对稀缺。已探明储量中，不同煤种的占比大概是烟煤占73%、无烟煤占8%、褐煤占7%、未分类煤种占12%。烟煤中，不粘煤占26%，长焰煤占22%；焦煤、肥煤、气煤、瘦煤等炼焦煤种合计占20%，其中焦煤、肥煤等优质炼焦煤合计占

8%。

煤炭生产和下游需求

2016—2018年，国家在煤炭和钢铁行业推行去产能政策，煤炭行业累计退出落后产能8.1亿吨，同时新增产能在等量/减量置换的政策约束下亦受到抑制。据煤炭运销协会统计，2016年，中国原煤产量33.64亿吨，同比下降8.71%，延续了2014年以来的下降趋势且下降幅度明显扩大，主要系煤炭生产“276工作日”限产政策的实施和部分落后产能关停所致。2017年以来，随着煤矿生产限制政策的放松和先进产能的逐步释放，全国原煤产量开始缓步上升。2016—2020年，全国原煤产量年均复合增长3.39%，分别为33.64亿吨、34.45亿吨、35.46亿吨、37.46亿吨和38.44亿吨。

煤炭行业供给侧改革推行以来，中东部及南方地区开采条件差、单井规模小的矿井受到的影响大于晋陕蒙及西北地区的大型矿井，同时产能置换和新增先进产能也多位于晋陕蒙及西北地区。2017—2020年，晋陕蒙和新疆地区煤炭产量占全国原煤产量的比重逐年提升，分别为71.67%、74.25%、76.84%和78.29%。

表2 2017年来晋陕蒙及新疆地区原煤产量变化情况
(单位：万吨、%)

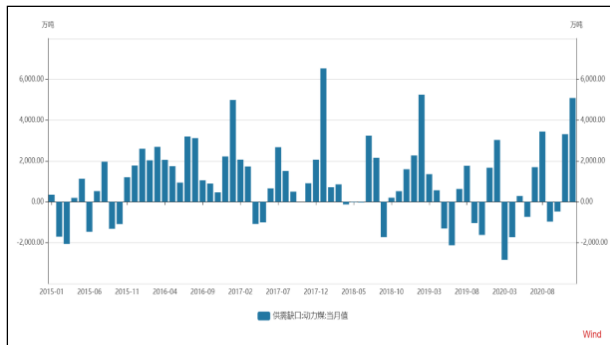
区域	2017年	2018年	2019年	2020年
山西	85398.90	89340.00	97109.40	106306.80
陕西	56959.90	62324.50	63412.40	67942.60
内蒙古	87857.10	92597.90	103523.70	100091.30
新疆	16706.50	19037.30	23773.30	26587.40
合计	246922.40	263299.70	287818.80	300928.10
全国原煤产量	344546.00	354590.80	374552.50	384374.10
占比	71.67	74.25	76.84	78.29

资料来源：煤炭运销协会、各省安监局及煤炭工业厅、国家统计局

2016—2020年，煤炭下游需求增速大于煤炭产量增速；以动力煤为例，作为动力煤主要的下游需求，2016—2020年，中国火电发电量持续增长，分别为4.44万亿千瓦时、4.75万亿千瓦时、5.10万亿千瓦时、5.22万亿千瓦时和5.33万亿千瓦时，年均复合增速为4.69%，高于原煤产量的增速，导致自2016年开始，动力煤出现供需缺口的月份明显增加。煤炭行业自2012年开始出现的产能过剩

矛盾逐步得到化解。

图 1 2015 年以来动力煤月度供需缺口

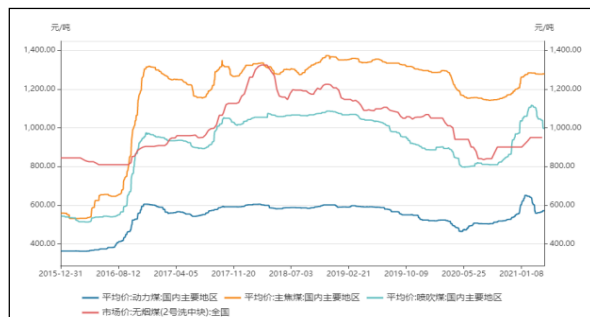


资料来源：Wind

煤炭价格

从商品煤下游用途来看，商品煤大致可分为动力煤、无烟块煤、炼焦煤和喷吹煤，各煤种价格因自然赋存差异及需求量不同呈现明显差异，但煤炭下游需求行业均为强周期行业，行业景气度与宏观经济保持高度联动，各类商品煤价格走势也趋于一致。

图 2 近年国内主要煤炭品种价格走势



资料来源：Wind

2016 年以来，受益于煤炭行业去产能政策推进，煤炭行情大幅复苏，截至 2016 年底，动力煤（国内主要地区）、主焦煤（国内主要地区）、喷吹煤（国内主要地区）、无烟煤（2 号洗中块）的价格分别为 600 元/吨、1312 元/吨、962 元/吨和 903 元/吨，分别较 2015 年底增长 65.75%、134.70%、76.51% 和 6.99%。

2017—2018 年，煤炭行业仍处在去产能阶段，行业先进产能释放有限，叠加下游需求回暖，煤炭供需趋于紧平衡状态，煤炭各品种价格总体呈现高位震荡走势。其中，受需求旺盛及朝鲜进口煤限

制措施影响，无烟煤价格于 2017 年至 2018 年上半年呈现快速上涨走势。

2019 年，随着去产能接近尾声以及先进产能的加速释放，全年煤炭价格中枢呈平稳下降趋势。截至 2019 年底，动力煤（国内主要地区均价）、主焦煤（国内主要地区）、喷吹煤均价（国内主要地区）、无烟煤（2 号洗中块）的价格分别为 523 元/吨、1296 元/吨、887 元/吨和 1068 元/吨，较年初分别下降 12.10%、4.85%、17.71% 和 11.52%。

2020 年，国内煤炭价格呈先抑后扬走势，全年平均价格水平低于 2019 年。2020 年年初，受新冠肺炎疫情影响，煤炭下游需求受到抑制，煤炭价格延续 2019 年的下滑走势。截至 2020 年 4 月 30 日，动力煤（国内主要地区）、主焦煤（国内主要地区）、喷吹煤（国内主要地区）、无烟煤（2 号洗中块）的价格分别为 483 元/吨、1194 元/吨、843 元/吨和 940 元/吨，较年初分别下降 7.65%、7.87%、4.96% 和 11.99%。2020 年 5—8 月，随着国内新冠肺炎疫情得到控制以及用电高峰的到来，电厂日均耗煤水平恢复至去年同期水平，动力煤价格率先反弹。截至 2020 年 8 月底，动力煤（国内主要地区）的价格为 503 元/吨，较 4 月底上涨 4.14%；同期，受下游需求恢复相对缓慢，主焦煤价格和喷吹煤价格稳中有降；而受下游尿素等下游化工产品价格下跌带来的降价采购压力，无烟煤价格下降幅度较大，截至 2020 年 8 月底，无烟煤（2 号洗中块）的价格为 810 元/吨，较 4 月底下降 13.83%。

2020 年 9 月之后，随着宏观经济增速的提升，煤炭下游需求不断回暖，煤炭价格开始持续回升。特别是进入 12 月，冷冬气候下的供暖用煤和电力消耗增加，叠加节前煤矿安全生产压力较大，煤炭短期供应出现紧张局面，煤炭价格快速走高。其中，动力煤和喷吹煤价格上涨较快，已超过上年同期水平。截至 2020 年 12 月 31 日，动力煤（国内主要地区均价）、主焦煤（国内主要地区）、喷吹煤（国内主要地区）、无烟煤（2 号洗中块）的价格分别为 565 元/吨、1206 元/吨、973 元/吨和 900 元/吨，较上年同期水平分别上升 8.03%、下降 6.94%、上升 9.70% 和下降 15.75%。

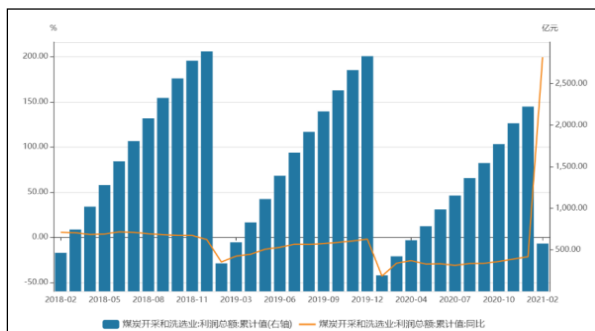
2021 年 1 月至 2 月初，煤炭价格继续走高。截至

2021年2月10日，动力煤（国内主要地区均价）、主焦煤（国内主要地区）、喷吹煤（国内主要地区）、无烟煤（2号洗中块）的价格分别为641元/吨、1284元/吨、1106元/吨和950元/吨，较2020年底分别上升13.45%、6.46%、13.67%和5.56%。随后，除无烟煤因供需格局较好而价格持稳，其余商品煤价格开始回落。截至2021年3月31日，动力煤（国内主要地区均价）、主焦煤（国内主要地区）和喷吹煤（国内主要地区）的价格分别回落至566元/吨、1277元/吨和1039元/吨。

行业经济效益

煤炭行业属于重资产行业，固定成本占比高导致煤炭行业经营杠杆大，煤炭行业利润总额波动幅度明显大于主营业务收入波动幅度。煤炭产品属于标准化、同质化的产品，同时煤炭生产成本调节空间较为有限，煤炭市场价格成为影响行业经济效益的主要因素。2012年以来，中国煤炭价格出现快速下降，煤炭价格下降导致煤炭行业毛利率持续下降。在煤炭行业收入下降和盈利弱化背景下，煤炭行业利润总额同比大幅下降，2015年煤炭行业大中型企业基本处于亏损（微利）状态。而受益于2016年下半年煤炭价格的大幅回升，煤炭企业的盈利水平大幅改善，大中型企业已基本实现扭亏。2017—2018年，受益于煤炭价格的高位运行，煤炭企业整体盈利水平显著提升。

图3 2018年以来中国煤炭行业盈利情况



资料来源：Wind

受煤炭销售价格下降影响，2019年以来煤炭行业利润总额同比增速出现下滑。2019年，煤炭行业（规模以上企业）实现利润总额2830.30亿元，同比下降2.40%。2020年，受新冠肺炎疫情影响，

煤炭行业（规模以上企业）实现利润总额222.70亿元，同比下降21.47%。随着国内新冠肺炎疫情受控，下游需求回暖带动煤炭价格上涨叠加上年低基数的影响，2021年1—2月，煤炭行业实现利润总额574.70亿元，同比大幅增长199.32%，创近三年新高。

2. 行业关注

环境保护、安全生产压力长期存在

近年来，煤炭产能持续向环境承载力差的晋陕蒙宁地区集中。同时，中国在环保领域的执法力度持续加强，煤炭开采面临的环境约束条件愈加严苛。

受限于资源赋存条件，我国煤炭开采方式中井工开采比例大。井工矿在开采过程中普遍面临水、火、瓦斯、煤尘、顶板、冲击地压等安全隐患。而随着开采深度每增加10~20米，煤矿相对瓦斯涌出量平均每年增加1立方米/吨，高瓦斯矿井的比例将逐渐加大。行业性安全生产压力将长期存在。

去产能政策步入新阶段

2016—2018年，煤炭行业累计退出煤炭落后产能8.1亿吨，提前两年完成“十三五”去产能目标任务。随着去产能目标的完成，煤炭行业逐步从系统性去产能转向结构性优化产能，行业供给端将出现一定程度扩张，降低了煤炭价格大幅上涨的可能性，有利于稳定煤炭价格的市场预期。但同时需关注在煤炭行业盈利改善的背景下，煤炭行业落后产能违规重新投产，以及先进产能集中释放可能带来的行业产能阶段性过剩对煤炭产业可持续发展带来的负面影响。

非经营性负担对煤炭企业可持续发展带来的压力

煤炭企业的经营历史普遍较长，由于历史上的体制转换问题和不合理的多元化扩展，煤炭企业往往存在一定的非经营性负担。煤炭企业的非经营性负担主要包括人员负担和低效资产。煤炭行业供给侧改革之后，煤炭价格逐步回归合理水平，煤炭生产业务盈利水平普遍较高，但部分企业的整体盈利水平相对较差，主要系人员负担较重

或存在较多盈利水平差的低效资产所致。非经营性负担重不利于提升企业抵御周期性波动的能力，影响企业的可持续发展。在煤炭价格下行阶段，尤其需要关注非经营性负担重的煤炭企业信用风险暴露的可能性。

新能源技术的持续进步以及碳减排趋势带动新能源快速发展，挤压传统能源发展空间

近年来，随着新能源技术的持续进步，以光伏、风电等为代表的新能源发电用电成本持续下降，在世界部分国家，已经具备了和传统能源竞争的优势，同时叠加全球气候变暖带来的碳减排压力，新能源发展得到了世界各国的重视和鼓励。中国近年在电源结构改革、清洁能源优先并网发电等鼓励性保障性政策支持下，非化石能源发电装机占比逐步提升，煤炭下游需求的主要行业火电的发展空间受到一定程度挤占。截至2020年底，中国全口径非化石能源发电装机容量合计9.8亿千瓦，占全口径发电装机容量的比重为44.8%，比上年底提高2.8个百分点；2020年，全口径非化石能源发电量同比增长7.9%至2.58万亿千瓦时，占全口径发电量的33.9%，占比同比上升1.2个百分点。

3. 行业展望

历经“十三五”时期的供给侧改革，煤炭行业正逐步进入成熟发展阶段，行业集中度随着行业低谷的市场出清和政策鼓励下的兼并重组将持续提升。

习近平总书记2020年9月在第七十五届联合国大会一般性辩论上的讲话提出中国将提高国家自主贡献力度，采取更加有力的政策和措施，二氧化碳排放力争于2030年前达到峰值，努力争取2060年前实现碳中和。作为传统化石能源，煤炭消费量面临一定长期萎缩压力。

考虑到我国的资源禀赋和新能源电力的间歇性特征，新能源对煤炭的替代过程是渐进的。此外，炼焦煤和喷吹煤在钢铁中的应用尚未出现替代品，现代煤化工的发展亦增加了对煤炭的消耗。煤炭行业在我国仍具有长期发展空间。

未来，具有资金、技术、规模、产业链优势的煤炭行业龙头企业将获得更多的政策支持，市场

份额有望继续提高，煤炭行业竞争格局将更趋稳定，有利于行业长期稳定发展，降低宏观经济周期波动对行业的影响。

四、基础素质分析

1. 产权状况

截至2021年6月底，晋能控股集团持有公司65.17%股权，系公司控股股东；公司实际控制人为山西省国资委。

2. 企业规模

公司是中国重要的动力煤生产基地，在规模及资源储量和产品品牌等方面具备较大的竞争优势。

截至2020年底，公司拥有58座矿井，生产能力1.58亿吨/年，资源储量299.9亿吨。其中，生产矿井50座，年生产能力1.51亿吨；在建及筹建矿井8座，年生产能力660万吨。公司大同矿区主要煤种为弱粘结煤，是优质的动力用煤，部分煤种为长焰煤、1/3焦煤；朔南矿区主要煤种为长焰煤、气煤；轩岗矿区产出煤种为气煤、1/3焦煤、肥焦煤；保德矿区主要以气煤为主，分布有少量的1/3焦煤、长焰煤。

公司经营历史悠久，生产的动力煤具有高发热量、低灰、低硫等品质，产品销往全国各地及日本、韩国、美国、法国、意大利等欧亚国家，在火电、建材、玻璃、冶金等行业优势明显，被列为“中国十大世界影响力品牌”“国家免检产品”，已形成“大友”“大沫”“口泉”和“大有”四大知名品牌。

公司下属煤田以侏罗纪和石炭二叠纪煤田为主。公司现开采的侏罗纪煤层煤质稳定，具有低灰、低硫、高发热量、挥发性适中的特点，是中国少有的多用途烟煤，不仅适用于火力发电、工业锅炉、造气，也是优良的炼焦配煤和高炉喷吹煤；公司现有部分矿龄较长的煤矿，煤炭品种由原来的侏罗纪系煤炭资源转变为石炭系煤炭资源，热值相对较低，需经洗选后对外销售。

3. 人员素质

公司领导层行业经验丰富，员工构成符合行业劳动密集型特点。公司人员构成能够满足其日常生产经营需要。

公司董事、总经理、副总经理等高层管理人员均具有大专及以上学历，多数在各自的专业领域工作 20 年以上，从业经验丰富，管理能力优秀，整体素质较高。

公司董事长王存权先生，1966 年 4 月出生，大学学历，高级工程师，中国国籍，无境外居留权。王存权先生曾任四台矿副矿长兼安监站站长，雁崖矿、云岗矿矿长，原同煤集团副总经理，晋能控股煤业党委书记、董事、总经理；现任晋能控股煤业党委书记、董事长。

公司总经理唐军华先生，博士学位。唐军华先生曾任五阳煤矿综掘一队技术员、副科长、生产科科长、生产副总，潞安集团生产处副处长、处长，五阳煤矿党委委员、矿长，常村煤业党委委员、矿长，潞安集团副总经理；现任晋能控股煤业党委副书记、副董事长、总经理。

截至 2021 年 6 月底，公司员工总数 135335 人。其中，管理人员占 32.98%，生产人员占 66.55%，销售人员占 0.35%，研发人员占 0.12%；从学历构成看，具有本科以上学历者占 22.55%，具有大专及以上学历者占 22.29%，具有中等（含中专、高中、技校）学历者占 36.23%，初中及以下学历者占 18.93%。从年龄构成来看，30 岁以下的占 10.03%，31~50 岁的占 60.53%，50 岁以上的占 29.44%。

4. 技术水平

公司现有国家级煤炭技术中心、博士后科研工作站、山西省煤矿工程研究生教育创新中心等研发机构。研发团队中享受政府特殊津贴专家、省级优秀专家 60 余人。

公司开采技术先进。公司创造了不同地质条件下煤炭开采的技术和装备等全国“十一个第一”，在采煤方法、采掘机械、通风安全、矿山电气等领域取得了众多科技成果。

近年来，公司加大安全投入力度，不断提高矿井安全保障水平。公司建立了《安全工作问责制度》和《安全工作责任约谈制度》，对责任单位和责任人进行双重问责。截至 2021 年 6 月底，公司已有 44 座矿井为煤炭工业特级安全高效矿井，45 座矿井为煤炭工业行业级安全高效矿井，10 座矿井为国家安全质量标准化一级矿井。公司已建立安全生产联席会议和月度安全生产例会制度，实施公司领导和职能部门安全生产联点承包制，强化安全生产全程管理和责任落实。2020 年公司生产百万吨死亡率为 0.000 人/百万吨。

5. 外部环境

公司运输成本相对低廉，竞争优势明显。公司地处大同市西南 12 公里，交通便利，京包、同蒲铁路交汇于此，为晋煤外运配套的双线电气化铁路一大秦铁路专用线直达全国最大的现代化煤炭码头秦皇岛港，公司地处大秦线起点，相对于山西省内及中部地区其他大型煤炭企业，煤炭运输便捷，外运能力有保障。

公司是国家重点规划的 10 个亿吨级煤炭生产基地之一，国家政策支持力度强。同时，公司所在的山西省是中国煤炭主产区之一，且煤炭工业是山西省重要的支柱产业，产业发展受到当地各级政府的高度重视。公司所处的晋北地区被列为国家规划的 14 个大型煤炭基地之一，是《能源中长期发展规划纲要》《煤炭工业中长期发展规划》和《煤炭产业政策》的重点支持地区。大型煤炭基地的建设享受国债资金的重点支持，国家将继续从中央预算内基建投资（或国债资金）中安排资金，以资本金注入等方式，重点支持大型煤炭基地建设。

6. 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（中征码：1402000000031180），截至 2021 年 8 月 14 日，公司未结清的信贷中存在 2 笔不良记录，共涉及金额 6410.00 万元，已结清的信贷中，关注类账户数共 17 个，包含中长期借款 7 个、短期

借款4个、贴现业务6个。根据公司提供的相关说明,上述关注事项主要系银行系统内部分类问题,公司不存在违约情况。

联合资信未发现公司过往在公开市场发行及偿付债务融资工具存在逾期或违约偿付情况,公司过往债务履约情况良好。

五、管理分析

1. 法人治理结构

按照《公司法》等相关法律法规,公司设立了股东会、董事会和监事会,建立了相对完善的法人治理结构,能够较好地规范重大经营决策程序。

股东会是公司的最高决策机构,由全体股东组成,股东依出资比例在股东会行使表决权,是公司的权力机构。

董事会是公司的执行机构,对股东会负责,目前由13名董事组成。其中,中国信达资产管理股份有限公司推荐5名,山西省国资委等6家股东共同推荐7名,由公司股东会选举产生;公司职工代表一名,由公司职工依法民主选举产生。董事会设董事长一人,副董事长三人,每届董事任期三年,连选可以连任。董事长负责召集股东会、董事会,是公司的法定代表人,公司董事由股东会选举或罢免。

监事会是监督评价的核心机构。公司监事会由5名监事组成。其中,中国信达资产管理股份有限公司推荐2名,山西省国资委推荐2名,公司职工代表1名,由公司职工民主选举产生。监事会设主席1名,由中国信达资产管理股份有限公司推荐人员担任。监事的任期每届三年,连选可以连任。

经理层是决策的执行者。公司设总经理1名,由董事会聘任或解聘,主持公司的日常经营管理工作,实施董事会决议。

2. 管理水平

公司建立了规范的管理制度,内部控制制度健全,管理风险较低。

公司本部内设行政事业部、组织人事部、人力

资源部、财务部、经营管理部、企划部、资本运营部、生产技术处、机电管理部、安全管理监察部、地质测量部、法律事务部、审计部、矿井建设和资源管理部、环境保护部等21个职能部室。部门设计合理,内部分工明确。

公司依据《公司法》《公司章程》等有关法律、法规的规定,建立了比较完善的内控制度,形成了比较完善的制度体系和业务流程,并涵盖对子公司控制、财务管理、安全生产、环境保护、对外担保、人事管理共六个方面。

子公司管控方面,公司制定了母子公司配套管理办法,形成了母子公司制度体系,明确划分了母子公司的权、责、利。公司对控股子公司实施严格统一的财务监督管理和审计监察管理,有效形成对重大业务与风险的监管。

财务管理方面,公司制定了《晋能控股煤业集团财务管理办法》《晋能控股煤业集团资金管理办法》等相关财务管理监督办法。公司对下属子公司财务控制力度较强,通过业务预算、资本预算、筹资预算等实现对公司内部各部门、各单位、各种资源的分配、控制、考核,公司内部实行财务和资金统一管理。

安全生产方面,公司建立了“职责明确、衔接有序、运作有效、保障有力”的三级安全管理模式,制定了安全管理制度、安全生产责任制度、安全目标管理制度、安全办公会议制度、安全工作问责制度等一系列管理制度,并在安全技术创新、安全教育培训、安全监督检查、安全资金投入等方面制定了强有力的保障措施。

环境保护方面,公司认真贯彻落实国家的环保方针政策,严格执行《环境保护法》《水污染防治法》《大气污染防治法》等环保法律法规,深入开展环保宣传教育,努力实施环境综合整治,严格环境管理,强化环保考核,大力推进清洁生产和可持续发展战略的实施,加快环保设施建设,加大工业污染防治力度,环保各项工作取得了较大的进展。

对外担保方面,公司章程规定公司不得为自然人或非法人单位提供担保,不得为与公司无产权关系的法人提供担保。公司在公司章程中严格

规定了公司股东会、董事会审议批准对外担保事项的权限。公司制定了《关于进一步完善各子公司银行借款及提供担保的有关规定》和《关于严格加强对外担保管理的通知》，用以规范晋能煤业及其各二级子公司银行借款和担保的管理。

人事管理方面，公司建立了公开、平等、竞争、择优的领导人员选拔任用新机制，先后制定出台了《大同煤矿集团有限责任公司领导人员选拔任用办法》、《大同煤矿集团有限责任公司关于对领导人员试行任前公示制的暂行规定》、《晋能控股煤业劳动用工管理办法》。

六、重大事项

未来公司相关电力资产将移交，同时接收其他省属能源企业的相关煤炭资产，公司原煤产量或将大幅增长，有助于巩固和强化公司的行业地位。由于重组方案尚未公布，资产重组存在不确定性。

2020年10月10日，公司发布《大同煤矿集团有限责任公司关于晋能控股集团有限公司筹组事项的公告》显示山西省委决定联合重组原同煤集团、原晋煤集团、原晋能集团省属三户煤炭企业，同步整合山西潞安矿业（集团）有限责任公司、华阳新材料科技集团有限公司相关资产和改革后的中国（太原）煤炭交易中心，组建晋能控股集团，晋能控股集团组建后，主要发展煤炭、电力、装备制造三大板块。

2020年10月29日，公司发布《大同煤矿集团有限责任公司关于控股股东发生变更的公告》称：“公司收到控股股东山西省国有资本运营有限公司《晋能控股集团有限公司股东决定》，晋能控股集团股东山西国运作出股东决定：同意以山西国运持有的原同煤集团65.1664%股权依法划转出资到晋能控股集团。10月27日，山西省市场监督管理局受理并完成公司控股股东由省国资运营公司变更为晋能控股的工商变更登记。”

2020年11月30日，公司发布《大同煤矿集团有限责任公司关于名称变更的公告》，按照晋能控股集团有限公司“集团化管控、板块化运营、专

业化发展”的发展思路，为推动煤炭资源整合、优化管理和提质升级，公司名称由“大同煤矿集团有限责任公司”变更为“晋能控股煤业集团有限公司”。公司已于2020年11月27日在山西省市场监督管理局完成工商变更登记手续，并取得山西省市场监督管理局颁发的新营业执照。此次公司名称变更不涉及公司已发行的公司债券的名称、简称和代码的变更。公司更名前的债权债务关系均由更名后的公司承继。

未来公司相关电力资产将移交，同时接收其他省属能源企业的相关煤炭资产。

由于重组事项尚未完成，且在重组方案和时间等方面仍存不确定性。未来随着相关重组方案的确定及推进，将对公司主营业务结构、财务状况等产生明显影响，联合资信将持续对资产整合事项的推进及对公司的影响予以关注。

七、经营分析

1. 经营概况

2018—2020年，公司煤炭业务毛利率有所下降，但2021年以来煤炭价格大幅上涨，有利于公司盈利水平的提升。公司非煤业务中贸易业务规模大，电力业务对公司利润形成一定支撑。

收入规模及构成方面，煤炭业务是公司的传统核心业务。2018—2020年，公司主营业务收入逐年增长，年均复合增长5.24%，主要系煤炭业务及贸易业务增长所致，收入构成保持相对稳定。2018—2020年，公司煤炭业务收入逐年增长，年均复合增长8.88%，主要系产销量逐年增长所致；公司电力业务收入波动下降，其中2019年同比增长1.74%至122.30亿元，主要系公司上网电量增加、上网电价上升所致，2020年同比下降17.08%至101.41亿元，主要系受疫情影响发电量及上网电价同比下降所致。公司贸易业务收入波动增长，年均复合增长4.11%。公司其他业务主要包括煤机制造、煤化工、氧化铝、建筑、通讯和建材产业等，收入占比较小。

毛利率方面，2018—2020年，公司综合毛利率逐年小幅下降。具体看，随着煤炭价格的下降，

公司煤炭业务毛利率逐年下降，电力业务毛利率逐年上升。公司贸易业务毛利率处于较低水平，但其收入占比较高，对公司整体毛利率有一定负面影响。

2021年1—6月，公司实现营业收入1266.73亿元，同比增长26.22%，主要系2021年起公司代为销售下属四个事业部的煤炭以及煤炭价格上涨带

动煤炭业务收入增加所致；公司综合毛利率为14.95%，较上年全年基本持平，其中煤炭业务毛利率在煤炭市场价格上行的情况下较上年全年略有下降，主要系2021年起公司代为销售¹下属四个事业部的煤炭以及新的会计准则将部分运输费用计入营业成本所致。

表3 公司各业务板块收入及毛利率情况（单位：亿元、%）

板块分类	2018年			2019年			2020年			2021年1—6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
主营业务	1718.30	97.35	17.19	1862.19	97.84	16.65	1902.94	97.58	15.43	1249.56	98.64	14.53
煤炭	780.58	44.22	35.33	823.91	43.29	32.53	925.32	47.45	27.57	666.39	52.61	25.23
电力	120.21	6.81	7.99	122.30	6.43	18.36	101.41	5.20	22.32	58.61	4.63	8.94
贸易	766.08	43.40	0.59	870.94	45.76	1.93	830.38	42.58	1.12	508.17	40.12	1.42
其他	51.43	2.91	10.77	45.04	2.37	6.06	45.83	2.35	14.16	16.39	1.29	5.37
其他业务	46.84	2.65	37.64	41.11	2.16	33.45	45.91	2.42	35.74	17.16	1.35	46.10
合计	1765.14	100.00	17.74	1903.30	100.00	17.01	1948.85	100.00	15.90	1266.73	100.00	14.95

注：本表中营业收入口径未包含利息收入及手续费及佣金收入；煤炭收入包括井下工程安装及设备维修及相关收入；公司主营业务中的其他主要包括机械制造、煤化工、冶金、水泥、建材和金融等；公司主营业务之外的其他业务主要为提供劳务、运输服务等

注：尾差系四舍五入原因造成

资料来源：公司提供

2. 煤炭板块

（1）煤炭生产

公司煤炭资源储量丰富，煤炭产量规模较大，采煤机械化程度高，整体技术和产能规模在行业内处于领先地位。近年来，公司下属矿井有安全事故发生，公司面临一定的安全生产管理压力。

作为中国重要的动力煤生产基地，公司近年来通过新建、重组、技术改造等多种方式，使得煤炭产能及产量逐年增长。2018—2020年，公司原煤产量不断增长，年均复合增长12.71%。

公司原煤实际产量大于设计产能，一方面系实际产量包括资源整合矿的产量，而设计产能为

存续矿产能，未含资源整合矿产能；另一方面由于公司的部分煤矿开采时间较长，开采难度加大，为完成年度生产计划，公司加大了对如“塔山矿、忻州窑矿”等开采成本较低的煤矿的资金和技术投入，使得矿井实际产能和产量增加超过证载设计产能。

“十三五”期间，公司拟关闭退出13座矿井，化解产能1225万吨/年。2016—2020年，公司实际关闭矿井16座，化解产能1561万吨/年。截至2021年6月底，公司拥有在运行选煤厂28座，总设计洗选能力1.95亿吨/年；在建选煤厂2座，设计洗选能力1240万吨/年。

表4 2018—2020年及2021年上半年公司煤炭在产矿井生产情况（单位：万吨、年、万吨/年）

矿区	煤种	地质储量	可采年限	设计产能	产量			
					2018 年	2019 年	2020 年	2021 年 1—6 月
本部								
煤峪口	--	6997.79	--	250	105.80	75.00	58.00	8.80
永定庄	不黏煤、气煤	920.17	--	200	280.07	313.73	315.90	195.79
四老沟	不黏煤	12066.10	12.3	320	85.11	277.00	351.74	195.65
白洞	气煤	3011.10	27	150	164.00	162.49	161.10	80.80

¹ 公司从下属4个煤炭事业部采购煤炭进行统一销售，煤炭销售款

项由公司统一归集，仅划拨给子公司日常运营所需资金

挖金湾	不黏煤	29565.30	--	70	163.37	313.56	448.98	225.28
晋华宫	不黏煤	31563.30	18.4	340	285.69	339.96	299.36	174.16
马脊梁	不黏煤、气煤	17379.00	7.8	430	640.00	747.72	887.27	461.96
王村	不黏煤	5329.82	--	100	185.22	269.97	280.76	171.11
云冈	弱黏煤	38083.50	22.6	90	85.05	90.49	98.69	43.46
燕子山	不黏煤、气煤	32290.60	18.6	480	370.20	598.35	622.28	372.74
四台	不黏煤	50621.40	29.9	180	165.63	135.68	145.85	52.62
同忻	气煤、1/3 焦煤	139450.70	57.8	1600	1534.20	1575.20	1582.01	786.42
大同煤业								
忻州窑	不黏煤	9402.70	9.5	230	100.16	67.55	69.10	37.20
塔山	气煤	456237.50	119	2500	2375.00	2578.80	2499.98	1238.11
轩岗煤电	气煤、贫瘦煤	96270.10	--	1610	1227.40	1618.11	2070.56	685.86
地煤公司	弱粘煤、1/3 焦煤、气煤	98230.90	--	960	703.90	695.03	414.86	273.16
朔州煤电	不黏煤、气煤	101845.60	--	990	1426.99	1516.82	1549.65	1154.97
整合矿井	气煤、贫瘦煤、1/3 焦煤	189355.00	--	1155	537.98	845.23	897.78	304.55
同发东周窑	长焰煤	175062.00	62	1000	901.28	817.88	1029.00	471.80
其他	不黏煤、气煤	1505317.42	--	3100	2384.61	3411.01	3648.30	1954.24
合计	--	2999000.00	--	15755	13721.66	16449.58	17431.17	8879.88

资料来源：公司提供

公司矿井采掘机械化程度达 100%，机械化水平很高。2018—2020 年，公司吨煤成本保持相对稳定，2020 年为 148.53 元/吨。

表 5 公司近年吨煤成本情况（单位：元/吨）

项目	2018 年	2019 年	2020 年	2021 年 1—6 月
材料成本	20.05	15.96	15.47	13.08
人工成本	50.69	50.70	52.20	52.77
电力成本	8.46	8.46	8.22	9.03
折旧费	10.99	12.00	13.40	14.05
提取费	23.35	24.60	24.91	25.30
其他	32.43	37.50	34.33	34.26
吨煤成本	145.97	149.22	148.53	148.49

注：上述吨煤成本为原煤开采成本，不含洗耗、加工成本
资料来源：公司提供

表 6 公司近年生产指标
（单位：%、人/百万吨、吨/工/天）

项目	2018 年	2019 年	2020 年	2021 年 1—6 月
采煤机械化程度	100.00	100.00	100.00	100.00
百万吨死亡率	0.007	0.043	0.000	0.000
掘进机械化率	95.49	95.67	95.60	99.59
全员工效	6.66	7.24	8.37	8.61

资料来源：公司提供

近年来，公司资源整合矿井取得较大进展，但同时受被整合矿井技术水平不一、地质条件

复杂影响，公司安全生产管理压力加大，2018—2020 年，公司百万吨死亡率分别为 0.007 人/百万吨、0.043 人/百万吨和 0.000 人/百万吨。联合资信关注到，2018 年 8 月，挖金湾虎龙沟煤业有限公司 5 号煤层 81505 综放工作面 21505 皮带顺槽发生一起机电事故，造成 1 人死亡，挖金湾虎龙沟煤业有限公司是原同煤集团全资子公司，按照《关于大同煤矿集团挖金湾虎龙沟煤业有限公司“8.15”机电事故调查处理意见的批复》，责令挖金湾虎龙沟煤业有限公司停产整顿，整顿结束后履行复产验收程序，验收合格后方可恢复生产。2019 年 7 月 7 日，公司下属永定庄煤业发生一起综采工作面上覆采空区气体下泄事故，造成 2 人死亡。2019 年 12 月 29 日，晋能控股煤业集团地煤大同有限公司焦煤矿 305 煤眼发生一起流煤眼歉煤事故，事发当时被困 6 人，1 人送医后生命体征平稳，5 人经抢救无效死亡。2020 年 4 月 14 日，公司下属同煤大唐塔山煤矿有限公司 3~5# 层二盘区 2205 掘进工作面发生一起顶板事故，被困 5 人全部获救。

（2）煤炭销售

公司为我国华北地区核心动力煤生产企业，煤炭销量规模大，同时合同煤销售占比高，产

品销路稳定，外运能力有保障，煤炭业务规模优势突出。2018—2020 年，公司煤炭销售价格有所下降，但 2021 年以来，煤炭价格大幅回升，有利于公司盈利水平的提升。

公司生产的动力煤煤质优良，主要用于火力发电、工业锅炉、造气发生炉等工业用途，以及炼焦配煤、高炉喷吹、煤制油等煤炭综合深加工利用方面，目标市场集中在电力、冶金、有色、建材和化工等行业，主要销往华北、华东、华南、华中、东北等区域。从行业分布来看，主要消耗动力煤的电力行业占比最大，公司与中国多家大型电力企业已形成长期战略合作伙伴关系，合同煤占比约 90%。其中，重点合同煤占比 75% 左右，对公司产销率保障程度较好。2018—2020 年，公司商品煤销量逐年增长，年均复合增长 11.97%，主要系公司原煤产量逐年增加所致。公司采购原煤进行洗选后的煤炭销售量计入商品煤销量统计，使得煤炭产销率大于 100%。销售价格方面，2018—2020 年，公司商品煤销售平均价格逐年下降，年均复合下降 5.39%，主要系煤炭市场价格回落所致。2021 年上半年，煤炭销售价格大幅回升。

表 7 公司商品煤销售情况（万吨、元/吨）

项目	2018 年	2019 年	2020 年	2021 年 1—6 月
商品煤销量	16869	18779	21149	10087
销售均价	376.96	362.49	337.40	377.59

注：公司采购原煤进行洗选后的煤炭销售量计入商品煤销量统计，不包括 2021 年以来代销事业部的煤炭

资料来源：公司提供

销售管理方面，公司通过下属晋能控股煤业集团有限公司煤炭运销总公司（以下简称“运销总公司”）实行集中统一销售，全面实现“五统一”管理，即统一计划、统一合同、统一结算、统一定价、统一调运。煤炭运输上，公司省外煤炭销售主要通过大秦铁路发往秦皇岛港，目前公司在秦皇岛港煤炭调入量仅次于中煤能源，运力有一定保障。长期用户采取到货后结算或部分预付款结算方式销售，同等质量煤炭商品优先销售给诚信好、结算周期短、货款不拖欠的用户，一般结算周期为一个月。

表 8 公司近年煤炭运输方式占比情况（单位：%）

项目	2018 年	2019 年	2020 年
直达（铁路）	5.97	7.92	6.37
下水（航运）	90.61	84.65	86.99
地销（公路）	3.42	7.43	6.64

资料来源：公司提供

公司主要煤炭资源地处大秦铁路起点，便于煤炭的外运，公司煤炭运输方式以下水（航运）为主。公司煤炭运输成本与交货方式有关，对于现场交货的煤炭，销售价格采取坑口价格，基本无运输成本；对于直达煤采取车板交货方式的，为煤炭车板价，煤炭销售价格已经包含运输成本。根据合同规定，对于到场交货方式的（主要为电煤），按煤炭发到客户并经供销双方验收确定数量和质量指标后确认收入；对于直达煤采用车板交货方式的，按装运煤炭的火车到达国家铁路的起点站后确认收入的实现；对于下水煤采用离岸交货方式的，按煤炭装上轮船后确认收入的实现；对于港口煤场交货方式，按双方验收后确认收入的实现。

从客户集中度来看，2019—2020 年，公司煤炭销售前五名客户的收入占比合计分别为 16.95% 和 14.30%，客户集中度一般，主要客户较为稳定。

表 9 公司本部煤炭前五名客户销售情况

（单位：亿元、%）

2019 年	销售收入	收入占比
浙江浙能富兴燃料有限公司	45.27	5.49
安徽海螺物资贸易有限责任公司	33.76	4.10
大唐电力燃料有限公司	27.70	3.36
华润水泥投资有限公司	19.85	2.41
广州珠江电力燃料有限公司	13.09	1.59
合计	139.67	16.95
2020 年	销售收入	收入占比
浙江浙能富兴燃料有限公司	43.80	4.73
安徽海螺物资贸易有限责任公司	43.37	4.69
华润水泥投资有限公司	17.69	1.91
广州珠江电力燃料有限公司	15.74	1.70
上海自贸区南方水泥有限公司	11.72	1.27
合计	132.32	14.30

注：表中数据统计口径为公司本部矿井

资料来源：公司提供

3. 电力板块

公司电力装机容量规模较大。随着煤炭价格下降以及发电利用小时数增加，公司电力业务盈利水平持续提升。

公司电力业务主要运营主体包括晋能控股山西电力股份有限公司漳泽发电分公司、晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司、山西临汾热电有限公司（一期）、晋控电力山西国电王坪发电有限公司、晋控电力同华山西发电有限公司、晋控电力塔山发电山西有限公司、晋控电力同达热电山西有限公司及山西同煤新能源有限公司织女泉风电分公司。

截至 2021 年 6 月底，公司在运行及在建电力装机容量为 1377.10 万千瓦，以火电为主（占 83.65%）。公司在役装机 1245.10 万千瓦，其中火电占 81.92%。公司在建装机容量为 132.00 万千瓦，全部为火电机组。

公司火电机组中，60 万千瓦装机的装机规模为 516 万千瓦，其中停建 132 万千瓦；百万千瓦装机及以上装机为 400 万千瓦。

表 10 截至 2021 年 6 月底公司控股装机容量构成

（单位：万千瓦）

项目	火电	风电	光伏	合计
总装机	1152.0	79.6	145.5	1377.1
其中：停建	132.0	0.0	0.0	132.0
在役装机	1020.0	79.6	145.5	1245.1

资料来源：公司提供

表 11 公司电力业务经营情况

项目	2018 年	2019 年	2020 年	2021 年 1—6 月
发电量 （亿千瓦时）	394.2	443.6	423.9	222.2
上网电量 （亿千瓦时）	358.8	403.8	385.3	202.9
发电利用小时数 （小时）	4011	4426	4339	2038
供电标准煤耗 （克/千瓦时）	324.7	323.7	324.6	316.8
平均上网电价 （不含税） （元/千瓦时）	0.2750	0.2765	0.2560	0.2640

资料来源：公司提供

2018—2020 年，公司发电量波动增长，年均复合增长 3.70%，其中 2019 年同比增长 12.53%，主要系装机规模扩大所致；2020 年，受疫情影响，

公司发电量同比下降 4.44%。2018—2020 年，公司供电标准煤耗整体保持稳定，但由于机组平均单机规模较小，供电标准煤耗处于较高水平。

从上网电价看，2020 年略有下降，但整体变化不大；2021 年上半年，由于电力需求增加，市场电量电价上行，带动公司平均上网电价略有上升。

电煤采购方面，公司电力生产所需原料煤大部分来自于公司内部煤炭业务自产煤，煤炭价格参照市场价格双方协议制定。

4. 贸易板块

公司整体贸易业务体量较大，但因贸易业务毛利率较低，拉低了公司平均利润率水平。

公司贸易板块主要分为煤炭贸易业务和非煤贸易业务，非煤贸易业务包括有色金属贸易、矿石贸易和焦炭贸易等。公司煤炭贸易业务运营主体有大同煤业国际贸易有限责任公司（以下简称“大同煤业国际贸易公司”）。煤炭贸易业务盈利模式：在下游客户的确定需求并锁定公司利润空间后，对接上游客户，赚取利润。主要结算模式是上游货到、票到后先部分付款，待下游确认验收合格后方办理购货货款全额结算。公司煤炭贸易上游煤炭供应以集团外采购为主，外购煤炭比例占煤炭贸易总量的 80% 以上。公司煤炭贸易业务的合作单位全部集中于大型国有企业。

大同煤业国际贸易公司借助同煤秦发（珠海）控股有限公司从事电煤物流贸易平台，按照煤炭市场化定价方式，统一向省内外各大矿采购电煤。充分利用铁路、公路、场地的优势，提升仓库现代化装备，建成面向所有采掘工业用户的工业物资储备基地。大同煤业国际贸易公司通过完善各类经营资质，通过与同煤秦发（珠海）控股有限公司的码头合作，扩大港口贸易量，发展煤炭进口及销售业务。

2018—2020 年，公司贸易业务营业收入波动增长，年均复合增长 4.11%；毛利率处于较低水平，2018—2020 年分别为 0.59%、1.93% 和 1.12%。

5. 经营效率

考虑到公司收入中贸易业务占比较大，公司经营效率一般。

2018—2020 年，公司销售债权周转次数分别为 15.90 次、19.33 次和 20.98 次，2019 年有所提升主要系贸易规模扩大所致；公司存货周转次数分别为 12.38 次、11.95 次和 10.65 次，总资产周转次数分别为 0.52 次、0.53 次和 0.51 次，均变动不大。与同行业集团公司比，公司经营效率处于行业一般水平。

表12 2020年同行业集团公司经营效率指标情况
(单位: 次)

证券简称	应收账款周转率	存货周转率	总资产周转率
公司	25.76	10.66	0.51
陕西煤业化工集团有限责任公司	19.67	14.26	0.59
山东能源集团有限公司	59.46	12.16	1.35
华阳新材料科技集团有限公司	33.69	8.41	0.69

注：为便于同业比较，本表数据引自Wind，应收账款及存货计算均为净额口径，与本报告附表口径有一定差异
资料来源：Wind

6. 在建工程及未来发展

公司在建项目规模较大，但资金投入已接近尾声。作为晋能控股集团下属煤炭资源整合主体，公司未来将重点发展煤炭产业，相关规划实施后，公司在山西省及煤炭行业的地位将进一步提升。

截至2021年6月底，公司在建项目规模较大，主要项目投资均已接近尾声，公司未来投资压力不大。相关项目投产后，公司业务规模将进一步扩大，综合竞争力将进一步增强。

其中，漳泽2×100万千瓦改扩建工程项目投资规模很大，该项目设计为2×1000MW超超临界空冷燃煤火力发电机组，第一台机组已于2021年1月份完成168小时测试、第二台已于6月上旬完成试运行。

表13 截至2021年6月底公司主要在建项目建设情况(单位: 亿元、%)

项目名称	预算数	已投入	工程进度	预计完工时间/已完工时间
马道头煤矿	62.17	62.17	100.00	2017 年已经完工，尚未验收
北辛窑煤矿	53.37	61.08	100.00	2022 年
两区改造工程	165.00	160.79	100.00	2014 年已完工
广发化工甲醇项目工程	35.57	37.13	100.00	2014 建成，尚未验收
阳高电厂	33.90	31.47	100.00	2020 年
漳泽百万项目	78.00	74.46	95.46	2021 年
煤基活性炭	11.99	12.31	100.00	2015 已完工，尚未验收
朔州热电	35.12	35.51	100.00	2020 年
合计	475.12	474.93	--	--

资料来源：公司财务报告

根据晋能控股集团的规划，“十四五”期间，煤炭产业板块将重点建设约200个项目。公司作为晋能控股集团下属除焦煤外煤炭业务整合主体，未来将着重发展煤炭产业。

八、财务分析

1. 财务概况

公司提供了 2018—2020 年财务报告，北京兴华会计师事务所(特殊普通合伙)对上述财务报告

进行了审计，均出具了标准无保留意见的审计结论；公司提供的2021年半年度财务报表未经审计。

公司 2018 年报表合并范围新纳入 6 家子公司，不再纳入合并范围的子公司 1 家；2019 年报表合并范围新纳入 4 家子公司，不再纳入合并范围的子公司 1 家。2020 年，公司新增大同煤矿集团文化旅游有限责任公司，因处置或转让不再包括大同煤矿集团同华医院管理有限责任公司。2021 年 1—6 月，公司合并范围未发生变化，截至 2021 年 6 月底，公司合并范围一级子公司共 57 家。考虑

到主营业务未发生变化，公司财务数据可比性强。

截至 2020 年底，公司合并资产总额 3888.26 亿元，所有者权益 888.81 亿元（含少数股东权益 419.30 亿元）；2020 年，公司实现营业总收入 1950.20 亿元，利润总额 22.23 亿元。

截至 2021 年 6 月底，公司合并资产总额 4020.86 亿元，所有者权益 888.00 亿元（含少数股东权益 428.83 亿元）；2021 年 1—6 月，公司实现营业总收入 1267.29 亿元，利润总额 31.31 亿元。

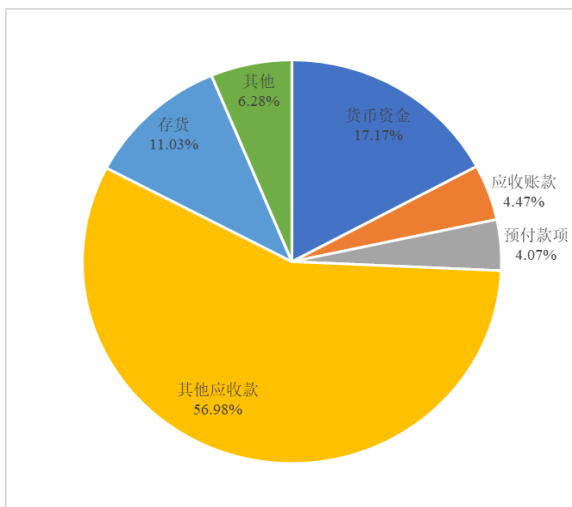
2. 资产质量

公司资产构成以非流动资产为主，符合行业特点。公司其他应收款规模较大，对公司运营资金占用明显，固定资产和在建工程规模大，受限资产占比较低。

2018—2020年末，公司资产规模持续增长，年均复合增长6.26%。截至2020年底，公司合并资产总额3888.26亿元，较年初增长5.12%，流动资产和非流动资产均有所增长。其中，流动资产占38.87%，非流动资产占61.13%。公司资产以非流动资产为主，资产结构较年初变化不大。

2018—2020年末，流动资产规模持续增长，年均复合增长8.18%。截至2020年底，公司流动资产1511.24亿元，较年初增长5.12%。公司流动资产构成如下图。

图4 截至2020年底公司流动资产构成



资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

2018—2020年末，公司货币资金波动增长，年均复合增长8.47%。截至2020年底，公司货币资金259.50亿元，较年初变化不大。公司货币资金主要由银行存款（占30.21%）和其他货币资金（占69.79%）构成。货币资金中有192.10亿元受限资金，受限比例为73.83%，主要为银行保证金。

公司应收账款主要为煤炭销售款和电费结算、对外贸易结算中因存在结算周期而产生的应收款项。2018—2020年末，公司应收账款持续下降，年均复合下降10.83%，主要系公司加强应收账款管理，回收部分款项所致。截至2020年底，公司应收账款账面价值67.59亿元，较年初下降19.25%。公司采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款占98.07%，从账龄看，1年以内（含）的占70.81%，1~2年的占8.48%，2~3年的占7.63%，3年以上的占13.08%。公司共对应收账款计提坏账准备13.59亿元。应收账款前五大欠款方余额合计为38.84亿元，占比为47.85%，集中度较高，考虑到欠款方主要为地方电力公司，回收风险不大。

公司预付款项主要为在建工程尚未完工结算和部分销售尚未开票结算所致。2018—2020年末，公司预付款项持续下降，年均复合下降11.22%，主要系随着在建工程的完工，款项逐步结算所致。截至2020年底，公司预付款项61.53亿元，较上年底下降5.88%。按账龄看，1年以内（含1年）的占70.69%，1~2年（含2年）的占10.54%，2~3年（含3年）的占3.07%，3年以上的占15.70%。

2018—2020年末，公司其他应收款持续增长，年均复合增长9.14%。截至2020年底，公司其他应收款861.08亿元，较年初增长3.72%。公司其他应收款主要为公司应收企业办社会、剥离社会职能退出单位、历史矿井和产能退出矿井的款项。山西省人民政府对企业办社会职能采取改制、分类分步向地方政府移交等措施逐步实施剥离，公司已于2018年底前完成职工家属区三供一业、市政管理等企业办社会职能的分离移交改革工作。历史矿井和产能退出矿井产生的其他应收款主要是公司根据国家政策对退出矿井的支出，须政策进一步明确后回收。

2018—2020年末，公司存货持续增长，年均复合增长15.95%。截至2020年底，公司存货166.74亿元，较年初增长18.25%。存货主要由原材料（占37.12%）、自制半成品及在产品（占23.78%）和库存商品（产成品）（占38.81%）构成，累计计提跌价准备1.10亿元。

2018—2020年末，公司非流动资产规模持续增长，年均复合增长5.09%。截至2020年底，公司非流动资产2377.02亿元，较年初增长5.59%，公司非流动资产主要由可供出售金融资产（占5.66%）、固定资产（占38.92%）、在建工程（占30.49%）和无形资产（占17.63%）构成。

2018—2020年末，公司可供出售金融资产持续增长，年均复合增长27.27%。截至2020年底，公司可供出售金融资产134.49亿元，较年初增长29.69%，主要系可供出售债务工具增加所致。公司可供出售金融资产由可供出售债务工具（占61.17%）和可供出售权益工具（占38.83%）组成。

2018—2020年末，公司固定资产持续增长，年均复合增长4.43%。截至2020年底，公司固定资产925.20亿元，较年初增长8.96%，主要系部分在建工程转固所致。固定资产主要由房屋及建筑物（占40.63%）和机器设备（占56.46%）构成，累计计提折旧649.99亿元；固定资产成新率58.68%，成新率一般。

2018—2020年末，公司在建工程波动增长，年均复合增长4.04%。截至2020年底，公司在建工程724.69亿元，较年初下降1.77%，基本保持稳定。

2018—2020年末，公司无形资产波动下降，年均复合下降0.72%。截至2020年底，公司无形资产418.97亿元，较年初增长1.12%。公司无形资产主要为土地使用权、采矿权和探矿权等，累计摊销84.20亿元，计提减值准备2.88亿元。

截至2021年6月底，公司受限资产合计453.70亿元，占同期资产总额的11.28%，受限比例较低。

表14 截至2021年6月底公司受限资产情况

（单位：亿元）

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	262.94	银行保证金
应收账款	0.64	银行借款抵押

项目	期末账面价值	受限原因
固定资产	165.17	融资租赁租入固定资产
在建工程	24.95	银行借款抵押
合计	453.70	--

资料来源：公司提供

截至2021年6月底，公司合并资产总额4020.86亿元，较上年底增长3.41%，资产规模及构成均较上年底变化不大。

3. 资本结构

（1）所有者权益

公司所有者权益持续增长，但未分配利润亏损规模持续扩大。公司所有者权益中少数股东权益和其他权益工具所占比重较大，公司权益结构稳定性有待提升。

2018—2020年末，公司所有者权益持续增长，年均复合增长10.26%。截至2020年底，公司所有者权益888.81亿元，较年初增长6.00%，主要系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52.82%，少数股东权益占比为47.18%。归属于母公司的所有者权益中，实收资本、资本公积、其他权益工具和专项储备分别占36.28%、65.60%、32.80%和6.07%，未分配利润为-199.80亿元，较上年的-162.12亿元亏损规模进一步扩大，主要系公司现金分红所致。所有者权益结构稳定性弱。

截至2021年6月底，公司所有者权益888.00亿元，较上年底下降0.09%，较上年底变化不大。

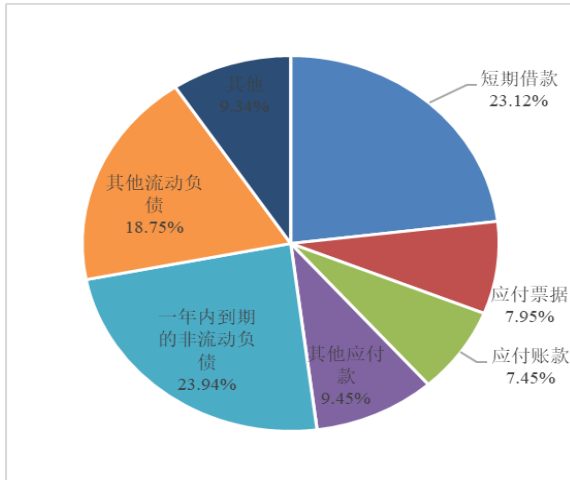
（2）负债

公司负债及债务规模很大，且逐年扩大；公司债务负担很重，且存在短期偿债压力。

2018—2020年末，公司负债规模持续增长，年均复合增长5.16%。截至2020年底，公司负债总额2999.45亿元，较年初增长4.86%。其中，流动负债占55.78%，非流动负债占44.22%，负债结构较年初变化不大，以流动负债为主。

2018—2020年末，公司流动负债持续增长，年均复合增长9.40%。截至2020年底，公司流动负债1673.12亿元，较年初增长3.92%。公司流动负债构成如下图。

图5 截至2020年底公司流动负债构成



资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

2018—2020年末，公司短期借款波动增长，年均复合增长9.38%。截至2020年底，公司短期借款386.77亿元，较年初下降2.57%。公司短期借款主要由保证借款（占26.51%）和信用借款（占71.31%）构成。

2018—2020年末，公司应付票据波动增长，年均复合增长10.12%。截至2020年底，公司应付票据133.09亿元，较年初增长21.42%，主要系公司通过商业承兑汇票进行结算规模扩大所致。

2018—2020年末，公司应付账款持续增长，年均复合增长39.87%。截至2020年底，公司应付账款124.73亿元，较年初增长58.50%，主要系业务规模扩大所致。

2018—2020年末，公司其他应付款持续增长，年均复合增长13.02%。截至2020年底，公司其他应付款158.11亿元，较年初增长7.34%，主要系公司与关联企业往来款增加所致。公司其他应付款主要包括应付资源价款、子公司其他股东借款、工程质保金以及房屋、设备等租金等。

2018—2020年末，公司一年内到期的非流动负债持续增长，年均复合增长15.68%。截至2020年底，公司一年内到期的非流动负债400.57亿元，较年初增长4.79%。

2018—2020年末，公司其他流动负债波动下降，年均复合下降3.47%。截至2020年底，公司其他流动负债313.64亿元，较年初下降15.11%，主要超短期融资券规模缩小所致。

2018—2020年末，公司非流动负债波动增长，年均复合增长0.45%。截至2020年底，公司非流动负债1326.33亿元，较年初增长6.08%，主要系长期借款和长期应付款增加所致。公司非流动负债主要由长期借款（占34.74%）、应付债券（占42.00%）和长期应付款（占16.90%）构成。

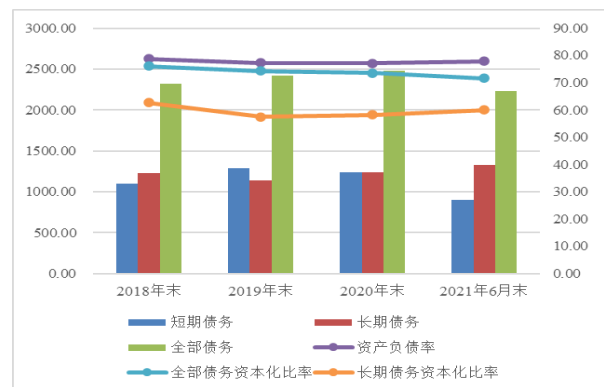
2018—2020年末，公司长期借款波动增长，年均复合增长0.16%。截至2020年底，公司长期借款460.75亿元，较年初增长22.07%；长期借款主要由保证借款（占37.96%）和信用借款（占53.50%）构成。

2018—2020年末，公司应付债券持续下降，年均复合下降9.15%。截至2020年底，公司应付债券557.05亿元，较年初下降14.60%，主要系部分债券即将到期转入一年内到期的非流动负债所致。

2018—2020年末，公司长期应付款持续增长，年均复合增长44.40%。截至2020年底，公司长期应付款224.14亿元，较年初增长65.51%，主要系公司增加融资租赁款所致。

有息债务方面，2018—2020年，公司全部债务持续增长，年均复合增长3.33%，截至2020年底，公司全部债务2482.28亿元，较年初增长2.61%。从债务指标来看，2018—2020年，公司资产负债率分别为78.77%、77.33%和77.14%，持续下降；全部债务资本化比率分别为76.08%、74.26%和73.63%，持续下降；长期债务资本化比率分别为62.66%、57.52%和58.29%，波动下降。债务结构方面，短期债务占49.96%，长期债务占50.04%，结构相对均衡。

图6 公司债务负担情况（单位：亿元、%）



资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

如将永续债调入长期债务，2018—2020年，公司全部债务分别为2393.12亿元、2558.54亿元和2636.28亿元，年均复合增长4.96%。从债务指标来看，2018—2020年，公司资产负债率分别为80.75%、81.10%和81.10%；全部债务资本化比率分别为78.30%、78.54%和78.20%；长期债务资本化比率分别为66.14%、64.59%和65.52%，公司债务负担很重。

截至2021年6月底，公司负债总额3132.86亿元，较上年底增长4.45%，主要系应付票据、应付账款及其他应付款增加所致。其中应付票据较上年底增长57.45%至209.55亿元；应付账款较上年底增长59.05%至198.39亿元，主要系公司上半年资金紧张，相关应付款项账期加长以及公司增加票据融资所致；其他应付款较上年底增长78.87%至290.44亿元，主要系部分煤炭子公司股权尚未划转，但由于管理权已移交给公司，公司对其销售款项进行资金归集所致。

截至2021年6月底，公司全部债务2235.22亿元，较上年底下降9.95%，主要系公司被动偿还到期债券所致。从债务指标来看，截至2021年6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77.92%、71.57%和59.98%，较上年底分别提高0.78个百分点、下降2.06个百分点和提高1.69个百分点。

如将永续债调入长期债务，截至2021年6月底，公司全部债务增至2378.22亿元。从债务指标看，截至2021年6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81.47%、76.15%和66.43%，较调整前分别上升3.55个百分点、4.58个百分点和6.45个百分点。

4. 盈利能力

2018—2020年，公司收入规模持续扩大，但盈利水平有所下降，2021年以来煤炭价格的上涨有利于公司盈利水平的提升；公司期间费用规模较大，对利润形成侵蚀。

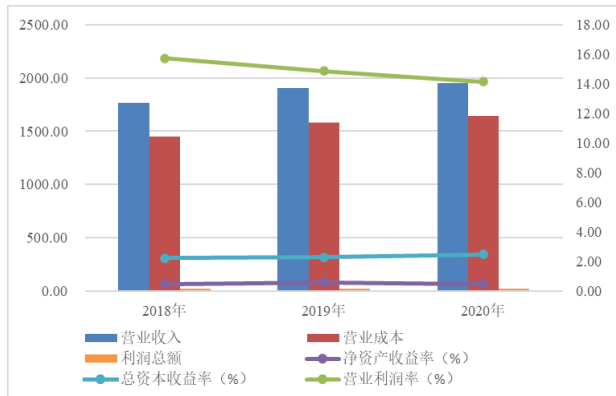
2018—2020年，公司营业收入持续增长，年均复合增长5.09%，主要系煤炭业务收入增长所致。公司营业成本持续增长，年均复合增长6.24%。2018—2020年，公司营业利润率分别为15.71%、14.87%和14.13%，持续下降。

从期间费用看，2018—2020年，公司费用总额持续下降，年均复合下降3.23%。2020年，公司费用总额为250.04亿元，同比下降3.66%，主要系销售费用同比下降所致。从构成看，公司销售费用、管理费用、研发费用和财务费用占比分别为36.03%、30.80%、1.22%和31.95%。其中，销售费用为90.08亿元，同比下降13.91%，主要系根据新的会计准则，运输费用计入营业成本所致；管理费用为77.00亿元，同比下降0.25%；财务费用为79.89亿元，同比增长14.34%，主要系带息债务规模扩大所致。2018—2020年，公司期间费用率分别为15.12%、13.63%和12.82%，公司费用控制能力指标体现逐年增强，但考虑到新的会计准则运输费用计入营业成本，公司实际的费用支出压力大。

2018—2020年，公司投资收益分别为4.91亿元、5.42亿元和6.68亿元，持续增长，年均复合增长16.58%，占营业利润的比例分别为46.20%、23.09%和27.33%；其他收益分别为1.04亿元、1.37亿元和1.61亿元，持续增长，年均复合增长24.62%，占营业利润的比例分别为9.74%、5.86%和6.58%；营业外收入分别为12.06亿元、4.80亿元和2.18亿元，持续下降，年均复合下降57.49%，占利润总额的比例分别为63.15%、19.38%和9.81%，其中2018年公司营业外收入较大，主要是下属上市子公司晋控电力剥离资不抵债的原山西漳泽电力股份有限公司蒲州发电分公司所产生的利得。

盈利指标方面，2018—2020年，公司总资产收益率分别为2.22%、2.30%和2.47%，持续增长；净资产收益率分别为0.48%、0.60%和0.48%，波动下降。

图7 公司盈利情况（单位：亿元）



资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

与同行业集团公司相比，公司盈利能力处于较低水平。

表15 2020年同行业集团公司盈利能力指标情况

（单位：亿元、%）

证券简称	营业收入	利润总额	净资产收益率	总资产报酬率
公司	1948.85	22.23	-2.29	2.47
陕西煤化工集团 有限责任公司	3375.46	174.99	1.49	5.20
山东能源集团有限 公司	6749.42	170.07	10.93	5.30
华阳新材料科技集 团有限公司	1736.83	11.95	-4.34	2.55

注：为便于同业比较，本表数据引自Wind
资料来源：Wind

2021年1—6月，公司实现营业总收入1267.29亿元，同比增长26.23%，主要系公司代销事业部煤炭及煤炭价格上涨所致；实现利润总额31.31亿元，同比增加23.98亿元；实现净利润16.48亿元，同比增加15.53亿元。

5. 现金流分析

公司经营活动现金流入规模较大，获现能力较强，但大规模的债务周转压力使得公司对外部筹资渠道依赖程度高。

从经营活动来看，2018—2020年，公司经营活动现金流入分别为2123.14亿元、2220.97亿元和2103.09亿元，年均复合下降0.47%；经营活动现金流出分别为1983.44亿元、2138.44亿元和2037.67亿元，年均复合增长1.36%。2018—2020年，公司经营活动现金净额分别为139.70亿元、82.52亿元和65.41亿元。2018—2020年，公司现

金收入比分别为119.52%、116.05%和99.99%，持续下降，收入实现质量有所下降，但仍保持较高水平。

从投资活动来看，2018—2020年，公司投资活动现金流入分别为139.42亿元、90.79亿元和78.15亿元，持续下降，年均复合下降25.13%；投资活动现金流出分别为361.40亿元、180.91亿元和210.83亿元，波动下降，年均复合下降23.62%。2018—2020年，公司投资活动现金净额分别为-221.98亿元、-90.12亿元和-132.68亿元。

2018—2020年，公司筹资活动前现金流量净额分别为-82.28亿元、-7.60亿元和-67.27亿元，公司经营活动净现金流入无法覆盖投资活动净现金流出。

表16 公司现金流情况（单位：亿元、%）

项目	2018年	2019年	2020年	2021年 1—6月
经营活动现金流入小计	2123.14	2220.97	2103.09	1324.65
经营活动现金流出小计	1983.44	2138.44	2037.67	1059.71
经营活动现金流量净额	139.70	82.52	65.41	264.94
投资活动现金流入小计	139.42	90.79	78.15	25.15
投资活动现金流出小计	361.40	180.91	210.83	37.87
投资活动现金流量净额	-221.98	-90.12	-132.68	-12.72
筹资活动前现金流量净额	-82.28	-7.60	-67.27	252.21
筹资活动现金流入小计	1351.66	1662.62	1838.64	405.50
筹资活动现金流出小计	1315.03	1644.35	1829.31	635.03
筹资活动现金流量净额	36.63	18.28	9.33	-229.53
现金收入比	119.52	116.05	99.99	102.87

资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

从筹资活动来看，2018—2020年，公司筹资活动现金流入分别为1351.66亿元、1662.62亿元和1838.64亿元，年均复合增长16.63%；筹资活动现金流出分别为1315.03亿元、1644.35亿元和1829.31亿元，年均复合增长17.94%。2018—2020年，公司筹资活动现金净额分别为36.63亿元、18.28亿元和9.33亿元。

2021年1—6月，公司经营活动现金净流入264.94亿元，投资活动现金净流出12.72亿元，筹

资活动产生的现金净流出 229.53 亿元，其中取得借款收到的现金较上年同期大幅减少 51.31%。

6. 偿债能力

由于债务负担很重，公司整体偿债指标表现较弱。考虑到公司突出的市场地位及规模优势，公司实际偿债能力强于指标值。

从短期偿债能力指标看，2018—2020 年，公司流动比率分别为 92.38%、89.91%和 90.33%，流动资产对流动负债的保障程度较高；公司速动比率分别为 83.50%、81.15%和 80.36%，公司经营现金流动负债比率分别为 9.99%、5.13%和 3.91%，公司现金短期债务比分别为 0.22 倍、0.22 倍和 0.23 倍，整体看，公司短期偿债指标表现一般。

从长期偿债能力指标看，2018—2020 年，公司 EBITDA 分别为 138.03 亿元、154.79 亿元和 168.70 亿元，持续增长。2018—2020 年，公司 EBITDA 利息倍数分别为 1.44 倍、1.56 倍和 1.68 倍，持续增长，EBITDA 对利息的覆盖程度较低；全部债务/EBITDA 分别为 16.84 倍、15.63 倍和 14.71 倍，持续下降，EBITDA 对全部债务的覆盖程度偏弱。整体看，公司长期偿债指标表现较弱。

截至2021年6月底，公司合并口径无对外担保。

截至2021年6月底，公司已获授信总额2180.61亿元，尚未使用额度624.91亿元，公司间接融资渠道通畅，公司拥有晋控电力和晋控煤业两家上市公司，具有资本市场融资渠道。

截至2021年6月底，公司不存在重大未决诉讼情况。

7. 母公司财务分析

母公司主要职能为控股平台，经营性活动较少，收入规模小，利润主要来自投资收益，其资产主要为长期股权投资和货币资金等。母公司负债以应付债券和其他应收款为主，债务负担很重；所有者权益规模大，权益结构稳定性较高。

截至2020年底，母公司资产总额3077.58亿元，较年初增长11.24%，主要系流动资产增长所致。其中，流动资产2171.05亿元（占70.54%），非流动

资产906.54亿元（占29.46%）。从构成看，流动资产主要由货币资金（占9.54%）和其他应收款（占84.69%）构成；非流动资产主要由长期股权投资（占32.21%）、固定资产（合计）（占12.19%）、在建工程（合计）（占22.74%）和无形资产（占25.62%）构成。截至2020年底，母公司货币资金为207.03亿元。

截至2020年底，母公司负债总额2732.83亿元，较年初增长14.27%。其中，流动负债1856.27亿元（占67.92%），非流动负债876.57亿元（占32.08%）。从构成看，流动负债主要由短期借款（占19.09%）、应付票据（占20.98%）、应付账款（占6.09%）、其他应付款（合计）（占19.63%）、一年内到期的非流动负债（占14.79%）和其他流动负债（占16.71%）构成；非流动负债主要由长期借款（占22.12%）、应付债券（占59.28%）和长期应付款（合计）（占18.58%）构成。

截至2020年底，母公司资产负债率、全部债务资本化比率和长期债务资本化比率分别为88.80%、86.48%和71.77%，较2019年底分别提高2.35个百分点、2.19个百分点和1.03个百分点，母公司债务负担很重。

截至2020年底，母公司所有者权益为344.75亿元，较年初下降8.06%，主要系未分配利润亏损规模进一步扩大所致。在所有者权益中，实收资本为170.35亿元（占49.41%）、资本公积215.01亿元（占62.37%）、未分配利润-203.35亿元、盈余公积2.67亿元（占0.77%）。

2020年，母公司营业收入为597.17亿元，利润总额为-14.24亿元。同期，母公司投资收益为26.56亿元。

现金流方面，2020年，母公司经营活动现金流净额为158.35亿元，投资活动现金流净额20.41亿元，筹资活动现金流净额-140.02亿元。

截至2021年6月底，母公司资产总额3103.44亿元，所有者权益为311.13亿元，负债总额2792.31亿元；母公司资产负债率89.97%。2021年1—6月，母公司营业收入564.28亿元，利润总额-18.89亿元，投资收益0.38亿元。

九、结论

公司作为中国重要的动力煤生产基地，在行业地位、资源禀赋、销售渠道等方面具备综合优势。近年来，受业务规模扩大因素带动，公司收入规模持续增加；经营活动现金流持续呈净流入态势。受山西省国有煤炭企业资产整合事项的统一安排，公司未来将移交相关电力资产，并接收其他省属能源企业的相关煤炭资产。同时，联合资信也关注到公司经营压力较大，债务负担很重，其他应收款规模较大以及资产重组事项等因素可能对公司信用水平带来的不利影响。

未来，随着山西省煤炭企业资产整合事项的推进，作为晋能控股集团下属煤炭业务核心开展主体，公司原煤产量或将大幅增长，有助于巩固和强化公司的行业地位。联合资信对公司的评级展望为稳定。

综合评估，联合资信认为公司主体长期信用风险极低，安全性极高。

晋能控股集团有限公司	65.17%	晋能控股煤业集团有限公司
中国信达资产管理股份有限公司	30.12%	
山西煤炭运销集团有限公司	2.06%	
大同煤矿集团煤炭运销朔州矿业公司	1.19%	
大同经济发展投资有限公司	0.89%	
朔州市人民政府国有资产监督管理委员会	0.42%	
忻州市人民政府国有资产监督管理委员会	0.15%	

资料来源：公司提供

[illegible]

资料来源：公司提供

附件 1-3 截至 2020 年底晋能控股煤业集团有限公司主要子公司情况

子公司名称	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
			直接	间接	
大同煤矿集团电业有限责任公司	大同市	国有	75.00	--	直接投资
大同煤矿集团通信有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团宏远工程建设有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
晋能控股山西煤业股份有限公司	大同市	国有	57.46	--	直接投资
大同煤矿集团设计研究有限责任公司	大同市	国有	55.00	--	直接投资
大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司	原平市	国有	88.22	--	直接投资
大同煤矿集团朔州煤电有限公司	朔州市	国有	100.00	--	直接投资
同煤国电同忻煤矿有限公司	大同市	国有	40.00	32.00	直接投资
同煤广发化学工业有限公司	大同市	国有	70.00	--	直接投资
大同煤矿集团宏泰矿山工程建设有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团大地选煤工程有限责任公司	大同市	国有	51.00	--	直接投资
大同市地方煤炭集团有限责任公司	大同市	国有	79.58	--	直接投资
大同煤矿集团晋华国际旅行社有限责任公司	大同市	国有	88.00	--	直接投资
山西省朔州市小峪煤矿	怀仁县	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	宁武县	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团地煤新高山煤炭集运公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团朔州朔煤王坪煤电有限责任公司	朔州市	国有	96.40	--	直接投资
大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	临汾市尧都区	国有	100.00	--	直接投资
大同宏信建设工程质量检测有限公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
同煤浙能麻家梁煤业有限公司	朔州市	国有	60.00	--	直接投资
大同煤矿集团建材有限责任公司	朔州怀仁县	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团同生煤矿生产管理有限公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团同发东周窑煤业有限公司	大同市	国有	60.00	--	直接投资
大同煤矿集团外经贸有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团机电装备制造有限公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团电力能源有限公司	大原市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团同拓设备安装有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资

子公司名称	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
			直接	间接	
大同煤矿集团大友选煤有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团东周窑煤炭有限责任公司	大同市	国有	99.82	--	直接投资
大同宏基工程项目管理有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团朔州南部铁路有限公司	朔州市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团财务有限责任公司	大同市	国有	80.00	20.00	直接投资
大同煤矿集团云州嘉美会展商务有限公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团煤炭经营有限公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
晋能控股山西电力股份有限公司	太原市	国有	29.43	--	直接投资
大同煤矿集团北辛窑煤业有限公司	忻州市	国有	85.00	--	直接投资
大同市矿区同煤职业卫生技术服务有限公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
山西和晋融资担保有限公司	大同市	国有	60.00	40.00	直接投资
大同煤矿集团(香港)融资租赁有限公司	中国香港	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团寺塔煤矿有限责任公司	运城市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团朔州热电有限公司	朔州市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团电子招标采购服务有限公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团阳高热电有限公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
同煤大友资本投资有限公司	太原市	国有	60.00	40.00	直接投资
大同煤矿集团挖金湾虎龙沟煤业有限公司	怀仁县	国有	100.00	--	直接投资
山西同煤能源研究院有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团同家梁矿业有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团兴雁矿建工程有限公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团大斗沟矿业有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿百邦众创空间服务有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
山西同煤铁丰铁路运输有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	外部购入
大同煤矿集团同曦新能源有限公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
晋能控股煤业集团物流有限公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团铁路运营有限公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资
大同煤矿集团文化旅游有限责任公司	大同市	国有	100.00	--	直接投资

资料来源：公司财务报告

附件 2-1 主要财务数据及指标（合并口径）

项目	2018 年	2019 年	2020 年	2021 年 6 月
财务数据				
现金类资产（亿元）	240.29	281.30	286.53	379.53
资产总额（亿元）	3443.66	3698.86	3888.26	4020.86
所有者权益（亿元）	731.13	838.50	888.81	888.00
短期债务（亿元）	1097.99	1283.46	1240.22	904.23
长期债务（亿元）	1227.03	1135.58	1242.06	1331.00
全部债务（亿元）	2325.02	2419.04	2482.28	2235.22
营业总收入（亿元）	1765.95	1903.73	1950.20	1267.29
利润总额（亿元）	19.11	24.77	22.23	31.31
EBITDA（亿元）	138.03	154.79	168.70	--
经营性净现金流（亿元）	139.70	82.52	65.41	264.94
财务指标				
销售债权周转次数（次）	15.90	19.33	20.98	--
存货周转次数（次）	12.38	11.95	10.65	--
总资产周转次数（次）	0.52	0.53	0.51	--
现金收入比（%）	119.52	116.05	99.99	102.87
营业利润率（%）	15.71	14.87	14.13	13.24
总资本收益率（%）	2.22	2.30	2.47	--
净资产收益率（%）	0.48	0.60	0.48	--
长期债务资本化比率（%）	62.66	57.52	58.29	59.98
全部债务资本化比率（%）	76.08	74.26	73.63	71.57
资产负债率（%）	78.77	77.33	77.14	77.92
流动比率（%）	92.38	89.91	90.33	98.37
速动比率（%）	83.50	81.15	80.36	87.80
经营现金流动负债比（%）	9.99	5.13	3.91	--
现金短期债务比（倍）	0.22	0.22	0.23	0.42
EBITDA 利息倍数（倍）	1.44	1.56	1.68	--
全部债务/EBITDA（倍）	16.84	15.63	14.71	--

注：1. 本报告部分合计数与各加数直接相加之和在尾数上可能略有差异，这些差异是由于四舍五入造成的；2. 报告中 2018 年及 2019 年财务数据采用 2019 年及 2020 年财务报告的期初数，2020 年数据采用期末数；本报告数据单位除特别说明外均为人民币；3. 合并口径向中央银行借款、吸收存款及同业存放、拆入资金、卖出回购金融资产款及其他流动负债中债务部分已纳入短期债务核算，长期应付款中的融资租赁款纳入长期债务核算；4. 公司 2021 年半年度财务数据未经审计，相关指标未经年化

资料来源：联合资信根据公司财务报告及提供资料整理

附件 2-2 主要财务数据及指标（母公司口径）

项目	2018 年	2019 年	2020 年	2021 年 6 月
财务数据				
现金类资产（亿元）	122.80	135.95	225.08	283.35
资产总额（亿元）	2441.24	2766.51	3077.58	3103.44
所有者权益（亿元）	326.36	374.98	344.75	311.13
短期债务（亿元）	849.76	1104.33	1328.34	--
长期债务（亿元）	884.21	906.61	876.40	--
全部债务（亿元）	1733.97	2010.94	2204.73	--
营业收入（亿元）	539.63	562.64	597.17	564.28
利润总额（亿元）	-19.87	-17.21	-14.24	-18.89
EBITDA（亿元）	/	/	/	--
经营性净现金流（亿元）	64.02	118.21	158.35	473.90
财务指标				
销售债权周转次数（次）	11.63	14.72	14.66	--
存货周转次数（次）	16.42	15.95	15.20	--
总资产周转次数（次）	0.24	0.22	0.20	--
现金收入比（%）	116.46	115.48	106.32	86.87
营业利润率（%）	18.45	17.53	15.16	8.27
总资本收益率（%）	/	/	/	--
净资产收益率（%）	-6.82	-4.49	-4.25	--
长期债务资本化比率（%）	73.04	70.74	71.77	--
全部债务资本化比率（%）	84.16	84.28	86.48	--
资产负债率（%）	86.63	86.45	88.80	89.97
流动比率（%）	127.20	126.54	116.96	119.03
速动比率（%）	125.02	124.51	115.06	117.00
经营现金流动负债比（%）	5.20	7.96	8.53	--
现金短期债务比（倍）	0.14	0.12	0.17	--
EBITDA 利息倍数（倍）	/	/	/	--
全部债务/EBITDA（倍）	/	/	/	--

注：1. 部分合计数与各加数直接相加之和在尾数上可能略有差异，这些差异是由于四舍五入造成的；2. 数据单位除特别说明外均为人民币；3. 母公司 2021 年半年度财务数据未经审计，相关指标未经年化；4. 母公司其他流动负债中带息债务部分已调整至短期债务，长期应付款调整至长期债务
 资料来源：联合资信根据公司财务报告及提供资料整理

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	(1) 2 年数据: 增长率= (本期-上期) / 上期×100% (2) n 年数据: 增长率=[(本期/前 n 年) ^ (1/ (n-1)) -1]×100%
净资产年复合增长率	
营业收入年复合增长率	
利润总额年复合增长率	
经营效率指标	
销售债权周转次数	营业收入/ (平均应收账款净额+平均应收票据)
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	(营业收入-营业成本-税金及附加) /营业收入×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

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

长期债务=长期借款+应付债券

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+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其含义

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。详见下表：

信用等级设置	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，违约风险极低
AA	偿还债务的能力很强，受不利经济环境的影响不大，违约风险很低
A	偿还债务能力较强，较易受不利经济环境的影响，违约风险较低
BBB	偿还债务能力一般，受不利经济环境影响较大，违约风险一般
BB	偿还债务能力较弱，受不利经济环境影响很大，违约风险较高
B	偿还债务的能力较大地依赖于良好的经济环境，违约风险很高
CCC	偿还债务的能力极度依赖于良好的经济环境，违约风险极高
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 评级展望设置及其含义

联合资信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。联合资信评级展望含义如下：

评级展望设置	含义
正面	存在较多有利因素，未来信用等级提升的可能性较大
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，未来信用等级调低的可能性较大
发展中	特殊事项的影响因素尚不能明确评估，未来信用等级可能提升、降低或不变

联合资信评估股份有限公司关于 晋能控股煤业集团有限公司 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（联合资信）有关业务规范，联合资信将在晋能控股煤业集团有限公司信用等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。

晋能控股煤业集团有限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。晋能控股煤业集团有限公司如发生重大变化，或发生可能对信用等级产生较大影响的重大事项，晋能控股煤业集团有限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晋能控股煤业集团有限公司的经营管理状况及外部经营环境等相关信息，如发现晋能控股煤业集团有限公司出现重大变化，或发现存在或出现可能对信用等级产生较大影响的事项时，联合资信将就该项进行必要调查，及时对该项进行分析，据实确认或调整信用评级结果。

如晋能控股煤业集团有限公司不能及时提供跟踪评级资料，导致联合资信无法对信用等级变化情况做出判断，联合资信可以终止评级。

联合资信将指派专人及时与晋能控股煤业集团有限公司联系，并按照监管要求及时出具跟踪评级报告和结果。联合资信将按相关规定报送及披露跟踪评级报告和结果。

权利与免责声明

1. 本报告版权为联合资信所有，未经书面授权，任何机构和个人不得复制、转载、出售和发布；经授权使用的，不得对有关内容进行歪曲和篡改，且不得用于任何非法或未经授权的用途。
2. 联合资信对本报告所使用资料的真实性、准确性和完整性不作任何保证；本报告的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，而非事实陈述；并非且不应被视为购买、出售、持有任何资产的投资建议。
3. 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。
4. 联合资信不对任何投资者（包括机构投资者和个人投资者）因使用本报告及联合资信采取评级调整、更新、终止与撤销等评级行动而导致的任何损失负责，亦不对发行人因使用本报告或将本报告提供给第三方所产生的任何后果承担责任。
5. 任何使用者使用本报告均视为同意本权利与相关免责条款。