

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 2025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、 本公司董事会及董事、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、 中兴华会计师事务所（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2025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0.20元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。共计派发现金红利137,777,777.78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会批准。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

## 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
联系地址	徐州市云龙区钱塘路7号	徐州市云龙区钱塘路7号
电话	0516-85320939	0516-85320939
传真	0516-85320526	0516-85320526
电子信箱	dshbgs@jiangsuenergy.com	wangxi@jiangsuenergy.com

## 2、报告期公司主要业务简介

2025年是“十四五”规划收官之年，面对外部压力加大、内部困难增多的复杂形势，我国经济运行总体平稳、稳中有进，国内生产总值（GDP）首次突破140万亿元，按不变价格计算，比上年增长5.0%。

2025年，能源行业大力加强政策供给，有力破解发展难题，充分激发内生动力和创新活力，在防范应对各种冲击挑战中展现出强大韧性。能源安全保障有力有效，保供成效成为“十四五”以来最好的一年；绿色低碳转型步伐加快，非化石能源消费比重超额完成目标任务；科技创新水平持续提升，能源领域新质生产力加快培育；全国统一电力市场初步建成，能源改革和监管取得众多标志性成果；能源国际合作迈向更高水平。

### 1、煤炭行业

2025年，我国煤炭行业呈现供需宽松格局与转型发展并存的态势。“反内卷”措施有效规范生产秩序，推动煤价触底反弹；产能储备制度建设有序推进，有望增强供给弹性与韧性。在促进能源绿色低碳转型的同时，基于我国“富煤贫油少气”的基本国情、面对新能源的波动性特征，煤电支撑调节作用重要性凸显，煤炭作为我国能源“压舱石”和“稳定器”的作用依然不可替代。

供给侧，面对国内外经济环境的复杂变化，国民经济顶压前行、向新向优，煤炭行业稳供稳价，有效保障能源需求。2025年，全国规模以上工业原煤产量48.5亿吨，创历史新高，比上年增长1.4%。其中，山西、陕西、内蒙古、新疆四省份合计产煤占全国煤炭产量的81.4%，煤炭开发布局集中趋势不断凸显。2025年我国煤炭进口量约4.9亿吨，同比减少9.6%。

需求侧，2025年，我国煤炭消费量同比增长0.1%，增速趋缓。在“双碳”目标引领下，煤炭消费结构持续调整升级：化工原料用煤稳步增长，为传统产业注入新的增长动能；电力领域用煤与新能源协同发展格局逐步形成。煤炭正逐步由单一能源保障向基础保障与原料支撑并重转变，展现出在新型能源体系中的多元价值和转型韧性。

2025年，我国煤炭市场总体呈现供需宽松格局与转型发展并存的态势，煤炭价格在“反内卷”政策、供需关系改善的推动下实现触底反弹。

### 2、电力与新能源行业

2025年，全国电力系统安全稳定运行，电力供应持续绿色低碳转型，电力消费稳中向好，电力供需总体平衡。煤电处于转型的关键时期，作为电力系统“压舱石”和“调节器”的核心保障作用更加凸显；新能源发电方面，新能源装机占比持续提升，风光装机占比首次超过煤电，电源结构绿色转型加速。

全国发电侧，2025年，我国电力行业坚持绿色低碳发展方向，在发挥煤电兜底保障作用、确保电力供应安全稳定的同时，统筹推进能源结构调整优化，风电、太阳能发电等清洁能源实现快速增长，电源结构持续改善，为经济社会发展提供了更加绿色、可靠的电力保障。全年规模以上工业发电量9.7万亿千瓦时，比上年增长2.2%。其中，规模以上工业火力发电量6.3万亿千瓦时，比上年下降1.0%；规模以上工业水电、核电、风电、太阳能发电等清洁能源发电3.4万亿千瓦时，其中，风力发电10,531亿千瓦时，增长9.7%；太阳能发电5,726亿千瓦时，增长24.4%。

全国用电侧，2025年，全社会用电量突破10万亿千瓦时，达10.37万亿千瓦时，同比增长5.0%。第二产业为用电主力，用电量占比64%，我国产业高端化、智能化、绿色化发展带动下，高端制造业成为新的用电增长点；第三产业和城乡居民用电量快速增长，对全社会用电量增长的合计贡献率达到50%，其中，互联网和相关服务业用电量同比增速超过30%，充换电产业用电量同比增速近50%，成为用电需求增长的有力支撑。

江苏发电侧，截至2025年底，江苏全省装机容量24,535.31万千瓦，全年累计发电量7,082.82亿千瓦时，同比增长5.65%。全省风电和光伏装机容量11,471.64万千瓦，占总装机容量的46.76%，占比同比提高5.18个百分点。其中，风电装机2,503.26万千瓦，占总装机容量的10.20%，占比同比降低1.17个百分点；光伏装机8,968.38万千瓦，占总装机容量的36.55%，占比同比提高6.34个百分点。

江苏用电侧，年累计全社会用电量8,895亿千瓦时，同比增长4.8%，用电量创历史新高，占全国总量近9%。其中，江苏“智”造的产业规模快速扩张带来重要用电增量，年内，江苏省信息传输、软件和信息技术服务业用电量达197亿千瓦时，“十四五”以来年均增长19.0%，远超全社会用电增速。2025年，江苏电网最高用电负荷四次突破历史极值，最高达到1.55亿千瓦，较去年最高值同比增长5.99%。2025年，江苏用电量、发电量缺口达1,812亿千瓦时，相比上一年度继续扩大。

2025年，公司积极应对煤炭市场深度调整与行业周期下行压力，锚定江苏省属特大型能源上市企业定位，统筹推进能源保供与绿色转型，报告期内，生产经营承压前行、重大项目取得突破、产业升级步伐显著加快。

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，煤炭核定产能1,780万吨/年，电力在役装机规模5,347.84MW，在建火电及新能源装机规模1,797.5MW。

## 1、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），资源量 20.76 亿吨，可采储量 8.90 亿吨，核定产能 1,780 万吨/年，其中，核定产能的 90%位于新疆、陕西、甘肃等西部富煤省区，具备长期稳健发展的能力。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，面对煤价大幅波动的影响，公司坚持稳产增效，商品煤产销保持平稳增长，公司商品煤产量为 1,767.44 万吨，商品煤销量 1,769.02 万吨。

资源接续方面，百贯沟煤业改扩建项目取得重要突破，8 月获国家发改委批复同意由 60 万吨/年扩建至 120 万吨/年，为后续核准与开工建设奠定坚实基础。

## 2、电力产业

公司作为江苏省属能源上市企业，立足江苏旺盛需求，努力打造优质能源资源供应商。截至报告期末，公司在役电力装机规模 5,347.84MW，其中，火电装机规模 4,700MW，新能源装机规模 647.84MW；在建电力装机规模 1,797.5MW，其中，火电在建装机规模 1,320MW，新能源在建装机规模 477.5MW。

（1）火电方面，公司在役火电项目 5 个，分别为苏能锡电 2×1,000MW、沿海发电 1,000MW 超超临界火电机组、徐矿发电 2×300MW 循环流化床机组、华美热电 2×350MW 循环流化床机组、阿克苏热电 2×200MW 火电机组。苏能锡电乌拉盖项目作为国内首台百万千瓦级褐煤发电机组、苏蒙两省首个重大能源合作项目，于 2025 年 9 月、10 月先后完成#1、#2 机组 168 小时满负荷试运行，正式投入商业运营，报告期内生产运行稳定，全年利用小时数为 1,235.85 小时；其余 4 个成熟火电项目年利用小时数均在 4,200 小时以上。

公司在建火电机组装机容量 1320MW，为苏能白音华 2×660MW 超超临界机组，是“蒙电送苏”工程项目，是“锡盟~泰州”±800KV 特高压直流输电线路建设的重要配套电源点，服务于江苏市场，项目建成后，公司火电业务的装机规模与盈利能力将得到显著提升。截至 2026 年 3 月末，苏能白音华 2×660MW 项目建设进度超 61%，预计 2026 年底建成投产。

（2）新能源方面，公司在役新能源项目总装机容量 647.84MW，在建新能源项目总装机容量 477.5MW。

光伏领域，公司将继续落实与徐州市沛县、铜山区、贾汪区、泉山区人民政府、徐州淮海国际港务区管委会签订的新型综合能源基地建设框架协议，依托现有产业布局推进光伏项目建设。截至报告期末，陕西麟游 125MW“农光互补”项目于 2025 年 4 月成功并网，创新采用“板上发电、

板下种植”模式；垞城矿采煤塌陷区 100MW“渔光互补”项目于 5 月顺利并网，实现土地资源综合利用，目前，在建光伏项目装机容量合计 97.5MW。

风电领域，公司借助在内蒙古地区的产业优势，依托当地丰富、稳定、连续性强的风能资源，投资建设的苏能正镶 320MW 风电项目全面转入工程建设高峰期，7 月实现首台风机吊装成功，建成后对推动当地能源优势转化为经济优势、改善华东地区大气环境质量、缓解环保压力、提高国家能源安全保障水平等具有积极的促进作用。

储能领域，苏能股份垞城电力 200MW 储能项目、睢宁 50MW 储能项目、丰县 50MW 储能项目先后并网运行，苏能正镶 320MW 风电项目配套 60MW 储能项目已经开工建设。截至报告期末，公司在役及在建储能项目总容量 360MW，有效提升了项目周边“绿电”的消纳能力和新能源利用率，为地区电网安全稳定运行提供保障。

### 3、战略性矿产资源产业

根据《江苏省“十五五”矿产资源总体规划（公开征求意见稿）》，江苏已发现各类矿产 136 种，其中查明资源储量的有 78 种，已查明资源储量矿区 499 个。金红石、高纯石英矿、锶、岩盐、凹凸棒石粘土、铌钽矿、陶瓷土、水晶、高岭土、锆（铪）等矿产特色明显，金红石、锶、凹凸棒石粘土、岩盐保有资源量均位居全国前列。宁镇、宁芜和溧水等重要成矿区深部铜、铁、金、锶多金属矿，苏北地区金红石、高纯石英矿、锆（铪）和磷，盱眙的凹凸棒石粘土等均有找矿潜力。公司作为江苏省属唯一具备矿产开发能力的上市公司，将充分发挥资金、技术、人才优势，聚焦省内优势矿种，力争早日在战略性矿产资源开发上取得突破。

## 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

	2025年	2024年	本年比上年 增减(%)	2023年
总资产	40,877,334,000.16	39,190,588,535.30	4.30	37,891,976,477.11
归属于上市公司股东的净资产	15,300,280,039.63	15,896,806,826.20	-3.75	15,925,380,183.65
营业收入	12,667,114,777.51	14,182,383,203.42	-10.68	12,028,747,260.00
利润总额	1,211,794,785.79	2,333,276,302.93	-48.06	3,299,119,598.96
归属于上市公司股东的净利润	225,289,191.09	1,385,269,672.30	-83.74	2,396,264,981.14
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	204,413,168.72	1,415,744,141.36	-85.56	2,319,620,148.17

经营活动产生的现金流量净额	1,573,374,915.57	3,236,154,939.09	-51.38	3,283,797,384.79
加权平均净资产收益率(%)	1.46	8.67	减少7.21个百分点	16.75
基本每股收益(元/股)	0.0327	0.2011	-83.74	0.3568
稀释每股收益(元/股)	0.0327	0.2011	-83.74	0.3568

### 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	3,150,508,859.00	2,422,986,633.31	3,186,206,998.13	3,907,412,287.07
归属于上市公司股东的净利润	201,672,209.12	-108,481,585.12	94,776,573.04	37,321,994.05
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	192,197,888.69	-110,359,985.50	95,255,190.53	27,320,075.00
经营活动产生的现金流量净额	587,568,387.28	242,241,105.46	651,738,611.23	91,826,811.60

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

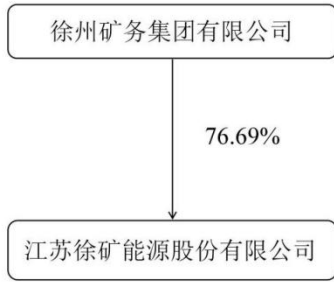
单位：股

截至报告期末普通股股东总数(户)	88,251					
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	86,740					
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					
前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)						
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	质押、标记或冻 结情况	股东 性质

				数量	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	-68,888,720	374,589,926	5.44	0	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	0	质押	159,874,178	国有法人
江苏省农垦集团有限公司	0	96,767,950	1.40	0	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	0	无	0	国有法人
沛县国有资产经营有限公司	0	48,383,975	0.70	0	无	0	国有法人
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	30,500,578	41,150,767	0.60	0	无	0	其他
江苏钟山宾馆集团有限公司	-1,298,200	19,350,500	0.28	0	无	0	国有法人
江苏省盐业集团有限责任公司	0	9,676,795	0.14	0	无	0	国有法人
国泰海通证券股份有限公司—富国中证煤炭指数型证券投资基金	5,797,312	9,648,412	0.14	0	无	0	其他
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用						

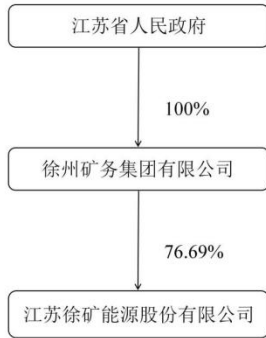
#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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

5.1 公司所有在年度报告批准报出日存续的债券情况

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	到期日	债券余额	利率(%)
江苏徐矿能源股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(第一期)	G25 苏能 1	244423.SH	2028-12-17	5	2.10

## 5.2 报告期内债券的付息兑付情况

□适用 √不适用

## 5.3 报告期内信用评级机构对公司或债券作出的信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

## 5.4 公司近2年的主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	2025年	2024年	本期比上年同期增减 (%)
资产负债率(%)	56.91	54.16	5.08
扣除非经常性损益后净利润	204,413,168.72	1,415,744,141.36	-85.56
EBITDA全部债务比	0.26	0.42	-38.1
利息保障倍数	6.3	11.84	-46.79

## 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。

报告期内营业收入 126.67 亿元，同比下降 10.68%，主要系煤炭价格下行所致；归属于母公司股东净利润 2.25 亿元，同比下降 83.74%，主要系本期煤炭价格下行及终止确认部分递延所得税资产所致。

## (一) 公司业务概况：

业务板块	2025年1~12月	2024年1~12月	增减	增减幅(%)
1.煤炭业务				
商品煤产量(万吨)	1,767.44	1,655.77	111.67	6.74
商品煤销量(万吨)	1,769.02	1,657.56	111.46	6.72
商品煤销售收入(万元)	567,962.41	736,868.98	-168,906.57	-22.92
商品煤销售成本(万元)	344,114.49	378,568.03	-34,453.54	-9.10
商品煤销售毛利(万元)	223,847.92	358,300.95	-134,453.03	-37.53
2.电力业务				
发电量(万千瓦时)	1,478,387.41	1,345,586.92	132,800.49	9.87
售电量(万千瓦时)	1,409,146.70	1,272,993.57	136,153.13	10.70
销售收入(万元)	546,919.58	531,752.90	15,166.68	2.85
销售成本(万元)	452,696.54	471,097.03	-18,400.49	-3.91
销售毛利(万元)	94,223.04	60,655.87	33,567.17	55.34
其中：				

新能源发电量(万千瓦时)	25,768.44	8,996.04	16,772.40	186.44
新能源售电量(万千瓦时)	52,817.05	20,889.26	31,927.79	152.84
新能源销售收入(万元)	21,179.76	11,532.03	9,647.73	83.66
新能源销售成本(万元)	7,904.03	4,715.09	3,188.94	67.63
新能源销售毛利(万元)	13,275.74	6,816.94	6,458.80	94.75
3.煤矿托管				
销售收入(万元)	66,558.12	83,185.62	-16,627.50	-19.99
销售成本(万元)	63,996.33	65,862.53	-1,866.20	-2.83
4.贸易业务				
销售收入(万元)	37,099.83	28,699.90	8,399.93	29.27
销售成本(万元)	30,273.31	16,247.02	14,026.29	86.33

## (二) 煤炭销售

2025年,公司分煤种销售情况如下表:

煤炭品种	2025年1~12月		2024年1~12月	
	销量(万吨)	单价(元/吨)	销量(万吨)	单价(元/吨)
配焦煤	65.60	798.63	131.71	1,134.86
动力煤	1,703.42	302.67	1,525.85	384.96

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