

公司代码：600925

公司简称：苏能股份

江苏徐矿能源股份有限公司 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 <http://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 《江苏徐矿能源股份有限公司 2023 年年度报告》已经公司第三届董事会第三次会议审议通过，会议应出席董事 10 人，实际出席董事 10 人，公司全体董事出席董事会会议。
- 4 苏亚金诚会计师事务所（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

公司董事会建议：拟以截至 2023 年 12 月 31 日的总股本 6,888,888,889 股为基数向利润分配预案实施时股权登记日登记在册的全体股东每 10 股派发现金红利人民币 2.1 元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。共计派发现金红利 1,446,666,666.69 元（含税），剩余未分配利润结转下一次分配。如在分红预案公告之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动的，公司拟维持分配总额不变，相应调整每股分配比例。该事项尚需提交公司股东大会批准。

此外，公司已经实施了 2023 年一季度利润分配，每 10 股派发现金红利人民币 2 元（含税），共计派发现金红利 1,377,777,777.80 元（含税）。

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	苏能股份	600925	不适用

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王志强	王曦
办公地址	徐州市云龙区丽水路	徐州市云龙区丽水路
电话	0516-85320939	0516-85320939
电子信箱	dshbgs@xknygf.com	wangxi@xknygf.com

2 报告期公司主要业务简介

2023 年，尽管面临更加复杂和严峻的国内外环境挑战，中国宏观经济表现依然稳健，成功实现了预期目标，展现出较强的韧性和潜力。根据国家统计局数据，2023 年，我国国内生产总值（GDP）突破了 126 万亿元，按不变价计算，实现了 5.2% 的同比增长率。

（一）煤炭行业

2023 年，中国煤炭市场在供需关系改善、产量增加和进口量上升的背景下，实现了相对稳定的运行态势。

供给端，2023 年，我国规模以上工业原煤产量 46.6 亿吨，创历史新高，累计同比增长 2.9%，新疆同比增加 4414.6 万吨，增量位列第一。内蒙古、山西、陕西、新疆全年原煤产量占全国规模以上工业原煤产量的 81.2%，占比持续上升。2023 年，我国煤炭进口大幅度增加以补充国内能源需求，全年进口 4.7 亿吨，同比增长 61.8%，刷新历史记录。主要受国际市场供需过剩、澳煤恢复通关、价格优势三方面因素影响，终端进口煤采购积极性提高。

需求端，电煤需求表现较强，非电用煤边际改善。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，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。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%，下半年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。

（二）电力与新能源行业

2023 年，中国电力市场在保障电力供应、推动新能源发展、优化电力市场结构等方面取得了积极成效，电力消费持续增长，传统能源和新能源并行发展，电力市场结构不断优化，为中国经济的可持续发展提供了有力支撑。

2023 年，全国规模以上工业发电量 8.9 万亿千瓦时，比上年增长 5.2%。其中，火力发电量 6.2 万亿千瓦时，比上年增长 6.1%；水电、核电、风电和太阳能发电等清洁能源发电 2.7 万亿千瓦时，比上年增长 3.1%。全国水电、风电和太阳能发电等可再生能源发电装机规模再创新高，超过 14 亿千瓦，占比过半。全社会用电量 9.2 万亿千瓦时，同比增长 6.7%。

2023 年，江苏省能源供需形势平稳有序，能源结构逐步优化，电力需求持续上升。

发电侧，2023年，江苏省总发电量6106.30亿千瓦时，同比增长3.3%；其中，火电发电量4950.00亿千瓦时，同比增长4%；水力发电量30.40亿千瓦时，同比减少1%；风力发电量518.30亿千瓦时，同比增长3.6%；太阳能发电量104.88亿千瓦时，同比增长6.3%；核电发电量502.80亿千瓦时，同比减少4.3%。

用电侧，2023年，江苏省社会用电量7832.96亿千瓦时，同比增长5.86%，调度用电最高负荷13127.60万千瓦，同比增长3.47%。全年新增发电能力1887.91万千瓦，其中水电0.31万千瓦，火电385.92万千瓦，风电33.12万千瓦，太阳能发电1421.07万千瓦，储能47.49万千瓦。江苏省在能源保供方面采取了多项措施，以确保能源供应的稳定和安全。一方面，瞄准扩大能源增量这一目标，加快推动省属企业能源重大项目建设。江苏省“十四五”建议中提到，建立完善能源安全储备制度，优化能源结构，按照国家规划推进煤炭削减行动，推进气化工程和“外电入苏”，整合资源、有序发展海上风电。另一方面，逐步构建新型能源体系，2024年江苏省政府工作报告中指出，加快建设新型能源体系，稳步发展海上风电、光伏发电。支持沿海地区可再生能源发展示范区、绿色低碳发展示范区建设。公司作为江苏省主要的能源供应主体之一，面临广阔的市场拓展机遇。

公司是江苏省属特大型能源上市企业，自设立以来，以服务江苏能源安全保障为重大使命，高质量推进煤电基地建设和煤炭贸易网络构建，积极发展光伏、风电、新型储能等新能源，推进绿色低碳、可持续发展。

江苏省作为能源消费大省和传统能源资源小省，是国内较为典型的主要靠接收外来电力输入的省份。近年来，江苏省火电增量有限，需要加大区外电力入苏力度，以缓解保供压力。公司作为省属能源上市企业，肩负着江苏省能源保供的责任，持续加快新型能源体系建设，战略转型成效初显。截至报告期末，公司已立项新能源项目55个，建成并网22个。“十四五”末，公司电力装机容量预计将达到8,200MW，其中光伏等新能源装机规模约2,000MW，新型储能发电装机规模达到200MW，新能源业务大幅增加，实现从传统煤炭企业向煤炭、煤电与新能源三大业务并重的能源供应企业转型。

报告期内，公司主要从事原煤开采、煤炭洗选、加工、煤炭批发经营、电力生产，新能源开发等业务。

（一）煤炭产业

截至报告期末，公司下属生产矿井6对（张双楼煤矿、郭家河煤业、新安煤业、百贯沟煤业、天山矿业、夏阔坦矿业），分布在江苏徐州、陕甘、新疆等地，核定产能1,830万吨/年。煤炭产品

按用途主要分为配焦煤、动力煤，配焦煤具有低灰、低硫、低磷等特点，且粘结性较强，主要用于钢铁、焦化等行业；动力煤主要用于发电、建材等行业。报告期内，公司商品煤产量为 1,364.78 万吨，商品煤销量 1,369.41 万吨，凭借新疆矿井较低的开采成本及江苏省内优质的配焦煤资源优势，公司煤炭销售业务呈现出稳健的盈利能力，保持较高的毛利率水平。

（二）火电产业

公司下属在役火力发电企业 4 家，在役装机容量 2,700MW。分别为沿海发电 1,000MW、徐矿发电 2×300MW、华美热电 2×350MW、阿克苏热电 2×200MW 煤电机组。

报告期末，公司沿海发电 1,000MW 煤电机组完成 168 小时满负荷试运行，投入商业运营，该项目是江苏省“十四五”首个投产的煤电项目，采用了国内先进的 1,000MW 超超临界二次再热技术，能源利用率高。

公司在建火电机组装机容量为 3,320MW，分别为苏能锡电 2×1,000MW、苏能白音华 2×660MW 发电机组，均是服务国家能源资源安全战略、江苏能源安全保障、苏蒙两省区经济社会发展的重大项目，是依托于“锡盟~泰州”±800KV 特高压直流输电线路建设的重要配套电源点。相较于现有在役发电机组，在建火电项目的机组容量实现了显著的提升，从而能够在满足相同电力需求的情况下，有效地减少单位电量所需的燃煤消耗，提升公司火电业务的盈利能力。

其中，苏能锡电 2×1,000MW 发电项目投运后将作为全球规模最大、参数最高的百万褐煤示范工程，能够充分利用乌拉盖煤田矿产资源形成循环经济架构，最大限度的优化资源配置。截至报告期末，苏能锡电完成总工程量的 56%，预计 2025 年投产。

此外，苏能白音华 2×660MW 发电项目，是采用煤电一体化运营模式建设的大型坑口火力发电厂，建成投产后将为江苏省提供电力保障。在煤炭供应方面，苏能白音华与阜新矿业签订了煤电联营合作框架协议，以保障能源供应的稳定性。

项目全部投产后，公司“蒙电送苏”工程项目苏能锡电和苏能白音华以及报告期末已经投产的江苏省内的沿海发电，三个电力项目总装机规模达到了 4,320MW，全部服务于江苏市场，在消纳劣质煤、发展循环经济的同时，弥补全省“十四五”中后期电力缺口，优化公司的电力结构和布局。

（三）新能源产业

2024 年江苏省政府工作报告中指出，加快建设新型能源体系，稳步发展海上风电、光伏发电，支持沿海地区可再生能源发展示范区、绿色低碳发展示范区建设。公司作为江苏省主要的能源供应主体之一，正在逐步打造“风光氢储”为一体的综合能源供应体系。

近年来，在光伏组件价格的持续下降、技术进步和效率提升、设计优化、市场竞争加剧以及

政策支持等因素的共同作用下，光伏建设成本逐年下降，光伏项目建设收益率有所提升。截至报告期末，公司已立项新能源项目 55 个，建成并网 22 个，在役新能源装机规模约 80MW，为公司加快推进集中式光伏、风电、储能等新能源大项目积累了充足经验、建强了人才队伍。2024 年，公司将抓住绿电建设低成本的窗口期，实现新能源发电装机量的大幅跃升。预计到“十四五”末，公司新能源装机规模将达到 2200MW，其中新型储能达到 200MW。

报告期内，公司坚持走“生态优先、绿色发展”之路，大力度推动绿色转型，促进新能源产业发展。多个新能源发电项目取得实质性进展。

在光伏发电领域，除保障现有在役光伏项目稳健运营外，公司加快获取光伏发电资源，苏能正镶 80MW 光伏项目完成备案；计划建设陕西麟游 100MW 光伏项目，将光伏电站与种植业相结合，形成“上可发电，下可种植”的发电模式。

在风电领域，公司将借助在内蒙古地区的产业优势，大力争取风电、光伏等新能源。2024 年 2 月 7 日，公司公告取得了内蒙古锡林郭勒盟正镶白旗 320MW 风电项目核准的事项，项目建成后，公司新能源电力装机规模将进一步扩大，产业结构将得到进一步优化。

在储能领域，公司所属坨城电力 200MW 储能项目，已完成投资决策，即将开工建设。该项目为苏能股份新能源建设配套项目，为新能源企业提供调峰服务。项目建成后将成为目前徐州最大的储能电站，可有效缓解徐州地区新能源消纳受限等问题。项目投产后，将产生可观的经济效益，有效提升周边新能源就地消纳能力，大力提升新能源利用率，保障高比例新能源电网安全稳定运行。

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		调整后	调整前
总资产	37,891,976,477.11	31,772,141,432.49	31,746,909,500.70	19.26	30,750,652,174.91	30,734,448,250.36
归属于上市公司股东的净资产	15,925,380,183.65	10,917,170,188.13	10,917,786,774.43	45.87	8,193,650,822.47	8,193,737,657.38

产						
营业收入	12,028,747,260.00	15,140,206,384.77	15,140,206,384.77	-20.55	11,677,622,210.85	11,677,622,210.85
归属于上市公司股东的净利润	2,396,264,981.14	2,717,439,918.03	2,717,969,669.42	-11.82	2,002,438,912.56	2,002,534,311.69
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,319,620,148.17	2,708,671,360.15	2,709,201,111.54	-14.36	1,892,833,528.18	1,892,928,927.31
经营活动产生的现金流量净额	3,283,797,384.79	4,341,559,485.88	4,341,559,485.88	-24.36	2,952,181,962.80	2,952,181,962.80
加权平均净资产收益率(%)	16.75	28.44	28.44	减少11.69个百分点	25.18	25.18
基本每股收益(元/股)	0.36	0.44	0.44	-18.18	0.32	0.32
稀释每股收益(元/股)	0.36	0.44	0.44	-18.18	0.32	0.32

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	3,360,933,169.60	2,923,732,925.42	2,352,099,821.04	3,391,981,343.94
归属于上市公司股东的净利润	860,206,984.95	608,896,434.70	416,562,022.82	510,599,538.67
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	835,453,785.49	601,396,162.06	404,544,231.66	478,225,968.96
经营活动产生的现金流量净额	957,619,280.79	518,910,621.34	1,717,524,862.58	89,742,620.08

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

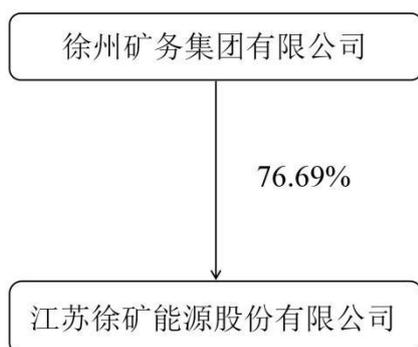
单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）					143,519		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					132,560		
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	
徐州矿务集团有限公司	0	5,282,840,303	76.69	5,282,840,303	无	0	国有法人
交银金融资产投资有限公司	0	443,478,646	6.44	443,478,646	无	0	国有法人
徐州市贾汪城市建设投资有限公司	0	240,468,356	3.49	240,468,356	无	0	国有法人
江苏省农垦集团有限公司	0	96,767,950	1.40	96,767,950	无	0	国有法人
江苏省农垦投资管理有限公司	0	48,383,975	0.70	48,383,975	无	0	国有法人
沛县国有资产经营有限公司	0	48,383,975	0.70	48,383,975	无	0	国有法人
江苏钟山宾馆集团有限公司	0	30,000,000	0.44	30,000,000	无	0	国有法人
江苏省盐业集团有限	0	9,676,795	0.14	9,676,795	无	0	国有

责任公司							法人
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	6,075,630	6,075,630	0.09	0	无	0	其他
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	5,352,500	5,352,500	0.08	0	无	0	其他
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、截止本报告期末，公司前十名股东中未有属于徐州矿务集团有限公司一致行动人的情形。 2、江苏省农垦投资管理有限公司为江苏省农垦集团有限公司全资子公司。 3、未知其他无限售条件股东之间和前十名股东之间是否存在关联关系或是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用						

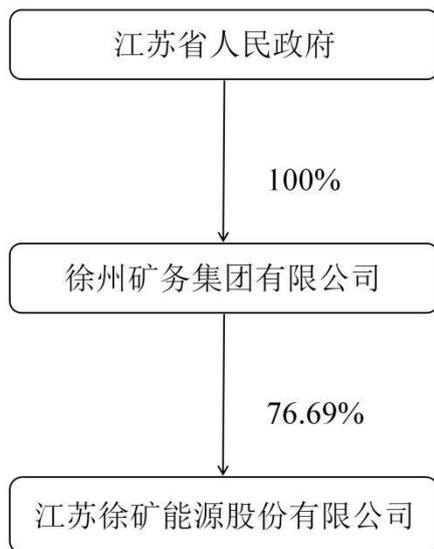
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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。

2023 年，面对煤炭经济环境承压较重、价格震荡下行的不利局面，公司坚定服务江苏能源资源安全保障的核心功能，突出“生态优先、绿色低碳”的鲜明导向，紧抓稳健经营、安全生产重点工作，较好的完成了年度目标任务，经济运行稳健向好、绿色转型全面突破、创新动能加速释放，公司规范治理能力、可持续发展能力大幅增强，核心竞争力、品牌影响力进一步提升。

2023 年，公司实现营业收入 120.29 亿元，利润总额 32.99 亿元，净利润 26.25 亿元，归母净利润 23.96 亿元，保持了较高的盈利水平。

(一) 公司业务概况：

业务板块	2023 年 1~12 月	2022 年 1~12 月	增减	增减幅 (%)
1.煤炭业务				
商品煤产量 (万吨)	1,364.78	1,560.49	-195.71	-12.54

商品煤销量（万吨）	1,369.41	1,557.78	-188.37	-12.09
商品煤销售收入（万元）	728,434.89	880,200.17	-151,765.27	-17.24
商品煤销售成本（万元）	301,724.12	328,021.26	-26,297.13	-8.02
商品煤销售毛利（万元）	426,710.77	552,178.91	-125,468.14	-22.72
2. 电力业务				
发电量（万千瓦时）	936,380.05	890,207.78	46,172.27	5.19
售电量（万千瓦时）	873,990.02	829,418.82	44,571.20	5.37
销售收入（万元）	337,650.30	324,330.73	13,319.57	4.11
销售成本（万元）	288,051.96	312,494.03	-24,442.06	-7.82
销售毛利（万元）	49,598.33	11,836.70	37,761.63	319.02
3. 煤矿托管				
销售收入（万元）	84,823.67	101,130.18	-16,306.51	-16.12
销售成本（万元）	67,273.91	83,470.61	-16,196.70	-19.40
4. 贸易业务				
销售收入（万元）	30,298.22	168,723.70	-138,425.48	-82.04
销售成本（万元）	17,187.91	151,626.44	-134,438.53	-88.66

（二）煤炭销售

2023 年，公司分煤种销售情况如下表：

煤炭品种	2023 年 1~12 月		2022 年 1~12 月	
	销量（万吨）	单价（元/吨）	销量（万吨）	单价（元/吨）
配焦煤	123.86	1,415.87	147.01	1,337.85
动力煤	1,245.55	444.03	1,410.77	484.50

未来，公司将继续围绕服务国家战略、服务江苏大局，立足能源资源行业特征和自身发展实际，加快构建以煤基产业为核心、以开发战略性矿产资源和发展新能源为增长极的“一核两极”新发展格局。将在以下四个领域重点发力，一是巩固老基地，推动新疆、陕甘、徐州地区煤炭电力生产稳定。二是开发新基地，加大对异地优质矿产资源的开发获取力度，选择性地收购高质量的资源或项目，加快推动内蒙古乌拉盖电厂、白音华电厂建设，充分发挥煤电一体化优势。三是坚持绿色低碳发展道路，力争到“十四五”末，火电装机容量、新能源装机规模大幅提升，逐步打造光伏、海陆风电、储能、综合能源服务等新能源产业集群，形成传统能源与新能源融合发展的产业体系。四是强化科技创新，高标准组建江苏省能源资源产业研究院，积极推进产业高端化、智能化、绿色化，加快推进矿产资源突破、新型能源跨越等“十大行动”，通过国企深化改革提升行动打通束缚新质生产力发展的堵点卡点，切实提升企业核心竞争力。

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