

证券代码：601918

证券简称：新集能源

中煤新集能源股份有限公司

投资者关系活动记录表

编号：2024-投关-012

投资者关系活动类别	<input type="checkbox"/> 特定对象调研 <input type="checkbox"/> 分析师会议 <input type="checkbox"/> 媒体采访 <input type="checkbox"/> 业绩说明会 <input type="checkbox"/> 新闻发布会 <input checked="" type="checkbox"/> 路演活动 <input checked="" type="checkbox"/> 现场调研 <input checked="" type="checkbox"/> 电话会议
参与单位名称及人员	调研机构名称（排名不分先后）：安联资管、安信基金、北京人寿、北京容光投资、博道基金、博时基金、财通基金、诚旻投资、大成基金、大家保险、大家资管、淡水泉（北京）投资、德邦基金、东吴基金、东兴基金、度势投资、方正证券、富安达基金、富尊投资、工银理财、工银瑞信、光大保德信基金、广东睿璞投资、广发基金、国富人寿、国海富兰克林基金、国海证券、国金证券、国融基金、国寿养老、国新证券、国信证券、国信自营、海富通基金、海南鸿盛私募基金、海南容光私募基金、海通资管、恒安标准人寿、恒识投资、泓德基金、华安基金、华宝基金、华福证券、华能贵诚信托、华商基金、华泰柏瑞、华泰资管、华夏基金、华夏理财、黄河财险、汇丰晋信基金、汇泉基金、汇添富基金、嘉实基金、建信保险资管、建信基金、建信养老、交银施罗德基金、路博迈基金、民生理财、民生证券、明溪资产、摩根基金、农银理财、平安资管、浦银安盛基金、人保养老、睿扬基金、上海保银私募基金、上海久期投资、上海名禹资产、上海潼骁投资、上海途灵资产、上海物三私募基金、上海禧弘私募基金、上海于翼资管、上投摩根、申万宏源、深圳金斧子投资、盛宇投资、太平基金、泰康基金、泰康养老、泰康资产、万家基金、西部利得基金、西藏东财基金、新华养老、新华资产、信达澳亚、信达证券、信泰人寿、兴业基金、兴银基金、亚太财险、易方达基金、益民基金、银河基金、银华基金、英大保险资管、英大信托、永富物产、永赢基金、远希私募基金、粤财信托、长城基金、长江证券、招商基金、招商信诺、招商自营、浙商证券、中庚基金、中国信达资管、中海基金、中航信托、中金公司、中金资管、中融基金、中泰证券、中信保诚基金、中信建投自营、中信证券、中信资管、中信自营、中意资产、中银国际证券、中银理财、中英人寿保险、中英益利、中邮人寿、中再资产、众惠财险、重鼎资本
时间	2024年8月6日至8日，2024年8月20日，2024年9月3日，2024年9月10日至12日，2024年9月19日，2024年9月24日至26日，2024年9月30日，2024年10月9日至10日，2024年10月16日，2024年10月25日，2024年11月6日至8日。

地点	安徽省淮南市山南民惠街中煤新集办公园区
上市公司接待人员姓名	董事会秘书戴斐先生及部分职能部门负责人。
投资者关系活动主要内容摘要	
现场和线上调研摘要：	
<p>2024年1-9月份，公司生产商品煤1388.38万吨，销售商品煤1378.60万吨，发电量86.04亿度，上网电量81.16亿度。公司实现营业收入91.89亿元，利润总额27.37亿元，净利润20.29亿元，每股收益0.70元/股。</p>	
公司回复投资者关注的问题摘要：	
1、请问公司在存量提效和增量转型上有什么成果？	
<p>回复：“十四五”期间，公司遵循“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。目前，公司存量提效方面主要成果是建成板集煤矿、实现新集一矿复产和推进杨村煤矿复建等工作，增量转型方面的主要成果是板集电厂二期工程于2022年10月开工建设，两台机组分别于2024年8月31日，2024年9月30日完成168小时满负荷试运行，转入商业化运营；开工建设上饶电厂、滁州电厂、六安电厂等煤电项目。未来，结合新一轮国企改革，公司深化落实提高上市公司质量行动方案，根据“十四五”发展规划，坚持稳中求进工作总基调，加强企业安全高效管理，做好生产运营和新项目建设，构建“煤炭-煤电-新能源”综合能源供给体系，不断提升经营管理水平、强化风险管理能力，致力于通过高质量发展提升公司长期投资价值，以此回馈广大投资者。</p>	
2、公司现有生产矿有哪些？拥有资源储量情况？	
<p>回复：根据《国家发展改革委关于淮南新集矿区总体规划的批复》（发改能源[2005]2633号），公司矿区总面积约1,092平方公里，含煤面积684平方公里，资源储量101.6亿吨，资源储量约占安徽省四大煤炭企业总资源量的40%。目前，公司有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。公司拥有采矿权5处：新集一矿、新集二矿、刘庄煤矿、口孜东煤矿、板集煤矿；探矿权4处：罗园勘查区、连塘李勘查区、口孜西勘查区、刘庄深部勘查区。目前各采矿权、探矿权均合法有效。截至2024年9月末，公司矿权内资源储量62.00亿吨，现有矿权向深部延</p>	

伸资源储量 26.51 亿吨，共计 88.51 亿吨。

3、杨村煤矿复产进度如何？是否仍是公司重要经营规划？

回复：公司所属基建矿井杨村煤矿处于去产能状态，目前复建工作仍在推进过程中，尚未得到国家有关部门正式批复，有关进展情况公司将及时履行信息披露义务。

4、公司目前煤质的情况如何？未来对公司的煤质该如何预期？

回复：目前，公司通过加强接续布局、系统优化，加强现场管控、地面洗选管理以及严格落实煤矸分流等措施，2024 年 1-9 月份商品煤煤质较上年度同期有所提高。未来，随着矿井生产布局优化调整的效果显现和各项煤质管控措施的落实，公司商品煤煤质会保持稳定。

5、公司新建火电项目供煤和运输方式？

回复：公司新建火电项目供煤来源以公司自产煤炭为主，以北方长协煤炭、进口煤炭为辅，多种方式、渠道保障项目用煤。公司根据各火电项目运输条件，设计多种运输方式，主要包括铁运、水运或水铁联运的运输方式，保障公司新建火电项目用煤。

6、2024年安徽省电力价格变动情况？

回复：2021 年起，安徽省就进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革有关事项出台新政。根据新政，安徽省放开燃煤发电上网电价，燃煤发电电量原则上全部进入电力市场，在“基准价+上下浮动”范围内形成上网电价，上下浮动范围原则上均不超过 20%。公司 2022 年电力价格较 2021 年上浮 19.9%，平均上网电价（不含税）0.4082 元/千瓦时。随着容量电价有关政策逐步落地，2024 年安徽省电价预计保持不变。

7、公司2024年煤炭长协签约情况如何？公司目前煤炭长协售价是多少？

回复：2024 年长协煤签约占比 85%左右。公司长协售价定价模式：电煤 5000 卡月度出矿价格=国家发改委确定电煤基准价 675 元/吨+[(上月最后一期全国煤炭交易中心价格指数 NCEI+上月最后一期环渤海动力煤价格指数 BSPI+上月最后一期 CCTD 秦皇岛综合 5500 大卡交易价格)/3-675]/2，长协煤基准为 5000 卡/克，实际结算以实际发运热值为准。

8、公司电力装机容量是多少？权益装机容量是多少？

回复：公司控股板集电厂（一期 2×100 万千瓦、二期 2×66 万千瓦）、上饶电厂（2×100 万千瓦）、滁州电厂（2×66 万千瓦）、六安电厂（2×66 万千瓦），全资新集一电厂、新集二电厂两个低热值电厂，控股装机容量为 798.4 万千瓦；参股宣城电厂（1×63+1×66 万千瓦），

装机容量 129 万千瓦。合计权益装机容量 563.01 万千瓦。

9、利辛电厂二期的建设进度及投产时间？

回复：中煤新集利辛发电有限公司扩建的 2×660MW 超超临界二次再热燃煤发电项目（以下简称“利辛电厂二期”），项目位于安徽省亳州市利辛县境内，该项目按照先进的节能环保指标设计和建设，烟尘、二氧化硫、氮氧化物的排放浓度达到超净排放标准，机组设计供电标准煤耗 263 克/千瓦时，项目应用最新信息技术，建设具有国际领先水平的智慧电厂，全面提升电厂的安全、环保和经济技术水平。利辛电厂二期项目于 2022 年 11 月开工，两台机组分别于 2024 年 8 月 31 日，2024 年 9 月 30 日完成 168 小时满负荷试运行，转入商业化运营。投产后预计年发电量 66 亿千瓦时，该项目的投运将进一步提升公司煤电一体化装机规模，有效缓解安徽省峰值电力负荷压力，为当地能源保供提供保障。

10、上饶电厂、滁州电厂、六安电厂的建设计划及投产时间？

回复：公司目前正在投资建设 3 座燃煤电厂，分别是：

上饶电厂项目：项目位于江西省上饶市，规划建设 2×1000MW 超超临界燃煤发电机组。

项目已于 2024 年 3 月份正式开工建设，计划 2026 年双机建成投运。

滁州电厂项目：项目位于安徽省滁州市，规划建设 2×660MW 超超临界燃煤发电机组。

项目已于 2024 年 3 月份正式开工建设，计划 2026 年双机建成投运。

六安电厂项目：项目位于安徽省六安市裕安区，规划建设 2×660MW 超超临界燃煤发电机组。项目已于 2024 年 6 月份正式开工建设，2026 年双机建成投运。

11、请介绍一下安徽省容量电价政策。

回复：根据 2023 年 11 月国家发展改革委、国家能源局发布关于建立煤电容量电价机制的通知，容量电价实施范围为合规在运的公用煤电机组，安徽省 2024-2025 年电网煤电容量电价表执行价格为 100 元/千瓦·年（含税）。煤电容量电费纳入系统运行费用，每月由工商业用户按当月用电量比例分摊，由电网企业按月发布、滚动清算。2024 年 1 月华东能监局发布关于明确容量电费考核的通知，正常在运情况下，煤电机组无法按照调度指令提供申报最大出力的，月内发生两次扣减当月容量电费的 10%，发生三次扣减 50%，发生四次及以上扣减 100%。煤电机组最大出力申报、认定及考核等规则，由国家能源局结合电力并网运行管理细则等规定明确。最大出力未达标情况由电网企业按月统计，相应扣减容量电费。对自然年内月容量电费全部扣

减累计发生三次的煤电机组，取消其获取容量电费的资格。从 2024 年度 1-9 月份来看，安徽省火电机组容量电费获取情况整体良好，1-9 月份全省容量电费获得率分别为 95.77%、97.48%、99.12%、99.35%、99.39%、98.8%、97.97%、98.15%、95.96%，平均容量电费获得率为 98%；按照平均容量电费获得率测算，折合度电容量电费约为 0.02 元/千瓦时。新集能源 1-9 月份的容量电费执行率分别是 100%、98.97%、100%、100%、100%、100%、100%、97.19%、87.17%，平均容量电费获得率为 98.15%，折合度电容量电费约为 0.02 元/千瓦时。新集能源因为受益于机组性能稳定、煤源煤质可靠，机组具备顶峰能力强、调节灵活等特点，在容量电价的获取方面具有优势。

12、请问公司未来回报股东分红计划？

回复：上市以来一直注重对投资者的回报，公司坚持稳健、可持续的分红策略，兼顾现金分红的连续性和稳定性，根据公司的盈利情况、现金流状况以及未来发展规划等因素，统筹好经营发展、业绩增长和股东回报的平衡，制定合理的利润分配方案，牢固树立回报股东意识，与投资者共享发展成果。2018 年度至 2023 年度，公司现金分红分别为每 10 股派发现金红利 0.10 元、0.20 元、0.35 元、0.70 元、1.10 元及 1.50 元，持续提升股东回报水平。2021 年度至 2023 年度，公司现金分红占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率分别为 7.45%、13.80%和 18.42%，超过最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十，公司剩余未分配资金用于满足补充流动资金和 2024 年度资本性投入的资金需求，同时减少银行贷款，节约财务成本、提高公司经营效益，有利于落实打造“长期、稳定、可持续”的股东价值回报机制。未来，公司将打牢安全、生产、经营、改革、创新、发展根基，持续做优做强主业，提升核心竞争力，力促高质量发展，在综合分析公司经营情况和资金情况下，以维护股东权益为宗旨，兼顾公司可持续发展，充分考虑对投资者的合理投资回报，公司将保持稳定的现金分红政策。

13、公司市值管理开展情况？

回复：根据国资委提高央企控股上市公司质量工作部署，将落实上市公司市值管理要求纳入公司年度企业负责人考核。目前，公司正在研究落实上市公司市值管理考核相关政策，评估将价值实现因素纳入上市公司绩效评价体系的可行性。公司将通过不断提高发展质量，以提升企业的内在价值；持续优化信息披露工作，加强与投资者的交流，不断增强公司的透明度；加强对资本市场的跟踪和研究，不断完善市值管理工作机制。

14、公司新建项目较多，公司资金是否能满足资本开支的需求？

回复：公司新项目建设资金来源主要为：一是充分利用公司生产经营性资金结余；二是利用公司现有的授信余额，以流动性资金贷款的形式满足资金需求；三是加强与重点国有银行和政策性银行的沟通协调，积极争取项目建设专项贷款资金；四是积极利用上市公司平台适时开展股权或债权融资获取项目建设资金。

15、公司未来三年对于资产负债率有怎样的目标规划？

回复：近几年公司持续加强资金管理，严格控制和压降负债规模。公司资产负债率处在较为良好的区间范围内。随着公司火电和新能源项目的陆续开发建设，公司将持续加强现金流管理，强化资金和“两金”管控，根据新项目的投资进度，合理优化融资安排，确保公司的资产负债率控制在合理区间以内。

附件清单

风险提示

以上如涉及对行业的预测、公司发展战略规划等相关内容，不能视作公司或管理层对行业、公司发展或业绩的承诺和保证，敬请广大投资者注意投资风险。

日期

2024年11月12日