

公司代码：601918

公司简称：新集能源



中煤新集能源股份有限公司

2022 年年度报告摘要

第一节 重要提示

- 1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到 www.sse.com.cn 网站仔细阅读年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、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。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 5 **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**
公司 2022 年度利润分配预案拟为：以 2022 年年末总股本 2,590,541,800 股为基数，每 10 股派发现金红利 1.10 元(含税)，共计派发现金股利 284,959,598.00 元，未分配利润余额 3,927,548,293.36 元结转下一年度。不送红股，不进行公积金转增股本。
该预案尚待公司股东大会批准。

第二节 公司基本情况

1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	新集能源	601918	国投新集、*ST新集

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	戴斐	廖前进
办公地址	安徽省淮南市山南新区民惠街新集能源办公园区1#3楼	安徽省淮南市山南新区民惠街新集能源办公园区4#1楼
电话	0554-8661819	0554-8661819
电子信箱	xjnyir@chinacoal.com	xjnyir@chinacoal.com

2 报告期公司主要业务简介

公司主要经营以煤炭开采、煤炭洗选和火力发电为主的能源项目，对外销售煤炭和电力。截至 2022 年末，公司共有 5 对生产矿井。生产矿井核定生产能力分别为：新集一矿（180 万吨/年），新集二矿（270 万吨/年），刘庄煤矿（1100 万吨/年），口孜东矿（500 万吨/年），板集煤矿（300 万吨/年），生产矿井合计产能 2350 万吨/年。公司控股利辛电厂一期（2*1000MW）和在建利辛电厂二期（2*660MW），筹备建设上饶电厂（2*1000MW），参股宣城电厂（1*660MW, 1*630MW），拥有新集一矿、二矿两个低热值煤电厂。

公司生产煤炭销往安徽省内及省外周边区域，主要用于火力发电、化工等行业，运输方式以铁运为主，汽运为辅，在区域内市场占有率长期保持稳定，积累了丰富优质的客户资源。公司控股的利辛电厂为大型坑口电厂，2022 年度公司积极布局售电市场，利辛电厂发电效率、盈利能力均居于安徽省前列。

报告期内，公司全面践行“存量提效、增量转型”发展思路，狠抓安全生产主体责任落实，重点做好深化内部改革，紧抓布局优化和生产组织，强化经营管控，狠抓降本增效，拓展煤电联营规模等各项工作，确保了公司生产经营形势的总体稳定。

3 公司主要会计数据和财务指标

3.1 近3年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2022年	2021年		本年比上年 增减 (%)	2020年
		调整后	调整前		
总资产	33,705,931,194.57	31,462,461,785.25	31,234,749,162.03	7.13	28,466,757,956.56
归属于上市公司股东的净资产	11,468,454,013.33	9,609,749,025.51	9,382,036,402.29	19.34	6,947,957,163.74
营业收入	12,002,861,959.99	12,488,590,186.28	12,488,590,186.28	-3.89	8,354,965,440.60
归属于上市公司股东的净利润	2,064,306,502.78	2,661,637,078.88	2,433,924,455.66	-22.44	847,100,522.63
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,071,677,707.06	2,632,279,884.15	2,404,567,260.93	-21.30	544,023,466.42
经营活动产生的现金流量净额	3,006,649,973.72	4,687,829,940.27	4,460,117,317.05	-35.86	2,033,643,288.01
加权平均净资产收益率(%)	19.56	32.13	29.79	减少 12.57 个百分点	11.69
基本每股收益(元/股)	0.797	1.027	0.940	-22.40	0.327
稀释每股收益(元/股)	0.797	1.027	0.940	-22.40	0.327

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	2,880,148,517.89	2,732,494,173.70	3,295,078,931.52	3,095,140,336.88
归属于上市公司股东的净利润	527,951,406.12	604,489,731.48	708,550,351.26	223,315,013.92
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	529,131,851.87	598,285,188.35	671,685,528.70	272,575,138.14
经营活动产生的现金流量净额	867,706,271.05	667,905,728.14	977,199,296.97	493,838,677.56

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

4 股东情况

4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前10名股东情况

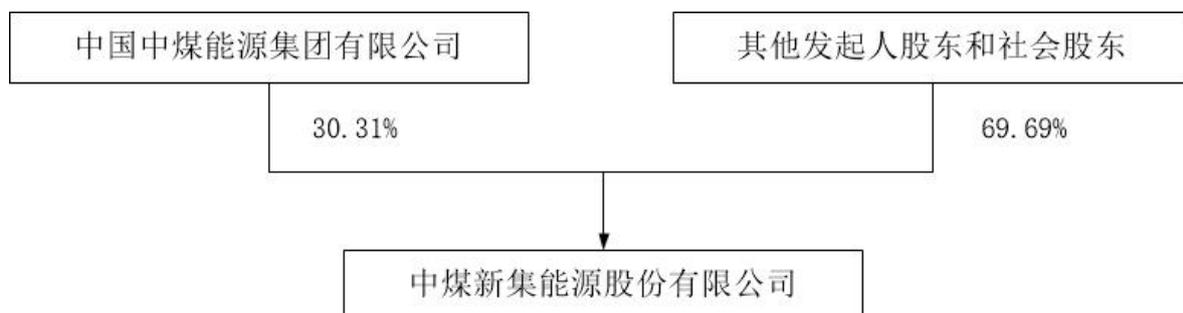
单位：股

截至报告期末普通股股东总数(户)	127,917
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	127,702

截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）							0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）							0
前 10 名股东持股情况							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 （%）	持有有 限售条 件的股 份数量	质押、标记或冻结 情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
中国中煤能源集团有限 公司	0	785,292,157	30.31	0	无	0	国有法人
国华能源有限公司	0	196,707,787	7.59	0	冻结	11,441,586	国有法人
安徽新集煤电（集团） 有限公司	51,000,000	185,902,860	7.18	0	质押	67,450,000	国有法人
孟庆亮	20,360,200	24,474,800	0.94	0	无	0	境内自然人
李强	2,713,702	20,708,026	0.80	0	无	0	境内自然人
中国工商银行股份有限 公司—国泰中证煤炭交 易型开放式指数证券投 资基金	4,730,891	17,702,814	0.68	0	无	0	其他
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	-1,582,095	13,869,838	0.54	0	无	0	其他
国泰君安证券股份有限 公司—富国中证煤炭指 数型证券投资基金	-314,897	11,354,903	0.44	0	无	0	其他
新疆晟世合创重组并购 合伙企业（有限合伙）	10,000,038	10,000,038	0.39	0	无	0	其他
周民	-952,200	9,838,600	0.38	0	无	0	境内自然人
上述股东关联关系或一致行动的说明	前三大股东无关联关系或一致行动情况。其他股东的关联关系或一致行动情况未知。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	本公司无优先股，无表决权恢复的优先股股东。						

4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



					例(%)	例(%)	明
煤炭开采洗选	1、材料	59,353.28	9.75	50,468.25	9.14	17.61	
煤炭开采洗选	2、人工成本	233,000.90	38.28	227,497.82	41.19	2.42	
煤炭开采洗选	3、电力	25,942.61	4.26	23,449.29	4.25	10.63	
煤炭开采洗选	4、折旧	53,502.27	8.79	43,328.73	7.84	23.48	
煤炭开采洗选	5、安全费用	82,042.00	13.48	73,435.07	13.3	11.72	
煤炭开采洗选	6、维简费	25,330.19	4.16	23,122.82	4.18	9.55	
煤炭开采洗选	7、修理费	36,114.72	5.93	35,306.65	6.39	2.29	
煤炭开采洗选	8、塌陷费	23,277.43	3.82	24,910.59	4.51	-6.56	
煤炭开采洗选	9、其他支出	70,102.38	11.52	50,808.58	9.2	37.97	
煤炭开采洗选	合计	608,665.79	100.00	552,327.80	100	10.20	
火力发电	1、燃料	273,658.69	84.61	271,733.84	85.91	0.71	
火力发电	2、材料	3,211.58	0.99	2,890.39	0.91	11.11	
火力发电	3、水费	179.70	0.06	175.17	0.06	2.58	
火力发电	4、人工成本	6,750.15	2.09	5,894.43	1.86	14.52	
火力发电	5、折旧费	20,332.91	6.29	20,419.08	6.46	-0.42	
火力发电	6、修理费	11,362.43	3.51	11,017.28	3.48	3.13	
火力发电	7、其他支出	7,948.73	2.46	4,178.59	1.32	90.23	
火力发电	合计	323,444.19	100.00	316,308.78	100	2.26	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
煤炭开采洗选	1、材料	59,353.28	9.75	50,468.25	9.14	17.61	
煤炭开采洗选	2、人工成本	233,000.90	38.28	227,497.82	41.19	2.42	
煤炭开采洗选	3、电力	25,942.61	4.26	23,449.29	4.25	10.63	
煤炭开采洗选	4、折旧	53,502.27	8.79	43,328.73	7.84	23.48	
煤炭开采洗选	5、安全费用	82,042.00	13.48	73,435.07	13.3	11.72	
煤炭开采洗选	6、维简费	25,330.19	4.16	23,122.82	4.18	9.55	
煤炭开采洗选	7、修理费	36,114.72	5.93	35,306.65	6.39	2.29	
煤炭开采洗选	8、塌陷费	23,277.43	3.82	24,910.59	4.51	-6.56	
煤炭开采洗选	9、其他支出	70,102.38	11.52	50,808.58	9.2	37.97	
煤炭开采洗选	合计	608,665.79	100.00	552,327.80	100	10.20	
火力发电	1、燃料	273,658.69	84.61	271,733.84	85.91	0.71	
火力发电	2、材料	3,211.58	0.99	2,890.39	0.91	11.11	
火力发电	3、水费	179.70	0.06	175.17	0.06	2.58	
火力发电	4、人工成本	6,750.15	2.09	5,894.43	1.86	14.52	
火力发电	5、折旧费	20,332.91	6.29	20,419.08	6.46	-0.42	
火力发电	6、修理费	11,362.43	3.51	11,017.28	3.48	3.13	
火力发电	7、其他支出	7,948.73	2.46	4,178.59	1.32	90.23	
火力发电	合计	323,444.19	100.00	316,308.78	100	2.26	

成本分析其他情况说明

煤炭采掘业：

①材料费较上年同期增长 17.61%，主要原因是产量较上年同期大幅增加，同时大宗商品涨价导致材料费用上升。

②电力费用较上年同期增长 10.63%，主要原因是产量增加造成提升量增加，电费相应增加。

③折旧费用较上年同期增长 23.48%，主要是本年板集煤矿转为生产矿井，转资资产后影响折旧费用增加。

④安全生产费用较上年同期增长 11.72%，主要原因是本年原煤产量增长影响计提的安全生产费用相应增长。

⑤其他支出较上年同期增长 37.97%，主要是本年外包工程、班中餐、设备租赁等费用增加较多。

火力发电：

⑥生产成本总额 323,444.19 万元，较上年同期增长 2.26%，生产成本主要集中在燃料成本，较同期增幅 0.71%。

1.1.3 煤炭业务经营情况

单位：亿元 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	18,418,980.54	18,110,270.87	99.62	60.92	38.70
合计	18,418,980.54	18,110,270.87	99.62	60.92	38.70

1.1.4 煤炭储量情况

主要矿区	主要煤种	资源量（吨）	可采储量（吨）	证实储量（吨）
新集一矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	440,186,000	142,060,000	24,668,000
新集二矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	413,604,000	171,332,000	67,298,000
刘庄煤矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	1,422,858,000	605,746,000	449,178,000
口孜东矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	735,654,000	360,196,000	201,905,000
板集煤矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	524,566,000	196,832,000	148,600,000
杨村煤矿（列入国家去产能矿井）	气煤、1/3 焦煤	882,930,000	384,205,000	-
合计	-	4,419,798,000	1,860,371,000	891,649,000

1.1.5 报告期内电量电价情况

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
火电	1,067,825.44	1,038,052.10	2.87%	1,015,394.21	988,860.00	2.68%	1,015,394.21	988,860.00	2.68%	408.17	408.17
合计	1,067,825.44	1,038,052.10	2.87%	1,015,394.21	988,860.00	2.68%	1,015,394.21	988,860.00	2.68%	408.17	408.17

1.1.6 报告期内电量、收入及成本情况

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量（万千瓦时）	同比	售电量（万千瓦时）	同比	收入	上年同期数	变动比例（%）	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(%)
火电	1,067,825.44	2.87%	1,015,394.21	2.68%	41.45	33.43	23.99%	生产成本	32.34	100%	31.63	1,067,825.44	2.87%	
合计	1,067,825.44	2.87%	1,015,394.21	2.68%	41.45	33.43	23.99%	-	32.34	100%	31.63	1,067,825.44	2.87%	

1.1.7 主要控股参股公司分析

单位：万元

公司名称	上级母公司占该公司股权(%)	公司类型	业务性质	资产总额	所有者权益	营业收入	利润总额
中煤新集刘庄矿业有限公司	100	全资子公司	烟煤和无烟煤开采洗选	598,394.23	233,132.92	503,892.43	238,433.91
中煤新集阜阳矿业有限公司	100	全资子公司	烟煤和无烟煤开采洗选	683,846.90	422,595.51	166,317.27	8,840.79
中煤新集利辛矿业有限公司	100	全资子公司	烟煤和无烟煤开采洗选	624,912.15	222,280.69	115,329.78	15,057.20
安徽文采大厦有限公司	70	控股子公司	一般旅馆	4,736.63	1,622.43	761.32	12.01
上海新外滩企业发展有限公司	100	全资子公司	物业管理	5,766.62	5,449.33	48.12	18.35
中煤新集利辛发电有限公司	55	控股子公司	火力发电	495,211.73	208,358.32	418,318.99	80,391.60
安徽智谷电子商务产业园管理有限公司	100	全资子公司	商务服务业	2,605.34	2,452.27	741.77	144.58
中煤(安徽)售电有限公司	100	全资子公司	电力供应、电力销售	23,463.49	22,776.59	1,843.26	1,595.98

1.2 行业格局和趋势

1. 宏观经济层面

2022年，面对复杂多变国际环境和艰巨繁重的国内改革发展稳定任务，我国政府坚持稳中求进工作总基调，有效应对内外部挑战，国民经济保持较高增长，经济总量再上新台阶，就业物价总体稳定，在推进经济高质量发展的基础上，进一步实现经济结构的优化升级、技术创新和环境友好型发展的可持续性发展。

2023年，国际形势依然复杂严峻，国内需求收缩、供给冲击、预期转弱三重压力仍然较大，国内经济继续坚持稳中求进工作总基调，全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，坚持创新驱动发展，全面深化改革开放，大力提振市场信心，着力稳增长、稳就业、稳物价，推动经济运行整体好转，实现质的有效提升和量的合理增长。

2. 行业竞争格局

从煤炭行业来看，近年来我国充分发挥煤炭主体能源作用，着力增强能源生产保障能力，有力保障了经济社会稳定发展和持续增长的民生用能需求。据国家统计局公布数据显示，2022年，全国规模以上煤炭企业原煤产量完成45.0亿吨，同比增加3.7亿吨，增长9.0%。其中，原煤产量过亿吨省份6个，产煤合计38.8亿吨，占全国规模以上煤炭企业原煤产量的86.3%，比2021年提高0.4个百分点；年产量超过千万吨的省份共15个，产量合计44.49亿吨，占全国规模以上煤炭企业原煤产量的99.0%，比2021年提高0.1个百分点，行业集中度进一步提升。

从电力行业来看，在综合考虑宏观经济及气候等会影响电力消费需求增长方面的因素后，2023

年预计我国经济运行有望总体回升，拉动电力消费需求增速比 2022 年有所提高。预计 2023 年全国全社会用电量 9.15 万亿千瓦时，比 2022 年增长 6%左右。在新能源发电快速发展带动下，2023 年新投产的总发电装机以及非化石能源发电装机规模将再创新高。预计 2023 年全年全国新增发电装机规模有望达到 2.5 亿千瓦左右，其中新增非化石能源发电装机 1.8 亿千瓦。2023 年底全国发电装机容量将达 28.1 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机合计 14.8 亿千瓦，占总装机比重上升至 52.5%左右。太阳能发电及风电装机规模均将在 2023 年首次超过水电装机规模。在极端天气、燃料供应、宏观经济增长、外贸出口等诸多不确定性因素的影响下，综合考虑新投产装机、跨省跨区电力交换、发电出力及合理备用等方面，预计 2023 年全国电力供需总体紧平衡，部分区域用电高峰时段电力供需偏紧。

3. 行业发展趋势

从煤炭行业来看，2023 年，我国 GDP 预期目标增长 5%左右，将有效推动能源消费加速回暖。同时，煤炭作为我国能源供应的压舱石地位依然稳固，增产保供仍将是 2023 煤炭行业政策端的主旋律，根据煤炭主产区的产能规划和煤企在建煤矿项目的落地情况，预计 2023 年我国煤炭产量仍有一定的增量空间。总体来看，预计 2023 年国内煤炭供需将延续紧平衡的基本局面，但部分时段性、地域性紧张的可能性仍在，全年煤价中枢有所回落，预计后期煤炭价格将逐步向长协价格靠拢，煤炭市场将向宽松演变。

从电力行业来看，综合考虑国内外经济形势、冬夏两季气温情况及 2022 年低基数等因素影响，预计 2023 年全国全社会用电量同比增长 6%左右；电力市场方面，国家发改委《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》要求得到落实，燃煤发电电量全面进入电力市场，交易电价上下浮动范围扩大至 20%。2023 年，国家要求电力中长期交易高比例签约，预计煤炭价格有所回调，燃煤发电企业经营状况将得到一定程度的改善。但现货市场的全面铺开，电力市场竞争加剧，市场不确定性将进一步增加。2023 年 3 月 15 日，生态环境部发布《关于做好 2021、2022 年度全国碳排放权交易配额分配相关工作的通知》，根据配额分配方案，碳排放基准值下调，配额发放大幅收紧，随着碳达峰、碳中和工作逐步推进，碳排放履约成本将随之增加。

1.3 公司发展战略

“十四五”期间，公司深入贯彻落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，积极融入国家长三角一体化发展和淮河生态经济带，把握安徽省打造皖北能源基地和承接产业转移集聚区的发展定位，坚持稳中求进工作总基调，遵循“存量提效、增量转型”发展思路，践行“安全高效发展、绿色低碳发展、改革创新发展”理念，构建完善以煤炭、煤电、新能源为主，能源综合服务和资源综合利用协同发展的新格局，将公司打造成华东地区多能互补、绿色低碳、智慧高效、治理现代的能源示范企业。

1.4 经营计划

2023 年，公司将继续坚持稳中求进工作总基调，深入推进“十四五”发展规划，做优存量，做大增量，扎实推进发展战略落实落地，确保安全生产稳定有序、煤电产量稳中有增、经营管理提质增效、增量转型成效显著，公司计划商品煤产量 1,860 万吨，发电量 103 亿千瓦时，坚定不移走好高质量发展之路，全面完成各项任务指标。重点抓好以下工作：

一是牢固树立安全发展理念，坚持人民至上、生命至上，坚定“零死亡”目标不动摇，以落实安全生产责任为主线，以重大安全风险防控和安全生产标准化建设为重点，以“三纵三横”网格化安全管理为保障，固根基、精管理、严作风、守底线，稳步提升公司安全发展水平，确保实现安全生产年。

二是坚持目标导向，推动生产提质增效。一要抓生产布局优化。二要抓系统优化。三要抓生产接续。四要抓单产单进水平提升。重点抓好掘进提效工作，创建 50 人高效综掘队伍；进一步优

化采掘设计，优化完善正向激励，从科技创新、“三量”管理、煤质管理、装备应用、设备检修、攻坚克难等方面开展考核激励。五要抓产品质量提升。六要抓煤矿智能化建设。2023 年建成 11 个智能化综采工作面、12 个智能化掘进工作面；确保新集一矿、新集二矿、板集煤矿达到国家智能化示范煤矿初级水平。

三是坚持“质量第一、效益优先”的原则，全力增产增收、节支降耗，确保完成年度经营目标任务。一要强化产供销管理。科学细化煤炭产品售价结构，优化售电结构，努力实现效益最大化，提高公司利润水平。二要强化成本管控。三要加强资金管理。严控“两金”规模，“以收定支”合理安排支出，加快资金周转速度，减少资金占用。四要加强投资管控。合理安排投资支出，严格控制融资规模，不断降低公司融资成本。

四是聚焦改革质量和改革成效，坚持守正创新，建立长效机制，巩固拓展改革成果，夯实发展基础。一要继续推进新一轮国企改革。二要继续推进“三项制度”改革。三要继续增强创新动力。四要继续推进依法合规管理。

五是锚定“存量提效、增量转型”和“两个联营”发展思路，抓住政策窗口机遇，积极推进项目建设。一要紧抓煤炭和电力项目建设。二要加快推进新能源项目建设。三要耦合推进综合能源服务和资源综合利用项目。

六是提升治理水平，规范内部管理。深入推进提高上市公司质量专项工作，依法合规履行信息披露义务，持续加强公司与投资者关系管理工作，维护与投资者长期稳定的和谐互信关系。同时，加强内控制度建设，完善内部控制机制，优化内部控制流程，不断完善风险防范机制，做好风险防控化解，增强对各类风险的预判预警和应对能力，保障公司健康、稳定发展。

当前外部环境仍存在诸多不确定性，安全生产及环保监管压力加大，煤炭、电力和市场的确定因素依旧存在，上述经营计划在实际执行过程中有可能根据公司实际做出适当调整。本报告披露的经营计划并不构成公司对投资者的业绩承诺，敬请广大投资者注意投资风险。

2 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

适用 不适用