

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
2023 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 立信会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 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 2023 年度利润分配预案拟为：以 2023 年年末总股本 2,590,541,800 股为基数，每 10 股派发现金红利 1.50 元(含税)，共计派发现金股利 388,581,270.00 元，未分配利润余额 4,535,480,263.67 元结转下一年度。不送红股，不进行公积金转增股本。

该预案尚需公司股东大会批准。

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；公司业务涉及煤炭和电力两个行业。

1. 煤炭行业：

2023 年，国内规模以上工业原煤产量 46.58 亿吨，累计同比增长 2.9%，动力煤商品煤产量约

37.0 亿吨左右，增速 3.0%。安徽省累计生产原煤 1.12 亿吨，日均产量约 31 万吨。2023 年，我国共进口煤炭 4.74 亿吨，同比增长 61.8%，其中动力煤约 3.7 亿吨，同比增加 1.4 亿吨，创历史新高。国内煤炭市场总体较好，需求端电煤需求表现较强，非电用煤边际改善。2023 年煤炭消费呈明显增长态势，电煤需求表现较强。

电用煤方面：2023 年我国动力煤商品煤消费量 40.0 亿吨，同比增长 5.3%。其中，电力行业消费增速较快，同比增长 6.0%。一方面疫情过后第三产业用电带动整体用电量维持较快增长，另一方面 2023 年受蓄水不足、降水偏少等因素，1-7 月水电发电量同比偏低，煤电兜底保供作用凸显。2023 年，全国累计发电量同比增长 5.2%。其中火力发电量同比增长 6.1%；水力发电量同比下降 5.6%，风电、太阳能保持较快增长。

非电用煤方面：2023 年我国化工用煤保持高位，同比增速为 4.6%，尤其下半年，随着煤化工产品价格上行，下游终端主动补库，在电煤需求淡季对动力煤消费产生较大支撑。但下半年以来炼焦煤市场与动力煤市场走势出现明显分化。动力煤市场价格总体表现为波动上行；国内能源消费总量比上年增长 2.9%，非化石能源消费占能源消费总量比重较上年提高 0.8 个百分点，煤炭比重提高 0.2 个百分点，煤炭消费量增长 4.3%。煤炭稳产增供工作成效显著，全国煤炭经济运行总体保持平稳，市场经历了国际能源危机、极端高温干旱气候、需求超预期释放等多重不稳定因素叠加影响，煤炭企业深入落实能源保供责任，加快释放煤炭先进产能，产销量快速增长；煤炭进口降幅收窄，社会存煤水平显著提升，煤炭市场供需基本平衡。

地理区域上，煤炭产能主要集中在晋陕蒙新地区，运输方式以铁运、水运为主。公司所处安徽地区煤炭产能集中在两淮四大煤企，生产规模比较稳定，随着全国范围内铁运、水运条件的优化完善，晋陕蒙新销往华中、华东地区的运输成本将显著下降，将引发安徽煤企部分传统销售区域市场的激烈竞争。

2. 电力行业：

2023 年，全国全社会用电量 9.22 万亿千瓦时，人均用电量 6539 千瓦时；全社会用电量同比增长 6.7%，增速比 2022 年提高 3.1 个百分点，国民经济回升向好拉动电力消费增速同比提高。各季度全社会用电量同比分别增长 3.6%、6.4%、6.6%和 10.0%，同比增速逐季上升；受 2022 年同期低基数以及经济回升等因素影响，四季度全社会用电量同比增速明显提高，四季度的两年平均增速为 6.8%，与第三季度的两年平均增速接近。其中，第一产业用电量延续快速增长势头，第二产业用电量增速逐季上升，第三产业用电量恢复快速增长势头，城乡居民生活用电量低速增长，全国 31 个省份用电量均为正增长，西部地区用电量增速领先。截至 2023 年底，全国全口径发电装机容量 29.2 亿千瓦，同比增长 13.9%；从分类型投资、发电装机增速及结构变化等情况看，电力行业绿色低碳转型趋势持续推进。其中，电力投资快速增长，非化石能源发电投资占电源投资比重达到九成，新增并网太阳能发电装机规模超过 2 亿千瓦，并网风电和太阳能发电总装机规模突破 10 亿千瓦，水电发电量同比下降，煤电发电量占比仍接近六成，充分发挥兜底保供作用，火电、核电、风电发电设备利用小时均同比提高，跨区、跨省输送电量和市场交易电量较快增长。

2023 年，安徽省能源供需形势平稳有序，能源结构持续优化，电力需求快速增长。全年全社会累计用电量 3214 亿千瓦时、同比增长 7.4%。电力保供能力稳步提升。截至 2023 年底，全社会发电装机达 1.08 亿千瓦，较上年末增加 1598 万千瓦；全社会累计发电量 3521.8 亿千瓦时，同比增长 7.7%。分品种看，火力、风力和太阳能发电均保持增长态势，增速分别为 10.3%、23.7%、6.8%，水力发电量下降 32.8%。

3. 公司所处行业地位

公司是华东地区大型煤炭、电力综合能源企业之一，所属煤矿、电厂分布在安徽省内，其中煤炭生产、销售在安徽省内处于中等规模，发电效率居于安徽省前列。

报告期内，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 2023 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）、滁州电厂（2*660MW）、六安电厂（2*660MW），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，2023 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”和“两个联营+”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

	2023年	2022年		本年比上年 增减 (%)	2021年
		调整后	调整前		
总资产	36,294,534,331.52	33,735,278,363.19	33,705,931,194.57	7.59	31,462,461,785.25
归属于上市公司股东的净资产	13,519,083,453.03	11,496,769,584.37	11,468,454,013.33	17.59	9,609,749,025.51
营业收入	12,844,786,669.41	12,002,861,959.99	12,002,861,959.99	7.01	12,488,590,186.28
归属于上市公司股东的净利润	2,109,359,683.01	2,076,753,783.94	2,064,306,502.78	1.57	2,661,637,078.88
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,051,828,799.37	2,084,124,988.22	2,071,677,707.06	-1.55	2,632,279,884.15
经营活动产生的现金流量净额	3,795,941,247.44	3,006,649,973.72	3,006,649,973.72	26.25	4,687,829,940.27
加权平均净资产收益率(%)	16.84	19.64	19.56	减少2.8 个百分点	32.13
基本每股收益(元/股)	0.814	0.802	0.797	1.496	1.027
稀释每股收益(元/股)	0.814	0.802	0.797	1.496	1.027

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	2,896,074,161.77	3,364,247,116.73	3,431,440,629.09	3,153,024,761.82
归属于上市公司股东的净利润	593,930,961.99	714,056,730.68	612,636,813.90	188,735,176.44
归属于上市公司股	582,946,020.53	703,911,234.60	610,005,353.14	154,966,191.10

东的扣除非经常性损益后的净利润				
经营活动产生的现金流量净额	697,000,451.15	1,258,465,518.77	1,413,946,528.70	426,528,748.82

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

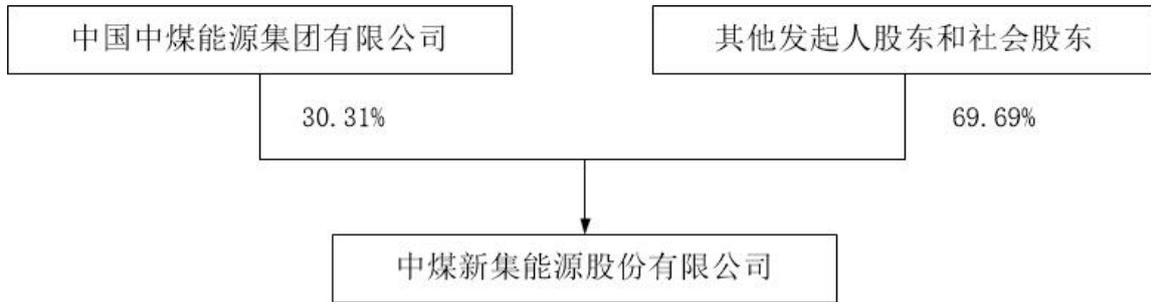
4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）					102,260		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					94,741		
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）					不适用		
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）					不适用		
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
香港中央结算有限公司	149,609,461	149,752,028	5.78	0	无	0	境外法人
安徽新集煤电(集团)有限公司	-51,000,000	134,902,860	5.21	0	质押	66,650,000	国有法人
国元证券股份有限公司约定购回式证券交易专用证券账户	51,000,000	51,000,000	1.97	0	无	0	其他
中信证券股份有限公司—社保基金 1106 组合	31,154,108	31,154,108	1.20	0	无	0	其他
澳门金融管理局—自有资金	18,892,800	18,892,800	0.73	0	无	0	其他
李强	-2,008,000	18,700,026	0.72	0	无	0	境内自然人
孟庆亮	-8,361,817	16,112,983	0.62	0	无	0	境内自然人
科威特政府投资局—自有资金	15,016,349	15,016,349	0.58	0	无	0	境外法人
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。						

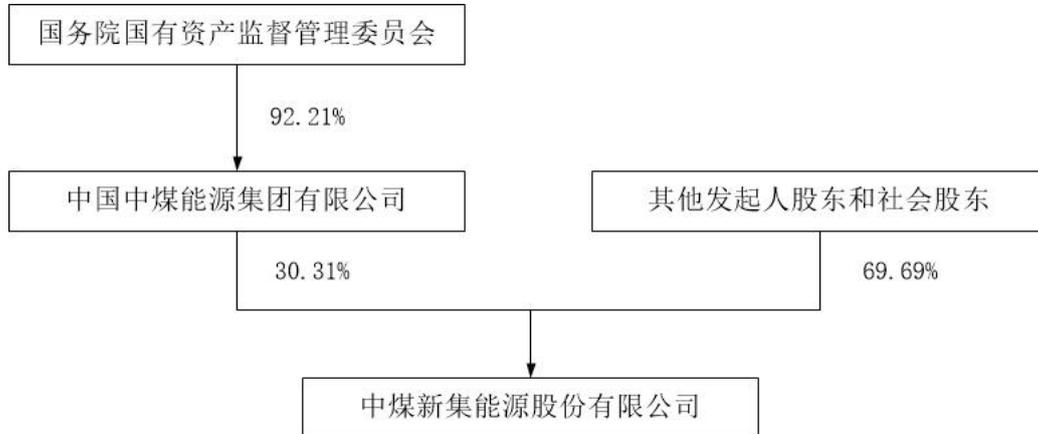
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

□适用 √不适用

5 公司债券情况

□适用 √不适用

第三节 重要事项

1 公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

报告期内，公司实现营业收入 128.45 亿元，同比增幅 7.01%；营业成本 77.50 亿元，同比增幅 12.10%。报告期实现利润总额 34.38 亿元，归属于上市公司股东的净利润 21.09 亿元，经营活动现金净流量 37.96 亿元，资产负债率 59.15%。

1.1 主营业务分析

1.1.1 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	12,844,786,669.41	12,002,861,959.99	7.01

营业成本	7,750,061,840.51	6,913,220,131.93	12.10
销售费用	58,401,002.68	59,487,156.36	-1.83
管理费用	778,738,960.73	789,619,621.07	-1.38
财务费用	538,968,332.27	644,025,339.22	-16.31
研发费用	7,979,040.12	-	-
经营活动产生的现金流量净额	3,795,941,247.44	3,006,649,973.72	26.25
投资活动产生的现金流量净额	-3,038,599,637.73	-2,076,363,286.36	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-575,474,867.09	-1,266,888,288.78	不适用

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是销售商品、提供劳务收到的现金高于同期，支付的各项税费低于同期。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：公司基建资金投入大幅高于同期。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：公司取得借款收到的现金增多，同时带息负债规模同比下降，偿还到期借款同比减少。

1.1.2 成本分析表

单位：万元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
煤炭开采洗选	1、材料	53,695.77	8.06	59,353.28	9.75	-9.53	
煤炭开采洗选	2、人工成本	279,140.60	41.90	233,000.90	38.28	19.80	
煤炭开采洗选	3、电力	31,089.98	4.67	25,942.61	4.26	19.84	
煤炭开采洗选	4、折旧	59,093.44	8.87	53,502.27	8.79	10.45	
煤炭开采洗选	5、安全费用	92,380.75	13.87	82,042.00	13.48	12.60	
煤炭开采洗选	6、维简费	23,539.86	3.53	25,330.19	4.16	-7.07	
煤炭开采洗选	7、修理费	35,593.11	5.34	36,114.72	5.93	-1.44	
煤炭开采洗选	8、塌陷费	27,073.32	4.06	23,277.43	3.82	16.31	
煤炭开采洗选	9、其他支出	64,616.80	9.70	70,102.38	11.52	-7.83	
煤炭开采洗选	合计	666,223.64	100.00	608,665.79	100	9.46	
火力发电	1、燃料	263,070.83	84.01	273,658.69	84.61	-3.87	
火力发电	2、材料	3,238.67	1.03	3,211.58	0.99	0.84	
火力发电	3、水费	281.82	0.09	179.7	0.06	56.83	
火力发电	4、人工成本	7,025.19	2.24	6,750.15	2.09	4.07	
火力发电	5、折旧费	20,361.38	6.50	20,332.91	6.29	0.14	
火力发电	6、修理费	6,659.57	2.13	11,362.43	3.51	-41.39	
火力发电	7、其他支出	12,507.89	3.99	7,948.73	2.46	57.36	
火力发电	合计	313,145.35	100.00	323,444.19	100	-3.18	
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	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明

					例(%)		明
煤炭开采洗选	1、材料	53,695.77	8.06	59,353.28	9.75	-9.53	
煤炭开采洗选	2、人工成本	279,140.60	41.90	233,000.90	38.28	19.80	
煤炭开采洗选	3、电力	31,089.98	4.67	25,942.61	4.26	19.84	
煤炭开采洗选	4、折旧	59,093.44	8.87	53,502.27	8.79	10.45	
煤炭开采洗选	5、安全费用	92,380.75	13.87	82,042.00	13.48	12.60	
煤炭开采洗选	6、维简费	23,539.86	3.53	25,330.19	4.16	-7.07	
煤炭开采洗选	7、修理费	35,593.11	5.34	36,114.72	5.93	-1.44	
煤炭开采洗选	8、塌陷费	27,073.32	4.06	23,277.43	3.82	16.31	
煤炭开采洗选	9、其他支出	64,616.80	9.70	70,102.38	11.52	-7.83	
煤炭开采洗选	合计	666,223.64	100.00	608,665.79	100	9.46	
火力发电	1、燃料	263,070.83	84.01	273,658.69	84.61	-3.87	
火力发电	2、材料	3,238.67	1.03	3,211.58	0.99	0.84	
火力发电	3、水费	281.82	0.09	179.7	0.06	56.83	
火力发电	4、人工成本	7,025.19	2.24	6,750.15	2.09	4.07	
火力发电	5、折旧费	20,361.38	6.50	20,332.91	6.29	0.14	
火力发电	6、修理费	6,659.57	2.13	11,362.43	3.51	-41.39	
火力发电	7、其他支出	12,507.89	3.99	7,948.73	2.46	57.36	
火力发电	合计	313,145.35	100.00	323,444.19	100	-3.18	

成本分析其他情况说明

煤炭采掘业：

①人工成本较上年同期增长 19.80%，主要原因是生产人员工资上涨，同时工资及社保基数调整。

②电力费用较上年同期增长 19.84%，主要原因是电费结算方式变更，各矿（除板集煤矿）多结算 20 天电费。

③折旧费用较上年同期增长 10.45%，主要是设备升级改造加大投入，影响折旧费用增加。

④安全生产费用较上年同期增长 12.60%，主要原因是根据国家相关政策要求，自 2022 年 12 月起新集一矿、刘庄煤矿安全费用的计提标准由 30 元/吨提升至 50 元/吨。

⑤塌陷费较上年同期增长 16.31%，主要是塌陷面积增加，影响塌陷补偿费用增多。

火力发电：

⑥生产成本总额 313,145.35 万元，较上年同期下降 3.18%，生产成本主要集中在燃料成本，较同期降幅 3.87%。

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	19,369,146.47	19,686,095.47	108.67	69.37	36.16
合计	19,369,146.47	19,686,095.47	108.67	69.37	36.16

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	438,009,000	140,789,000	24,586,000
新集二矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	395,197,000	171,619,900	66,639,000

刘庄煤矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	1,413,897,000	600,738,000	444,170,000
口孜东矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	731,652,000	358,641,000	199,739,000
板集煤矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	522,167,000	195,106,000	147,382,000
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	-	4,383,852,000	1,851,098,900	882,516,000

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	1,039,306.80	1,067,825.44	-2.67%	987,214.20	1,015,394.21	-2.78%	987,214.20	1,015,394.21	-2.78%	409.79	409.79
合计	1,039,306.80	1,067,825.44	-2.67%	987,214.20	1,015,394.21	-2.78%	987,214.20	1,015,394.21	-2.78%	410.79	410.79

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	1,039,306.80	-2.67	987,214.20	-2.78	40.56	41.45	-2.15	生产成本	31.31	96.48	32.34	95.60	-3.18
合计	1,039,306.80	-2.67	987,214.20	-2.78	40.56	41.45	-2.15	-	31.31	96.48	32.34	95.60	-3.18

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	651,727.41	248,140.02	494,319.41	178,916.02
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	680,116.95	462,405.73	216,770.22	48,844.71
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	661,031.95	266,526.05	170,591.21	66,217.48
安徽文采大厦有限公司	70	控股子公司	一般旅馆	4,300.19	1,575.28	813.47	44.15
上海新外滩企业发展有限公司	100	全资子公司	物业管理	6,794.18	6,465.25	82.71	1,015.92
中煤新集利辛发电有限公司	55	控股子公司	火力发电	638,463.56	259,346.92	405,632.25	87,676.68
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	2,789.68	2,590.01	773.99	145.45

中煤（安徽）售电有限公司	100	全资子公司	电力供应、电力销售	24,920.64	23,962.80	1,848.94	1,583.82
中煤新集（滁州）发电有限责任公司	85	控股子公司	火力发电	43,709.46	42,678.81	-	-
上饶新投发电有限责任公司	65	控股子公司	火力发电	45,200.48	20,000.00	-	-

1.2 行业格局和趋势

1. 宏观经济层面

2023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，我国政府有效统筹国内国际两个大局，不断解放和发展社会生产力、激发和增强社会活力，推动经济实现质的有效提升和量的合理增长，加大宏观调控力度，着力扩大内需、优化结构、提振信心、防范化解风险，我国经济回升向好，国内生产总值超过126万亿元，增长5.2%，高质量发展扎实推进，现代化产业体系建设取得重要进展，科技创新实现新的突破，改革开放向纵深推进，安全发展基础巩固夯实，民生保障有力有效，全面建设社会主义现代化国家迈出坚实步伐。

2024年，全面贯彻落实党的二十大和二十届二中全会精神，按照中央经济工作会议部署，经济增长预期目标为5%左右，坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，着力推动高质量发展，全面深化改革开放，推动高水平科技自立自强，加大宏观调控力度，统筹扩大内需和深化供给侧结构性改革，统筹新型城镇化和乡村全面振兴，统筹高质量发展和高水平安全，切实增强经济活力、防范化解风险、改善社会预期，巩固和增强经济回升向好态势，持续推动经济实现质的有效提升和量的合理增长，增进民生福祉，保持社会稳定，以中国式现代化全面推进强国建设、民族复兴伟业。

2. 行业竞争格局

从煤炭行业来看，近年来，在应对气候变化和地缘博弈的大背景下，全球能源安全面临持续威胁，能源体系发生深刻变革，绿色低碳转型深入推进，能源安全问题凸显。尽管煤炭在能源消费总量中的占比有所下降，但基于我国资源禀赋和能源安全考虑，煤炭、煤电在我国能源消费中的主体地位仍未改变，依然是守护能源安全的“压舱石”、“稳定器”。据国家统计局数据显示，2023年全国规模以上煤炭企业原煤产量46.6亿吨，同比增长2.9%，创历史新高。其中，全国原煤产量超亿吨企业为8家，比上年增加1家，原煤产量合计22.3亿吨，较2022年增加0.7亿吨，增长3%；全国原煤产量超过5000万吨企业集团达到17家，产量合计27.9亿吨，较2022年增加0.7亿吨，增长2.6%。总体看，随着煤炭行业供给侧结构性改革深入推进，行业集中度持续提升，大型煤企市场话语权进一步增加。

从电力行业来看，2023年全国全社会用电量9.22万亿千瓦时，人均用电量6539千瓦时；全社会用电量同比增长6.7%，增速比2022年提高3.1个百分点，国民经济回升向好拉动电力消费增速同比提高。电力生产供应方面，全国全口径发电装机容量29.2亿千瓦，同比增长13.9%；人均发电装机容量首次历史性突破2千瓦/人。非化石能源发电装机在2023年首次超过火电装机规模，占总装机容量比重在2023年首次超过50%，煤电装机占比首次降至40%以下。

3. 行业发展趋势

从煤炭行业来看，展望2024年，在当前国际、国内政治及能源格局发生重大变化的新形势下，保障能源安全仍是持续稳定发展经济的重中之重，预计国家相关决策部门将以更加战略的眼光谋划和解决煤炭行业发展的中长期问题，包括继续完善煤炭产供储销体系建设、稳妥推进“碳达峰、碳中和”行动进程、进一步优化煤炭中长协定价机制，引导煤炭价格在合理区间运行，正确处理政府与市场、保供与节能、成本与价格等多元关系，保障行业发展行稳致远。

从电力行业来看，到 2024 年底，全国发电装机容量预计达到 32.5 亿千瓦，同比增长 12% 左右，2024 年新增发电装机将再次突破 3 亿千瓦，其中，新能源发电装机将再次超过 2 亿千瓦。在新能源发电持续快速发展的带动下，预计到 2024 年底，我国新能源发电累计装机规模将达到 13 亿千瓦左右，占总装机容量比重上升至 40% 左右，首次超过煤电装机规模。综合考虑宏观经济、用能电气化等因素，预计 2024 年全年全社会用电量 9.8 万亿千瓦时，比 2023 年增长 6% 左右。预计 2024 年全国统调最高用电负荷 14.5 亿千瓦，比 2023 年增加 1 亿千瓦左右。

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”和“两个联营+”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

“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”和“两个联营+”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。2024 年，公司计划商品煤产量 1,820 万吨，发电量 115 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、以保安全、守底线为前提，筑牢长治久安坚实基础

坚定“零死亡”目标不动摇，狠抓重大灾害治理、重大风险防控和重大隐患排查治理，确保公司安全生产长治久安。一要提高政治站位。二要强化重大灾害治理。三要不断提升系统的可靠性。四要夯实安全管理基础。五要加大安全监管和问责力度。六要强化地面安全管理。七要强化干部作风建设。

二、以稳生产、提效率为目标，推动煤电生产量质齐增

以单进提升为龙头，重点抓好布局优化、采区设计、效率提升、技术创新、装备升级等工作落实，保障矿井高产稳产能力。一要坚持长远战略，规划生产接续。二要科学优化系统，促进效率提升。三要抓好单产单进提升，促进矿井稳产高产。四要抓好煤质管理，实现稳步提升。五要聚焦“四新”应用，助力提质增效。重点做好刘庄煤矿盾构机作业线建设、新集二矿选煤厂智能干选改造等工作。六要优化劳动组织，提高工时利用率。七要强化电厂管理，确保应发尽发、能发满发。

三、以强经营、增效益为抓手，持续提升经济运行质量

聚焦国资委“一利稳定增长，五率持续优化”考核导向，持续加强经营精益化管理，确保完成全年经营目标任务。一要全力以赴增收创效。从“量、质、价”上下功夫，努力提高产品产量、质量、价格，实现综合收益最大化。二要多措并举节支降本。做好预算约束、物资采购、工程造价、修旧利废、仓储压降等工作，切实降低公司生产成本。三要加强财务精益化管理。四要严格考核兑现。

四、以抓改革、求创新为突破，提高国企核心竞争能力

严格贯彻落实国资委改革深化提升行动要求，扎实推进企业改革相关工作。一要积极推进新一轮国企改革深化提升行动。二要纵深推进市场化运营。三要深入推进“三项制度”改革。四要

进一步提高科技创新能力。

五、以谋发展、促转型为重点，加快产业结构转型升级

加快推进火电、新能源项目进度，扎实推动“两个联营+”工作落地见效。一要积极推进新能源项目落实落地。最大限度利用自有资源和煤电配套政策，获取新能源社会资源，努力实现新能源产业快速大发展。二要加快推进火电项目进度。确保板集电厂二期2024年达标投产；上饶电厂、滁州电厂一季度正式开工建设，六安电厂上半年正式开工建设。三要研究布局战略新兴产业，努力打造产业新模式，创建多能互补、产业协同的高质量发展示范项目

六、以办实事、惠民生为宗旨，凝聚职工团结奋进力量

持续巩固深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育成果，贯彻以人民为中心的发展思想，坚持在发展中改善民生，聚焦解决职工群众急难愁盼问题，不断增强职工群众的安全感、获得感、幸福感。

七、以树形象、聚合力为导向，展现中央企业良好风貌

积极协调地企关系，最大限度争取地方政府的支持，营造和谐的政企环境，创造良好的发展环境。一要重树良好社会形象。二要营造和谐地企关系。三要持续深化“法治央企”建设。四要加强重大风险管控。

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