

股票代码：600575

股票简称：淮河能源

上市地点：上海证券交易所



淮河能源（集团）股份有限公司

发行股份及支付现金购买资产

暨关联交易报告书（草案）（申报稿）

交易类型	交易对方
发行股份及支付现金购买资产	淮南矿业



独立财务顾问



二〇二五年五月

上市公司声明

本公司及全体董事、监事、高级管理人员保证本报告书及其摘要内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

本公司控股股东及全体董事、监事、高级管理人员承诺：如本次交易所披露或提供的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在形成调查结论以前，不转让在上市公司拥有权益的股份，并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代其向证券交易所和证券登记结算机构申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和证券登记结算机构报送本人或本单位的身份信息和账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和证券登记结算机构报送本人或本单位的身份信息和账户信息的，授权证券交易所和证券登记结算机构直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，承诺将锁定股份用于相关投资者赔偿安排。

本报告书及其摘要所述事项并不代表中国证监会、上交所对于本公司股票的投资价值或者投资者收益作出实质判断或保证，也不表明中国证监会和上交所对本报告书及其摘要的真实性、准确性、完整性作出保证。本报告书及其摘要所述本次交易相关事项的生效和完成尚需取得上交所审核通过、中国证监会注册同意及其他有权监管机构的批准、核准或同意。

本次交易完成后，本公司经营与收益的变化，由本公司自行负责；因本次交易引致的投资风险，由投资者自行负责。

投资者在评价本次交易时，除本报告书及其摘要内容以及与本报告书及其摘要同时披露的相关文件外，还应认真考虑本报告书及其摘要披露的各项风险因素。投资者若对本报告书及其摘要存在任何疑问，应咨询自己的股票经纪人、律师、专业会计师或其它专业顾问。

交易对方声明

作为本次交易的交易对方，淮南矿业（集团）有限责任公司已出具承诺函，将及时向上市公司披露有关本次交易的信息，并保证该等信息的真实性、准确性和完整性，保证该等信息不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

交易对方承诺为本次交易所提供的有关信息和资料真实、准确、完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。如因提供的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给上市公司或者投资者造成损失的，将依法承担赔偿责任；

交易对方承诺向参与本次交易的各中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面资料或副本资料，资料副本或复印件与其原始资料或原件一致；所有文件的签名、印章均是真实的，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。如本次重组因涉嫌本公司提供或者披露的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证券监督管理委员会立案调查的，在案件调查结论明确之前，本公司将暂停转让在上市公司拥有权益的股份，并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由上市公司董事会代为向证券交易所和登记结算公司申请锁定；如未在两个交易日内提交锁定申请，授权上市公司董事会核实后直接向证券交易所和登记结算公司报送本公司的身份信息和账户信息并申请锁定；如上市公司董事会未向证券交易所和登记结算公司报送本公司的身份信息和账户信息，同意授权证券交易所和登记结算公司直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本公司承诺自愿锁定股份用于相关投资者赔偿安排。

相关证券服务机构声明

中信证券股份有限公司、北京市金杜律师事务所、天健会计师事务所（特殊普通合伙）、安徽中联合国信资产评估有限责任公司均已出具声明，同意淮河能源（集团）股份有限公司在本报告书及摘要中引用其出具文件的相关内容，保证淮河能源（集团）股份有限公司在上述报告书及摘要中引用其出具文件的相关内容已经相关证券服务机构及其经办人员审阅，确认本报告书及摘要不致因引用上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其真实性、准确性及完整性承担相应的法律责任。

如本次重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，相关证券服务机构未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

目 录

上市公司声明	1
交易对方声明	2
相关证券服务机构声明	3
目 录	4
释 义	10
重大事项提示	15
一、本次重组方案简要介绍	15
二、本次交易对上市公司的影响	16
三、本次重组方案实施前尚需取得的有关批准	20
四、上市公司的控股股东及其一致行动人对本次重组的原则性意见，及上市公司控股股东、实际控制人及其一致行动人、持股 5%以上股东、全体董事、监事、高级管理人员自本次重组复牌之日起至实施完毕期间的股份减持计划	21
五、本次重组中对中小投资者权益保护的相关安排	22
六、淮南矿业及其一致行动人通过本次重组提高对上市公司持股比例可免于发出要约	25
七、其他重大事项	26
重大风险提示	27
一、与本次交易相关的风险	27
二、与标的资产相关的风险	28
三、其他风险	31
第一节 本次交易的概况	33
一、本次交易的背景及目的	33
二、本次交易的具体方案	36
三、本次交易的性质	45
四、本次交易对上市公司的影响	46
五、本次交易决策过程和批准情况	49
六、本次交易相关方作出的重要承诺	50

第二节 上市公司基本情况	61
一、上市公司概况	61
二、上市公司控股股东及实际控制人情况	61
三、最近三十六个月内控制权变动情况	63
四、最近三年重大资产重组的基本情况、效果及相关承诺违反情况	63
五、上市公司主营业务发展情况	65
六、主要财务数据及财务指标	67
七、上市公司及其现任董事、监事、高级管理人员不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规正被中国证监会立案调查的情形	68
八、上市公司及其现任董事、监事、高级管理人员最近三年内受到行政处罚（与证券市场明显无关的除外）或刑事处罚情况	68
第三节 交易对方基本情况	69
一、发行股份及支付现金购买资产的交易对方	69
二、其他事项说明	84
第四节 交易标的情况	86
一、标的资产基本情况	86
二、历史沿革	86
三、股权结构及产权控制关系	97
四、下属企业情况	99
五、主要资产权属、主要负债、或有负债及对外担保情况	122
六、主要经营资质及涉及的立项、环保、行业准入、用地等相关报批情况	144
七、重大未决诉讼、仲裁、行政处罚及合法合规情况	146
八、标的公司主营业务情况	160
九、主要财务数据	172
十、许可他人使用自己所有的资产或者作为被许可方使用他人资产的情况	173
十一、最近三年增减资、股权转让、改制相关的资产评估情况	173
十二、主要会计政策及相关会计处理	175
十三、其他事项	179

第五节 标的资产评估情况	180
一、标的资产评估的基本情况	180
二、标的资产评估的具体情况	181
三、对评估结论有重大影响事项的说明	225
四、评估或估值基准日至重组报告书签署日的重要变化事项	229
五、重要下属公司评估情况	229
六、上市公司董事会对评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性以及评估定价的公允性的说明	281
七、上市公司独立董事对评估机构的独立性、假设前提的合理性及交易定价的公允性的独立意见	287
第六节 发行股份的情况	289
一、本次发行股份购买资产的情况	289
二、对上市公司股权结构及主要财务指标的影响	293
第七节 本次交易主要合同	294
一、《购买资产协议》主要内容	294
二、《购买资产协议之补充协议》主要内容	299
三、《业绩补偿协议》主要内容	301
第八节 交易合规性分析	307
一、本次交易符合《重组管理办法》第十一条的规定	307
二、本次交易不适用《重组管理办法》第十三条的规定	316
三、本次交易符合《重组管理办法》第四十三条的规定	316
四、本次交易符合《重组管理办法》第四十四条的规定	317
五、本次交易符合《重组管理办法》第四十五条及其适用意见、相关监管规则适用指引、《注册管理办法》第十二条的规定	320
六、本次交易符合《重组管理办法》第四十六条的规定	320
七、本次交易符合《重组管理办法》第四十七条的规定	320
八、本次交易符合《发行注册管理办法》第十一条的规定	321
九、本次交易符合《上市公司监管指引第9号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求》第四条的规定	322
十、本次交易符合《上市公司监管指引第9号——上市公司筹划和实施重大	

资产重组的监管要求》第六条的规定	323
十一、独立财务顾问和法律顾问对本次交易是否符合《重组管理办法》等规定发表的明确意见	323
第九节 管理层讨论与分析	324
一、本次交易前上市公司财务状况和经营成果	324
二、标的公司的行业特点和经营情况的讨论与分析	331
三、标的公司的核心竞争力和行业地位	345
四、标的公司的财务状况、盈利能力及未来趋势分析	348
五、对标的资产的整合管控安排	393
六、本次交易对上市公司的持续经营能力、未来发展前景、当期每股收益等财务指标和非财务指标影响的分析	395
第十节 财务会计信息	401
一、交易标的最近两年一期财务信息	401
二、本次交易完成后上市公司最近一年一期的备考财务会计信息	405
第十一节 同业竞争和关联交易	409
一、同业竞争	409
二、关联交易	414
第十二节 风险因素	430
一、与本次交易相关的风险	430
二、与标的资产相关的风险	431
三、其他风险	434
第十三节 其他重大事项	436
一、担保与非经营性资金占用情况	436
二、本次交易对上市公司负债结构的影响	436
三、上市公司最近十二个月发生资产交易的情况	437
四、本次交易对上市公司治理机制的影响	438
五、本次交易后上市公司现金分红政策及相应安排、董事会对上述情况的说明	439
六、本次交易涉及的相关主体买卖上市公司股票的自查情况	442
七、保护投资者合法权益的相关安排	448

八、淮南矿业及其一致行动人上海淮矿通过本次重组提高对上市公司持股比例可免于发出要约	451
九、上市公司停牌前股票价格波动情况	451
十、本次重组相关主体不存在依据《上市公司监管指引第 7 号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》不得参与任何上市公司重大资产重组情形	452
十一、上市公司的控股股东及其一致行动人对本次重组的原则性意见，及上市公司控股股东、实际控制人及其一致行动人、持股 5%以上股东、全体董事、监事、高级管理人员自本次重组复牌之日起至实施完毕期间的股份减持计划	453
十二、上市公司本次重组前不存在业绩“变脸”情形，本次重组亦不涉及资产置出的情形	454
第十四节 独立董事和相关证券服务机构关于本次交易的意见	455
一、独立董事意见	455
二、独立财务顾问意见	457
三、法律顾问意见	459
第十五节 本次交易相关证券服务机构及经办人员	460
一、独立财务顾问	460
二、法律顾问	460
三、标的资产审计机构	460
四、备考审阅机构	460
五、资产评估机构	461
六、矿业权评估机构	461
第十六节 声明与承诺	462
一、上市公司全体董事声明	462
二、上市公司全体监事声明	463
三、上市公司全体高级管理人员声明	464
四、独立财务顾问声明	465
五、法律顾问声明	466
六、审计机构及备考财务信息审阅机构声明	467

七、评估机构声明	468
八、矿业权评估机构声明	469
第十七节 备查文件	470
一、备查文件	470
二、备查地点	470
附件一：标的公司已取得权属证书的房产列表	472
附件二：标的公司持有的专利	505

释 义

本报告书中，除非文意另有所指，下列简称具有如下含义：

一般用语		
本次交易、本次重组、本次发行股份购买资产	指	淮河能源（集团）股份有限公司发行股份及支付现金购买淮河能源电力集团有限责任公司 89.30%股权暨关联交易
预案	指	《淮河能源（集团）股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案》
重组报告书、本报告书	指	《淮河能源（集团）股份有限公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易报告书（草案）（申报稿）》
报告期	指	2022 年度、2023 年度和 2024 年 1-11 月
评估基准日	指	2024 年 11 月 30 日
股东大会召开日	指	2025 年 5 月 13 日
公司、上市公司、淮河能源	指	淮河能源（集团）股份有限公司（股票简称：淮河能源，股票代码：600575，曾用名安徽皖江物流（集团）股份有限公司、芜湖港储运股份有限公司，曾用证券简称“皖江物流”、“芜湖港”）
上市公司控股股东、淮南矿业、交易对方	指	淮南矿业（集团）有限责任公司
电力集团、标的公司	指	淮河能源电力集团有限责任公司
标的资产	指	淮河能源电力集团有限责任公司 89.30%股权
淮河控股	指	淮河能源控股集团有限责任公司
上海淮矿	指	上海淮矿资产管理有限公司
西部煤电集团	指	淮河能源西部煤电集团有限责任公司
潘集发电分公司	指	淮河能源电力集团有限责任公司潘集发电分公司
检修分公司	指	淮河能源电力集团有限责任公司检修分公司
淮沪煤电	指	淮沪煤电有限公司
淮浙煤电	指	淮浙煤电有限责任公司
凤台发电分公司	指	淮浙煤电有限责任公司凤台发电分公司
顾北煤矿	指	淮浙煤电有限责任公司顾北煤矿
淮浙州来	指	安徽淮浙州来能源发展有限公司
洛能发电	指	安徽淮南洛能发电有限责任公司
洛河发电	指	淮南洛河发电有限责任公司
谢桥发电	指	安徽淮河能源谢桥发电有限公司
振潘新能源	指	淮南振潘新能源有限责任公司

芜湖燃气	指	淮河能源燃气发电（芜湖）有限责任公司
凤台新能源	指	淮能州来（凤台）新能源有限责任公司
淮沪电力	指	淮沪电力有限公司
淮浙电力	指	淮浙电力有限责任公司
潘集电厂一期、潘集发电	指	淮河能源淮南潘集发电有限责任公司
国能九江	指	国能九江发电有限公司
皖能合肥	指	皖能合肥发电有限公司
国能黄金埠	指	国能黄金埠发电有限公司
皖能马鞍山	指	皖能马鞍山发电有限公司
皖能铜陵	指	皖能铜陵发电有限公司
华能巢湖	指	华能巢湖发电有限责任公司
顾桥电厂	指	淮河能源（集团）股份有限公司顾桥电厂，原淮南矿业集团发电有限责任公司顾桥电厂
潘三电厂	指	淮河能源（集团）股份有限公司潘三电厂，原淮南矿业集团发电有限责任公司潘三电厂
国开基金	指	国开发展基金有限公司，原标的公司电力集团 10.70%股东
国开银行	指	国家开发银行，国开基金股东
矿区工会	指	中国煤矿工会淮南矿区委员会
中国信达	指	中国信达资产管理股份有限公司
中国华融	指	中国中信金融资产管理股份有限公司，曾用名中国华融资产管理股份有限公司
国华投资	指	国华能源投资有限公司
建信投资	指	建信金融资产投资有限公司
中银资产	指	中银金融资产投资有限公司
冀凯集团	指	冀凯企业管理集团有限公司
上海电力	指	上海电力股份有限公司
中电国瑞	指	中电国瑞供应链管理有限公司
淮北股份	指	淮北矿业股份有限公司
浙能集团	指	浙江省能源集团有限公司
浙能电力	指	浙江浙能电力股份有限公司
安徽电力	指	国网安徽省电力有限公司，曾用名安徽省电力公司
安徽能源集团	指	安徽能源集团有限公司
淮南投资	指	淮南市投资公司
大唐安徽发电	指	大唐安徽发电有限公司
皖能电力	指	安徽省皖能股份有限公司

淮南产发集团	指	淮南市产业发展（集团）有限公司
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
华能集团	指	中国华能集团有限公司
大唐集团	指	中国大唐集团有限公司
华电集团	指	中国华电集团有限公司
国家电投	指	国家电力投资集团有限公司
中国三峡集团	指	中国长江三峡集团有限公司
华润电力	指	华润电力控股有限责任公司
国家开发投资公司	指	国家开发投资集团有限公司
中核集团	指	中国核工业集团有限公司
中广核集团	指	中国广核集团有限公司
《资产评估报告》	指	《淮河能源（集团）股份有限公司拟发行股份及支付现金购买资产涉及的淮河能源电力集团有限责任公司股东全部权益价值项目资产评估报告》（皖中联信评报字（2025）第 126 号）
《采矿权评估报告》	指	《淮浙煤电有限责任公司顾北煤矿采矿权评估报告》（皖中联信矿评字（2025）第 012 号）
《购买资产协议》	指	《淮河能源（集团）股份有限公司与淮南矿业（集团）有限责任公司之发行股份及支付现金购买资产协议》
《购买资产协议之补充协议》	指	《淮河能源（集团）股份有限公司与淮南矿业（集团）有限责任公司之发行股份及支付现金购买资产协议之补充协议》
《业绩补偿协议》	指	《淮河能源（集团）股份有限公司与淮南矿业（集团）有限责任公司之业绩补偿协议》
业绩承诺资产	指	上市公司通过本次交易实际享有的顾北煤矿采矿权资产权益，即“顾北煤矿 100%采矿权资产 $\times$ 50.43% $\times$ 89.30%”
业绩承诺期	指	本次交易实施完毕当年起的三个会计年度（含本次交易实施完毕当年）
矿业权承诺累计净利润数	指	根据《采矿权评估报告》评估情况，并经评估机构确认的，顾北矿采矿权在业绩承诺期各年度预测扣除非经常性损益后净利润之和
矿业权实际累计净利润数	指	顾北矿采矿权在业绩承诺期间累计实现的扣除非经常性损益后的净利润
《初步设计》	指	《安徽省淮南矿业（集团）有限责任公司顾北煤矿扩建工程初步设计说明书》
中信证券/独立财务顾问	指	中信证券股份有限公司
金杜律师/法律顾问	指	北京市金杜律师事务所
天健会计师/审计机构	指	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
安徽中联信/评估机构	指	安徽中联信资产评估有限责任公司

/采矿权评估机构/矿业权评估机构		
《法律意见书》	指	《北京市金杜律师事务所关于淮河能源（集团）股份有限公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易的法律意见书》
国务院	指	中华人民共和国国务院
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
安徽省国资委	指	安徽省人民政府国有资产监督管理委员会
煤炭工业部	指	中华人民共和国煤炭工业部
淮南市局	指	安徽省淮南市市场监督管理局
A 股	指	经中国证监会注册向境内投资者发行、在境内证券交易所上市、以人民币标明股票面值、以人民币认购和交易的普通股
过渡期	指	自评估基准日（不含当日）起至标的资产交割日（含当日）的期间
《公司章程》	指	《淮河能源（集团）股份有限公司章程》
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《重组管理办法》	指	《上市公司重大资产重组管理办法（2025 年 5 月修订）》
《上市规则》	指	《上海证券交易所股票上市规则（2025 年 4 月修订）》
《注册管理办法》	指	《上市公司证券发行注册管理办法（2025 年 2 月修订）》
《26 号准则》	指	《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第 26 号——上市公司重大资产重组（2025 年 3 月修订）》
《收购管理办法》	指	《上市公司收购管理办法（2025 年 2 月修订）》
元/万元/亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
专业用语		
动力煤	指	以燃烧产生动力为目的而使用的商品煤
洗选	指	利用煤和杂质（矸石）的物理、化学性质的差异，通过物理、化学或微生物分选的方法使煤和杂质有效分离，并加工成质量均匀、用途不同的煤炭产品的一种加工技术瓦斯
装机容量、装机规模	指	电厂所有发电机组额定功率的总和
发电机组	指	将其他形式的能源转换成电能的成套机械设备
调峰	指	为了跟踪负荷的峰谷变化及新能源出力变化，并网主体根据调度指令进行的发/用电功率调整或启停所提供的服务
调频	指	电力系统频率偏离目标频率时，并网主体通过调速系统、自动功率控制等方式，调整有功出力减少频率偏差所提供的服务

瓦、W	指	瓦特，功率单位，用于度量发电能力，即发电机组在额定情况下单位时间内能发出来的电量
千瓦(kW)、兆瓦(MW)、吉瓦 (GW)	指	电的功率单位，1GW=1,000MW=1,000,000kW
千瓦时、kWh	指	能量量度单位，用于度量消耗的能量
探明资源量	指	在系统取样工程基础上经加密工程圈定并估算的资源量；矿体的空间分布、形态、产状和连续性已确定；其数量、品位或质量是基于充足的取样工程和详尽的信息数据来估算的，地质可靠程度高
控制资源量	指	经系统取样工程圈定并估算的资源量；矿体的空间分布、形态、产状和连续性已基本确定；其数量、品位或质量是基于较多的取样工程和信息数据来估算的，地质可靠程度较高
推断资源量	指	经稀疏取样工程圈定并估算的资源量，以及控制资源量或探明资源量外推部分；矿体的空间分布、形态、产状和连续性是合理推测的；其数量、品位或质量是基于有限的取样工程和信息数据来估算的；地质可靠程度较低
保有资源储量	指	探明资源量和（或）控制资源量中可经济采出的部分，是经过预可行性研究、可行性研究或与之相当的技术经济评价。充分考虑了可能的矿石损失和贫化，合理使用转换因素后估算的，满足开采的技术可行性和经济合理性
超超临界机组	指	超超临界机组指主蒸汽压力为 25~35 兆帕及以上，主蒸汽和再热蒸汽温度一般 580℃以上的机组
超临界机组	指	超临界机组指主蒸汽压力一般为 24 兆帕左右，主蒸汽和再热蒸汽温度为 540~560℃
亚临界机组	指	超超临界机组指主蒸汽压力为 15.7~19.6 兆帕，主蒸汽和再热蒸汽温度一般为 538℃左右的机组
两个联营	指	是指通过政策引导实现“煤炭与煤电联营”和“煤电与新能源联营”的产业协同模式，旨在优化能源结构、增强电网稳定性并推动绿色转型。该模式通过整合上下游资源，实现能源供应与利用效率的双重提升

注：本报告书中部分合计数与各加数直接相加之和在尾数上可能略有差异，上述差异是由于计算过程中四舍五入造成的。

重大事项提示

本部分所述词语或简称与本报告书“释义”所述词语或简称具有相同含义。
提醒投资者认真阅读本报告书全文，并特别注意下列事项：

一、本次重组方案简要介绍

（一）本次重组方案概况

交易形式		发行股份及支付现金购买资产	
交易方案简介		上市公司拟通过发行股份及支付现金的方式购买淮南矿业持有的电力集团89.30%股权，本次交易不涉及募集配套资金	
交易价格		1,169,412.85 万元	
交易标的	名称	淮河能源电力集团有限责任公司	
	主营业务	标的主营业务为火力发电业务、新能源发电业务，并拥有一座下属配套煤矿	
	所属行业	电力、热力生产和供应业（D44）	
	其他	符合板块定位	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
		属于上市公司的同行业或上下游	☒ 是 ☐ 否
		与上市公司主营业务具有协同效应	☒ 是 ☐ 否
交易性质	构成关联交易	☒ 是 ☐ 否	
	构成《重组办法》第十二条规定的重大资产重组	☒ 是 ☐ 否	
	构成重组上市	☐ 是 ☒ 否	
本次交易有无业绩补偿承诺		☒ 有 ☐ 无	
本次交易有无减值补偿承诺		☒ 有 ☐ 无	
其他需特别说明的事项		无	

（二）标的资产评估作价情况

单位：万元

交易标的	基准日	评估方法	电力集团 100% 权益评估结果	增值率/ 溢价率	本次拟交易的权益比例	交易价格	其他说明
电力集团	2024 年 11 月 30 日	资产基础法	1,309,532.87	22.23%	89.30%	1,169,412.85	最终采用资产基础法评估结果作为评估结论
		收益法	1,319,700.00	23.17%			

（三）本次重组支付方式

单位：万元

交易对方	标的资产	支付方式		向该交易对方支付的总对价
		现金对价	股份对价	
淮南矿业	电力集团 89.30%股权	175,411.93	994,000.92	1,169,412.85

（四）股份发行情况

股票种类	境内人民币普通股（A 股）	每股面值	1.00 元
定价基准日	上市公司第八届董事会第十次会议决议公告日，即 2024 年 12 月 31 日	发行价格	3.03 元/股，不低于定价基准日前 120 个交易日公司股票交易均价的 80%，且不低于上市公司预案披露前最近一个会计年度（2023 年）经审计的归属于上市公司股东的每股净资产
发行数量	3,280,531,105 股，占发行后上市公司总股本的比例为 45.77%		
是否设置发行价格调整方案	☐ 是 ☒ 否		
锁定期安排	本次交易中，交易对方淮南矿业基于本次交易取得的上市公司股份，自本次交易新增股份发行结束之日起 36 个月内不得转让，但适用法律法规许可转让的除外。本次交易完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，淮南矿业因本次交易取得的上市公司股份的锁定期自动延长 6 个月。 此外，淮南矿业作为上市公司的控股股东，其在本次交易前已经持有的上市公司股份，自本次交易新增股份发行结束之日起 18 个月内不得转让，包括但不限于通过证券市场公开转让、协议转让或者其他方式直接或间接转让（因监管机构批准发行的可交换公司债券换股而被动减持以及因可交换公司债券置换现金分红而新增担保股份的情形除外），但适用法律法规许可转让的除外。 上述期限内，由于上市公司送红股、转增股本等原因增持的股份，亦应遵守上述锁定期的约定。		

二、本次交易对上市公司的影响

（一）本次交易对上市公司主营业务的影响

本次交易前，上市公司主营业务包括火力发电业务、售电业务、铁路运输业务、配煤业务。标的公司主营业务与上市公司高度重合，存在较大的协同空

间，有利于上市公司进一步聚焦主业，进一步强化其作为淮南矿业旗下能源业务资本运作平台的战略定位。

重组完成后，上市公司的火力发电业务规模将得以扩张，上市公司可通过整合标的公司的竞争优势、充分发挥与公司现有业务的协同，扩充上市公司在火力发电领域的产业布局，有效打造新的业绩增长点，提升上市公司的持续经营能力和综合竞争能力，有利于保护上市公司全体股东的利益。

通过本次交易，上市公司将引入标的公司煤电一体化经营模式、区域覆盖、专业化管理、技术应用等方面的优势和经验，通过整合双方的资源，在以下方面实现收购完成后的协同效应。

1、煤电一体化模式协同

标的公司控股股东淮南矿业是安徽地区最大的煤炭生产企业，标的公司下属电厂通过与淮南矿业签署年度燃煤长协采购合同以保证燃煤供应的稳定。此外，标的公司下属子公司淮浙煤电顾北煤矿亦可向内部凤台电厂一期项目供应燃煤，以实践煤电一体化模式，提升经营效率。本次交易完成后，上市公司可通过自身配煤业务统筹上游资源采购和下游配煤衔接，深化煤电一体化协同运营机制，同步提升规模效益。

2、地域协同

标的公司地处全国 14 个亿吨级煤炭基地之一的两淮矿区、6 个大型煤电基地之一的淮南基地，客户市场亦主要位于安徽省内及长三角地区。本次交易完成后，上市公司可借助标的公司在上述市场多年的经营与拓展经验，实现对安徽省、长三角地区的全面覆盖。通过本次交易，上市公司可以借助标的公司已建及在建机组和业务团队，有效提升在上述地区的服务响应速度和市场影响力。通过地域协同，上市公司可以结合自身传统优势技术和行业经验，助推业务地域协同发展，进一步提升上市公司在火力发电行业的综合实力。

3、管理协同

标的公司的团队拥有丰富的电力、煤炭经营及电力生产相关业务经验及管

理能力，本次交易完成后，标的公司电力行业技术团队和管理人才队伍将继续留任，有利于上市公司直接吸收、借鉴标的公司成熟专业、素质优良团队的业务和管理经验，充实及优化管理团队，为收购完成后业务的拓展奠定坚实的管理基础。

4、技术应用协同

标的公司下属火电机组主要以大容量、高参数为主，60万千瓦以上煤电机组占比高，同时拥有高性能的超临界燃煤发电机组和超超临界燃煤发电机组，在建的潘集电厂二期、谢桥电厂、洛河四期项目均将建设超超临界燃煤发电机组，已建成投产的风台电厂一期、洛河电厂三期则为超临界燃煤发电机组。公司在运的风台电厂一期是先进的超临界机组，应用了 Hitachi 超临界机组的先进技术，能源利用效率可达到 42%以上，各类参数均达领先水平，能快速响应和应对电网负荷需求，为电网提供可靠的调峰支持；在建项目潘集电厂二期为二次再热超超临界燃煤机组，具有较为先进的节能减排技术，与其他常规燃煤火力发电机组相比，煤耗降低 20g/kWh，与同类型二次再热机组相比系统参数高、煤耗低、效率高，是国内领先的高效洁净燃煤机组。目前上市公司亦正在积极发展其先进、清洁的火力发电机组，并且已经具备了一定的技术基础。通过本次交易，上市公司可直接利用标的公司的先进技术水平与服务能力，推动降碳减碳技术创新及应用，加强技术体系化布局，煤电产业智能化建设赋力、赋智、赋能。

（二）本次交易对上市公司股权结构的影响

本次交易前，上市公司的总股本为 3,886,261,065 股，上市公司控股股东淮南矿业直接持有上市公司 56.61%的股份，控股股东一致行动人上海淮矿直接持有上市公司 6.66%的股份。上市公司控股股东及其一致行动人合计直接持有上市公司 63.27%的股份。

本次发行股份购买资产实施前后，上市公司的股权结构如下：

股东名称	本次交易前		本次交易后	
	持股数（股）	持股比例	持股数（股）	持股比例
淮南矿业	2,200,093,749	56.61%	5,480,624,854	76.47%
上海淮矿	258,875,405	6.66%	258,875,405	3.61%
淮南矿业及一致行动人持股小计	2,458,969,154	63.27%	5,739,500,259	80.08%
其他股东	1,427,291,911	36.73%	1,427,291,911	19.92%
合计	3,886,261,065	100.00%	7,166,792,170	100.00%

注：持股比例合计数与各加数直接相加之和在尾数上的差异系因计算过程中四舍五入所致。

本次交易完成后，公司股本为 7,166,792,170 股，淮南矿业及一致行动人持股数量变更为 5,739,500,259 股，持股比例变更为 80.08%，淮南矿业仍为上市公司的控股股东，安徽省国资委仍为上市公司实际控制人。同时社会公众股持股比例高于 10%，不会导致公司不符合股票上市条件。

（三）本次交易对上市公司主要财务指标的影响

本次交易完成后，电力集团将纳入上市公司的合并范围，上市公司的总资产、净资产、营业收入及净利润等将进一步增长，盈利能力和抗风险能力将得到提升，综合竞争实力和持续经营能力将进一步增强。

根据天健会计师为本次交易出具的《备考审阅报告》，本次交易前后上市公司主要财务数据和指标对比情况如下：

单位：万元

主要财务数据和指标	2024 年 11 月末/2024 年 1-11 月		2023 年末/2023 年度	
	交易前	交易后(备考)	交易前	交易后(备考)
资产总额	2,366,695.28	4,633,543.91	2,350,461.08	4,213,953.47
负债总额	1,059,869.25	2,107,738.34	1,115,668.43	1,885,687.04
归属于母公司所有者权益	1,148,872.72	2,017,025.45	1,090,107.28	1,871,750.19
营业收入	2,730,700.93	3,555,053.02	2,733,335.19	3,484,822.39
利润总额	98,491.25	290,817.38	102,539.15	320,420.03
归属于母公司所有者的净利润	79,562.47	159,683.29	83,961.75	163,813.43
资产负债率	44.78%	45.49%	47.47%	44.75%
基本每股收益（元/股）	0.20	0.22	0.22	0.23

本次交易完成后，上市公司的资产规模、营业收入、归属于母公司的净利润和每股收益等主要财务指标预计将得到提升，进一步提高了上市公司的业绩水平，符合上市公司及全体股东的利益。

三、本次重组方案实施前尚需取得的有关批准

（一）本次交易已获得的授权和批准

截至本报告书签署日，本次交易已履行的决策及审批程序如下：

- 1、本次交易已获得上市公司控股股东淮南矿业、间接控股股东淮河控股的原则性同意，已经实际控制人安徽省国资委预审核通过；
- 2、本次交易涉及的标的资产评估报告已经淮河控股核准；
- 3、本次交易已经标的公司股东会审议通过；
- 4、本次交易已经交易对方淮南矿业股东会审议通过；
- 5、本次交易的预案已经上市公司第八届董事会第十次会议审议通过，本次交易正式方案已经上市公司第八届董事会第十二次会议审议通过；
- 6、交易双方已签署附条件生效的《购买资产协议》《购买资产协议之补充协议》及《业绩补偿协议》；
- 7、本次交易已取得安徽省国资委批准；
- 8、本次交易方案已经上市公司 2025 年第一次临时股东大会审议通过。

（二）本次交易尚需取得的授权和批准

截至本报告书签署日，本次交易方案尚需获得相应批准和核准，包括但不限于：

- 1、本次交易经上交所审核通过并经中国证监会予以注册；
- 2、相关法律法规所要求的其他可能涉及的批准或核准（如需）。

上述批准或核准均为本次交易的前提条件。本次交易能否取得上述批准、

核准或同意，以及最终取得的时间均存在不确定性，提请投资者注意投资风险。

四、上市公司的控股股东及其一致行动人对本次重组的原则性意见，及上市公司控股股东、实际控制人及其一致行动人、持股 5%以上股东、全体董事、监事、高级管理人员自本次重组复牌之日起至实施完毕期间的股份减持计划

（一）上市公司控股股东对本次重组的原则性意见

根据上市公司控股股东淮南矿业及其一致行动人上海淮矿、上市公司间接控股股东淮河控股出具的意见，上市公司控股股东及其一致行动人、上市公司间接控股股东已原则性同意本次重组。

（二）上市公司控股股东、实际控制人及其一致行动人、持股 5%以上股东、全体董事、监事、高级管理人员自本次重组复牌之日起至实施完毕期间的股份减持计划

1、上市公司控股股东淮南矿业、间接控股股东淮河控股及其一致行动人上海淮矿出具承诺

“自上市公司首次披露本次交易公告之日起至本次交易实施完毕的期间，本公司不通过直接或间接方式减持上市公司股份。若中国证券监督管理委员会及上海证券交易所对减持事宜有新规定的，本公司也将严格遵守相关规定。若违反上述承诺，由此给上市公司或者其他投资者造成损失的，本公司承诺将向上市公司或其他投资者依法承担赔偿责任。本公司因上市公司送股、资本公积金转增股本等事项而增加持有的上市公司股份将同样遵守上述不减持的承诺。

上述承诺真实、准确、完整，且不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。本承诺函自本公司盖章之日起生效。若因本公司违反本承诺而导致上市公司受到损失，本公司愿就上述承诺内容依法承担相应法律责任。”

2、上市公司全体董事、监事、高级管理人员出具承诺

“自上市公司首次披露本次交易公告之日起至本次交易实施完毕的期间，本人不通过直接或间接方式减持上市公司股份。若中国证券监督管理委员会及上海证券交易所对减持事宜有新规定的，本人也将严格遵守相关规定。若违反上述承诺，由此给上市公司或者其他投资者造成损失的，本人承诺将向上市公司或其他投资者依法承担赔偿责任。本人因上市公司送股、资本公积金转增股本等事项而增加持有的上市公司股份将同样遵守上述不减持的承诺。

上述承诺真实、准确、完整，且不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。本承诺函自本人签署之日起生效。若因本人违反本承诺而导致上市公司受到损失，本人愿就上述承诺内容依法承担相应法律责任。”

五、本次重组中对中小投资者权益保护的相关安排

根据《国务院办公厅关于进一步加强资本市场中小投资者合法权益保护工作的意见》的精神和中国证监会《重组管理办法》的规定，公司在本次交易过程中采取了多项措施以保护投资者、特别是中小投资者的权益，具体包括：

（一）严格履行上市公司信息披露义务

在本次交易过程中，上市公司将严格按照《重组管理办法》《上市公司信息披露管理办法》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第6号——重大资产重组》《上市公司监管指引第7号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》《26号准则》等相关法律、法规的要求，及时、完整地披露相关信息，切实履行法定的信息披露义务，公平地向所有投资者披露可能对上市公司股票交易价格产生较大影响的重大事件以及本次交易的进展情况。本报告书披露后，公司将继续按照相关法规的要求，及时、准确地披露本次重组的进展情况。

（二）严格履行上市公司审议及表决程序

上市公司在本次交易过程中严格按照相关规定履行法定程序进行表决和披

露。本次交易构成关联交易，本次交易相关议案在提交董事会审议前，已经第八届董事会独立董事专门会议 2025 年第二次会议审议，并出具审核意见。公司召开董事会、监事会审议通过本次交易的相关议案，且有关决议符合《公司法》等相关法律、行政法规、部门规章等规范性文件及《公司章程》的相关规定。

（三）确保本次交易的定价公平、公允

上市公司已聘请符合相关法律法规要求的审计机构、评估机构对标的资产进行审计和评估，以确保本次交易标的资产定价公平、公允，定价过程合法合规，不损害上市公司股东利益。

上市公司独立董事对本次交易评估机构的独立性、假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性及评估定价的公允性发表独立意见，董事会也对本次交易评估机构的独立性、假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性及评估定价的公允性进行了分析。上市公司所聘请的独立财务顾问和律师将对本次交易的实施过程、资产过户事宜和相关后续事项的合规性及风险进行核查，发表明确的意见。

（四）本次重组摊薄即期回报情况及其相关填补措施

本次交易完成后，上市公司每股收益的变化情况如下：

项目	2024 年 1-11 月		2023 年度	
	交易前	交易后（备考）	交易前	交易后（备考）
基本每股收益（元/股）	0.20	0.22	0.22	0.23
稀释每股收益（元/股）	0.20	0.22	0.22	0.23

根据《备考审阅报告》显示，本次交易完成后，归属于上市公司母公司股东净利润将得到增加，每股收益将得到提升，不存在因本次交易而导致每股收益被摊薄的情况。本次交易完成后，上市公司总股本将有所增加，若未来上市公司业务未能获得相应幅度的增长，上市公司每股收益指标将存在下降的风险。

本次交易完成后，为降低上市公司即期回报未来被摊薄的风险，上市公司将继续完善公司治理结构，健全内部控制体系，优化成本管控，提升上市公司

的盈利能力，并积极采取提升每股收益的相关措施，保护中小股东权益。同时，上市公司全体董事、高级管理人员及上市公司控股股东及其一致行动人、间接控股股东已出具关于本次交易摊薄即期回报的承诺函，具体详见本报告书“第一节 本次交易的概况”之“六、本次交易相关方作出的重要承诺”。

（五）提供股东大会网络投票平台

公司董事会在审议本次交易方案的股东大会召开前发布了提示性公告，提醒全体股东参加审议本次交易方案的临时股东大会会议。公司根据中国证监会《关于加强社会公众股股东权益保护的若干规定》等有关规定，已就本次交易方案的表决提供了网络投票平台。股东可以参加现场投票，也可以直接通过网络进行投票表决。

（六）锁定期安排

本次交易中，发行股份购买资产交易对方因本次交易取得的上市公司股份应遵守《重组管理办法》等相关法律法规关于股份锁定的要求，本次交易锁定期相关安排详见本报告书“第一节 本次交易的概况”之“二、本次交易的具体方案”之“（二）发行股份及支付现金购买资产的具体方案”之“7、锁定期安排”。

（七）业绩承诺及补偿安排

根据上市公司与补偿义务方签订的《业绩补偿协议》，补偿义务方对标的公司所拥有的、采用了基于未来收益预期的方法进行评估的资产的未来盈利预测补偿作出了相应安排，具体补偿办法详见本报告书“第一节 本次交易的概况”之“二、本次交易的具体方案”之“（四）业绩承诺、补偿安排”。

（八）聘请具备相关从业资格的中介机构

本次交易中，上市公司已聘请具有专业资格的独立财务顾问、法律顾问、审计机构、评估机构等中介机构，对本次交易方案及全过程进行监督并出具专业意见，确保本次交易定价公允、公平、合理，不损害其他股东的利益。

（九）其他保护投资者权益的措施

本次重组相关方已出具承诺，保证所提供的信息和文件资料的真实性、准确性和完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承诺承担个别和连带的法律责任。

六、淮南矿业及其一致行动人通过本次重组提高对上市公司持股比例可免于发出要约

本次交易前，上市公司的总股本为 3,886,261,065 股，上市公司控股股东淮南矿业直接持有上市公司 56.61%的股份，控股股东一致行动人上海淮矿直接持有上市公司 6.66%的股份。上市公司控股股东及其一致行动人合计直接持有上市公司 63.27%的股份，超过上市公司已发行总股本的 50%；本次重组中，交易对方淮南矿业以其持有的电力集团部分股权认购上市公司新增股份。本次交易完成后，淮南矿业及其一致行动人上海淮矿合计持有上市公司的股份比例将进一步提高。

根据《收购管理办法》第六十三条规定，在一个上市公司中拥有权益的股份达到或者超过该公司已发行股份的 50%的，继续增加其在该公司拥有的权益不影响该公司的上市地位，投资者可以免于发出要约。

本次重组实施前，淮南矿业及其一致行动人上海淮矿合计持有淮河能源的股权超过 50%；本次发行股份购买资产实施完成后，淮南矿业及其一致行动人上海淮矿合计持股比例将进一步提升，且不会导致上市公司股权结构不再具备上市条件。因此，上市公司控股股东淮南矿业以资产认购上市公司新增股份属于《收购管理办法》第六十三条规定免于发出要约的情形。

《收购管理办法》第六十三条第二款规定：“相关投资者应在前款规定的权益变动行为完成后 3 日内就股份增持情况做出公告，律师应就相关投资者权益变动行为发表符合规定的专项核查意见并由上市公司予以披露。”上市公司控股股东及其一致行动人将在依据相关法律法规就新增股份权益变动事项依法履行信息披露义务。

七、其他重大事项

（一）本次交易独立财务顾问的证券业务资格

上市公司聘请中信证券担任本次重组的独立财务顾问，中信证券经中国证监会批准依法设立，具有财务顾问业务资格及保荐机构资格。

（二）信息披露查阅

本报告书的全文及中介机构出具的相关意见已在上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn/>）披露，投资者应据此作出投资决策。本报告书披露后，上市公司将继续按照相关法规的要求，及时、准确地披露本次交易的进展情况，敬请投资者注意投资风险。

重大风险提示

一、与本次交易相关的风险

（一）本次交易被暂停、中止或取消的风险

由于本次交易方案须满足多项前提条件，因此在实施过程中将受到多方因素的影响。可能导致本次交易被迫暂停、中止或取消的事项包括但不限于：

1、上市公司制定了严格的内幕信息管理制度，上市公司与交易对方在协商确定本次重组方案的过程中，遵循缩小内幕信息知情人员范围、减少内幕信息传播的原则，但仍不排除本次交易存在因股价异常波动或异常交易可能涉嫌内幕交易而被暂停、中止或取消的风险。

2、在本次交易的推进过程中，市场环境可能会发生变化，监管机构的审核要求也可能对交易方案产生影响，交易各方可能需根据市场环境变化及监管机构的审核要求完善交易方案。如交易各方无法就完善交易方案的措施达成一致意见，则本次交易存在被取消的风险。

3、其他可能导致本次交易被暂停、中止或取消的情况。若本次交易因上述某种原因或其他原因被暂停、中止或取消，而上市公司计划重新启动重组，则面临交易定价及其他交易条件可能需重新调整的风险，提请投资者注意。本公司将在本次交易过程中，及时公告相关工作进展，以便投资者了解本次交易进程，并作出相应判断。

（二）标的资产评估风险

本次交易的资产评估机构采用了适当的评估方法对标的资产进行了评估。虽然评估机构在评估过程中履行了勤勉、尽职的义务，并严格实施了必要的评估程序，遵循了独立性、客观性、科学性、公正性等原则。但由于资产评估是基于一系列假设及标的资产的相关经营状况而进行的，如未来出现预期之外的重大变化，可能会导致资产评估值与实际情况不符。提请投资者关注相关风险。

（三）业绩承诺无法实现的风险

本次交易中，交易对方对业绩承诺资产作出业绩承诺，详见本报告书“第七节 本次交易主要合同”之“三、《业绩补偿协议》主要内容”。上述业绩承诺是业绩补偿义务人综合考虑监管政策、市场环境、标的公司经营模式和行业发展前景等，针对标的公司现有主营业务、未来发展规划等因素所做出的审慎判断。标的公司管理层将勤勉经营，尽最大努力确保上述业绩承诺实现。但是，业绩承诺期内宏观经济、市场环境、产业政策及意外事件等诸多因素的变化可能给标的资产经营管理造成影响。若因市场环境、行业下游需求变化等因素导致煤炭需求下降、煤炭价格下跌，业绩承诺资产将面临收入及利润规模下降等风险。若业绩承诺资产的经营业绩未达预期，可能导致业绩承诺无法实现，进而影响上市公司整体经营业绩和盈利水平。提请投资者关注相关风险。

（四）本次交易可能摊薄即期回报的风险

根据《备考审阅报告》，本次发行股份购买资产完成后，上市公司基本每股收益有所提升。但如果标的公司业绩承诺未按预期实现，或上市公司的经营环境发生重大变化，或相应措施未达到预期作用，将可能会导致交易完成后的上市公司每股收益出现一定幅度的下滑。

上市公司根据相关法规并结合自身情况，已对本次交易摊薄即期回报情形制定了填补回报的措施，但该等措施不等于对上市公司未来盈利作出的保证，提请投资者关注相关风险。

二、与标的资产相关的风险

（一）宏观经济及行业周期性波动的风险

标的公司所处的电力行业属于国家基础性行业，社会对电力、煤炭的需求受到国家宏观经济周期、产业发展政策及地方政策规定等多重因素的影响，具有一定周期性特征。除民用电力外，电力、煤炭的主要需求来源于工业生产，该部分需求强度与宏观经济的活跃程度紧密相关。经济发展水平及未来社会对电力、煤炭的需求将会对标的公司的经济效益产生影响，如果经济发展增速降

低，可能导致电力、煤炭需求减少或市场竞争加剧，将会对标的公司的盈利能力产生不利影响，提请投资者关注相关风险。

（二）电价调整及波动的风险

我国正在推进电力交易体制改革，全面实施国家能源战略，加快构建有效竞争的市场结构和体系，形成主要由市场决定能源价格的机制。2024年12月，《全国统一电力市场发展规划蓝皮书》发布，明确了“三步走”的发展目标：到2025年，初步建成全国统一电力市场，电力市场顶层设计基本完善，实现全国基础性交易规则和技术标准基本规范统一。到2029年，全面建成全国统一电力市场，推动市场基础制度规则统一、市场监管公平统一、市场设施高标准联通。到2035年，完善全国统一电力市场。全国统一电力市场体系的逐步构建，通过市场化方式推动资源在更大范围内流动已经成为各方的共识。

随着电力产业结构调整 and 电价形成机制改革的不断深化，电力市场化交易带来的电价波动可能对标的公司的经营产生一定影响。此外，为应对短缺和提升电力系统灵活性，近年来国内新核准火力发电装机规模较大。从项目建设经验看，新核准机组预计将在未来两年迎来密集投产。火力发电供给的增速加快，可能使得火力发电市场供需平衡变化，从而导致交易电价向下调整并挤压标的公司盈利空间。提请投资者关注相关风险。

（三）标的公司机组发电利用小时数波动风险

随着我国电力市场化建设的不断推进，市场主体参与数量和范围逐步扩大，多元化的市场格局已初步形成，市场竞争日益加剧。在此背景下，标的公司的发电量及发电利用小时数更加受到电力市场供需形势的影响。受电力需求波动、新能源发电占比提升及燃料成本波动等因素影响，标的公司发电利用小时数存在一定不确定性。尽管安徽省全社会用电量呈现稳定增长，目前电力需求较为旺盛，但若未来电力市场需求增长放缓或电力供给显著增加导致市场竞争加剧，标的公司的发电量及发电利用小时数可能产生波动，进而对公司的经营业绩产生不利影响。

（四）煤炭价格波动风险

标的公司主营业务主要为火力发电，煤炭消耗量大，燃料成本在生产成本中占比较高。受制于目前电力市场的相关政策，燃料价格的变动可能无法完全传递至下游用电客户；此外，标的公司下属配套煤矿部分煤炭产品对外销售，因此煤炭价格的波动将直接影响标的公司的盈利水平。近两年来，动力煤市场供给量整体提升、焦煤市场下游需求偏低，煤炭价格呈整体波动下降的趋势。标的公司主要通过长协方式采购煤炭，煤炭供应稳定，发电用煤整体受煤炭市场短期波动影响较小。如果未来煤炭等原材料价格发生显著波动，将会对标的公司的经营业绩与盈利能力产生较大影响，提请投资者关注相关风险。

（五）土地房产瑕疵风险

截至本报告书签署日，标的公司存在部分土地、房屋尚未取得权属证书、使用划拨土地情形。虽然该等土地、房产未用于相关标的公司主要生产设施，对标的公司的正常生产经营没有重大影响，且标的公司就上述土地房产瑕疵事宜已取得相关主管机关出具的合规证明或允许在本次交易后继续以划拨方式使用土地的说明文件，但仍然存在无法如期完善权属瑕疵的不确定性风险及无法继续使用划拨土地或支付相应的土地出让金的风险。提请投资者关注相关风险。

（六）参股公司经营业绩及分红风险

截至本报告书签署日，标的公司参股了淮浙电力等企业，报告期内，标的公司以权益法核算的长期股权投资带来的投资收益分别为-20,505.00万元、27,320.98万元和28,439.85万元，标的公司收到来自参股公司的现金分红分别为12,196.96万元、27,128.84万元和12,219.05万元。基于该等参股公司的公司治理安排，标的公司若不能完全控制标的公司生产经营及分红决策，导致相关参股企业的经营业绩以及标的公司收到参股公司分红的具体金额存在不确定性，可能对交易后上市公司业绩造成影响。请投资者关注相关风险。

（七）安全生产风险

标的公司电力生产业务及下属配套煤矿的作业环境复杂，潜在危险因素较

多，各环节均存在着多方面安全风险，尽管标的公司高度重视安全生产工作并拥有较丰富的安全生产管理经验，但仍不能排除安全事故发生的风险。此外，如果未来政府加大对电力、煤炭企业的安全法律法规监管，提出更高的安全生产标准和要求，标的公司可能将投入更多资源以满足相关法规的要求，给企业的生产经营造成一定的压力，提请投资者关注相关风险。

（八）环境保护风险

标的公司所从事的电力业务在生产经营过程中会对区域环境造成一定影响，属于国家环保部门重点监控的对象。我国目前环保相关的法律和法规日趋严格，随着国家不断加大环保政策的执行力度和环境污染事项的处罚力度，电力企业的环保支出可能持续增加，受到环保行政处罚的潜在风险也可能持续增加，提请投资者关注相关风险。

三、其他风险

（一）管控整合风险

本次交易完成后，电力集团将成为上市公司子公司，上市公司子公司数量、主营业务规模将显著提高，虽然标的资产与上市公司同为火力发电行业，具有良好的产业和管理协同基础，在一定程度上有利于本次交易完成后的整合。但是本次交易完成后上市公司能否对标的公司实现全面有效地整合，以及能否通过整合保证充分发挥标的资产竞争优势及协同效应仍然存在不确定性，提请投资者注意本次交易涉及的管控整合风险。

（二）股票市场波动的风险

股票市场投资收益与投资风险并存。股票价格的波动不仅受企业经营业绩和发展前景的影响，而且受国家宏观经济政策调整、金融政策的调控、股票市场的投机行为、投资者的心理预期等诸多因素的影响。因此，股票市场价格可能出现波动，从而给投资者带来一定的风险。上市公司将严格按照《公司法》《证券法》等法律、法规的要求规范运作，及时履行信息披露义务，以保障广大投资者的利益。敬请投资者注意投资风险，谨慎投资。

（三）不可抗力风险

公司不排除因政治、政策、经济、自然灾害等其他不可控因素带来不利影响的可能性。

本报告书披露后，公司将继续按照相关法规的要求，及时、准确地披露公司重组的进展情况，敬请广大投资者注意投资风险。

第一节 本次交易的概况

一、本次交易的背景及目的

（一）本次交易的背景

1、国家政策鼓励上市公司借力资本市场并购重组做优做强

2024年4月12日，国务院发布《关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》，明确要求鼓励上市公司聚焦主业，综合运用并购重组等方式提高发展质量。

2024年9月24日，中国证监会发布《关于深化上市公司并购重组市场改革的意见》，提出支持传统行业上市公司并购同行业或上下游资产，加大资源整合，合理提升产业集中度。

在此背景下，上市公司积极响应国家和有关部门政策号召，以提高上市公司质量为目的，筹划本次重组事项，有利于进一步提高上市公司主营业务规模，增强核心竞争力，提高上市公司盈利水平和综合实力，进而从多方面实现资本市场对实体经济发展的提升效用。

2、火力发电仍是保障电力供应安全的重要支撑

能源电力安全保供是经济社会稳定运行的基础保障，保障能源安全是增强维护国家安全能力的重要一环，党中央、国务院多次针对能源电力安全保供事项进行重要的决策部署。当前我国电力需求屡创历史新高，据国家能源局网站数据显示，2024年，我国全社会用电量98,521亿千瓦时，同比增长6.8%。

从电力供给及电源结构角度看，火力发电作为保障电力供应安全的重要支撑，在能源保供领域发挥重要作用。由于我国“富煤、贫油、少气”的能源结构，利用燃煤发电一直是我国电源的主力。2011年以来，随着风电、光伏等新能源装机快速增长，火力发电装机容量在电力总装机容量中占比虽然有所降低，但电源结构依然以火力发电为主，其地理条件要求低、技术成熟、发电稳定、

可靠性高、可调性强等优势持续显现。从装机容量看，截至 2024 年末，火电累计装机容量 144,445 万千瓦，占总装机容量的比重为 43.14%，是电源结构的主力，装机规模在单一发电类型中排首位。近年来，火力发电发电量占总发电量比重虽然有所下降，但 2024 年火力发电总量为 63,438 亿千瓦时，占我国总发电量的 67.36%，火力发电依然是我国电力的主要来源。

我国在电价改革领域的动作持续深入，国家发改委 2021 年发布的《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》，明确了对煤电的重新定位，稳定了煤电行业预期，压实了煤电“压舱石”的电力系统角色，煤电已成为新能源迈向装机主力、出力主力的“兜底”角色。2024 年 3 月，国家能源局发布《2024 年能源工作指导意见》，指出“需要提升电力系统稳定调节能力。印发实施指导火力发电转型发展的相关政策。推动煤炭、煤电一体化联营，合理布局支撑性调节性煤电，加快电力供应压力较大省份已纳规煤电项目建设，力争尽早投产。”因此，煤电作为我国最基础的电源类型，长期以来在保障电力安全稳定供应方面发挥了“顶梁柱”和“压舱石”作用，且预计未来一段时期内仍将持续发挥基础保障性和系统调节性作用。2025 年 4 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《新一代煤电升级专项行动实施方案（2025—2027 年）》，要求“推动煤电在新型电力系统中更好发挥兜底保障和支撑调节作用，以新一代煤电发展促进传统产业转型升级”，在明确煤电兜底保障作用的同时，对煤电机组在清洁降碳、安全可靠、高效调节、智能运行等方面提出了更高标准。

从目前火力发电发展趋势而言，国家能源局表示要继续推动火力发电行业清洁低碳、安全高效发展：一是根据发展需要合理建设先进火力发电，新建项目优先采用大容量、高参数、低能耗、调节能力好的发电机组；二是优化存量火力发电机组结构，按照延寿运行、淘汰关停、“关而不拆”转应急备用等方式分类处置、逐步有序淘汰火力发电落后产能，加大力度规范管理和整治燃煤自备电厂；三是大力实施火力发电“三改联动”。重点推动供电煤耗在 300 克标准煤/千瓦时以上的火力发电机组节能降碳改造、大型风电光伏基地配套火力发电灵活性改造、“三北”地区和工业园区供热改造，提升火力发电机组清洁高效水平和促进新能源大规模发展。

总而言之，火力发电仍是保障电力供应安全的重要支撑。

3、落实国企改革要求，履行资本市场承诺

《国有企业改革深化提升行动方案》（2023-2025 年）明确要求，加大优质资产注入上市公司力度，积极利用上市公司平台实施专业化整合。本次交易前，淮南矿业已承诺将以上市公司为其下属从事能源业务进入资本市场的资本运作平台，并协助上市公司做大做强主营业务，并已通过资产重组方式将部分火力发电资产注入了上市公司。通过此次交易，淮南矿业将进一步向上市公司注入优质电力主业资产，是履行其对资本市场公开承诺的重要举措，也是用实际行动积极响应国有企业改革的政策要求。

（二）本次交易的目的

1、深化国企改革，提高国有资产证券化率

本次交易符合国有企业布局优化和重组整合的要求，有利于进一步完善安徽省国有资本布局结构，优化国有资产资源配置和运行效率。本次交易通过发行股份及支付现金购买资产，将淮南矿业持有的标的公司股权转化为持有上市公司股份，有利于提高国有资产证券化率，使得上市公司实际控制人持有上市公司的股份比例将进一步提高，增加国有资本对上市公司控制权比例，促进上市公司稳定发展。

2、整合集团内优质电力资产，提升上市公司持续经营能力，实现协同效应

标的资产作为控股股东淮南矿业集团持有的电力业务平台，主业突出，盈利能力较强，具有良好的发展前景。通过本次重组，电力集团将成为上市公司的子公司，其经营业绩将纳入上市公司合并财务报表范围，上市公司资产总额、净资产及火力发电业务规模将得以扩张，规模效应进一步加强。同时，本次交易的核心资产为优质大型火力发电机组，符合当前政策鼓励和支持方向，有利于提高上市公司资产质量并强化主业，增强上市公司的持续经营能力和市场竞争力，实现公司股东利益最大化。通过本次交易，上市公司将引入标的公司在技术、煤电一体化经营模式、区域覆盖、专业化管理等方面的优势和经验，通

过整合双方的资源，在以下方面实现收购完成后的协同效应。具体详见本报告书本节之“四、本次交易对上市公司的影响”之“（一）本次交易对上市公司主营业务的影响”。

3、控股股东淮南矿业履行资本市场公开承诺

本次交易标的电力集团为控股股东淮南矿业持有的电力业务平台。本次交易前，上市公司与淮南矿业均存在火力发电业务运营业务。通过本次交易，淮南矿业现阶段符合注入条件的电力板块资产将整体注入上市公司，是控股股东切实履行同业竞争承诺的必要举措，有助于淮南矿业及上市公司高效解决同业竞争问题，履行资本市场承诺，保护上市公司中小股东利益。

二、本次交易的具体方案

（一）交易方案概述

本次交易方案为上市公司通过发行股份及支付现金的方式购买淮南矿业持有的电力集团 89.30%股权。为保障中小股东利益，进一步增厚交易完成后上市公司每股收益、降低上市公司每股收益未来被摊薄的风险，本次重组交易方案较预案所披露的方案取消了募集配套资金，故本次交易不涉及募集配套资金。

（二）发行股份及支付现金购买资产的具体方案

1、发行股份的种类和面值

本次发行股份购买资产所发行的股份种类为境内上市人民币普通股（A 股），每股面值为人民币 1.00 元。

2、发行股份的定价依据、定价基准日和发行价格

根据相关法律法规规定，上市公司发行股份的价格不得低于市场参考价的 80%。市场参考价为定价基准日前 20 个交易日、60 个交易日或者 120 个交易日的公司股票交易均价之一。定价基准日前若干个交易日公司股票交易均价 = 定价基准日前若干个交易日公司股票交易总额 / 定价基准日前若干个交易日公司

股票交易总量。

本次发行股份及支付现金购买资产的定价基准日为公司第八届董事会第十次会议决议公告日。上市公司定价基准日前 20 个交易日、60 个交易日、120 个交易日股票交易均价具体情况如下表所示：

股票交易均价计算区间	交易均价（元/股）	交易均价的 80%（元/股）
前 20 个交易日	4.06	3.25
前 60 个交易日	3.87	3.10
前 120 个交易日	3.78	3.03

根据公司第八届董事会第十次会议作出的决议，本次发行股份及支付现金购买资产的发行价格为 3.03 元/股，不低于定价基准日前 120 个交易日公司股票交易均价的 80%，且不低于上市公司预案披露前最近一个会计年度（2023 年）经审计的归属于上市公司股东的每股净资产。交易均价的计算公式为：定价基准日前若干个交易日公司股票交易均价=定价基准日前若干个交易日公司股票交易总额/定价基准日前若干个交易日公司股票交易总量。最终发行价格须经上市公司股东大会审议批准并经上交所及中国证监会认可。

在定价基准日至发行完成期间，如有派息、送红股、转增股本或配股等除权、除息事项的，发行价格将按照相关法律及监管部门的规定进行调整。新增股份的发行价格调整方式如下（计算结果向上进位并精确至分）：

派送股票股利或资本公积/盈余公积转增股本： $P_1 = P_0 / (1+n)$ ；

配股： $P_1 = (P_0 + A \times k) / (1+k)$ ；

上述两项同时进行： $P_1 = (P_0 + A \times k) / (1+n+k)$ ；

派送现金股利： $P_1 = P_0 - D$ ；

上述三项同时进行： $P_1 = (P_0 - D + A \times k) / (1+n+k)$ 。

其中： P_0 为调整前有效的发行价格， n 为该次送股率或转增股本率， k 为配股率， A 为配股价， D 为该次每股派送现金股利， P_1 为调整后有效的发行价格。

3、对价支付方式

单位：万元

交易对方	标的资产	支付方式		向该交易对方支付的总对价
		现金对价	股份对价	
淮南矿业	电力集团 89.30%股权	175,411.93	994,000.92	1,169,412.85

4、发行数量

发行股份数量的计算公式为：

发行股份数量=以发行股份形式向交易对方支付的交易对价÷本次发行股份购买资产的股票发行价格。

根据上述公式计算的发行股份总数向下取整，发行股份总数不足 1 股的，发行对象自愿放弃并视为赠予上市公司，计入上市公司资本公积。发行股份数量最终以经上市公司股东大会审议通过，经上交所审核通过并经中国证监会予以注册的发行数量为准。

根据本次交易标的资产的交易作价、本次发行股份的价格及股份支付的比例，上市公司本次发行股份购买资产的股份发行数量为 3,280,531,105 股，向交易对方淮南矿业发行股份的情况如下：

交易对方	股份对价（元）	发行股份数量（股）
淮南矿业	9,940,009,249.74	3,280,531,105

在定价基准日至发行完成期间，上市公司如有派息、送红股、转增股本或配股等除权、除息事项的，发行数量将根据发行价格的调整情况进行相应调整。

5、发行对象与认购方式

本次发行股份购买资产采用向特定对象发行股份的方式，发行对象为淮南矿业。

6、上市地点

本次发行股份购买资产中拟发行的股份上市地点为上交所。

7、锁定期安排

根据《重组管理办法》关于发行股份及支付现金购买资产的相关股份锁定要求，交易对方淮南矿业通过本次交易取得的上市公司股份锁定期安排如下：

本次重组中，淮南矿业基于本次交易取得的上市公司股份，自本次交易新增股份发行结束之日起 36 个月内不得转让，但适用法律法规许可转让的除外。本次交易完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，淮南矿业因本次交易取得的上市公司股份的锁定期自动延长 6 个月。此外，淮南矿业作为上市公司的控股股东，其在本次交易前已经持有的上市公司股份，自本次交易新增股份发行结束之日起 18 个月内不得转让，包括但不限于通过证券市场公开转让、协议转让或者其他方式直接或间接转让（因监管机构批准发行的可交换公司债券换股而被动减持以及因可交换公司债券置换现金分红而新增担保股份的情形除外），但适用法律法规许可转让的除外。

锁定期内，淮南矿业因本次交易取得的上市公司股份所派生的股份（因送股、资本公积转增股本等原因新增取得的股份），亦应遵守上述锁定期的约定。

若上述锁定股份的承诺与证券监管部门的最新监管意见不相符，交易对方应当根据相关证券监管部门的监管意见对上述锁定承诺进行相应调整。

8、现金对价具体安排

本次标的资产最终交易价格为 1,169,412.85 万元，其中现金支付对价 175,411.93 万元，本次现金支付对价的资金来源为上市公司自有或自筹资金。

根据上市公司与淮南矿业签署的《购买资产协议之补充协议》，上市公司须在《购买资产协议》及《购买资产协议之补充协议》生效后 5 个工作日内，将全部现金对价一次性支付至淮南矿业指定的银行账户。

9、过渡期间损益安排

根据上市公司与交易对方淮南矿业签署的《购买资产协议之补充协议》，

标的资产过渡期间产生收益的，则该收益归上市公司享有；标的资产在过渡期间发生亏损的，由淮南矿业以现金方式向上市公司补足。

本次交易完成后标的资产过渡期间损益按照如下方式确定：（1）由上市公司委托符合《证券法》规定的会计师事务所对标的资产自评估基准日（不含）至交割日（含）期间的损益情况进行交割审计并出具交割审计报告。如果交割日在当月十五号（包括十五号）之前，则以上月月末为交割审计基准日，如交割日在当月十五号之后，则以当月月末为交割审计基准日；（2）或采取上市公司与淮南矿业双方届时认可的其他处理方式。

10、滚存未分配利润安排

上市公司于本次发行股份及支付现金购买资产完成前的滚存未分配利润（如有），由本次发行股份及支付现金购买资产完成后的新老股东按照持股比例共同享有。

（三）标的资产评估定价情况

本次交易中，电力集团 89.30%股权的交易价格以符合相关法律法规要求的资产评估机构安徽中联国信出具的并经淮河控股核准的皖中联国信评报字（2025）第 126 号《淮河能源（集团）股份有限公司拟发行股份及支付现金购买资产涉及的淮河能源电力集团有限责任公司股东全部权益价值项目资产评估报告》所载评估值为基础协商确定。

安徽中联国信依照国家评估相关法律法规，就标的资产截至 2024 年 11 月 30 日的全部权益价值进行了评估。本次评估采用资产基础法和收益法，具体如下：

单位：万元

评估对象	评估方法	账面值（100%权益）	评估值（100%权益）	增减值	增减率
		A	B	C=B-A	D=C/A
电力集团	资产基础法	1,071,407.65	1,309,532.87	238,125.22	22.23%
	收益法		1,319,700.00	248,292.35	23.17%

电力行业属于重资产行业，生产设施投资占总资产比例较大，采用资产基础法可以更为合理的从资产再取得途径，反映企业现有资产的重置价值，反映企业股东权益的市场价值。因此，本次交易选用资产基础法评估结果作为最终评估结论，即标的公司电力集团的股东全部权益价值为 1,309,532.87 万元。上述评估结果已经淮河控股核准。

基于上述评估结果，经各方协商，电力集团股权的定价以其《资产评估报告》所载并经淮河控股核准的评估值为依据确定，电力集团 89.30%股权的交易价格为 1,169,412.85 万元。

（四）业绩承诺、补偿安排

1、业绩承诺资产范围

安徽中联合国信以 2024 年 11 月 30 日为评估基准日为本次交易出具《资产评估报告》。在上述评估报告的评估结论采用资产基础法评估结果的情况下，对标的公司所拥有的、采用了基于未来收益预期的方法进行评估的资产为业绩承诺资产。本次交易中，业绩承诺资产为上市公司通过本次交易实际享有的顾北煤矿采矿权资产权益，即“顾北煤矿 100%采矿权资产 $\times$ 50.43% $\times$ 89.30%”。

各方确认，以上述《资产评估报告》为参考，业绩承诺资产在本次交易中评估作价的具体情况如下：

单位：万元

业绩承诺资产	顾北煤矿 100%采矿权评估值	业绩承诺资产交易对价
	A	B=A $\times$ 50.43% $\times$ 89.30%
上市公司通过本次交易实际享有的 顾北煤矿采矿权资产权益	119,254.09	53,704.87

2、业绩承诺方

本次交易业绩承诺方为淮南矿业。

3、业绩承诺期

本次业绩承诺期为本次交易实施完毕当年起的三个会计年度（含本次交易

实施完毕当年），即：如本次交易的股权交割发生于 2025 年，则业绩承诺期为 2025 年、2026 年、2027 年；如本次交易的股权交割发生于 2026 年，则业绩承诺期为 2026 年、2027 年、2028 年。

4、业绩承诺金额

本次业绩承诺将采用承诺累计预测净利润的方式。根据《资产评估报告》中资产基础法的评估情况及相应《采矿权评估报告》的评估情况，并经安徽中联国信确认，交易对方淮南矿业本次交易业绩承诺金额安排如下：

若本次交易于 2025 年度实施完成，淮南矿业承诺：顾北煤矿采矿权在业绩承诺期间累计实现的净利润数（指扣除非经常性损益后的净利润）不低于 129,575.67 万元，具体如下：

单位：万元

顾北煤矿 100%采矿权资产在业绩承诺期 各年度预测净利润（扣除非经常性损益后）			矿业权累计承诺净利润
2025 年	2026 年	2027 年	
A	B	C	D=A+B+C
43,191.89	43,191.89	43,191.89	129,575.67

若本次交易于 2026 年度实施完成，淮南矿业承诺：顾北煤矿采矿权在业绩承诺期间累计实现的净利润数（指扣除非经常性损益后的净利润）不低于 127,565.18 万元，具体如下：

单位：万元

顾北煤矿 100%采矿权资产在业绩承诺期 各年度预测净利润（扣除非经常性损益后）			矿业权累计承诺净利润
2026 年	2027 年	2028 年	
A	B	C	D=A+B+C
43,191.89	43,191.89	41,181.40	127,565.18

5、业绩补偿安排

（1）实际业绩与承诺业绩的差异、补偿承诺及补偿比例

上市公司应在业绩承诺期间最后一个会计年度结束时，聘请符合《证券法》规定的审计机构对矿业权实际累计净利润数情况进行审核，并就矿业权实际累计净利润数与矿业权承诺累计净利润数的差异情况出具专项审核意见。矿业权实际累计净利润数与矿业权承诺净利润数的差异情况根据上述会计师事务所出具的专项审核意见确定。

如矿业权实际累计净利润数未达到矿业权承诺累计净利润数，则业绩承诺方需根据《业绩补偿协议》的约定对上市公司进行补偿。

（2）业绩补偿的方式及计算公式

如发生《业绩补偿协议》约定的业绩承诺方应针对业绩承诺资产向上市公司承担补偿责任的情形，业绩承诺方应按如下方式向上市公司进行补偿：

①业绩承诺方应优先以通过本次交易获得的上市公司的股份向上市公司补偿，股份不足以补偿的部分由业绩承诺方以现金补偿。

②针对业绩承诺资产，业绩承诺期间届满后业绩承诺方应补偿金额及应补偿股份数量的计算公式如下：

业绩承诺方应补偿金额=（矿业权承诺累计净利润数－矿业权实际累计净利润数）÷矿业权承诺累计净利润数×业绩承诺方就业绩承诺资产在本次交易中取得的交易对价。

其中，业绩承诺方就业绩承诺资产在本次交易中取得的交易对价=《采矿权评估报告》所载明顾北煤矿采矿权评估价值×50.43%×89.30%，即 53,704.87 万元。

业绩承诺方应补偿股份数=业绩承诺方应补偿金额÷本次发行价格。

计算的应补偿股份数为非整数的，直接取整数部分，舍弃余数部分并增加 1 股。若标的公司承诺期实际净利润总和为负，按 0 取值。

在业绩补偿期间，若上市公司发生派发股利、送红股、转增股本或配股等除权、除息事项的，则补偿股份数量作相应调整，计算公式为：应补偿股份数

（调整后）=应当补偿股份数量（调整前）×（1+转增或送股比例）；若上市公司发生现金分红的，按照本条约定公式计算的应补偿股份在业绩承诺期间内累计获得的现金分红收益，应随相应补偿股份返还给上市公司。

③如业绩承诺方作出股份补偿时持有的上市公司股票不足以按照上述约定进行补偿的，其另需用现金再进行补偿，具体计算公式如下：

业绩承诺方需现金补偿的金额=（业绩承诺方应补偿股份数量－业绩承诺方已补偿股份数量）×本次发行价格。

（3）减值测试及补偿

各方确认，业绩承诺期限届满时，上市公司将聘请符合《证券法》规定的审计机构，依照中国证监会、上交所的规则及要求，对业绩承诺资产进行减值测试，并出具减值测试报告。

经减值测试，如业绩承诺资产期末减值额大于业绩承诺期间已补偿金额（包括股份补偿方式和现金补偿方式），则业绩承诺方应另行对上市公司进行补偿。

业绩承诺方另行补偿的具体计算方式为：另行补偿的金额=顾北煤矿 100%采矿权期末减值额×50.43%×89.30%－业绩承诺方针对业绩承诺资产已补偿金额。

业绩承诺方应优先以股份另行补偿，如果业绩承诺方于本次交易中认购的股份不足补偿，则其应进一步以现金进行补偿。

另行补偿的股份数量及现金金额计算公式为：

应另行补偿的股份数=（顾北煤矿 100%采矿权期末减值额×50.43%×89.30%－业绩承诺方针对业绩承诺资产已补偿金额）÷每股股份发行价格

应另行补偿的现金金额=顾北煤矿 100%采矿权期末减值额×50.43%×89.30%－业绩承诺方针对业绩承诺资产已补偿金额－已另行补偿的股份对应金额

（4）补偿上限

业绩承诺方针对业绩承诺资产向上市公司支付的业绩承诺补偿及减值测试补偿金额之和（含股份和现金补偿）合计不超过业绩承诺方合计获得的业绩承诺资产全部交易对价。

业绩承诺方合计获得的业绩承诺资产全部交易对价=《采矿权评估报告》所载明顾北煤矿采矿权评估价值 $\times 50.43\% \times 89.30\%$ ，即 53,704.87 万元。

本次交易相关业绩承诺及补偿安排详见本报告书“第七节 本次交易主要合同”之“三、《业绩补偿协议》主要内容”。

三、本次交易的性质

（一）本次交易构成重大资产重组

上市公司已于本次交易前 12 个月内通过公开摘牌方式收购了电力集团 10.70%股权。上市公司参与上述公开摘牌与本次交易为独立事项，不互为前提，不构成一揽子交易。该次公开摘牌交易具体情况请详见本报告书“第十三节 其他重大事项”之“三、上市公司最近十二个月发生资产交易的情况”。

根据《重组管理办法》第十四条的规定，计算本次交易是否构成重大资产重组需基于本次交易及上述摘牌交易累计数额。因此，基于本次交易中标的资产审计、评估情况，及上述公开摘牌交易所涉及对价情况，根据《重组管理办法》第十二条、第十四条的规定，相关财务数据占比计算的结果如下表所示：

单位：万元

财务指标	上市公司	标的公司	交易作价 ¹	计算指标（财务数据与交易作价孰高）	指标占比
资产总额	2,350,461.08	2,020,653.43	1,288,805.79	2,020,653.43	85.97%
资产净额 ²	1,090,107.28	1,062,302.52	1,288,805.79	1,288,805.79	118.23%
营业收入	2,733,335.19	1,000,075.75	-	1,000,075.75	36.59%

注 1：交易作价为本次交易对价与上市公司以公开摘牌方式收购电力集团 10.70%股权交易对价之和；

注 2：表格中资产净额为归属于母公司所有者权益。

根据《重组管理办法》第十二条、第十四条的相关规定，本次交易构成上

市公司重大资产重组。

（二）本次交易构成关联交易

本次发行股份及支付现金购买资产的交易对方淮南矿业为上市公司的控股股东，因此，本次交易构成关联交易。

上市公司关联董事已在审议本次交易相关议案时回避表决；上市公司关联股东已在股东大会审议本次交易相关议案时回避表决。

（三）本次交易不构成重组上市

本次交易前 36 个月内，上市公司控股股东均为淮南矿业，实际控制人均为安徽省国资委。本次交易完成后，上市公司控股股东及实际控制人不会发生变化。

本次交易不会导致上市公司实际控制人发生变更，不构成《重组管理办法》第十三条规定的重组上市。

四、本次交易对上市公司的影响

（一）本次交易对上市公司主营业务的影响

本次交易前，上市公司主营业务包括火力发电业务、售电业务、铁路运输业务、配煤业务。标的公司主营业务与上市公司高度重合，存在较大的协同空间，有利于上市公司进一步聚焦主业，进一步强化其作为淮南矿业旗下能源业务资本运作平台的战略定位。

重组完成后，上市公司的火力发电业务规模将得以扩张，上市公司可通过整合标的公司的竞争优势、充分发挥与公司现有业务的协同，扩充上市公司在火力发电领域的产业布局，有效打造新的业绩增长点，提升上市公司的持续经营能力和综合竞争能力，有利于保护上市公司全体股东的利益。

通过本次交易，上市公司将引入标的公司煤电一体化经营模式、区域覆盖、专业化管理、技术应用等方面的优势和经验，通过整合双方的资源，在以下方

面实现收购完成后的协同效应。

1、煤电一体化模式协同

标的公司控股股东淮南矿业是安徽地区最大的煤炭生产企业，标的公司下属电厂通过与淮南矿业签署年度燃煤长协采购合同以保证燃煤供应的稳定。此外，标的公司下属子公司淮浙煤电顾北煤矿亦可向内部凤台电厂一期项目供应燃煤，以实践煤电一体化模式，提升经营效率。本次交易完成后，上市公司可通过自身配煤业务统筹上游资源采购和下游配煤衔接，深化煤电一体化协同运营机制，同步提升规模效益。

2、地域协同

标的公司地处全国 14 个亿吨级煤炭基地之一的两淮矿区、6 个大型煤电基地之一的淮南基地，客户市场亦主要位于安徽省内及长三角地区。本次交易完成后，上市公司可借助标的公司在上述市场多年的经营与拓展经验，实现对安徽省、长三角地区的全面覆盖。通过本次交易，上市公司可以借助标的公司已建及在建机组和业务团队，有效提升在上述地区的服务响应速度和市场影响力。通过地域协同，上市公司可以结合自身传统优势技术和行业经验，助推业务地域协同发展，进一步提升上市公司在火力发电行业的综合实力。

3、管理协同

标的公司的团队拥有丰富的电力、煤炭经营及电力生产相关业务经验及管理能力，本次交易完成后，标的公司电力行业技术团队和管理人才队伍将继续留任，有利于上市公司直接吸收、借鉴标的公司成熟专业、素质优良团队的业务和管理经验，充实及优化管理团队，为收购完成后业务的拓展奠定坚实的管理基础。

4、技术应用协同

标的公司下属火电机组主要以大容量、高参数为主，60 万千瓦以上煤电机组占比高，同时拥有高性能的超临界燃煤发电机组和超超临界燃煤发电机组，在建的潘集电厂二期、谢桥电厂、洛河四期项目均将建设超超临界燃煤发电

组，已建成投产的风台电厂一期、洛河电厂三期则为超临界燃煤发电机组。公司在运的风台电厂一期是先进的超临界机组，应用了 Hitachi 超临界机组的先进技术，能源利用效率可达到 42%以上，各类参数均达领先水平，能快速响应和应对电网负荷需求，为电网提供可靠的调峰支持；在建项目潘集电厂二期为二次再热超超临界燃煤机组，具有较为先进的节能减排技术，与其他常规燃煤火力发电机组相比，煤耗降低 20g/kWh，与同类型二次再热机组相比系统参数高、煤耗低、效率高，是国内领先的高效洁净燃煤机组。目前上市公司亦正在积极发展其先进、清洁的火力发电机组，并且已经具备了一定的技术基础。通过本次交易，上市公司可直接利用标的公司的先进技术水平与服务能力，推动降碳减碳技术创新及应用，加强技术体系化布局，为煤电产业智能化建设赋力、赋智、赋能。

（二）本次交易对上市公司股权结构的影响

本次交易前，上市公司的总股本为 3,886,261,065 股，上市公司控股股东淮南矿业直接持有上市公司 56.61%的股份，控股股东一致行动人上海淮矿直接持有上市公司 6.66%的股份。上市公司控股股东及其一致行动人合计直接持有上市公司 63.27%的股份。

本次发行股份购买资产实施前后，上市公司的股权结构如下：

股东名称	本次交易前		本次交易后	
	持股数（股）	持股比例	持股数（股）	持股比例
淮南矿业	2,200,093,749	56.61%	5,480,624,854	76.47%
上海淮矿	258,875,405	6.66%	258,875,405	3.61%
淮南矿业及一致行动人持股小计	2,458,969,154	63.27%	5,739,500,259	80.08%
其他股东	1,427,291,911	36.73%	1,427,291,911	19.92%
合计	3,886,261,065	100.00%	7,166,792,170	100.00%

注：持股比例合计数与各加数直接相加之和在尾数上的差异系因计算过程中四舍五入所致。

本次交易完成后，公司股本为 7,166,792,170 股，淮南矿业及一致行动人持股数量变更为 5,739,500,259 股，持股比例变更为 80.08%，淮南矿业仍为上市公司的控股股东，安徽省国资委仍为上市公司实际控制人。同时社会公众股持股

比例高于 10%，不会导致公司不符合股票上市条件。

（三）本次交易对上市公司主要财务指标的影响

本次交易完成后，电力集团将纳入上市公司的合并范围，上市公司的总资产、净资产、营业收入及净利润等将进一步增长，盈利能力和抗风险能力将得到提升，综合竞争实力和持续经营能力将进一步增强。

根据天健会计师为本次交易出具的《备考审阅报告》，本次交易前后上市公司主要财务数据和指标对比情况如下：

单位：万元

主要财务数据和指标	2024 年 11 月末/2024 年 1-11 月		2023 年末/2023 年度	
	交易前	交易后(备考)	交易前	交易后(备考)
资产总额	2,366,695.28	4,633,543.91	2,350,461.08	4,213,953.47
负债总额	1,059,869.25	2,107,738.34	1,115,668.43	1,885,687.04
归属于母公司所有者权益	1,148,872.72	2,017,025.45	1,090,107.28	1,871,750.19
营业收入	2,730,700.93	3,555,053.02	2,733,335.19	3,484,822.39
利润总额	98,491.25	290,817.38	102,539.15	320,420.03
归属于母公司所有者的净利润	79,562.47	159,683.29	83,961.75	163,813.43
资产负债率	44.78%	45.49%	47.47%	44.75%
基本每股收益（元/股）	0.20	0.22	0.22	0.23

本次交易完成后，上市公司的资产规模、营业收入、归属于母公司的净利润和每股收益等主要财务指标预计将得到提升，进一步提高了上市公司的业绩水平，符合上市公司及全体股东的利益。

五、本次交易决策过程和批准情况

（一）已经履行的审批程序

本次交易已履行的决策及审批程序如下：

1、本次交易已获得上市公司控股股东淮南矿业、间接控股股东淮河控股的原则性同意，已经实际控制人安徽省国资委预审核通过；

- 2、本次交易涉及的标的资产评估报告已经淮河控股核准；
- 3、本次交易已经标的公司股东会审议通过；
- 4、本次交易已经交易对方淮南矿业股东会审议通过；
- 5、本次交易的预案已经上市公司第八届董事会第十次会议审议通过，本次交易正式方案已经上市公司第八届董事会第十二次会议审议通过；
- 6、交易双方已签署附条件生效的《购买资产协议》《购买资产协议之补充协议》及《业绩补偿协议》；
- 7、本次交易已取得安徽省国资委批准；
- 8、本次交易方案已经上市公司 2025 年第一次临时股东大会审议通过。

（二）尚需履行的审批程序

本次交易尚需履行的决策及审批程序如下：

- 1、本次交易经上交所审核通过并经中国证监会予以注册；
- 2、相关法律法规所要求的其他可能涉及的批准或核准（如需）。

六、本次交易相关方作出的重要承诺

（一）关于提供资料真实性、准确性和完整性的承诺

承诺方	承诺内容
淮河控股、淮南矿业	1、本公司为本次交易所提供的有关信息和资料真实、准确、完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。如因提供的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给上市公司或者投资者造成损失的，将依法承担赔偿责任； 2、本公司向参与本次交易的各中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面资料或副本资料，资料副本或复印件与其原始资料或原件一致；所有文件的签名、印章均是真实的，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏； 3、本公司为本次交易所出具的说明及声明承诺均为真实、准确和完整的，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。本公司同意对本公司所提供信息的真实性、准确性和完整性承担法律责任； 4、如本次交易所披露或提供的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在形成调查结论以前，本公司

承诺方	承诺内容
	不转让在上市公司拥有权益的股份，并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由上市公司董事会代其向证券交易所和证券登记结算机构申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权上市公司董事会核实后直接向证券交易所和证券登记结算机构报送本公司的身份信息和账户信息并申请锁定；上市公司董事会未向证券交易所和证券登记结算机构报送本公司的身份信息和账户信息的，授权证券交易所和证券登记结算机构直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本公司承诺锁定股份自愿用于相关投资者赔偿安排。
上市公司、标的公司	1、本公司为本次重组所提供的有关信息和资料真实、准确、完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏； 2、本公司向参与本次重组的各中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面资料或副本资料，资料副本或复印件与其原始资料或原件一致；所有文件的签名、印章均是真实的，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏； 3、本公司为本次重组所出具的说明及声明承诺均为真实、准确和完整的，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。本公司同意对本公司所提供信息的真实性、准确性和完整性承担法律责任。
上市公司、标的公司董事、监事及高级管理人员	1、本人向参与本次重组的各中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面资料或副本资料及信息，副本资料或者复印件与其原始资料或原件一致；所有文件的签字与印章皆为真实的，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。 2、如本次重组因涉嫌所提供或者披露的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证券监督管理委员会立案调查的，在案件调查结论明确之前，本人将暂停转让本人在上市公司拥有权益的股份（如有），并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由上市公司董事会代为向证券交易所和中国证券登记结算有限责任公司申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权上市公司董事会核实后直接向证券交易所和中国证券登记结算有限责任公司报送本人的身份信息和账户信息并申请锁定；上市公司董事会未向证券交易所和中国证券登记结算有限责任公司报送本人的身份信息和账户信息的，授权证券交易所和中国证券登记结算有限责任公司直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本人承诺锁定股份自愿用于相关投资者赔偿安排。 3、本人保证本次重组的信息披露和申请文件不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；如因本次重组的信息披露和申请文件存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给上市公司或者投资者造成损失的，本人依法承担相应的法律责任。

（二）关于合法合规及诚信情况的承诺

承诺方	承诺内容
淮河控股、上市公司、标的公司	1、截至本承诺函出具日，本公司不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规被中国证券监督管理委员会立案调查的情形，包括但不限于收到或可预见将收到司法机关的立案侦查决定或通知、中国证券监督管理委员会及其派出机

承诺方	承诺内容
	构的立案调查通知书、行政处罚事先告知书等情形； 2、本公司在最近五年内诚信情况良好，不存在未按期偿还大额债务、亦没有涉及未履行承诺、被中国证券监督管理委员会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情形； 3、本公司最近五年内未受到过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚，也未涉及对本次重组构成重大不利影响的重大民事诉讼或者仲裁； 4、本公司在最近三年不存在损害上市公司利益或投资者合法权益或社会公共利益的重大违法行为，也不存在其他重大失信行为； 5、上述承诺内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，如违反上述承诺给上市公司或投资者造成损失的，本公司将依法承担个别及连带的法律责任。
淮南矿业	1、截至本承诺函出具日，本公司及本公司现任董事、监事、高级管理人员不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规被中国证券监督管理委员会立案调查的情形，包括但不限于收到或可预见将收到司法机关的立案侦查决定或通知、中国证券监督管理委员会及其派出机构的立案调查通知书、行政处罚事先告知书等情形； 2、本公司及本公司现任董事、监事、高级管理人员在最近五年内诚信情况良好，不存在未按期偿还大额债务、亦没有涉及未履行承诺、被中国证券监督管理委员会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情形； 3、本公司及本公司现任董事、监事、高级管理人员最近五年内未受到过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚，也未涉及对本次重组构成重大不利影响的重大民事诉讼或者仲裁； 4、本公司及本公司现任董事、监事、高级管理人员在最近三年不存在损害上市公司利益或投资者合法权益或社会公共利益的重大违法行为，也不存在其他重大失信行为； 5、上述承诺内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，如违反上述承诺给上市公司或投资者造成损失的，本公司及本公司现任董事、监事、高级管理人员将依法承担相应的法律责任。
上市公司、标的公司董事、监事及高级管理人员	1、截至本承诺函出具日，本人不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规被中国证券监督管理委员会立案调查的情形，包括但不限于收到或可预见将收到司法机关的立案侦查决定或通知、中国证券监督管理委员会及其派出机构的立案调查通知书、行政处罚事先告知书等情形； 2、本人在最近五年内诚信情况良好，不存在未按期偿还大额债务、亦没有涉及未履行承诺、被中国证券监督管理委员会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情形； 3、本人最近五年内未受到过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚，也未涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁； 4、本人在最近三年不存在损害上市公司利益或投资者合法权益或社会公共利益的重大违法行为，也不存在其他重大失信行为； 5、上述承诺内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，如违反上述承诺给上市公司或投资者造成损失的，本人将依法承担个别及连

承诺方	承诺内容
	带的法律责任。

（三）关于不存在不得参与任何上市公司重大资产重组情形的承诺

承诺方	承诺内容
淮河控股	1、本公司及下属控制的机构，以及本公司现任董事、监事、高级管理人员不存在因涉嫌与本次交易相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查的情形，最近 36 个月内不存在因与重大资产重组相关的内幕交易被中国证监会作出行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任的情形。 2、本公司、本公司控股股东、实际控制人及上述主体控制的机构，以及本公司现任董事、监事、高级管理人员不存在依据《上市公司监管指引第 7 号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》第十二条不得参与任何上市公司重大资产重组的情形。
淮南矿业、上市公司、标的公司	1、截至本承诺函出具日，本公司、本公司控股股东及其控制的机构，以及本公司现任董事、监事、高级管理人员不存在因涉嫌与本次交易相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查的情形，最近 36 个月内不存在因与重大资产重组相关的内幕交易被中国证监会作出行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任的情形。 2、截至本承诺函出具日，本公司、本公司控股股东及其控制的机构，以及本公司现任董事、监事、高级管理人员不存在依据《上市公司监管指引第 7 号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》第十二条不得参与任何上市公司重大资产重组的情形。
上市公司董事、监事及高级管理人员	本人作为上市公司的董事、监事或高级管理人员，就本次交易相关事宜，确认并承诺如下： 1、截至本承诺函出具日，本人不存在因涉嫌与本次重组相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查的情形，最近 36 个月内不存在因与重大资产重组相关的内幕交易被中国证监会作出行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任的情形。 2、本人不存在依据《上市公司监管指引第 7 号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》第十二条不得参与任何上市公司重大资产重组的情形。
标的公司董事、监事及高级管理人员	作为本次交易的标的公司的董事、监事或高级管理人员，就本次交易相关事宜，本人确认并承诺如下： 1、截至本承诺函出具日，本人不存在因涉嫌与本次重组相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查的情形，最近 36 个月内不存在因与重大资产重组相关的内幕交易被中国证监会作出行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任的情形。 2、本人不存在依据《上市公司监管指引第 7 号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》第十二条不得参与任何上市公司重大资产重组的情形。

（四）关于不存在内幕交易行为的承诺

承诺方	承诺内容
淮河控股、淮南矿业、标的	本次重组过程中，本公司不存在因涉嫌内幕交易被立案调查或立案侦查的情况，亦不存在泄露本次重组相关内幕信息及利用该内幕信息进行内幕交易的情形。

承诺方	承诺内容
公司	本公司若违反上述承诺，将承担因此而给上市公司及其股东造成的损失。
上市公司	本次重组过程中，本公司不存在因涉嫌内幕交易被立案调查或立案侦查的情况，亦不存在泄露本次重组相关内幕信息及利用该内幕信息进行内幕交易的情形。本公司若违反上述承诺，将承担因此而给上市公司股东造成的损失。
上市公司、标的公司董事、监事及高级管理人员	本次重组初步磋商阶段及实施过程中，本人不存在泄露本次重组内幕信息以及利用本次重组信息进行内幕交易的情形；本人不存在因涉嫌内幕交易被立案调查或立案侦查的情况。本人若违反上述承诺，将按照司法判决或裁决的结果承担因此而给上市公司及其股东造成的直接损失。

（五）关于本次交易采取的保密措施及保密制度的说明

承诺方	承诺内容
淮河控股、淮南矿业	1、本次交易严格控制项目参与人员范围，尽可能的缩小知悉本次交易相关敏感信息的人员范围。 2、交易双方接触时，本公司及交易对方采取了必要且充分的保密措施，限定相关敏感信息的知情人范围，做好内幕信息知情人员的登记。 3、本公司多次告知、提示内幕信息知情人员严格遵守保密制度，履行保密义务，在内幕信息依法披露前，不得公开或泄露内幕信息，不得利用内幕信息买卖上市公司股票或建议他人买卖上市公司股票。 4、本公司按照有关规定，编制了重大事项进程备忘录及内幕信息知情人的登记，并将有关材料向上海证券交易所进行了报备。
上市公司	1、本次交易筹划之初，本公司已及时向证券交易所申请股票停牌。本公司与本次交易的交易对方对相关事宜进行磋商时，采取了必要且充分的保密措施，在内部人员的安排上，严格限制了相关敏感信息的知悉人员范围，除了决策人员及必要经办人员外，禁止其他人员接触相关信息，确保信息处于可控范围之内； 2、本公司及本公司相关人员，在参与制订、论证本次交易方案等相关环节严格遵守了保密义务； 3、本公司已根据《上市公司监管指引第5号——上市公司内幕信息知情人登记管理制度》等相关规定，建立内幕信息知情人档案并制作重大事项进程备忘录； 4、在本公司与交易对方签订的附生效条件的交易协议中对于本次交易相关的信息保密事项进行了约定； 5、在召开审议有关本次交易的董事会之前，本公司严格遵守了保密义务。 综上所述，本公司已采取必要措施防止保密信息泄露，严格遵守了保密义务，本公司及本公司董事、监事、高级管理人员没有利用该等信息在二级市场买卖上市公司股票之行为，也不存在利用该信息进行内幕交易的情形。

（六）关于本次交易期间股份减持计划的承诺

承诺方	承诺内容
淮河控股、淮南矿业、上海	自上市公司首次披露本次交易公告之日起至本次交易实施完毕的期间，本公司不通过直接或间接方式减持上市公司股份。若中国证券监督管理委员会及上海

承诺方	承诺内容
淮矿	证券交易所对减持事宜有新规定的，本公司也将严格遵守相关规定。若违反上述承诺，由此给上市公司或者其他投资者造成损失的，本公司承诺将向上市公司或者其他投资者依法承担赔偿责任。本公司因上市公司送股、资本公积金转增股本等事项而增加持有的上市公司股份将同样遵守上述不减持的承诺。 上述承诺真实、准确、完整，且不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。本承诺函自本公司盖章之日起生效。若因本公司违反本承诺而导致上市公司受到损失，本公司愿就上述承诺内容依法承担相应法律责任。
上市公司董事、监事及高级管理人员	自上市公司首次披露本次交易公告之日起至本次交易实施完毕的期间，本人不通过直接或间接方式减持上市公司股份（如有）。若中国证券监督管理委员会及上海证券交易所对减持事宜有新规定的，本人也将严格遵守相关规定。若违反上述承诺，由此给上市公司或者其他投资者造成损失的，本人承诺将向上市公司或者其他投资者依法承担赔偿责任。本人因上市公司送股、资本公积金转增股本等事项而增加持有的上市公司股份将同样遵守上述不减持的承诺。 上述承诺真实、准确、完整，且不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。本承诺函自本人签署之日起生效。若因本人违反本承诺而导致上市公司受到损失，本人愿就上述承诺内容依法承担相应法律责任。

（七）关于保持上市公司独立性的承诺

承诺方	承诺内容
淮河控股、淮南矿业、上海淮矿	1、本公司及本公司控制的其他企业将按照相关法律法规及规范性文件的规定在人员、财务、资产、业务和机构等方面与上市公司保持相互独立。 2、本公司将忠实履行上述承诺，并承担相应的法律责任，若未履行本承诺所赋予的义务和责任，本公司将依照相关法律、法规、规章及规范性文件承担相应的法律责任。

（八）关于减少及规范关联交易的承诺

承诺方	承诺内容
淮河控股	1、本次交易完成后，在双方的关联交易上，严格遵循市场原则，尽量避免不必要的关联交易发生；对于本公司无法避免或者有合理原因而发生的关联交易以及其他持续经营所发生的必要的关联交易，在不与法律、法规相抵触的前提下，在本公司权限范围内，本公司承诺将遵循市场公正、公平、公开的原则，遵循市场化的定价原则，依法签订相关协议，履行合法程序，同意上市公司按照上市公司章程、有关法律法规履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益。 2、本公司不以与市场价格相比显失公允的条件与上市公司及其下属企业进行交易，亦不利用控制地位从事任何损害上市公司及上市公司其他股东合法权益的行为。 3、本公司有关规范关联交易的承诺，同样适用于本公司控制的其他企业（上市公司及其子公司除外），本公司将依法依章程促成本公司控制的其他企业履行规

承诺方	承诺内容
	范与上市公司之间已经存在或可能发生的关联交易的义务。 4、上述承诺于本公司作为上市公司间接控股股东期间持续有效。如因本公司未履行上述承诺而给上市公司造成损失，本公司将承担相应赔偿责任。
淮南矿业	1、本次交易完成后，在双方的关联交易上，严格遵循市场原则，尽量避免不必要的关联交易发生；对于本公司无法避免或者有合理原因而发生的关联交易以及其他持续经营所发生的必要的关联交易，在不与法律、法规相抵触的前提下，在本公司权限范围内，本公司承诺将遵循市场公正、公平、公开的原则，遵循市场化的定价原则，依法签订相关协议，履行合法程序，同意上市公司按照上市公司章程、有关法律法规履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益。 2、本公司不以与市场价格相比显失公允的条件与上市公司及其下属企业进行交易，亦不利用控制地位从事任何损害上市公司及上市公司其他股东合法权益的行为。 3、本公司将严格按照《中华人民共和国公司法》《上市公司治理准则》等法律法规以及上市公司章程的有关规定行使股东权利；在股东大会对有关涉及本公司事项的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。本公司承诺杜绝一切非法占用上市公司的资金、资产的行为，在任何情况下，不要求上市公司违规向本公司提供任何形式的担保。 4、本公司有关规范关联交易的承诺，同样适用于本公司控制的其他企业（上市公司及其子公司除外），本公司将依法依章程促成本公司控制的其他企业履行规范与上市公司之间已经存在或可能发生的关联交易的义务。 5、上述承诺于本公司作为上市公司控股股东期间持续有效。如因本公司未履行上述承诺而给上市公司造成损失，本公司将承担相应赔偿责任。

（九）关于本次交易的原则性意见

承诺方	承诺内容
淮河控股、淮南矿业、上海淮矿	本次交易有利于解决同业竞争问题，改善上市公司的财务状况、增强上市公司的持续经营能力和抗风险能力，从而有助于保护广大投资者以及中小股东的利益，本公司原则上同意本次交易。

（十）关于所持上市公司股份锁定与限售期的承诺

承诺方	承诺内容
淮南矿业	1、本公司在本次交易中认购取得的上市公司股份，自本次交易新增股份发行结束之日起 36 个月内不得转让，但适用法律法规许可转让的除外。本次交易完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，淮南矿业因本次交易取得的上市公司股份的锁定期自动延长 6 个月；对于本公司在本次交易前已经持有的上市公司股份，自本次交易新增股份发行结束之日起 18 个月内不得转让，包括但不限于通过证券市场公开转让、协议转让或者其他方式直接或间接转让（因监管机构批准发

承诺方	承诺内容
	行的可交换公司债券换股而被动减持以及因可交换公司债券置换现金分红而新增担保股份的情形除外），但适用法律法规许可转让的除外； 2、上述期限内，由于上市公司送红股、转增股本等原因增持的股份，亦应遵守上述锁定期的约定； 3、若本公司上述股份限售期承诺与中国证券监督管理委员会及上海证券交易所等监管机构的最新监管政策不相符，本公司将根据相关证券监管机构的监管政策进行相应调整； 4、上述限售期届满后，本公司将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定执行； 5、本公司承诺切实履行上述承诺，若本公司违反该等承诺并给上市公司或者投资者造成损失的，本公司将依法承担相应的赔偿责任。
上海淮矿	1、对于本公司在本次交易前已经持有的上市公司股份，自本次交易新增股份发行结束之日起 18 个月内不得转让，包括但不限于通过证券市场公开转让、协议转让或者其他方式直接或间接转让（因监管机构批准发行的可交换公司债券换股而被动减持以及因可交换公司债券置换现金分红而新增担保股份的情形除外），但适用法律法规许可转让的除外； 2、上述期限内，由于上市公司送红股、转增股本等原因增持的股份，亦应遵守上述锁定期的约定； 3、若本公司上述股份限售期承诺与中国证券监督管理委员会及上海证券交易所等监管机构的最新监管政策不相符，本公司将根据相关证券监管机构的监管政策进行相应调整； 4、上述限售期届满后，本公司将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定执行； 5、本公司承诺切实履行上述承诺，若本公司违反该等承诺并给上市公司或者投资者造成损失的，本公司将依法承担相应的赔偿责任。

（十一）关于所持标的公司股权权属的承诺

承诺方	承诺内容
淮南矿业	1、本公司合法持有标的股权，具备作为本次重组的交易对方的资格。 2、本公司已经依法履行对标的公司的出资义务，不存在任何虚假出资、抽逃出资等违反本公司作为股东应承担的义务和责任的行为，不存在其他可能影响淮南矿业合法存续的情况。 3、本公司合法拥有标的股权完整的所有权，标的股权不存在委托持股、信托持股及其他利益安排的情形，也不存在任何权利质押、查封、冻结或其他任何限制其转让的情形，亦不存在任何争议，并免受第三者追索，标的股权的过户或转移不存在法律障碍。 4、本公司确认不存在尚未了结或可预见的可能影响本公司持有的标的股权权属发生变动或妨碍标的股权转让给上市公司的重大诉讼、仲裁及纠纷。本公司保证自本承诺出具之日至本次重组完成前，不会就标的股权新增质押或设置其他可能妨碍标的股权转让给上市公司的限制性权利。

承诺方	承诺内容
	若本公司违反本承诺函之承诺的，本公司愿意赔偿上市公司因此而遭受的全部损失。

（十二）关于不存在不得向特定对象发行股票的情形的承诺

承诺方	承诺内容
上市公司	本公司不存在《上市公司证券发行注册管理办法》第十一条规定的不得向特定对象发行股票的以下情形：1、擅自改变前次募集资金用途未作纠正，或者未经股东大会认可；2、最近一年财务报表的编制和披露在重大方面不符合企业会计准则或者相关信息披露规则的规定；最近一年财务会计报告被出具否定意见或者无法表示意见的审计报告；最近一年财务会计报告被出具保留意见的审计报告，且保留意见所涉及事项对上市公司的重大不利影响尚未消除。本次发行涉及重大资产重组的除外；3、现任董事、监事和高级管理人员最近三年受到中国证监会行政处罚，或者最近一年受到证券交易所公开谴责；4、上市公司或者其现任董事、监事和高级管理人员因涉嫌犯罪正在被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规正在被中国证监会立案调查；5、控股股东、实际控制人最近三年存在严重损害上市公司利益或者投资者合法权益的重大违法行为；6、最近三年存在严重损害投资者合法权益或者社会公共利益的重大违法行为。 综上，本公司符合向特定对象发行股票的条件，不存在《上市公司证券发行注册管理办法》第十一条规定的情形。

（十三）关于摊薄即期回报相关措施的承诺

承诺方	承诺内容
上市公司董事、高级管理人员	1、本人承诺不得无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不得采用其他方式损害公司利益。 2、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束。 3、本人承诺不得动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动。 4、本人承诺支持董事会或薪酬与考核委员会制订薪酬制度时，应与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。 5、如公司未来实施股权激励方案，本人承诺支持公司股权激励行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。 本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担法律责任。
淮南矿业、上海淮矿、淮河控股	1、本公司承诺不越权干预上市公司经营管理活动、不侵占上市公司利益； 2、本公司承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害上市公司利益； 3、若本公司违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本公司将在上市公司股东大会及中国证监会指定报刊公开作出解释并道歉；本公司自愿接受上海证券交易所、中国证券监督管理委员会等监管机构采取的相应监管措施；若因本公司违反上

承诺方	承诺内容
	述承诺给上市公司或者股东造成损失的，本公司愿意依法承担法律责任。 本公司确认：除非法律另有规定，自本承诺函出具之日起，本承诺函及本承诺函项下之承诺均不可撤销。

（十四）关于避免同业竞争的承诺

承诺方	承诺内容
淮南矿业	上市公司发行股份及支付现金向本公司购买本公司持有的淮沪煤电有限公司 50.43%的股权、淮沪电力有限公司 49%的股权、淮南矿业集团发电有限责任公司 100%的股权并募集配套资金时，本公司曾做出《关于避免与上市公司同业竞争的承诺函》（以下简称“《前次同业竞争承诺》”）。鉴于本次交易完成后本公司与上市公司之间同业竞争情况将发生重大变化，拟对《前次同业竞争承诺》相关内容进行调整，相关调整需经上市公司股东大会审议通过后生效。调整后的《淮南矿业（集团）有限责任公司关于避免与上市公司同业竞争的承诺函》如下： 1、本次重大资产重组完成后，本公司将以上市公司为本公司下属从事能源业务进入资本市场的资本运作平台，并协助上市公司做大做强主营业务。 2、截至本承诺函出具日，本公司及本公司控制的下属企业部分发电项目因尚未投运、产权瑕疵、盈利能力等原因目前尚不具备注入上市公司条件，在本次交易完成后本公司及本公司控制的下属企业与上市公司主营业务发电业务存在潜在同业竞争。本公司承诺将积极督促本公司及本公司控制的下属企业加快项目建设进度、提升规范运作水平和盈利能力，在项目建成且满足注入上市公司的合规性、盈利能力要求等条件后 3 年内注入上市公司。在项目具备注入上市公司条件至完成注入上市公司前，本公司将以托管、租赁等合法方式将项目交由上市公司经营管理。 3、本公司将严格履行与淮浙煤电有限责任公司签署的委托销售及服务费用协议，优先保障凤台电厂的煤炭产品需求，并承诺淮浙煤电有限责任公司下属顾北煤矿生产的煤炭产品在满足凤台电厂需求之外，本公司将在同等条件下优先出售顾北煤矿生产的煤炭产品，保障上市公司及其中小股东合法权益。 4、除上述情形外，本次重大资产重组完成后，本公司自身及本公司控制的其他下属企业将积极避免与上市公司新增同业竞争，不以全资或控股方式参与与上市公司主营业务直接或间接产生竞争关系的业务或经济活动。 5、本次交易完成后，如有任何可能与上市公司主营业务构成同业竞争的商业机会，本公司及本公司控制的下属企业将及时将上述商业机会通知上市公司，上市公司有权优先于本公司及本公司控制的下属企业根据其届时实际情况选择是否从事或参与该等业务机会。 6、本公司确认并向上市公司声明，本公司在签署本承诺函时是代表自身和作为本公司控制的其他下属企业的代理人签署的。 7、本公司确认本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺。任何一项承诺若被视为无效或终止将不影响其他各项承诺的有效性。 8、本承诺函自本公司正式签署之日起生效，至本公司不再为上市公司的控股股

承诺方	承诺内容
	东止。如违反上述承诺并给上市公司造成损失，本公司或本公司控制的下属企业将向上市公司作出赔偿或补偿。
上海淮矿	1、本次交易完成后，本公司自身及本公司控制的下属企业将积极避免与上市公司新增同业竞争，不以全资或控股方式参与与上市公司主营业务直接或间接产生竞争关系的业务或经济活动。 2、本次交易完成后，如有任何可能与上市公司主营业务构成同业竞争的商业机会，本公司及本公司控制的下属企业将及时将上述商业机会通知上市公司，上市公司有权优先于本公司及本公司控制的下属企业根据其届时实际情况选择是否从事或参与该等业务机会。 3、本公司确认并向上市公司声明，本公司在签署本承诺函时是代表自身和作为本公司控制的其他下属企业的代理人签署的。 4、本公司确认本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺。任何一项承诺若被视为无效或终止将不影响其他各项承诺的有效性。 5、本承诺函自本公司正式签署之日起生效，至本公司不再为上市公司的控股股东的一致行动人止。如违反上述承诺并给上市公司造成损失，本公司或本公司控制的下属企业将向上市公司作出赔偿或补偿。
淮河控股	本公司 2018 年成为上市公司间接控股股东时曾做出《关于避免同业竞争的承诺函》（以下简称“《前次同业竞争承诺》”）。鉴于本次交易完成后本公司与上市公司之间同业竞争情况将发生重大变化，拟对《前次同业竞争承诺》相关内容进行调整，相关调整需经上市公司股东大会审议通过后生效。调整后的《淮河能源控股集团有限责任公司关于避免与上市公司同业竞争的承诺函》如下： 1、本次交易完成后，本公司将敦促子公司淮南矿业严格履行其就本次交易出具的《淮南矿业（集团）有限责任公司关于避免与上市公司同业竞争的承诺函》内容。 2、本次交易完成后，本公司自身及本公司控制的除淮南矿业（含其控制的企业）以外的其他下属企业将积极避免与上市公司新增同业竞争，不以全资或控股方式参与与上市公司主营业务直接或间接产生竞争关系的业务或经济活动。 3、本次交易完成后，如有任何可能与上市公司主营业务构成同业竞争的商业机会，本公司及本公司控制的下属企业将及时将上述商业机会通知上市公司，上市公司有权优先于本公司及本公司控制的下属企业根据其届时实际情况选择是否从事或参与该等业务机会。 4、本公司确认并向上市公司声明，本公司在签署本承诺函时是代表自身和作为本公司控制的其他下属企业的代理人签署的。 5、本公司确认本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺。任何一项承诺若被视为无效或终止将不影响其他各项承诺的有效性。 6、本承诺函自本公司正式签署之日起生效，至本公司不再为上市公司的控股股东止。如违反上述承诺并给上市公司造成损失，本公司或本公司控制的下属企业将向上市公司作出赔偿或补偿。

第二节 上市公司基本情况

一、上市公司概况

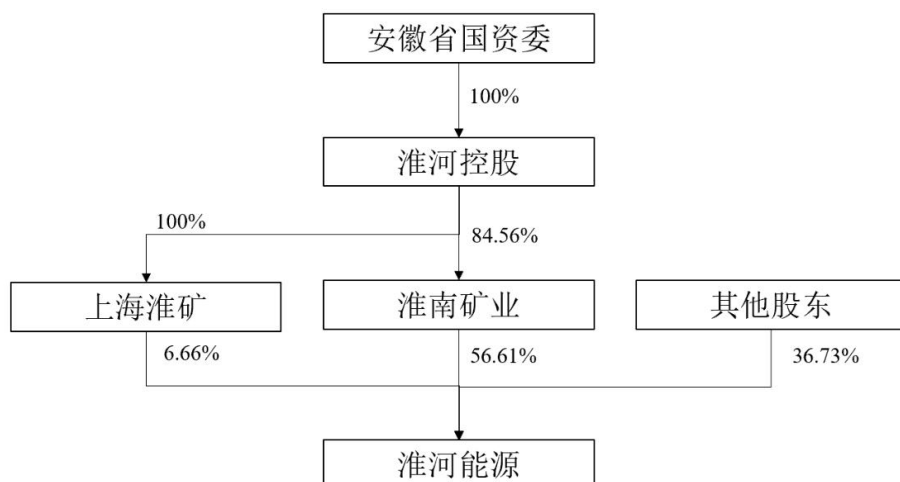
公司名称	淮河能源（集团）股份有限公司
英文名称	Huaihe Energy（Group） Co.,Ltd.
统一社会信用代码	91340200725539548K
企业类型	其他股份有限公司（上市）
注册资本	388,626.1065 万元人民币
法定代表人	周涛
境内股票上市地	上海证券交易所
境内证券简称	淮河能源
境内证券代码	600575.SH
成立时间	2000 年 11 月 29 日
营业期限	2000 年 11 月 29 日至无固定期限
上市日期	2003 年 3 月 28 日
注册地址	安徽省芜湖市经济技术开发区内
办公地址	安徽省淮南市大通区大通街道居仁村 E 组团商业及服务楼
电话	0554-7628095
传真	0554-7628095
公司网址	http://www.wjwlg.com/
电子信箱	hhny575@163.com
经营范围	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程施工；港口经营；港口货物装卸搬运活动；道路货物运输（网络货运）；铁路机车车辆维修（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）一般项目：煤炭及制品销售；普通货物仓储服务（不含危险化学品等需许可审批的项目）；铁路运输辅助活动；煤炭洗选；再生资源销售；余热余压余气利用技术研发；污水处理及其再生利用；机械设备租赁；非居住房地产租赁（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）

二、上市公司控股股东及实际控制人情况

（一）股权控制关系

截至本报告书签署日，上市公司控股股东为淮南矿业，实际控制人为安徽

省国资委，上市公司股权结构图如下：



（二）控股股东及实际控制人基本情况

1、控股股东

截至本报告书签署日，淮南矿业为上市公司控股股东，其直接持有公司股票 2,200,093,749 股。淮南矿业的基本情况如下：

公司名称	淮南矿业（集团）有限责任公司
法定代表人	王世森
企业类型	其他有限责任公司
注册资本	1,810,254.9111 万元人民币
成立日期	1981 年 11 月 2 日
注册地址	安徽省淮南市田家庵区洞山
主要办公地址	安徽省淮南市田家庵区洞山
统一社会信用代码	91340400150230004B
经营范围	一般项目：煤炭及制品销售；煤炭洗选；机械零件、零部件加工；机械零件、零部件销售；机械设备销售；电子产品销售；金属材料销售；化工产品销售（不含许可类化工产品）；非金属矿及制品销售；建筑材料销售；产业用纺织制成品销售；农副产品销售；金属矿石销售；再生资源销售；普通货物仓储服务（不含危险化学品等需许可审批的项目）；装卸搬运；包装服务；矿物洗选加工；再生资源加工；对外承包工程；铁路运输辅助活动；机动车修理和维护；专用设备修理；通用设备修理；规划设计管理；业务培训（不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训）；信息技术咨询服务；日用百货销售；五金产品零售；非居住

	房地产租赁；机械设备租赁；特种设备出租；运输设备租赁服务；建筑工程机械与设备租赁；谷物种植；货物进出口；金银制品销售；广告制作；广告设计、代理；广告发布；广播影视设备销售；普通机械设备安装服务；热力生产和供应；工程和技术研究和试验发展；居民日常生活服务；企业管理；工程管理服务；招投标代理服务；工程造价咨询业务（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）许可项目：煤炭开采；发电业务、输电业务、供（配）电业务；陆地石油和天然气开采；矿产资源勘查；危险废物经营；建设工程施工；建设工程勘察；特种设备安装改造修理；特种设备设计；特种设备制造；特种设备检验检测；电气安装服务；道路货物运输（不含危险货物）；道路危险货物运输；检验检测服务；住宿服务；餐饮服务；烟草制品零售；酒类经营；出版物零售；自来水生产与供应（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）

2、实际控制人

截至本报告书签署日，上市公司实际控制人为安徽省国资委。

三、最近三十六个月内控制权变动情况

截至本报告书签署日，上市公司最近三十六个月控股股东和实际控制人未发生变化，控股股东为淮南矿业，间接控股股东为淮河控股，实际控制人为安徽省国资委。

四、最近三年重大资产重组的基本情况、效果及相关承诺违反情况

（一）最近三年重大资产重组的基本情况及其效果

截至本报告书签署日，最近三年内，上市公司不存在实施完成的重大资产重组。上市公司曾于 2022 年 2 月启动吸收合并淮南矿业并构成重大资产重组，已于 2022 年 11 月终止；曾于 2023 年完成现金收购潘集发电 100.00% 股权（不构成重大资产重组）。具体情况如下：

1、2022 年重大资产重组

2022 年，上市公司拟以向淮河控股、中国信达、建信投资、国华投资、中银资产、冀凯集团、上海电力、中电国瑞、淮北股份发行可转换公司债券及支

付现金的方式吸收合并淮南矿业。该次重大资产重组已于 2022 年 11 月终止，并已履行相关终止程序并召开投资者说明会。

该次重组终止的原因因为该次重组的重要标的资产西部煤电集团下属 2 家煤矿项目公司先后被当地自然资源部门追缴矿业权出让收益的情况发生了重大不利变化，并预计在短期内难以解决。该重大不利变化可能导致 2 家煤矿项目公司停产整改、被收回采矿权证或被行政处罚等，对其持续经营能力、财务状况及业绩表现产生较大不利影响。

本次重组的标的资产为淮南矿业持有的电力集团 89.30%股权，系淮河控股旗下符合注入上市公司条件的电力资产，不包括导致前次重组终止的标的资产，该次重组终止原因不会对本次重组产生实质性障碍。

2、2023 年现金收购潘集发电 100%股权

2023 年上市公司向电力集团支付现金购买其持有的潘集发电 100.00%股权，交易作价为 118,079.86 万元。该次交易不构成重大资产重组，不涉及业绩承诺和业绩补偿。具体情况如下：

2023 年 3 月 25 日，公司发布《关于收到控股股东资产收购相关通知的提示性公告》，淮南矿业为履行其承诺并解决与公司的同业竞争，于 2023 年 3 月 23 日向公司发出《资产收购通知》，通知明确由公司根据自身条件通过合法方式依规推进对电力集团所属的潘集电厂一期及其持有的淮浙煤电 50.43%股权和淮浙电力 49.00%股权的收购相关工作，该次交易预计构成重大资产重组。

2023 年 9 月 1 日，公司召开第七届董事会第二十次会议和第七届监事会第十七次会议，审议通过《关于本次重大资产购买暨关联交易方案的议案》，出具《淮河能源（集团）股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书（草案）》等相关文件。

2023 年 11 月 1 日，公司发布《关于拟对重大资产购买暨关联交易方案进行重大调整的提示性公告》，并于 2023 年 12 月 6 日召开第八届董事会第二次会议及第八届监事会第二次会议，对该次交易的标的资产范围进行调整，淮浙

煤电 50.43%股权和淮浙电力 49.00%股权不再纳入本次交易标的资产范围，上市公司仅收购潘集发电 100%股权，交易对方仍为电力集团，该次交易不再构成重大资产重组。该次重组方案调整主要系出于降低上市公司现金支付金额、减轻短期资金流动性压力的考虑，该原因不会对本次重组产生实质性障碍。

2023 年 12 月 27 日，公司已完成潘集发电 100%股权过户至公司名下的工商变更手续，本次交易已完成交割，潘集发电成为公司的全资子公司。

本次交易完成后，上市公司的火力发电业务规模得以扩张，并充分发挥协同效应，上市公司资产质量及盈利能力得到显著提升。

（二）相关承诺违反情况

截至本报告书签署日，上述重组涉及的相关主体均已较好地完成或正在履行相关承诺，不存在违反相关承诺的情形。

五、上市公司主营业务发展情况

报告期内，上市公司所从事的主要业务为：火力发电业务、售电业务、铁路运输业务及配煤业务。

（一）火力发电业务

上市公司火力发电业务主要由全资电厂、控股子公司淮沪煤电及参股公司淮沪电力开展。全资电厂包括潘集电厂一期、顾桥电厂、潘三电厂，其中潘集电厂一期为超超临界二次再热燃煤机组，顾桥电厂、潘三电厂均为煤炭资源综合利用电厂；淮沪煤电和淮沪电力采取的是煤电联营模式，产业实体包括淮沪煤电有限公司田集发电厂一期项目和二期项目以及配套的淮沪煤电有限公司丁集煤矿，丁集煤矿作为淮沪煤电之煤电一体化项目配套煤矿，主要产品是动力煤，用于淮沪煤电有限公司田集发电厂一期和二期项目发电。

（二）售电业务

上市公司售电业务由全资子公司淮南矿业集团售电有限责任公司和皖江售电江苏有限责任公司开展，主营业务为电量的批发零售业务。现阶段主要依托

公司火力发电资源优势，开展与发电企业、电力用户、售电企业之间的双边交易以及向大用户销售电力或代理中小用户参与市场交易，主要利润来源为电量交易的价差。同时，售电公司积极开展电能管理、碳资产管理业务。

（三）铁路运输业务

上市公司铁路运输业务由淮河能源（集团）股份有限公司淮南铁路运输分公司开展，铁路货物运输总设计能力达到 7,000 万吨/年，所辖铁路线路长为 272.5 公里。目前，运输货源煤炭大部分来源于淮南矿区，淮河能源（集团）股份有限公司淮南铁路运输分公司主要根据过轨运量向运输服务委托方收取过轨费。

（四）配煤业务

上市公司配煤业务主要由全资子公司淮矿电力燃料有限责任公司和淮矿电力燃料（芜湖）有限责任公司开展，业务主要包括煤炭的加工、批发、零售；主要利润来源为配煤业务销售价差。

上市公司最近三年营业收入情况如下：

单位：万元

行业	2024年度	2023年度	2022年度
物流贸易 ¹	2,052,403.59	1,819,964.19	1,769,783.37
电力业务	668,490.43	613,598.54	450,466.45
煤炭销售 ²	187,458.87	193,182.56	204,346.89
铁路运输	77,216.64	85,360.60	87,063.61
其他	16,569.03	21,229.29	26,582.45
合计	3,002,138.56	2,733,335.19	2,538,242.77

注 1：配煤业务收入；

注 2：前述火力发电业务电厂配套煤矿产生的收入。

注 3：上述财务数据已经审计，其中 2022 年为追溯调整后数据。

六、主要财务数据及财务指标

（一）合并资产负债表主要数据

单位：万元

项目	2024.12.31	2023.12.31	2022.12.31
资产总额	2,313,697.29	2,350,461.08	2,254,122.36
负债总额	1,015,119.72	1,115,668.43	1,078,677.42
所有者权益合计	1,298,577.57	1,234,792.64	1,175,444.94
归属于上市公司股东的净资产	1,146,382.53	1,090,107.28	1,021,970.39

注：上述财务数据已经审计，其中 2022 年为追溯调整后数据，下同。

（二）合并利润表主要数据

单位：万元

项目	2024 年度	2023 年度	2022 年度
营业收入	3,002,138.56	2,733,335.19	2,538,242.77
营业利润	96,761.80	105,548.98	67,501.11
利润总额	101,653.17	102,539.15	63,961.30
净利润	91,530.00	87,752.22	46,660.08
归属于上市公司股东的净利润	85,779.77	83,961.75	28,417.89

（三）合并现金流量表主要数据

单位：万元

项目	2024 年度	2023 年度	2022 年度
经营活动产生的现金流量净额	275,675.45	97,881.58	169,583.29
投资活动产生的现金流量净额	-196,083.30	-100,862.58	-77,277.29
筹资活动产生的现金流量净额	-59,753.97	6,027.39	-47,559.18
现金及现金等价物净增加额	19,838.17	3,046.38	44,746.82

七、上市公司及其现任董事、监事、高级管理人员不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规正被中国证监会立案调查的情形

截至本报告书签署日，上市公司及其现任董事、监事、高级管理人员未曾因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查，亦不存在涉嫌违法违规正被中国证监会立案调查情况，也不存在最近 12 个月内受到证券交易所公开谴责，或其他重大失信行为。

八、上市公司及其现任董事、监事、高级管理人员最近三年内受到行政处罚（与证券市场明显无关的除外）或刑事处罚情况

截至本报告书签署日，上市公司及其现任董事、监事、高级管理人员最近三年内不存在受到行政处罚（与证券市场明显无关的除外）或者刑事处罚的情况。报告期内，上市公司不存在因不当市值管理行为受到行政处罚的情形。

第三节 交易对方基本情况

一、发行股份及支付现金购买资产的交易对方

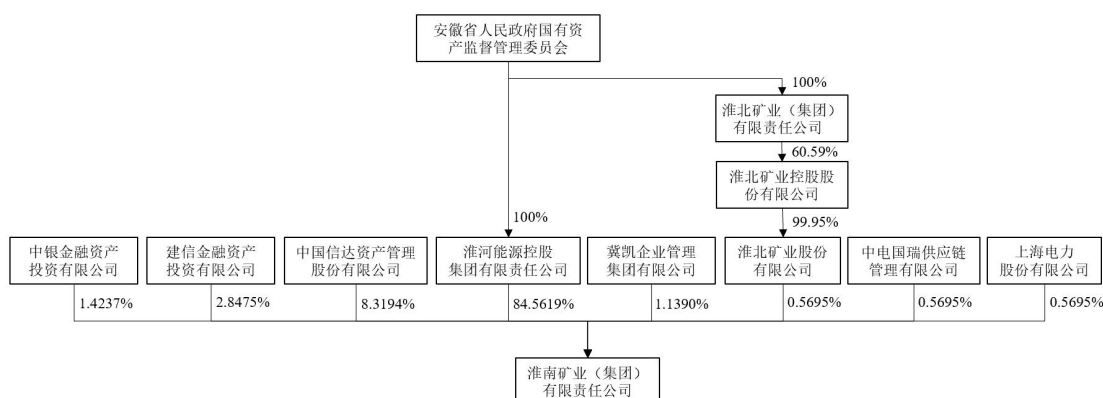
（一）基本情况

本次发行股份及支付现金购买资产涉及的交易对方为淮南矿业，基本情况详见本报告书“第二节 上市公司基本情况”之“二、上市公司控股股东及实际控制人情况”之“（二）控股股东及实际控制人基本情况”之“1、控股股东”。

（二）产权关系结构图及主要股东基本情况

1、产权关系结构图

截至本报告书签署日，淮南矿业的产权关系结构图如下：



2、主要股东情况

截至本报告书签署日，淮河控股持有淮南矿业 84.5619% 股权，是淮南矿业的控股股东。淮河控股的基本情况如下：

企业名称	淮河能源控股集团有限责任公司
统一社会信用代码	91340400MA2RP38K42
注册资本	5,000.00 万元人民币
成立日期	2018 年 5 月 8 日
法定代表人	王世森
注册地址	淮南市田家庵区洞山中路 1 号

企业类型	有限责任公司（国有独资）
经营范围	煤炭、电力、天然气生产、销售和技术研究与服务，物流，投资与资产管理。 （依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

3、实际控制人情况

截至本报告书签署日，淮南矿业的实际控制人为安徽省国资委。

4、是否存在影响交易对方独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，淮南矿业不存在影响其独立性的协议或其他安排。

（三）历史沿革及最近三年注册资本变化情况

1、历史沿革

（1）1998 年 4 月，设立

淮南矿业前身为淮南矿务局，隶属煤炭工业部。1981 年，淮南矿务局在淮南市工商行政管理局进行了登记。1998 年，淮南矿业由原淮南矿务局改制为国有独资公司，其设立情况如下：

1998 年，煤炭工业部煤办字[1998]第 179 号《关于淮南矿务局建立现代企业制度有关问题的批复》批准同意淮南矿务局依照《公司法》改建为国有独资公司并更名为“淮南矿业（集团）有限责任公司”。

1998 年 3 月 30 日，淮南市市监局出具《企业名称预先核准通知书》（（皖淮南）名称预核〔98〕号），淮南矿业名称核准为“淮南矿业（集团）有限责任公司”。

1998 年 4 月 8 日，淮南市永信会计师事务所出具《验资报告》（淮永注验字 1998（04）号），确认截至 1998 年 2 月 28 日，淮南矿业已收到其股东煤炭工业部投入的资本 231,161 万元，其中货币资金 24,698 万元，固定资产 206,463 万元。

1998 年 4 月 24 日，淮南矿业取得淮南市市监局核发的《企业法人营业执照》。

淮南矿业设立时的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	股权比例（%）
1	煤炭工业部	231,161.00	100.00
合计		231,161.00	100.00

1998年7月，根据《国务院关于改革国有重点煤矿管理体制有关问题的通知》（国发[1998]22号），淮南矿业由原煤炭工业部管理下放地方管理。2001年，根据《关于省能源集团有限公司等31户企业移交省属企业国资办管理的通知》（皖政办[2001]56号）等文件精神，淮南矿业由安徽省政府省属企业国有资产管理办公室负责具体管理工作。安徽省国资委成立后，淮南矿业由安徽省国资委负责监督管理工作，安徽省国资委成为淮南矿业唯一股东。

（2）2004年11月，第一次增资

2003年12月17日，淮南矿业召开董事会，同意增加淮南矿业注册资本，由原注册资本231,161万元增加至381,832万元。

2004年9月20日，安徽省国资委下发《关于淮南矿业（集团）有限责任公司增加注册资本有关问题的批复》（皖国资改革函[2004]218号），同意淮南矿业注册资本由231,161万元增加至381,832万元。

2004年6月23日，安徽众信会计师事务所出具《验资报告》（[2004]151号），确认截至2002年12月31日，淮南矿业已将基建拨款、国债拨款等转增实收资本，新增注册资本150,671万元，变更后注册资本实收金额为381,832万元。

2004年11月1日，淮南矿业办理完毕本次增资的工商变更登记手续。

本次增资完成后，淮南矿业的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	股权比例（%）
1	安徽省国资委	381,832.00	100.00
合计		381,832.00	100.00

（3）2006年7月，第二次增资

2006 年 4 月 24 日，淮南矿业召开董事会，同意增加淮南矿业注册资本，由原注册资本 381,832 万元增加至 497,192 万元。

2006 年 6 月 12 日，安徽省国资委《关于淮南矿业（集团）有限责任公司增加注册资本及修改公司章程的批复》（皖国资产权函〔2006〕221 号）同意淮南矿业将土地出让金 90,024 万元、丁集煤矿探矿权 13,497 万元、2003 年至 2005 年国债技改专项拨款 6,835 万元和基本建设移交资产 5,004 万元，合计 115,360 万元转为注册资本，转增后淮南矿业注册资本由 381,832 万元变为 497,192 万元，同意淮南矿业修改公司章程中注册资本的相关条款。

2006 年 4 月 25 日，安徽众信会计师事务所出具《验资报告》（皖众验字[2006]103 号），确认截至 2005 年 12 月 31 日，淮南矿业增加注册资本 115,360 万元，变更后注册资本实收金额为 497,192 万元。

2006 年 7 月 3 日，淮南矿业办理完毕本次增资的工商变更登记手续。

本次增资完成后，淮南矿业的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	股权比例（%）
1	安徽省国资委	497,192.00	100.00
合计		497,192.00	100.00

（4）2010 年 5 月，第三次增资

2010 年 4 月 27 日，淮南矿业召开第二届董事会第五十三次会议，决议通过安徽省国资委出资 1,422,753.49 万元，股权比例为 72.88%；中国信达以转股债权出资 485,000 万元，股权比例为 24.84%；中国建设银行股份有限公司安徽省分行以转股债权出资 40,403 万元，股权比例为 2.07%；中国华融以转股债权出资 4,000 万元，股权比例为 0.21%；并据此修订新的公司章程。

2010 年 4 月 27 日，安徽省国资委出具《关于淮南矿业（集团）有限责任公司实施债转股有关事项的批复》（皖国资产权函[2010]170 号）同意淮南矿业注册资本为 1,952,156.49 万元，其中，安徽省国资委以淮南矿业净资产出资 1,422,753.49 万元，股权比例为 72.88%；中国信达以转股债权出资 485,000 万元，

股权比例为 24.84%；中国建设银行股份有限公司安徽省分行以转股债权出资 40,403 万元，股权比例为 2.07%；中国华融以转股债权出资 4,000 万元，股权比例为 0.21%。

2010 年 5 月 10 日，安徽致远资产评估有限公司出具《淮南矿业集团有限责任公司拟出资项目资产评估报告》（致远评报字[2010]第 3 号），确认截至评估基准日 2009 年 12 月 31 日，淮南矿业净资产评估值为 1,707,352.43 万元。该评估结果于 2010 年 5 月 21 日经安徽省国资委备案。

2010 年 5 月 26 日，安徽省国资委与中国信达、中国建设银行股份有限公司安徽省分行、中国华融签署《股东协议》，约定前述出资。

2010 年 5 月 28 日，华普天健会计师事务所（北京）有限公司出具《验资报告》（会验字[2010]3833 号），确认截至 2010 年 5 月 28 日，淮南矿业已分别收到安徽省国资委、中国信达、中国建设银行股份有限公司安徽省分行、中国华融缴纳的新增注册资本及实收资本 925,561.49 万元、485,000.00 万元、40,403.00 万元、4,000.00 万元，淮南矿业变更后的累计注册资本为 1,952,156.49 万元，实收资本为 1,952,156.49 万元。

2010 年 5 月 31 日，淮南矿业办理完毕本次增资的工商变更登记手续。

本次增资完成后，淮南矿业的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	股权比例（%）
1	安徽省国资委	1,422,753.49	72.88
2	中国信达	485,000.00	24.84
3	中国建设银行股份有限公司安徽省分行	40,403.00	2.07
4	中国华融	4,000.00	0.21
合计		1,952,156.49	100.00

（5）2013 年 7 月，第一次股权转让

2011 年 4 月 26 日，安徽省国资委与中国建设银行股份有限公司安徽省分行签署《关于转让淮南矿业（集团）有限责任公司股权的合同》，约定中国建

设银行股份有限公司安徽省分行将其持有的淮南矿业 2.07%股权转让给安徽省国资委，根据安徽省产权交易中心公开挂牌价格及转让双方协商，转让价格为 43,619 万元。

2013 年 7 月 16 日，淮南矿业全体股东安徽省国资委、中国信达、中国建设银行股份有限公司安徽省分行、中国华融作出《关于转让淮南矿业（集团）有限责任公司股权有关事宜的决定》，同意前述股权转让，并相应修改公司章程。

2013 年 7 月 16 日，淮南矿业办理完毕本次股权转让的工商变更登记手续。

本次股权转让完成后，淮南矿业的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	股权比例（%）
1	安徽省国资委	1,463,156.49	74.95
2	中国信达	485,000.00	24.84
3	中国华融	4,000.00	0.21
合计		1,952,156.49	100.00

（6）2014 年 7 月，第二次股权转让

2013 年 12 月 10 日，中水致远资产评估有限公司出具《中国华融资产管理股份有限公司拟转让所持淮南矿业（集团）有限责任公司 0.21%股权项目资产评估报告》（中水致远评报字[2013]第 2146 号），确认截至 2013 年 6 月 30 日，中国华融所持淮南矿业（集团）有限责任公司 0.21%股权（4,000 万股）评估值为 4,313.43 万元。

2014 年 6 月 8 日，淮南矿业全体股东安徽省国资委、中国信达、中国华融作出《关于转让淮南矿业（集团）有限责任公司股权有关事宜的决定》，同意股东中国华融将其持有的淮南矿业 0.21%股权以 4,320 万元一次性转让给股东安徽省国资委。同日，中国华融授权中国华融安徽省分公司与安徽省国资委就上述股权转让事宜签署了《股权转让合同》。

2014 年 7 月 11 日，淮南矿业办理完毕本次股权转让的工商变更登记手续。

本次股权转让完成后，淮南矿业的结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	股权比例（%）
1	安徽省国资委	1,467,156.49	75.16
2	中国信达	485,000.00	24.84
合计		1,952,156.49	100.00

（7）2017 年 8 月，第一次减资

2016 年 5 月 12 日，北京天健兴业资产评估有限公司出具天兴评报字[2016]第 0613 号《中国信达资产管理股份有限公司股权处置所涉及淮南矿业（集团）有限责任公司股东全部权益价值资产评估报告》，确认截至评估基准日 2015 年 9 月 30 日，淮南矿业合并报表口径归属于母公司净资产评估值为 2,069,800 万元。前述资产评估结果已于 2016 年 8 月 11 日经财政部备案。

2016 年 8 月 2 日，安徽省国资委出具《省国资委关于淮南矿业（集团）有限责任公司减资回购中国信达资产管理股份有限公司所持部分股权有关事项的批复》（皖国资产权函[2016]506 号）同意淮南矿业减资回购中国信达所持有的对价为 6 亿元的淮南矿业股权。

2017 年 6 月 21 日，淮南矿业召开股东会，审议通过《关于集团公司减资回购股东中国信达所持部分股权的议案》，同意淮南矿业注册资本由 1,952,156.49 万元减少至 1,895,568.73 万元，股东中国信达减少出资 56,587.76 万元，对应价款为 6 亿元。

2017 年 8 月 10 日，淮南矿业办理完毕本次减资的工商变更登记手续。

本次减资完成后，淮南矿业的结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	股权比例（%）
1	安徽省国资委	1,467,156.49	77.40
2	中国信达	428,412.24	22.60
合计		1,895,568.73	100.00

（8）2018 年 8 月至 2019 年 8 月，整体改制

根据安徽省政府《安徽省人民政府关于淮南矿业（集团）有限责任公司整

体改制方案的批复》（皖政秘[2017]241号）、安徽省国资委《关于转发〈安徽省人民政府关于淮南矿业（集团）有限责任公司整体改制方案的批复〉的通知》（皖国资改革[2017]202号），安徽省政府、安徽省国资委批复原则同意淮南矿业整体改制方案，淮南矿业整体改制工作主要包括：

1）中国信达通过定向减资方式不再持有淮南矿业 22.60%股权，淮南矿业成为国有独资公司

2018年6月19日，淮南矿业召开股东会，审议通过了淮南矿业减资事宜的议案，同意中国信达定向减资，淮南矿业注册资本由 1,895,568.73 万元减少至 1,467,156.49 万元，股东中国信达减少出资 428,412.24 万元。减资对价以 2017 年 11 月 30 日为评估基准日对淮南矿业进行评估且经安徽省国资委核准的评估结果为依据。

2018年8月28日，淮南矿业办理完毕本次减资的工商变更登记手续，淮南矿业成为安徽省国资委的全资子公司，安徽省国资委出资 1,467,156.49 万元，股权比例为 100%。

2）安徽省国资委将淮南矿业现有国有划拨土地作价增资

2018年9月19日，安徽省国资委出具《省国资委关于淮南矿业（集团）有限责任公司土地资产转增国家资本金的批复》（皖国资产权函[2018]618号），同意淮南矿业经国土资源厅备案的国有划拨土地评估总价 170,391.69 万元，同意淮南矿业转增国家资本金 33,509.55 万元，资本公积 136,882.14 万元，转增后淮南矿业仍为国有独资公司，注册资本为 1,500,666.04 万元。

2018年9月28日，淮南矿业办理完毕本次增资的工商变更登记手续。

3）淮河控股新设成立，代表安徽省国资委对淮南矿业履行出资义务

2018年10月18日，安徽省国资委出具《省国资委关于淮南矿业（集团）有限责任公司股权划转有关事项的批复》（皖国资产权函[2018]655号），同意将淮南矿业 100%股权整体划转至淮河控股。划转完成后，淮河控股持有淮南矿业 100%股权。

2018 年 11 月 14 日，淮南矿业办理完毕本次股权划转的工商变更登记手续。

4) 中国信达对淮南矿业增资

2018 年 10 月 26 日，淮河控股、中国信达与淮南矿业签署《淮南矿业（集团）有限责任公司之市场化债转股协议》，约定中国信达以其对淮南矿业持有的债权及定向减资的预留部分共计 30 亿元债权对淮南矿业增资，增资交易价格以 2018 年 8 月 31 日评估基准日确认的每股注册资本为准，对应增加出资 150,602.41 万元。

2018 年 11 月 19 日，淮河控股作出股东决定，同意接受中国信达成为淮南矿业股东。同日，淮南矿业召开股东会，审议通过《关于中国信达资产管理股份有限公司债转股增资淮南矿业（集团）有限责任公司的议案》，同意淮南矿业注册资本由 1,500,666.04 万元增加至 1,651,268.4496 万元，同意审议通过新修订的《公司章程》。

2018 年 11 月 26 日，淮南矿业办理完毕本次增资的工商变更登记手续。

本次增资完成后，淮南矿业的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	股权比例（%）
1	淮河控股	1,500,666.04	90.88
2	中国信达	150,602.41	9.12
合计		1,651,268.45	100.00

5) 淮南矿业实施市场化债转股

2018 年 9 月 30 日，安徽省国资委出具《省国资委关于淮南矿业集团市场化债转股有关事项的批复》（皖国资评价[2018]118 号），同意淮南矿业在完成划拨地作价出资和中国信达 30 亿元债转股增资等股权结构变更后，以非公开协议方式实施市场化债转股。

2018 年 11 月 29 日，淮南矿业召开股东会，同意国华投资以对淮南矿业享有的债权本息金额合计 6 亿元对淮南矿业进行出资并成为淮南矿业股东，增资价格以 2018 年 8 月 31 日评估基准日确认的每股注册资本为准，对应增加注册

资本 30,120.48 万元；同意淮南矿业注册资本由 1,651,268.45 万元增加至 1,681,388.93 万元。

2018 年 11 月 29 日，淮河控股、中国信达、国华投资与淮南矿业就本次增资事项签署《淮南矿业（集团）有限责任公司之市场化债转股协议》。

2018 年 12 月 5 日，淮南矿业办理完毕本次增资的工商变更登记手续。

本次增资完成后，淮南矿业的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	股权比例（%）
1	淮河控股	1,500,666.04	89.25
2	中国信达	150,602.41	8.96
3	国华投资	30,120.48	1.79
合计		1,681,388.93	100.00

6) 淮南矿业引进投资者

2018 年 12 月 29 日，安徽省国资委出具《省国资委关于淮南矿业（集团）有限责任公司增资扩股有关事项的批复》（皖国资产权函[2018]782 号），同意《淮南矿业（集团）有限责任公司增资扩股方案》。根据《淮南矿业（集团）有限责任公司增资扩股方案》，淮南矿业通过产权交易机构公开挂牌引进投资者，拟新增注册资本不超过 55 亿元，募集资金预计不超过 100 亿元，引进投资者数量不超过 20 家，每元注册资本增资价格不低于淮南矿业经资产评估机构评定并经安徽省国资委核准的截至 2018 年 11 月 30 日净资产评估值/本次增资前淮南矿业注册资本。

2019 年 4 月 29 日，淮南矿业通过安徽省产权交易中心挂牌公告《淮南矿业（集团）有限责任公司增资扩股》公开征集意向投资方。

2019 年 7 月 25 日，淮南矿业召开股东会，审议通过《关于确定增资扩股公开挂牌最终投资方的议案》《关于同意签署〈增资协议〉的议案》等与淮南矿业该次增资相关的议案并作出如下决议：（1）按照安徽省产权交易中心公开披露的增资扩股相关公告以及安徽省产权交易中心出具的《评审报告》，淮南矿业本次增资最终价格为 1.9400 元/注册资本；（2）确定建信投资、中银资产、

冀凯集团、上海电力、中电国瑞、淮北股份为最终投资方；（3）同意建信投资、中银资产、冀凯集团、上海电力、中电国瑞、淮北股份分别对淮南矿业现金增资 100,000 万元、50,000 万元、40,000 万元、20,000 万元、20,000 万元、20,000 万元，合计 250,000 万元，其中 128,865.9796 万元进入注册资本，121,134.0204 万元进入资本公积，同意淮南矿业根据该次增资结果与淮南矿业现有股东以及增资方建信投资、中银资产、冀凯集团、上海电力、中电国瑞、淮北股份签署《增资协议》。

2019 年 7 月 29 日，淮南矿业、淮河控股、中国信达、国华投资、建信投资、中银资产、冀凯集团、上海电力、中电国瑞及淮北股份共同签署《增资协议》，就本次增资事项进行约定。

2019 年 8 月 26 日，淮南矿业召开股东会并作出如下决议：（1）同意建信投资、中银资产、冀凯集团、上海电力、中电国瑞、淮北股份以货币方式对淮南矿业进行增资，并成为淮南矿业股东。（2）同意淮南矿业注册资本由 1,681,388.9315 万元增加至 1,810,254.9111 万元，增资完成后，淮南矿业的出资情况是：淮河控股出资 1,500,666.04 万元（其中：净资产 1,422,753.49 万元，转股债权 44,403 万元，土地使用权 33,509.55 万元），股权比例为 82.90%；中国信达出资 150,602.4096 万元（转股债权），股权比例 8.32%；建信投资出资 51,546.3918 万元（货币），股权比例为 2.85%；国华投资出资 30,120.4819 万元（转股债权），股权比例为 1.66%；中银资产出资 25,773.1959 万元（货币），股权比例为 1.42%；冀凯集团出资 20,618.5567 万元（货币），股权比例为 1.14%；上海电力出资 10,309.2784 万元（货币），股权比例 0.57%；中电国瑞出资 10,309.2784 万元（货币），股权比例 0.57%；淮北股份出资 10,309.2784 万元（货币），股权比例 0.57%。（3）同意修订后的《淮南矿业（集团）有限责任公司章程》。

2019 年 8 月 29 日，淮南矿业办理完毕本次增资的工商变更登记手续。

淮南矿业的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	股权比例（%）

序号	股东名称	注册资本（万元）	股权比例（%）
1	淮河控股	1,500,666.04	82.90
2	中国信达	150,602.41	8.32
3	建信投资	51,546.39	2.85
4	国华投资	30,120.48	1.66
5	中银资产	25,773.20	1.42
6	冀凯集团	20,618.56	1.14
7	上海电力	10,309.28	0.57
8	中电国瑞	10,309.28	0.57
9	淮北股份	10,309.28	0.57
合计		1,810,254.91	100.00

（9）2023 年 10 月，第三次股权转让

2023 年 8 月 21 日，淮河控股召开第一届董事会第七十次会议并作出决议，同意淮河控股受让国华投资持有的淮南矿业 1.66%股权。

2023 年 8 月 30 日，国华投资与淮河控股、淮南矿业签订协议，约定国华投资将其持有的公司 1.66%的股权转让给淮河控股。

2023 年 10 月 27 日，完成本次股权转让的工商登记。

本次股权转让完成后，淮南矿业的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	股权比例（%）
1	淮河控股	1,530,786.52	84.56
2	中国信达	150,602.41	8.32
3	建信投资	51,546.39	2.85
4	中银资产	25,773.20	1.42
5	冀凯集团	20,618.56	1.14
6	上海电力	10,309.28	0.57
7	中电国瑞	10,309.28	0.57
8	淮北股份	10,309.28	0.57
合计		1,810,254.91	100.00

2、最近三年注册资本变化情况

最近三年，淮南矿业注册资本未发生变化。

（四）主营业务发展情况

淮南矿业是一家以煤炭、电力的生产与销售为主导产业，沿煤、电、气能源产业链、服务链、价值链发展的现代大型综合能源服务集团。

（五）最近两年主要财务指标及最近一年简要财务报表

1、最近两年主要财务指标情况

单位：万元

项目	2024 年 12 月 31 日/2024 年度	2023 年 12 月 31 日/2023 年度
资产总计	18,301,834.53	17,160,627.28
负债总计	13,024,571.86	11,942,542.32
所有者权益	5,277,262.68	5,218,084.95
营业收入	6,791,124.30	6,761,799.59
营业利润	676,393.79	948,186.24
利润总额	666,212.51	939,090.24
净利润	585,304.79	773,753.56

注：上表财务数据已经审计，下同。

2、最近一年简要财务报表情况

（1）简要资产负债表

单位：万元

项目	2024 年 12 月 31 日
流动资产合计	2,036,304.88
非流动资产合计	16,265,529.66
资产合计	18,301,834.53
流动负债合计	6,068,287.26
非流动负债合计	6,956,284.60
负债合计	13,024,571.86
所有者权益合计	5,277,262.68

（2）简要利润表

单位：万元

项目	2024 年度
营业收入	6,791,124.30
营业利润	676,393.79
利润总额	666,212.51
净利润	585,304.79
归属于母公司所有者的净利润	442,933.49

（3）简要现金流量表

单位：万元

项目	2024 年度
经营活动产生的现金流量净额	1,025,513.89
投资活动产生的现金流量净额	-830,516.71
筹资活动产生的现金流量净额	33,582.43
现金及现金等价物净增加额	228,578.77

（六）下属企业情况

截至本报告书签署日，淮南矿业下属共有 35 家一级控股子公司/参股公司，具体情况如下：

序号	公司名称	持股比例	注册资本（万元）	成立时间	主营业务
1	淮河能源	56.61%	388,626.11	2000-11-29	煤炭生产、销售及铁路运输业务、火力发电业务及售电业务、配煤业务
2	电力集团	89.30%	815,784.60	2006-06-20	火力发电、光伏发电与煤炭发电的基本建设和生产经营，电力销售
3	西部煤电集团	100.00%	639,628.89	2011-06-16	煤炭业、电力、铁路行业的投资，煤炭采购与销售
4	淮河能源燃气集团有限责任公司	100.00%	315,000.00	2016-10-17	燃气管网及配套设施、天然气发电站、天然气长输管道的建设与运营
5	淮南矿业集团财务有限公司	91.50%	200,000.00	2007-09-05	对成员单位提供金融服务
6	上海东方蓝海置业有限公司	100.00%	115,000.00	2008-09-24	非居住房地产租赁、物业管理、实业投资

序号	公司名称	持股比例	注册资本（万元）	成立时间	主营业务
7	淮南矿业集团煤层气开发利用有限责任公司	100.00%	43,178.00	2018-06-21	煤层气勘探、开发、利用，煤层气管网及配套设施建设
8	淮河能源健康产业集团有限责任公司	100.00%	43,000.00	2017-03-27	健康咨询服务、养老服务、医疗器械销售及租赁
9	淮南矿业集团选煤有限责任公司	100.00%	36,000.00	2018-05-28	煤炭洗选及技术咨询，煤矸石加工及销售，选煤设备维修，企业管理服务
10	淮南矿业集团设备租赁有限责任公司	100.00%	20,000.00	2018-05-08	矿山设备制造、租赁、安装、维修、技改服务
11	平安煤炭开采工程技术研究院有限责任公司	100.00%	14,000.00	2015-02-04	煤炭开采工程研发、转让、咨询及相关技术服务
12	苏州圣美物业服务有限公司	100.00%	7,500.00	2020-05-26	物业管理、非居住房地产租赁
13	安徽电力股份有限公司	50.00%	53,528.00	1999-02-08	火力发电
14	安徽淮南平圩发电有限责任公司	51.00%	103,053.06	1999-09-17	火力发电
15	淮南平圩第二发电有限责任公司	40.00%	10415.30 万美元	2003-11-17	火力发电
16	淮南平圩第三发电有限责任公司	40.00%	157,180.00	2013-01-07	火力发电
17	黄冈大别山发电有限责任公司	42.00%	166,748.60	2003-12-17	火力发电
18	安徽华电芜湖发电有限公司	35.00%	165,873.26	2004-06-08	火力发电
19	湖北能源集团鄂州发电有限公司	30.00%	300,000.00	2000-12-22	火力发电
20	国能铜陵发电有限公司	24.00%	93,018.00	2004-05-17	火力发电
21	国能蚌埠发电有限公司	20.00%	172,400.00	2005-12-16	火力发电
22	淮南舜龙煤炭联运有限责任公司	35.00%	1,696.21	2003-12-01	煤炭运输
23	浩吉铁路股份有限公司	10.00%	5,985,000.00	2012-09-28	铁路运输
24	中联煤炭销售有限责任公司	6.02%	8,300.00	2000-06-06	煤炭销售
25	淮矿芬雷选煤工程技术（北京）有限责任公司	50.00%	5,000.00	2016-09-23	技术服务
26	淮南舜岳水泥有限责任公司	36.06%	17,251.42	1999-08-02	水泥生产、销售
27	淮南舜立机械有限责任公司	37.40%	7,860.00	1998-11-24	机械设备制造

序号	公司名称	持股比例	注册资本（万元）	成立时间	主营业务
28	信达地产股份有限公司	18.62%	285,187.86	1984-07-20	房地产开发、物业服务、商业运营、房地产专业服务
29	淮南舜泉园林工程管理有限公司	35.00%	2,901.14	2005-06-02	绿化设计、施工
30	美亚高新材料股份有限公司	14.07%	5,600.00	1999-05-31	化工生产、销售
31	淮南舜泰化工有限责任公司	14.00%	4,863.69	1999-03-22	化工生产、销售
32	安徽电力交易中心有限公司	7.92%	23,249.62	2016-05-04	电力市场交易平台的建设、运营和管理
33	上海中国煤炭大厦有限责任公司	3.02%	49,640.00	1994-11-24	建筑工程
34	全国煤炭交易中心有限公司	2.00%	60,000.00	2019-12-16	能源交易平台
35	徽商银行股份有限公司	1.49%	1,388,980.12	1997-04-04	金融

二、其他事项说明

（一）交易对方与上市公司及其控股股东、实际控制人之间是否存在关联关系

截至本报告书签署日，本次交易对方淮南矿业为上市公司控股股东，淮南矿业、上市公司的实际控制人均为安徽省国资委。

（二）交易对方向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况

截至本报告书签署日，交易对方淮南矿业向上市公司推荐董事或高级管理人员的情况如下：

2023年10月26日，根据《关于推荐淮河能源（集团）股份有限公司董事会、监事会成员人选的函》（淮矿政函[2023]64号），淮南矿业推荐周涛同志为淮河能源董事、董事长人选；王戎同志不再担任淮河能源董事长、董事职务；推荐束金根同志为淮河能源董事人选；推荐马进华同志为淮河能源董事人选；推荐胡良理同志为淮河能源董事人选；推荐牛占奎同志为淮河能源董事人选；推荐张文才同志为淮河能源董事人选。

2024年6月26日，根据《关于推荐杨运泽等同志工作职务的函》（淮矿政函[2024]28号），淮南矿业推荐杨运泽为淮河能源董事人选；牛占奎不再担

任淮河能源董事职务。

（三）交易对方及其主要管理人员最近五年内受到行政处罚、刑事处罚，或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或仲裁情况及诚信情形

截至本报告书签署日，本次发行股份及支付现金购买资产的交易对方及其现任主要管理人员最近五年不存在受到任何刑事处罚或与证券市场有关的任何行政处罚，不涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼、仲裁情形；不存在未按期偿还大额债务而被列入失信被执行人名单的情形、不存在因未履行承诺而被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分等情形。

第四节 交易标的情况

本次交易的标的资产为淮南矿业持有的电力集团 89.30%股权。

一、标的资产基本情况

截至本报告书签署日，电力集团的基本情况如下：

公司名称	淮河能源电力集团有限责任公司
企业类型	其他有限责任公司
成立日期	2006 年 6 月 20 日
住所	安徽省淮南市大通区居仁村三区对面
注册资本	815,784.60045 万元
统一社会信用代码	913404007901270053
营业期限	2006 年 6 月 20 日至无固定期限
法定代表人	周涛
经营范围	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程施工；施工专业作业；特种设备安装改造修理（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准） 一般项目：热力生产和供应；轻质建筑材料销售；再生资源销售；通用设备修理；电气设备修理；仪器仪表修理；机械零件零部件加工；发电技术服务；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；居民日常生活服务（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）

二、历史沿革

（一）2006 年 6 月，设立

2006 年 5 月 26 日，电力集团股东会决议通过《公司章程》。

2006 年 5 月，淮南矿业、矿区工会签署的《公司章程》载明，标的公司名称为“淮南矿业（集团）电力有限责任公司”，注册资本 14,000 万元，淮南矿业出资 7,140 万元，出资比例为 51%；矿区工会以现金出资 6,860 万元，出资比例为 49%。全体股东的首次出资额为公司注册资本的 20%，即 2,800 万元。其

中，淮南矿业以现金出资 1,428 万元，矿区工会以现金出资 1,372 万元，其余部分由股东自标的公司成立之日起两年内缴足。

2006 年 6 月 6 日，安徽众信会计师事务所出具的皖众验字[2006]158 号《验资报告》载明，截至 2006 年 6 月 5 日，电力集团已收到股东以货币出资 2,800 万元，其中，淮南矿业投入货币 1,428 万元，矿区工会投入货币 1,372 万元。

2006 年 6 月 20 日，淮南市人民政府核发注册号为 3404001103016 的《企业法人营业执照》。

电力集团设立时的股权结构如下：

序号	股东名称	认缴注册资本（万元）	认缴比例	实缴注册资本（万元）	实缴比例	出资方式
1	淮南矿业	7,140	51.00%	1,428	10.20%	货币
2	矿区工会	6,860	49.00%	1,372	9.80%	货币
合计		14,000	100.00%	2,800	20.00%	-

（二）2007 年 2 月，第一次增资

2007 年 1 月 22 日，电力集团股东会决议同意新增注册资本 16,456.65 万元，淮南矿业新增认缴注册资本 8,392.9 万元，矿区工会新增认缴注册资本 8,063.75 万元，并修改《公司章程》。

2007 年 1 月 26 日，安徽众信会计师事务所出具的皖众验字[2007]024 号《验资报告》载明，截至 2007 年 1 月 25 日，电力集团已收到股东以货币出资 27,656.65 万元。

2007 年 2 月 7 日，淮南市民政局核发注册号为 3404001103016 的《企业法人营业执照》，注册资本为 30,456.65 万元。

本次增加注册资本完成后，电力集团股权结构如下：

序号	股东名称	认缴注册资本（万元）	认缴比例	实缴注册资本（万元）	实缴比例	出资方式
1	淮南矿业	15,532.90	51.00%	15,532.90	51.00%	货币
2	矿区工会	14,923.75	49.00%	14,923.75	49.00%	货币
合计		30,456.65	100.00%	30,456.65	100.00%	-

（三）2008 年 10 月，第一次股权转让

2008 年 9 月 23 日，电力集团股东会决议同意矿区工会将其持有的电力集团 49%股权，以 17,610.025 万元转让给淮南矿业，并修改《公司章程》。

2008 年 9 月 25 日，安徽众信资产评估有限公司出具的皖众评报字[2008]043 号《淮南矿业集团电力有限责任公司评估报告书》载明，截至评估基准日 2008 年 8 月 31 日，电力集团净资产评估值为 35,967.53 万元。

2008 年 9 月，淮南矿业与矿区工会签署《股权转让协议书》，双方同意以 2008 年 8 月 31 日电力集团评估报告为参考，矿区工会以 17,610.025 万元转让其持有的电力集团 49%股权给淮南矿业。

本次股权转让完成后，电力集团成为淮南矿业的全资子公司。

根据电力集团说明，本次股权转让在履行完国有资产评估程序后，未履行评估备案程序。

（四）2010 年 2 月，第二次增资

2009 年 12 月 31 日，安徽金海会计师事务所出具的金海验字[2009]第 025 号《验资报告》载明，截至 2009 年 12 月 14 日，电力集团已收到股东以货币缴纳的新增注册资本 2 亿元。

2010 年 1 月 5 日，淮南矿业第二届董事会第五十二次会议决议同意对电力集团增加注册资本 2 亿元。

2010 年 2 月 25 日，淮南市工商局核发注册号为 340400000022423 的《企业法人营业执照》，载明标的公司注册资本为 50,456.65 万元。

（五）2011 年 2 月，第三次增资

2010 年 7 月 2 日，淮南矿业第二届董事会第五十四次会议决议同意，根据工程建设进度对电力集团进行现金增资。

2011 年 1 月 27 日，安徽金海会计师事务所出具的金海验字[2011]第 003 号

《验资报告》载明，截至 2010 年 12 月 31 日，电力集团已收到股东以货币缴纳的新增注册资本 1.5 亿元。

2011 年 2 月 10 日，淮南市工商局核发注册号为 340400000022423 的《企业法人营业执照》，载明标的公司注册资本为 65,456.65 万元。

（六）2011 年 6 月，第四次增资

2010 年 7 月 2 日，淮南矿业第二届董事会第五十四次会议决议同意，根据工程建设进度对电力集团进行现金增资。

2011 年 5 月 21 日，安徽金海会计师事务所出具的金海验字[2011]第 011 号《验资报告》载明，截至 2011 年 5 月 18 日，电力集团已收到股东以货币缴纳的新增注册资本 2 亿元。

2011 年 6 月 23 日，淮南市工商局核发注册号为 340400000022423 的《企业法人营业执照》，载明标的公司注册资本为 85,456.65 万元。

（七）2012 年 3 月，第五次增资

2012 年 3 月 12 日，安徽众信会计师事务所出具的皖众验字[2012]024 号《验资报告》载明，截至 2012 年 2 月 28 日，电力集团已收到股东以货币缴纳的新增注册资本 3.76 亿元。

2012 年 3 月 19 日，淮南矿业出具《股东决定》，决定对电力集团增加 3.76 亿元注册资本，并修改《公司章程》。

2012 年 3 月 29 日，淮南市工商局核发注册号为 340400000022423 的《企业法人营业执照》，载明公司注册资本为 123,056.65 万元。

（八）2013 年 4 月，第六次增资

2012 年 12 月 6 日，浙江万邦资产评估有限公司出具的浙万评报[2012]155 号《浙江浙能电力股份有限公司拟收购浙江省能源集团有限公司持有淮浙煤电有限责任公司股权涉及的淮浙煤电有限责任公司股东全部权益评估项目资产评估报告》载明，在评估基准日 2012 年 6 月 30 日，评估后淮浙煤电的股东全部

价值权益 2,869,302,233.01 元，账面所有者权益为 2,836,565,630.51 元，增值率为 1.15%。

根据淮南矿业出具的《股东决定》，其决定以持有的淮浙煤电 50%股权对电力集团增资，该股权作价 1,136,122,332.50 元，增资后电力集团的注册资本为 2,366,688,832.50 元，并修改《公司章程》。

2012 年 12 月，淮南矿业与电力集团签署《关于淮浙煤电有限责任公司国有股权转让协议》，淮南矿业将其持有的淮浙煤电 50%股权转让给电力集团。

2012 年 12 月 28 日，淮浙煤电完成股东变更登记，电力集团持有淮浙煤电 50%股权。

2013 年 3 月 12 日，安徽华安会计师事务所出具的皖华安验字[2013]008 号《验资报告》载明，截至 2013 年 2 月 28 日，电力集团已收到股东缴纳的新增注册资本 1,136,122,332.50 元，由淮南矿业以持有的淮浙煤电 50%股权出资。

2013 年 4 月 26 日，淮南市工商局核发注册号为 340400000022423 的《企业法人营业执照》，载明标的公司注册资本为 2,366,688,832.50 元。其中，货币资金出资 1,230,566,500.00 元，占注册资本的 52%，以股权出资 1,136,122,332.50 元，占注册资本的 48%。

根据电力集团确认，本次增加注册资本未履行评估备案程序。

（九）2013 年 7 月，第七次增资

2013 年 7 月 8 日，淮南矿业出具《股东决定》，决定对电力集团增加注册资本 388,500,000 元，增资后电力集团的注册资本为 2,755,188,832.50 元，并修改《公司章程》。

2013 年 7 月 9 日，安徽华安会计师事务所出具的皖华安验字[2013]023 号《验资报告》载明，截至 2013 年 7 月 8 日，电力集团已收到股东以货币缴纳的新增注册资本 388,500,000 元。

2013 年 7 月 23 日，淮南市工商局核发注册号为 340400000022423 的《企

业法人营业执照》，载明标的公司注册资本为 2,755,188,832.50 元。其中，货币资金出资 1,619,066,500.00 元，占注册资本的 58.76%，以股权出资 1,136,122,332.50 元，占注册资本的 41.24%。

（十）2014 年 12 月，第八次增资

2014 年 7 月 22 日，皖能马鞍山 2014 年临时股东会决议同意，股东淮南矿业将持有的皖能马鞍山 49%股权转让给其全资子公司电力集团，并修改《公司章程》。

2014 年 7 月 22 日，皖能铜陵 2014 年临时股东会决议同意，股东淮南矿业将持有的皖能铜陵 49%股权转让给其全资子公司电力集团，并修改《公司章程》。

2014 年 7 月 22 日，皖能合肥 2014 年临时股东会决议同意，股东淮南矿业将持有的皖能合肥 49%股权转让给其全资子公司电力集团，并修改《公司章程》。

2014 年 7 月 31 日，国能九江 2014 年临时股东会决议同意，股东淮南矿业将持有的国能九江 49%股权转让给电力集团，并修改《公司章程》。

2014 年 7 月 31 日，国能黄金埠 2014 年临时股东会决议同意，股东淮南矿业将持有的国能黄金埠 49%股权转让给电力集团，并修改《公司章程》。

2014 年 8 月，淮南矿业与电力集团签署《股权转让协议》，淮南矿业将其持有的皖能马鞍山 49%的股权、皖能铜陵 49%的股权、皖能合肥的 49%的股权转让给电力集团，作为淮南矿业以股权对电力集团的出资，增加电力集团的注册资本。淮南矿业的增资额以相应公司净资产值对应 49%的股权价值为基础最终确定。经确认，淮南矿业以持有的皖能马鞍山 49%的股权作价 641,833,581.51 元，皖能铜陵 49%的股权作价 1,330,199,154.26 元，皖能合肥的 49%的股权作价 836,521,465.47 元，共计 2,808,554,201.24 元，作为对电力集团的增资。

2014 年 11 月，淮南矿业与电力集团签署《股权转让协议》，淮南矿业将其持有的国能黄金埠 49%的股权、国能九江 49%的股权转让给电力集团，作为淮南矿业以股权对电力集团的出资，增加电力集团的注册资本。淮南矿业的增资额以相应公司净资产值对应 49%的股权价值为基础最终确定。经确认，淮南

矿业以持有的国能黄金埠 49%的股权作价 411,754,598.34 元，国能九江 49%的股权作价 676,785,837.11 元，共计 1,088,540,435.45 元，作为对电力集团的增资。

2014 年 11 月 12 日，淮南矿业出具《股东决定》，决定将持有的五家公司股权转让给电力集团，作为对电力集团的增资。其中，皖能马鞍山的 49%股权作价 641,833,581.51 元，皖能铜陵的 49%股权作价 1,330,199,154.26 元，皖能合肥的 49%股权作价 836,521,465.47 元，国能黄金埠的 49%股权作价 395,544,598.34 元，国能九江的 49%股权作价人民币 672,229,437.11 元，共计 3,876,328,236.69 元，作为本次对电力集团缴付增资款。增资后电力集团注册资本为 6,631,517,069.19 元，并修改《公司章程》。

2014 年 12 月 16 日，淮南市工商局核发注册号为 340400000022423 的《营业执照》，载明标的公司注册资本为 6,631,517,069.19 元。其中货币资金出资 1,619,066,500.00 元，占注册资本的 24.41%，以股权出资 5,012,450,569.19 元，占注册资本的 75.59%。

（十一）2015 年 6 月，第九次增资

2015 年 3 月，淮南矿业与电力集团签署《股权转让协议》，淮南矿业将其持有的华能巢湖 30%股权转让给电力集团，作为淮南矿业以股权对电力集团的出资，增加电力集团的注册资本。淮南矿业的增资额以相应公司净资产值对应 30%的股权价值为基础最终确定。经确认，淮南矿业以持有的华能巢湖 30%的股权作价 576,042,806.06 元，作为对电力集团的增资。

2015 年 5 月 28 日，淮南矿业出具《股东决定》，决定将持有的华能巢湖的 30%股权作价 576,042,806.06 元转让给电力集团，作为对电力集团的增资。并以对国能黄金埠及国能九江形成的投资收益 77,396,606.77 元对电力集团增资。上述两项增资共计 653,439,412.83 元，其中股权作价 576,042,806.06 元，投资收益 77,396,606.77 元，作为本次对电力集团缴付增资款。

2015 年 6 月 23 日，淮南市工商局核发注册号为 340400000022423 的《营业执照》，载明标的公司注册资本为 7,284,956,482.02 元。其中货币资金出资

1,696,463,106.77 元，占注册资本的 23.29%，以股权出资 5,588,493,375.25 元，占注册资本的 76.71%。

上述 2014 年 12 月、2015 年 6 月两次增加注册资本过程中，淮南矿业、电力集团未根据当时有效的《公司法》及《企业国有资产评估管理暂行办法》等相关规定对用于出资的非货币资产即参股公司股权履行评估及评估备案程序。

（十二）2016 年 5 月，第十次增资

2015 年 12 月 25 日，淮南矿业、国开基金、电力集团签署《投资合同》，约定国开基金按照经备案评估报告的结果，向电力集团增资 5 亿元。当日，电力集团已收到国开基金实缴出资 5 亿元。

2016 年 1 月 15 日，安徽省国资委出具皖国资产权函[2016]31 号《省国资委关于淮南矿业集团电力有限责任公司增资扩股有关事项的批复》，原则同意电力集团增资，其中国开基金现金出资 5 亿元，可依据经备案评估报告或最近一期经审计报告确认的净资产值为基准确定股权比例。

2016 年 4 月 22 日，淮南矿业出具《股东决定》，同意通过增资扩股方式引入国开基金成为电力集团股东。2016 年 4 月 22 日，电力集团召开股东会，根据《投资合同》《省国资委关于淮南矿业集团电力有限责任公司增资扩股有关事项的批复》及《淮南矿业集团电力有限责任公司 2015 年度审计报告》，决议同意国开基金对电力集团进行投资，投资总额为 5 亿元，投资后持有标的公司 5.65%的股权，其中 436,248,056.42 元计入注册资本，63,751,943.58 元计入资本公积金，并修改《公司章程》。

2016 年 5 月 19 日，淮南市工商局核发统一社会信用代码为 913404007901270053 的《营业执照》，载明标的公司注册资本为 7,721,204,538.44 元。

本次增加注册资本完成后，电力集团股权结构如下：

序号	股东名称	认缴注册资本（万元）	认缴比例	实缴注册资本（万元）	实缴比例	出资方式
1	淮南矿业	728,495.648202	94.35%	728,495.648202	94.35%	货币、股权

序号	股东名称	认缴注册资本（万元）	认缴比例	实缴注册资本（万元）	实缴比例	出资方式
2	国开基金	43,624.805642	5.65%	43,624.805642	5.65%	货币
合计		772,120.453844	100.00%	772,120.453844	100.00%	-

（十三）2017 年 3 月，第十一次增资

2016 年 2 月 29 日，淮南矿业、国开基金、电力集团签署《投资合同》，约定国开基金以 2014 年度审计报告所有者权益为基准，向电力集团增资 5 亿元。同日，电力集团已收到国开基金实缴出资 5 亿元。

2016 年 4 月 18 日，淮南矿业第三届董事会第六次会议，同意与电力集团、国开基金签订投资合同，同意国开基金以增资方式向电力集团投资第二笔 5 亿元，持股比例以经审计的电力集团 2015 年 12 月 31 日净资产为计算基础。

2016 年 12 月 30 日，电力集团股东会决议同意国开基金对电力集团增资 5 亿元，其中 436,641,466.06 元计入注册资本，63,358,533.94 元计入资本公积，并修改《公司章程》。

2017 年 3 月 8 日，淮南市工商局核发统一社会信用代码为 913404007901270053 的《营业执照》，载明标的公司注册资本为 8,157,846,004.5 元。

本次增加注册资本完成后，电力集团股权结构如下：

序号	股东名称	认缴注册资本（万元）	认缴比例	实缴注册资本（万元）	实缴比例	出资方式
1	淮南矿业	728,495.648202	89.30%	728,495.648202	89.30%	货币、股权
2	国开基金	87,288.952248	10.70%	87,288.952248	10.70%	货币
合计		815,784.60045	100.00%	815,784.60045	100.00%	-

根据淮南矿业、电力集团提供的电力集团工商档案、财务会计凭证等资料，电力集团本次增资过程中未按照《企业国有资产交易监督管理办法》履行国有资产评估及备案程序。

（十四）2021 年 2 月，变更公司名称

2021 年 1 月 15 日，电力集团股东会决议同意修改公司名称为“淮河能源电力集团有限责任公司”，并修改《公司章程》。

2021 年 2 月 8 日，淮南市工商局核发统一社会信用代码为 913404007901270053 的《营业执照》，载明标的公司名称为“淮河能源电力集团有限责任公司”。

（十五）2025 年 4 月，第二次股权转让

2023 年 9 月，国开基金取得国家开发银行《关于同意国开发展基金持有的淮河能源电力集团有限责任公司股权退出的批复》，明确以公开市场挂牌方式实现其股权退出，按照 2023 年 12 月 31 日作为基准日开展审计、评估工作。

2024 年 12 月 20 日，国开基金于安徽省产权交易中心首次公开挂牌转让电力集团 10.70%股权，转让底价 132,658.82 万元，该底价以国开基金授权国家开发银行安徽省分行委托国众联资产评估土地房地产估价有限公司出具的并经国家开发银行备案的《国家开发银行安徽省分行拟进行专项建设基金退出所涉及的国开发展基金有限公司持有的淮河能源电力集团有限责任公司 10.7%股东权益市场价值资产评估报告》（国众联评报字（2024）第 2-1787 号）所载评估值为基础确定（评估基准日为 2023 年 12 月 31 日）。首次挂牌有效期至 2025 年 2 月 7 日。由于首次挂牌最终未能征集到受让方，2025 年 3 月 10 日，国开基金对电力集团 10.70%股权进行了第二次挂牌。在符合相关国资监管规定的前提下，转让底价确定为首次挂牌底价的 90%，即 119,392.94 万元。

2025 年 3 月 27 日，上市公司召开董事会审议通过《关于拟以公开摘牌方式购买淮河能源电力集团有限责任公司部分股权暨关联交易的议案》（具体内容详见公司在指定信息披露媒体及上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn> 刊登的临 2025-008 号公告）。2025 年 4 月 17 日，上市公司拟以公开摘牌方式购买电力集团 10.70%股权的议案获 2024 年年度股东大会审议通过。

2025 年 4 月 18 日，淮南市工商局核发统一社会信用代码为 913404007901270053 的《营业执照》，载明公司注册资本为 815,784.60045 万元。

本次股权转让完成后，电力集团的股权结构如下表所示：

序号	股东名称	认缴注册资本（万元）	认缴比例	实缴注册资本（万元）	实缴比例	出资方式
1	淮南矿业	728,495.648202	89.30%	728,495.648202	89.30%	货币、股权
2	淮河能源	87,288.952248	10.70%	87,288.952248	10.70%	货币
合计		815,784.60045	100.00%	815,784.60045	100.00%	-

国开基金以公开市场挂牌方式转让电力集团 10.70%股权与本次交易分别独立决策并单独评估作价，上市公司参与公开摘牌与本次交易均为独立事项，不互为前提，不构成一揽子交易，具体详见本报告书“第十三节 其他重大事项”之“三、上市公司最近十二个月发生资产交易的情况”。就电力集团历史沿革存在的上述瑕疵：

1、针对 2014 年 12 月、2015 年 6 月淮南矿业以持有的非货币资产即参股公司股权作价向电力集团增资未评估事项，电力集团已聘请安徽国信房地产土地资产评估有限公司对淮南矿业用于作价出资的皖能马鞍山、皖能铜陵、皖能合肥、国能九江、国能黄金埠、华能巢湖股权价值以出资时点为评估基准日进行追溯评估并出具了相应的追溯评估报告。根据该等追溯评估报告载明的评估结果，淮南矿业用于作价出资的参股公司股权于评估基准日的股权评估值均高于实际作价出资价格。

2、作为对电力集团履行国有资产监督管理职责的机构，电力集团所属国家出资企业淮河控股已出具确认函，确认：（1）电力集团在设立及历次股本变动中对注册资本及国有股权的设置真实、明确、合法有效，淮南矿业持有的电力集团股权权属清晰，不存在纠纷或潜在纠纷情形；（2）电力集团历史沿革的瑕疵不影响相关经济行为的真实性及有效性，不存在国有资产流失的情形。（3）除该等历史沿革瑕疵情形外，电力集团自设立至今历次股本变动履行了国有资产监督管理方面的法律、法规、规范性文件规定的程序，不存在违反国有资产监督管理相关法律法规的情形。”

3、交易对方淮南矿业在《购买资产协议》及《购买资产协议之补充协议》已做出相应陈述、保证并承诺：（1）已实际缴纳其认缴的电力集团全部注册资本，已经依法对电力集团履行出资业务，不存在任何虚假出资、延期出资、出

资不实、抽逃出资、代持等违反其作为电力集团股东所应当承担的义务及责任的行为。（2）如因本次交易完成前标的资产、标的公司及其控制企业存在的瑕疵（包括但不限于历史沿革瑕疵等）导致上市公司在本次交易完成后遭受损失的，淮南矿业将承担相应法律责任。

综上，截至本报告书签署日，电力集团为依法成立并有效存续的有限责任公司，不存在根据法律法规及其《公司章程》规定需要终止的情形；根据安徽国信房地产土地资产评估有限公司出具的相关追溯评估报告、淮河控股出具的《确认函》以及交易对方淮南矿业在《购买资产协议》《购买资产协议之补充协议》中做出陈述、保证及承诺，电力集团上述历史沿革瑕疵不会对本次交易构成重大不利影响。

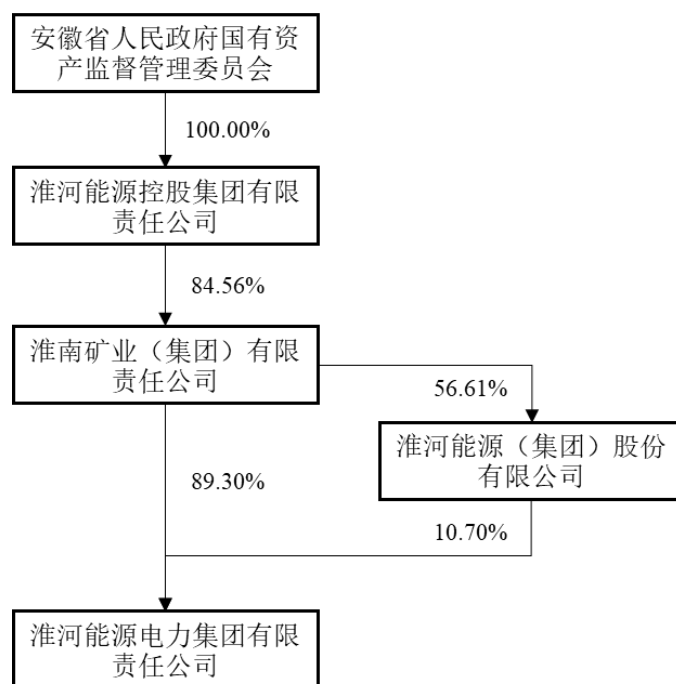
三、股权结构及产权控制关系

（一）股权控制关系图

截至本报告书签署日，电力集团的股权结构如下：

序号	股东名称/姓名	实缴出资额（万元）	持股比例
1	淮南矿业	728,495.648202	89.30%
2	淮河能源	87,288.952248	10.70%
合计		815,784.60045	100.00%

截至本报告书签署日，电力集团的股权控制关系图如下：



（二）控股股东及实际控制人

截至本报告书签署日，淮南矿业直接持有标的公司 89.30% 股权，为标的公司的控股股东，安徽省国资委为标的公司实际控制人。

淮南矿业的基本情况详见本报告书“第二节 上市公司基本情况”之“二、上市公司控股股东及实际控制人情况”。

（三）公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容或相关投资协议

截至本报告书签署日，标的公司的《公司章程》或本次交易相关投资协议中不存在可能对本次交易产生影响的内容。

（四）高级管理人员安排

本次交易完成后，标的公司原高级管理人员不存在特别安排事宜，原则上仍沿用原有的管理机构和管理人员。若实际经营需要，届时将在遵守相关法律法规和其公司章程的情况下进行调整。

（五）影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，标的公司不存在影响其独立性的协议或其他安排（如协议控制架构，让渡经营管理权、收益权等）。

四、下属企业情况

（一）子公司及分支机构

截至本报告书签署日，电力集团共拥有 11 家控股子公司、10 家参股公司、4 家分支机构，具体情况如下：

1、控股子公司

序号	企业名称	成立时间	注册资本 (万元)	持股比例	主营业务
1	淮浙煤电	2005 年 6 月 28 日	221,040.99	50.43%	火力发电
2	淮浙州来	2017 年 3 月 23 日	5,000.00	淮浙煤电持股 90.00%	凤台电厂周边供热业务
3	洛能发电	2001 年 12 月 20 日	148,903.77	51.00%	火力发电
4	洛河发电	2023 年 6 月 8 日	100.00	洛能发电持股 100.00%	火力发电
5	谢桥发电	2023 年 8 月 2 日	112,145.00	100.00%	火力发电
6	振潘新能源	2022 年 2 月 15 日	10,000.00	100.00%	光伏发电
7	芜湖燃气	2024 年 4 月 10 日	200.00	100.00%	燃气发电
8	凤台新能源	2021 年 8 月 31 日	1,000.00	80.00%	光伏发电
9	淮能金风（阜阳）风力发电有限公司	2023 年 11 月 28 日	1,000.00	51.00%	暂无实际经营业务
10	淮能（明光）风力发电有限责任公司	2024 年 11 月 28 日	33,163.00	51.00%	暂无实际经营业务
11	淮河能源（合肥）发电有限公司	2025 年 3 月 20 日	1,000.00	51.00%	暂无实际经营业务

2、参股公司

序号	企业名称	成立时间	注册资本 (万元)	持股比例	主营业务
1	国能九江	1995 年 11 月 21 日	133,101.80	49.00%	火力发电
2	皖能合肥	2006 年 1 月 27 日	131,658.55	49.00%	火力发电
3	淮浙电力	2020 年 11 月 25 日	97,755.10	49.00%	火力发电
4	国能黄金埠	2004 年 4 月 6 日	92,000.00	49.00%	火力发电
5	皖能马鞍山	2008 年 12 月 25 日	66,000.00	49.00%	火力发电
6	皖能铜陵	2005 年 12 月 6 日	207,400.00	49.00%	火力发电
7	湖北国瑞环保科技有限公司	2019 年 12 月 24 日	1,000.00	42.00%	火力发电

序号	企业名称	成立时间	注册资本 (万元)	持股比例	主营业务
8	长电（休宁）能源发展有限责任公司	2023 年 11 月 28 日	163,020.00	30.00%	抽水蓄能
9	华能巢湖	2007 年 11 月 2 日	84,000.00	30.00%	火力发电
10	淮南矿业集团财务有限公司	2007 年 9 月 5 日	200,000.00	8.50%	金融服务

3、分支机构

序号	法人主体	分支机构	成立时间	主营业务
1	电力集团	潘集发电分公司	2022 年 5 月 6 日	火力发电
2		检修分公司	2023 年 12 月 6 日	发电机组的检修运维
3	淮浙煤电	顾北煤矿	2005 年 7 月 28 日	煤炭开采与销售
4		凤台发电分公司	2005 年 7 月 28 日	火力发电

（二）重要子公司

电力集团下属子公司中，最近一期经审计的资产总额、营业收入、净资产额或净利润超过电力集团同期相应项目的 20%以上且有重大影响的重要子公司包括淮浙煤电及洛能发电，具体情况如下：

1、淮浙煤电

（1）基本情况

公司名称	淮浙煤电有限责任公司
企业类型	其他有限责任公司
成立日期	2005 年 6 月 28 日
住所	安徽省淮南市田家庵区洞山中路 1 号（集团公司院内）
注册资本	221,040.99 万元
统一社会信用代码	91340400777374271N
营业期限	2005 年 6 月 28 日至 2035 年 6 月 28 日
法定代表人	戴邦圣
经营范围	火力发电、瓦斯发电、可再生能源（水电、光伏、风能、生物质、秸秆）、分布式能源的开发、建设和营运，电力电量生产与销售，煤炭生产与销售及煤泥、煤矸石、煤渣、炉灰、脱硫石膏销售，供汽、供热、供冷、供水。（分支机构生产经营）（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

（2）历史沿革

淮浙煤电的设立及历次股权变动情况如下：

1) 2005 年 6 月，设立

2004 年 12 月 23 日，淮浙煤电原股东淮南矿业和浙能集团共同签署《淮浙煤电有限责任公司股东协议》，约定双方共同出资设立淮浙煤电，在淮南联合开发建设煤电基地凤台项目，双方按照等额出资的原则向淮浙煤电出资，淮浙煤电首期注册资本为人民币 20,000 万元，其中淮南矿业出资人民币 10,000 万元，占注册资本的 50%；浙能集团出资人民币 10,000 万元，占注册资本的 50%。后续淮南矿业和浙能集团应当按照 50%对 50%的比例认缴新增注册资本，以维持双方的股权比例不变。

同日，淮浙煤电召开股东会第一次会议，经全体股东审议一致通过淮浙煤电公司章程，载明淮浙煤电注册资本为人民币 20,000 万元，其中淮南矿业出资人民币 10,000 万元，占注册资本的 50%；浙能集团出资人民币 10,000 万元，占注册资本的 50%。

2005 年 6 月 27 日，安徽众信会计师事务所出具[2005]111 号《验资报告》，载明经审验截至 2005 年 6 月 27 日淮浙煤电已收到全体股东缴纳的注册资本合计人民币 20,000 万元，均以货币出资。

2005 年 6 月 28 日，淮南巿市监局向淮浙煤电核发注册号为 3404001102960 的《企业法人营业执照》。

淮浙煤电设立时的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例（%）
1	淮南矿业	10,000.00	50.00
2	浙能集团	10,000.00	50.00
合计		20,000.00	100.00

2) 2006 年 1 月，第一次增资

2005 年 12 月 14 日，淮浙煤电召开股东会 2005 年度第三次会议，全体股

东一致同意新增淮浙煤电注册资本人民币 20,000 万元，本次增资完成后，淮浙煤电注册资本为人民币 40,000 万元，双方各出资 50%。

2005 年 12 月 30 日，安徽众信会计师事务所出具[2005]229 号《公司（企业）变更注册资本验资报告》，载明经审验，截至 2005 年 12 月 30 日，淮浙煤电已收到全体股东缴纳的新增注册资本合计 20,000 万元，其中以货币出资 20,000 万元，变更后的累计注册资本实收金额为 40,000 万元。

2006 年 1 月 24 日，淮南巿市监局向淮浙煤电换发注册号为 3404001102960 的《企业法人营业执照》。

本次增资完成后，淮浙煤电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例（%）
1	淮南矿业	20,000.00	50.00
2	浙能集团	20,000.00	50.00
合计		40,000.00	100.00

3）2008 年 10 月，第二次增资

2007 年 11 月 19 日，北京中天华资产评估有限责任公司出具中天华矿评报[2007]68 号《淮南矿业集团公司顾北煤矿采矿权评估报告》，载明顾北煤矿采矿权在评估基准日 2007 年 8 月 31 日以现金流量法评估的公平合理价值为 95,114.23 万元。

2007 年 12 月 10 日，安徽省国资委下发皖国资产权函[2007]611 号《关于同意淮南矿业集团公司丁集顾北煤矿采矿权作价出资的批复》，批复：（1）原则同意淮南矿业以顾北煤矿的采矿权作价与浙能集团共同出资设立淮浙煤电；（2）淮南矿业应聘请具备资质的中介机构对顾北煤矿的采矿权进行资产评估，并将评估结果报经安徽省国资委备案；（3）淮南矿业应按照有关规定及时办理工商注册登记和产权变更过户手续。

2008 年 4 月 8 日，国土资源部下发国土资矿转字[2008]第 009 号《国土资源部采矿权转让批复》，批复准予淮南矿业将顾北煤矿采矿权转让给淮浙煤电。

同日，淮南矿业已与淮浙煤电就出资的顾北煤矿采矿权办理完成过户登记手续，淮浙煤电取得国土资源部核发的《采矿许可证》（证号：1000000820039），证载采矿权人为淮浙煤电，生产规模为 300 万吨/年，有效期限为 2008 年 4 月 8 日至 2037 年 7 月 9 日。

2008 年 8 月 15 日，安徽众信会计师事务所出具皖众验字[2008]085 号《公司（企业）变更注册资本验资报告》，载明：淮浙煤电申请增加注册资本人民币 10,000 万元，由浙能集团于 2007 年 7 月 31 日之前缴足。经审验，截至 2007 年 7 月 31 日，淮浙煤电已收到浙能集团缴纳的新增注册资本合计人民币 10,000 万元，系以货币形式出资。变更后淮浙煤电累计注册资本人民币 50,000 万元，实收资本 50,000 万元。

2008 年 8 月 20 日，安徽众信会计师事务所出具皖众验字[2008]102 号《公司（企业）变更注册资本验资报告》，载明：淮浙煤电申请增加注册资本人民币 75,114.23 万元，由淮南矿业于 2008 年 7 月 31 日之前缴足。经审验，截至 2008 年 7 月 31 日，淮浙煤电已收到淮南矿业缴纳的新增注册资本合计人民币 75,114.23 万元，系以无形资产（顾北煤矿采矿权）出资 95,114.23 万元，原投资的货币资金 20,000 万元已退回。变更后淮浙煤电累计注册资本人民币 125,114.23 万元，实收资本 125,114.23 万元。

2008 年 8 月 28 日，安徽众信会计师事务所出具皖众验字[2008]236 号《公司（企业）变更注册资本验资报告》，载明：淮浙煤电申请增加注册资本人民币 20,000 万元，由浙能集团于 2008 年 8 月 28 日之前缴足。经审验，截至 2008 年 8 月 28 日，淮浙煤电已收到浙能集团缴纳的新增注册资本合计人民币 20,000 万元，系以货币形式出资。变更后淮浙煤电累计注册资本人民币 145,114.23 万元，实收资本 145,114.23 万元。

2008 年 9 月 26 日，安徽众信会计师事务所出具皖众验字[2008]240 号《公司（企业）变更注册资本验资报告》，载明：淮浙煤电申请增加注册资本人民币 45,114.23 万元，由浙能集团于 2008 年 9 月 23 日之前缴足。经审验，截至 2008 年 9 月 23 日，淮浙煤电已收到浙能集团缴纳的新增注册资本合计人民币

45,114.23 万元，系以货币形式出资。变更后淮浙煤电累计注册资本人民币 190,228.46 万元，实收资本 190,228.46 万元。

2008 年 10 月 13 日，淮浙煤电召开股东会第十二次会议，全体股东一致通过：（1）淮浙煤电注册资本从人民币 40,000 万元增加到 190,228.46 万元。增资完成后，淮南矿业以采矿权作价的方式出资人民币 95,114.23 万元，占公司注册资本的 50%；浙能集团以人民币货币方式出资 95,114.23 万元，占公司注册资本的 50%；（2）相应修改公司章程。

2008 年 10 月 21 日，淮南州市监局向淮浙煤电换发注册号为 340400000021699 的《企业法人营业执照》。

本次增资完成后，淮浙煤电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例（%）
1	淮南矿业	95,114.23	50.00
2	浙能集团	95,114.23	50.00
合计		190,228.46	100.00

4) 2011 年 6 月，第三次增资

2011 年 4 月 23 日，淮浙煤电召开 2011 年股东会第一次会议，经全体股东一致通过，同意淮浙煤电注册资本从 190,228.46 万元整增加到 227,224.4665 万元整。同意修改公司章程相关条款。

2011 年 6 月 17 日，安徽众信会计师事务所出具皖众验字[2011]111 号《公司（企业）变更注册资本验资报告》，载明：淮浙煤电申请增加注册资本人民币 36,996.0065 万元，经审验，截至 2011 年 6 月 15 日，淮浙煤电已收到全体股东缴纳的新增注册资本合计人民币 36,996.0065 万元，均以货币形式出资。变更后淮浙煤电累计注册资本人民币 227,224.4665 万元，实收资本 227,224.4665 万元。

2011 年 6 月 21 日，淮南州市监局向淮浙煤电换发注册号为 340400000021699 的《企业法人营业执照》。

本次增资完成后，淮浙煤电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例（%）
1	淮南矿业	113,612.23325	50.00
2	浙能集团	113,612.23325	50.00
合计		227,224.4665	100.00

5) 2012 年 12 月，股权转让

2012 年 10 月 18 日，淮浙煤电召开 2012 年临时股东会第二次会议，经全体股东一致通过：（1）同意股东浙能集团将其持有的淮浙煤电 50%股权全部转让予浙能电力，股东淮南矿业就本次股权转让承诺放弃优先购买权；（2）同意股东淮南矿业将其持有的淮浙煤电 50%股权全部转让予电力集团，股东浙能集团就本次股权转让承诺放弃优先购买权；（3）修改公司章程。

2012 年 12 月 14 日，浙能集团与浙能电力签署《浙江省能源集团有限公司与浙江浙能电力股份有限公司关于淮浙煤电有限责任公司国有股权转让协议》，约定浙能集团将其持有的淮浙煤电 50%股权转让予浙能电力。根据浙江万邦资产评估有限公司于 2012 年 12 月出具的以 2012 年 6 月 30 日为基准日的《资产评估报告》（浙万评报[2012]155 号），淮浙煤电净资产评估值为 2,869,302,233.01 元，浙能集团在淮浙煤电的累计出资所对应净资产值为 1,434,651,116.51 元。鉴于淮浙煤电股东方全额分配淮浙煤电 2011 年末未分配利润 242,071,537.62 元，同时对 2012 年上半年扣除预提所得税及盈余公积后净利润 118,253,669.08 元进行预分配，共计 360,325,206.70 元。根据上述评估报告及分红情况，本次股权转让的交易价格为 1,254,488,513.16 元。

2012 年 12 月，淮南矿业与电力集团签署《淮南矿业（集团）有限责任公司与淮南矿业集团电力有限责任公司关于淮浙煤电有限责任公司国有股权转让协议》，约定淮南矿业将其持有的淮浙煤电 50%股权转让予电力集团，电力集团同意受让该股权，本次转让作为淮南矿业对电力集团的出资，增加电力集团的注册资本。根据 2012 年 12 月 6 日浙江万邦资产评估公司出具的浙万评[2012]155 号资产评估报告，淮浙煤电经评估的净资产值为 2,869,302,233.01 元，

淮南矿业在淮浙煤电的累计出资所对应净资产值为 1,434,651,116.50 元。最终确定，淮南矿业以持有的淮浙煤电 50%股权作价人民币 1,136,122,332.50 元，作为对电力集团的增资。具体情况详见本报告书本节之“二、历史沿革”之“（八）2013 年 4 月，第六次增资”。

2012 年 12 月 24 日，淮浙煤电及其法定代表人签署章程修正案，将股东名称修改为浙能电力和电力集团。

2012 年 12 月 28 日，淮浙煤电完成上述股权转让事项相关工商变更登记。

本次股权转让完成后，淮浙煤电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例（%）
1	电力集团	113,612.23325	50.00
2	浙能电力	113,612.23325	50.00
合计		227,224.4665	100.00

6) 2013 年 8 月，第四次增资

2013 年 5 月 10 日，淮浙煤电召开 2013 年临时股东会第一次会议，股东双方同意在 2013 年新增注册资本金 77,700 万元，并修改淮浙煤电公司章程。

2013 年 7 月 12 日，安徽众信会计师事务所出具皖众验字[2013]107 号《公司（企业）变更注册资本验资报告》，载明：经审验，截至 2013 年 6 月 26 日，淮浙煤电已收到浙能电力缴纳的新增注册资本合计人民币 38,850 万元，系以货币形式出资。变更后淮浙煤电累计注册资本人民币 304,924.4665 万元，实收资本 266,074.4665 万元。

2013 年 7 月 31 日，安徽众信会计师事务所出具皖众验字[2013]110 号《公司（企业）变更注册资本验资报告》，载明：经审验，截至 2013 年 7 月 26 日，淮浙煤电已收到电力集团缴纳的新增注册资本合计人民币 38,850 万元，系以货币形式出资。变更后淮浙煤电累计注册资本人民币 304,924.4665 万元，实收资本 304,924.4665 万元。

2013 年 8 月 2 日，淮南巯巯监局向淮浙煤电换发注册号为 340400000021699

的《企业法人营业执照》。

本次增资完成后，淮浙煤电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例（%）
1	电力集团	152,462.23325	50.00
2	浙能电力	152,462.23325	50.00
合计		304,924.4665	100.00

7) 2015 年 6 月，第五次增资

2014 年 12 月 25 日，淮浙煤电召开股东会 2014 年第一次临时会议，淮浙煤电 2013 年度合计可供分配的利润 330,646,861.48 元，股东双方同意对可供分配利润按股比全额进行分配，其中 10,000 万元转增注册资本，其余可分配利润人民币 230,646,861.48 元全部以货币形式分配，其中浙能电力 115,323,430.74 元，电力集团 115,323,430.74 元。

2015 年 6 月 10 日，淮南市市监局向淮浙煤电换发注册号为 340400000021699 的《营业执照》。

本次增资完成后，淮浙煤电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例（%）
1	电力集团	157,462.23325	50.00
2	浙能电力	157,462.23325	50.00
合计		314,924.4665	100.00

8) 2020 年 11 月，分立减资

2020 年 6 月 30 日，大华会计师事务所（特殊普通合伙）出具大华核字[2020]006391 号《专项审计报告》载明，于基准日 2019 年 9 月 30 日，淮浙煤电（存续企业）的资产总计账面值为 5,830,354,088.40 元，负债合计账面值为 3,147,784,254.30 元，净资产账面值为 2,682,569,834.10 元；淮浙电力（派生企业）的资产总计账面值为 2,971,917,464.62 元，负债合计账面值为 1,560,000,000 元，净资产账面值为 1,411,917,464.62 元。

2020 年 7 月 15 日，中水致远资产评估有限公司出具中水致远评报字[2020]

第 020364 号《资产评估报告》载明，经评估，于评估基准日 2019 年 9 月 30 日，淮浙煤电（存续企业）资产、负债（净资产）市场价值为 387,819.97 万元，淮浙电力（派生企业）资产、负债（净资产）市场价值为 166,207.08 万元。上述评估结果已经淮河控股备案。

2020 年 9 月 21 日，淮河控股 2020 年第九次董事长办公会审议通过《关于淮浙煤电公司分立重组的议案》：（1）同意淮浙煤电分立为淮浙煤电和淮浙电力，电力集团及浙能电力均持股 50%；（2）淮浙煤电分立后，电力集团对淮浙煤电增资 3,391.9812 万元，认购淮浙煤电新增注册资本 1,916.5235 万元，持股比例增加至 50.43%，浙能电力不增资，持股比例降低至 49.57%；浙能电力增资 3,391.9821 万元认缴淮浙电力 1,955.10 万元注册资本，持股比例增加至 51%，电力集团不增资，持股比例降低至 49%。

2020 年 9 月 28 日，淮浙煤电召开 2020 年度股东会第三次会议，经全体股东一致同意，形成如下决议：（1）审议通过大华会计师事务所出具的大华核字[2020]006391 号《专项审计报告》；（2）审议通过中水致远资产评估有限公司出具的中水致远评报字[2020]020364 号《资产评估报告》；（3）淮浙煤电采取存续分立方式，分立为存续的淮浙煤电（新）和派生的淮浙电力；（4）分立后，淮浙煤电的注册资本为 219,124.4665 万元人民币，股权结构为电力集团持股 109,562.23325 万元，占比 50%，浙能电力持股 109,562.23325 万元，占比 50%；（5）分立后，淮浙电力的注册资本为 95,800 万元人民币；（6）分立后，存续的淮浙煤电继续经营顾北煤矿的业务，并委托派生的淮浙电力运营管理凤台电厂一期；派生的淮浙电力经营凤台电厂二期业务等决议。

2020 年 9 月 28 日，电力集团与浙能电力共同签署《公司分立协议书》，约定淮浙煤电采取存续分立形式，分立为淮浙煤电和淮浙电力，其中淮浙煤电为存续公司，原主体资格保留；淮浙电力为派生公司。存续公司和派生公司的股东均为电力集团和浙能电力。分立后淮浙煤电的注册资本为 219,124.4665 万元人民币，股权结构为电力集团持股 109,562.23325 万元，占比 50%，浙能电力持股 109,562.23325 万元，占比 50%。

2020 年 11 月 19 日，淮南市田家庵区市场监督管理局向淮浙煤电换发统一社会信用代码为 91340400777374271N 的《营业执照》。

本次分立完成后，淮浙煤电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例（%）
1	电力集团	109,562.23325	50.00
2	浙能电力	109,562.23325	50.00
合计		219,124.4665	100.00

9) 2020 年 12 月，第六次增资

2020 年 12 月 21 日，淮浙煤电召开 2020 年度股东会第四次会议，经全体股东一致同意，形成如下决议：（1）一致同意电力集团对淮浙煤电增资，浙能电力对淮浙煤电不增资；（2）审议通过大华会计师事务所出具的大华核字[2020]006391 号《专项审计报告》；（3）审议通过中水致远资产评估有限公司出具的中水致远评报字[2020]020364 号《资产评估报告》；（4）一致同意淮浙煤电的注册资本变更为 221,040.99 万元，本次增资由股东电力集团新增认缴出资 1,916.5235 万元等决议。

2020 年 12 月 21 日，电力集团与浙能电力签署《淮浙煤电有限责任公司增资协议》，约定电力集团对淮浙煤电增资，浙能电力对淮浙煤电不增资，双方确认同意以中水致远资产评估有限公司对淮浙煤电作出的以 2019 年 9 月 30 日为评估基准日的评估报告载明的净资产数额为基础确认本次增资的价格，该评估结果已经淮河控股备案。电力集团以现金 3,391.9812 万元认缴淮浙煤电 1,916.5235 万元注册资本。本次增资完成后淮浙煤电的注册资本从 219,124.4665 万元增加到 221,040.99 万元。

2020 年 12 月 29 日，电力集团通过转账方式将 3,391.9812 万元增资款支付至淮浙煤电账户。

2020 年 12 月 30 日，淮南市田家庵区市场监督管理局向淮浙煤电换发统一社会信用代码为 91340400777374271N 的《营业执照》。

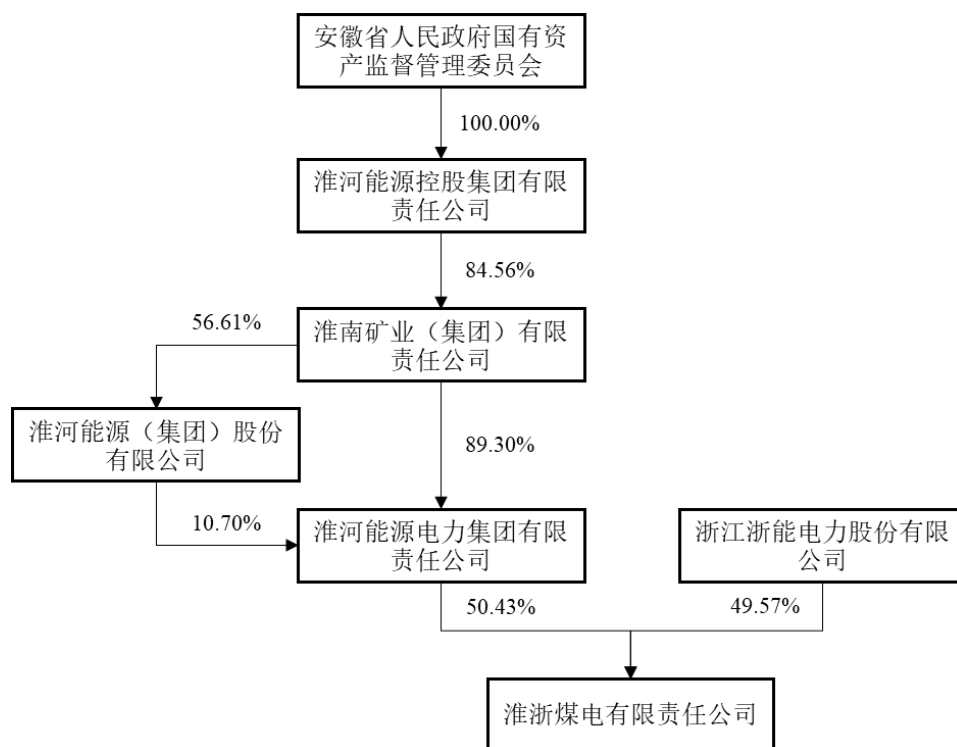
本次增资完成后，淮浙煤电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例（%）
1	电力集团	111,478.75675	50.43
2	浙能电力	109,562.23325	49.57
合计		221,040.99	100.00

截至本报告书签署日，淮浙煤电自上述第六次增资以来未发生股权变动。

（3）股权结构及产权控制关系

截至本报告书签署日，淮浙煤电产权控制结构图如下：



截至本报告书签署日，电力集团直接持有淮浙煤电 50.43% 的股份，为淮浙煤电的控股股东。安徽省国资委为淮浙煤电的实际控制人。

电力集团与浙能电力签署了《一致行动协议》，约定浙能电力在淮浙煤电股东会行使召集权、提案权、表决权等权利时均与电力集团保持一致。

（4）最近三年主营业务发展情况

根据《国民经济行业分类（GB/T 4754-2017）》，淮浙煤电所属行业为电

力、热力生产和供应业（代码 D44），主要产品为电力，且报告期内未发生变化。

淮浙煤电下设凤台发电分公司及顾北煤矿两个分公司，主要业务包括火力发电及煤炭开采。凤台发电分公司于 2008 年投产，截至本报告书签署日，凤台发电分公司建有 2 台 630MW 超临界燃煤发电机组。淮浙煤电将下属的燃煤机组及其配套设施委托淮浙电力运营维护。顾北煤矿于 2007 年投产，截至本报告书签署日，核定矿井生产能力 400 万吨/年。

（5）主要财务数据

淮浙煤电报告期内经审计的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月 30 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
总资产	562,109.14	568,891.06	642,353.78
总负债	151,215.78	212,320.67	251,132.29
归属于母公司所有者的权益	410,447.84	356,185.41	390,852.29
项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
营业收入	502,301.00	614,215.00	679,567.92
利润总额	165,741.96	201,477.64	201,027.21
归属于母公司所有者的净利润	123,750.22	150,252.46	150,994.92

（6）最近三年增减资、股权转让、改制相关的资产评估情况

1) 最近三年增减资情况

最近三年，淮浙煤电不存在增减资情况。

2) 最近三年股权转让情况

最近三年，淮浙煤电不存在股权转让情况。

3) 最近三年改制情况

最近三年，淮浙煤电不存在改制情况。

4) 最近三年资产评估情况

2023 年 9 月，上市公司筹划向电力集团支付现金购买其持有的潘集发电公司 100.00%股权、淮浙煤电 50.43%股权及淮浙电力 49.00%股权。2023 年 12 月，上市公司调整交易方案，调整后淮浙煤电 50.43%股权和淮浙电力 49.00%股权不再纳入交易标的资产范围，淮河能源仅收购潘集发电公司 100.00%股权。

上述交易中，根据安徽中联合国信出具的《淮河能源（集团）股份有限公司拟收购淮河能源电力集团有限责任公司持有的淮浙煤电有限责任公司 50.43%股权涉及的淮浙煤电有限责任公司股东全部权益价值资产评估报告》（皖中联合国信评报字（2023）第 199 号），以 2023 年 5 月 31 日为评估基准日，经资产基础法评估，淮浙煤电净资产账面值 330,926.97 万元，评估值 496,262.83 万元，评估增值 165,335.86 万元，增值率为 49.96%；经收益法评估，淮浙煤电的股东全部权益账面值为 330,926.97 万元，评估值为 513,500.00 万元，评估增值 182,573.02 万元，增值率为 55.17%。最终以资产基础法作为淮浙煤电股东全部权益价值的参考依据。

本次交易及上述前次重组对淮浙煤电 100%股权评估值的差异情况如下：

单位：万元

项目	基准日	账面值	评估值	增值额	增值率	评估方法
本次交易	2024.11.30	434,650.88	623,232.87	188,581.99	43.39%	资产基础法
前次重组	2023.05.31	330,926.97	496,262.83	165,335.86	49.96%	资产基础法

上述差异系评估范围内资产范围、质量及评估方法等要素随评估基准日不同而有差异，具有合理性。

2、洛能发电

（1）基本情况

公司名称	安徽淮南洛能发电有限责任公司
企业类型	其他有限责任公司
成立日期	2001 年 12 月 20 日
住所	安徽省淮南市洛河镇

注册资本	148,903.7657 万元
统一社会信用代码	91340400733034777X
营业期限	2001 年 12 月 20 日至无固定期限
法定代表人	余日东
经营范围	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程施工；电气安装服务；特种设备安装改造修理（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：发电技术服务；热力生产和供应；电子、机械设备维护（不含特种设备）；电气设备修理；电力行业高效节能技术研发；新兴能源技术研发；储能技术服务；工程管理服务；环保咨询服务；住房租赁；工程造价咨询业务；煤炭及制品销售；建筑材料销售；金属材料销售（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）

（2）历史沿革

1) 2001 年 12 月，公司设立

2001 年 6 月 8 日，洛能发电召开第一次股东会，会议决议签署发起人协议、合资合同及公司章程。同日，安徽电力、安徽能源集团、淮南投资签署《合资经营安徽淮南洛能发电有限责任公司合同》《组建安徽淮南洛能发电有限责任公司发起人协议书》，约定设立洛能发电；并签署洛能发电《公司章程》，注册资本为 57,000 万元，由全体股东以人民币现金出资；其中，安徽电力出资 30,096 万元，占注册资本的 52.8%，安徽能源集团出资 26,220 万元，占注册资本的 46%，淮南投资出资 684 万元，占注册资本的 1.2%。

2001 年 12 月 11 日，安徽永安会计师事务所出具皖永安验字（2001）第 160 号《验资报告》载明，经审验，截至 2001 年 12 月 11 日，洛能发电已收到出资各方缴纳的注册资本合计 57,000 万元。

2001 年 12 月 20 日，淮南市工商行政管理局向洛能发电核发注册号为 3404001102669 的《企业法人营业执照》。

洛能发电设立时的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例
1	安徽电力	30,096.00	52.80%
2	安徽能源集团	26,220.00	46.00%

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例
3	淮南投资	684.00	1.20%
合计		57,000.00	100.00%

2) 2003 年 11 月，第一次股权无偿划转

2003 年 8 月 26 日，洛能发电召开第三次股东会，会议同意由大唐集团接收安徽电力持有的洛能发电 52.8%股权；同日，大唐集团、安徽能源集团、淮南投资签署《关于<安徽淮南洛能发电有限责任公司章程>的修正案》。

2003 年 11 月 21 日，淮南市工商行政管理局向洛能发电核发注册号为 3404001102669 的《企业法人营业执照》。

本次无偿划转完成后，洛能发电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例
1	大唐集团	30,096.00	52.80%
2	安徽能源集团	26,220.00	46.00%
3	淮南投资	684.00	1.20%
合计		57,000.00	100.00%

3) 2007 年 6 月，第一次增资

2007 年 5 月 10 日，洛能发电召开临时股东会，会议审议通过：（1）同意洛能发电注册资本由 57,000 万元增加至 90,226 万元；（2）增加注册资本分别由大唐集团、安徽能源集团、淮南投资出资 20,436 万元、12,438 万元、352 万元；（3）增资完成后，大唐集团、安徽能源集团、淮南投资分别累计出资 50,532 万元、38,658 万元、1,036 万元；（4）修正《公司章程》有关条款等事项。

同日，大唐集团、安徽能源集团、淮南投资签署《关于<安徽淮南洛能发电有限责任公司章程>的修正案》。

2007 年 5 月 16 日，淮南联华会计师事务所出具淮联验字[2007]第 55 号《验资报告》载明，截至 2007 年 5 月 16 日，洛能发电已收到股东缴纳的新增注册资本 33,226 万元，其中大唐集团增加出资 20,436 万元、合计出资 50,532 万元，安徽能源集团增加出资 12,438 万元、合计出资 38,658 万元，淮南投资增加出资

352 万元、合计出资 1,036 万元，均通过银行分别缴入。

2007 年 6 月 8 日，淮南市工商行政管理局向洛能发电核发注册号为 3404001102669 的《企业法人营业执照》。

本次增资完成后，洛能发电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例
1	大唐集团	50,532.00	56.00%
2	安徽能源集团	38,658.00	42.85%
3	淮南投资	1,036.00	1.15%
合计		90,226.00	100.00%

4) 2008 年 9 月，第二次增资

2008 年 4 月 11 日，洛能发电召开第八次股东会，会议审议通过《公司章程》修正案，同意修改洛能发电注册资本由 90,226 万元增加至 142,000 万元，各方出资比例不变等事项。

同日，大唐集团、安徽能源集团、淮南投资签署《关于<安徽淮南洛能发电有限责任公司章程>的修正案》。

2008 年 8 月 31 日，淮南联华会计师事务所出具淮联验字[2008]第 103 号《验资报告》载明，截至 2008 年 8 月 31 日，洛能发电已收到股东缴纳的新增注册资本 51,774 万元，其中大唐集团增加出资 24,444 万元、合计出资 74,976 万元，安徽能源集团增加出资 26,662 万元、合计出资 65,320 万元，淮南投资增加出资 668 万元、合计出资 1,704 万元，均通过银行分别缴入。

2008 年 9 月 17 日，淮南市工商行政管理局向洛能发电核发注册号为 340400000028406 的《企业法人营业执照》。

本次增资完成后，洛能发电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例
1	大唐集团	74,976.00	52.80%
2	安徽能源集团	65,320.00	46.00%
3	淮南投资	1,704.00	1.20%

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例
合计		142,000.00	100.00%

5) 2014 年 11 月，第二次股权无偿划转

2014 年 10 月 29 日，洛能发电召开第十五次股东会，会议审议通过：（1）同意大唐集团将其持有的洛能发电 52.8%股权、出资额 74,976 万元无偿划转给大唐安徽发电；（2）划转后，大唐安徽发电认缴出资人民币 74,976 万元，安徽能源集团认缴出资人民币 65,320 万元，淮南投资认缴出资人民币 1,704 万元。（3）同意修改公司章程等事项。

2014 年 11 月 19 日，淮南市工商行政管理局向洛能发电核发统一社会信用代码为 91340400733034777X 的《营业执照》

本次股权转让完成后，洛能发电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例
1	大唐安徽发电	74,976.00	52.80%
2	安徽能源集团	65,320.00	46.00%
3	淮南投资	1,704.00	1.20%
合计		142,000.00	100.00%

6) 2015 年 11 月，第一次股权转让

2015 年 6 月 24 日，洛能发电召开第十六次股东会，会议审议通过：（1）同意安徽能源集团将所持洛能发电 46%股权转让给皖能电力，大唐安徽发电、淮南投资均放弃对应的优先购买权；（2）转让完成后，大唐安徽发电认缴出资 74,976 万元、持有 52.8%股权，皖能电力认缴出资 65,320 万元、持有 46%股权，淮南投资认缴出资 1,704 万元、持有 1.2%股权；（3）同意修改公司章程等事项。

同日，大唐安徽发电、皖能电力、淮南投资签署《关于<安徽淮南洛能发电有限责任公司章程>的修正案》。

2015 年 7 月 13 日，安徽能源集团、皖能电力签署《关于淮南洛能之股权转让协议》约定，安徽能源集团将所持洛能发电 46%股权转让给皖能电力，交易价格根据经安徽省国资委备案的资产评估报告确定的目标股权评估值为准。

2015年9月9日，安徽能源集团、皖能电力签署《关于淮南洛能之股权转让协议之补充协议》约定，根据安徽中联信资产评估有限责任公司对洛能发电在资产评估基准日2015年6月30日的全部股东权益进行评估后出具的皖中联信评报字（2015）第177号《资产评估报告书》，洛能发电46%股权在评估基准日的评估价值为93,756.38万元，本次股权转让的价格确认为93,756.38万元。

2015年11月27日，淮南市工商行政管理局向洛能发电核发统一社会信用代码为91340400733034777X的《营业执照》。

本次股权转让完成后，洛能发电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例
1	大唐安徽发电	74,976.00	52.80%
2	皖能电力	65,320.00	46.00%
3	淮南投资	1,704.00	1.20%
合计		142,000.00	100.00%

7) 2020年1月，第三次股权无偿划转

2019年11月20日，淮南产发集团、淮南投资签署《关于安徽淮南洛能发电有限责任公司之股权转让协议》约定，淮南投资将所持洛能发电1.2%股权全部无偿转让给淮南产发集团。

2020年1月3日，洛能发电召开第二十一一次股东会，会议审议通过：（1）同意淮南投资将所持洛能发电1,704万元对应1.2%股权无偿转让给淮南产发集团，大唐安徽发电、皖能电力均放弃对应的优先购买权；（2）转让完成后，大唐安徽发电认缴出资74,976万元、持有52.8%股权，皖能电力认缴出资65,320万元、持有46%股权，淮南产发集团认缴出资1,704万元、持有1.2%股权；（3）同意修改公司章程等事项。

同日，大唐安徽发电、皖能电力、淮南投资、淮南产发集团签署《关于<安徽淮南洛能发电有限责任公司章程>的修正案》。

2020年1月15日，淮南市工商行政管理局向洛能发电核发统一社会信用代码

代码为 91340400733034777X 的《营业执照》。

本次无偿划转完成后，洛能发电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例
1	大唐安徽发电	74,976.00	52.80%
2	皖能电力	65,320.00	46.00%
3	淮南产发集团	1,704.00	1.20%
合计		142,000.00	100.00%

8）2023 年 8 月，第二次股权转让

2023 年 7 月 10 日，皖能电力与电力集团签订《产权交易合同》约定，（1）皖能电力将所持洛能发电 46% 股权以在安徽省产权交易中心公开挂牌结果 26,090.5606 万元转让给电力集团；（2）电力集团同意大唐安徽发电将对洛能发电的 2,158 万元委托贷款、1,142 万元专享资本公积金转增为注册资本，其他股东以现金方式按各自持股比例增资等事项。

2023 年 8 月 10 日，大唐安徽发电与电力集团签订《产权交易合同》约定，（1）大唐安徽发电将所持洛能发电 5% 股权以北京产权交易所公开披露结果 2,835.9305 万元转让给电力集团；（2）电力集团同意大唐安徽发电将对洛能发电的 2,158 万元委托贷款、1,142 万元专享资本公积金转增为注册资本，其他股东以现金方式按各自持股比例增资等事项。

2023 年 8 月 11 日，洛能发电召开第二十六次股东会，会议审议通过上述股权转让及增资事项。

同日，电力集团、大唐安徽发电、淮南产发集团签署新洛能发电《公司章程》。

本次股权转让完成后，洛能发电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例
1	电力集团	72,420.00	51.00%
2	大唐安徽发电	67,876.00	47.80%
3	淮南产发集团	1,704.00	1.20%

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例
	合计	142,000.00	100.00%

9) 2023 年 12 月，第三次增资

2023 年 12 月 4 日，洛能发电召开第二十七次股东会审议通过电力集团、大唐安徽发电、淮南产发集团对洛能发电进一步增资的事项。本次增资完成后，电力集团认缴出资 75,940.9205 万元、占注册资本的 51%，大唐安徽发电认缴出资 71,176 万元、占注册资本的 47.8%，淮南产发集团认缴出资 1,786.8452 万元、占注册资本的 1.2%。

同日，电力集团、大唐安徽发电、淮南产发集团签署新洛能发电《公司章程》。

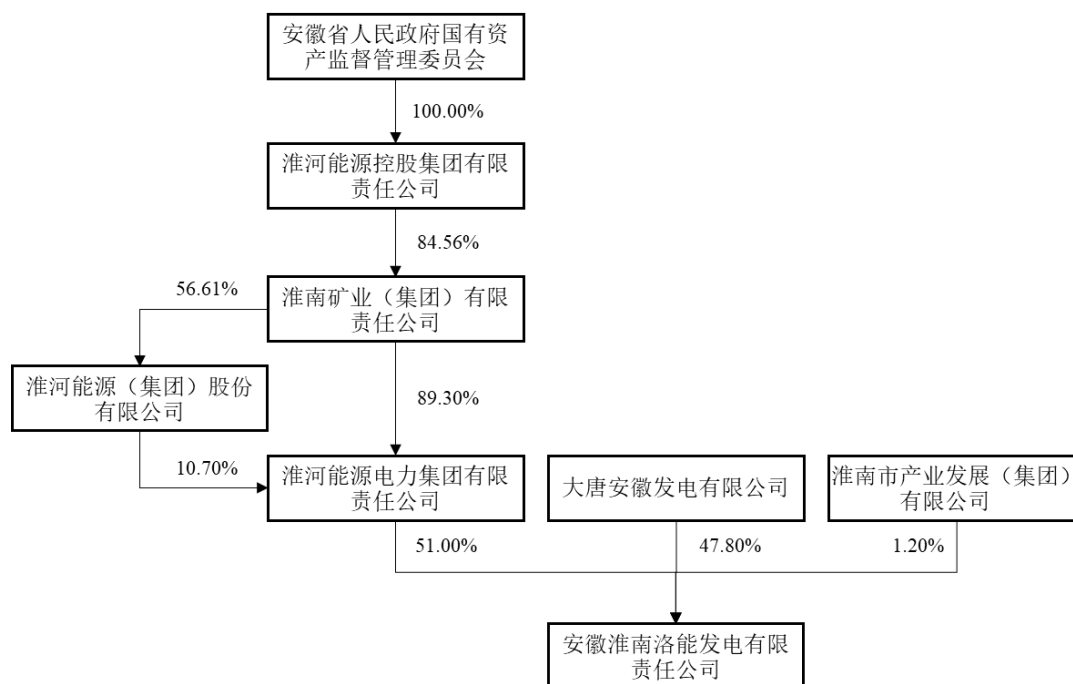
2023 年 12 月 14 日，淮南市大通区市场监督管理局向洛能发电核发统一社会信用代码为 91340400733034777X 的《营业执照》。

本次增资完成后，洛能发电的股权结构如下：

序号	股东名称	注册资本（万元）	出资比例
1	电力集团	75,940.92	51.00%
2	大唐安徽发电	71,176.00	47.80%
3	淮南产发集团	1,786.85	1.20%
	合计	148,903.77	100.00%

（3）股权结构及产权控制关系

截至本报告书签署日，洛能发电产权控制结构图如下：



截至本报告书签署日，电力集团直接持有洛能发电 51.00% 的股份，为洛能发电的控股股东。安徽省国资委为洛能发电的实际控制人。

（4）最近三年主营业务发展情况

根据《国民经济行业分类（GB/T 4754-2017）》，洛能发电所属行业为电力、热力生产和供应业（代码 D44），主要产品为电力，且报告期内未发生变化。

洛能发电主营业务为火力发电，目前拥有洛河电厂二期两台 32 万千瓦亚临界发电机组、洛河电厂三期 2 台 63 万千瓦超临界发电机组，其中洛河电厂三期机组是“皖电东送”重点项目。

（5）主要财务数据

洛能发电报告期内经审计的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月 30 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
总资产	392,950.07	336,603.66	-
总负债	387,106.21	339,973.83	-
归属于母公司所有者的权益	5,843.86	-3,370.17	-

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
营业收入	360,757.38	161,794.43	-
利润总额	6,863.00	-3,187.92	-
归属于母公司所有者的净利润	8,776.51	-3,364.07	-

注：洛能发电于 2023 年 7 月 31 日纳入标的公司合并财务报表范围，以上仅披露纳入合并范围内的财务数据，其中 2023 年度利润表数据为 2023 年 8-12 月财务数据。

（6）最近三年增减资、股权转让、改制相关的资产评估情况

1) 最近三年增减资情况

洛能发电最近三年不存在减资情况，仅存在一次增资情况，具体详见本节“四、下属企业情况”之“（二）重要子公司”之“2、洛能发电”之“（2）历史沿革”之“9）2023 年 12 月，第三次增资”。

上述增资均已履行了必要的审议和批准程序，不存在违反限制或禁止性规定的情况，并已办理完成工商变更登记。本次增资价格为 1 元/股，符合相关要求，与本次交易定价不具有可比性。

2) 最近三年股权转让情况

洛能发电最近三年股权转让，具体详见本报告书本节“四、下属企业情况”之“（二）重要子公司”之“2、洛能发电”之“（2）历史沿革”之“8）2023 年 8 月，第二次股权转让”。

3) 最近三年改制情况

最近三年，洛能发电不存在改制情况。

4) 最近三年评估情况

2023 年 8 月，电力集团通过摘牌方式分别收购皖能电力持有的洛能发电 46%股权及大唐安徽发电持有的洛能发电 5%股权，交易对价分别 26,090.56 万元及 2,835.93 万元。上述交易完成后，电力集团持有洛能发电 51%股权并将其纳入合并报表范围。

根据北京天健兴业资产评估有限公司出具的《安徽淮南洛能发电有限责任

公司拟进行股权转让所涉及的其股东全部权益价值评估项目资产评估报告》（天兴评报字（2023）第 0554 号），该次评估基准日为 2022 年 12 月 31 日，经资产基础法评估，洛能发电股东全部权益价值为 57,860.61 万元。

本次交易及上述前次股权收购对洛能发电 100%股权评估值的差异情况如下：

单位：万元

项目	基准日	账面值	评估值	增值额	增值率	评估方法
本次交易	2024.11.30	1,984.57	68,149.39	66,164.82	3,333.97%	资产基础法
前次股权收购	2022.12.31	-6,115.31	57,860.61	63,975.92	/	资产基础法

上述差异系评估范围内资产范围、质量及评估方法等要素随评估基准日不同而有差异，具有合理性。

五、主要资产权属、主要负债、或有负债及对外担保情况

（一）主要资产情况

电力集团及其下属企业主要固定资产为房屋及建筑物与机器设备。截至 2024 年 11 月 30 日，电力集团固定资产账面价值合计为 620,054.29 万元。具体类别情况如下：

单位：万元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	成新率
房屋及建筑物	563,911.31	285,577.52	5,206.51	273,127.27	48.43%
机器设备	1,269,990.49	940,718.59	4,798.34	324,473.56	25.55%
运输工具	6,507.86	5,552.58	8.86	946.42	14.54%
其它	30,208.40	20,880.70	589.92	8,737.79	28.93%
弃置费用	15,390.01	2,620.76	0.00	12,769.25	82.97%
合计	1,886,008.08	1,255,350.15	10,603.64	620,054.29	32.88%

注：成新率=账面价值/账面原值×100%。

电力集团及其下属企业主要无形资产为采矿权及土地使用权。截至 2024 年 11 月 30 日，电力集团无形资产账面价值合计为 57,328.89 万元。具体类别情况

如下：

单位：万元

项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
采矿权	95,114.23	50,068.08	-	45,046.15
土地使用权	13,505.94	1,343.14	-	12,162.81
软件	1,471.59	1,351.65	-	119.94
合计	110,091.76	52,762.87	-	57,328.89

1、土地

截至本次交易股东大会召开日，标的公司及其控股子公司共有 61 宗土地，合计面积约为 4,392,338.22 平方米，具体如下：

（1）已取得权属证书的土地使用权

截至本次交易股东大会召开日，电力集团及其控股子公司共拥有 59 宗已取得权属证书的土地使用权，合计面积为 3,264,084.88 平方米，具体情况如下：

序号	证载权利人	证号	坐落地址	宗地面积 (m ²)	用途	性质	土地使用权终止日期	权利限制
1	电力集团	皖（2023）淮南市不动产权第 0025287 号	潘集区架河镇境内	5,089.78	工业用地	出让	2073.05.23	无
2	电力集团	皖（2023）淮南市不动产权第 0025293 号	潘集区芦集镇境内	1,808.05	工业用地	出让	2073.05.23	无
3	电力集团	皖（2023）淮南市不动产权第 0025294 号	潘集区芦集镇境内	352.86	工业用地	出让	2073.05.23	无
4	电力集团	皖（2023）淮南市不动产权第 0025292 号	潘集区芦集镇、架河镇境内	6,482.38	工业用地	出让	2073.05.23	无
5	电力集团	皖（2023）淮南市不动产权第 0025291 号	潘集区架河镇境内	41,672.65	工业用地	出让	2073.05.23	无
6	电力集团	皖（2023）淮南市不动产权第 0025297 号	潘集区架河镇境内	248,677.08	工业用地	出让	2073.05.23	无
7	电力集团	皖（2023）淮南市不动产权第 0025295 号	潘集区芦集镇境内	13,977.19	工业用地	出让	2073.05.23	无
8	谢桥发电	皖（2023）颍上县不动产权第 0026715 号	颍上县谢桥镇老王庄村	85,006.54	工业用地	作价出资（入股）	2068.08.22	无

序号	证载权利人	证号	坐落地址	宗地面积 (m ²)	用途	性质	土地使用权终止 日期	权利 限制
9	谢桥发电	皖（2023）颍上县不动 产权第 0026716 号	颍上县谢桥镇 化中社区	36,724.33	工业用地	出让	2053.03.09	无
10	谢桥发电	皖（2024）颍上县不动 产权第 0005661 号	颍上县黄桥镇 双楼村境内	3,000.00	公共设施 用地	出让	2073.05.29	无
11	谢桥发电	皖（2024）颍上县不动 产权第 0005657 号	颍上县谢桥镇 化中社区境内	80,309.13	工业用地	出让	2073.05.29	无
12	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004865 号等	凤台县凤凰镇 凤蒙公路西侧	477,264.9	公用设施 用地	出让	2069.07.24	无
13	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004974 号等	凤台县顾桥镇 南圩村、童郢村 境内	51,126.2	工业用地	出让	2069.07.24	无
14	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004919 号等	凤台县顾桥镇 南圩村、童郢村 境内	594,417.9	工业用地	出让	2069.07.24	无
15	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004587 号	凤台县顾桥镇 童郢村境内	226	工业用地	出让	2069.07.24	无
16	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004590 号	凤台县顾桥镇 南圩村、童郢村 境内	15,353.2	工业用地	出让	2069.07.24	无
17	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005859 号	顾桥镇童郢村 境内	21,454.8	工业用地	出让	2069.09.23	无
18	淮浙煤电	皖（2023）凤台县不动 产权第 0029213 号	顾桥镇南圩村 淮浙煤电有限 责任公司	9,833.5	采矿用地	出让	2073.03.13	无
19	淮浙煤电	杭上国用（2010）第 011283 号	上城区凤凰城3 幢 2710 室	2.3	综合（办 公）	出让	2052.12.01	无
20	淮浙煤电	杭上国用（2010）第 011281 号	上城区凤凰城3 幢 2711 室	2.3	综合（办 公）	出让	2052.12.01	无
21	淮浙煤电	杭上国用（2010）第 011297 号	上城区凤凰城3 幢 2712 室	2.3	综合（办 公）	出让	2052.12.01	无
22	淮浙煤电	杭上国用（2010）第 011296 号	上城区凤凰城3 幢 2713 室	2.3	综合（办 公）	出让	2052.12.01	无
23	淮浙煤电	杭上国用（2010）第 011294 号	上城区凤凰城3 幢 2714 室	2.3	综合（办 公）	出让	2052.12.01	无
24	淮浙煤电	杭上国用（2010）第 011290 号	上城区凤凰城3 幢 2715 室	2.3	综合（办 公）	出让	2052.12.01	无
25	淮浙煤电	杭上国用（2010）第 011289 号	上城区凤凰城3 幢 2716 室	4.4	综合（办 公）	出让	2052.12.01	无
26	淮浙煤电	杭上国用（2010）第 011288 号	上城区凤凰城3 幢 2717 室	3.5	综合（办 公）	出让	2052.12.01	无

序号	证载权利人	证号	坐落地址	宗地面积 (m ²)	用途	性质	土地使用权终止 日期	权利 限制
27	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030991 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1709 室	1.24	住宅	出让	2078.01.28	无
28	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030990 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1708 室	2.78	住宅	出让	2078.01.28	无
29	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030989 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1707 室	2.78	住宅	出让	2078.01.28	无
30	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030988 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1706 室	2.64	住宅	出让	2078.01.28	无
31	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030987 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1705 室	2.64	住宅	出让	2078.01.28	无
32	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030986 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1704 室	1.13	住宅	出让	2078.01.28	无
33	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030985 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1703 室	2.49	住宅	出让	2078.01.28	无
34	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030984 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1702 室	2.49	住宅	出让	2078.01.28	无
35	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030983 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1701 室	2.53	住宅	出让	2078.01.28	无
36	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030982 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1609 室	1.24	住宅	出让	2078.01.28	无

序号	证载权利人	证号	坐落地址	宗地面积 (m ²)	用途	性质	土地使用权终止 日期	权利 限制
37	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030981 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1608 室	2.78	住宅	出让	2078.01.28	无
38	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030980 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1607 室	2.78	住宅	出让	2078.01.28	无
39	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030979 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1606 室	2.64	住宅	出让	2078.01.28	无
40	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030978 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1605 室	2.64	住宅	出让	2078.01.28	无
41	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030977 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1604 室	1.13	住宅	出让	2078.01.28	无
42	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030976 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1603 室	2.49	住宅	出让	2078.01.28	无
43	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030975 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1602 室	2.49	住宅	出让	2078.01.28	无
44	淮浙煤电	淮国用（2010）第 G030974 号	田区洞山街道 洞山新村上东 城市公寓 A 座 1601 室	2.53	住宅	出让	2078.01.28	无
45	芜湖燃气	（皖）2024 芜湖市不动 产权第 1726433 号	安徽省芜湖三 山经济开发区	108,111.35	工业用地	出让	2074.12.24	无
46	淮南洛 河发电 厂	国地（全）字第 1-3-66 号	厂铁路东门至 大通新火车站	238,481.17	工业	-	-	无
47	洛河发 电	皖（2023）淮南市不动 产权第 0081815 号	大通区洛河镇 陈庄村	363.99	工业用地	划拨	-	无

序号	证载权利人	证号	坐落地址	宗地面积 (m ²)	用途	性质	土地使用权终止日期	权利限制
48	洛河发电	皖（2023）淮南市不动产权第 0081819 号	大通区洛河镇陈庄村	284.98	工业用地	划拨	-	无
49	洛河发电	皖（2023）淮南市不动产权第 0081996 号	大通区洛河镇陈庄村	279.50	工业用地	划拨	-	无
50	洛河发电	皖（2023）淮南市不动产权第 0082081 号	大通区洛河镇陈庄村	408.48	工业用地	划拨	-	无
51	洛河发电	皖（2023）淮南市不动产权第 0082038 号	大通区洛河镇	3,350.90	工业用地	划拨	-	无
52	洛河发电	皖（2025）淮南市不动产权第 0002897 号	大通区洛河镇洛河电厂	20,011.81	城镇住宅用地、工业用地	出让	城镇住宅用地至 2095.01.06；工业用地至 2075.01.06	无
53	洛河发电	皖（2025）淮南市不动产权第 0009700 号等	大通区洛河镇洛河电厂	174,128.19	工业用地	出让	2075.01.06	无
54	洛河发电	皖（2025）淮南市不动产权第 0001942 号	田家庵区田东街道	8,191.66	交通服务场站用地	出让	2075.01.06	无
55	洛河发电	皖（2025）淮南市不动产权第 0002592 号等	田家庵区田东路	45,517.49	工业用地	出让	2075.01.06	无
56	洛河发电	皖（2025）淮南市不动产权第 0002596 号等	田家庵区国庆中路	3,941.46	商服用地	出让	2065.01.06	无
57	洛河发电	皖（2025）淮南市不动产权第 0002545 号等	大通区洛河镇洛电新村	24,471.34	城镇住宅用地	出让	2065.01.06 / 2075.01.06	无
58	洛河发电	皖（2025）淮南市不动产权第 0002352 号	大通区洛河镇洛电新村西区住宅楼	30,860.37	城镇住宅用地	出让	2065.01.06	无
59	洛河发电	皖（2025）淮南市不动产权第 0002910 号	大通区洛河镇洛河电厂	912,842.56	工业用地、城镇住宅用地、零售商业用地、医疗卫生用地	出让	工业用地至 2076.01.06；城镇住宅用地至 2095.01.06；零售商业用地至 2065.01.06；医疗卫生用地至 2075.01.08	无
合计				3,264,084.88	-			

其中，第 47 至 51 项为划拨用地，合计面积为 4,687.85 平方米，证载权利人均均为洛河发电，占电力集团及其控股子公司全部土地使用权面积约 0.11%，尚未取得土地主管部门出具的同意保留划拨的批复文件，目前正积极推进办理

土地出让程序。

鉴于，（1）上述划拨土地总面积占到电力集团及其控股子公司全部土地使用权面积的比例较低；（2）根据标的公司确认，该等划拨土地目前主要用于水源井及灰管线排水沟用地，未用于相关公司的重要生产设施，无法继续使用预计不会对对应公司的生产经营造成重大不利影响；（3）该等土地由洛河发电正常使用，不存在因该等土地导致的行政处罚或重大纠纷及争议。（4）淮南矿业作为交易对方已在《购买资产协议之补充协议》中承诺，如因本次交易完成前标的资产、标的公司及其控制企业因上述土地问题被处罚、被要求缴纳土地出让金、被收回等，导致上市公司在本次交易完成后遭受损失的，淮南矿业将承担相应责任。

因此，标的公司持有上述划拨土地不会对本次交易造成重大不利影响。

（2）尚未取得权属证书的土地使用权

截至本次交易股东大会召开日，电力集团及其控股子公司共有 2 宗土地尚未取得权属证书，合计面积为 1,128,253.34 平方米，占电力集团及其控股子公司自有土地使用权总面积约 25.69%，具体情况如下：

序号	公司名称	坐落地址	用途	面积（m ² ）
1	洛能发电	大通区上窑镇外窑村	西小湾灰场	1,107,746.67
2	洛能发电	大通区洛河镇林巷村、胡圩村	淮南洛河电厂专用线 一大通站专用线扩建	20,506.67
合计				1,128,253.34

其中，第 1 项系洛能发电用地，通过划拨方式取得，因历史遗留问题等原因暂未办理权属证书。就该处土地：（1）安徽省人民政府于 1995 年 10 月 7 日出具的皖地（1995）96 号《安徽省建设用地批复通知书》载明，经省政府批准，同意征用上窑镇农村集体土地 110.7747 公顷（计 1,661.62 亩）用于淮南洛河发电厂二期扩建工程灰场项目建设；（2）淮南市土地管理局于 1995 年 10 月 12 日核发淮南市大通区（1995）淮土审字第 12 号《建设用地批准书》，载明淮南洛河发电厂二期扩建工程储灰场项目批准用地面积 110.7747 公顷，建设用地经审核准予使用；（3）根据《淮南洛河发电有限责任公司淮南洛河电厂四期 2×

1000MW 煤电项目环境影响报告书》及标的公司说明，该处用地主要用于排灰，不涉及洛能发电的主要生产经营设施，本次交易完成后将继续按照现状使用且不改变土地用途，且该处灰场预计于 2026 年“淮南洛河电厂四期项目”建成后开展封场工作。

第 2 项系洛能发电用地，通过划拨方式取得，于 2008 年 7 月 18 日取得《国有建设用地划拨决定书》，因历史遗留问题等原因暂未办理权属证书。根据标的公司的说明，该处土地目前主要用于大通站专用线扩建用地，且非铁路专用线的主线部分，本次交易完成后将继续按照现状使用且不改变土地用途。

就上述土地，淮南市自然资源与规划局出具《证明》载明：“本局认为：

（1）洛能发电正常使用上述土地，该等土地不存在权属争议或纠纷，上述土地用地行为未改变土地性质；在洛能发电未来注入上市公司后，在不改变土地用途的情况下，洛能发电可继续正常使用上述用地；（2）洛能发电上述用地行为不属于重大违法违规行为，本局不会因上述土地未办理权属证书对洛能发电进行行政处罚。”

淮南矿业作为交易对方已在《购买资产协议之补充协议》中承诺，如因本次交易完成前标的资产、标的公司及其控制企业因上述无证土地问题被处罚、被要求缴纳土地出让金、被收回等，导致上市公司在本次交易完成后遭受损失的，淮南矿业将承担相应法律责任。

综上，鉴于：（1）上述 2 处尚未取得权属证书的土地使用权面积占电力集团及其控股子公司自有土地使用权总面积约 25.69%；（2）根据标的公司确认，该等土地目前主要用于储灰场、闲置建筑物等用途，未用于公司的重要生产设施，无法继续使用预计不会对对应公司生产经营造成重大不利影响；（3）该等土地均由对应公司正常使用，不存在因该等土地导致的行政处罚或重大纠纷或争议；（4）主管单位已出具证明文件，确认对应公司可以继续使用且不会因此处以行政处罚。（5）淮南矿业已在《购买资产协议之补充协议》中承诺如标的公司因上述土地问题被处罚、被要求缴纳土地出让金、被收回等原因导致上市公司遭受损失的，淮南矿业将承担相应责任。

因此，上述无证土地不会对本次重组造成重大不利影响。

（3）租赁土地

截至报告期末，电力集团及其控股子公司共对外承租 11 宗土地使用权，合计面积约为 7,460,750.74 平方米，具体情况如下：

序号	承租人	出租方	面积（平方米）	地址	用途	租赁期限
1	电力集团	架河镇淮北村	135,603.00	架河镇淮北村	工棚及材料堆场建设	2023.02.22-2026.02.21
2	电力集团	架河镇淮北村	28,812.00	架河镇淮北村	地下管道建设	2024.02.06-2025.02.05 ^注
3	电力集团	凤台县凤凰镇南金村、岗胡村、陈圩村、芮集村、三里沟村、后马场社区	36,978.00	凤台县凤凰镇南金村、岗胡村、陈圩村、芮集村、三里沟村、后马场社区	地下管道建设	2024.06.27-2025.06.26
4	电力集团	架河镇淮北村	4,798.00	架河镇淮北村	施工便道	2023.10.30-2026.10.29
5	洛能发电	淮南市上窑镇人民政府	约 400,000.00	上窑镇三角湾小三角灰场	电力副产品处置、堆放	2022.01.01-2026.12.31
6	凤台新能源	关店乡人民政府	89,417.13	凤台县关店乡	光伏项目	2024.10.09-2044.10.08
7	凤台新能源	顾桥镇人民政府	2,350,666.67	凤台县顾桥镇	光伏项目	2024.10.09-2044.10.08
8	凤台新能源	丁集镇人民政府	808,498.53	凤台县丁集镇	光伏项目	2024.10.09-2044.10.08
9	凤台新能源	关店乡人民政府、丁集镇人民政府	3,533,333.00	凤台县关店乡、丁集镇	光伏项目	2022.08.29-2042.08.28
10	洛能发电	安徽电力建设第一工程公司	53,644.41	安徽省淮南市洛河镇的南起 206 国道，北至洛河电厂西门总长约为 1,100 米的主干道及临近电厂部分场地	生产经营	2010.01.01-2040.12.31
11	凤台新能源	淮南矿业（集团）有限责任公司顾桥煤矿	19,000.00	凤台县顾桥镇童郢村境内	建设升压站及储能电站用地及后续使用	2024.08.23-2027.08.22

注：截至本报告书签署日，上述第 2 项租赁已到期不再使用，该租赁土地已完成复垦验收。

上述租赁土地中，除第 11 项出租方已提供该等租赁土地的权属证书外，第 1-10 项的出租方未能提供该等租赁土地的权属证书。根据标的公司的说明，其中：（1）第 1-4 项，该等租赁协议均由当地镇人民政府见证签署，第 5-9 项，

该等租赁协议由当地镇人民政府签署；（2）第 10 项，出租方保证在租赁协议存续期间合法拥有该道路及场地的土地使用权，并有权租赁该道路及场地使用权。

第 1-4 项，该等租赁土地为集体所有土地，电力集团已取得架河镇淮北村村民以及凤台县凤凰镇南金村、岗胡村、陈圩村、芮集村、三里沟村、后马场社区村民签署的《征地补偿安置方案无异议的回证》《淮南南矿业集团潘集电厂二期 2×660M 超超临界燃煤机组工程施工便道临时用地土地复垦方案的群众意见》或《关于淮南矿业集团潘集电厂二期 2×660MW 超超临界燃煤机组项目地下管线敷设（凤台段）临时用地土地复垦方案的群众意见》，且该等租赁协议均由架河镇人民政府/凤凰镇人民政府签署或见证签署，或取得淮南市自然资源和规划局的临时用地批复。

第 6-9 项，该等租赁土地属于采煤沉陷区集体土地，现已形成水面。凤台新能源租用该等水面用于淮能电力凤台丁集矿采煤沉陷区一期 20 万千瓦光伏电站项目、淮能电力凤台丁集矿采煤沉陷区二期光伏电站项目方阵建设。根据自然资源部办公厅、国家林业和草原局办公室、国家能源局综合司《关于支持光伏发电产业发展规范用地管理有关工作的通知》（自然资办发〔2023〕12 号）规定，光伏方阵用地允许以租赁等方式取得，用地单位与农村集体经济组织或国有土地权利主体、当地乡镇政府签订用地与补偿协议，报当地县级自然资源和林草主管部门备案。凤台新能源已根据以上规定与当地乡镇政府签订了水面使用包干协议，凤台县自然资源和林草主管部门的同级政府凤台县人民政府于 2022 年 8 月 2 日及 2024 年 8 月 8 日分别召开丁集一期 200MW 光伏项目调度会、县重点项目调度会并出具会议纪要确认该等土地租赁的有效性。

本次交易对方淮南矿业已在《购买资产协议之补充协议》中承诺，如标的公司因上述土地问题被处罚、被要求缴纳土地出让金、被收回等原因导致上市公司遭受损失的，淮南矿业将承担相应责任。

鉴于：（1）根据标的公司确认，部分租赁土地目前主要用于临时占用建设相关配套设施，未使用租赁土地开展主要生产经营活动；（2）占租赁土地面积

约 90.90%的部分主要用于光伏方阵用地，该等用地方式属于国家政策鼓励事项，且已签署土地租赁协议并取得所在地县级人民政府书面确认；（3）该等租赁土地均由对应公司正常使用，不存在因该等租赁土地事项导致的行政处罚、重大纠纷或争议；（4）交易对方淮南矿业已在《购买资产协议之补充协议》中承诺如标的公司因上述土地问题被处罚、被要求缴纳土地出让金、被收回等原因导致上市公司遭受损失的，淮南矿业将承担相应责任。

综上，上述情形不会对本次重组造成重大不利影响。

2、房屋建筑物

截至本次交易股东大会召开日，标的公司及其控股子公司共有 308 处自有房产，建筑面积合计约为 593,272.64 平方米。具体如下：

（1）已取得权属证书的房屋建筑物

截至本次交易股东大会召开日，电力集团及下属企业共拥有 277 处已取得权属证书的房屋建筑物，面积合计为 575,017.34 平方米，具体情况详见本报告书“附件一：标的公司已取得权属证书的房产列表”。

其中，第 1-3 项房产（面积 1,260.87 平方米，占电力集团及其控股子公司全部自有房产面积比例约为 0.21%），截至本次交易股东大会召开日，登记在淮南矿业名下。根据标的公司的说明，该等房产系电力集团自建房产并实际使用、管理，淮南矿业为该等房产对应土地的使用权人，因此暂无法将该等房产变更至标的公司名下。

其中，第 186 项房产（面积 153.38 平方米，占电力集团及其控股子公司全部自有房产面积比例约为 0.03%），截至本次交易股东大会召开日，登记在洛河发电前身“大唐安徽发电有限公司淮南洛河发电分公司”名下，洛河发电正在就此处房产办理证载权利人变更事宜。

（2）尚未取得权属证书的房屋建筑物

截至本次交易股东大会召开日，电力集团及其控股子公司共有 31 处尚未取

得权属证书的房屋建筑物，合计面积为 18,255.30 平方米。具体情况如下：

序号	公司名称	房屋名称/用途	面积（m ² ）
1	电力集团	李一电站电控楼	227.50
2	凤台发电	凤台电厂氨区综合楼	115
3	洛能发电	灰水回收泵房	210
4	洛能发电	深井泵房	162
5	洛能发电	器材仓库	1,919.96
6	洛能发电	煤检楼	350
7	洛能发电	工业通讯站（房屋）	88
8	洛能发电	变电所、水泵房及检修间	1,509
9	洛能发电	配电间	288
10	洛能发电	脱硫区域厕所	175
11	洛能发电	灰浆泵房（二期）	100.42
12	洛能发电	天河大厦（微波综合楼）	7,038
13	洛河发电	教学楼	2,300
14	洛河发电	医院手术室	200
15	洛河发电	幼儿园房屋	1,762
16	洛河发电	厂外浴室	351
17	洛河发电	厂外浴室收票房	31
18	洛河发电	厂外浴室售票房	21
19	洛河发电	灰场管理值班房	40
20	洛河发电	轨道衡计量室	133
21	洛河发电	轨道衡计量棚	290
22	洛河发电	工业站信号房屋	573
23	洛河发电	工业站电力房屋	26.50
24	洛河发电	工业站道口房屋	17.50
25	洛河发电	学校传达室	24.63
26	洛河发电	配电房	110.56
27	洛河发电	宿舍	112.88
28	洛河发电	厕所	18.60
29	洛河发电	东门值班室	30.96
30	洛河发电	中门值班室	15.67
31	洛河发电	西门值班室	14.12

序号	公司名称	房屋名称/用途	面积（m ² ）
合计			18,255.30

其中，第 1 项为电力集团实际使用房产，因历史遗留问题等原因，目前暂未办理权属证书。2024 年 12 月 20 日，经登录信用中国（安徽）网站（<https://credit.ah.gov.cn/>）获取由安徽省公共信用信息服务中心出具的《法人和非法人组织公共信用信息报告（无违法违规证明版）》载明，电力集团“2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 19 日期间，该机构在…住房城乡建设…等 40 个领域无行政处罚和严重失信主体名单等违法违规信息。”

第 2 项为凤台发电分公司实际使用房产，因历史遗留问题等原因，目前暂未办理权属证书。2024 年 12 月 30 日，经登录信用中国（安徽）网站（<https://credit.ah.gov.cn/>）获取由安徽省公共信用信息服务中心出具的《法人和非法人组织公共信用信息报告（无违法违规证明版）》载明，凤台发电分公司“2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 29 日期间，该机构在…住房城乡建设…等 40 个领域无行政处罚和严重失信主体名单等违法违规信息。”

第 3-12 项为洛能发电实际使用房产、第 13-31 项为洛河发电实际使用房产，因历史遗留问题原因，目前暂未办理权属证书。

就上述洛能发电及洛河发电房产，淮南市大通区住房和城乡建设局出具《证明》载明：“经核查，上述房产系洛河电厂建设并使用。洛河电厂上述房屋建设使用行为系历史遗留原因形成，自上述房产建成以来未对其进行行政处罚。后续在符合办证条件的情况下，本局将积极配合洛河电厂办理上述房产权证，以推动历史遗留问题的解决。”

淮南矿业作为交易对方已在《购买资产协议之补充协议》中承诺，“如因本次交易完成前标的资产、标的公司及其控制企业因上述房产问题被处罚、被收回、被拆除等，导致上市公司在本次交易完成后遭受损失的，淮南矿业将承担相应法律责任。”

综上，鉴于：（1）上述 31 处尚未取得权属证书的房产面积占电力集团及

其控股子公司自有房产总面积约 3.08%，占比较小；（2）该等无证房产目前未用于公司的重要生产设施，无法继续使用预计不会对对应公司生产经营造成重大不利影响；（3）该等房产均由对应公司正常使用，不存在因该等无证房产导致的重大行政处罚、纠纷或争议；（4）主管单位已就其中 29 处（面积约 17,912.8 平方米）出具《证明》，确认对应公司可以正常使用且不会因此对对应公司处以行政处罚，其他 2 处房屋使用人已取得安徽省公共信用信息服务中心出具的《法人和非法人组织公共信用信息报告（无违法违规证明版）》，确认报告期内不存在住房和城乡建设方面的行政处罚；（5）淮南矿业已在《购买资产协议之补充协议》中承诺如标的公司因上述房产问题被处罚、被收回等原因导致上市公司遭受损失的，淮南矿业将承担责任。

因此，上述无证房产不会对本次重组造成重大不利影响。

（3）租赁房产情况

截至报告期末，电力集团及其控股子公司共对外承租 2 处房产，面积合计约为 5,211.14 平方米，具体情况如下：

序号	承租人	出租方	证号	面积 (平方米)	地址	用途	租赁期限
1	电力集团	淮南矿业	淮房地权证字第淮大 12005987 号	2,410.11	大通区大通街道居仁村 E 组团商业及服务楼	电力集团办公楼	2025.04.01-2025.12.31 ^注
2	淮浙煤电	淮南日报社	淮房地权证淮田字第 13030992 号	2,801.03	田家庵区洞山街道洞山中路蓝天大厦西侧 3-7 层及一层北面两间房产	办公	2021.01.01-2025.12.31

注：标的公司已于 2025 年 4 月与淮南矿业签署该项租赁协议。

上述租赁房产中，第 1 项为淮南矿业自建房，不属于商品房，无需办理房屋租赁登记/备案手续。

第 2 项淮浙煤电承租的房屋未办理房屋租赁登记/备案手续，经标的公司确认相关租赁合同处于正常履行状态。

《商品房屋租赁管理办法》（中华人民共和国住房和城乡建设部令第 6 号）

第十四条规定，“房屋租赁合同订立后 30 日内，房屋租赁当事人应当到租赁房屋所在地直辖市、市、县人民政府建设（房地产）主管部门办理房屋租赁登记备案”；第二十三条规定，“违反本办法第十四条第一款、第十九条规定的，由直辖市、市、县人民政府建设（房地产）主管部门责令限期改正；个人逾期不改正的处以 1,000 元以下罚款；单位逾期不改正的，处以 1,000 元以上 1 万元以下罚款”。

《中华人民共和国民法典》第七百零六条规定，“当事人未依照法律、行政法规规定办理租赁合同登记备案手续的，不影响合同的效力”。《最高人民法院关于审理城镇房屋租赁合同纠纷案件适用法律若干问题的解释（2020 修正）》（法释[2020]17 号）第五条规定，“出租人就同一房屋订立数份租赁合同，在合同均有效的情况下，承租人均主张履行合同的，人民法院按照下列顺序确定履行合同的承租人：（一）已经合法占有租赁房屋的；（二）已经办理登记备案手续的；（三）合同成立在先的”。

根据上述规定，未办理房屋租赁登记备案手续不影响上述房屋租赁合同的法律效力。淮南矿业作为交易对方已在《购买资产协议之补充协议》中承诺，如因本次交易完成前标的资产、标的公司及其控制企业因上述房产问题被处罚、被收回、被拆除等，导致上市公司在本次交易完成后遭受损失的，淮南矿业将承担相应法律责任。

综上所述，上述房产租赁未办理租赁登记备案不会对本次重组造成重大不利影响。

3、在建工程

截至本次交易股东大会召开日，电力集团及其控股子公司的主要在建工程，以及该等在建工程的主要建设手续如下：

（1）淮河能源控股集团谢桥电厂（2×660MW）超超临界燃煤机组发电项目

类型	批复单位	批复文号	主要内容
立项批复文件	安徽省发展和改革委员会	皖发改能源[2022]670 号	同意建设
项目用地和建设 手续	阜阳市自然资源和规划局	用字第 341200202200057 号	建设项目符合国土空间用途管制要求
	颍上县住房和城乡建设局	3412262408120001—SX—002	准予施工
环评批复	安徽省生态环境厅	皖环函[2023]652 号	同意建设
安全批复	根据《建设项目安全设施“三同时”监督管理办法（2015 修正）》，由生产经营单位自主进行安全生产条件和设施综合分析，并形成书面报告备查。该项目已编制《淮河能源电力集团有限责任公司淮河能源控股集团谢桥电厂 2x660MW 超超临界燃煤机组发电项目》		
能评批复	安徽省发展和改革委员会	皖发改许可[2023]33 号	对该项目节能审查意见准予行政许可

（2）淮南潘集电厂二期扩建项目（2×660MW）

类型	批复单位	批复文号	主要内容
立项批复文件	安徽省发展和改革委员会	皖发改能源[2022]543 号	同意建设
项目用地和建设 手续	淮南市自然资源和规划局	地字第 340400202300001 号	建设用地符合国土空间规划和用途管制要求
	淮南市自然资源和规划局	建字第 340406202300001 号	建设工程符合国土空间规划和用途管制要求
环评批复	安徽省生态环境厅	皖环函[2022]1414 号	同意建设
安全批复	根据《建设项目安全设施“三同时”监督管理办法（2015 修正）》，由生产经营单位自主进行安全生产条件和设施综合分析，并形成书面报告备查。该项目已编制《淮南矿业集团潘集电厂二期 2×660MW 超超临界燃煤机组项目安全预评价报告》（编号：DF20220343AP（YP））		
能评批复	安徽省发展和改革委员会	皖发改许可[2022]140 号	对该项目节能审查意见准予行政许可

（3）淮南洛河电厂四期项目（2×1000MW）

类型	批复单位	批复文号	主要内容
立项批复文件	安徽省发展和改革委员会	皖发改能源〔2023〕517 号	同意建设
	安徽省发展和改革委员会	皖发改能源函〔2024〕204 号	同意变更建设主体为洛河发电
项目用地和建设 手续	淮南市自然资源和规划局	地字第 340402202501001 号	建设用地符合国土空间规划和用途管制要求
	淮南市自然资源和规划局	建字第 340406202501001 号	建设工程符合国土空间规划和用途管制要求
环评批复	安徽省生态环境厅	皖环函〔2024〕736 号	同意环境影响报告书的总体评价结论和拟采取的生

类型	批复单位	批复文号	主要内容
			态环境保护措施
安全批复	根据《建设项目安全设施“三同时”监督管理办法（2015 修正）》，由生产经营单位自主进行安全生产条件和设施综合分析，并形成书面报告备查。该项目已编制《安徽淮南洛能发电有限责任公司淮南洛河电厂四期 2x1000MW 煤电项目安全预评价报告》（编号：BZAP-H2023100）		
能评批复	安徽省发展和改革委员会	皖发改能评〔2024〕35 号	同意该项目节能报告

（4）芜湖天然气调峰电厂项目（2×450MW）

类型	批复单位	批复文号	主要内容
立项批复文件	安徽省发展和改革委员会	皖发改能源[2024]253 号	同意建设
项目用地和建设手续	芜湖市自然资源和规划局	地字第 3402002025YG0019539 号	建设用地符合国土空间规划和用途管制要求
环评批复	芜湖市生态环境局	芜环行审[2023]81 号	同意按照《报告表》所列建设项目的性质规模、地点、生产工艺及生态环境保护对策措施及审批意见的要求建设。
安全批复	根据《建设项目安全设施“三同时”监督管理办法（2015 修正）》，由生产经营单位自主进行安全生产条件和设施综合分析，并形成书面报告备查。该项目已编制《淮河能源燃气发电（芜湖）有限责任公司淮河能源集团芜湖天然气调峰电厂项目安全预评价报告》（编号：皖 QT20240700008）		
能评批复	安徽省发展和改革委员会	皖发改能评[2023]43 号	同意该项目节能报告

4、知识产权

（1）注册商标

截至报告期末，电力集团及其控股子公司未取得境内注册商标。

（2）专利权

截至报告期末，电力集团及其控股子公司已获授予 192 项境内专利权，具体情况详见本报告书“附件二：标的公司持有的专利”。

截至本次交易股东大会召开日，电力集团合法拥有上述专利权，该等专利权属清晰，不存在产权纠纷或潜在纠纷，亦不存在质押等权利受到限制的情形。其中，存在 1 项对外许可他人使用的处于专利权维持状态的专利，具体情况如下：

序号	专利权人	专利名称	专利号	被许可人	许可期限
1	凤台发电分公司	一种基于 DCS 的给煤机煤量计算标定和控制系统	ZL201920294849.2	杭州中兴达科技有限公司	至 2029 年 3 月 8 日

截至本报告书签署日，该《专利实施许可合同》正在正常履行中，本次重组不影响该合同效力。

（3）计算机软件著作权

截至报告期末，电力集团及其控股子公司合计持有 18 项计算机软件著作权，具体情况如下：

序号	著作权人	软件名称	证书号	登记号	首次发表日期	登记日期	取得方式	权利限制	许可使用
1	电力集团、臧润泽	土建工程质量检测及决策分析管理系统	软著登字第 9443059 号	2022SR0488860	2022.02.26	2022.04.19	原始取得	无	否
2	电力集团、王先权	二次再热机组监控管理可视化软件	软著登字第 9443060 号	2022SR0488861	2022.02.26	2022.04.19	原始取得	无	否
3	电力集团、王先权	二次再热机组智能控制系统	软著登字第 9443135 号	2022SR0488936	2022.02.19	2022.04.19	原始取得	无	否
4	南京科远智慧科技集团股份有限公司、谢桥发电	燃煤发电企业基建工程管理系统软件	软著登字第 13929427 号	2024SR1525554	2024.06.07	2024.10.15	原始取得	无	否
5	洛河发电、大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	数据驱动下的汽轮机流量特性在线诊断软件	软著登字第 11995280 号	2023SR1408107	未发表	2023.11.09	原始取得	无	否
6	洛河发电、大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	过程控制系统性能在线/离线分析展示软件	软著登字第 11996640 号	2023SR1409467	未发表	2023.11.09	原始取得	无	否
7	凤台发电分公司、浙江浙能数字科技有限公司	凤台控制回路性能监测系统	软著登字第 12440137 号	2024SR0036264	2023.09.13	2024.01.05	原始取得	无	否
8	凤台发电分公司、浙江浙能数	凤台智能报表系统	软著登字第 12269647 号	2023SR1682474	2023.09.12	2023.12.19	原始取得	无	否

序号	著作权人	软件名称	证书号	登记号	首次发表日期	登记日期	取得方式	权利限制	许可使用
	字科技有限公司								
9	凤台发电分公司、浙江浙能数字科技有限公司	凤台预警诊断系统	软著登字第12269621号	2023SR1682448	2023.09.12	2023.12.19	原始取得	无	否
10	凤台发电分公司、浙江浙能数字科技有限公司	智能操作票系统	软著登字第12750942号	2024SR0347069	2023.09.01	2024.03.04	原始取得	无	否
11	凤台发电分公司、浙江浙能数字科技有限公司	智能工作票系统	软著登字第12749183号	2024SR0345310	2023.09.01	2024.03.04	原始取得	无	否
12	凤台发电分公司、珠海前景科技有限责任公司	全员安健环绩效评价系统	软著登字第5927576号	2020SR1048880	未发表	2020.09.07	原始取得	无	否
13	凤台发电分公司、珠海前景科技有限责任公司	危化品管控信息平台	软著登字第5927592号	2020SR1048896	未发表	2020.09.07	原始取得	无	否
14	凤台发电分公司、珠海前景科技有限责任公司	外包管理信息平台	软著登字第5927512号	2020SR1048816	未发表	2020.09.07	原始取得	无	否
15	凤台发电分公司、珠海前景科技有限责任公司	安全管理信息平台	软著登字第5927504号	2020SR1048808	未发表	2020.09.07	原始取得	无	否
16	凤台发电分公司、珠海前景科技有限责任公司	教育培训信息平台	软著登字第5927705号	2020SR1049009	未发表	2020.09.07	原始取得	无	否
17	凤台发电分公司	发电厂事故应急演练及指挥系统	软著登字第0592992号	2013SR087230	2013.06.20	2013.08.20	原始取得	无	否
18	顾北煤矿、安徽理工大学	淮南矿区测量坐标系统转换软件	软著登字第9443059号	2012SR134092	未发表	2012.12.25	原始取得	无	否

截至本次交易股东大会召开日，电力集团及下属企业合法拥有上述软件著

作权，该等著作权权属清晰，不存在产权纠纷或潜在纠纷，亦不存在质押等权利受到限制的情形。

5、采矿权

截至本报告书签署日，电力集团及其控股子公司共取得 1 项采矿权。具体情况如下：

采矿许可证编号	C1000002011021110107104
采矿权人	淮浙煤电有限责任公司
矿山名称	淮浙煤电有限责任公司顾北煤矿
经济类型	有限责任公司
开采矿种	煤
开采方式	地下开采
证载生产规模	300 万吨/年
矿区面积	34.0139 平方公里
有效期限	2008 年 4 月 8 日至 2037 年 7 月 9 日

（1）核定生产规模

根据安徽省经济和信息化委员会于 2017 年 6 月 16 日下发的皖经信煤炭函[2017]885 号《安徽省经济和信息化委员会关于淮南矿业集团谢桥等 19 处煤矿生产能力重新核定结果审查确认的批复》，顾北煤矿经审核确认的生产能力为 400 万吨/年。

（2）储量备案情况

根据淮南矿业于 2006 年 5 月编制的《安徽省淮南煤田顾北煤矿矿产资料储量核实报告》、北京中矿联咨询中心于 2006 年 6 月 9 日出具的中矿联储评字[2006]14 号《〈安徽省淮南煤田顾北煤矿矿产资源储量核实报告〉矿产资源储量评审意见书》，截至 2006 年 4 月 30 日，顾北煤矿保有资源储量为 68,105.44 万吨。

根据原国土资源部于 2006 年 6 月 27 日下发的《关于〈安徽省淮南煤田顾北煤矿矿产资源储量核实报告〉矿产资源储量评审备案证明》，上述储量核实

报告、评审意见书及相关材料已经原国土资源部备案。

（3）有偿处置情况

2005 年 2 月 25 日，北京天健兴业资产评估有限公司出具天兴评报字[2005]第 29 号《淮南矿业（集团）有限责任公司淮南矿业集团公司顾桥煤矿采矿权评估报告书》，载明截至评估基准日 2004 年 9 月 30 日，确定顾桥煤矿采矿权（矿山服务年限的前 30 年、评估期内拟动用可采储量 19,489.17 万吨）评估价值为 129,806.95 万元。

2005 年 5 月 19 日，原国土资源部出具国土资矿认字（2005）第 278 号《国土资源部采矿权评估结果确认书》，确认顾桥煤矿评估 30 年，拟动用可采储量 19,489 万吨，采矿权价值为 129,806.95 万元。

2007 年 8 月 30 日，原国土资源部办公厅下发国土资厅函[2007]488 号《关于淮南矿业（集团）有限责任公司缴纳探矿权采矿权价款的通知》，同意淮南矿业以现金方式缴纳探矿权采矿权（包括新庄孜矿、谢一矿、潘一矿、潘三矿、谢桥矿、张集矿、顾桥矿、丁集矿）价款，共计 514,925.46 万元（其中，顾桥煤矿 129,806.95 万元）；同意淮南矿业探矿权采矿权价款的分期缴纳计划（除丁集矿为 2007、2008 年缴纳完毕外，其余为 2007 年至 2016 年缴纳完毕）。

2006 年 5 月 18 日，淮南矿业就设立顾北矿井采矿权请示原国土资源部，拟将顾桥井田矿分立为顾桥煤矿、顾北煤矿两对矿井开发。2007 年 9 月 13 日，原国土资源部下发国土资函[2007]726 号《关于安徽省淮南、淮北煤炭国家规划矿区矿业权设置方案的批复》，同意该等调整。

2008 年 3 月 10 日，安徽省国土资源厅下发皖国土资函[2008]279 号《关于淮南矿业（集团）有限责任公司丁集、顾北煤矿采矿权转让申请的核查意见》，确认顾北煤矿 2007 年采矿权使用费由原顾桥煤矿缴纳，采矿权价款在原顾桥煤矿中已处置，按缴款计划分 10 期（2007-2016 年）缴纳。根据淮南矿业提供的支付凭证等文件及说明，淮南矿业已按照上述文件要求足额缴纳顾北煤矿基于国土资矿认字（2005）第 278 号《国土资源部采矿权评估结果确认书》确认的

矿山服务年限的前 30 年采矿权价款。

《矿业权出让收益征收办法》第十五条规定：“已设且进行过有偿处置的采矿权，涉及动用采矿权范围内未有偿处置的资源储量时，比照协议出让方式，按以下原则征收采矿权出让收益：《矿种目录》所列矿种，按矿产品销售时的矿业权出让收益率逐年征收采矿权出让收益。《矿种目录》外的矿种，按出让金额形式征收采矿权出让收益。”根据安徽中联合国信出具的《采矿权评估报告》，截至 2024 年 11 月 30 日，顾北煤矿采矿权（评估计算的服务年限为 60.24 年、可采储量 31,323.98 万吨），可采储量中已有 8,297.36 万吨进行了采矿权有偿处置，并足额缴纳了采矿权价款；还有可采储量 23,026.62 万吨未进行有偿处置，未缴纳采矿权出让收益。对于剩余未处置资源量，需在评估计算期内企业开采该部分资源开始按生产年份逐年缴纳出让收益。

（二）主要负债情况

截至 2024 年 11 月 30 日，电力集团的负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月 30 日	
	金额	占负债总额比例
流动负债		
短期借款	61,304.88	6.39%
应付票据	6,335.64	0.66%
应付账款	163,134.35	17.02%
合同负债	542.86	0.06%
应付职工薪酬	4,570.17	0.48%
应交税费	13,313.02	1.39%
其他应付款	37,313.73	3.89%
一年内到期的非流动负债	116,650.41	12.17%
其他流动负债	378.71	0.04%
流动负债合计	403,543.75	42.09%
非流动负债		
长期借款	462,762.40	48.27%

项目	2024 年 11 月 30 日	
租赁负债	10,106.04	1.05%
长期应付款	36,774.46	3.84%
预计负债	16,021.07	1.67%
递延收益	2,416.83	0.25%
递延所得税负债	27,098.42	2.83%
非流动负债合计	555,179.22	57.91%
负债合计	958,722.97	100.00%

截至报告期末，电力集团不存在或有负债。

（三）对外担保情况

截至报告期末，电力集团及其控股子公司不存在对外担保情况。

（四）权利限制情况

根据天健会计师出具的审计报告，截至报告期末，标的公司受限资产情况如下：

单位：万元

项目	账面余额	账面价值	受限类型	受限原因
货币资金	539.07	539.07	使用权受限	售电保证金及房屋维修资金
应收账款	26,318.68	26,318.68	使用权受限	借款质押
固定资产	377,982.13	99,513.48	所有权受限	售后回租等
长期待摊费用	7,662.95	5,448.68	所有权受限	售后回租
合计	412,502.83	131,819.91	-	-

六、主要经营资质及涉及的立项、环保、行业准入、用地等相关报批情况

（一）主要经营资质

截至本报告书签署日，电力集团及其下属企业取得的主要经营资质如下：

1、电力业务许可证

序号	持有人	证书名称	证书编号	有效期	颁发单位
1	电力集团	电力业务许可证	1041817-00370	2017.07.05-2037.07.04	国家能源局华东监管局
2	凤台新能源	电力业务许可证	1941823-10077	2023.08.23-2043.08.22	国家能源局华东监管局
3	洛能发电	电力业务许可证	1241806-00083	2006.09.22-2026.09.21	国家能源局华东监管局
4	淮浙煤电	电力业务许可证	1041809-00117	2009.07.22-2029.07.21	国家能源局华东监管局

2、排污许可证

序号	持有人	证照名称	证书编号	有效期	颁发单位
1	洛能发电	排污许可证	91340400733034777X001P	2020.06.24-2025.06.23	淮南市生态环境局
2	凤台发电分公司	排污许可证	913404217773861689001P	2024.08.02-2029.08.01	淮南市生态环境局
3	顾北煤矿	排污许可证	9134042177738615X9001V	2023.07.09-2028.07.08	淮南市生态环境局
4	淮浙煤电	固定污染源排污登记回执	91340400777374271N001X	2020.10.26-2025.10.25	-

3、取水许可证

序号	持有人	证照名称	证书编号	有效期至	颁发单位
1	洛能发电	取水许可证	A340402S2021-1091	2024.04.19-2026.12.31	水利部淮河水利委员会
2	洛河发电	取水许可证	B340403S2020-0060	2023.10.07-2028.10.06	安徽省水利厅
3	凤台发电分公司	取水许可证	A340421S2021-1175	2025.01.01-2029.12.31	水利部淮河水利委员会
4	顾北煤矿	取水许可证	A340421G2022-0285	2022.11.29-2027.11.28	水利部淮河水利委员会
5	顾北煤矿	取水许可证	A340421G2022-0284	2022.11.29-2027.11.28	水利部淮河水利委员会

4、其他

序号	持有人	资质内容	证书编号	有效期	发证部门
1	电力集团	建筑业企业资质证书	D234920696	至 2029.05.21	安徽省住房和城乡建设厅
2	电力集团	承装（修、试）电力设施许可证	4-4-00221-2024	2024.05.20-2030.05.19	国家能源局华东监管局
3	电力集团	安全生产许可证	（皖）JZ 安许证字[2024]012796	2024.12.23-2027.12.23	安徽省住房和城乡建设厅
4	顾北煤矿	安全生产许可证	（皖）MK 安许证字[2024]0020	2024.09.06-2026.11.17	安徽省煤炭工业办公室
5	顾北煤矿	爆破作业单位许可证（非营业性）	3404001300036	2022.08.18-2025.08.20	淮南市公安局

截至本报告书签署日，电力集团及控股子公司已经取得了经营其业务所需

的业务资质和许可。

（二）涉及的立项、环保、行业准入、用地等相关报批情况

本次交易标的资产为电力集团 89.30% 股权，为依法设立和存续的有限公司股权，不涉及立项、环保、行业准入、用地、规划、建设施工等有关报批事项。

七、重大未决诉讼、仲裁、行政处罚及合法合规情况

（一）重大诉讼、仲裁

截至本次交易股东大会召开日，电力集团及其控股子公司不存在正在进行的作为原被告一方当事人的且争议标的的本金金额在 500 万元以上的重大未决诉讼、仲裁。

（二）行政处罚

自 2022 年 1 月 1 日至本次交易股东大会召开日，标的公司共受到 38 项行政处罚，具体如下：

序号	被处罚主体	处罚时间	处罚单位	处罚原因	处罚决定书文号	处罚内容	合规证明或法律分析
1	潘集发电分公司	2023.12.06	国家能源局 华东监管局	对现场施工人员入场安全教育培训不到位	华东监能罚字[2023]28号	罚款 10 万元	2025 年 1 月 23 日，国家能源局华东监管局出具《证明》，载明：“该公司已全额缴纳罚款。除上述情形外，自 2022 年 1 月 1 日至本证明出具日，淮河能源电力集团有限责任公司潘集发电分公司没有发生因违反相关法律、法规、规章而被我局实施行政处罚的情况。” 《中华人民共和国安全生产法》第九十七条规定：“生产经营单位有下列行为之一的，责令限期改正，处十万元以下的罚款；逾期未改正的，责令停产停业整顿，并处十万元以上二十万元以下的罚款，对其直接负责的主管人员和其他直接责任人员处二万元以上五万元以下的罚款：（一）未按照规定设置安全生产管理机构或者配备安全生产管理人员、注册安全工程师的；（二）危险物品的生产、经营、储存、装卸单位以及矿山、金属冶炼、建筑施工、运输单位的主要负责人和安全生产管理人员未按照规定经考核合格的；（三）未按照规定对从业人员、被派遣劳动者、实习学生进行安全生产教育和培训，或者未按照规定如实告知有关的安全生产事项的；（四）未如实记录安全生产教育和培训情况的；（五）未将事故隐患排查治理情况如实记录或者未向从业人员通报的；（六）未按照规定制定生产安全事故应急

序号	被处罚主体	处罚时间	处罚单位	处罚原因	处罚决定书文号	处罚内容	合规证明或法律分析
							救援预案或者未定期组织演练的；（七）特种作业人员未按照规定经专门的安全作业培训并取得相应资格，上岗作业的。 根据上述规定，潘集电厂被处以较轻档处罚（10万元以下），不属于重大行政处罚
2	洛能发电	2022.08.03	淮南市市场监督管理局	机组污染物排放浓度小时均值超过限制要求收取对应时段电量环保电价款	淮市监处罚[2022]202号	没收环保电价款33,011元，并处罚款3万元	2025年2月5日，淮南市市场监督管理局出具《证明》，载明“公司已依据相关行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规行为，上述处罚不属于重大行政处罚，除上述处罚外，上述公司自2022年1月1日至今不存在其他被我单位及我单位下级单位处罚的情况。经我单位核查，2022年1月1日至今，上述公司遵守并执行国家和地方有关市监、质监方面的法律法规，未发现上述公司存在市监、质监方面的重大违法违规行为，上述公司不存在因违法违规而受到重大行政处罚的情形。”
3	洛能发电	2025.01.15	淮南市市场监督管理局	机组污染物排放浓度小时均值超过限制要求收取对应时段电量环保电价款	淮市监处罚（2025）47号	没收环保电价款57,641.25元	
4	洛河发电	2025.01.15	淮南市市场监督管理局	机组污染物排放浓度小时均值超过限制要求收取对应时段电量环保电价款	淮市监处罚[2025]46号	没收环保电价款29,287.5元	2025年2月5日，淮南市市场监督管理局出具《证明》，载明：“公司已依据相关行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规行为，上述处罚不属于重大行政处罚。除上述处罚外，上述公司自2022年1月1日至今不存在其他被我

序号	被处罚主体	处罚时间	处罚单位	处罚原因	处罚决定书文号	处罚内容	合规证明或法律分析
							单位及我单位下级单位处罚的情况。经我单位核查，2022年1月1日至今，上述公司遵守并执行国家和地方有关市监、质监方面的法律法规，未发现上述公司存在市监、质监方面的重大违法违规行为，上述公司不存在因违法违规而受到重大行政处罚的情形。”
5	凤台新能源	2024.08.26	国家能源局 华东监管局	将民和光伏电站电气设备预防性试验业务（含220千伏民丁27N9线路第一套保护装置校验等试验项目）发包给淮南矿业集团兴科计量技术服务有限责任公司（承装四级、承修四级承试四级许可）实施	华东监能罚字[2024]56号	罚款2万元	2025年1月13日，国家能源局华东监管局出具《证明》，载明：“该公司已全额缴纳罚款并对相关违法违规行为整改完毕。除上述情形外，自2022年1月1日至本证明出具日，淮能州来（凤台）新能源有限责任公司没有发生因违反相关法律、法规、规章而被我局实施行政处罚的情况。” 根据《承装（修、试）电力设施许可证管理办法》第三十八条规定，“电力企业违反国家有关规定，将承装（修、试）电力设施业务发包给未取得许可证或者超越许可范围承揽工程的单位或者个人的，由派出机构责令其限期改正，给予警告，并处一万元以上三万元以下罚款”。 根据《国家能源局行政处罚裁量权基准》第十二条规定，“罚款幅度原则上按照以下标准确定：（二）罚款规定为最低限额以上和最高限额以下固定金额的，从轻处罚不能低于最低限额金额，浮动金额不超过最高限额和最低限额差额的

序号	被处罚主体	处罚时间	处罚单位	处罚原因	处罚决定书文号	处罚内容	合规证明或法律分析
							40%，一般处罚不能低于从轻处罚的最高浮动金额，浮动区间在最高限额和最低限额差额的 40% 至 60%之间浮动，从重处罚应当不低于一般处罚的最高浮动金额，不超过最高限额金额”。根据上述计算标准，该项行政处罚处于一般处罚区间，不属于重大行政处罚
6	顾北煤矿	2022.01.30	国家矿山安全监察局安徽局	掘进工作面灌浆管路、注氮管路不符合灭火安全技术专项措施、灌浆量不符合规范等	皖煤安监一处罚[2022]29001号	合并罚款 8 万元	2022 年 3 月 15 日，国家矿山安全监察局安徽局监察执法一处出具《证明》，载明：“上述公司已依据相关行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规行为，上述处罚不属于重大行政处罚。除上述处罚外，上述公司自 2021 年 9 月 1 日至今不存在其他被我单位处罚的情况。”
7	顾北煤矿	2022.05.05	国家矿山安全监察局安徽局	工作面割煤作业期间采用人工洒水降尘，综掘机内外喷雾装置未开启	皖煤安监一处罚[2022]29003号	罚款 2 万元	2022 年 6 月 17 日，国家矿山安全监察局安徽局监察执法一处出具《证明》，载明：“上述公司已依据相关行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规行为，上述处罚不属于重大行政处罚。除上述处罚外，上述公司自 2022 年 5 月 1 日至今不存在其他被我单位及我单位下级单位处罚的情况。”
8	顾北煤矿	2022.05.05	国家矿山安全监察局安徽局	回风巷未设置风速传感器	皖煤安监一处罚[2022]29004号	罚款 3 万元	
9	顾北煤矿	2022.05.20	国家矿山安全监察局安徽局	输送机转载点作业时未进行喷雾降尘、未按作业规程要求施工支护锚杆、人员位置监测系统不能	皖煤安监一处罚	合并罚款 12 万元	

序号	被处罚主体	处罚时间	处罚单位	处罚原因	处罚决定书文号	处罚内容	合规证明或法律分析
			徽局	识别通过 09 号子站人员信息、工作面未按要求装设一氧化碳传感器等	[2022]29006 号		
10	顾北煤矿	2022.08.09	国家矿山安全监察局安徽局	耐压试验期间多人进入警戒范围从事非必要作业、耐压试验未在视频监视下进行、测风站处未设置风速传感器等	皖煤安监一处罚 [2022]29008 号	合并罚款 13 万元	2023 年 6 月 30 日，国家矿山安全监察局安徽局监察执法一处出具《证明》，载明：“上述公司已依据相关行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规行为，上述处罚不属于重大行政处罚。除上述处罚外，上述公司自 2022 年 6 月 1 日至今不存在其他被我单位及我单位下级单位处罚的情况。”
11	顾北煤矿	2022.09.30	国家矿山安全监察局安徽局	回风顺槽抽巷下口带式输送机机尾滚筒及防护栏上沉积煤尘未及时清扫、冲洗	皖煤安监一处罚 [2022]29012 号	罚款 1 万元	
12	顾北煤矿	2022.11.09	国家矿山安全监察局安徽局	采煤工作面用垮落法管理顶板悬顶高度超过作业规程且未进行处理、工作面存在吸钻现象、风险过程管控不到位等	皖煤安监一处罚 [2022]29013 号	合并罚款 6 万元	
13	顾北煤矿	2022.11.28	国家矿山安全监察局安徽局	煤轨道大巷悬挂电缆局部悬挂低于矿车高度、耐压试验时间不符合规范、2 处帮部支护钢带受力断裂未采取补强措施等	皖煤安监一处罚 [2022]29014 号	合并罚款 8 万元	
14	顾北煤矿	2023.03.23	国家矿山安全监察局安徽局	水泵房水泵与电机连接转动部分对轮处加装护罩不全、高压电缆线接线盒接地线采用钢绞线且接地连接处螺栓锈蚀等 21 项不符合规范事项	皖煤安监一处罚 [2023]29001 号	合并罚款 62 万元	

序号	被处罚主体	处罚时间	处罚单位	处罚原因	处罚决定书文号	处罚内容	合规证明或法律分析
15	顾北煤矿	2023.05.05	国家矿山安全监察局安徽局	未按照工作面防灭火措施要求进行喷浆、4 名现场作业人员未接受安全技术措施贯彻、钻孔长度未根据导水裂隙带进行设计、工作面采用的缓冲床式自移式机尾乳化液配比浓度未达到说明书要求、胶顺贯通期间未安设视频监控警戒设置等	皖煤安监一处罚[2023]29007号	合并罚款 24.5 万元	
16	顾北煤矿	2023.10.23	国家矿山安全监察局安徽局	中煤地华盛项目部两名人员进行岗前培训前已入井作业，14321 胶带顺槽皮带机未按照作业规程中风险管控措施要求每周现场试验及每月查验，14321 回顺与中央 1 煤采区煤层回风巷交叉口处未设置人员位置监测系统读卡分站	皖煤安监一处罚[2023]13006号	罚款 15 万元	
17	顾北煤矿	2024.02.04	国家矿山安全监察局安徽局	掘进工作面部分喷浆区域喷浆厚度小于 20mm，13421 作面回风顺槽内敷设的单轨吊车轨道斜拉链有 3 处生根在顶板永久支护锚索上，13421 采煤工作面回风顺槽观测牌板显示断面 1 基准线上观测值与现场实测不一致，北一 1 煤采区煤层回风上山掘进工作面未加强支护，13621 胶带机顺槽掘进工作面未在过断层及施工避难室位置前后 10m 范围进行全断面喷浆巷道拨门口位置注浆管路、注氮管路未连接，副井提升机房低压供电系统两台变压器分列运行但共用一路低压电源，一、二水平联巷未编制施工组织设计，采煤工作面胶带机顺槽带式输送机有 1 处下托滚接触摩擦巷道底板	皖煤安监一处罚[2024]29004号	合并警告并处罚款 29.3 万元	2025 年 1 月 22 日，国家矿山安全监察局安徽局出具《证明》，载明：“上述公司已依据相关行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规行为，上述处罚不属于重大行政处罚。除上述处罚外，上述公司自 2023 年 8 月 23 日至今不存在其他被我单位及我单位下级单位处罚的情况。”

序号	被处罚主体	处罚时间	处罚单位	处罚原因	处罚决定书文号	处罚内容	合规证明或法律分析
18	顾北煤矿	2024.06.12	国家矿山安全监察局安徽局	一台防汛应急泵损坏，未及时更换；北一1煤采区底板放水巷掘进工作面迎头退后100~200m防尘喷雾未接水管	皖煤安监一处罚[2024]29006号	罚款3.3万元	
19	顾北煤矿	2024.08.27	国家矿山安全监察局安徽局	13226胶带机顺槽掘进工作面第二单元区域防突措施效果检验未在断层附近适当增加检验测试点，13226胶带机顺槽掘进工作面皮带输送机防逆流装置不能起到有效防逆流作用，地面所有高压电缆、井下部分高压电缆未按每年1次作泄漏和耐压试验，未按规定对提升运输、通风、排水、采掘等主要电气设备绝缘电阻进行检查，南翼轨道斜巷架空乘人装置全程急停保护未覆盖乘人点至驱动轮区域，南翼辅助运输大巷工作面甲烷传感器调校浓度达到2%未稳定90s，工作面断电功能测试时未实现与通信系统应急联动，副井口人员位置监测系统不具备检测标识卡唯一性的功能，除尘风机开关未每月进行1次防爆性能检查，自救器配备数量不足，束管监测无法实时分析N ₂ 、C ₂ H ₆ 、C ₂ H ₄ 、C ₂ H ₂ 等自然发火指标气体的浓度，北一1煤采区煤层回风上山掘进工作面巷道入口处未安设人员位置读卡分站	皖煤安监一处罚[2024]29008号	罚款48.5万元	
20	顾北煤矿	2024.08.27	国家矿山安全监察局安徽局	1532（1）刷扩工作面70-80#支架范围未按作业规程要求改用槽钢组合锚索支护，-790m南翼辅	皖煤安监一处罚	罚款9.9万元	

序号	被处罚主体	处罚时间	处罚单位	处罚原因	处罚决定书文号	处罚内容	合规证明或法律分析
			徽局	助运输大巷掘进工作面未按作业规程要求施工超前锚杆控制顶板，未对自救器定期检查压力情况，入井前未检查矿灯外观、防爆合格证等资料，未检查有效工作时间，未进行防爆性能检查，约有 100m 巷道未按照作业规程要求进行喷浆，矿副井井口西侧防火门损坏不能关闭	[2024]29007号		
21	顾北煤矿	2024.10.24	国家矿山安全监察局安徽局	13421 采煤工作面 90—100#架段护帮板未紧贴岩面，13421 采煤工作面轨道顺槽、运输顺槽回采侧帮部 2 根锚杆断裂	皖煤安监一处罚 [2024]30010号	罚款 2.6 万元	
22	顾北煤矿	2024.11.15	国家矿山安全监察局安徽局	14321 采煤工作面 2024 年 8 月 19 日（工作面退尺约 18m）30#-60#支架范围内采高超高，北一 1 煤采区顶板轨道上山与中央 1 煤采区顶板轨道巷联巷处存放齿轮油的硐室未配备灭火器材，14321 采煤工作面回风顺槽溜煤眼上口未及时清扫、冲洗，13421 采煤工作面上出口风速大于 5m/s，13521 工作面里段出煤联巷一掘进工作面拨门 130~134m 段巷道西帮裸帮超过 400mm 未支护，13226 胶带机顺槽掘进工作面 10#矿压观测站未进行巷道位移观测，13521 回风顺槽里段进料联巷掘进工作面配备的排水泵排水能力不足，北一 1 煤采区轨道 3#车场密闭墙有裂缝封闭不良，北一 1 煤采区未采用机械方式运送人员	皖煤安监一处罚 [2024]29009号	罚款 18.5 万元	

序号	被处罚主体	处罚时间	处罚单位	处罚原因	处罚决定书文号	处罚内容	合规证明或法律分析
23	顾北煤矿	2024.12.25	国家矿山安全监察局安徽局	排放瓦斯未严格执行安全技术措施，南翼 B 组煤层回风巷顶帮浆皮炸裂挤压抽采管路未及时处理，抽采管路未在巷道低洼处设置放水器，应急广播系统音量低，采煤工作面胶带机顺槽人行道侧超前支护不符合作业规程要求，井下电气检修人员未取得资格证，甲烷传感器不能实现与应急广播、人员位置监测系统的应急联动，雨季前未对水泵进行联合排水试验，纸质版采掘工程平面图与上传系统的电子版图纸不一致，掘进工作面易产生漏风通道，收作工作面未在回采结束 45 天内永久性封闭，煤矿未严格执行入井检身制度	皖煤安监一处罚 [2024]29010 号	合并警告并处罚款 32.6 万元	
24	顾北煤矿	2022.01.25	淮南市应急管理局	采煤工作面回风顺槽回风联巷矿压观测站仪器与日常监测顶板离层仪未进行观测、记录	（淮）煤安罚 [2022]10600 1 号	罚款 1.9 万元	2022 年 3 月 15 日，淮南市应急管理局出具《证明》，载明：“上述公司已依据相关行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规行为，上述处罚不属于重大行政处罚。除上述处罚外，上述公司自 2021 年 9 月 1 日至今不存在其他被我单位及我单位下级单位处罚的情况。”
25	顾北煤矿	2022.01.25	淮南市应急管理局	采区煤层回风巷第二部皮带机立眼位于工作面回风系统中，有人员工作，未设置压风自救装置	（淮）煤安罚 [2022]10600 2 号	罚款 1.9 万元	
26	顾北煤矿	2022.06.02	淮南市应急管理局	未配备注册安全工程师	（淮）煤安罚 [2022]10600 3 号	罚款 1 万元	

序号	被处罚主体	处罚时间	处罚单位	处罚原因	处罚决定书文号	处罚内容	合规证明或法律分析
27	顾北煤矿	2022.06.02	淮南市应急管理局	回风顺槽集控硐室处有人作业，未设置压风自救装置	（淮）煤安罚 [2022]106004号	罚款 1.9 万元	处罚不属于重大行政处罚。除上述处罚外，上述公司自 2022 年 5 月 1 日至今不存在其他被我单位及我单位下级单位处罚的情况。”
28	顾北煤矿	2022.09.30	淮南市应急管理局	未设置从胶带机顺槽回风联巷进入采区专用回风巷限制区域的读卡分站	（淮）煤安罚 [2022]106008号	罚款 1.9 万元	2023 年 6 月 30 日，淮南市应急管理局出具《证明》，载明：“上述公司已依据相关行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规行为，上述处罚不属于重大行政处罚。除上述处罚外，上述公司自 2022 年 6 月 17 日至今不存在其他被我单位及我单位下级单位处罚的情况。”
29	顾北煤矿	2023.01.16	淮南市应急管理局	回风顺槽第三部皮带机跑偏保护安全距托辊边缘约 50mm	（淮）煤安罚 [2023]106001号	罚款 1.9 万元	
30	顾北煤矿	2024.10.25	淮南市应急管理局	采煤工作面回风顺槽防火门墙构筑材料中砌块缺少约 1/3	（淮）煤安罚 [2024]116005号	罚款 4.9 万元	2025 年 1 月 22 日，淮南市应急管理局出具《证明》，载明：“上述公司已依据相关行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规行为，上述处罚不属于重大行政处罚。除上述处罚外，上述公司自 2023 年 8 月 24 日至今不存在其他被我单位及我单位下级单位处罚的情况。”
31	顾北煤矿	2025.2.21	淮南市应急管理局	1、2024 年 11 月 24 日，14321 工作面进尺 6 刀，按 14321 工作面防火措施要求，工作面每天进尺 6 刀时需灌浆 126m³，实际当天灌浆 60m³；2、13421 作面拆架通道顶板破碎抽冒段未施工套架	（淮）煤安罚 [2025]110005号	罚款 6.8 万元	2025 年 3 月 17 日，淮南市煤矿安全监督管理局出具《证明》，载明：“公司已依据相关行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规

序号	被处罚主体	处罚时间	处罚单位	处罚原因	处罚决定书文号	处罚内容	合规证明或法律分析
				工字钢梁单体挑棚支护			行为，上述处罚不属于重大行政处罚。除上述处罚外，上述公司自 2025 年 1 月 22 日至今不存在其他被我单位及我单位下级单位处罚的情况。”
32	顾北煤矿	2023.08.08	淮南市应急管理局	开拓二区区长未全程参与北一 1 煤胶带机上山第三部皮带机的检修维护	（淮）煤安罚[2023]106002 号	罚款 2 万元	2023 年 8 月 24 日，淮南市应急管理局出具《证明》，载明“公司已依据相关行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规行为，上述处罚不属于重大行政处罚。除上述处罚外，上述公司自 2023 年 7 月 1 日至今不存在其他被我单位及我单位下级单位处罚的情况。”
33	顾北煤矿	2022.02.21	淮南市生态环境局	用于矿井下核子秤上计量校准的放射源在回收过程中丢失一枚	淮（凤）环罚决[2022]6 号	罚款 9.8 万元	2022 年 3 月 15 日，淮南市生态环境局出具《证明》，载明：“鉴于上述被处罚单位接到我局下发的行政处罚决定后，均已按照相关要求完成罚款缴纳及整改。上述公司的行为未对环境造成严重影响，不属于重大环保违法违规行为。”
34	顾北煤矿	2022.10.31	凤台县市场监督管理局	两台正在使用的特种设备叉车未及时申报检验	凤市监处罚[2022]454 号	罚款 3 万元	2023 年 7 月 6 日，凤台县市场监督管理局出具《证明》，载明：“上述公司已依据相关行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规行为。除上述行政处罚外，上述公司自 2021 年 1 月 1 日至今不存在其他被我单位行政处罚的情况。”
35	顾北煤矿	2023.07.28	国家矿山安全监察局安徽局	工作面回采结束后未在 45 天内封闭、工作面输送机转载点未采取喷雾除尘措施、输送机自移机	皖煤安监一处罚	合并警告并处罚款	2023 年 8 月 23 日，国家矿山安全监察局安徽局出具《证明》，载明“公司已依据相关行政处罚决

序号	被处罚主体	处罚时间	处罚单位	处罚原因	处罚决定书文号	处罚内容	合规证明或法律分析
			徽局	尾安全阀未定期检查维护等	[2023]29010号	20 万元	定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规行为，上述处罚不属于重大行政处罚。除上述处罚外，上述公司自 2023 年 7 月 1 日至今不存在其他被我单位及我单位下级单位处罚的情况。”
36	顾北煤矿	2024.01.15	安徽省能源局	1542（3）采煤工作面下出口人行道宽度低于 0.8m，13621 胶带机顺槽掘进工作面应急广播不能正常使用且未安装直通电话，14321 胶带机顺槽掘进工作面 2 处低洼点备用风泵未连接排水管路，14321 工作面开采切眼上口标高超上限标高 13m	皖（能）煤安罚 [2024]131003 号	罚款 55 万元	2025 年 3 月 17 日，安徽省能源局出具《证明》，载明：“公司已依据行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及隐患整改，未对社会造成严重影响。根据其违法行为情节和危害结果轻重等情况，我单位对其给予了从轻处罚。自 2022 年 1 月 1 日至今，上述公司不存在其他被我单位处罚的情况。”
37	顾北煤矿	2024.07.31	淮南市煤矿安全监督管理局	北一 1 煤采区轨道第四中部车场密闭墙 5 月份检查墙内 CH4 浓度 8.4%，墙外未安装甲烷传感器	（淮）煤安罚 [2024]110007 号	罚款 1.9 万元	2025 年 1 月 22 日，淮南市煤矿安全监督管理局出具《证明》，载明：“上述公司已依据相关行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规行为，上述处罚不属于重大行政处罚。除上述处罚外，上述公司自 2022 年 1 月 1 日至今不存在其他被我单位及我单位下级单位处罚的情况。”
38	顾北煤矿	2025.03.18	国家矿山安全监察局安徽局	12121 轨道顺槽物探报告(第十二茬)记录现场完成人与实际作业人员不一致，物探作业施工人员未持有探放水作业证，13126 采煤工作面胶带机顺槽出口处有两根顶板支护锚杆断裂失效未进行加强支护，12121 轨道顺槽过	皖煤安监执法一处罚 [2025]29001号	警告并处罚款 26.90 万元	2025 年 3 月 21 日，国家矿山安全监察局安徽局出具《证明》，载明：“公司已依据相关行政处罚决定书要求完成罚款缴纳及整改，未对社会造成严重影响，上述公司的行为不属于重大违法违规行为，上述处罚不属于重大行政处罚。除上述处

序号	被处罚主体	处罚时间	处罚单位	处罚原因	处罚决定书文号	处罚内容	合规证明或法律分析
				F12121gs4(H=0.8m)断层处顶板破碎未按作业规程要求采取喷浆加固措施，12121 轨道顺槽滚筒驱动带式输送机检修记录(2025 年 1 月份)未按矿 1 月份重大风险管控清单要求“区队管理人员每月参与一次皮带接头检查”，揭煤小组组长未向矿调度汇报揭煤情况即升井，2025 年 1 月 15 日至 25 日未按周检项目要求进行机头机尾滚注油、齿箱内油脂油位检查，13421 收作工作面斜巷绞车运输使用的圆环链未定期进行 2 倍最大静荷重拉力试验，13421 采煤工作面 2024 年 10 月回采结束未在 45 天内进行永久封闭，13126 采煤工作面回风顺槽联巷内有约 50m 范围煤尘沉积未及时清除、冲洗			罚外，上述公司自 2025 年 1 月 22 日至今不存在其他被我单位及我单位下级单位处罚的情况。”

综上，电力集团及其控股子公司受到的上述行政处罚不属于重大违法违规，不会对本次交易构成实质性法律障碍。

八、标的公司主营业务情况

（一）标的公司的主营业务

标的公司的主营业务为火力发电业务、新能源发电业务，并拥有一座下属配套煤矿。根据《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017），标的公司所处行业为“D44 电力、热力生产和供应业”。

（二）行业主管部门、监管体制、主要法律法规及政策

1、行业主管部门和监管体制

我国电力行业的主管部门为国家发改委、工业和信息化部、国家能源局、生态环境部和应急管理部，具体职能如下：

主管部门	相关职能
国家发改委	国家发改委是国家经济的宏观调控部门，负责制定我国的电力发展规划、电价政策，起草电价管理相关法律法规及行政法规、规章等，并具体负责电力项目审批核准及电价的制定。
工业和信息化部	工业和信息化部负责拟定、并组织实施行业规划，推进产业结构战略性调整和优化升级，推动重大技术装备发展和自主创新，指导行业技术法规、行业标准的拟定以及信息化建设的推进等。
国家能源局	国家能源局对全国火力发电的开发利用实施统一管理，主要负责起草能源发展和有关监督管理的法律法规和规章，拟订并组织实施能源发展战略、规划和政策，推进能源体制改革，拟订有关改革方案，组织制定能源产业政策及相关标准，按国务院规定权限，审批、核准、审核能源固定资产投资项目，组织推进能源重大设备研发及其相关重大科研项目，监管电力市场运行，同时监督检查有关电价，拟订各项电力辅助服务价格并承担国家能源委员会具体工作。
生态环境部	负责建立健全生态环境基本制度，组织制订各类生态环境标准、基准和技术规范；负责重大生态环境问题的统筹协调和监督管理；负责监督管理国家减排目标的实现，提出实施总量控制的污染物名称和控制指标，监督检查各地污染物减排任务完成情况；参与指导推动循环经济和环保产业的发展，负责应对气候变化工作等。
应急管理部	组织编制国家应急总体预案和规划，指导各地区各部门应对突发事件工作，推动应急预案体系建设和预案演练。

2、行业主要法律法规

序号	发布部门	发布时间	法律法规名称
1	全国人大常委会	1987年1月1日（2019年8月26日修订）	《中华人民共和国土地管理法》

2	全国人大常委会	1989 年 12 月 26 日（2014 年 4 月 24 日修订）	《中华人民共和国环境保护法》
3	全国人大常委会	1995 年 12 月 28 日（2018 年 12 月 29 日修订）	《中华人民共和国电力法》
4	全国人大常委会	1997 年 11 月 1 日（2018 年 10 月 26 日修订）	《中华人民共和国节约能源法》
5	全国人大常委会	2002 年 6 月 29 日（2021 年 6 月 10 日修订）	《中华人民共和国安全生产法》

3、行业主要政策

序号	发布部门	发布时间	政策名称	主要相关内容
1	国家发展改革委、国家能源局	2025.4	《新一代煤电升级专项行动实施方案（2025—2027 年）》	从煤电清洁降碳、安全可靠、高效调节、智能运行四个方面建立健全煤电技术指标体系。同时，在全面总结评估“三改联动”工作成效和有益经验的基础上，推动一批现役机组改造升级，力争全面提升新建机组指标水平，积极有序开展新一代煤电试点示范
2	国家发展改革委、国家能源局	2025.2	《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》	坚持市场化改革方向，推动新能源上网电量全面进入电力市场、通过市场交易形成价格。坚持责任公平承担，完善适应新能源发展的市场交易和价格机制，推动新能源公平参与市场交易
3	国家能源局	2025.2	《2025 年能源工作指导意见》	2025 年能源工作的主要目标在供应保障能力方面，全国能源生产总量稳步提升，煤炭稳产增产。全国发电总装机达到 36 亿千瓦以上。在发展质量效益方面，火电机组平均供电煤耗保持合理水平。风电、光伏发电利用率保持合理水平，光伏治沙等综合效益更加显著。大型煤矿基本实现智能化。初步建成全国统一电力市场体系，资源配置进一步优化
4	国家发改委、国家能源局	2024.8	《能源重点领域大规模设备更新实施方案》	坚持市场为主、统筹联动，坚持先立后破、稳步推进，坚持鼓励先进、淘汰落后，坚持标准引领、有序提升。到 2027 年，能源重点领域设备投资规模较 2023 年增长 25%以上，重点推动实施煤电机组节能改造、供热改造和灵活性改造“三改联动”，输配电、风电、光伏、水电等领域实现设备更新和技术改造
5	国家发改委、国家能源局、国家数据局	2024.7	《加快构建新型电力系统行动方案（2024—2027 年）》	围绕规划建设新型能源体系、加快构建新型电力系统的总目标，坚持清洁低碳、安全充裕、经济高效、供需协同、灵活智能的基本原则，聚焦近期新型电力系统建设亟待突破的关键领域，选取典型性、代表性的方向开展探索，以“小切口”解决“大问题”，提升电网对清洁能源的接纳、配置、调控能力
6	国家发改委、国家能源局	2023.11	《关于建立煤电容量电价机制的通知》	坚持市场化改革方向，加快推进电能量市场、容量市场、辅助服务市场等高效协同的电力市场体系建设，逐步构建起有效反映各类电源电量价值和容量价值的两部制电价机制。当前阶段，适应煤电功能加快转型需要，将现行煤电单一制电价调整为两

				部制电价，其中电量电价通过市场化方式形成，灵敏反映电力市场供需、燃料成本变化等情况；容量电价水平根据转型进度等实际情况合理确定并逐步调整，充分体现煤电对电力系统的支撑调节价值，确保煤电行业持续健康运行
7	国家能源局、 国家发改委、 国家市场监督管理总局	2022.8	《关于进一步提 升煤电能效和灵 活性标准的通知》	在现有基础上进一步提升煤电能效和灵活性标准，以标准支撑和规范煤电机组清洁高效灵活性水平提升
8	国家发改委、 国家能源局	2022.6	《“十四五”可再 生能源发展规划》	锚定碳达峰、碳中和与 2035 年远景目标，按照 2025 年非化石能源消费占比 20%左右、可再生能源年发电量达 3.3 万亿千瓦时左右任务要求，大力推动可再生能源发电开发利用，积极扩大可再生能源非电利用规模
9	国家发改委、 国家能源局	2022.1	《关于印发“十四 五”现代能源体系 规划的通知》	提出到 2025 年非化石能源消费比重提高到 20%左右，电能占终端用能比重达 30%左右，要加快推动能源绿色低碳转型。全面推进风电、太阳能发电大规模开发和高质量发展，加快负荷中心及周边地区分散式风电和分布式光伏建设，推广应用低风速风电技术。有序推进风电和光伏发电集中式开发，加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地项目建设。同时要推动海上风电向深水区岸区域布局
10	国家发改委	2022.2	《关于进一步完 善煤炭市场价格 形成机制的通知》	立足以煤为主的基本国情，使市场在资源配置中起决定性作用，更好发挥政府作用，综合运用市场化、法治化手段，引导煤炭（动力煤，下同）价格在合理区间运行，完善煤、电价格传导机制，保障能源安全稳定供应，推动煤、电上下游协调高质量发展
11	国务院	2021.10	《2030 年前碳达 峰行动方案》	强调把碳达峰、碳中和纳入经济社会发展全局，全面推进风电、太阳能发电大规模开发和高质量发展，坚持集中式与分布式并举，加快建设风电和光伏发电基地
12	国家发改委	2021.10	《关于进一步深 化燃煤发电上网 电价市场化改革 的通知》	加快推进电价市场化改革，完善主要由市场决定电价的机制，保障电力安全稳定供应
13	国家发改委	2021.7	《关于进一步完 善分时电价机制 的通知》	深化电价改革、完善电价形成机制的决策部署，充分发挥分时电价信号作用，服务以新能源为主体的新型电力系统建设，促进能源绿色低碳发展
14	国家发改委、 国家能源局	2021.7	《关于鼓励可再 生能源发电企业 自建或购买调峰 能力增加并网规 模的通知》	为努力实现应对气候变化自主贡献目标，促进风电、太阳能发电等可再生能源大力发展和充分消纳，依据可再生能源相关法律法规和政策的规定，按照能源产供储销体系建设和可再生能源消纳的相关要求，在电网企业承担可再生能源保障性并网责任的基础上，鼓励发电企业通过自建或购买调峰储能能力的方式，增加可再生能源发电装机并网规模
15	国家能源局	2020.2	《关于发布 2023 年煤电规划建设	落实国家煤电发展政策提出的按年发布实施煤电规划建设风险预警的要求，增强电力、热力供应保障能力，更好指导地方和

			风险预警的通知》	发电企业按需有序核准、建设省内自用煤电项目

（三）标的公司的主要产品

标的公司的主要产品为电力及部分外销煤炭，其中标的公司生产经营项目具体如下：

项目	类型	装机/产能规模	项目状态
凤台电厂一期	火力发电	126.00 万千瓦	在运
洛河电厂二期	火力发电	64.00 万千瓦	在运
洛河电厂三期	火力发电	126.00 万千瓦	在运
洛河电厂四期	火力发电	200.00 万千瓦	在建
潘集电厂二期	火力发电	132.00 万千瓦	在建
谢桥电厂	火力发电	132.00 万千瓦	在建
芜湖天然气调峰电厂项目	火力发电	90.00 万千瓦	在建
凤台丁集矿采煤沉陷区一期光伏项目等 22 个在运项目	光伏发电	21.33 万千瓦	在运
凤台丁集矿采煤沉陷区二期光伏电站项目等 5 个在建、拟建项目	光伏发电	54.98 万千瓦	在建、拟建
顾北煤矿	煤炭	400 万吨/年	在运

（四）主要经营模式

报告期内，标的公司主要收入及利润来源于火力发电业务及煤炭业务，标的公司上述业务主要经营模式如下：

1、采购模式

标的公司主要采购的原材料为发电所需的燃煤，主要通过与控股股东淮南矿业签订年度燃煤长协采购合同以保证燃煤供应的稳定。标的公司对外采购工程服务及机器设备，主要根据项目情况通过招投标实施采购。

2、生产模式

标的公司火力发电业务的生产模式为通过送煤、燃烧、锅炉蒸汽、汽轮机带动发电机、输配电等环节，即煤粉燃烧加热锅炉使锅炉中的水变为水蒸汽，利用蒸汽推动汽轮机发电，从而实现燃料化学能到热能、机械能、电能的逐步

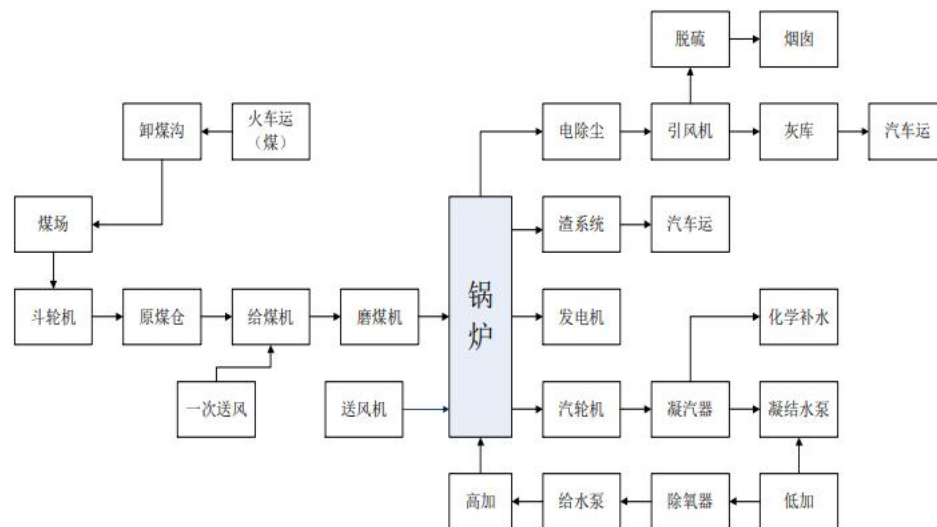
转化。标的公司下属配套煤矿顾北煤矿根据年度生产计划，通过对矿井地质赋存条件、储量分布状况、煤质指标和生产进度安排等进行综合分析安排煤炭采掘并组织生产。

3、销售与盈利模式

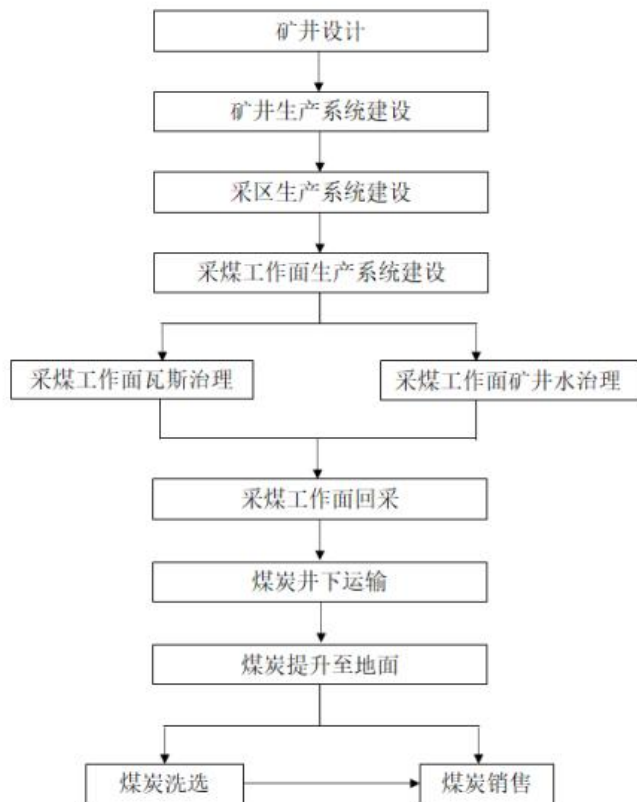
标的公司火力发电业务的销售与盈利模式为将所发电力产品按照上网电价销售至电网公司，并根据单位电量价格与售电量计算电力销售收入，扣除发电及生产经营各项成本费用后获得利润。标的公司电力交易结算统一与电网公司进行，一般当月结算上月电费，但电网公司并非电力产品的最终使用客户，最终使用客户为工商业企业、居民用户等。标的公司下属配套顾北煤矿生产的煤炭除供应淮浙煤电凤台电厂一期外，部分品质较高的煤炭委托淮南矿业洗选并对外销售，采用市场化方式结算。

4、业务流程图

火力发电业务流程：



煤炭业务流程：



（五）主要产品的生产和销售情况

1、主要产品产能、产量和销售情况

标的公司的主要产品为电力，报告期内发电数据具体如下：

项目		2024 年 1-11 月 /2024 年 11 月末	2023 年度/2023 年末	2022 年度/ 2022 年末
装机容量 (MW)	火力发电	3,160.00	3,800.00	2,580.00
	新能源发电	213.41	206.65	46.98
发电量 (亿千瓦时)	火力发电	147.02	155.22	66.10
	新能源发电	2.72	0.59	0.44
上网电量 (亿千瓦时)	火力发电	140.08	147.79	62.80
	新能源发电	2.72	0.59	0.44

注 1：2022 年公司投产的火电机组为凤台电厂一期的 2×63 万千瓦，合计 126 万千瓦的机组；

注 2：2023 年 8 月，标的公司电力集团完成对洛能发电（洛河电厂二期、三期）51%股权的摘牌，新增控制 4 台机组合计 190 万千瓦装机规模；洛能发电于 2023 年 12 月收购洛河发电，洛能发电下属洛河电厂一期于 2024 年 2 月停产并已完成拆除，其装机容量包含在 2023 年末的装机容量，合并期间的发电量已纳入统计范围；

注 3：2023 年 12 月，上市公司淮河能源发布公告，完成对原标的公司电力集团全资子公司潘集发电收购交割，潘集发电运营已投产的潘集发电电厂一期项目（2×66 万千瓦）。潘集发电于 2022 年末开始试运行，于 2023 年 12 月 31 日前的发电量、上网电量数据纳入统计范围。

报告期内，电力集团煤炭销售情况具体如下：

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
核定产能（万吨/年）	400.00	400.00	400.00
产量（万吨）	364.95	399.97	376.67
外销量（万吨）	265.86	316.95	317.21

顾北煤矿是淮浙煤电下属配套煤矿，煤炭产品供应淮浙煤电凤台电厂一期。顾北煤矿部分煤层煤质较好，高于发电所需用煤品质，为实现更好经济效益，该部分煤炭产品销售至淮南矿业洗选加工后对外销售。

2、主要客户销售情况

报告期内，标的公司向前五大客户销售收入及占营业收入的比例如下：

年份	序号	主要客户	销售金额（万元）	占比（%）
2024 年 1-11 月	1	国家电网有限公司	595,503.98	68.04
	2	淮河控股	266,211.12	30.42
	3	大唐集团	7,566.15	0.86
	4	凤台县立行工贸有限公司	984.03	0.11
	5	安徽州来绿港智慧农业科技发展有限公司	695.84	0.08
	合计		870,961.12	99.52
2023 年	1	国家电网有限公司	618,447.12	61.84
	2	淮河控股	371,163.63	37.11
	3	大唐集团	4,313.48	0.43
	4	中电国瑞供应链管理有限公司淮南分公司	846.99	0.08
	5	淮南鑫丰智能机械有限公司	671.25	0.07
	合计		995,442.48	99.54
2022 年	1	淮河控股	416,076.04	60.61
	2	国家电网有限公司	261,485.34	38.09
	3	大唐集团	5,609.53	0.82
	4	淮南天达龙升建材资源开发有限公司	889.07	0.13
	5	淮南鑫丰智能机械有限公司	563.06	0.08

年份	序号	主要客户	销售金额（万元）	占比（%）
		合计	684,623.05	99.73

注 1：国家电网有限公司包括国家电网有限公司华东分部、国网安徽省电力有限公司及下属子公司、同属于同一集团内的公司；

注 2：淮河控股包括淮南矿业及下属子分公司等同属于同一集团的公司；

注 3：大唐集团包括中国大唐集团科技工程有限公司洛河脱硫特许经营项目管理部、大唐环境产业集团股份有限公司洛河项目分公司等同一集团内的公司。大唐集团下属大唐安徽发电系标的公司控股子公司洛能发电的参股股东。

标的公司的客户中，淮河控股为标的公司间接控股股东。标的公司主要向包括淮南矿业在内的淮河控股下属企业销售煤炭、电力。淮河控股下属企业采购电力主要系生产经营使用；采购煤炭主要系顾北煤矿对淮南矿业销售煤炭，由淮南矿业洗选加工后对终端客户销售。

3、主要产品的销售单价情况

报告期内，标的公司主要产品销售均价（不含税）变化情况如下：

售电单价	2024 年 1-11 月	2023 年	2022 年
火力发电（元/千瓦时）	0.42	0.42	0.42
新能源发电（元/千瓦时）	0.41	0.42	0.59
煤炭（元/吨）	992.90	1,160.73	1,305.13

（六）主要产品的原材料采购及供应情况

1、主要原材料及能源采购情况

报告期内，标的公司主要采购煤炭作为发电原材料，采购情况如下：

售电单价	2024 年 1-11 月	2023 年	2022 年
采购量（万吨）	558.17	567.02	284.49
平均采购单价（元/吨）	610.28	608.61	617.67

2、主要供应商采购情况

报告期内，标的公司向前五大原材料供应商采购情况及占当期原材料采购总额比例如下：

年份	序号	供应商	采购金额（万元）	占比
2024 年	1	淮河控股	366,187.95	41.01%

年份	序号	供应商	采购金额（万元）	占比
1-11 月	2	中国能源建设集团有限公司	117,177.44	13.12%
	3	东方电气集团东方锅炉股份有限公司	83,921.42	9.40%
	4	上海电气控股集团有限公司	72,755.62	8.15%
	5	中煤新集能源股份有限公司	54,142.93	6.06%
		合计	694,185.36	77.75%
2023 年	1	淮河控股	413,529.93	53.83%
	2	中国能源建设集团有限公司	135,938.88	17.70%
	3	东方电气集团东方锅炉股份有限公司	45,501.36	5.92%
	4	浙能集团	41,617.96	5.42%
	5	上海电气控股集团有限公司	30,636.01	3.99%
		合计	667,224.13	86.85%
2022 年	1	淮河控股	260,606.11	48.80%
	2	中国能源建设集团有限公司	202,560.82	37.93%
	3	浙能集团	26,675.49	5.00%
	4	淮南鑫丰智能机械有限公司	7,852.50	1.47%
	5	淮南力达电气安装有限公司	4,411.10	0.83%
		合计	502,106.01	94.02%

注 1：淮河控股包括淮南矿业及下属子分公司等同属于同一集团的公司；

注 2：中国能源建设集团有限公司包括中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司、中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司、中国能源建设集团安徽省电力设计院有限公司等同一集团的公司；

注 3：浙能集团包括淮浙电力、浙江浙能兴源节能科技有限公司、浙江浙能科技环保集团股份有限公司等同属于同一集团内的公司。浙能集团下属浙能电力系标的公司控股子公司淮浙煤电的参股股东；

注 4：上海电气控股集团有限公司包括上海电气电站设备有限公司、上海电气鼓风机厂有限公司、上海电气集团上海电机厂有限公司等同属于同一集团的公司。

（七）董事、监事、高级管理人员，其他主要关联方或持有拟购买资产 5%以上股份的股东在前五名供应商或客户中所占的权益

标的公司的前五名客户及供应商中，淮河控股为标的公司及上市公司的间接控股股东。除上述情况外，标的公司董事、监事、高级管理人员、其他主要关联方或持有拟购买资产 5%以上股份的股东不存在在前五名供应商或客户中占有权益的情形。

（八）境外经营和境外资产情况

标的公司不存在境外经营及境外资产。

（九）安全生产及环境保护情况

1、安全生产和环保制度及执行情况

标的公司根据安全生产标准和主要环境保护法律法规及标准建立了多项制度及流程，确保各环节安全、环保。

（1）安全生产制度及执行情况

标的公司严格遵守《安全生产法》《消防法》《劳动法》等一系列国家和地方发布的关于安全生产的法律、法规 and 规定，并编制《公司安全环保制度汇编》。标的公司建立了从主要负责人到一线岗位员工的安全生产责任制，覆盖所有管理和操作岗位，完善了公司安全责任清单，明确全员安全职责和责任，全面落实企业党政主要负责人第一责任人责任，领导班子成员分管责任与监管责任。对照上级公司制度修订情况，同时结合安全管理实际情况，对各项制度进行修订，从制度层面进一步畅通管理流程、明晰管理责任。

报告期内，标的公司的安全生产制度执行情况良好，未发生重大安全生产事故。

（2）环境保护制度及执行情况

标的公司主要污染物为生产经营过程中产生的废水、废气、固废及噪声。标的公司根据国家及行业环境保护的相关要求，制定了严格的环境保护管理制度及相关规程，并设置了三级人员责任制，包括机构和公司领导职责、职能部门环保职责和各级专业人员环保职责，各级人员各司其职，确保环境管理和执行水平。标的公司制定完善的环保制度，包括《环境保护管理制度》《危险废物管理制度》等环境管理制度，并严格依制度开展水污染防治、大气污染防治、粉尘污染防治、固废管理等工作。标的公司严格按照环保要求，监督做好环保设施运行维护工作，保障厂内环保设施安全稳定运行，保证环保设施与主体设

备同时投入运行和使用，确保机组正常运行期间，所有大气污染物均能达标排放。同时利用机组检修期对环保设施同步检修，保证各项环保设施正常运行。

报告期内，标的公司在生产经营过程中严格按照法律法规、环境影响评价报告及验收要求开展环保治理工作，环保审查、审批手续完备，各项污染防治措施按要求落到了实处，标的公司污染物排放达标并按照国家相关标准进行处理。生产运行期间废水、废气、厂界噪声达标排放，固体废物去向明确，均根据要求交由有资质的机构进行处理。各生产单位坚持每日对环保设施运行情况进行检查并记录，每月组织进行环保隐患排查，对发现的问题及时处理完善，总体环保设备设施运行正常，环境管理体系健全，符合环境保护相关法规要求。

标的公司已按照规定取得经营所需的排污许可证或固定污染源排污登记，报告期内，标的公司的污染治理制度执行情况良好，未发生重大环境污染事故。

2、安全生产及环境保护原因受到处罚的情况

标的公司报告期内存在因违反安全生产及环境保护相关法律法规和规范性文件的规定而受到处罚的情况，具体情况详见本报告书本节之“七、重大未决诉讼、仲裁、行政处罚及合法合规情况”之“（二）行政处罚”。

3、报告期内相关费用成本支出的情况

单位：万元

序号	项目	2024 年 1-11 月	2023 年	2022 年
1	安全费用支出	20,411.82	24,431.86	13,044.13
2	环保投入	8,282.17	11,697.17	7,810.73

（十）主要产品的质量控制情况

标的公司的主营业务为火力发电业务、新能源发电业务，并拥有一座下属配套煤矿。标的公司高度重视生产质量管理，已设立独立的质量管理部门，对质量策划、质量控制、质量保证和质量改进全面进行组织、协调、管理和监督，下属各子公司设置专门的质量部门负责本单位的质量管理。

标的公司严格按照相关国标和行业标准，结合企业实际情况，制订了多项

煤炭、电力产品企业质量控制标准及制度，并按照标准开展质量管理和质量控制，保证产品和过程符合要求。标的公司煤炭开采业务现行遵守的主要质量控制标准包括《煤炭产品品种和等级划分》《煤炭分析试验方法一般规定》《煤的工业分析方法》《煤的发热量测定方法》《煤中全水分的测定方法》《煤中全硫的测定方法》《煤的真相对密度测定方法》《煤炭机械第1部分：采样方法》《煤炭机械化第2部分：煤样的制备》等；电力生产及供应过程中主要遵守的主要质量标准包括：《中华人民共和国电力行业标准》《电力工程建设质量管理办法》《安全风险分级管控和隐患排查治理管理办法》《技术监督工作管理办法》《电力设备可靠性管理办法》《发电设备检修管理办法》《生产运行管理办法》等；并通过定期抽检、客户反馈等方式，对产品的各项技术指标进行检测，控制产品质量。

标的公司在报告期内严格遵守国家有关质量方面的法律法规，产品符合国家关于质量、标准和技术监督的要求，未因供电及煤炭质量问题受到相关主管部门的处罚，未与客户因供电及煤炭质量问题发生重大纠纷。

（十一）主要产品生产技术所处的阶段

标的公司的多个发电机组属于国家鼓励的低能耗发电项目，其中潘集电厂二期、谢桥电厂、洛河电厂四期、芜湖天然气调峰电厂等新建项目不仅符合国家产业政策，也在行业内具有领先地位，展现了标的公司在技术创新和能源效率提升方面的成就。潘集电厂二期、谢桥电厂、洛河电厂四期，采用国内最先进的超超临界二次再热技术，能耗指标达到国内先进水平，项目同步建设脱硫、脱硝、除尘设备，污染物排放达到安徽省“超净”标准；芜湖天然气调峰电采用国内9F级一拖一单轴布置联合循环机组，为我国现有F级燃机单机容量最大机组，通过燃气—蒸汽联合循环，机组效率达到60%以上，相较燃煤机组，能耗更低、调峰灵活性更高，投产后成为安徽省网的调峰主力机组。

顾北煤矿为凤台电厂一期的配套矿井，采用优化采掘规划的方案、优良的“一通三防”技术保障了科学、合理、安全的生产经营。顾北煤矿持续推动机械化、自动化、信息化、智能化建设进度，相继建成了淮南矿区首个智能化工

作面和多个智能化 2.0+工作面。顾北煤矿参与淮南矿区煤巷锚杆支护设计方法及标准研究攻关，确定淮南矿区煤巷围岩量化分级分类方法，编制出支护设计技术标准和材料匹配规范，规范了煤巷支护设计工作。

（十二）报告期核心技术人员特点分析及变动情况

标的公司的主营业务为火力发电业务、新能源发电业务，并拥有一座下属配套煤矿，不涉及核心技术人员。

九、主要财务数据

根据天健会计师出具的天健审〔2025〕5-13 号审计报告，标的公司最近两年一期主要财务数据与财务指标情况如下：

（一）主要财务数据

单位：万元

资产负债表项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
资产总计	2,348,574.55	2,020,653.43	1,667,497.54
负债合计	958,722.97	760,039.34	522,455.66
所有者权益	1,389,851.58	1,260,614.08	1,145,041.88
归属于母公司所有者 权益合计	1,162,700.76	1,062,302.52	949,062.56
利润表项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
营业总收入	875,173.88	1,000,075.75	686,444.00
营业利润	204,968.89	244,419.28	182,621.84
利润总额	196,057.88	243,011.43	158,952.63
净利润	157,272.18	182,643.96	108,872.88
归属于母公司所有者 的净利润	93,899.85	110,768.47	34,040.55

（二）主要财务指标

项目	2024 年 11 月末/2024 年 1-11 月	2023 年末/2023 年度	2022 年末/2022 年度
资产负债率	40.82%	37.61%	31.33%
流动比率（倍）	1.23	1.29	1.54

项目	2024 年 11 月末/2024 年 1-11 月	2023 年末/2023 年度	2022 年末/2022 年度
速动比率（倍）	1.18	1.25	1.52
毛利率	24.75%	27.52%	37.62%
净利率	17.97%	18.26%	15.86%

注：资产负债率=期末总负债/期末总资产
流动比率=期末流动资产/期末流动负债
速动比率=（期末流动资产－存货）/期末流动负债
毛利率=（营业收入－营业成本）/营业收入×100%
净利率=净利润/营业收入×100%

十、许可他人使用自己所有的资产或者作为被许可方使用他人资产的情况

（一）许可他人使用自己所有的资产的情况

截至本次交易股东大会召开日，标的公司许可他人使用自己所有资产的情况详见本报告书本节之“五、主要资产权属、主要负债、或有负债及对外担保情况”之“（一）主要资产情况”之“4、知识产权”。

（二）作为被许可方使用他人资产的情况

截至本次交易股东大会召开日，电力集团及其控股子公司不存在作为被许可方使用他人资产的情况。

十一、最近三年增减资、股权转让、改制相关的资产评估情况

（一）最近三年增减资及股权转让情况

最近三年，标的公司不涉及增减资。

最近三年标的公司所涉及的股权转让情况请详见本节之“二、历史沿革”之“（十五）2025 年 4 月，第二次股权转让”。

（二）最近三年改制情况

最近三年，标的公司不存在改制情况。

（三）最近三年资产评估情况

1、2022 年，上市公司筹划发行股份、可转换公司债券及支付现金的方式吸收合并淮南矿业

2022 年，上市公司拟以向淮河控股、中国信达、建信投资、国华投资、中银资产、冀凯集团、上海电力、中电国瑞、淮北股份发行股份、可转换公司债券及支付现金的方式吸收合并淮南矿业。该次重大资产重组已于 2022 年 11 月终止，具体情况详见本报告书“第二节 上市公司基本情况”之“四、最近三年重大资产重组的基本情况、效果及相关承诺违反情况”。

在该次重大资产重组中，根据中联资产评估集团有限公司出具的《淮河能源（集团）股份有限公司拟吸收合并淮南矿业（集团）有限责任公司涉及的淮南矿业（集团）有限责任公司股东全部权益价值项目资产评估说明》（中联评报字[2022]第 1246 号），以 2022 年 1 月 31 日为评估基准日，经资产基础法评估，电力集团净资产账面值 899,564.74 万元，评估值 1,006,296.31 万元，评估增值 106,731.57 万元，增值率 11.86%；经收益法评估，电力集团的股东全部权益账面值为 899,564.74 万元，评估值为 1,020,400.00 万元，评估增值 120,835.26 万元，增值率 13.43%。

本次交易及上述前次重组对标的公司 100%股权评估值的差异情况如下：

单位：万元

项目	基准日	账面值	评估值	增值额	增值率	评估方法
本次交易	2024.11.30	1,071,407.65	1,309,532.87	238,125.22	22.23%	资产基础法
前次重组	2022.01.31	899,564.74	1,006,296.31	106,731.57	11.86%	资产基础法

考虑到前后两次评估基准日时点间隔较长，上述差异主要系两次基准日评估范围内资产账面值存在差异、电力集团两次基准日期间的经营净利润积累导致的净资产增加而产生估值差异，具有合理性。

2、2024 年 12 月，国开基金挂牌转让电力集团 10.7%股权

根据国开基金在安徽省产权交易中心挂牌出售电力集团 10.70%股权所披

露的公开信息，国众联资产评估土地房地产估价有限公司出具的国众联评报字（2024）第 2-1787 号《国家开发银行安徽省分行拟进行专项建设基金退出所涉及的国开发展基金有限公司持有的淮河能源电力集团有限责任公司 10.7%股东权益市场价值资产评估报告》，以 2023 年 12 月 31 日为评估基准日，经资产基础法评估，电力集团净资产账面值 1,012,003.63 万元，评估值 1,239,802.02 万元，评估增值 227,798.39 万元，增值率 22.51%；经收益法评估，电力集团的股东全部权益账面值为 1,012,003.63 万元，评估值为 1,212,903.49 万元，评估增值 200,899.86 万元，增值率 19.85%。最终以资产基础法的评估结果作为最终评估结论，即评估值 1,239,802.02 万元。

本次交易及上述国开基金挂牌转让电力集团 10.7%股权交易对标的公司 100%股权评估值的差异情况如下：

单位：万元

项目	基准日	账面值	评估值	增值额	增值率	评估方法
本次交易	2024.11.30	1,071,407.65	1,309,532.87	238,125.22	22.23%	资产基础法
国开基金挂牌转让电力集团 10.7%股权	2023.12.31	1,012,003.63	1,239,802.02	227,798.39	22.51%	资产基础法

上述差异主要系标的公司在两次评估基准日之间的经营净利润积累，具有合理性。

十二、主要会计政策及相关会计处理

（一）收入确认原则和计量方法

1、收入确认原则

于合同开始日，标的公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：（1）客户在标的公司履约的同时即取得并消耗标的公司履约所带来的经济利益；（2）客户能够控制标的公司履约过程中在建商品；（3）

标的公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且标的公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，标的公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，标的公司考虑下列迹象：（1）标的公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；（2）标的公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；（3）标的公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；（4）标的公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；（5）客户已接受该商品；（6）其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2、收入计量原则

（1）标的公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是标的公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

（2）合同中存在可变对价的，标的公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

（3）合同中存在重大融资成分的，标的公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，标的公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

（4）合同中包含两项或多项履约义务的，标的公司于合同开始日，按照各

单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

3、收入确认的具体方法

煤炭销售收入属于在某一时点履行的履约义务，在标的公司已根据合同约定将产品交付给购货方、已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

电力收入属于在某一时点履行的履约义务，在标的公司已根据合同约定将电力供应至各电厂所在地的电网公司、已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

（二）会计政策、会计估计与同行业的差异及对标的资产利润的影响

标的公司会计政策和会计估计与同行业或同类资产不存在重大差异。

（三）财务报表编制基础

1、编制基础

标的公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

标的公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

（四）合并财务报表范围及变化

1、合并报表范围

报告期末，标的公司下属子公司情况详见本报告书本节之“四、下属企业情况”之“（一）子公司及分支机构”之“1、控股子公司”。

2、合并报表范围变化

报告期内，标的公司合并财务报表变化情况如下：

(1) 非同一控制下企业合并

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本（万元）	股权取得比例	股权取得方式	购买日
2023 年度					
洛能发电	2023 年 7 月 31 日	28,926.49	51.00%	现金购买	2023 年 7 月 31 日
洛河发电	2023 年 12 月 31 日	35,497.22	100.00%	现金购买	2023 年 12 月 31 日

(2) 处置子公司

子公司名称	股权处置价款（万元）	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额（万元）
2023 年度						
潘集发电	118,079.86	100.00	现金处置	2023 年 12 月 25 日	丧失控制权	-12,675.66

(3) 其他原因的合并范围变动

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
2024 年度				
芜湖燃气	设立	2024 年 4 月 10 日	未实际出资	100.00%
淮能（明光）风力发电有限责任公司	设立	2024 年 11 月 28 日	未实际出资	51.00%
2023 年度				
淮能金风（阜阳）风力发电有限公司	设立	2023 年 11 月 28 日	未实际出资	51.00%
2022 年度				
振潘新能源	设立	2022 年 2 月 15 日	未实际出资	100.00%

(五) 报告期内资产剥离调整情况

报告期内，除 2023 年向上市公司出售潘集发电 100%股权外，标的公司不存在资产剥离情况。

(六) 重大会计政策或会计估计及与上市公司差异情况

报告期内，标的公司与上市公司会计政策或会计估计不存在重大差异。

（七）行业特殊会计处理政策

标的公司不存在行业特殊会计处理政策。

十三、其他事项

（一）本次交易拟购买资产为控股权

本次交易中，上市公司以发行股份及支付现金购买资产的方式购买电力集团 89.30%股权，拟购买资产为标的公司控股权。

（二）不存在出资瑕疵或影响其合法存续的情况

截至本报告书签署日，标的公司不存在出资不实或影响其合法存续的情况。

（三）购买资产的交易对方合法拥有标的资产的完整权利

截至本报告书签署日，交易对方持有的标的公司 89.30%的股权权属清晰，不存在质押或其他任何形式的转让限制情形，也不存在任何形式的股权纠纷或潜在纠纷的情形。

（四）本次发行股份购买资产涉及的债权债务转移及人员安置情况

本次交易完成后，标的公司仍然是独立存续的法人主体，其全部债权债务仍由其自身享有或承担，因此，本次交易不涉及债权债务的转移。

第五节 标的资产评估情况

一、标的资产评估的基本情况

根据安徽中联合国信出具并经淮河控股核准的皖中联合国信评报字（2025）第126号《资产评估报告》，安徽中联合国信以2024年11月30日为评估基准日，对电力集团股东全部权益分别采用了资产基础法和收益法进行评估，最终选用资产基础法评估结果作为本次评估结论。截至评估基准日，电力集团股东全部权益的评估情况如下：

单位：万元

评估对象	评估方法	账面值（100%权益）	评估值（100%权益）	增减值	增减率
		A	B	C=B-A	D=C/A
标的公司	资产基础法	1,071,407.65	1,309,532.87	238,125.22	22.23%
	收益法		1,319,700.00	248,292.35	23.17%

收益法得出的股东全部权益价值1,319,700.00万元，比资产基础法测算得出的股东全部权益价值1,309,532.87万元高10,167.13万元，高0.78%。两种方法评估结果差异的主要原因是：

资产基础法评估是以资产的成本重置为价值标准，反映的是资产投入（购建成本）所耗费的社会必要劳动，通常随着国民经济的变化而变化。收益法评估是以资产的预期收益为价值标准，反映的是资产的经营能力（获利能力）的大小，通常受到宏观经济、政府控制以及资产的有效使用等多种条件的影响。

标的公司主营业务为火力发电业务、新能源发电业务，未来发展受财政政策、日照环境影响较大，未来收益预测具有较大的不确定性。相对而言，资产基础法更为稳健，从资产构建角度客观地反映了企业净资产的市场价值。因此，本次交易选用资产基础法评估结果作为最终评估结论，即电力集团的股东全部权益价值为1,309,532.87万元。

二、标的资产评估的具体情况

（一）评估假设

1、一般假设

（1）交易假设

交易假设系假定所有待评估资产已经处在交易的过程中，评估师根据待评估资产的交易条件等模拟市场进行估价。交易假设系资产评估得以进行的基本前提假设。

（2）公开市场假设

公开市场假设系假定在市场上交易的资产，或拟在市场上交易的资产，资产交易双方彼此地位平等，彼此都有获取足够市场信息的机会和时间，以便于对资产的功能、用途及其交易价格等作出理智的判断。公开市场假设以资产在市场上可以公开买卖为基础。

（3）资产持续经营假设

资产持续经营假设系指评估时需根据被评估资产按目前的用途和使用的方式、规模、频度、环境等情况继续使用，或者在有所改变的基础上使用，相应确定评估方法、参数和依据。

2、特殊假设

（1）本次评估假设评估基准日外部经济环境不变，国家现行的宏观经济及财政政策不发生重大变化；

（2）企业所处的社会经济环境以及所执行的税赋、税率等政策无重大变化；

（3）企业未来的经营管理班子尽职，并继续保持现有的经营管理模式；

（4）被评估资产在可预知的法律、经济和技术条件许可的范围内处于正常、合理、合法的运营、使用及维护状况；

（5）被评估单位未来将采取的会计政策和编写此份报告时所采用的会计政策在重要方面基本一致；

（6）企业在未来经营期内的主营业务结构、收入成本构成以及未来业务的成本控制及经营模式等与预测基本一致，不发生较大变化。不考虑未来可能由于管理层、经营策略以及商业环境等变化导致的主营业务状况的变化所带来的损益；

（7）本次评估假设委托人及被评估企业提供的基础资料和财务资料真实、准确、完整；

（8）本次评估的各项资产均以评估基准日的实际存量为前提，有关资产的现行市价以评估基准日的国内有效价格为依据；

（9）评估范围仅以委托人及被评估企业提供的评估申报表为准，未考虑委托人及被评估企业提供清单以外可能存在的或有资产及或有负债；

（10）评估基准日后被评估单位的现金流入为均匀流入，现金流出为均匀流出；

（11）子公司采矿权收益预测是基于对现有的市场情况、企业的发展状况、经营生产水平和能力以及财务结构的基础上进行的；

（12）子公司煤炭开采以设定的开发进度、生产方式、生产规模、产品结构、开发技术水平以及市场供需水平为基准，合法经营；

（13）本次评估假设相关子公司的采矿许可证、电力生产许可证到期能重新获得批准；

（14）被评估单位及子公司在建项目能够如期完工运营；

（15）母子公司原有租赁使用的办公、生产经营场所在经营期内能够可持续租赁。

（16）无其他人力不可抗拒因素及不可预见因素等对被评估单位或被评估企业造成重大不利影响。

当上述条件发生变化时，评估结果一般会失效。

（二）评估方法的选择及合理性分析

资产评估基本方法包括市场法、收益法和资产基础法。按照《资产评估基本准则》，评估需根据评估目的、价值类型、资料收集情况等相关条件，恰当选择一种或多种资产评估方法。

市场法是指通过将评估对象与可比参照物进行比较，以可比参照物的市场价格为基础确定评估对象价值的评估方法的总称。市场法中常用的两种方法是交易案例比较法和上市公司比较法。能够采用市场法评估的基本前提条件是需要存在一个该类资产交易十分活跃的公开市场、交易及交易标的的必要信息是可以获得的。

收益法是指通过估测被评估资产未来预期收益的现值来判断资产价值的一种评估方法。收益法的基本原理是任何一个理智的购买者在购买一项资产时所愿意支付的货币额不会高于所购置资产在未来能给其带来的回报。运用收益法评估资产价值的前提条件是预期收益可以量化、与折现密切相关的预期收益所承担的风险可以预测。

资产基础法是指以被评估单位评估基准日的资产负债表为基础，合理评估企业表内及可识别的表外各项资产、负债对企业的贡献价值，确定评估对象价值的评估方法。

三种基本方法是从不同的角度去衡量资产的价值，它们的独立存在说明不同的方法之间存在着差异。某项资产选用何种方法进行评估取决于评估目的、评估对象、市场条件、掌握的数据情况等等诸多因素。

根据评估目的、评估对象、价值类型、资料收集情况等相关条件，分析了市场法、收益法和资产基础法三种资产评估基本方法的适用性。

根据电力集团提供的历年经营情况记录和未来经营情况预测资料，预计其未来可持续经营及稳定发展，整体获利能力所带来的预期收益能够用客观预测，因此本次评估采用收益法。

在评估基准日财务审计的基础上，电力集团提供的标的资产及负债范围明确，可通过财务资料、购建资料及现场勘查等方式进行核实并逐项评估，因此本次采用资产基础法评估。

综上，本次交易确定采用资产基础法和收益法进行评估。

（三）资产基础法评估具体情况

电力集团母公司本部从事光伏发电业务，截至评估基准日，装机规模为57.54MW，相较于下属控股子公司的火力发电业务，其业务规模较小。同时，电力集团下设潘集发电分公司与检修分公司。截至评估基准日，潘集发电分公司2×660MW 国产超超临界燃煤发电机组正在建设中，检修分公司主要为电力集团关联方企业提供电力设备安装、维修服务。

截至评估基准日，电力集团总资产账面值 1,331,581.53 万元，评估值 1,569,627.55 万元，评估增值 238,046.02 万元，增值率 17.88%。负债账面值 260,173.88 万元，评估值 260,094.68 万元，评估减值 79.20 万元，减值率 0.03%。净资产账面值 1,071,407.65 万元，评估值 1,309,532.87 万元，评估增值 238,125.22 万元，增值率 22.23%。

资产基础法具体评估结果详见下表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
	A	B	C=B-A	D=C/A×100%
流动资产	303,505.26	309,317.64	5,812.38	1.92
非流动资产	1,028,076.27	1,260,309.91	232,233.64	22.59
其中：长期应收款	38,560.43	40,959.98	2,399.55	6.22
长期股权投资	660,764.54	891,696.82	230,932.28	34.95
固定资产	19,830.91	15,438.69	-4,392.22	-22.15
在建工程	303,265.31	306,554.01	3,288.70	1.08
无形资产	-	5.33	5.33	100.00
长期待摊费用	179.12	179.12	-	-
其他非流动资产	5,475.97	5,475.97	-	-

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
	A	B	C=B-A	D=C/A×100%
资产总计	1,331,581.53	1,569,627.55	238,046.02	17.88
流动负债	48,214.78	48,214.78	-	-
非流动负债	211,959.10	211,879.90	-79.20	-0.04
负债总计	260,173.88	260,094.68	-79.20	-0.03
净资产	1,071,407.65	1,309,532.87	238,125.22	22.23

1、流动资产

电力集团纳入评估范围的流动资产包括：货币资金、应收账款、预付款项、其他应收款、存货、一年内到期的非流动资产、其他流动资产。流动资产评估结果及增减值如下表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
货币资金	99,983.73	99,983.73	-	-
应收账款	9,308.63	9,308.63	-	-
预付款项	29.34	29.34	-	-
其他应收款	170,560.86	175,389.24	4,828.37	2.83
存货	17.30	17.30	-	-
一年内到期的非流动资产	18,695.98	19,679.98	984.00	5.26
其他流动资产	4,909.42	4,909.42	-	-
流动资产合计	303,505.26	309,317.64	5,812.38	1.92

流动资产评估值 309,317.64 万元，评估增值 5,812.38 万元，增值率 1.92%。

2、非流动资产

（1）长期股权投资

截至评估基准日，电力集团共有 18 家长期股权投资单位，具体如下：

单位：万元

序号	被投资单位名称	持股比例（%）	账面价值
1	淮浙煤电	50.43	116,803.26
2	凤台新能源	80.00	18,375.21

序号	被投资单位名称	持股比例（%）	账面价值
3	洛能发电	51.00	32,447.41
4	谢桥发电	100.00	57,918.87
5	皖能马鞍山	49.00	36,503.68
6	皖能铜陵	49.00	100,288.99
7	皖能合肥	49.00	44,582.56
8	国能黄金埠	49.00	69,876.31
9	国能九江	49.00	82,175.94
10	华能巢湖	30.00	16,426.41
11	淮浙电力	49.00	64,171.10
12	淮南矿业集团财务有限公司	8.50	30,378.21
13	湖北国瑞环保科技有限公司	42.00	577.01
14	长电（休宁）能源发展有限责任公司	30.00	6,666.00
15	芜湖燃气	100.00	-
16	振潘新能源	100.00	-
17	淮能金风（阜阳）风力发电有限公司	51.00	-
18	淮能（明光）风力发电有限责任公司	51.00	-
-	减：长期股权投资减值准备	-	16,426.41
合计			660,764.54

长期股权投资评估值=被投资单位的净资产评估值×持股比例

在对母公司进行资产基础法、收益法评估的同时，根据各子公司的实际经营情况，分别采用不同的评估方法对各子公司进行评估。对正常经营的控股子公司采用资产基础法、收益法评估；对处于在建状态尚未生产经营的子公司，采用资产基础法评估。长期股权投资的评估及定价方法具体见下表：

序号	被投资单位名称	持股比例（%）	评估方法	定价方法
1	淮浙煤电	50.43	资产基础法、收益法	资产基础法
2	凤台新能源	80.00	资产基础法、收益法	资产基础法
3	洛能发电	51.00	资产基础法、收益法	资产基础法
4	谢桥发电	100.00	资产基础法	资产基础法
5	皖能马鞍山	49.00	资产基础法、市场法	资产基础法
6	皖能铜陵	49.00	资产基础法、市场法	资产基础法

序号	被投资单位名称	持股比例 (%)	评估方法	定价方法
7	皖能合肥	49.00	资产基础法、市场法	资产基础法
8	国能黄金埠	49.00	资产基础法、市场法	资产基础法
9	国能九江	49.00	资产基础法、市场法	资产基础法
10	华能巢湖	30.00	资产基础法	评估值为零 ^{注1}
11	淮浙电力	49.00	资产基础法、市场法	资产基础法
12	淮南矿业集团财务有限公司	8.50	报表折算	报表折算 ^{注2}
13	湖北国瑞环保科技有限公司	42.00	资产基础法	资产基础法
14	长电（休宁）能源发展有限责任公司	30.00	资产基础法	资产基础法
15	芜湖燃气	100.00	尚未出资、未正式运营，未评估	尚未出资、未正式运营，未评估
16	振潘新能源	100.00	尚未出资、未正式运营，未评估	尚未出资、未正式运营，未评估
17	淮能金风（阜阳）风力发电有限公司	51.00	尚未出资、未正式运营，未评估	尚未出资、未正式运营，未评估
18	淮能（明光）风力发电有限责任公司	51.00	尚未出资、未正式运营，未评估	尚未出资、未正式运营，未评估

注1：华能巢湖评估基准日账面净资产为负数。根据其本次资产基础法评估结果，按持股比例计算的长期股权投资权益价值为负，评估以出资额为限，故其长投评估值为零。同时，审计机构针对华能巢湖长期股权投资账面价值已全额计提减值；

注2：对于淮南矿业集团财务有限公司，根据评估基准日经审阅后的报表净资产乘持股比例确定该项长投评估值。

在确定长期股权投资评估值时，没有考虑控股权和少数股权等因素产生的溢价和折价。

按照上述方法，标的公司长期股权投资具体评估结果如下：

单位：万元

序号	被投资单位名称	持股比例 (%)	账面价值	评估价值	增减值	增值率
1	淮浙煤电	50.43	116,803.26	314,296.34	197,493.08	169.08%
2	凤台新能源	80.00	18,375.21	2,355.65	-16,019.56	-87.18%
3	洛能发电	51.00	32,447.41	34,756.19	2,308.78	7.12%
4	谢桥发电	100.00	57,918.87	59,653.16	1,734.29	2.99%
5	皖能马鞍山	49.00	36,503.68	37,344.93	841.25	2.30%
6	皖能铜陵	49.00	100,288.99	106,158.65	5,869.66	5.85%

序号	被投资单位名称	持股比例 (%)	账面价值	评估价值	增减值	增值率
7	皖能合肥	49.00	44,582.56	65,462.29	20,879.73	46.83%
8	国能黄金埠	49.00	69,876.31	69,918.86	42.55	0.06%
9	国能九江	49.00	82,175.94	69,704.44	-12,471.50	-15.18%
10	华能巢湖	30.00	16,426.41	-	-16,426.41	-100.00%
11	淮浙电力	49.00	64,171.10	97,301.68	33,130.58	51.63%
12	淮南矿业集团财务有限公司	8.50	30,378.21	27,444.53	-2,933.68	-9.66%
13	湖北国瑞环保科技有限公司	42.00	577.01	586.77	9.76	1.69%
14	长电（休宁）能源发展有限责任公司	30.00	6,666.00	6,713.34	47.34	0.71%
-	减：长期股权投资减值准备	-	16,426.41	-	-	-
合计			660,764.54	891,696.82	230,932.28	34.95%

截至评估基准日，标的公司上述长期股权投资评估值为 891,696.82 万元，评估值增值 230,932.28 万元，增值率 34.95%。

（2）固定资产

1) 房屋建筑物

纳入本次评估范围电力集团本部现有房屋建筑物共计 3 项，建筑面积为 1,260.87 平方米，主要为混合结构，位于淮南市八公山区孔李电站，于 2016 年 7 月建成投入使用。构筑物及其他辅助设施 18 项，主要为孔李电站管桩基础、孔李电站逆变器及升压平台、李一电站管桩基础、李一电站逆变及升压平台、道路及围墙等。

根据评估目的和标的公司房屋建筑物类固定资产的特点，以持续使用为假设前提，对其采用重置成本法进行评估，具体评估结果如下：

单位：万元

项目	账面价值		评估价值		增减值		增值率（%）	
	原值	净值	重置全价	评估价值	重置全价	评估价值	原值	净值
房屋建筑物	207.40	136.96	194.85	161.73	-12.55	24.77	-6.05	18.09
构筑物及其他辅助设施	3,761.28	2,495.01	2,898.16	2,092.61	-863.12	-402.40	-22.95	-16.13
合计	3,968.68	2,631.96	3,093.01	2,254.34	-875.67	-377.63	-22.06	-14.35

本次评估中，电力集团本部房屋建筑物存在增减值原因主要系：

纳入评估范围的主要建筑物建成时间为 2016 年，本次评估主要采用重置成本法计算，由于账面原值分摊费用比例较大，造成房屋建筑物评估原值减值。标的公司采用的折旧年限短于本次评估确定的经济使用年限，造成房屋评估净值出现增值；由于于账面原值分摊费用比例较大，建筑工程费比例较低，造成构筑物评估净值出现减值。

2) 设备类资产

纳入本次评估范围的设备类资产包括标的公司及其分公司截至评估基准日的全部机器设备、车辆和电子设备。根据本次评估目的，按照持续使用原则，以市场价格为依据，结合标的公司设备类资产的特点，主要采用重置成本法进行评估。

①电力集团本部设备类资产评估结果详见下表：

单位：万元

项目	账面价值		评估价值		增减值		增值率（%）	
	原值	净值	重置全价	评估价值	重置全价	评估价值	原值	净值
机器设备	22,875.66	15,498.02	14,929.99	11,592.20	-7,945.67	-3,905.82	-34.73	-25.20
车辆	433.36	216.87	368.01	205.69	-65.35	-11.18	-15.08	-5.15
电子设备	2,259.29	981.85	2,099.84	911.47	-159.45	-70.38	-7.06	-7.17
合计	25,568.31	16,696.74	17,397.84	12,709.36	-8,170.47	-3,987.38	-31.96	-23.88

电力集团本部设备类资产存在增减值原因主要系：

电力集团本部设备大多为光伏类设备，因技术进步，产品更新换代，购置价降幅较大，故导致评估减值。部分车辆市场价格相较以往有所下降，故导致评估减值。办公用电子产品由于技术进步、市场价格下降，故导致评估减值。

②潘集发电分公司设备类资产评估结果详见下表：

单位：万元

项目	账面价值		评估价值		增减值		增值率（%）	
	原值	净值	重置全价	评估价值	重置全价	评估价值	原值	净值
机器设备	413.36	389.99	389.65	367.79	-23.71	-22.21	-5.74	-5.69
电子设备	26.84	23.88	24.09	21.14	-2.75	-2.73	-10.25	-11.45
合计	440.20	413.87	413.74	388.93	-26.46	-24.94	-6.01	-6.03

潘集发电分公司设备类资产存在增减值原因主要系：

潘集发电分公司的电站设备购置价存在一定幅度的降价，故导致评估减值。

办公用电子产品由于技术进步、市场价格下降，故导致评估减值。

③检修分公司设备类资产评估结果详见下表：

单位：万元

项目	账面价值		评估价值		增减值		增值率（%）	
	原值	净值	重置全价	评估价值	重置全价	评估价值	原值	净值
车辆	44.12	42.93	42.80	41.84	-1.32	-1.09	-2.98	-2.54
电子设备	47.10	45.41	46.50	44.23	-0.60	-1.18	-1.28	-2.59
合计	91.22	88.34	89.30	86.07	-1.92	-2.27	-2.11	-2.57

检修分公司设备类资产存在增减值原因主要系：

部分车辆市场价格相较以往有所下降，故导致评估减值。办公用电子产品由于技术进步、市场价格下降以及电子设备经济寿命年限比财务折旧年限短，故导致评估减值。

（4）在建工程

1）土建工程

电力集团本部在建工程—土建工程分别为六矿区屋顶光伏发电项目、铁塔基站分布式光伏项目、电力集团经济技术开发区振兴制造产业园 3MW 综合能源项目、矿区“光储充”二期项目。

潘集发电分公司的在建工程—土建工程为 2×660MW 国产超超临界燃煤发电机组项目按工程进度支付的工程进度款及土地使用权取得的相关费用、前期

费用、项目管理费等，已于 2023 年 6 月开始施工，截至评估基准日尚未完工。

对于开工时间距评估基准日在六个月以内的在建项目，以经核实后的账面价值作为评估值；对于开工时间距评估基准日半年以上的在建项目，按工程支付款项剔除其不合理支出加合理的资本成本确定评估值（原账面中包含的财务费用评估为零）。

①电力集团本部在建工程—土建工程评估结果如下：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
在建工程—土建工程	876.47	894.48	18.01	2.05
合计	876.47	894.48	18.01	2.05

电力集团本部在建工程—土建工程的评估值为 894.48 万元，评估增值 18.01 万元，增值率 2.05%，主要系开工时间距评估基准日超过半年的在建工程评估考虑了合理资金成本，故导致评估增值。

②潘集分公司在建工程—土建工程评估结果如下

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
在建工程—土建工程	127,367.11	126,305.14	-1,061.96	-0.83
合计	127,367.11	126,305.14	-1,061.96	-0.83

潘集发电分公司在建工程—土建工程的评估值为 126,305.14 万元，评估减值 1,061.96 万元，减值率 0.83%。减值原因是土建工程中账面归集的财务费用包含了设备安装工程财务费用，本次评估重新计算的土建工程合理资金成本小于账面财务费用，故导致评估减值。

2) 设备安装工程

截至评估基准日，电力集团本部在建工程—设备安装工程共 24 项，账面价值 4,707.28 万元。主要为电力集团本部尚在建设中的光伏发电项目、风力发电项目，账面价值主要为设备购置费用、安装费等。

潘集发电分公司在建工程—设备安装工程，账面价值 170,314.44 万元。主要为潘集发电分公司 2×660MW 超超临界燃煤机组发电项目设备安装工程等，账面价值主要为设备购置费用、安装费等。

对于开工时间距评估基准日在六个月以内的未完工工程，以经核实后的账面值作为评估值。对于建造时间超过六个月的未完工工程，以核实后账面值加合理资金成本作为评估值。

①电力集团本部在建工程—设备安装工程评估结果如下：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
在建工程—设备安装工程	4,707.28	4,756.88	49.60	1.05
合计	4,707.28	4,756.88	49.60	1.05

电力集团本部在建工程—设备安装工程的评估值为 4,756.88 万元，评估增值 49.60 万元，增值率 1.05%。增值原因为开工时间距评估基准日超过半年的在建工程本次评估考虑了合理资金成本，故导致评估增值。

②潘集发电分公司在建工程—设备安装工程评估结果如下：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
在建工程—设备安装工程	170,314.44	174,597.50	4,283.06	2.51
合计	170,314.44	174,597.50	4,283.06	2.51

潘集发电分公司在建工程—设备安装工程的评估值为 174,597.50 万元，评估增值 4,283.06 万元，增值率 2.51%。增值原因为开工时间距评估基准日超过半年的在建工程本次评估考虑了合理资金成本，故导致评估增值。

（6）无形资产-其他无形资产

标的公司其他无形资产主要为专利（已授权和正在申请的）和计算机软件著作权，共计 24 项。该等技术类无形资产对标的公司的生产经营未产生超额收益，本次采用成本法对其进行评估。

成本法下评估价值=申请费+申请费附加+公布印刷费+优先权利要求费+发明专利申请实质审查费+复审费+年费

经过上述方法评估，电力集团其他无形资产账面值及评估值如下：

单位：万元

项目	账面值	评估值	增减值
无形资产-其他无形资产	-	5.33	5.33

（7）其他非流动资产

评估基准日其他非流动资产账面价值为 5,475.97 万元，为安徽芜湖三山经济开发区财经局土地报批费用，以核查核实后的账面值作为评估值，即 5,475.97 万元。

（8）长期待摊费用

评估基准日长期待摊费用账面价值为 179.12 万元，为职工宿舍装修费用，按照基准日尚存在的剩余资产或权益作为评估值，即 179.12 万元。

3、流动负债

电力集团纳入评估范围的流动负债包括：应付账款、应付职工薪酬、应交税费、其他应付款、其他流动负债。流动负债评估结果及增减值如下表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
应付账款	34,521.54	34,521.54	-	-
应付职工薪酬	489.48	489.48	-	-
应交税费	127.17	127.17	-	-
其他应付款	13,037.82	13,037.82	-	-
其他流动负债	38.78	38.78	-	-
流动负债合计	48,214.78	48,214.78	-	-

流动负债评估值 48,214.78 万元，无增减值变化。

4、非流动负债

电力集团纳入评估范围的非流动负债包括：长期借款、递延收益。

（1）长期借款

评估基准日长期借款账面值为 211,879.90 万元，主要为银行借款，以核查核实后的账面值作为评估值，即 211,879.90 万元。

（2）递延收益

评估基准日递延收益账面值为 79.20 万元，主要为政府补助款。经核实，该款项评估基准日后无需支付，且税款已缴纳，故评估值为零。

（四）收益法评估具体情况

1、基本评估思路

根据本次评估尽职调查情况以及标的公司资产构成和主营业务特点，本次评估的基本思路是以标的公司经审计后的财务报表为基础预测其权益资本价值，即首先按照收益途径采用现金流折现方法（DCF），预测评估对象的经营性资产的价值，再加上评估基准日的长期股权投资价值，其他非经营性或溢余性资产（负债）的价值，从而得出标的公司的股东全部权益价值。本次评估的具体思路如下：

因电力集团下设潘集发电分公司 2×660MW 国产超超临界燃煤发电机组项目目前处于在建阶段，本次评估将潘集发电分公司潘集电厂项目整体作为非经营性资产处理，预测中不予以考虑。

（1）对纳入报表范围的资产和主营业务，按照经营状况的变化趋势和业务类型等分别估算预期收益（企业自由现金流量），并折现得到经营性净资产的价值；

（2）对未纳入预测范围的长期股权投资，根据其经营情况，对控股子公司采用收益法评估、参股公司采用资产基础法评估，单独预测长期股权投资评估价值；

（3）将纳入报表范围，但在预期收益（企业自由现金流量）预测中未予考虑的诸如基准日存在的其他流动资产、其他应收款、应付股利等资产（负债），定义为基准日存在的溢余性或非经营性资产（负债），单独预测其价值；

（4）由上述各项资产和负债价值的加和，经扣减付息债务价值后，得出评估对象的净资产价值。

2、评估模型

（1）基本模型

本次评估的基本模型为：

$$E = B - D \quad (1)$$

式中：

E：被评估单位的净资产价值；

B：被评估单位的企业价值；

$$B = P + I + C \quad (2)$$

P：被评估单位的经营性资产价值；

$$P = \sum_{i=1}^n \frac{R_i}{(1+r)^i} + \frac{R_{n+1}}{r(1+r)^n} \quad (3)$$

式中：

R_i：被评估单位未来第 i 年的预期收益（企业自由现金流量）；

r：折现率；

n：被评估单位的未来预测期；

I：未纳入预测范围的长期股权投资价值；

C：被评估单位基准日存在的溢余或非经营性资产（负债）的价值；

D：被评估单位的付息债务价值；

（2）收益指标

本次评估，使用企业自由现金流量作为被评估单位经营性资产的收益指标，其基本定义为：

$$R = \text{净利润} + \text{折旧摊销} + \text{扣税后付息债务利息} - \text{追加资本} \quad (4)$$

根据被评估单位的经营历史以及未来市场发展等，估算其未来经营期内的自由现金流量。将未来经营期内的自由现金流量进行折现并加和，测算得到标的公司的经营性资产价值。

（3）收益期

电力集团本部主营业务为光伏发电销售和检修业务，评估范围内的已并网发电的电站按光伏组件的设计使用年限 25 年预测其收益期，到期日为 2048 年，2049 年开始，光伏发电业务不再预测。

（4）折现率

本次评估采用加权平均资本成本模型（WACC）确定折现率 r

$$r = r_d \times w_d + r_e \times w_e \quad (5)$$

式中：

W_d ：被评估单位的债务比率；

$$W_d = \frac{D}{(E+D)} \quad (6)$$

W_e ：被评估单位的权益比率；

$$W_e = \frac{E}{(E+D)} \quad (7)$$

r_d ：所得税后的付息债务利率；

r_e ：权益资本成本。本次评估按资本资产定价模型（CAPM）确定权益资本成本 r_e ；

$$r_e = r_f + \beta_e \times (r_m - r_f) + \varepsilon \quad (8)$$

式中：

r_f ：无风险报酬率；

r_m ：市场期望报酬率；

ε ：被评估单位的特性风险调整系数；

β_e ：被评估单位权益资本的预期市场风险系数。

3、评估具体情况

标的公司母公司主营业务为光伏发电，截至评估基准日，总装机规模 57.54MW，采取“自发自用、多余上网”和“全部自用”两种模式生产经营，相较于下属控股子公司的火力发电业务，其业务规模较小。同时，电力集团下设潘集发电分公司与检修分公司，截至评估基准日，潘集发电分公司 2×660MW 国产超超临界燃煤发电机组正在建设中，检修分公司主要为电力集团关联方企业提供的安装、维修服务。

（1）净现金流量估算

1) 营业收入与成本预测

①主营业务收入与成本预测

假设标的公司母公司在未来经营期内将保持其于评估基准日已确定的经营管理模式持续经营，主营业务、产品结构、收入与成本的构成以及销售策略和成本控制等仍保持其于评估基准日已确定的未来战略定位及战略规划持续，而不发生较大变化。

根据中电联发布的《2024-2025 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2025 年我国宏观经济将继续保持平稳增长，综合多种因素考虑，预计 2025 年全国全社会用电量 10.4 万亿千瓦时，同比增长 6%左右；预计全国统调最高用电负荷 15.5 亿千瓦左右。推进中国式现代化将带动电力需求刚性增长，我国经济发展

由高速增长阶段转为高质量发展阶段后，仍面临工业化、城镇化以及改善民生等艰巨任务。在实现“双碳”目标过程中，工业、交通、建筑等领域的降碳减污也主要通过提高电力消费比重来实现。未来较长一段时期电力消费仍将保持增长趋势。预计 2030 年全社会用电量达到 12 万亿千瓦时，“十五五”期间保持中高速增长，2040 年后逐步进入用电饱和增长阶段，2060 年达到 17 万亿千瓦时。根据《国家发展改革委关于 2021 年新能源上网电价政策有关事项的通知》，自 2021 年起，对新备案集中式光伏电站、工商业分布式光伏项目和新核准陆上风电项目，中央财政不再补贴，实行平价上网。2021 年新建项目上网电价，按当地燃煤发电基准价执行；新建项目可自愿通过参与市场化交易形成上网电价。

电力集团母公司光伏发电项目电价分两部分，一部分销售单价为基础电价与补贴电价之和；另一部分为市场价。本次预测，补贴部分根据各电站上网时间及规定的补贴政策预测，补贴政策到期后不再预测补贴部分仅预测基础电价，对于已签定合同的电站电价按合同价预测。

未来年度产能，根据评估基准日已有装机容量预测。发电利用小时数参考历史年度水平预测。衰减率参照光伏组件生命周期预测；产量等于装机容量乘以发电利用小时数。销售量，光伏发电量上网即销售，未来年度销售量同当年产量，即产销售平衡。

生产成本主要包括职工薪酬、折旧费、水电费、修理费及其他费用。2024 年 12 月按企业实际发生数预测，2025 年以后职工薪酬根据人员规划及薪酬水平进行预测；折旧根据现有的折旧政策及资产水平进行预测；水电费、修理费和其他费用参考历史发生情况确定。

②其他业务收入即成本预测

其他业务收入是电力集团本部代售粉煤灰和检修分公司的检修收入，2025 年开始无粉煤灰收入，不再预测。检修收入主要是检修分公司为电力集团关联方企业提供的安装、维修服务收入，2024 年 12 月按企业实际发生数预测，2025 年以后根据企业历史年度经营情况及管理层规划和在手订单进行预测。

2) 税金及附加估算

标的公司所涉及的税项主要有增值税、城建税、教育费附加、地方教育费附加、房产税、土地使用税、印花税、车船使用税和水利基金。城建税、教育费附加及地方教育费附加以应缴增值税为基数，按规定税率预测，电力集团的城建税率为7%，教育费附加及地方教育费附加为5%。房产税按房产原值及规定的税率预测、土地税按土地面积及规定的税率预测。印花税、水利基金根据历史年度占收入比率预测。车船使用税根据历史水平预测。应缴增值税根据销项税减去进项税估算得出。

3) 期间费用估算

①管理费用

管理费用主要由职工薪酬、折旧、中介服务费、物业服务费、行政车辆使用费、办公费及其他支出等构成。在分析历史年度各项费用的内容及变动趋势的基础上，对各项费用进行预测。职工薪酬主要由工资、社会保险费、住房公积金、职工福利费组成，考虑一定的工资增长水平进行预测。折旧根据现有的折旧与摊销政策进行预测。业务招待费按历史年度占收入比预测，车辆使用费、宣传费、中介使用费、其他支出等按历史年度水平预测。

②研发费用估算

主要为职工薪酬，根据企业管理层规划确定。

③财务费用估算

标的公司母公司溢余货币资金已做溢余处理，本次评估财务费用不考虑其存款产生的利息收入，也不考虑付息债务之外的其他不确定性收支损益。标的公司母公司借款主要用于评估基准日潘集电厂项目建设使用，根据潘集电厂项目非经营性资产处理方式，相关的借款也随之按非经营性考虑，故财务费用预测为零。

4) 其他收益估算

其他收益不具有持续性，不做预测。

5) 投资收益估算

投资收益为长期股权投资投资收益，相关投资单位价值已在本次评估中单独核算，故投资收益预测为零。

6) 所得税估算

电力集团所得税税率为 25%，故预测年度所得税率按 25%预测。

7) 折旧摊销估算

电力集团的固定资产主要包括房屋建筑物、机器设备、车辆和电子设备等。固定资产按取得时的实际成本计价。本次评估，按照企业执行的固定资产折旧政策，以基准日经审计的固定资产账面原值、折旧年限、残值率等估算未来经营期的折旧额。

8) 追加资本估算

追加资本系指企业在不改变当前经营生产条件下，所需增加的营运资金和超过一年期的长期资本性投入，如产能规模扩大所需的资本性投资（购置固定资产），以及所需的新增营运资金及持续经营所必须的资产更新等。

在本次评估中，假设标的公司根据经营需要对现有的经营能力进行适当的资本性投资，未来经营期内的追加资本主要为持续经营所需的评估基准日现有资产的更新、营运资金增加额和资本性支出。

追加资本=资产更新+营运资金增加额+资本性支出

①资产更新投资估算

按照收益预测的前提和基础，在维持现有资产规模和资产状况的前提下，结合标的公司历史年度资产更新和折旧回收情况，预计未来资产更新改造支出，假设达到使用寿命就更新。

②营运资金增加额估算

营运资金增加额=当期营运资金-上期营运资金

其中：

营运资金=经营性现金+存货+应收款项-应付款项

根据对标的公司经营情况的调查，以及经审计的历史经营的资产和损益、收入和成本费用的统计分析以及对未来经营期内各年度收入与成本的估算结果，按照上述定义，可得到未来经营期内各年度的经营性现金（最低现金保有量）、存货、应收款项以及应付款项等及其营运资金增加额。

③资本性支出估算

无后续资本性支出。

9) 现金流量估算

标的公司未来净现金流量估算详见以下预测表：

单位：万元

项目	2024 年 12 月	2025 年	2026 年	2027 年	2028 年	2029 年	2030 年
营业收入	4,079.86	15,334.28	15,641.20	15,958.11	16,285.28	16,503.26	16,481.82
减：营业成本	1,813.92	10,930.89	11,011.45	11,092.86	11,089.71	11,086.57	11,083.45
税金及附加	74.51	349.74	353.25	356.88	360.63	363.10	362.76
管理费用	989.66	6,313.17	6,366.46	6,420.28	6,419.79	6,419.30	6,418.81
研发费用	9.54	67.55	68.23	68.91	68.91	68.91	68.91
营业利润	1,192.24	-2,327.08	-2,158.18	-1,980.83	-1,653.76	-1,434.62	-1,452.11
利润总额	1,192.24	-2,327.08	-2,158.18	-1,980.83	-1,653.76	-1,434.62	-1,452.11
减：所得税	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
净利润	1,192.24	-2,327.08	-2,158.18	-1,980.83	-1,653.76	-1,434.62	-1,452.11
加：折旧摊销	140.89	1,606.30	1,602.61	1,598.94	1,595.30	1,591.67	1,588.06
其中：折旧	138.78	1,581.01	1,577.32	1,573.66	1,570.01	1,566.38	1,562.77
摊销	2.11	25.29	25.29	25.29	25.29	25.29	25.29
回收固定资产残余值	0.00	0.00	0.00	65.47	63.24	0.00	0.00
减：追加资本	4,817.18	4,031.13	368.92	2,846.96	2,777.03	263.22	-25.36

项目	2024 年 12 月	2025 年	2026 年	2027 年	2028 年	2029 年	2030 年
其中：营运资金增加额	4,817.18	4,031.13	368.92	380.92	394.83	263.22	-25.36
资产更新	0.00	0.00	0.00	2,466.04	2,382.20	0.00	0.00
净现金流量	-3,484.05	-4,751.92	-924.50	-3,163.38	-2,772.25	-106.17	161.31

（续）

项目	2031 年	2032 年	2033 年	2034 年	2035 年	2036 年	2037 年
营业收入	16,460.49	16,439.27	16,418.15	16,397.14	16,376.23	15,669.98	15,013.12
减：营业成本	11,080.35	11,077.26	11,074.18	11,071.12	11,068.08	11,065.05	11,061.30
税金及附加	362.42	362.09	361.75	361.42	361.09	349.95	339.58
管理费用	6,418.32	6,417.83	6,417.35	6,416.87	6,416.39	6,415.92	6,415.33
研发费用	68.91	68.91	68.91	68.91	68.91	68.91	68.91
营业利润	-1,469.51	-1,486.82	-1,504.05	-1,521.19	-1,538.24	-2,229.84	-2,872.00
利润总额	-1,469.51	-1,486.82	-1,504.05	-1,521.19	-1,538.24	-2,229.84	-2,872.00
减：所得税	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
净利润	-1,469.51	-1,486.82	-1,504.05	-1,521.19	-1,538.24	-2,229.84	-2,872.00
加：折旧摊销	1,584.46	1,580.89	1,577.33	1,573.79	1,570.27	1,566.76	1,562.43
其中：折旧	1,559.17	1,555.60	1,552.04	1,548.50	1,544.98	1,541.48	1,537.15
摊销	25.29	25.29	25.29	25.29	25.29	25.29	25.29
回收固定资产残余值	0.00	0.00	2.74	65.47	60.51	0.00	0.00
减：追加资本	-25.23	227.76	78.09	2,441.18	2,254.39	-851.02	-791.36
其中：营运资金增加额	-25.23	-25.11	-24.98	-24.86	-24.73	-851.02	-791.36
资产更新	0.00	252.87	103.08	2,466.04	2,279.12	0.00	0.00
净现金流量	140.19	-133.70	-2.08	-2,323.11	-2,161.86	187.94	-518.21

（续）

项目	2038 年	2039 年	2040 年	2041 年	2042 年	2043 年	2044 年
营业收入	14,893.13	14,879.75	14,866.43	14,422.26	13,873.87	13,701.33	13,693.90
减：营业成本	11,058.31	11,055.33	11,052.36	10,910.35	10,426.06	10,149.07	10,092.21
税金及附加	337.69	337.48	337.27	330.26	301.50	301.68	301.66
管理费用	6,414.86	6,414.39	6,413.93	6,391.66	6,369.07	6,364.05	6,355.13
研发费用	68.91	68.91	68.91	68.91	39.74	29.32	29.32

项目	2038 年	2039 年	2040 年	2041 年	2042 年	2043 年	2044 年
营业利润	-2,986.64	-2,996.37	-3,006.04	-3,278.91	-3,262.51	-3,142.78	-3,084.41
利润总额	-2,986.64	-2,996.37	-3,006.04	-3,278.91	-3,262.51	-3,142.78	-3,084.41
减：所得税	-2,986.64	-2,996.37	-3,006.04	-3,278.91	-3,262.51	-3,142.78	-3,084.41
净利润	-2,986.64	-2,996.37	-3,006.04	-3,278.91	-3,262.51	-3,142.78	-3,084.41
加：折旧摊销	1,558.97	1,555.52	1,552.09	1,387.80	1,221.23	1,184.19	1,118.41
其中：折旧	1,533.68	1,530.23	1,526.80	1,362.51	1,195.94	1,158.90	1,093.12
摊销	25.29	25.29	25.29	25.29	25.29	25.29	25.29
回收固定资产 残余值	2.74	0.00	65.47	0.00	60.51	2.74	119.06
减：追加资本	-41.13	-15.68	2,450.44	-513.41	1,913.72	-82.89	-0.10
其中：营运资 金增加额	-144.20	-15.68	-15.60	-513.41	-618.28	-185.96	-0.10
资产更新	103.08	0.00	2,466.04	0.00	2,532.00	103.08	0.00
净现金流量	-1,383.81	-1,425.17	-3,838.92	-1,377.70	-3,894.49	-1,872.97	-1,846.84

（续）

项目	2045 年	2046 年	2047 年	2048 年	2049 年	2049 年以后
营业收入	13,686.51	13,679.16	13,671.84	13,664.56	12,215.81	12,215.81
减：营业成本	10,035.43	9,872.63	9,751.22	9,563.20	8,469.29	8,469.29
税金及附加	301.64	301.62	301.60	301.58	299.67	299.67
管理费用	6,346.23	6,320.70	6,301.66	6,488.14	6,451.93	6,451.93
研发费用	29.32	29.32	29.32	29.32	0.00	-
营业利润	-3,026.10	-2,845.10	-2,711.95	-2,717.67	-3,005.07	-3,005.07
利润总额	-3,026.10	-2,845.10	-2,711.95	-2,717.67	-3,005.07	-3,005.07
减：所得税	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
净利润	-3,026.10	-2,845.10	-2,711.95	-2,717.67	-3,005.07	-3,005.07
加：折旧摊销	1,052.72	864.39	723.94	722.40	291.20	291.20
其中：折旧	1,027.44	839.10	698.66	697.12	265.92	265.92
摊销	25.29	25.29	25.29	25.29	25.29	25.29
回收固定资 产残余值	0.00	65.47	0.00	809.36	60.51	-
减：追加资本	-0.07	16.47	10.08	123.56	-1,635.42	291.20
其中：营运资 金增加额	-0.07	16.47	10.08	20.49	-1,635.42	-

项目	2045 年	2046 年	2047 年	2048 年	2049 年	2049 年以后
资产更新	0.00	0.00	0.00	103.08	0.00	291.20
净现金流量	-1,973.31	-1,931.71	-1,998.09	-1,309.47	-1,017.94	-3,005.07

电力集团预测年度内营业收入在 2030 年前有所增长主要系其他业务收入中检修收入逐年增长并在 2030 年后保持稳定，2030 年后营业收入逐步下降主要系光伏发电量考虑了一定的衰减率，且光伏发电补贴政策到期后不再预测补贴部分仅预测基础电价。

（3）股东权益价值的估算

1) 折现率 r 的确定

①估算无风险收益率 r_f

经查询中国资产评估协会网站，该网站公布的中央国债登记结算有限责任公司提供的国债收益率如下表：

日期	期限	当日（%）
2024/11/30	10 年	2.02

本次评估以持续经营为假设前提，标的公司的收益期限为无限年期，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协[2020]38 号）的要求，可采用剩余期限为十年期或十年期以上国债的到期收益率作为无风险利率，本次评估采用 10 年期国债收益率作为无风险利率，即 $r_f = 2.02\%$ 。

②市场风险溢价的确定

市场风险溢价是指投资者对于整体市场平均风险相同的股权投资所要求的预期超额收益，即超过无风险利率的风险补偿。市场风险溢价通常可以利用市场的历史风险溢价数据进行测算。本次评估中以中国 A 股市场指数的长期平均收益率作为市场期望报酬率 r_m ，将市场期望报酬率超过无风险利率的部分作为市场风险溢价。

根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》

（中评协〔2020〕38号）的要求，利用中国的证券市场指数计算市场风险溢价时，通常选择有代表性的指数，例如沪深300指数、上海证券综合指数等，计算指数一段历史时间内的超额收益率，时间跨度可以选择10年以上、数据频率可以选择周数据或者月数据、计算方法可以采取算术平均或者几何平均。

根据中联资产评估集团研究院对于中国A股市场的跟踪研究，并结合上述指引的规定，评估过程中选取有代表性的上证综指作为标的指数，分别以周、月为数据频率采用算术平均值进行计算并年化至年收益率，并分别计算其算术平均值、几何平均值、调和平均值，经综合分析后确定市场期望报酬率，即 $r_m=9.32\%$ 。

$$\text{市场风险溢价} = r_m - r_f = 9.32\% - 2.02\% = 7.30\%。$$

③资本结构的确定

标的公司属光伏发电行业，经过多年的发展，资本结构较为稳定，本次评估选择标的公司于评估基准日的自身稳定资本结构对未来年度折现率进行测算，计算资本结构时，股权、债权价值均基于其市场价值进行估算。

④β系数的估算

以电力、热力生产和供应业的上交所上市公司股票为基础，考虑标的公司与可比公司在业务类型、企业规模、盈利能力、成长性、行业竞争力、企业发展阶段等因素的可比性，选择适当的可比公司，以上证综指为标的指数，经查询同花顺金融终端，以截至评估基准日的市场价格进行测算，计算周期为周，得到可比公司股票预期无财务杠杆风险系数的估计 β_u 。按照标的公司自身资本结构进行计算，得到标的公司权益资本的预期市场风险系数 β_e 。

⑤企业特定风险系数 ϵ

在确定折现率时需考虑标的公司与上市公司在公司规模、企业发展阶段、核心竞争力、对大客户和关键供应商的依赖、企业融资能力及融资成本、盈利预测的稳健程度等方面的差异，确定特定风险系数。在评估过程中，评估人员对标的公司与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon=2.00\%$ 。

⑥折现率 CAPM 的计算

将以上得到的各项参数，代入公式，得到折现率如下表：

无风险利率 r_f	2.02%
市场期望报酬率 r_m	9.32%
适用税率	25.00%
无杠杆 β	0.5371
权益 β	0.5371
特性风险系数	2.00%
折现率	7.94%

3) 经营性资产价值预测

将得到的预期净现金流量代入评估模型中的式（3），即可得到电力集团母公司的经营性资产价值 $P=23,167.47$ 万元。

4) 长期股权投资价值评估

本次对正常经营的控股子公司采用资产基础法、收益法评估。对处于在建状态尚未生产经营的子公司，采用资产基础法评估，对因湖北国瑞环保科技有限公司未来经营存在一定的不确定性，采用资产基础法评估。因华能巢湖历史年度连续亏损，评估基准日账面净资产为负数，采用资产基础法评估。对于持股比例较少的子公司淮南矿业集团财务有限公司，评估时根据评估基准日经审阅后的报表净资产乘持股比例确定该项长投评估值。对参股的其他电厂采用资产基础法、市场法评估。

单位：万元

简称	评估基准日投资比例	账面价值	评估值	评估方法
谢桥发电	100.00%	57,918.87	59,653.16	资产基础法
凤台新能源	80.00%	18,375.21	4,487.18	资产基础法、收益法
洛能发电	51.00%	32,447.41	41,157.00	资产基础法、收益法
淮浙煤电	50.43%	116,803.26	365,466.21	资产基础法、收益法
皖能马鞍山	49.00%	36,503.68	37,344.93	资产基础法、市场法
皖能铜陵	49.00%	100,288.99	106,158.65	资产基础法、市场法
皖能合肥	49.00%	44,582.56	65,462.29	资产基础法、市场法

简称	评估基准日投资比例	账面价值	评估值	评估方法
国能黄金埠	49.00%	69,876.31	69,918.86	资产基础法、市场法
国能九江	49.00%	82,175.94	69,704.44	资产基础法、市场法
淮浙电力	49.00%	64,171.10	97,301.68	资产基础法
湖北国瑞环保科技有限公司	42.00%	577.01	586.77	资产基础法
华能巢湖	30.00%	16,426.41	-	资产基础法
长电（休宁）能源发展有限责任公司	30.00%	6,666.00	6,713.34	资产基础法
淮南矿业集团财务有限公司	8.50%	30,378.21	27,444.53	报表折算 ^注
合计		677,190.95	951,399.04	
减值准备		16,426.41		
净值		660,764.54	951,399.04	

注：对于淮南矿业集团财务有限公司，根据评估基准日经审阅后的报表净资产乘持股比例确定该项长投评估值。

经采用收益法、资产基础法评估，在评估基准日，电力集团的长期股权投资评估值为：I=951,399.04（万元）。

5）溢余性或非经营性资产价值预测

标的公司在评估基准日账面存在部分资产（负债）的价值在本次估算的净现金流量中未予考虑，属本次评估所估算现金流之外的溢余或非经营性资产（负债）。

本次评估依据资产基础法评估结果对该等资产（负债）价值进行单独估算，得到评估对象基准日的溢余或非经营性资产（负债）评估价值为：

$$C=C1+C2=391,453.36 \text{（万元）}$$

标的公司溢余或非经营性资产（负债）评估价值具体情况见下表。

单位：万元

项目	评估基准日账面值	评估基准日评估值
货币资金	99,467.55	99,467.55
其他应收款	175,359.29	175,359.29
一年内到期非流动资产	18,695.98	19,679.98
其他流动资产	4,909.42	4,909.42

项目	评估基准日账面值	评估基准日评估值
长期应收款	38,560.43	40,959.98
其他非流动资产	5,475.97	5,475.97
在建工程	300,740.33	304,000.21
应付账款	-34,410.45	-34,410.45
其他应付款	-12,454.47	-12,454.47
长期借款	-211,879.90	-211,879.90
递延收益	-79.20	0.00
其他流动负债	-38.78	-38.78
固定资产-潘集发电分公司	413.87	388.93
存货	2.13	2.13
应付职工薪酬	-6.49	-6.49
溢余性资产价值合计	384,755.67	391,453.36

注：上表中负债以负数列示。

6) 股权全部权益价值的确定

将所得到的标的资产母公司经营性资产价值 $P=-23,167.47$ 万元，长期股权投资价值 $I=951,399.04$ 万元，评估基准日存在的其它溢余性或非经营性资产的价值 $C=391,453.36$ 万元，代入式（1），得到评估对象的股东全部权益价值为 1,319,700.00 万元（取整）。

（五）引用矿业权评估的相关情况

本次评估报告中，无形资产-采矿权的评估结果引用了安徽中联合国信出具的皖中联合国信矿评字（2025）第[012]号《采矿权评估报告》：“经过评定估算，确定‘淮浙煤电有限责任公司顾北煤矿采矿权’在评估基准日时点上的价值为 119,254.09 万元”。

针对顾北煤矿采矿权采用折现现金流量法的评估情况如下：

1、保有资源储量

依据《安徽省淮南市顾北煤矿 2023 年矿山储量年度报告》（淮浙煤电有限责任公司顾北煤矿，2024 年 1 月），截至 2023 年 12 月底，矿山保有资源量

61,907.20 万吨，其中探明资源量 42,380.40 万吨，控制资源量 6,912.30 万吨，推断资源量 12,614.50 万吨。

2、评估利用资源储量

评估基准日评估利用资源储量的计算方式为储量核实基准日（2023 年 12 月 31 日）评估利用资源储量扣除储量核实基准日至评估基准日期间矿山生产动用的资源储量。

储量核实基准日至评估基准日矿山生产动用的资源储量为 326.10 万吨，根据上述计算方式，结合截至 2023 年 12 月底矿山保有资源量，则评估基准日保有资源储量为 61,581.10 万吨。

根据《矿业权评估利用矿产资源储量指导意见（CMVS30300-2010）》，经济基础储量、探明的或控制的内蕴经济资源量，全部参与评估计算；预测的资源量不参与评估计算；推断的内蕴经济资源量（333）可参考（预）可行性研究、矿山设计、矿产资源开发利用方案或设计规范的规定等取值。本次评估参考《初步设计》，对 13-1 下、4-1 号煤层推断资源量（TD）可信度系数按 0.7 计算，8、7-2、号煤层推断资源量（TD）可信度系数按 0.8 计算，13-1、11-2、6-2、1 号煤层推断资源量（TD）可信度系数按 0.9 计算。则评估利用资源储量为：

$$\begin{aligned} \text{评估利用的资源储量} &= \Sigma \text{基础储量} + \Sigma \text{资源量} \times \text{该级别资源量可信度系数} \\ &= 59,675.92 \text{（万吨）} \end{aligned}$$

3、采矿技术参数

根据《初步设计》，顾北煤矿设计永久煤柱为 18,735.90 万吨，其中，防水煤柱 4,315.84 万吨，断层煤柱 3,861.86 万吨，井界煤柱 689.54 万吨，工矿煤柱 9,868.66 万吨。

根据《初步设计》，13-1、6-2、1 号煤层采矿回采率为 75%，11-2、8 号煤层采矿回采率为 80%，13-1 下、7-2、4-1 号煤层采矿回采率为 85%，符合《煤

炭工业露天矿设计规范》（GB50187-2015）和现行《煤矿安全规程》的规定，本次评估对上述参数予以利用。

4、评估利用可采储量

评估利用可采储量=Σ（评估利用资源储量－永久煤柱损失量）×采矿回采率

根据上述公式，本次评估利用的可采储量为 31,323.98 万吨。

5、矿山生产能力及服务年限

根据安徽省经济和信息委员会《关于淮南矿业集团顾北煤矿扩建工程竣工验收的批复》（皖经信煤炭函〔2014〕81 号）和安徽省发展和改革委员会 2020 年 7 月 26 日发布的《关于省属煤与瓦斯突出矿井生产能力重新核定结果的公告》，顾北煤矿核定生产能力为 400.00 万吨/年，本次评估用生产规模确定为 400.00 万吨/年。据以上分析确定矿山的 service 年限，具体计算如下：

$$T = \frac{Q}{A \times K}$$

式中：T——矿山服务年限

Q——评估利用可采储量

A——年生产能力

K——储量备用系数

$T=31,323.98 \div 400.00 \div 1.30=60.24$ 年

6、产品销售价格及销售收入

（1）产品产量

根据矿山提供的洗煤厂煤矸石产率统计数据，2020 年至 2024 年矿山原煤进入矿山自有洗煤厂选煤的平均煤矸石产率为 4.438%。

本次评估假设气煤和 1/3 焦煤按原煤可采储量比例和洗煤厂煤矸石产率，维持在评估计算服务年限内均匀产出，以此估算气煤和 1/3 焦煤产量。本次评估中，顾北煤矿气煤可采储量占比 0.69，1/3 焦煤可采储量占比 0.31。则矿山产品产量如下：

年洗混煤产量=原煤产量×气煤可采储量占比×（1－煤矸石产率）

$$=400.00 \times 0.69 \times (1 - 4.438\%) = 262.64 \text{（万吨）}$$

年原料煤产量=原煤产量×1/3 焦煤可采储量占比×（1－煤矸石产率）

$$=400.00 \times 0.31 \times (1 - 4.438\%) = 119.61 \text{（万吨）}$$

年煤矸石产量=原煤产量×矸石产率=400.00×4.438%=17.75（万吨）

（2）销售价格

本次评估产品销售价格采用《矿业权评估参数确定指导意见（CMVS30800-2008）》中定量分析法中的时间序列平滑法。

根据本次评估收集到的 2021 年～2024 年 11 月顾北煤矿财务报告中对矿山销售收入明细的统计，经评估人员比照销售合同和销售结算单据，顾北煤矿洗混煤 2021 年～2024 年 11 月平均不含税销售价格为 606.64 元/吨；原料煤平均不含税销售价格为 1,052.55 元/吨。

根据本次评估收集到矿山 2023 年、2024 年 1-11 月煤矸石销售台账，矿山煤矸石平均不含税销售价格为 8.67 元/吨，本次评估以该价格作为参考依据确定煤矸石不含税销售价格。

（3）销售收入

假设该矿井生产的产品全部销售，则：

正常生产年份销售收入=年煤炭产品产量×销售价格

$$=262.64 \text{ 万吨} \times 606.64 \text{ 元/吨} + 119.61 \text{ 万吨} \times 1,052.55 \text{ 元/吨} + 17.75 \text{ 万吨} \times 8.67 \text{ 元/吨} = 285,376.44 \text{（万元）}$$

7、资产投资

（1）固定资产投资

本项目为生产矿山，本次评估采用同一基准日对矿山固定资产投资评估结果确定矿山已有固定资产投资。对于矿山安全改建及二水平延深工程所需投资固定资产投资参数主要参照《安全改建及二水平延深工程可研报告》及审批文件，上述投资根据本次评估确定的开采方式、采矿方法和产品方案等，对其进行分析归类后调整确定。

1) 原有固定资产投资

根据矿山固定资产评估结果，矿山原有固定资产投资总计原值 530,403.62 万元，净值 314,505.71 万元。原有固定资产投资和在建工程于评估基准日流出。

2) 新增固定资产投资

根据《安全改建及二水平延深工程可研报告》中设计的新增固定资产投资参数，矿山需新增固定资产投资总计 149,114.85 万元（含税）。考虑扣除在建工程中已投入的二水平投资后，则本次评估基准日后，二水平需新增的投资为 122,642.12 万元，其中井巷工程 62,211.03 万元，房屋建筑物 14,935.42 万元，设备 45,495.67 万元，本次评估将上述确定矿山新增的固定资产投资在基建期按时间均匀流出。

（2）无形资产投资-土地使用权

本次评估无形资产投资-土地使用权按照矿山原有无形资产投资-土地使用权的评估结果以及《安全改建及二水平延深工程可研报告》中设计的新增无形资产投资-土地使用权进行确定。无形资产投资-土地使用权评估结果为 18,418.15 万元。《安全改建及二水平延深工程可研报告》中设计的新增无形资产投资-土地使用权为 13,400.00 万元。则，本次评估据此确定无形资产投资-土地使用权，其中，原有无形资产投资-土地使用权于评估基准日投入，新增无形资产投资-土地使用权于 2025 年投入。

（3）无形资产投资-其他

本次评估无形资产投资-其他按照矿山无形资产投资-其他的评估结果进行确定。无形资产投资-其他的评估结果为 104.10 万元。则，本次评估据此确定无形资产投资-其他为 104.10 万元。

8、更新改造资金、回收抵扣固定资产增值税、回收固定资产残（余）值

（1）更新改造资金

矿业权评估中，更新资金一般包括设备和房屋建筑物等固定资产的更新。对于矿山采矿系统（地下开采的井巷工程）更新资金不以固定资产投资方式考虑，而以更新性质的维简费及安全费用（不含井巷工程基金）方式直接列入运营成本。

根据《矿业权评估参数确定指导意见》（CMVS30800-2008），房屋建（构）筑物、机器设备及安装费采用不变价原则考虑其更新资金投入，在其计提完折旧后的下一时点（下一年或下一月）投入等额的初始投资额作为更新资金。各类固定资产折旧年限：建筑工程折旧年限为 20—40 年，机器和其他生产设备折旧年限为 10—15 年。

本次评估房屋建（构）筑物、机器设备折旧年限分别取 30 年、12 年。房屋建筑物在 2043 年、2073 年投入更新改造资金 109,250.35 万元，在 2058 年投入更新改造资金 18,537.72 万元；机器设备及安装在 2030 年、2042 年、2054 年、2066 年、2078 年投入更新改造资金 317,293.05 万元，在 2040 年、2052 年、2064 年、2076 年投入更新改造资金 46,981.93 万元。评估计算年限内共投入更新改造资金合计 2,011,431.36 万元。

（2）回收抵扣固定资产进项增值税

根据国家实施增值税转型改革有关规定，自 2009 年 1 月 1 日起新购进设备（包括建设期投入和更新资金投入）按 17% 增值税税率（2019 年 4 月 1 日起调整至 13%）估算抵扣进项增值税，新购进设备原值按不含增值税价估算。本矿山为生产矿山，建设期和更新改造资金购入的设备均应按含税投资额进行增值

税抵扣。应抵扣增值税进项税额 209,367.72 万元。

根据财政部、国家税务总局“关于全面推开营业税改征增值税试点的通知（财税〔2016〕36号）”，从2016年5月1日起，新购进不动产按11%增值税税率（2019年4月1日起调整至9%）估算抵扣进项增值税，新购进不动产原值按不含增值税价估算。本矿为生产矿山，建设期和更新改造期投入的不动产均应进行增值税抵扣。由于建设期的投入的房屋建（构）筑物和井巷工程采用的是含税价，因此房屋建（构）筑物和井巷工程的建设期和更新改造投入需进行增值税抵扣。应抵扣增值税进项税额 25,941.87 万元。

（3）回收固定资产残（余）值

按照现行财税制度，采矿系统的井巷工程的固定资产按矿石产量和国家规定的计提标准提取维简费、不再计提折旧。

回收房屋建筑物、机器设备的残值按其固定资产原值乘以固定资产残值率计算。

房屋建（构）筑物：折旧年限取30年，残值率取5%，年折旧率3.17%。在2043年、2073年回收残值5,011.48万元，在2057年回收残值685.11万元。在评估计算期末回收余值64,204.47万元。

机器设备及安装：按综合折旧，折旧年限取12年，残值率取5%，年折旧率7.92%。在2030年、2042年、2054年、2066年、2078年回收残值14,039.52万元，在2040年、2052年、2064年、2076年回收残值2,013.08万元。在评估计算期末回收余值154,831.49万元。

9、流动资金及回收

根据《矿业权评估参数确定指导意见》（CMVS30800-2008），流动资金是指为维持生产所占用的全部周转资金，主要用于购买原材料、燃料、动力、工资及福利，支付管理费用等。煤矿的销售收入资金率为20-25%，本次评估流动资金取值按销售收入的22%，则：

$$\text{流动资金} = 285,376.44 \times 22\% = 62,782.82 \text{（万元）}$$

本评估项目流动资金为 62,782.82 万元，在 2024 年 12 月投入，评估计算期末回收全部流动资金。

10、总成本费用及经营成本

根据顾北矿历史期经营数据，2023 年原煤产量 399.96 万吨与本次评估采用的矿山生产规模 400.00 万吨/年接近，故评估选取 2023 年度矿山生产成本作为评估用生产成本确定的参照依据，同时根据本次评估确定的固定资产投资、无形资产投资、产品方案、生产工艺以及外部环境对部分成本进行分拆调整和修正。

本次评估采用“费用要素法”确定生产成本。

总成本费用由外购原材料及辅助材料、外购燃料及动力费、工资及福利费、折旧费、修理费用、维简费、井巷工程基金、安全费用、坍塌补偿费、无形资产摊销、地质环境恢复治理和土地复垦费用、其他支出和财务费用构成。经营成本为总成本费用扣除折旧费、折旧性维简费、井巷工程基金、摊销费和财务费用后确定的，即：经营成本=总成本费用-折旧费-折旧性维简费-井巷工程基金-摊销费-财务费用。

部分指标（折旧费、维简费、安全生产费用、财务费用等）按《矿业权评估参数确定指导意见》（CMVS30800-2008）及国家现行财税等相关规定选取。

各项成本费用的确定过程如下：

（1）生产成本

1）外购材料

外购材料费是指企业为进行生产而购入的各种主要原材料和辅助材料等发生的费用。参考历史财务数据，外购原材料费用为 38.30 元/吨，本次评估单位外购材料取 38.30 元/吨，则正常年份外购材料成本为 15,319.23 万元。

2）外购燃料及动力

外购燃料及动力费是指企业为进行生产而购入的燃料以及热力、电力等发生的费用。参考历史财务数据，外购燃料及动力费用为 13.63 元/吨，本次评估单位外购燃料及动力取 13.63 元/吨，则正常年份外购燃料及动力成本为 5,450.16 万元。

3) 工资及福利费

工资及福利费是指应计入生产成本的生产人员及辅助生产人员的工资，以及按上述工资的一定比例计提并计入生产成本的职工福利费（含社保等）。参考历史年度财务数据及未来年度经营规划，工资费用为 269.03 元/吨，本次评估单位职工薪酬取 269.03 元/吨，则正常年工资费用为 107,613.15 万元。

4) 折旧费

根据《矿业权评估参数确定指导意见》（CMVS30800-2008），“本指导意见建议，固定资产折旧采用年限平均法”。“年限平均法是按固定资产原值及各类固定资产年综合折旧率算折旧的方法，其计算公式为：

$$\text{年折旧率} = (1 - \text{预计净残值率}) \div \text{预计使用寿命（年）} \times 100\%$$

$$\text{月折旧率} = \text{年折旧率} \div 12$$

$$\text{月折旧额} = \text{固定资产原值} \times \text{月折旧率}$$

根据 2008 年 1 月 1 日实施的《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第 60 条的规定，矿业权评估中，采用的折旧年限不应低于上述最低折旧年限。本指导意见建议，可按房屋建筑物、机器设备分类确定折旧年限。”据此，确定房屋建筑物折旧年限按 30 年，机器设备及安装折旧年限按 12 年，净残值率均按 5%。

根据国家实施增值税转型改革有关规定，自 2009 年 1 月 1 日起，评估确定新购进设备（包括建设期投入和更新资金投入）按 17% 增值税税率估算进项增值税，设备原值按不含增值税价估算。根据《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税[2016]36 号），自 2016 年 5 月 1 日起，在全国范围内全面

推开营业税改征增值税（以下称营改增）试点，建筑业、房地产业、金融业、生活服务业等全部营业税纳税人，纳入试点范围，由缴纳营业税改为缴纳增值税。财政部、国家税务总局、海关总署公告 2019 年第 39 号公告《财政部税务总局海关总署关于深化增值税改革有关政策的公告》，矿产品税率自 2019 年 4 月 1 日执行纳税人发生增值税应税销售行为或者进口货物，原适用 16%、10% 税率的，税率分别调整为 13%、9%。按此计算，正常年份折旧费用合计为 29,244.34 万元，单位原矿折旧费为 73.11 元/吨。

5) 维简费

根据《矿业权评估参数确定指导意见》（CMVS30800-2008），维简费一般包含两个部分：一是已形成的采矿系统固定资产基本折旧（折旧性质的维简费），二是维持简单再生产所需资金支出（更新性质的维简费）。根据《<关于继续享受省属煤炭企业有关经济政策的请示>办复意见》（皖政办复〔2004〕18 号），批准维简费提取标准为 15.00 元/吨（含井巷工程基金 4.00 元/吨）。本次评估按皖政办复〔2004〕18 号文件标准估算维简费，在扣除井巷工程基金后的维简费为 11.00 元/吨，则矿山单位原煤维简费取值为 11.00 元/吨。

正常年份维简费=原矿年产量×单位维简费

=400.00×11.00=4,400.00（万元）。

正常年份井巷工程基金=原矿年产量×单位井巷工程基金

=400.00×4.00=1,600.00（万元）

6) 修理费

修理费是矿井维持固定资产正常运转和使用的维护费用，参考历史财务数据，单位修理费用为 23.42 元/吨，本次评估单位修理费取 23.42 元/吨，则正常年份修理费成本为 9,367.32 万元。

7) 安全费用

根据《矿业权价款评估应用指南》、《矿业权评估参数确定指导意见》

（CMVS30800-2008），安全费用应按财税制度及有关部门的规定提取，并全额纳入经营成本中。依据财政部应急管理部关于印发《<企业安全生产费用提取和使用管理办法>的通知》（财资[2022]136号），煤（岩）与瓦斯（二氧化碳）突出矿井、高瓦斯矿井安全费用为吨煤 50 元。根据安徽省发展和改革委员会 2020 年 7 月 26 日发布的《关于省属煤与瓦斯突出矿井生产能力重新核定结果的公告》，顾北煤矿为煤与瓦斯双突矿井。因此，本次评估确定该矿的安全费用为 50.00 元/吨，则正常生产年份安全费用为 20,000.00 万元。

8) 地质环境保护治理与土地复垦费用

地质环境治理与复垦费是因为矿井环境治理、土地复垦需支付的费用。根据中煤湖北地质勘察基础工程有限公司 2023 年 11 月编制的经过评审的《淮浙煤电有限责任公司顾北煤矿矿山地质环境保护与土地复垦方案》，年地质环境治理及复垦费用为 1,576.43 万元。

经计算，单位原矿地质环境治理与复垦费约 3.94 元/吨。

9) 摊销费

本次评估中，于评估基准日矿山已形成的无形资产投资（土地）评估值为 18,418.15 万元，原已形成的其他无形资产 104.10 万元，本次评估以已形成的无形资产在评估基准日一次性投入，并以采出原煤量计提摊销进入生产成本。矿山基准日后安全改建和二水平延深工程需新增无形资产投资（土地）13,400.00 万元，本次评估以该新增无形资产投资（土地）在安全改建和二水平延深工程基建期平均投入，并在基建完工后即 2028 年起以采出原煤量计提摊销进入生产成本。则：

$$\begin{aligned} \text{正常生产年份矿山原煤摊销费用} &= \text{原煤年产量} \times \text{单位原煤摊销费} \\ &= 400.00 \times 1.58 = 631.16 \text{（万元）} \end{aligned}$$

10) 其他制造费用

参考历史财务数据，单位其他制造费用为 62.62 元/吨，本次评估单位其他

制造费用取 62.62 元/吨，则正常生产年份其他制造费用为 25,046.14 万元。

（2）财务费用

根据《矿业权评估参数确定指导意见》（CMVS30800-2008），矿业权评估中，财务费用只计算流动资金贷款利息（固定资产投资全部按自有资金处理、不考虑固定资产借款利息），设定流动资金中 70%为银行贷款，在生产期初借入使用，贷款利率按评估基准日时点执行的一年期贷款利率 3.10% 计算，按期初借入、年末还款、全时间段或全年计息。

正常生产年份流动资金贷款利息=62,782.82×70%×3.10%=1,364.00（万元）

折合单位原矿财务费用为 3.41 元/吨。

（3）总成本费用及经营成本

总成本费用=生产成本+财务费用；

正常生产年份总成本费用为 221,611.81 万元，单位原矿总成本费用为 554.03 元/吨。

经营成本=总成本费用-折旧费-折旧性质的维简费-井巷工程基金-摊销费-财务费用；

正常生产年份经营成本为 186,572.43 万元，单位原矿经营成本为 466.43 元/吨。

11、销售税金及附加

销售税金及附加根据国家和省级政府财税主管部门发布的有关标准进行计算。本项目的销售税金及附加包括城市维护建设税、教育费附加、地方教育附加、资源税和其他税费。城市维护建设税、教育费附加及地方教育附加以应交增值税为税基。根据中国矿业权评估准则，增值税统一按一般纳税人适用税率计算。

根据 2020 年 8 月 11 日第十三届全国人民代表大会常务委员会第二十一次

会议通过的《中华人民共和国城市维护建设税法》（2020年9月1日起施行），纳税人实际城市维护建设税缴纳税率为5%；根据《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》（国务院令〔2005〕第448号），本项目评估适用的教育费附加费率为3%；根据财政部《关于统一地方教育附加政策有关问题的通知》（财综〔2010〕98号），本项目评估适用的地方教育附加费率为2%；根据“中华人民共和国增值税暂行条例（2017年修订）”，应缴增值税为销项税额减进项税额，根据财政部、国家税务总局“关于金属矿、非金属矿采选产品增值税税率的通知（财税〔2008〕171号）”，矿产品销项税率为17%（以销售收入为税基，2019年4月1日起调整为13%）、进项税率为17%（以材料费、动力费、修理费为税基，2019年4月1日起调整为13%）。根据国家实施增值税转型改革有关规定，可在矿山生产期产品销项增值税抵扣材料、动力、修理费进项增值税后的余额抵扣固定资产进项增值税，当期未抵扣完的结转下期继续抵扣。根据2019年3月20日财政部、税务总局、海关总署发布的“《关于深化增值税改革有关政策的公告》（公告2019年第39号）”，自2019年4月1日起，纳税人发生增值税应税销售行为或者进口货物，原适用16%和10%税率的，税率分别调整为13%、9%。

（1）增值税

年应纳增值税额=当期销项税额－当期进项税额

财政部、国家税务总局、海关总署公告2019年第39号公告《财政部税务总局海关总署关于深化增值税改革有关政策的公告》，矿产品税率自2019年5月1日执行纳税人发生增值税应税销售行为或者进口货物，原适用16%、10%税率的，税率分别调整为13%、9%。各项资产原值按不含增值税价估算。

以2025年为例，正常年份年销项税额=销售收入×13%

=285,376.44×13%≈37,098.94（万元）

进项税额按《矿业权评估参数确定指导意见（CMVS30800-2008）》，采矿权评估中，为简化计算，计算增值税进项税额时可以直接材料及燃料动力成

本和修理费为税基，税率按 13% 计算，外委业务进项税税率按 6% 计算。根据国家实施增值税转型改革及营业税改征增值税政策的有关规定，固定资产投资中设备及安装和不动产进项税适用税率分别为 13%、9%，井巷工程投资参照不动产进项税税率抵扣，则：

$$\text{正常年份年进项税额} = \text{外购材料及动力、修理费} \times 13\% + \text{外委业务} \times 6\%$$

$$= (15,319.23 + 5,450.16 + 9,367.32) \times 13\% + 10,614.02 \times 6\% = 4,554.61 \text{（万元）}$$

$$\text{正常年份年增值税} = \text{销项税} - \text{进项税} = 37,098.94 - 4,554.61 = 32,544.33 \text{（万元）}$$

（2）城市维护建设税

根据 2020 年 8 月 11 日第十三届全国人民代表大会常务委员会第二十一次会议通过的《中华人民共和国城市维护建设税法》，该矿山本次评估选取税率 5.00%。

$$\text{正常年份年应交城市维护建设税} = \text{应缴增值税} \times 5\%$$

$$= 32,544.33 \times 5\% \approx 1,627.22 \text{（万元）}$$

（3）教育费附加及地方教育附加

依据国务院令[2005]第 448 号《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》，教育费附加以应纳增值税额为税基，征收率为 3%；根据《关于统一地方教育附加政策有关问题的通知》（财综[2010]98 号）相关规定，统一地方教育附加的征收标准调整为 2%。

正常生产年份教育费附加（含地方教育费附加）计算：

$$= \text{年增值税额} \times \text{教育费附加费率（含地方教育费附加）}$$

$$= 32,544.33 \times (3\% + 2\%) \approx 1,627.22 \text{（万元）}$$

（4）资源税

根据《安徽省人民代表大会常务委员会关于安徽省资源税具体适用税率等事项的决定》（安徽省人大常委会公告第三十二号），自 2020 年 9 月 1 日起，

安徽省煤炭资源税实行从价计征，煤矿选矿适用税率为 2.00%。因此本次评估该矿资源税缴纳标准取为 2.00%。对剩余服务年限小于 5 年的衰竭期煤矿开采的煤炭，资源税减征 30%。即本次评估剩余 5 年（60 个月）按照减征 30% 计算。

则正常生产年份（以 2029 年为例）年应交资源税为：

年资源税=年销售收入×资源税税率=285,376.44×2%=5,707.53（万元）

（5）其他税费

其他税费包括房产税、城镇土地使用税、车船税、印花税、地方水利基金、水资源费、水土保持补偿费、环境保护税等。参照财务数据，经计算，正常年份其他税费为 1,054.52 万元。

（6）销售税金及附加合计

正常年份年税金及附加=城市维护建设税+教育费附加+资源税+其他税费

=1,627.22+976.33+650.89+5,707.53+1,054.52=10,016.49（万元）

12、所得税

根据《中国矿业权评估准则》，企业所得税统一以利润总额为基数，按企业所得税税率 25% 计算，不考虑亏损弥补及企业所得税减免、抵扣等税收优惠。

正常生产年份（以 2029 年为例）企业所得税计算如下：

年利润总额=年销售收入—一年总成本费用—一年销售税金及附加

=285,376.44—221,611.81—10,016.49=53,748.14（万元）

年企业所得税=年利润总额×企业所得税税率

=53,748.14×25%=13,437.04（万元）

13、折现率

折现率是指将预期收益折算成现值的比率。根据《矿业权评估参数确定指导意见》（CMVS30800—2008），本次评估折现率采用无风险报酬率+风险报

酬率。无风险报酬率即为安全报酬率，根据《资产评估专家指引第 12 号—收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号），无风险报酬率通常可以用国债的到期收益率表示。风险报酬率指风险报酬与其投资额的比率，投资风险越大，风险报酬越高。风险报酬率=勘查开发阶段风险报酬率+行业风险报酬率+财务经营风险报酬率+其他个别风险报酬率。

本次评估无风险报酬率采用国债的到期收益率表示，企业持续经营假设前提下，本次评估选择剩余期限为 10 年的国债到期收益率作为无风险报酬率的近似，即 2.02%；勘查开发阶段风险报酬率取值范围 0.15—0.65%，本次评估矿山为生产矿山，勘查开发阶段风险报酬率取 0.60%；行业风险报酬率取值范围 1.00—2.00%，评估对象矿种近几年价格波动较大，因此，本次评估行业风险报酬率取 2.00%；财务经营风险报酬率取值范围 1.00—1.50%，本次评估财务经营风险报酬率取 1.30%；其他个别风险报酬率取值范围 0.50—2.00%，考虑矿山地理位置、企业规模、成立时间长短、管理控制、人力资源、偶发因素等，本次评估其他个别风险报酬率取 2.00%。

综上所述，折现率取值计算如下：

$$\text{折现率} = 2.02\% + 0.60\% + 2.00\% + 1.30\% + 2.00\% = 7.92\%。$$

14、评估假设

（1）所遵循的有关政策、法律、制度仍如现状而无重大变化,所遵循的有关社会、政治、经济环境以及采选技术和条件等仍如现状而无重大变化；

（2）在矿山开发收益期内有关价格、成本费用、税率及利率因素在正常范围内变动；

（3）采矿许可证到期如期延续登记；

（4）在本次评估计算的矿山服务年限内，企业能够正常申请衰竭期煤矿（剩余服务年限小于 5 年）煤炭资源税减征优惠

（5）无其他不可抗力及不可预见因素造成的重大影响。

（六）评估结论

1、资产基础法评估结果

电力集团评估基准日总资产账面值 1,331,581.53 万元，评估值 1,569,627.55 万元，评估增值 238,046.02 万元，增值率 17.88%。负债账面值 260,173.88 万元，评估值 260,094.68 万元，评估减值 79.20 万元，减值率 0.03%。净资产账面值 1,071,407.65 万元，评估值 1,309,532.87 万元，评估增值 238,125.22 万元，增值率 22.23%。

资产基础法具体评估结果详见下表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
	A	B	C=B-A	D=C/A×100%
流动资产	303,505.26	309,317.64	5,812.38	1.92
非流动资产	1,028,076.27	1,260,309.91	232,233.64	22.59
其中：长期应收款	38,560.43	40,959.98	2,399.55	6.22
长期股权投资	660,764.54	891,696.82	230,932.28	34.95
固定资产	19,830.91	15,438.69	-4,392.22	-22.15
在建工程	303,265.31	306,554.01	3,288.70	1.08
无形资产	-	5.33	5.33	100.00
长期待摊费用	179.12	179.12	-	-
其他非流动资产	5,475.97	5,475.97	-	-
资产总计	1,331,581.53	1,569,627.55	238,046.02	17.88
流动负债	48,214.78	48,214.78	-	-
非流动负债	211,959.10	211,879.90	-79.20	-0.04
负债总计	260,173.88	260,094.68	-79.20	-0.03
净资产	1,071,407.65	1,309,532.87	238,125.22	22.23

2、收益法评估结果

电力集团评估基准日总资产账面价值为 1,331,549.93 万元，总负债账面价值为 260,978.16 万元，股东全部权益账面价值为 1,071,407.65 万元，评估值为 1,319,700.00 万元，评估增值 248,292.35 万元，增值率为 23.17%。

3、评估结论

本次评估采用收益法得出的股东全部权益价值 1,319,700.00 万元，比资产基础法测算得出的股东全部权益价值 1,309,532.87 万元，高 10,167.13 万元，高 0.78%。

两种评估方法差异的原因主要是：资产基础法评估是以资产的成本重置为价值标准，反映的是资产投入（购建成本）所耗费的社会必要劳动，通常随着国民经济的变化而变化；收益法评估是以资产的预期收益为价值标准，反映的是资产的经营能力（获利能力）的大小，通常受到宏观经济、政府控制以及资产的有效使用等多种条件的影响。

能源行业属于重资产行业，生产设施投资占总资产比例较大，采用资产基础法可以更为合理的从资产再取得途径，反映企业现有资产的重置价值，反映企业股东权益的市场价值。因此，本次交易选用资产基础法结论作为本次电力集团股东全部权益价值参考依据，由此得到电力集团股东全部权益在评估基准日时点的价值为 1,309,532.87 万元。

三、对评估结论有重大影响事项的说明

（一）权属资料不全面或者存在瑕疵的情形

1、电力集团本部申报评估的已办证房屋产权持有人为淮南矿业，该等房产系电力集团自建房产并实际使用、管理，淮南矿业为该等房产对应土地的使用权人。本次评估上述房屋成本法评估值不含占用的土地使用权价值，也未考虑未来产权持有人变更所需发生的相关费用。

2、截至评估基准日，电力集团本部尚未办理产权证的房产共计 1 项，面积为 227.5m²，上述未办理产权证的房屋所占用的土地使用权属于淮南矿业，目前电力集团为无偿使用。本次评估上述房屋成本法评估值不含占用的土地使用权价值，也未考虑未来产权持有人变更所需发生的相关费用。

3、截至评估报告出具日，洛能发电申报评估的房屋建筑物中，共有 10 项

未办理不动产权证，建筑面积合计为 11,840.38 平方米。对上述尚未办理房产证的房产，安徽淮南洛能发电有限责任公司承诺上述房产为其所有，权属明确无争议，如委估房产的权属出现法律纠纷，被评估单位承担全部法律责任。本次评估未办理产权证的房屋建筑物建筑面积，以洛能发电提供的申报建筑面积并经评估人员现场核实后确定，与未来实际办证面积可能存在差异。本次评估未考虑上述房产未办证情况可能对评估结论的影响，提请报告使用人注意。

4、列入评估范围的洛能发电无形资产-大通站扩建用地，原始入账价值 249.99 万元，为建设场地原始征用相关费用，账面价值 116.66 万元。根据洛能发电与淮南市人民政府于 2008 年签订的《国有建设用地划拨决定书》，上述土地为洛能发电向淮南市国土资源局申请使用的铁路专用线大通站扩建用地，该宗地原始征用面积为 28,822.00 平方米。截至评估基准日，上述土地未缴纳土地出让金，未取得土地使用权证。根据淮南市自然资源和规划局 2025 年 3 月 13 日出具的《证明》，在不改变土地用途的情况下，洛能发电可继续正常使用上述用地中的 30.76 亩土地。本次评估以 30.76 亩土地面积应分摊的上述土地账面价值确认评估值。

5、截至评估报告出具日，洛河发电申报评估的房屋建筑物中，共有 19 项未办理不动产权证，建筑面积合计为 6,072.42 平方米。对尚未办理房产证的房产，洛河发电承诺上述房产为其所有，权属明确无争议，如委估房产的权属出现法律纠纷，被评估单位承担全部法律责任。本次评估未办理产权证的房屋建筑物建筑面积，以洛能发电提供的申报建筑面积并经评估人员现场核实后确定，与未来实际办证面积可能存在差异。本次评估未考虑上述房产未办证情况可能对评估结论的影响，提请报告使用人注意。

6、列入本次评估范围内的洛河发电合肥办公用房，不动产权证号为皖(2024)合肥市不动产权第 8031381 号，证载面积 153.38 平方米，证载权利人为大唐安徽发电有限公司淮南洛河发电分公司，尚未办理变更。针对该事项，洛河发电出具书面承诺该房产产权归其所有无异议，若后期由于该房产产权发生纠纷，洛河发电承担全部法律责任。本次评估未考虑过户产生的交易税费对评估价值

的影响。本次评估未考虑过户产生的交易税费对评估价值的影响。

7、洛河发电的固定资产中“铁路专用线”账面原值 4,623.61 万元，账面净值 138.71 万元，长度为 18 公里（正线 10 公里），该铁路专用线 1985 年建成。该铁路专用线账面值包含铁路专用线土地取得成本，截至评估基准日，铁路专用线土地已办理划拨土地使用权证，证载权利人为淮南洛河发电厂，证载面积为 238,481.17 平方米，权证编号为国地（全）字第 1-3-66 号，土地用途为工业。本次评估对该宗土地按照出让土地使用权市场价格扣除土地增值收益确定评估值。

除上述情形外，本次评估未发现其他权属资料不全面或者存在瑕疵的情形。

（二）评估基准日存在的法律、经济等未决事项

截至评估基准日，标的公司及其控股子公司不存在重要的法律、经济等未决事项。

（三）担保、租赁及其或有负债（或有资产）等事项的性质、金额及与评估对象的关系

截至评估基准日，纳入标的公司评估范围内的主要担保、租赁、抵（质）押及或有事项如下：

1、2007 年 10 月 26 日，淮浙煤电与中国建设银行淮南市分行签订《售电收益权质押合同》，以凤台电厂 2×600MW 国产超临界燃煤发电机组项目投产后的部分售电收益权质押，为淮浙煤电在中国建设银行淮南市分行 80,000.00 万元额度内的贷款余额提供质押担保，质押比例以贷款额占项目贷款总额的比例为准，期限自 2007 年 10 月 29 日起至 2027 年 10 月 28 日止。

2、2007 年 12 月 12 日，淮浙煤电与中国工商银行淮南分行签订《售电收益权质押合同》，以凤台电厂 2×600MW 国产超临界燃煤发电机组项目投产后的部分售电收益权质押，为淮浙煤电在工商银行淮南分行 160,000.00 万元额度内的贷款余额提供质押担保，质押比例以贷款额占项目贷款总额的比例为准，期限自 2007 年 12 月 17 日起至 2027 年 12 月 16 日止。

3、2008年1月10日，淮浙煤电与中国银行淮南分行签订《售电收益权质押合同》，以凤台电厂2×600MW国产超临界燃煤发电机组项目投产后的部分售电收益权质押，为淮浙煤电在中国银行淮南分行50,000.00万元额度内的贷款余额提供质押担保，质押比例以贷款额占项目贷款总额的比例为准，期限自2008年1月16日起至2025年10月20日止。

4、2022年1月14日，淮浙煤电与国家开发银行安徽省分行签订合同编号3410202201100001806的中期流动资金的信用借款，贷款金额为20,000.00万元，期限自2022年1月24日至2025年1月24日。

5、截至评估基准日，电力集团无偿使用淮南矿业拥有的位于淮南市大通区居仁村E组团的商业及服务楼1、4层的房产作为办公场所，无偿使用面积为2,410.11平方米，不动产权证号为淮房地权证淮大字第12005987号。

6、截至评估基准日，标的公司及其控股子公司共计租赁11宗土地，具体见本报告书“第四节 交易标的情况”之“五、主要资产权属、主要负债、或有负债及对外担保情况”之“（一）主要资产情况”之“1、土地”。

除上述事项外，电力集团及其控股子公司不存在其他重要的其他担保、租赁及或有负债（或有资产）等事项。

（四）其他事项

1、淮浙煤电拥有的顾北煤矿采矿许可证有效期限为2008年04月08日至2037年07月09日。本次评估计算的矿山服务年限为2024年12月至2085年2月，评估结论是基于采矿许可证到期之后可以依法延续登记的基础上进行的，未考虑采矿许可证到期延续登记可能发生的相关费用。

2、列入本次评估范围内的洛能发电的三角湾灰场库容已满，目前已移交政府，现已无实际使用价值，三角湾灰场本次评估为零。

3、洛河洼灰场为洛能发电和田家庵发电厂共同投资建设，项目建设中所发生的工程和其他管理费用双方按投资比例均摊，该灰场土地使用权证载所有权人为田家庵发电厂。灰场按投资比例分摊的账面原值为16,015.75万元，截至评

估基准日，摊余后的账面价值为 12,771.59 万元，本次评估按账面价值确认其评估值。

4、列入本次评估范围内的洛能发电的“固定资产-西小湾储灰场”账面原值 18,958.95 万元，账面净值 947.95 万元。根据征地批文（能投电技（93）114 号），西小湾储灰场占地 1661 亩。截至评估基准日，西小湾储灰场处于排灰状态，但储灰场用地尚未办理土地使用权证。根据淮南市自然资源和规划局出具的《证明》，储灰场用地不存在权属争议或纠纷。经查阅原始凭证，账面原值中包含征地费用 5,643.27 万元，因西小湾储灰场尚未办理土地使用权证，对西小湾灰场账面原值中包含的灰场征地成本，本次评估按其分摊的账面成本摊余价值确定评估值。

四、评估或估值基准日至重组报告书签署日的重要变化事项

1、列入本次评估范围的洛能发电申报评估的房屋建筑物共计 28 项，建筑面积合计为 179,687.57 平方米，已办理不动产权证，本次评估按照证载面积对委评范围的房屋建筑物评估。

2、列入本次评估范围的洛河发电申报评估的房屋建筑物共计 15 项，建筑面积合计为 11,275.29 平方米，已办理不动产权证，本次评估按照证载面积对委评范围的房屋建筑物评估。

3、列入本次评估范围的洛河发电 13 宗划拨土地，账面价值合计为 6,776.35 万元。上述划拨土地已于 2025 年 1 月份办理了划拨转出让手续，面积合计为 1,219,964.89 平方米，共计补缴土地出让价款 36,904.83 万元。本次评估按出让土地评估价值扣除划拨转出让已补缴的土地出让价款确定上述土地评估值。

截至本报告书签署日，除上述情形外，标的公司暂无对评估结果产生重大影响的重要变化事项。

五、重要下属公司评估情况

根据标的公司最近一期经审计的财务数据，共有 2 家下属企业构成电力集

团经审计的资产总额、营业收入、净资产或净利润来源百分之二十以上且有重大影响的重要子公司，分别为淮浙煤电和洛能发电，具体情况如下：

序号	单位名称	投资比例（%）	评估方法	最终选取评估方法
1	淮浙煤电	50.43	资产基础法、收益法	资产基础法
2	洛能发电	51.00	资产基础法、收益法	资产基础法

本次交易对淮浙煤电及洛能发电的评估情况如下：

（一）淮浙煤电

1、评估基本情况

以 2024 年 11 月 30 日为评估基准日，对淮浙煤电股东全部权益分别采用了资产基础法和收益法进行评估，最终选用资产基础法评估结果作为本次评估结论。在评估基准日，淮浙煤电股东全部权益的评估情况如下：

单位：万元

评估对象	评估方法	账面值（100%权益）	评估值（100%权益）	增减值	增减率
		A	B	C=B-A	D=C/A
淮浙煤电	资产基础法	434,650.88	623,232.87	188,581.99	43.39%
	收益法		724,700.00	290,049.12	66.73%

收益法评估后的淮浙煤电股东全部权益价值为 724,700.00 万元，比资产基础法测算得出的股东全部权益价值 623,232.87 万元，高 101,467.13 万元，高 16.28%。

2、资产基础法评估情况

采用资产基础法，淮浙煤电总资产账面值 584,308.21 万元，评估值 769,611.72 万元，评估增值 185,303.51 万元，增值率 31.71%。负债账面值 149,657.33 万元，评估值 146,378.85 万元，评估减值 3,278.48 万元，减值率 2.19%。净资产账面值 434,650.88 万元，评估值 623,232.87 万元，评估增值 188,581.99 万元，增值率 43.39%。具体情况如下表所示：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
	A	B	C=B-A	D=C/A×100%
流动资产	149,093.17	150,205.90	1,112.73	0.75
非流动资产	435,215.04	619,405.82	184,190.78	42.32
其中：长期股权投资	4,402.60	4,171.44	-231.16	-5.25
固定资产	301,798.52	392,993.46	91,194.94	30.22
在建工程	28,218.10	28,842.49	624.39	2.21
使用权资产	87.49	87.49		
无形资产	54,896.03	151,627.26	96,731.23	176.21
长期待摊费用	45,812.31	45,812.31		
递延所得税资产		-4,128.64	-4,128.64	100.00
资产总计	584,308.21	769,611.72	185,303.51	31.71
流动负债	106,400.59	106,400.59		
非流动负债	43,256.74	39,978.26	-3,278.48	-7.58
负债总计	149,657.33	146,378.85	-3,278.48	-2.19
净资产	434,650.88	623,232.87	188,581.99	43.39

（1）流动资产

淮浙煤电纳入评估范围的流动资产包括：货币资金、应收账款、预付款项、其他应收款、存货、其他流动资产。流动资产评估结果及增减值情况如下表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
货币资金	70,050.25	70,050.25		
应收账款	40,118.71	40,612.20	493.48	1.23
预付款项	936.87	936.87		
其他应收款	129.30	129.57	0.27	0.21
存货	12,544.53	13,163.52	618.98	4.93
其他流动资产	25,313.49	25,313.49		
流动资产合计	149,093.17	150,205.90	1,112.73	0.75

流动资产评估值 150,205.90 万元，评估增值 1,112.73 万元，增值率 0.75%。

（2）非流动资产

1) 长期股权投资

截至评估基准日，淮浙煤电共有 1 家控股子公司，为淮浙州来，账面价值为 4,402.60 万元。

对纳入本次评估范围的控股子公司，对其进行整体评估，然后根据对被投资企业持股比例确定计算各长期股权投资企业评估值。长期股权投资评估值=被投资单位整体评估后股东全部权益×持股比例。

淮浙州来主要从事光伏发电业务，未来发展受财政政策、日照环境影响较大，未来收益预测具有较大的不确定性。因此采用资产基础法评估结果作为定价结果，长期股权投资评估结果如下：

单位：万元

被投资单位名称	股权比例%	账面价值	评估方法	定价方法	评估值	增减值	增值率%
淮浙州来	90.00	4,402.60	资产基础法、收益法	资产基础法	4,171.44	-231.16	-5.25

在确定长期股权投资评估值时，未考虑控股权和少数股权等因素产生的溢价和折价对评估结果的影响。

2) 固定资产

①房屋建筑物

纳入本次评估范围的房屋建筑物为淮浙煤电本部及分公司的全部建（构）筑物。对于淮浙煤电本部住宅用房和办公用房，考虑从市场购买而来，采用市场法评估；对于凤台发电分公司、顾北煤矿的生产性及配套房屋建筑物、井巷工程，根据评估目的和固定资产特点，以持续使用为假设前提，对其采用重置成本法进行评估。具体评估结果如下：

A.淮浙煤电本部房屋建筑物资产评估结果

单位：万元

项目	账面值		评估值		增减值	增值率%
	原值	净值	重置全价	评估价值		
房屋建筑物	1,264.05	650.14	1,352.13	1,352.13	701.99	107.98
合计	1,264.05	650.14	1,352.13	1,352.13	701.99	107.98

淮浙煤电本部房屋建筑物增值主要系其房屋购买较早，历史取得成本较低，随着社会经济的高速发展，房地产行业有一定增速，另账面值为计提折旧后的净值，财务折旧年限低于房屋经济使用年限，故造成评估较大增值。

B.风台发电分公司房屋建筑物资产评估结果

单位：万元

项目	账面值		评估值		增减值	增值率%
	原值	净值	重置全价	评估价值		
房屋建筑物	37,857.46	17,428.23	37,635.84	25,640.70	8,212.47	47.12
构筑物	46,710.40	11,719.87	46,168.40	22,096.57	10,376.70	88.54
合计	84,567.86	29,148.10	83,804.24	47,737.27	18,589.17	63.77

风台发电分公司纳入评估范围的主要建筑物建成时间为 2008 年，相较于购建时，评估基准日的建筑成本升高，造成建安成本增加，但建筑物账面分摊的待摊费用较大，造成评估重置成本与账面原值相比减值；因企业采用的折旧年限短于评估确定的经济使用年限，故造成评估净值增值。

C.顾北煤矿房屋建筑物资产评估结果

单位：万元

项目	账面值		评估值		增减值	增值率%
	原值	净值	重置全价	评估价值		
房屋建筑物	53,286.87	23,308.74	72,937.36	49,954.68	26,645.94	114.32
构筑物	39,718.03	18,380.92	25,694.84	11,219.17	-7,161.75	-38.96
井巷工程	122,496.54	87,940.47	125,145.00	78,461.50	-9,478.97	-10.78
合计	215,501.43	129,630.13	223,777.20	139,635.35	10,005.22	7.72

顾北煤矿房屋评估增值主要是相较于购建时，评估基准日的建筑成本升高；同时企业采用的折旧年限短于评估确定的经济使用年限，造成评估净值出现增

值。构筑物评估减值，主要是其中反映的矿山地质环境治理与土地复垦费用在无形资产-矿业权中进行评估，评估为零，故造成减值。井巷工程评估减值，主要是部分巷道已封闭，本次评估中封闭巷道评估为零，部分巷道企业采用的折旧年限高于评估确定的经济使用年限，造成评估净值减值。

②设备类资产

纳入本次评估范围的设备类资产为淮浙煤电本部及分公司截至评估基准日的全部机器设备、车辆和电子设备。根据本次评估目的，按照持续使用原则，以市场价格为依据，结合淮浙煤电设备类资产的特点，主要采用重置成本法进行评估。具体评估结果如下：

A.淮浙煤电本部设备类资产评估结果

单位：万元

项目	账面价值		评估价值		增值额		增值率%	
	原值	净值	重置全价	评估价值	原值	净值	原值	净值
车辆	300.25	10.11	232.55	33.17	-67.70	23.05	-22.55	227.99
电子设备	334.35	34.09	320.33	63.42	-14.02	29.33	-4.19	86.03
合计	634.59	44.20	552.88	96.58	-81.71	52.38	-12.88	118.51

淮浙煤电本部车辆评估重置全价减值的主要原因为部分车辆市场价格相较以往有所下降，故导致重置全价减值；车辆评估价值增值的原因为委估车辆经济寿命年限比财务折旧年限长，导致车辆评估价值增值。

淮浙煤电本部电子设备重置全价减值的原因是办公用电子产品由于技术进步、市场价格下降，故导致重置全价减值；电子设备评估价值增值的原因为委估电子设备经济寿命年限比财务折旧年限长，导致评估价值增值。

B.凤台发电分公司设备类资产评估结果

单位：万元

科目名称	账面价值		评估价值		增值额		增值率%	
	原值	净值	重置全价	评估价值	原值	净值	原值	净值
机器设备	320,668.50	19,671.31	264,382.69	54,562.82	-56,285.81	34,891.51	-17.55	177.37

科目名称	账面价值		评估价值		增值额		增值率%	
	原值	净值	重置全价	评估价值	原值	净值	原值	净值
车辆	481.94	-	395.25	98.18	-86.69	98.18	-17.99	100.00
电子设备	2,651.18	244.94	2,169.15	476.88	-482.03	231.94	-18.18	94.69
合计	323,801.62	19,916.25	266,947.09	55,137.88	-56,854.53	35,221.62	-17.56	176.85

凤台发电分公司机器设备重置全价减值的主要原因为设备账面原值分摊的前期费用过大，导致重置全价与账面原值相比减值；评估价值增值的原因为主要机器设备经济寿命年限比财务折旧年限长，导致机器设备评估价值增值。

凤台发电分公司车辆重置全价减值的主要原因为部分车辆基准日市场价格相较原始购置时价格有所下降，故导致重置全价减值；车辆评估价值增值的原因为车辆经济寿命年限比财务折旧年限长，导致车辆评估价值增值。

凤台发电分公司电子设备重置全价减值的原因是办公用电子产品由于技术进步、市场价格下降，故导致重置全价与账面原值相比减值；电子设备评估价值增值的原因为电子设备经济寿命年限比财务折旧年限长，导致评估价值增值。

C. 顾北煤矿设备类资产评估结果

单位：万元

项目	账面价值		评估价值		增值额		增值率%	
	原值	净值	重置全价	评估价值	原值	净值	原值	净值
机器设备	267,666.80	119,669.05	272,982.33	145,935.98	5,315.53	26,266.93	1.99	21.95
车辆	584.31	133.84	442.24	161.94	-142.07	28.10	-24.31	20.99
电子设备	7,809.91	2,606.80	7,365.74	2,936.33	-444.18	329.53	-5.69	12.64
合计	276,061.03	122,409.70	280,790.31	149,034.25	4,729.28	26,624.55	1.71	21.75

顾北煤矿机器设备重置全价增值的主要原因为部分设备基准日市场价格相较原始购置时价格有所上升，且账面原值不含资金成本，本次评估考虑了资金成本，故导致重置全价增值。此外，设备经济适用年限长于企业设备折旧年限，也是设备评估价值增值的原因之一。

顾北煤矿车辆重置全价减值的主要原因为部分车辆市场价格相较以往有所下降，故导致重置全价减值；车辆评估价值增值的原因为部分车辆的会计折旧

速率较快导致，导致车辆评估价值增值。

顾北煤矿电子设备重置全价减值的原因是办公用电子产品由于技术进步、市场价格下降，故导致重置全价减值；电子设备评估价值增值的原因为会计折旧速率较快导致，故造成电子设备评估价值增值。

3) 在建工程

①土建工程

淮浙煤电本次评估范围内的在建工程—土建工程共 10 项，账面价值为 25,257.33 万元，位于顾北煤矿厂区内，主要为顾北煤矿安全改建及二水平延深工程，预计完工时间为 2028 年。截至评估基准日，剩余改造工程基本完工，尚未达到可转固状态。

对于开工时间距评估基准日半年内的在建项目，根据其在建工程申报金额，经账实核对后，剔除其中不合理支出后作为评估值；开工时间距评估基准日半年以上的在建项目，按账面价值加合理的资本成本确定评估值。淮浙煤电在建工程—土建工程评估结果详见下表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
在建工程—土建工程	25,257.33	25,836.11	578.78	2.29

淮浙煤电在建工程—土建工程的评估值为 25,836.11 万元，评估增值 578.78 万元，增值率 2.29%。增值原因为在建工程—土建工程在核实后账面价值的基础上考虑了资金成本，导致评估增值。

②设备安装工程

列入本次评估范围内的在建工程—设备安装工程共 20 项，账面价值为 2,960.77 万元。为顾北煤矿扩能改造项目、凤台电厂三期项目前期费用以及凤台发电分公司基于尾部烟气余热浓缩及高温烟气旁路蒸干废水零排放技术研究、一期 DCS 控制系统及全厂公用 PLC 系统 DCS 改造、消防控制系统改造、1 号

机组新增高效真空泵节能改造等项目。

对于建造时间较短的设备安装工程，本次评估以核实后的账面价值作为其评估值；对于建造时间超过六个月的设备安装工程，以清查核实后账面值加上资金成本作为评估值；对于建造时间较长，且未形成资产的设备安装工程，评估为零。淮浙煤电在建工程—设备安装工程评估结果详见下表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
在建工程—设备安装工程	2,960.77	3,006.38	45.61	1.54

本次评估中在建工程—设备安装工程存在增减值原因主要系在建工程—设备安装工程在核实后账面价值的基础上考虑了资金成本，导致评估增值。

4) 使用权资产

淮浙煤电本部及其分公司使用权资产主要为蓝天大厦3-7层办公楼租赁款，账面价值为87.49万元，以核实后的账面值作为评估值，即87.49万元。

5) 无形资产

①土地使用权

列入本次评估范围内的淮浙煤电本部及其分公司的土地使用权共计5宗，具体账面值及评估值如下：

单位：万元

序号	土地权证编号	证载权利人	土地位置	面积(平方米)	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
1	皖(2019)凤台县不动产权第0004681号	淮浙煤电	凤台县凤凰镇凤蒙公路西侧	477,264.90	3,974.64	13,715.16	9,740.52	245.07
2	皖(2019)凤台县不动产权第0004584号	淮浙煤电	顾桥镇南村、童郢村境内	51,126.20	386.75	1,359.96	973.21	251.64
3	皖(2019)凤台县不动产权第0004587号	淮浙煤电	顾桥镇南村、童郢村境内	226.00	1.71	6.01	4.30	251.54

4	皖（2019）凤台县不动产权第 0005859 号	淮浙煤电	顾桥镇童郢村境内	21,454.80	466.26	570.70	104.44	22.40
5	皖（2023）凤台县不动产权第 0067893 号	淮浙煤电	顾桥镇南杆村、童郢村境内	619,604.60	4,949.89	16,481.48	11,531.59	232.97
合计				1,169,676.50	9,779.25	32,133.31	22,354.06	228.59

淮浙煤电土地使用权评估增值的主要原因为土地使用权取得日期较早，土地取得成本较低，同时企业账面提取无形资产摊销，另外随着经济形势的不断发展，工业土地市场状况至评估基准日实质上已发生一定的上涨。

②矿业权

纳入本次评估范围内的矿业权为顾北煤矿拥有的中华人民共和国国土资源部颁发的采矿许可证，证号为 C1000002011021110107104。

顾北煤矿采矿权评估结果引用安徽中联合国信出具的《淮浙煤电有限责任公司顾北煤矿采矿权评估报告》（安徽中联合国信矿评字[2025]第 012 号）的评估结果：“淮浙煤电有限责任公司顾北煤矿采矿权（评估计算的服务年限 60.24 年、评估利用可采储量 31,323.98 万吨）”在评估基准日时点上的价值为 119,254.09 万元”。

本次评估经重新估算，尚有 23,026.62 万吨可采储量尚未有偿处置，根据相关政策规定，需按 2.40% 出让收益率在评估计算期内企业开采该部分资源开始按生产年份逐年缴纳出让收益，同时考虑销售收入转换系数 0.7（即：销售收入 $\times 2.40\% \times 0.7$ ），经估算，通过采用与本次评估采矿权评估同一折现率（7.92%）折现得到评估基准日现值为 17,338.83 万元，上述未缴纳的采矿权出让收益现值本次评估作为负债评估。

③其他无形资产

淮浙煤电其他无形资产主要分为外购的应用软件、专利（已授权和正在申请的）和计算机软件著作权。具体评估结果如下：

单位：万元

项目	账面值	评估值	增减值	增值率（%）
其他无形资产	70.62	239.86	169.24	239.63

淮浙煤电其他无形资产增资原因主要系其账面值为资产原始购入价按年限摊销后的价值，本次评估根据资产实际使用情况分析，对不使用的资产评估为零，对在使用的资产按照市场价进行评估；另外评估值中含有前期已费用化处理的无形资产，故导致评估增值。

6) 长期待摊费用

淮浙煤电本部及其分公司长期待摊费用账面价值为 45,812.31 万元，主要为淮浙煤电租赁车位使用权费用、顾北煤矿煤采区地面区域探查治理费等，按照基准日尚存在的剩余资产或权益确定评估值为 45,812.31 万元。

7) 递延所得税资产

淮浙煤电本部及其分公司递延所得税资产主要为因计提往来坏账准备、租赁负债及弃置费用而形成的递延所得税资产，以评估确定的评估风险金额、租赁负债金额而计算的递延所得税额作为评估值。同时，因弃置费用在矿权评估中已考虑，故弃置费用形成的递延所得税资产评估为零。

(3) 负债

1) 流动负债

淮浙煤电纳入评估范围的流动负债包括：应付账款、合同负债、应付职工薪酬、应交税费、其他应付款、其他流动负债。流动负债评估结果及增减值如下表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
应付账款	40,021.48	40,021.48	-	-
合同负债	340.90	340.90		
应付职工薪酬	3,448.95	3,448.95	-	-
应交税费	12,665.98	12,665.98	-	-

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
其他应付款	12,808.88	12,808.88	-	-
一年内到期的非流动负债	37,037.26	37,037.26		
其他流动负债	77.12	77.12	-	-
流动负债合计	106,400.59	106,400.59	-	-

流动负债评估值 106,400.59 万元，无增减值变化。

2) 非流动负债

①长期借款

淮浙煤电本部及其分子公司长期借款账面价值为 17,000.00 万元，主要为银行借款，以核查核实后的账面值作为评估值，即 17,000.00 万元。

②长期应付款

淮浙煤电本部及其分公司长期应付款主要为纳入本次矿业权评估计算范围内的顾北煤矿可采储量 23,026.62 万吨未缴纳的采矿权出让收益。本次评估利用可采储量 31,323.98 万吨中已有 8,297.36 万吨进行了采矿权有偿处置，并足额缴纳了采矿权价款；还有可采储量 23,026.62 万吨未进行有偿处置，未缴纳采矿权出让收益。根据财政部、自然资源部、税务总局从 2023 年 5 月 1 日起执行的《矿业权出让收益征收办法》（财综〔2023〕10 号），第十五条“已设且进行过有偿处置的采矿权，涉及动用采矿权范围内未有偿处置的资源储量时，比照协议出让方式，按以下原则征收采矿权出让收益：《矿种目录》所列矿种，按矿产品销售时的矿业权出让收益率逐年征收采矿权出让收益”。煤矿属《矿种目录》所列矿种，矿业权出让收益率为 2.4%，因此剩余未处置资源量，需在评估计算期内企业开采该部分资源开始按生产年份逐年缴纳出让收益，合计 212,304.29 万元，按本次评估折现率折现至评估基准日为 17,338.83 万元，上述未缴纳的采矿权出让收益现值本次评估作为负债评估，即 17,338.83 万元。

③预计负债

淮浙煤电本部及其分公司预计负债主要为顾北煤矿的预计应缴纳的环境治

理与土地复垦费，账面价值为 16,021.07 万元，矿权评估中已按成本支出考虑，本次评估为零。

④递延收益

淮浙煤电本部及其分子公司递延收益主要为政府补助款，账面价值 1,871.90 万元，该款项评估基准日后无需支付，故以应承担的税费作为评估值，为 467.98 万元。

⑤递延所得税负债

淮浙煤电本部及其分公司递延所得税负债账面价值为 8,363.78 万元，主要为一次性计入折旧的固定资产、使用权资产及弃置费用而形成的递延所得税负债，以核实后的金额乘税率计算递延所得税负债；同时，因弃置费用在矿权评估中已考虑，故弃置费用形成的递延所得税负债评估为 0，确认评估值为 5,171.46 万元。

3、收益法评估情况

（1）基本评估思路

根据本次评估尽职调查情况以及淮浙煤电资产构成和主营业务特点，本次评估的基本思路是以淮浙煤电经审计后的财务报表为基础预测其权益资本价值，即首先按照收益途径采用现金流折现方法（DCF），预测评估对象的经营性资产的价值，其他非经营性或溢余性资产（负债）的价值，来得出评估对象的股东全部权益价值。本次评估的具体思路是：

因淮浙煤电分为电力和煤炭两个板块，故分别对两个版块进行预测，汇总后得到淮浙煤电整体评估值。

1) 对纳入报表范围的资产和主营业务，按照经营状况的变化趋势和业务类型等分别估算预期收益（企业自由现金流量），并折现得到经营性净资产的价值；

2) 对未纳入预测范围的长期股权投资，根据其经营情况，单独预测长期股

权投资评估价值；

3) 将纳入报表范围，但在预期收益（企业自由现金流量）预测中未予考虑的诸如评估基准日存在的其他流动资产、其他流动负债等资产（负债），定义为评估基准日存在的溢余性或非经营性资产（负债），单独预测其价值；

4) 由上述各项资产和负债价值的加和，得出淮浙煤电股东全部权益（净资产）价值。

（2）评估模型

1) 基本模型

本次评估的基本模型为：

$$E = B - D \quad (1)$$

E：评估对象的股东全部权益（净资产）价值；

B：评估对象的企业价值；

D：评估对象的付息债务价值；

$$B = P + I + C \quad (2)$$

P：经营性资产价值；

$$P = \sum_{i=1}^n \frac{R_i}{(1+r)^i} + \frac{R_{n+1}}{r(1+r)^n} \quad (3)$$

式中：

R_i ：未来第 i 年的预期收益（自由现金流量）；

r ：折现率；

n ：未来预测收益期。

I：长期股权投资价值。

C：被评估单位基准日存在的溢余或非经营性资产（负债）的价值。

$$C = C_1 + C_2 \quad (4)$$

C_1 ：基准日存在的流动类溢余或非经营性资产（负债）价值；

C_2 ：基准日存在的非流动类溢余或非经营性资产（负债）价值。

2) 收益指标

本次评估，使用自由现金流作为经营性资产的收益指标，其基本定义为：

$$R = \text{净利润} + \text{折旧摊销} + \text{扣税后付息债务利息} - \text{追加资本} \quad (5)$$

根据评估对象的经营历史以及未来市场发展等，估算其未来经营期内的自由现金流量。将未来经营期内的自由现金流量进行折现并加和，测算得到企业的经营性资产价值。

3) 收益期

本次评估建立在企业持续经营的假设基础上，对淮浙煤电的经营期按照永续年期考虑。

4) 折现率

本次评估采用加权平均资本成本模型（WACC）确定折现率 r

$$r = r_d \times w_d + r_e \times w_e \quad (6)$$

式中：

W_d ：被评估单位的债务比率；

$$w_d = \frac{D}{(E+D)} \quad (7)$$

W_e ：被评估单位的权益比率；

$$w_e = \frac{E}{(E+D)} \quad (8)$$

r_d ：所得税后的付息债务利率；

r_e ：权益资本成本。本次评估按资本资产定价模型（CAPM）确定权益资本成本 r_e ；

$$r_e = r_f + \beta_e \times (r_m - r_f) + \varepsilon \quad (9)$$

式中：

r_f ：无风险报酬率；

r_m ：市场期望报酬率；

ε ：被评估单位的特性风险调整系数；

β_e ：被评估单位权益资本的预期市场风险系数

（3）评估具体情况

1）电力板块收益预测

①收益期限和预测期的确定

本次评估建立在企业持续经营的假设基础上，对淮浙煤电电力板块的经营期按照永续年期考虑。根据淮浙煤电发展规划目标，采用两阶段模型，即从评估基准日至 2029 年根据企业实际情况和政策、市场等因素对企业收入、成本费用、利润等进行合理预测，2029 年及以后保持稳定。

②净现金流量估算

A.主营业务收入与成本预测

淮浙煤电电力板块历史年度收入为发电收入，其下属凤台发电厂装机容量为 1,260MW，2 台 630MW 超临界燃煤机组分别于 2008 年 8 月 6 日和 9 月 29 日投入运行。

假设淮浙煤电在未来经营期内将保持其于评估基准日已确定的经营管理模式持续经营，主营业务、产品结构、收入与成本的构成以及销售策略和成本控制等仍保持其于评估基准日已确定的未来战略定位及战略规划持续，而不发生较大变化。

根据中电联发布的《2024-2025 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2025 年我国宏观经济将继续保持平稳增长，综合多种因素考虑，预计 2025 年全国全社会用电量 10.4 万亿千瓦时，同比增长 6%左右；预计全国统调最高用电负荷 15.5 亿千瓦左右。推进中国式现代化将带动电力需求刚性增长，我国经济发展由高速增长阶段转为高质量发展阶段后，仍面临工业化、城镇化以及改善民生等艰巨任务。在实现“双碳”目标过程中，工业、交通、建筑等领域的降碳减污也主要通过提高电力消费比重来实现。未来较长一段时期电力消费仍将保持增长趋势。预计 2030 年全国全社会用电量达到 12 万亿千瓦时，“十五五”期间保持中高速增长，2040 年后逐步进入用电饱和增长阶段，2060 年达到 17 万亿千瓦时。

根据《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》（发改价格〔2021〕1439 号）。按照电力体制改革“管住中间、放开两头”总体要求，有序放开全部燃煤发电电量上网电价，扩大市场交易电价上下浮动范围，推动工商业用户都进入市场，取消工商业目录销售电价，保持居民、农业、公益性事业用电价格稳定，燃煤发电电量原则上全部进入电力市场，通过市场交易在“基准价+上下浮动”范围内形成上网电价。将燃煤发电市场交易价格浮动范围由现行的上浮不超过 10%、下浮原则上不超过 15%，扩大为上下浮动原则上均不超过 20%，高耗能企业市场交易电价不受上浮 20%限制。电力现货价格不受上述幅度限制。随着我国 2021 年年末取消计划电价，允许火电中长期交易电价±20%波动。电力现货价格不受上述幅度限制。

电价预测方面，2024 年 12 月电价按照企业实际发生数预测，2025 年、2026 年考虑电力现货交易影响电价在 2024 年水平有所下降，2027 年电力以后现货交易趋于稳定电价保持 2026 年水平，以年后度保持稳定。

预测期发电利用小时数参考历史年度水平和管理层规划预测。发电自用电率参考历史年度水平预测。产量等于装机容量乘以发电利用小时数。销售量，发电量上网即销售，未来年度销售量同当年产量，即产销售平衡。

未来年度产能，凤台发电厂无扩产计划，未来年度产能保持不变。

主营业务成本主要包括燃料费、职工薪酬、折旧费、修理费、委托运行维护费、合同能源管理及其他费用等。

2024 年 12 月主营业务成本按企业实际发生数预测。2025 年以后，燃料费，根据发电天然煤量与发电天然煤价相乘，其中发电天然煤价取近历史年度平均煤价预测，发电天然煤量根据发电天然煤耗与各年发电量相乘；职工薪酬根据人员规划及薪酬水平进行预测；折旧和无形资产摊销根据现有的折旧摊销政策及资产水平进行预测；外购电、技术监督服务费、财产保险费、生产设施租赁费、疏浚费、合同能源管理、灰渣处理费、技术监督服务费和其他费按照历史年度水平进行预测；水费、脱硫剂和脱硝还原剂根据历史年度单耗与发电量相乘。

B.其他业务收入与成本预测

淮浙煤电电力板块历史年度其他业务收入为材料销售收入、废品收入、固定资产出租收入和其他收入等。材料销售收入为淮浙煤电销售至淮浙电力的燃料煤，2025 年淮浙电力与淮南矿业签订煤炭采购合同，不再从淮浙煤电采购，故 2025 年后无此收入，本次不予预测；废品收入、固定资产出租收入金额较小，未来年度不予预测。

C.税金及附加估算

淮浙煤电电力板块涉及的税项主要有主要有增值税、城建税、教育费附加、地方教育费附加、环境保护税、房产税、土地使用税、印花税、车船使用税。城建税、教育费附加及地方教育费附加以应缴增值税为基数，按规定税率预测，淮浙煤电的城建税率为 5%，教育费附加及地方教育费附加为 5%。房产税按房产原值及规定的税率预测、土地税按土地面积及规定的税率预测。环境保护税、车船税按历史年度水平预测，印花税根据历史年度占收入比率预测。应缴增值税根据销项税减去进项税估算得出。

D.期间费用估算

a.管理费用

管理费用主要由职工薪酬、警卫消防费、折旧费、业务招待费、差旅费、办公费、物业服务费、租赁费及其他费用构成。在分析历史年度各项费用的内容及变动趋势的基础上，对各项费用进行预测。职工薪酬主要由工资、社会保险费、住房公积金、职工福利费组成，参考管理层提供的人员计划和人均工资水平进行预测。折旧、摊销根据现有的折旧与摊销政策进行预测。办公费以一定的增长幅度预测；业务招待费、差旅费依据历史年度占营业收入的比例预测；其他费用按照历史年度水平进行预测。

b.研发费用的估算

研发费用主要由职工薪酬和材料费构成。在分析历史年度各项费用的内容及变动趋势的基础上，对各项费用进行预测。职工薪酬主要由工资、社会保险费、住房公积金、职工福利费组成，参考管理层提供的人员计划和人均工资水平进行预测。材料费以后年度无，故不予预测。

c.财务费用估算

财务费用不考虑其存款产生的利息收入，也不考虑付息债务之外的其他不确定性收支损益。利息支出根据贷款合同和贷款利率预测。

E.其他收益估算

其他收益不具有持续性，不做预测。

F.所得税估算

淮浙煤电所得税税率为 25%，故预测年度所得税率按 25%预测。根据税收政策，招待费进行调整，根据所得税法实施条例，企业发生的与生产经营活动有关的业务招待费支出，按照发生额的 60%扣除，但最高不得超过当年销售（营业）收入的 5%，本次评估进行了应纳税所得额调整。

G.折旧摊销估算

淮浙煤电的固定资产主要包括房屋建筑物、机器设备、电子设备和车辆等。固定资产按取得时的实际成本计价。本次评估，按照企业执行的固定资产折旧

政策，以评估基准日经审计的固定资产账面原值、折旧年限、残值率等估算未来经营期的折旧额。淮浙煤电的无形资产主要为土地使用权、软件等，按照企业执行的摊销政策、摊销年限预测。

H.追加资本估算

追加资本=资产更新+营运资金增加额+资本性支出

a.资产更新投资估算

按照收益预测的前提和基础，在维持现有资产规模和资产状况的前提下，结合企业历史年度资产更新和折旧回收情况，预计未来资产更新改造支出。假设达到使用寿命就更新。

b.营运资金增加额估算

营运资金增加额=当期营运资金－上期营运资金

其中：

营运资金=经营性现金+存货+应收款项－应付款项

根据对淮浙煤电经营情况的调查，以及经审计的历史经营的资产和损益、收入和成本费用的统计分析以及对未来经营期内各年度收入与成本的估算结果，按照上述定义，可得到未来经营期内各年度的经营性现金（最低现金保有量）、存货、应收款项以及应付款项等及其营运资金增加额。

c.资本性支出估算

主要为未支付的技改工程款。

I.现金流估算结果

淮浙煤电电力板块未来净现金流量估算如下：

单位：万元

项目	2024 年 12 月	2025 年	2026 年	2027 年	2028 年	2029 年	永续期
营业收入	36,809.59	243,946.63	241,507.16	241,507.16	241,507.16	241,507.16	241,507.16

项目	2024 年 12 月	2025 年	2026 年	2027 年	2028 年	2029 年	永续期
减：营业成本	33,825.20	207,455.78	207,739.59	207,909.61	208,100.15	208,292.58	208,292.58
税金及附加	-10.22	2,220.62	2,206.66	2,206.66	2,206.66	2,206.66	2,206.66
管理费用	566.82	2,481.20	2,483.48	2,496.63	2,496.79	2,490.88	2,490.88
研发费用	268.61	843.03	851.46	859.98	859.98	859.98	859.98
财务费用	-163.07	509.76	509.76	509.76	509.76	509.76	509.76
营业利润	1,315.21	30,436.24	27,716.22	27,524.52	27,333.83	27,147.31	27,147.31
营业外收入	884.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营业外支出	27.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
利润总额	2,172.25	30,436.24	27,716.22	27,524.52	27,333.83	27,147.31	27,147.31
减：所得税	4,529.71	7,615.20	6,929.05	6,881.13	6,833.46	6,786.83	6,786.83
净利润	-2,357.46	22,821.05	20,787.16	20,643.39	20,500.37	20,360.48	20,360.48
加：折旧摊销	1,505.45	18,264.07	18,450.73	18,450.73	18,450.12	18,443.42	18,443.42
其中：折旧	1,495.82	18,158.79	18,353.55	18,353.55	18,353.55	18,353.55	18,353.55
摊销	9.62	105.28	97.17	97.17	96.56	89.87	89.87
扣税后利息	-122.30	382.32	382.32	382.32	382.32	382.32	382.32
减：追加资本	4,583.79	-2,118.74	20,668.25	18,461.75	18,460.51	18,453.92	18,443.42
其中：营运资金增加额	3,078.34	-23,021.75	-242.66	11.02	10.39	10.50	0.00
资本性支出	0.00	2638.94	2460.18	0.00	0.00	0.00	0.00
资产更新	1,505.45	18,264.07	18,450.73	18,450.73	18,450.12	18,443.42	18,443.42
净现金流量	-5,558.10	43,586.17	18,951.96	21,014.68	20,872.29	20,732.30	20,742.80

③股东权益价值的估算

A.折现率的确定

a.估算无风险收益率 r_f

经查询中国资产评估协会网站，该网站公布的中央国债登记结算有限责任公司提供的国债收益率如下表：

日期	期限	当日（%）
2024/11/30	10 年	2.02

本次评估以持续经营为假设前提，淮浙煤电的收益期限为无限年期，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评

协〔2020〕38号）的要求，可采用剩余期限为十年期或十年期以上国债的到期收益率作为无风险利率，本次评估采用10年期国债收益率作为无风险利率，即 $r_f=2.02\%$ 。

b. 市场风险溢价的确定

市场风险溢价是指投资者对于整体市场平均风险相同的股权投资所要求的预期超额收益，即超过无风险利率的风险补偿。市场风险溢价通常可以利用市场的历史风险溢价数据进行测算。本次评估中以中国A股市场指数的长期平均收益率作为市场期望报酬率 r_m ，将市场期望报酬率超过无风险利率的部分作为市场风险溢价。

根据《资产评估专家指引第12号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38号）的要求，利用中国的证券市场指数计算市场风险溢价时，通常选择有代表性的指数，例如沪深300指数、上海证券综合指数等，计算指数一段历史时间内的超额收益率，时间跨度可以选择10年以上、数据频率可以选择周数据或者月数据、计算方法可以采取算术平均或者几何平均。

根据中联资产评估集团研究院对于中国A股市场的跟踪研究，并结合上述指引的规定，评估过程中选取有代表性的上证综指作为标的指数，分别以周、月为数据频率采用算术平均值进行计算并年化至年收益率，并分别计算其算术平均值、几何平均值、调和平均值，经综合分析后确定市场期望报酬率，即 $r_m=9.32\%$ 。

市场风险溢价 $=r_m-r_f=9.32\%-2.02\%=7.30\%$ 。

c. 资本结构的确定

淮浙煤电属火力发电行业，近年来资本结构较为稳定，本次评估选择企业于评估基准日的自身稳定资本结构对未来年度折现率进行测算，计算资本结构时，股权、债权价值均基于其市场价值进行估算。

d. β 系数的估算

以电力、热力生产和供应业上交所上市公司股票为基础，考虑淮浙煤电与可比公司在业务类型、企业规模、盈利能力、成长性、行业竞争力、企业发展阶段等因素的可比性，选择适当的可比公司，以上证综指为标的指数，经查询同花顺金融终端，以截至评估基准日的市场价格进行测算，计算周期为周，得到可比公司股票预期无财务杠杆风险系数的估计 β_u 。按照企业自身资本结构进行计算，得到被评估单位权益资本的预期市场风险系数 β_e 。

e.企业特定风险系数 ϵ

在确定折现率时需考虑评估对象与上市公司在公司规模、企业发展阶段、核心竞争力、对大客户和关键供应商的依赖、企业融资能力及融资成本、盈利预测的稳健程度等方面的差异，确定特定风险系数。在评估过程中，评估人员对淮浙煤电与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon=3.00\%$ 。

f.折现率 WACC 的计算

将以上得到的各项参数，代入公式，得到折现率如下表：

权益比	0.9693
债务比	0.0307
贷款加权利率	0.0315
无风险利率 r_f	0.0202
市场期望报酬率 r_m	0.0932
适用税率	0.2500
无杠杆 β	0.4216
权益 β	0.4316
特性风险系数	0.0300
权益成本	0.0817
债务成本（税后）	0.0236
WACC	0.0799
折现率	0.0799

②经营性资产价值预测

将得到的预期净现金流量代入式（3），即可得到评估对象的经营性资产价

值 $P=283,003.72$ 万元。

③长期股权投资价值评估

单位：万元

公司名称	评估基准日投资比例	账面价值	评估值	评估方法
淮浙州来	90%	4,402.60	4,500.00	收益法

经采用收益法评估，在评估基准日，淮浙煤电的长期股权投资评估值为：
 $I=4,500.00$ （万元）。

④溢余性或非经营性资产价值预测

经核实，淮浙煤电评估基准日账面存在部分资产（负债）的价值在本次估算的净现金流量中未予考虑，属本次评估所估算现金流之外的溢余或非经营性资产（负债）。

本次评估依据资产基础法评估结果对该等资产（负债）价值进行单独估算，得到评估对象基准日的溢余或非经营性资产（负债）评估价值为：

$$C=C1+C2=239,589.32 \text{（万元）}$$

具体见下表：

单位：万元

项目	评估基准日账面值	评估基准日评估值
货币资金	41,466.03	41,466.03
其他流动资产	231,815.21	231,815.21
应收账款	4,226.86	4,015.52
递延所得税资产	282.53	159.16
应付账款	-3,726.45	-3,726.45
应付账款-工程款、设备款	-265.57	-265.57
一年内到期的非流动负债-利息	-49.26	-49.26
递延所得税负债	-9,437.39	-9,437.39
其他流动负债	-24,729.35	-24,729.35
递延收益	-714.51	-178.63

项目	评估基准日账面值	评估基准日评估值
在建工程	519.42	520.04
溢余性资产价值	239,387.53	239,589.32

注：上表中负债以负数列示。

⑤电力版块评估值的确定

将所得到的经营性资产价值 $P=283,003.72$ 万元，长期股权投资价值 $I=4,500.00$ 万元，评估基准日存在的其它溢余性或非经营性资产的价值 $C=239,589.32$ 万元，评估基准日付息债务 $D=16,170.00$ 万元，代入式（1），得到电力版块评估价值为 510,900.00 万元（取整）。

2）煤炭板块收益预测

①收益期限和预测期的确定

淮浙煤电煤炭板块以顾北煤矿剩余服务年限为收益预测期限，根据顾北煤矿评估利用可采储量、年生产量、资源储量备用系数计算得出，顾北煤矿的收益期自评估基准日至 2085 年 2 月，按 60.24 年预测。

②净现金流量估算

A.营业收入与成本预测

a.主营业务收入

淮浙煤电煤炭板块的销售收入主要有混煤收入、精煤收入、自用煤收入等构成。

原煤产量按顾北煤矿生产矿井的核定的年生产量预测确定。各煤种产量根据历史年度混煤比率及未来年度原煤计算确定。因煤炭市场需求量较大，顾北煤矿产品库存较小，故预测生产量即为销售量。

2021 年下半年以来，为保障全国煤炭市场供需平衡，国家出台了一系列煤炭保供政策措施，依托大型现代化推动煤矿产能荷增，加大煤炭项目核准力度。据煤炭工业协会数据，全国煤炭产量从 2020 年的 39.01 亿吨增长到 2024 年的

47.6 亿吨。煤炭价格 2021 年因需求增长也涨至历史高位。2022 年-2024 年由于煤炭保供政策措施、煤炭产量增加、下游需求减弱等因素影响煤炭价格总体呈震荡回落趋势。煤炭作为我国主体能源，是关系国计民生的重要大宗商品。随着国家推动煤炭增产增供一系列政策措施的落地见效，煤炭供需紧张态势将得到缓解，预计 2025 年煤炭供需将进一步回归平衡，全年煤价将总体趋稳。2024 年 12 月煤价按企业实际煤价预测，2025 年及以后年度煤价按历史年度平均价格预测。

b.主营业务成本

淮浙煤电煤炭板块的主营业务成本为煤炭产品的成本，主要包括材料费、职工薪酬、电力、折旧费、维简费、井巷工程基金、地质环境恢复治理及土地复垦费用、安全生产费、修理费、地面塌陷补偿费及其他。

材料费、电力、修理费根据历史年度煤炭产品的单位成本及相关费用变动趋势作出预测。职工薪酬根据人员规划及薪酬水平进行预测。维简费、井巷工程基金根据《关于规范煤矿维简费管理问题的若干规定》（财建[2004]119 号）和《<关于继续享受省属煤炭企业有关经济政策的请示>办复意见》（皖政办复[2004]18 号），确定维简费为 11.00 元/吨、井巷工程基金 4.00 元/吨。安全费用依据根据财政部、应急部“关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知（财资〔2022〕136 号）”，按吨煤 50 元标准提取预测。

地面塌陷补偿费根据历史年度情况，结合生产矿井实际开采情况预测。折旧费根据现有的折旧政策进行预测。环境治理与土地复垦费，根据中煤科工集团唐山研究院有限公司 2019 年 7 月编制的经过评审的《淮浙煤电有限责任公司顾北煤矿矿山地质环境保护与土地复垦方案》确定。其他费用根据历史年度平均水平进行预测。

c.其他业务收入

淮浙煤电煤炭板块的其他业务收入包括转供水电收入、材料销售收入、出租固定资产收入、其他收入、出租无形资产、废品废料收入。本次预测转供水

电、材料销售收入、出租无形资产金额较小不予预测，出租固定资产收入和废品废料收入按历史年度水平预测。

B.税金及附加估算

淮浙煤电煤炭板块的税项主要有增值税、城建税、教育费附加、地方教育费附加、资源税、房产税、土地使用税、印花税、环境保护税、水利基金、车船税、水土保持补偿费。城建税、教育费附加及地方教育费附加以应缴增值税为基数，按规定税率预测，淮浙煤电的城建税率为 5%，教育费附加及地方教育费附加为 5%。房产税按房产原值及规定的税率预测、土地税按土地面积及规定的税率预测。资源税按煤炭收入乘 2%预测，对剩余服务年限小于 5 年的衰竭期煤矿开采的煤炭，资源税减征 30%。环境保护税、车船税按历史年度水平预测，印花税、水利基金、水土保持费根据历史年度占收入比率预测。应缴增值税根据销项税减去进项税估算得出。

C.期间费用估算

a.销售费用的估算

销售费用主要由修理费构成，根据历史年度水平预测。

b.管理费用的估算

管理费用主要由职工薪酬、材料费、折旧费、无形资产摊销费、电费、修理费、税费及其他费用等构成。在分析历史年度各项费用的内容及变动趋势的基础上，对各项费用进行预测。职工薪酬主要由工资、社会保险费、住房公积金、职工福利费组成，参考企业提供的人员计划和人均工资水平进行预测。折旧费、无形资产摊销费根据现有的折旧与摊销政策进行预测。电费、修理费、税费及其他费用等根据历史年度水平进行确定。

c.财务费用的估算

财务费用不考虑其存款产生的利息收入，也不考虑付息债务之外的其他不确定性收支损益。利息支出，根据贷款合同和贷款利率预测。

D.其他收益估算

其他收益不具有持续性，不做预测。

E.投资收益

投资收益历史年度无，不做预测。

F.所得税估算

淮浙煤电煤炭板块所得税税率为 25%，故预测年度所得税率按 25%预测。根据税收政策，招待费需进行调整。根据所得税法实施条例，企业发生的与生产经营活动有关的业务招待费支出，按照发生额的 60%扣除，但最高不得超过当年销售（营业）收入的 5%，本次评估进行了应纳税所得额调整。

G.折旧摊销估算

淮浙煤电煤炭板块的固定资产主要包括房屋建筑物、机器设备、电子设备和车辆等。固定资产按取得时的实际成本计价。本次评估，按照企业执行的固定资产折旧政策，以基准日经审计的固定资产账面原值、折旧年限、残值率等估算未来经营期的折旧额。评估对象的无形资产主要包括矿业权、土地使用权、软件，按照企业执行的无形资产摊销政策、摊销年限预测；矿业权、土地使用权、软件以基准日经审计的账面价值及相应的摊销政策预测。

H.追加资本估算

追加资本=资产更新+营运资金增加额+资本性支出

a.资产更新投资估算

按照收益预测的前提和基础，在维持现有资产规模和资产状况的前提下，结合企业历史年度资产更新和折旧回收情况，预计未来资产更新改造支出。假设达到使用寿命就更新。

b.营运资金增加额估算

营运资金增加额=当期营运资金－上期营运资金

其中：

营运资金=经营性现金+存货+应收款项－应付款项

根据对淮浙煤电煤炭板块经营情况的调查，以及经审计的历史经营的资产和损益、收入和成本费用的统计分析以及对未来经营期内各年度收入与成本的估算结果，按照上述定义，可得到未来经营期内各年度的经营性现金（最低现金保有量）、存货、应收款项以及应付款项等及其营运资金增加额。

c.资本性支出估算

未来年度资本性支出如下表：

单位：万元

项目名称	2024 年 12 月	2025 年	2026 年	2027 年	2028 年	2029 年
资本性支出	-	3,314.65	39,775.82	39,775.82	39,775.82	-

注：预测期内自 2029 年资本性支出均预测为 0。

③现金流估算结果

淮浙煤电煤炭板块未来净现金流量估算具体如下：

单位：万元

项目	2024 年 12 月	2025 年	2026 年	2027 年	2028 年	2029 年
营业收入	25,341.54	286,292.82	286,292.82	286,292.82	286,292.82	286,292.82
减：营业成本	33,183.34	201,117.14	201,117.14	201,117.14	204,675.45	204,675.45
税金及附加	2,314.47	10,129.16	10,129.16	10,129.16	8,968.77	10,129.16
销售费用	-	58.46	58.46	58.46	58.46	58.46
管理费用	2,340.06	18,070.87	18,052.94	18,051.29	18,334.04	18,334.04
财务费用	570.72	1,189.43	1,189.43	1,189.43	1,189.43	1,189.43
营业利润	-12,353.69	55,727.76	55,745.69	55,747.34	53,066.67	51,906.28
加：营业外收入	1.46	-	-	-	-	-
减：营业外支出	30.36	-	-	-	-	-
利润总额	-12,382.58	55,727.76	55,745.69	55,747.34	53,066.67	51,906.28
减：所得税	0.00	13,931.94	13,936.42	13,936.83	13,266.67	12,976.57
净利润	-12,382.58	41,795.82	41,809.26	41,810.50	39,800.01	38,929.71

项目	2024年12月	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年
加：折旧摊销、维简费、井巷工程基金	2,716.51	32,674.04	32,656.11	32,654.46	36,495.52	36,495.52
其中：折旧	2,116.93	25,403.17	25,403.17	25,403.17	29,244.23	29,244.23
摊销	266.91	3,470.87	3,452.94	3,451.29	3,451.29	3,451.29
折旧性质维简费	192.60	2,200.00	2,200.00	2,200.00	2,200.00	2,200.00
井巷工程基金	140.07	1,600.00	1,600.00	1,600.00	1,600.00	1,600.00
扣税后利息	428.04	892.07	892.07	892.07	892.07	892.07
减：追加资本	-1,679.12	17,116.77	39,775.82	39,775.82	39,300.80	96.70
其中：营运资金增加额	-1,679.12	402.12	-	-	-475.03	96.70
资本性支出	-	3,314.65	39,775.82	39,775.82	39,775.82	-
无形资产投资	-	13,400.00	-	-	-	-
资产更新	-	-	-	-	-	-
回收固定资产残（余）值	-	-	-	-	-	-
回收无形资产	-	-	-	-	-	-
净现金流量	-7,558.91	58,245.16	35,581.63	35,581.22	37,886.80	76,220.60

④股东权益价值的估算

A.折现率的确定

a.估算无风险收益率 r_f

经查询中国资产评估协会网站，该网站公布的中央国债登记结算有限责任公司提供的国债收益率如下表：

日期	期限	当日（%）
2024/11/30	10年	2.02

本次评估以持续经营为假设前提，委估对象的收益期限为无限年期，根据《资产评估专家指引第12号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38号）的要求，可采用剩余期限为十年期或十年期以上国债的到期收益率作为无风险利率，本次评估采用10年期国债收益率作为无风险利率，即

$r_f=2.02\%$ 。

b. 市场风险溢价的确定

市场风险溢价是指投资者对于整体市场平均风险相同的股权投资所要求的预期超额收益，即超过无风险利率的风险补偿。市场风险溢价通常可以利用市场的历史风险溢价数据进行测算。本次评估中以中国 A 股市场指数的长期平均收益率作为市场期望报酬率 r_m ，将市场期望报酬率超过无风险利率的部分作为市场风险溢价。

根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，利用中国的证券市场指数计算市场风险溢价时，通常选择有代表性的指数，例如沪深 300 指数、上海证券综合指数等，计算指数一段历史时间内的超额收益率，时间跨度可以选择 10 年以上、数据频率可以选择周数据或者月数据、计算方法可以采取算术平均或者几何平均。

根据中联资产评估集团研究院对于中国 A 股市场的跟踪研究，并结合上述指引的规定，评估过程中选取有代表性的上证综指作为标的指数，分别以周、月为数据频率采用算术平均值进行计算并年化至年收益率，并分别计算其算术平均值、几何平均值、调和平均值，经综合分析后确定市场期望报酬率，即 $r_m=9.32\%$ 。

市场风险溢价 $= r_m - r_f = 9.32\% - 2.02\% = 7.30\%$ 。

c. 资本结构的确定

顾北煤矿属于煤炭行业，近年来资本结构较为稳定，本次评估选择企业于评估基准日的自身稳定资本结构对未来年度折现率进行测算，计算资本结构时，股权、债权价值均基于其市场价值进行估算。

d. β 系数的估算

以煤炭行业上证上市公司股票为基础，考虑被评估企业与可比公司在业务类型、企业规模、盈利能力、成长性、行业竞争力、企业发展阶段等因素的可

比性，选择适当的可比公司，以上证综指为标的指数，经查询同花顺金融终端，以截至评估基准日的市场价格进行测算，计算周期为周，得到可比公司股票预期无财务杠杆风险系数的估计 β_u 。按照企业自身资本结构进行计算，得到被评估单位权益资本的预期市场风险系数 β_e 。

e.企业特定风险系数 ϵ

在确定折现率时需考虑评估对象与上市公司在公司规模、企业发展阶段、核心竞争力、对大客户和关键供应商的依赖、企业融资能力及融资成本、盈利预测的稳健程度等方面的差异，确定特定风险系数。在评估过程中，评估人员对企业与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon=2.00\%$ 。

f.折现率 CAPM 的计算

将以上得到的各项参数，代入公式，得到折现率如下表：

权益比	0.8500
债务比	0.1500
贷款加权利率	0.0315
无风险利率 r_f	0.0202
市场期望报酬率 r_m	0.0932
适用税率	0.2500
无杠杆 β	0.7190
权益 β	0.8141
特性风险系数	0.0200
权益成本	0.0996
债务成本（税后）	0.0236
WACC	0.0882
折现率	0.0882

B.经营性资产价值预测

将得到的预期净现金流量代入式（3），即可得到淮浙煤电的经营性资产价值 $P=472,968.66$ 万元。

C.溢余性或非经营性资产价值预测

淮浙煤电煤炭板块评估基准日账面存在部分资产（负债）的价值在本次估算的净现金流量中未予考虑，属本次评估所估算现金流之外的溢余或非经营性资产（负债）。

本次评估依据资产基础法评估结果对该等资产（负债）价值进行单独估算，得到评估对象基准日的溢余或非经营性资产（负债）评估价值为：
 $C=C1+C2=-221,420.86$ （万元），具体如下：

单位：万元

项目	评估基准日账面值	评估基准日评估值
应收账款	104.99	104.99
递延所得税资产	4,005.27	0.00
其他流动资产	770.83	770.83
应付账款	-22,032.68	-22,032.68
递延所得税负债	-3,192.31	0.00
其他流动负债	-182,635.83	-182,635.83
递延收益	-1,157.39	-289.35
预计负债	-16,021.07	0.00
长期应付款		-17,338.83
溢余性资产价值	-220,158.19	-221,420.86

注：上表中负债以负数列示。

⑤煤炭板块评估值的确定

将所得到的经营性资产价值 $P=472,968.66$ 万元，评估基准日存在的其它溢余性或非经营性资产的价值 $C=-221,420.86$ 万元，评估基准日付息债务 $D=37,730.00$ 万元，代入式（1），得到煤炭板块评估价值为 213,800.00 万元。

⑥股东全部权益价值的确定

将所得到的电力板块评估值+煤炭板块评估值合计后，得到淮浙煤电的股东全部权益价值为 724,700.00 万元。

4、淮浙煤电评估结论与分析

本次评估采用收益法得出的股东全部权益价值 724,700.00 万元，比资产基

础法测算得出的股东全部权益价值 623,232.87 万元，高 101,467.13 万元，高 16.28%。两种评估方法差异的原因主要是：

资产基础法评估是以资产的成本重置为价值标准，反映的是资产投入（购建成本）所耗费的社会必要劳动，通常随着国民经济的变化而变化；收益法评估是以资产的预期收益为价值标准，反映的是资产的经营能力（获利能力）的大小，通常受到宏观经济、政府控制以及资产的有效使用等多种条件的影响。

淮浙煤电主要业务包括火力发电及煤炭开采，相关行业受宏观经济、产业政策、政府政策导向等变化较大，周期性特征明显，未来收益预测具有较大的不确定性。因此以收益法评估结果不宜作为本次评估的最终结论。相对而言，资产基础法更为稳健，从资产构建角度客观地反映了企业净资产的市场价值。

通过以上分析，本次评估选用资产基础法作为本次淮浙煤电股东全部权益价值参考依据。由此得到淮浙煤电股东全部权益在基准日时点的价值为 623,232.87 万元。

（二）洛能发电

1、评估基本情况

以 2024 年 11 月 30 日为评估基准日，对洛能发电股东全部权益分别采用了资产基础法和收益法进行评估，最终选用资产基础法评估结果作为本次评估结论。在评估基准日，洛能发电股东全部权益的评估情况如下：

单位：万元

评估对象	评估方法	账面值（100%权益）	评估值（100%权益）	增减值	增减率
		A	B	C=B-A	D=C/A
洛能发电	资产基础法	1,984.57	68,149.39	66,164.82	3,333.97%
	收益法		80,700.00	78,715.43	3,966.38%

本次评估采用资产基础法测算得出的洛能发电股东全部权益价值 68,149.39 万元，比收益法得出的股东全部权益价值 80,700.00 万元，低 12,550.61 万元，低 18.42%。

2、资产基础法评估情况

采用资产基础法，洛能发电总资产账面值 335,862.07 万元，评估值 401,561.16 万元，评估增值 65,699.09 万元，增值率 19.56%。负债账面值 333,877.50 万元，评估值 333,411.77 万元，评估减值 465.73 万元，减值率 0.14%。净资产账面值 1,984.57 万元，评估值 68,149.39 万元，评估增值 66,164.82 万元，增值率 3,333.97%，主要系固定资产中房屋建筑物及部分设备类资产评估增值较高。具体情况如下表所示：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
	A	B	C=B-A	D=C/A×100%
流动资产	129,373.33	129,373.33	-	-
非流动资产	206,488.74	272,187.83	65,699.09	31.82
其中：长期股权投资	35,597.22	35,081.46	-515.76	-1.45
固定资产	148,701.09	214,752.03	66,050.94	44.42
在建工程	6,923.80	6,321.38	-602.42	-8.70
使用权资产	791.40	791.40	-	-
无形资产	148.86	116.97	-31.89	-21.42
长期待摊费用	12,771.59	12,771.59	-	-
其他非流动资产	1,554.78	2,353.00	798.22	51.34
资产总计	335,862.07	401,561.16	65,699.09	19.56
流动负债	224,977.63	224,977.63	-	-
非流动负债	108,899.87	108,434.14	-465.73	-0.43
负债总计	333,877.50	333,411.77	-465.73	-0.14
净资产	1,984.57	68,149.39	66,164.82	3,333.97

（1）流动资产

洛能发电纳入评估范围的流动资产包括货币资金、应收账款、预付款项、其他应收款、存货、其他流动资产。流动资产评估结果及增减值如下表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
货币资金	24,148.67	24,148.67	-	-
应收账款	53,771.39	53,771.39	-	-
预付款项	27,662.75	27,662.75	-	-
其他应收款	16,072.08	16,072.08	-	-
存货	6,117.11	6,117.11	-	-
其他流动资产	1,601.34	1,601.34	-	-
流动资产合计	129,373.33	129,373.33	-	-

流动资产评估值为 129,373.33 万元，无评估增减值。

（2）非流动资产

1）长期股权投资

截至评估基准日，洛能发电共有 1 家被投资单位，为洛河发电，账面价值为 35,597.22 万元。

对于纳入洛能发电本次评估范围的控股子公司，对其进行整体评估，再根据对被投资企业得持股比例分别计算各长期股权投资企业评估值。长期股权投资评估值=被投资单位整体评估后股东全部权益×持股比例。

洛河发电目前处于在建状态，未来收益预测具有较大的不确定性，因此采用资产基础法评估结果作为定价结果。长期股权投资评估结果如下：

单位：万元

被投资单位名称	投资成本	账面价值	股权比例（%）	评估值
洛河发电	35,597.22	35,597.22	100.00	35,081.46

在确定长期股权投资评估值时，未考虑控股权和少数股权等因素产生的溢价和折价对评估结果的影响。

2）固定资产

①房屋建筑物

列入本次评估范围的建筑物（房屋建筑物、构筑物）主要位于安徽省淮南

市洛河镇，截至评估基准日账面原值 151,551.43 元，账面净值 34,977.85 元。根据本次评估目的和被评估单位提供的资产有关情况资料，按房地分估的原则，采用重置成本法进行评定估算，评估价值=重置全价×成新率。

洛能发电房屋建筑物评估结果见下表：

单位：万元

项目	账面值		评估值		增值率%	
	原值	净值	原值	净值	原值	净值
房屋建筑物	57,678.35	19,205.56	61,752.94	34,916.53	7.06	81.80
构筑物	93,873.08	15,772.29	111,047.55	41,702.09	18.30	164.40
合计	151,551.43	34,977.85	172,800.49	76,618.62	14.02	119.05

房屋建筑物类评估原值增值主要原因为资产购建时间距离评估基准日较长，评估基准日的部分建筑材料、机械费、人工费用相较于购建时点上涨，导致评估原值增值；评估净值增值主要原因为房屋建筑物评估原值增值，同时洛能发电采用的折旧年限短于评估确定的经济使用年限，造成评估净值出现增值。

②设备类资产

列入洛能发电本次评估范围内的设备类资产包括机器设备、电子设备及车辆，主要分布在洛能发电的办公及生产场所。

根据本次评估目的，按照持续使用原则，以市场价格为依据，结合洛能发电设备类资产的特点和收集资料情况，主要采用重置成本法进行评估。评估值=重置全价×成新率。

列入本次评估范围的设备类资产评估结果详见下表：

单位：万元

项目	账面值		评估值		增值率%	
	原值	净值	原值	净值	原值	净值
机器设备	592,770.96	115,257.08	597,174.85	137,979.34	0.74	19.71
车辆	560.01	20.66	261.32	46.06	-53.34	122.89
电子设备	277.96	107.51	236.86	108.01	-14.79	0.46

项目	账面值		评估值		增值率%	
	原值	净值	原值	净值	原值	净值
合计	593,608.93	115,385.26	597,673.03	138,133.41	0.68	19.71

机器设备评估原值增值的主要原因：部分主要设备购置价的上涨以及安装费上涨，导致评估原值增值。同时设备经济寿命年限比财务折旧年限长，也是导致机器设备评估增值原因之一。

车辆评估原值减值的主要原因：部分车辆市场价格相较以往有所下降，故导致重置全价减值。车辆评估价值增值的原因因为部分车辆的会计折旧速率较快导致，导致车辆评估增值。

电子设备评估原值减值的原因是办公用电子产品由于技术进步、市场价格下降，且部分电子设备无实物，故导致原值减值。电子设备净值增值的主要原因为委估电子设备经济寿命年限比财务折旧年限长，导致评估增值。

3) 在建工程

①设备安装工程

列入洛能发电本次评估范围内的在建工程-设备安装工程账面价值为6,923.80万元，位于洛能发电厂区内，主要为捞渣机改造项目、三期DCS及辅网一体化改造项目、安全生产智能管控系统改造等，项目开工时间主要为2014年至2024年，截至评估基准日在建工程均未转固。

对于开工时间距评估基准日半年内的在建项目，根据其在建工程申报金额，经账实核对后，剔除其中不合理支出后作为评估值。对于开工时间距评估基准日半年以上的在建项目，如账面价值中不包含资本成本，需加计资金成本。对于一些停工和取消项目的在建工程，本次评估为零；对于一些费用类在建工程，本次评估在主体中考虑，在建工程中评估为零。

列入本次评估范围的在建工程-设备安装工程评估结果详见下表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
在建工程-设备安装工程	6,923.80	6,321.38	-602.42	-8.70

洛能发电在建工程—设备安装工程的评估值为 6,321.38 万元，评估减值 602.42 万元，减值率 8.70%。减值原因为在建工程-设备安装工程账面值中含部分已完工改造项目的费用，本次评估在固定资产-设备类资产中考虑，导致评估减值。

4) 使用权资产

洛能发电评估基准日使用权资产账面值为 791.40 万元，主要为电厂周边道路及场地租赁土地、上窑小三角灰场延期使用费，以核实后的账面值作为评估值，即 791.40 万元。

5) 无形资产

①土地使用权

列入洛能发电本次评估范围内的洛能发电的土地使用权共计 1 宗，为大通站扩建用地，原始入账价值 249.99 万元，为建设场地原始征用相关费用，账面价值 116.66 万元。根据洛能发电与淮南市人民政府于 2008 年签订的《国有建设用地划拨决定书》，上述土地为洛能发电向淮南市国土资源局申请使用的铁路专用线大通站扩建用地，该宗地原始征用面积为 28,822.00 平方米。截至评估基准日，上述土地未缴纳土地出让金，未取得土地使用权证。根据淮南市自然资源和规划局 2025 年 3 月 13 日出具的《证明》，在不改变土地用途的情况下，洛能发电可继续正常使用上述用地中的 30.76 亩土地。

本次评估以账面 30.76 亩土地面积应分摊的上述土地账面值确认评估值，具体如下：

单位：万元

序号	土地权证编号	证载权利人	土地位置	面积(平方米)	账面价值	评估价值	增值率%
1	淮国土拨08013	洛能发电	大通站	28,822.00	116.66	83.01	-28.85

②其他无形资产

洛能发电其他无形资产主要为外购的应用软件和专利（已授权和正在申请的）。

对于外购的应用软件，对正在使用的软件以评估基准日的市场价值确定评估值，对不使用的软件评估为零。对于技术类无形资产，因未对洛能发电生产经营产生超额收益，采用成本法进行评估。

从而得到洛能发电其他无形资产的评估值为 33.96 万元。

6) 长期待摊费用

长期待摊费用账面值为 12,771.59 万元，主要为洛河洼灰场（地面建筑物）使用权、洛河洼灰场（土地）使用权，以摊余后的账面价值确认评估值为 12,771.59 万元。

7) 其他非流动资产

洛能发电其他非流动资产账面值为 1,554.78 万元，主要为生产指挥中心（不含土地使用权），由洛能发电、马鞍山当涂发电有限公司、大唐淮北发电厂、安徽电力股份有限公司、大唐安徽发电五家单位共同投资建设，其中洛能发电出资 2,500.00 万元、评估值 2,353.00 万元。电力集团、大唐安徽发电、淮南产发集团于 2023 年 8 月签订洛能发电股东协议，约定由大唐安徽公司按经其他评估机构评估确认的价值回购洛能发电出资共建的生产指挥中心份额。本次生产指挥中心按洛能发电 2023 年 8 月股东协议约定的回购价值确认评估值为 2,353.00 万元。

（3）负债

1) 流动负债

洛能发电纳入评估范围的流动负债包括：短期借款、应付票据、应付账款、合同负债、应付职工薪酬、应交税费、其他应付款、一年内到期的非流动负债、其他流动负债。流动负债评估结果及增减值如下表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
短期借款	61,304.88	61,304.88	-	-
应付票据	6,335.64	6,335.64	-	-
应付账款	67,247.49	67,247.49	-	-
合同负债	19.59	19.59	-	-
应付职工薪酬	354.56	354.56	-	-
应交税费	329.74	329.74	-	-
其他应付款	9,902.66	9,902.66	-	-
一年内到期的非流动负债	79,144.32	79,144.32	-	-
其他流动负债	338.75	338.75	-	-
流动负债合计	224,977.63	224,977.63	-	-

流动负债评估值 224,977.63 万元，无增减值变化。

2) 非流动负债

洛能发电纳入评估范围的非流动负债包括：长期借款、租赁负债、长期应付款、递延收益、递延所得税负债。

①长期借款

长期借款账面值 71,432.50 万元，为银行借款，以核实后的账面值确定评估值为 71,432.50 万元。

②租赁负债

租赁负债账面值 57.65 万元，为上窑小三角灰场延期使用费资产对应的负债，以核实后的账面值确定评估值为 57.65 万元。

③长期应付款

长期应付款账面值 36,774.46 万元，为融资租赁，以核实后的账面价值确认评估值为 36,774.46 万元。

④递延收益

递延收益账面值 465.73 万元，为政府补助款。经核实，该款项评估基准日后无需支付且相关所得税已经先期支付，故按规定评估为零。

⑤递延所得税负债

递延所得税负债账面值 169.53 万元，为确认期租赁负债与使用权资产确认递延产生的递延所得税负债，以核实后的账面值确定评估值为 169.53 万元。

3、收益法评估情况

（1）基本评估思路

根据本次尽职调查情况以及洛能发电的资产构成和主营业务特点，本次评估的基本评估思路是：

（1）对纳入报表范围的资产和主营业务，按照最近几年的历史经营状况的变化趋势和业务类型、企业未来经营规划等分别估算预期收益（自由现金流量），并折现得到经营性资产的价值；

（2）对纳入合并报表范围，但在预期收益（自由现金流量）估算中未予考虑的诸如评估基准日存在非日常经营所需货币资金，企业非经营性活动产生的往来款等流动资产（负债）；呆滞或闲置固定资产等非流动资产（负债）定义其为评估基准日存在的溢余性或非经营性资产（负债），单独测算其价值；

由上述各项资产和负债价值的加和，得出洛能发电的企业价值，经扣减付息债务价值后，得出被洛能发电股东全部权益价值。

（2）评估模型

1) 基本模型

本次评估的基本模型为：

$$E = B - D \quad (1)$$

E：评估对象的股东全部权益（净资产）价值；

B：评估对象的企业价值；

D：评估对象的付息债务价值；

$$B = P + I + C \quad (2)$$

P：经营性资产价值；

$$P = \sum_{i=1}^n \frac{R_i}{(1+r)^i} + \frac{R_{n+1}}{r(1+r)^n} \quad (3)$$

式中：

R_i ：未来第 i 年的预期收益（企业自由现金流量）；

r ：折现率；

n ：未来预测收益期。

I ：长期股权投资价值。

C ：被评估单位基准日存在的溢余或非经营性资产（负债）的价值。

$$C = C_1 + C_2 \quad (4)$$

C_1 ：基准日存在的流动类溢余或非经营性资产（负债）价值；

C_2 ：基准日存在的非流动类溢余或非经营性资产（负债）价值。

2) 收益指标

本次评估，使用自由现金流作为经营性资产的收益指标，其基本定义为：

$$R = \text{净利润} + \text{折旧摊销} + \text{扣税后付息债务利息} - \text{追加资本} \quad (5)$$

根据洛能发电的经营历史以及未来市场发展等，估算其未来经营期内的自由现金流量。将未来经营期内的自由现金流量进行折现并加和，测算得到企业的经营性资产价值。

3) 收益期

本次评估是建立在企业持续经营的假设基础上，对洛能发电的经营期按照永续年期考虑。

4) 折现率

本次评估采用加权平均资本成本模型（WACC）确定折现率 r

$$r = r_d \times w_d + r_e \times w_e \quad (6)$$

式中：

W_d ：被评估单位的债务比率；

$$w_d = \frac{D}{(E+D)} \quad (7)$$

W_e ：被评估单位的权益比率；

$$w_e = \frac{E}{(E+D)} \quad (8)$$

r_d ：所得税后的付息债务利率；

r_e ：权益资本成本。本次评估按资本资产定价模型（CAPM）确定权益资本成本 r_e ；

$$r_e = r_f + \beta_e \times (r_m - r_f) + \varepsilon \quad (9)$$

式中：

r_f ：无风险报酬率；

r_m ：市场期望报酬率；

ε ：被评估单位的特性风险调整系数；

β_e ：被评估单位权益资本的预期市场风险系数。

(3) 评估具体情况

1) 收益期限和预测期的确定

根据洛能发电发展规划目标等资料，采用两阶段模型，即从评估基准日至2029年根据企业实际情况和政策、市场等因素对企业收入、成本费用、利润等

进行合理预测，2029 年及以后保持稳定。

2) 净现金流量估算

①营业收入与成本预测

A.主营业务收入及成本预测

洛能发电的主营业务为火力发电，假设在未来经营期内将保持其于评估基准日已确定的经营管理模式持续经营，主营业务、产品结构、收入与成本的构成以及销售策略和成本控制等仍保持其于评估基准日已确定的未来战略定位及战略规划持续，而不发生较大变化。

根据中电联发布的《2024-2025 年度全国电力供需形势分析预测报告》，报告预测，2025 年我国宏观经济将继续保持平稳增长，综合多种因素考虑，预计 2025 年全国全社会用电量 10.4 万亿千瓦时，同比增长 6%左右；预计全国统调最高用电负荷 15.5 亿千瓦左右。推进中国式现代化将带动电力需求刚性增长，我国经济发展由高速增长阶段转为高质量发展阶段后，仍面临工业化、城镇化以及改善民生等艰巨任务。在实现“双碳”目标过程中，工业、交通、建筑等领域的降碳减污也主要通过提高电力消费比重来实现。未来较长一段时期电力消费仍将保持增长趋势。预计 2030 年全社会用电量达到 12 万亿千瓦时，“十五五”期间保持中高速增长，2040 年后逐步进入用电饱和增长阶段，2060 年达到 17 万亿千瓦时。

根据《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》（发改价格〔2021〕1439 号）。按照电力体制改革“管住中间、放开两头”总体要求，有序放开全部燃煤发电电量上网电价，扩大市场交易电价上下浮动范围，推动工商业用户都进入市场，取消工商业目录销售电价，保持居民、农业、公益性事业用电价格稳定，燃煤发电电量原则上全部进入电力市场，通过市场交易在“基准价+上下浮动”范围内形成上网电价。将燃煤发电市场交易价格浮动范围由现行的上浮不超过 10%、下浮原则上不超过 15%，扩大为上下浮动原则上均不超过 20%，高耗能企业市场交易电价不受上浮 20%限制。电力现

货价格不受上述幅度限制。

电价预测方面，2024 年 12 月电价按照企业实际发生预测，2025 年、2026 年电价考虑电力现货交易影响在 2024 年水平逐年下降，2027 年电力现货交易趋于稳定电价保持 2026 年水平，2027 年以后保持稳定。

预测期发电利用小时数参考历史年度水平和管理层规划预测。发电厂自用电率参考历史年度水平预测；产量等于装机容量乘以发电利用小时数。销售量，发电量上网即销售，未来年度销售量同当年产量，即产销售平衡。

成本主要包括燃料费、职工薪酬、外购电、折旧与摊销、修理费、材料费、安全生产费、业务招待费、委托运营费、租赁费、水资源税、技术监督费、粉煤灰处置费及其他支出等。

燃料费 2024 年 12 月根据企业实际发生数预测，2025 年及以后根据发电天然煤量与发电天然煤价相乘，其中发电天然煤价取近历史年度平均煤价预测，发电天然煤量根据 2024 年发电天然煤耗与各年发电量相乘；职工薪酬根据企业未来年度人员规划及薪酬水平进行预测；折旧与摊销根据现有的折旧摊销政策及资产水平进行预测；安全生产费根据计提标准进行预测；业务招待费按照历史年度占收入比进行预测。外购电、水费、修理费、材料费、委托运营费等其他费用按历史年度水平预测。

B.其他业务收入与成本预测

洛能发电的其他业务主要是材料销售、废品废料、固定资产出租、供水、工程及劳务、其他。材料销售收入、废品废料收入为偶发收入，不予预测，其他根据 2024 年 12 月实际数预测，2025 年以后根据实际水平预测。

②税金及附加预测

洛能发电涉及的税项主要有增值税、城建税、教育费附加、环境保护税、房产税、土地使用税、印花税、水利基金、车船使用税。城建税、教育费附加以应缴增值税为基数，按规定税率预测，洛能发电的城建税率为 5%，教育费附加为 5%。印花税、水利基金根据相应的税率及基数进行测算。房产税、土地

使用税、环境保护税、车船税按历史年度水平预测。应缴增值税根据预测年度的销项税减进项税预测。进项税根据预测年度可抵扣成本及税率进行预测。销项税按预测年度营业收入及税率进行预测。

③期间费用预测

A.管理费用

管理费用主要由职工薪酬及折旧构成。在分析历史年度各项费用的内容及变动趋势的基础上，对各项费用进行预测。职工薪酬主要由工资、社会保险费、住房公积金、职工福利费组成，参考企业提供的人员计划和人均工资水平进行预测。折旧根据现有的折旧政策进行预测。

B.财务费用

财务费用等于利息支出减去利息收入加上手续费、其他。鉴于企业的货币资金在生产经营过程中频繁变化，评估时不考虑存款产生的利息收入，也不考虑不确定性的汇兑损益。洛能发电评估基准日账面存在付息债务，预测期考虑保持现有的付息债务规模，借款利息按现行实际利率进行预测。手续费参考历史年度情况进行预测。

④其他收益

其他收益不具有持续性，不做预测。

⑤营业外收支

营业外收入是不经常发生的收入，评估基准日以后预测时不予考虑。营业外支出为碳排放权支出，2024 年根据企业实际数预测，2025 年以后根据企业历史年度碳排放权配额以及未来年度发电量计算的超支额确定。

⑥投资收益

投资收益是不经常发生的收益，预测时不予考虑。

⑦所得税

所得税税率按 25%预测。

⑧追加资本预测

追加资本=资产更新+资本性支出+营运资金增加额

资产更新在预测年度根据实际设备使用到期后考虑更新。永续年度更新按年金考虑。

资本性支出为评估基准日后需要购置设备增加的投入以及在建工程转固前的其他支出等。

营运资金增加额=当期营运资金－上期营运资金

其中：

营运资金=经营性现金+存货+应收款项－应付款项

根据对洛能发电经营情况的调查，以及经审计的历史经营的资产和损益、收入和成本费用的统计分析以及对未来经营期内各年度收入与成本的估算结果，按照上述定义，可得到未来经营期内各年度的经营性现金（最低现金保有量）、存货、应收款项以及应付款项等及其营运资金增加额。

⑨净现金流量预测结果

洛能发电未来经营期内的净现金流量的预测结果如下表：

单位：万元

项目	2024年12月	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	永续
营业收入	36,022.97	373,951.93	370,243.25	370,243.25	370,243.25	370,243.25	370,243.25
减：营业成本	36,137.01	347,201.00	343,305.60	343,363.52	343,363.52	343,363.52	343,363.52
营业税金及附加	206.44	2,763.23	2,705.38	2,705.38	2,705.38	2,705.38	2,705.38
管理费用	226.54	2,745.95	2,772.96	2,800.25	2,800.25	2,800.25	2,800.25
财务费用	691.42	7,983.38	7,983.38	7,983.38	7,983.38	7,983.38	7,983.38
其他收益	-	-	-	-	-	-	-
信用减值损失	-	-	-	-	-	-	-
营业利润	-1,238.44	13,258.38	13,475.93	13,390.72	13,390.72	13,390.72	13,390.72

项目	2024年12月	2025年	2026年	2027年	2028年	2029年	永续
营业外收入	-	-	-	-	-	-	-
营业外支出	926.15	2,226.28	3,208.19	3,208.19	3,208.19	3,208.19	3,208.19
利润总额	-2,164.60	11,032.09	10,267.75	10,182.53	10,182.53	10,182.53	10,182.53
减：所得税	-	-	-	-	2,545.63	2,545.63	2,545.63
净利润	-2,164.60	11,032.09	10,267.75	10,182.53	7,636.90	7,636.90	7,636.90
加：折旧摊销等	1,676.04	20,029.23	20,029.23	20,029.23	20,029.23	20,029.23	20,029.23
扣税后利息	518.56	5,987.53	5,987.53	5,987.53	5,987.53	5,987.53	5,987.53
减：追加资本	-925.86	19,210.99	19,711.10	20,028.20	20,029.23	20,029.23	20,029.23
营运资金增加额	-2,601.89	-1,135.69	-318.12	-1.02	-	-	-
资本性支出	-	317.46	-	-	-	-	-
资产更新	1,676.04	20,029.23	20,029.23	20,029.23	20,029.23	20,029.23	20,029.23
净现金流量	955.86	17,837.86	16,573.40	16,171.09	13,624.43	13,624.43	13,624.43

3) 折现率的确定

A. 估算无风险收益率 r_f

经查询中国资产评估协会网站，该网站公布的中央国债登记结算有限责任公司提供的国债收益率如下表：

日期	期限	当日（%）
2024/11/30	10 年	2.02

本次评估以持续经营为假设前提，委估对象的收益期限为 2024 年 12 月-2048 年 12 月，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，可采用剩余期限为十年期或十年期以上国债的到期收益率作为无风险利率，本次评估采用 10 年期国债收益率作为无风险利率，即 $r_f=2.02\%$ 。

B. 市场风险溢价的确定

市场风险溢价是指投资者对与整体市场平均风险相同的股权投资所要求的预期超额收益，即超过无风险利率的风险补偿。市场风险溢价通常可以利用市场的历史风险溢价数据进行测算。本次评估中以中国 A 股市场指数的长期平均收益率作为市场期望报酬率 r_m ，将市场期望报酬率超过无风险利率的部分作为

市场风险溢价。

根据《资产评估专家指引第 12 号—收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，利用中国的证券市场指数计算市场风险溢价时，通常选择有代表性的指数，例如沪深 300 指数、上海证券综合指数等，计算指数一段历史时间内的超额收益率，时间跨度可以选择 10 年以上、数据频率可以选择周数据或者月数据、计算方法可以采取算术平均或者几何平均。

根据中联资产评估集团研究院对于中国 A 股市场的跟踪研究，并结合上述指引的规定，评估过程中选取有代表性的上证综指作为标的指数，分别以周、月为数据频率采用算术平均值进行计算并年化至年收益率，并分别计算其算术平均值、几何平均值、调和平均值，经综合分析后确定市场期望报酬率，即 $r_m = 9.32\%$ 。

$$\text{市场风险溢价} = r_m - r_f = 9.32\% - 2.02\% = 7.30\%。$$

B. 资本结构的确定

洛能发电属火力发电行业，近年来资本结构较为稳定，本次评估选择洛能发电于评估基准日的自身稳定资本结构对未来年度折现率进行测算，计算资本结构时，股权、债权价值均基于其市场价值进行估算。

D. β 系数的估算

以电力、热力生产和供应业上交所上市公司股票为基础，考虑洛能发电与可比公司在业务类型、企业规模、盈利能力、成长性、行业竞争力、企业发展阶段等因素的可比性，选择适当的可比公司，以上证综指为标的指数，经查询同花顺金融终端，以截至评估基准日的市场价格进行测算，计算周期为周，得到可比公司股票预期无财务杠杆风险系数的估计 β_u 。按照企业自身资本结构进行计算，得到洛能发电权益资本的预期市场风险系数 β_e 。

E. 企业特定风险系数 ϵ

在确定折现率时需考虑洛能发电与上市公司在公司规模、企业发展阶段、

核心竞争力、对大客户和关键供应商的依赖、企业融资能力及融资成本、盈利预测的稳健程度等方面的差异，确定特定风险系数。在评估过程中，评估人员对洛能发电与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon=3.08\%$ 。

F.权益资本成本 r_e

$$\begin{aligned} r_e &= r_f + \beta \times (r_m - r_f) + \epsilon \\ &= 2.02\% + 1.3945 \times (9.32\% - 2.02\%) + 3.08\% \\ &= 15.28\% \end{aligned}$$

G. r_d 的确定

以被评估单位实际执行利率扣税后作债务成本，为 2.41%。

H.WACC 的确定

根据洛能发电在评估基准日的资本结构计算得出权益比为 24.53%，债务比为 75.47%。

$WACC=5.57\%$ ，即折现率为 5.57%。

4) 经营性资产价值 P 的确定

将得到的预期净现金流量代入式（3），即可得到洛能发电的经营性资产价值 $P=260,292.91$ 万元。

5) 溢余性及非经营性资产价值（负债）的确定

洛能发电溢余性及非经营性资产（负债），经评估价值如下：

单位：万元

科目	评估基准日账面值	评估基准日评估值
其他应收款	15,936.77	15,936.77
其他流动资产	1,601.34	1,601.34
短期借款	-304.88	-304.88
应付账款	-17,223.93	-17,223.93

科目	评估基准日账面值	评估基准日评估值
其他应付款	-1,100.15	-1,100.15
其他流动负债	-338.75	-338.75
递延收益	-465.73	
递延所得税负债	-169.53	-169.53
固定资产	3,045.54	9,310.36
长期待摊费用	12,771.59	12,771.59
使用权资产	678.81	678.81
其他非流动资产	1,554.78	2,353.00
预付账款	10,132.35	10,132.35
溢余性资产价值：	26,118.20	33,646.97

注：上表中负债以负数列示。

6) 长期股权投资价值评估

洛能发电下属子公司洛河发电处于在建状态尚未生产经营，故采用资产基础法评估，在评估基准日长期股权投资评估值为 35,081.46 万元。

7) 权益资本价值的确定

将所得到的经营性资产价值 $P=260,292.91$ 万元，长期股权投资价值 $I=35,081.46$ 万元，评估基准日存在的溢余性及非经营性资产（扣除负债）的价值 33,646.97 万元，洛能发电在评估基准日付息债务 $D=248,295.66$ 万元代入评估模型，得到权益资本价值为 80,700.00 万元（取整）。

4、洛能发电评估结论与分析

本次评估采用资产基础法测算得出的股东全部权益价值 68,149.39 万元，比收益法得出的股东全部权益价值 80,700.00 万元，低 12,550.61 万元，低 18.42%。两种评估方法差异的原因主要是：

资产基础法评估是以资产的成本重置为价值标准，反映的是资产投入（购建成本）所耗费的社会必要劳动，通常随着国民经济的变化而变化；收益法评估是以资产的预期收益为价值标准，反映的是资产的经营能力（获利能力）的大小，通常受到宏观经济、政府控制以及资产的有效使用等多种条件的影响，存

在一定的不确定性。

洛能发电主要从事火力发电生产，相关行业受宏观经济、产业政策、政府政策导向等变化较大，周期性特征明显，未来收益预测具有较大的不确定性。因此以收益法评估结果不宜作为本次评估的最终结论。相对而言，资产基础法更为稳健，从资产构建角度客观地反映了企业净资产的市场价值。

通过以上分析，本次评估选用资产基础法作为本次洛能发电股东全部权益价值参考依据。由此得到洛能发电股东全部权益在基准日时点的价值为68,149.39万元。

六、上市公司董事会对评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性以及评估定价的公允性的说明

（一）董事会对评估机构独立性、假设前提合理性、评估方法与评估目的的相关性、评估定价公允性的意见

公司董事会在充分了解本次交易的前提下，详细核查了有关评估事项，根据相关法律、法规和规范性文件的规定，就本次交易的评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性及评估定价的公允性等资产评估有关事项作出如下说明：

“一、评估机构独立性

本次交易的评估机构安徽中联国信符合《中华人民共和国证券法》规定的条件。除正常业务关系外，评估机构及经办评估师与公司、交易对方、标的公司均不存在关联关系，不存在除专业收费外的现实的和预期的利害关系。评估机构具有独立性。

二、评估假设前提合理性

上述评估机构和评估人员为本次交易出具的相关资产评估报告所设定的评估假设前提和限制条件按照国家规定执行、遵循了市场通用的惯例和准则、符合评估对象的实际情况，评估假设前提具有合理性。

三、评估方法与评估目的相关性

本次评估的目的是确定本次交易所收购资产于评估基准日的市场价值，为本次交易提供价值参考依据，评估机构实际评估的资产范围与委托评估的资产范围一致。本次资产评估工作按照国家有关法规、相关国有资产评估的监管要求与行业规范的要求，评估机构在评估过程中实施了相应的评估程序，遵循了独立性、客观性、科学性、公正性等原则，运用了合规且符合委托评估资产实际情况的评估方法，选用的参照数据、资料可靠；资产评估价值公允、准确。评估方法选用恰当，评估结论合理，评估方法与评估目的相关性一致。

四、评估定价公允性

本次交易涉及的收购资产的评估价值由具备证券业务资格的安徽中联合国信评定并经淮河能源控股集团有限责任公司核准，符合相关法律、法规、规章及其他规范性文件的规定。本次评估实施了必要的评估程序，遵循了独立性、客观性、科学性、公正性等原则，评估结果客观、公正地反映了评估基准日评估对象的实际情况，各类资产的评估方法适当，本次评估结论具有公允性。本次交易标的资产以评估值作为定价基础，交易价格公平、合理，不存在损害公司及其股东利益的情形。

综上所述，公司本次交易中选聘的评估机构具有独立性，评估假设前提合理，评估方法与评估目的具有相关性，出具的评估报告评估结论合理，标的资产定价公允，评估机构选择的重要评估参数、评估依据及评估结论具有合理性。”

（二）标的公司评估依据的合理性分析

资产基础法评估是以资产的成本重置为价值标准，反映的是资产投入（购建成本）所耗费的社会必要劳动，这种购建成本通常将随着国民经济的变化而变化。收益法评估是以资产的预期收益为价值标准，反映的是资产的经营能力（获利能力）的大小。

对于电力集团全部股东权益价值的评估，安徽中联合国信采用了资产基础法和收益法。本次交易标的公司所处的传统能源行业属于重资产行业，生产设施

投资占总资产比例较大，采用资产基础法能更为合理地从资产再取得途径反映企业现有资产的重置价值，反映企业股东权益的市场价值。因此，本次交易选用资产基础法评估结果作为最终评估结论。

标的资产经营情况详见本报告书“第四节 交易标的情况”之“八、标的公司主营业务情况”。本次交易作价评估综合考虑了标的资产基本情况、所在行业发展前景、行业竞争地位和经营情况，具有合理性。

（三）标的后续经营过程中政策、宏观环境、技术、行业、重大合作协议、经营许可、技术许可、税收优惠等方面的变化趋势、董事会拟采取的应对措施及其对评估或估值的影响

本次评估基于现有的国家法律、法规、税收政策、金融政策及现有市场情况对未来进行合理预测，已充分考虑未来政策、宏观环境、技术、行业、税收优惠等方面的正常发展变化，预计标的公司在经营中所涉及的国家 and 地方的现行法律法规、产业政策、行业管理体系、技术、税收优惠等不会发生重大不利变化。上述方面的正常发展变化不会明显影响本次交易标的资产估值的准确性。

（四）报告期变动频繁且影响较大的指标对评估值的影响

本次交易涉及的标的公司采用资产基础法和收益法两种方法进行评估，最终采用资产基础法评估结果作为评估结论，其中采矿权采用折现现金流量法。本次评估敏感性分析选取煤炭销售价格、采矿权评估折现率作为敏感性分析指标，先分析前述指标对采矿权评估值的影响，进而分析其对标的资产资产基础法评估结果的影响。

1、煤炭销售价格变动敏感性分析

煤炭销售价格变动情况	下跌 3%	下跌 2%	下跌 1%	基准值	上涨 1%	上涨 2%	上涨 3%
项目	采矿权评估结果-价格变动						
采矿权估值变动金额（万元）	-75,927.80	-50,614.24	-25,313.32	-	25,301.03	50,601.88	75,915.36
变动后采矿权评估值（万元）	43,326.29	68,639.85	93,940.77	119,254.09	144,555.12	169,855.97	195,169.45

煤炭销售价格变动情况	下跌 3%	下跌 2%	下跌 1%	基准值	上涨 1%	上涨 2%	上涨 3%
变动比例	-63.67%	-42.44%	-21.23%	-	21.22%	42.43%	63.66%
项目	资产基础法评估结果-价格变动						
电力集团股东全部权益评估值的变动值（万元）	-38,032.74	-25,354.50	-12,682.64	-	12,667.40	25,339.23	38,017.43
变动后电力集团股东全部权益评估值（万元）	1,271,500.13	1,284,178.36	1,296,850.23	1,309,532.87	1,322,200.27	1,334,872.10	1,347,550.30
变动比例	-2.90%	-1.94%	-0.97%	-	0.97%	1.93%	2.90%

2、折现率变动敏感性分析

折现率变动	7.32%	7.52%	7.72%	7.92%	8.12%	8.32%	8.52%
项目	采矿权评估结果-价格变动						
采矿权估值变动金额（万元）	45,015.18	29,305.68	14,278.74	-	-13,575.57	-26,575.18	-38,945.09
变动后采矿权评估值（万元）	164,269.27	148,559.77	133,532.83	119,542.49	105,678.52	92,678.91	80,309.00
变动比例	37.75%	24.57%	11.97%	-	-11.38%	-22.28%	-32.66%
项目	资产基础法评估结果-价格变动						
电力集团股东全部权益评估值的变动值（万元）	21,203.57	13,809.46	6,729.25	-	-6,409.72	-12,550.64	-18,398.62
变动后电力集团股东全部权益评估值（万元）	1,330,736.44	1,323,342.33	1,316,262.12	1,309,532.87	1,303,123.15	1,296,982.23	1,291,134.25
变动比例	1.62%	1.05%	0.51%	-	-0.49%	-0.96%	-1.40%

（五）交易定价的公允性

1、本次交易定价情况

根据安徽中联国信出具的皖中联国信评报字（2025）第 126 号《资产评估报告》，安徽中联国信采用资产基础法与收益法对标的公司股东的全部权益价

值进行评估，评估如下：

单位：万元

评估对象	评估方法	账面值（100%权益）	评估值（100%权益）	增减值	增减率
		A	B	C=B-A	D=C/A
标的公司	资产基础法	1,071,407.65	1,309,532.87	238,125.22	22.23%
	收益法		1,319,700.00	248,292.35	23.17%

收益法评估后的标的公司股东全部权益价值为 1,319,700.00 万元，资产基础法评估后的标的公司股东全部权益价值为 1,309,532.87 万元，两者相差 10,167.13 万元，差异率为 0.78%。

两种方法评估结果差异的主要原因是：资产基础法是指以评估对象在评估基准日的资产负债表为基础，评估表内及可识别的表外各项资产、负债价值，确定其价值的评估方法。资产基础法是从资产的再取得途径考虑的，反映的是企业现有资产在评估基准日的重置价值。收益法是指通过将被评估企业预期收益资本化或折现以确定评估对象价值的评估思路，从企业预期收益的角度来估算企业价值，反映了企业各项资产的综合获利能力。

传统能源行业属于重资产行业，生产设施投资占总资产比例较大，采用资产基础法可以更为合理的从资产再取得途径，反映企业现有资产的重置价值，反映企业股东权益的市场价值。因此，本次交易选用资产基础法评估结果作为最终评估结论，即标的公司电力集团的股东全部权益价值为 1,309,532.87 万元。上述评估结果已经淮河控股核准。

基于上述评估结果，经各方协商，电力集团股权的定价以其《资产评估报告》所载并经淮河控股核准的评估值为依据确定，电力集团 89.30%股权的交易价格为 1,169,412.85 万元。

2、可比交易与可比上市公司分析

电力集团系淮南矿业集团持有的电力业务平台，电力集团旗下优质大型火力发电机组将通过本次交易注入上市公司。近年 A 股上市公司收购火力发电标

的可比交易案例相关价值倍数情况如下表所示：

序号	证券代码	证券简称	标的名称	评估基准日	评估方法	市盈率	市净率
1	000791.SZ	甘肃能源	常乐公司	2024/3/31	收益法	11.72	2.60
2	600027.SH	华电国际	湖南华电长沙发电有限公司	2024/6/30	资产基础法	11.88	1.46
3	600027.SH	华电国际	湖南华电常德发电有限公司	2024/6/30	资产基础法	8.69	1.32
4	600027.SH	华电国际	华电江苏能源有限公司	2024/6/30	资产基础法	16.25	1.58
5	601225.SH	陕西煤业	陕煤电力	2024/10/31	资产基础法	10.87	1.56
可比交易平均值						11.88	1.70
可比交易中位值						11.72	1.56
电力集团						11.82	1.23

注：可比交易市盈率=可比交易中标的公司评估值/可比交易中标的公司评估基准日当年完整会计年度归母净利润；

可比交易市净率=可比交易中标的公司评估值/可比交易中标的公司评估基准日当年完整会计年度末归母净资产；

电力集团市盈率=电力集团评估值/电力集团 2023 年年度归母净利润；

电力集团市净率=电力集团评估值/电力集团 2023 年末归母净资产。

综上，标的公司评估值所对应市盈率为 11.82 倍，与可比交易标的市盈率平均值及中位值相当；标的公司评估值所对应市净率为 1.23 倍，低于可比交易标的市净率平均值及中位值。标的公司本次评估定价具备公允性。

本次交易中，标的公司可比上市公司的相关价值倍数情况如下表所示：

序号	证券代码	证券简称	2024.11.30 市值（万元）	市盈率	市净率
1	000543.SZ	皖能电力	1,750,018.49	12.24	1.26
2	001286.SZ	陕西能源	3,600,000.00	14.09	1.55
3	600863.SH	内蒙华电	2,767,400.43	13.80	1.51
4	601918.SH	新集能源	1,966,221.23	9.32	1.45
5	600925.SH	苏能股份	3,733,777.78	15.58	2.34
可比上市公司平均值				13.01	1.62
可比上市公司中位值				13.80	1.51
电力集团				11.82	1.23

注：可比公司市盈率=可比公司 2024 年 11 月 30 日收盘市值/可比公司 2023 年末归母净利

润；

可比公司市净率=可比公司 2024 年 11 月 30 日收盘市值/可比公司 2023 年末归母净资产；

电力集团市盈率=电力集团评估值/电力集团 2023 年年度归母净利润；

电力集团市净率=电力集团评估值/电力集团 2023 年末归母净资产。

综上，标的公司评估值所对应市盈率为 11.82 倍，低于行业可比上市公司市盈率平均值、中位值；标的公司评估值所对应市净率为 1.23 倍，低于行业可比上市公司市净率平均值、中位值。标的公司本次评估定价具备公允性。

（六）评估基准日至重组报告书签署日交易标的发生的重要变化事项

评估基准日至本报告书签署日，标的公司未发生对评估结果产生影响的重要变化事项，不会对交易作价产生重大影响。

（七）交易标的与上市公司之间的协同效应及其对交易定价的影响

本次交易完成后，上市公司将与标的公司在治理结构、员工管理、财务管理、资源协调运用管理以及业务开展等方面融合促进，实现协同发展。但上述协同效应对业务发展的影响难以量化分析，出于谨慎性考虑，本次交易评估定价中未考虑上述协同效应。

（八）交易定价与评估结果差异分析

经各方协商，本次交易电力集团 89.30%股权的定价以经核准的评估结果为基础确定，交易价格为 1,169,412.85 万元。交易定价与评估结果不存在差异。

七、上市公司独立董事对评估机构的独立性、假设前提的合理性及交易定价的公允性的独立意见

公司独立董事认为：

“一、评估机构独立性

本次交易的评估机构安徽中联国信符合《中华人民共和国证券法》规定的条件。除正常业务关系外，评估机构及经办评估师与公司、交易对方、标的公司均不存在关联关系，不存在除专业收费外的现实的和预期的利害关系。评估

机构具有独立性。

二、评估假设前提合理性

上述评估机构和评估人员为本次交易出具的相关资产评估报告所设定的评估假设前提和限制条件按照国家规定执行、遵循了市场通用的惯例和准则、符合评估对象的实际情况，评估假设前提具有合理性。

三、评估方法与评估目的相关性

本次评估的目的是确定本次交易所收购资产于评估基准日的市场价值，为本次交易提供价值参考依据，评估机构实际评估的资产范围与委托评估的资产范围一致。本次资产评估工作按照国家有关法规、相关国有资产评估的监管要求与行业规范的要求，评估机构在评估过程中实施了相应的评估程序，遵循了独立性、客观性、科学性、公正性等原则，运用了合规且符合委托评估资产实际情况的评估方法，选用的参照数据、资料可靠；资产评估价值公允、准确。评估方法选用恰当，评估结论合理，评估方法与评估目的相关性一致。

四、评估定价公允性

本次交易涉及的收购资产的评估价值由具备证券业务资格的安徽中联合国信评定并经淮河能源控股集团有限责任公司核准，符合相关法律、法规、规章及其他规范性文件的规定。本次评估实施了必要的评估程序，遵循了独立性、客观性、科学性、公正性等原则，评估结果客观、公正地反映了评估基准日评估对象的实际情况，各类资产的评估方法适当，本次评估结论具有公允性。本次交易标的资产以评估值作为定价基础，交易价格公平、合理，不存在损害公司及其股东利益的情形。

综上所述，公司本次交易中选聘的评估机构具有独立性，评估假设前提合理，评估方法与评估目的具有相关性，出具的评估报告评估结论合理，标的资产定价公允，评估机构选择的重要评估参数、评估依据及评估结论具有合理性。”

第六节 发行股份的情况

上市公司拟以发行股份及支付现金的方式购买淮南矿业持有的电力集团 89.30% 股权。为保障中小股东利益，进一步增厚交易完成后上市公司每股收益、降低上市公司每股收益未来被摊薄的风险，本次重组交易方案较预案所披露的方案取消了募集配套资金，故本次交易不涉及募集配套资金。

一、本次发行股份购买资产的情况

（一）发行股份的种类和面值

本次发行股份购买资产所发行的股份种类为境内上市人民币普通股（A 股），每股面值为人民币 1.00 元。

（二）发行股份的定价依据、定价基准日和发行价格

根据相关法律法规规定，上市公司发行股份的价格不得低于市场参考价的 80%。市场参考价为定价基准日前 20 个交易日、60 个交易日或者 120 个交易日的公司股票交易均价之一。定价基准日前若干个交易日公司股票交易均价 = 定价基准日前若干个交易日公司股票交易总额 / 定价基准日前若干个交易日公司股票交易总量。

本次发行股份及支付现金购买资产的定价基准日为公司第八届董事会第十次会议决议公告日。上市公司定价基准日前 20 个交易日、60 个交易日、120 个交易日股票交易均价具体情况如下表所示：

股票交易均价计算区间	交易均价（元/股）	交易均价的 80%（元/股）
前 20 个交易日	4.06	3.25
前 60 个交易日	3.87	3.10
前 120 个交易日	3.78	3.03

根据公司第八届董事会第十次会议作出的决议，本次发行股份及支付现金购买资产的发行价格为 3.03 元/股，不低于定价基准日前 120 个交易日公司股票交易均价的 80%，且不低于上市公司预案披露前最近一个会计年度（2023 年）

经审计的归属于上市公司股东的每股净资产。交易均价的计算公式为：定价基准日前若干个交易日公司股票交易均价=定价基准日前若干个交易日公司股票交易总额/定价基准日前若干个交易日公司股票交易总量。最终发行价格须经上市公司股东大会审议批准并经上交所及中国证监会认可。

在定价基准日至发行完成期间，如有派息、送红股、转增股本或配股等除权、除息事项的，发行价格将按照相关法律及监管部门的规定进行调整。新增股份的发行价格调整方式如下（计算结果向上进位并精确至分）：

派送股票股利或资本公积/盈余公积转增股本： $P_1 = P_0 / (1+n)$ ；

配股： $P_1 = (P_0 + A \times k) / (1+k)$ ；

上述两项同时进行： $P_1 = (P_0 + A \times k) / (1+n+k)$ ；

派送现金股利： $P_1 = P_0 - D$ ；

上述三项同时进行： $P_1 = (P_0 - D + A \times k) / (1+n+k)$ 。

其中： P_0 为调整前有效的发行价格， n 为该次送股率或转增股本率， k 为配股率， A 为配股价， D 为该次每股派送现金股利， P_1 为调整后有效的发行价格。

（三）对价支付方式

单位：万元

交易对方	标的资产	支付方式		向该交易对方支付的总对价
		现金对价	股份对价	
淮南矿业	电力集团 89.30%股权	175,411.93	994,000.92	1,169,412.85

（四）发行数量

发行股份数量的计算公式为：

发行股份数量=以发行股份形式向交易对方支付的交易对价÷本次发行股份购买资产的股票发行价格。

根据上述公式计算的发行股份总数向下取整，发行股份总数不足1股的，

发行对象自愿放弃并视为赠予上市公司，计入上市公司资本公积。发行股份数量最终以经上市公司股东大会审议通过，经上交所审核通过并经中国证监会予以注册的发行数量为准。

根据本次交易标的资产的交易作价、本次发行股份的价格及股份支付的比例，上市公司本次发行股份购买资产的股份发行数量为 3,280,531,105 股，占发行后上市公司总股本的比例为 45.77%。上市公司向交易对方淮南矿业发行股份的情况如下：

交易对方	股份对价（元）	发行股份数量（股）
淮南矿业	9,940,009,249.74	3,280,531,105

在定价基准日至发行完成期间，上市公司如有派息、送红股、转增股本或配股等除权、除息事项的，发行数量将根据发行价格的调整情况进行相应调整。

（五）发行对象与认购方式

本次发行股份购买资产采用向特定对象发行股份的方式，发行对象为淮南矿业。

（六）上市地点

本次发行股份购买资产中拟发行的股份上市地点为上交所。

（七）锁定期安排

根据《重组管理办法》关于发行股份及支付现金购买资产的相关股份锁定要求，交易对方淮南矿业通过本次交易取得的上市公司股份锁定期安排如下：

本次重组中，淮南矿业基于本次交易取得的上市公司股份，自本次交易新增股份发行结束之日起 36 个月内不得转让，但适用法律法规许可转让的除外。本次交易完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，淮南矿业因本次交易取得的上市公司股份的锁定期自动延长 6 个月。此外，淮南矿业作为上市公司的控股股东，其在本次交易前已经持有的上市公司股份，自本次交易新增股份发行结

束之日起 18 个月内不得转让，包括但不限于通过证券市场公开转让、协议转让或者其他方式直接或间接转让（因监管机构批准发行的可交换公司债券换股而被动减持以及因可交换公司债券置换现金分红而新增担保股份的情形除外），但适用法律法规许可转让的除外。

锁定期内，淮南矿业因本次交易取得的上市公司股份所派生的股份（因送股、资本公积转增股本等原因新增取得的股份），亦应遵守上述锁定期的约定。

若上述锁定股份的承诺与证券监管部门的最新监管意见不相符，交易对方应当根据相关证券监管部门的监管意见对上述锁定承诺进行相应调整。

（八）现金对价具体安排

本次标的资产最终交易价格为 1,169,412.85 万元，其中现金支付对价 175,411.93 万元，本次现金支付对价的资金来源为上市公司自有或自筹资金。

根据上市公司与淮南矿业签署的《购买资产协议之补充协议》，上市公司须在《购买资产协议》及《购买资产协议之补充协议》生效之日起 5 个工作日内，将全部现金对价一次性支付至淮南矿业指定的银行账户。

（九）过渡期间损益安排

在重组过渡期内，过渡期间损益指标的公司在重组过渡期内因盈利、亏损或其他原因导致的归属于母公司所有者权益的增加/减少。标的公司如实现盈利或因其他原因而增加归属于母公司所有者权益的，标的资产对应的增加部分归上市公司所有，如标的公司在过渡期发生亏损或其他原因而导致净资产减少的，标的资产对应的减少部分，由经各方认可并由上市公司聘请的具有证券从业资格的会计师事务所审计确定后的 30 日内，由交易对方以现金方式按照交易对方向上市公司出售的标的公司的股权比例向上市公司补足。

（十）滚存未分配利润安排

上市公司于本次发行股份及支付现金购买资产完成前的滚存未分配利润，由本次发行股份及支付现金购买资产完成后的新老股东按照持股比例共同享有。

二、对上市公司股权结构及主要财务指标的影响

本次交易对上市公司股权结构及主要财务指标的影响详见本报告书“第一节 本次交易的概况”之“四、本次交易对上市公司的影响”。

第七节 本次交易主要合同

一、《购买资产协议》主要内容

（一）合同主体和签订时间

2024年12月30日，上市公司（以下简称“甲方”）与淮南矿业（以下简称“乙方”）签署《购买资产协议》。

（二）本次交易方案

1、标的资产

本次交易的标的资产为乙方持有的标的公司89.30%股权，甲方以发行股份及支付现金的方式购买乙方持有的标的公司89.30%股权，具体股份及现金支付比例待标的资产的价格确定后由双方确定。

2、标的资产的交易价格

鉴于标的公司的审计和评估工作尚未完成，标的资产的具体价格尚未确定。双方同意，标的资产的最终交易价格不低于符合相关法律法规要求的评估机构评估并经国有资产监督管理部门或其授权机构核准的评估结果，由双方另行确定。

如过渡期间标的公司发生经营活动以外的增资、减资、分红等股东权益变动情形的，双方将对拟购买资产的最终交易价格进行调整。

双方同意，《购买资产协议》签署后，双方应当积极配合开展标的资产的审计、评估工作，甲方将于符合相关法律法规要求的评估机构就标的资产评估事宜出具正式资产评估报告且评估结果经核准之日起合理期限内召开审议本次交易的董事会及股东大会，审议本次交易具体方案，并签署相关补充协议，就标的资产最终交易价格作出明确约定。

3、本次发行的基本情况

（1）发行股份的种类、面值和上市地点

甲方拟向乙方发行的股份种类为人民币普通股（A股），每股面值为1.00元，上市地点为上交所。

（2）定价基准日、定价依据、发行价格

1) 本次发行的定价基准日为上市公司董事会审议本次交易的第一次会议决议公告日。

2) 根据《重组管理办法》及国有资产监督管理相关规定，本次发行价格按照不低于市场参考价的80%与上市公司最近一个会计年度经审计的归属于母公司股东的每股净资产孰高值确定（计算结果向上取整至小数点后两位）。市场参考价为定价基准日前20个交易日、60个交易日或者120个交易日的上市公司股票交易均价之一。交易均价的计算公式为：定价基准日前若干个交易日的上市公司股票交易均价=决议公告日前若干个交易日的上市公司股票交易总额/决议公告日前若干个交易日的上市公司股票交易总量。

3) 经充分考虑上市公司的历史股价走势、市场环境等因素且兼顾甲乙双方的合法权益，甲乙双方协商确认本次发行价格为3.03元/股，不低于定价基准日前120个交易日公司股票交易均价的80%，且不低于上市公司最近一个会计年度（即2023年）经审计的归属于母公司股东的每股净资产值。

4) 在本次发行的定价基准日至发行日期间，上市公司如有派息、送股、配股、资本公积转增股本等除权、除息事项，发行价格将按下述公式进行调整，计算结果向上进位并精确至分。发行价格的调整公式如下：

派送股票股利或资本公积转增股本： $P_1 = P_0 / (1 + n)$ ；

配股： $P_1 = (P_0 + A \times k) / (1 + k)$ ；

上述两项同时进行： $P_1 = (P_0 + A \times k) / (1 + n + k)$ ；

派送现金股利： $P_1 = P_0 - D$ ；

上述三项同时进行： $P_1 = (P_0 - D + A \times k) / (1 + n + k)$ 。

其中， P_0 为调整前有效的发行价格， n 为该次送股率或转增股本率， k 为配股率， A 为配股价， D 为该次每股派送现金股利， P_1 为调整后有效的发行价格。

5)本次发行的最终发行价格须经上市公司股东大会审议批准并经上交所及中国证监会认可。

（3）发行方式及发行对象

本次发行的发行方式为向特定对象发行，发行对象为乙方。

（4）发行数量

1) 本次发行向乙方发行的股份数量=乙方取得的股份对价÷对价股份每股发行价格。

2) 按上述公式计算的乙方取得新增股份数量按照向下取整精确至股，不足一股的部分视为乙方对上市公司的捐赠，直接计入上市公司资本公积。

3) 在本次发行的定价基准日至发行日期间，上市公司如有派息、送股、配股、资本公积金转增股本等除权、除息事项的，发行数量将根据发行价格的调整情况进行相应调整。

4) 本次发行最终的股份发行数量将根据最终交易对价进行调整，并以经上市公司股东大会审议通过，并经上交所审核通过及中国证监会注册的发行数量为上限。

（5）发行股份的锁定安排

1) 乙方承诺，乙方基于本次交易取得的上市公司股份，自发行结束之日起36个月内不得转让，但适用法律法规许可转让的除外。本次交易完成后6个月内，如上市公司股票连续20个交易日的收盘价低于发行价，或者完成后6个月期末收盘价低于发行价的，乙方因本次交易取得的上市公司股份的锁定期自动延长6个月。

2) 锁定期内，乙方因本次交易取得的上市公司股份所派生的股份（因送股、资本公积转增股本等原因新增取得的股份），亦应遵守上述锁定期的约定。

3) 乙方在本次交易前已经持有的上市公司股份，自本次交易新增股份发行结束之日起 18 个月内不得转让，包括但不限于通过证券市场公开转让、协议转让或者其他方式直接或间接转让（因监管机构批准发行的可交换公司债券换股而被动减持以及因可交换公司债券置换现金分红而新增担保股份的情形除外），但适用法律法规许可转让的除外。

4) 若上述股份锁定期与证券监管部门的最新监管意见不相符，乙方将依据相关证券监管部门的监管意见对上述锁定承诺进行相应调整。

4、过渡期及未分配利润安排

自评估基准日起至标的资产交割日期间为过渡期间。

标的资产过渡期间损益安排将于本次交易相关的审计、评估工作完成后，由甲乙双方协商确定。

甲方本次发行完成前的滚存未分配利润（如有），将由本次发行完成后的新老股东自本次发行完成日起按照在中登公司登记的股份比例共同享有。

5、人员、债务安排

双方确认，本次交易为收购标的公司的股权，不涉及职工安置问题。原由标的公司聘任的员工在交割日后与标的公司的劳动关系保持不变。

双方确认，本次交易为收购标的公司的股权，不涉及债权债务的处理。原由标的公司承担的债权债务在交割日后仍然由标的公司享有和承担。

双方确认，标的公司应根据其签署合同的约定就本次交易履行通知债权人或取得债权人同意等义务，双方应当给予标的公司必要的协助或配合。

6、交割安排

乙方应当在生效日后 30 日内办理将标的资产过户至甲方的工商变更登记。

工商变更登记完成日为标的资产的交割日。自交割日起，甲方即成为标的资产的合法所有者，享有并承担与标的资产相关的一切权利、义务，交割日后乙方则不再享有与标的资产有关的任何权利，也不承担与标的资产有关的任何义务或责任（本协议另有约定的除外）。

标的资产交割完成后，甲方聘请具有证券从业资格的会计师事务所，就乙方在本次发行中认购甲方全部新增股份所支付的认购对价进行验资并出具验资报告，并在中国证监会注册批复有效期内尽快向上交所和中登公司申请办理将新增股份登记至乙方名下的手续。本次交易对价现金部分的支付安排，在交易价格确定后由双方另行约定。

双方同意，甲方应负责办理新增股份的登记手续，乙方应配合甲方及标的公司办理与标的资产有关的工商变更手续，双方应相互提供必要的协助。

7、协议的生效与终止

本协议自双方法定代表人或授权代表签署并盖章之日起成立，除本协议第13条自本协议签署日起生效外，其他条款自以下条件全部成就后生效：

- （1）本次交易获得甲方董事会、股东大会审议批准；
- （2）本次交易经乙方必要的决策程序批准；
- （3）本次交易所涉资产评估报告经国有资产监督管理部门或其授权机构核准；
- （4）本次交易获得国有资产监督管理部门或其授权机构批准；
- （5）本次交易获得上交所审核通过及中国证监会注册同意。

在交割日之前，双方协商一致或由于不可抗力等双方以外的其他原因而不能实施，本协议终止。本协议终止后，双方应协调恢复原状，且互相不承担赔偿责任。

二、《购买资产协议之补充协议》主要内容

（一）合同主体和签订时间

2025 年 4 月 21 日，淮河能源（以下简称“甲方”）与淮南矿业（以下简称“乙方”）签署《购买资产协议之补充协议》。

（二）标的股权的转让对价及支付方式

1、标的资产的交易价格

根据本次交易评估机构安徽中联国信资产评估有限责任公司出具的《淮河能源(集团)股份有限公司拟发行股份及支付现金购买资产涉及的淮河能源电力集团有限责任公司股东全部权益价值项目资产评估报告》（皖中联国信评报字（2025）第 126 号），以 2024 年 11 月 30 日为评估基准日，以资产基础法为选定的评估方法，标的公司 100%股权的评估价值为 1,309,532.87 万元，该评估结果已经淮河控股核准。双方同意，标的资产（即标的公司 89.30%股权）的交易价格依据经淮河控股核准的评估结果作价为 1,169,412.85 万元（以下简称“交易价款”）。

2、支付方式

双方同意，标的资产交易价格以发行股份及支付现金的方式支付，其中，股份对价与现金对价的支付比例占交易价款的比例分别为 85%、15%，即甲方向乙方分别以发行股份方式支付 994,000.92 万元、以现金方式支付 175,411.93 万元。

3、股份支付安排

本次发行价格为人民币 3.03 元/股，以此为基础，本次发行数量为 3,280,531,105 股，本次发行的最终发行价格及数量以经上市公司股东大会审议批准并经上交所及中国证监会认可的价格及数量为准。

4、现金支付安排

双方同意，甲方在《发行股份及支付现金购买资产协议》及本补充协议生效之日起5个工作日内，将全部现金对价175,411.93万元一次性支付至乙方指定的银行账户。

（三）过渡期间损益安排

各方同意，标的资产过渡期间产生收益的，则该收益归甲方享有；标的资产在过渡期间发生亏损的，由乙方以现金方式向甲方补足。

双方同意，本次交易完成后标的资产过渡期间损益按照如下方式确定：（1）由甲方委托符合《证券法》规定的会计师事务所对标的资产自评估基准日（不含）至交割日（含）期间的损益情况进行交割审计并出具交割审计报告。如果交割日在当月十五号（包括十五号）之前，则以上月月末为交割审计基准日，如交割日在当月十五号之后，则以当月月末为交割审计基准日；（2）或采取双方届时认可的其他处理方式。

（四）乙方进一步承诺与保证

乙方承诺，如因本次交易完成前标的资产、标的公司及其控制企业存在的瑕疵（包括但不限于历史沿革瑕疵，因土地问题被处罚、被要求缴纳土地出让金、被收回，因房产问题被处罚、被收回、被拆除等）导致甲方在本次交易完成后遭受损失的，乙方将承担相应法律责任。

（五）其他

除上述内容以外，《发行股份及支付现金购买资产协议》的其他内容均不作调整。《发行股份及支付现金购买资产协议》及本补充协议生效后，《发行股份及支付现金购买资产协议》中与本补充协议存在不一致的内容均以本补充协议的相应约定为准，本补充协议未作约定的与本次交易相关的事项，适用《发行股份及支付现金购买资产协议》的相关约定。双方可根据监管机构意见对《发行股份及支付现金购买资产协议》及本补充协议进行进一步变更、修改或补充。

本补充协议为《发行股份及支付现金购买资产协议》不可分割的一部分，与《发行股份及支付现金购买资产协议》具有同等法律效力。本补充协议经双方法定代表人或授权代表签署并加盖公章之日起成立，并与《发行股份及支付现金购买资产协议》同时生效、同时终止。

三、《业绩补偿协议》主要内容

（一）合同主体和签订时间

2025 年 4 月 21 日，淮河能源（以下简称“甲方”）与淮南矿业（以下简称“乙方”）签署《业绩补偿协议》。

（二）业绩承诺资产的范围

双方一致同意，本协议所述“业绩承诺资产”系指甲方通过本次交易实际享有的顾北煤矿采矿权资产权益，即顾北煤矿 100%采矿权资产 $\times 50.43\% \times 89.30\%$ 。

双方一致同意，本协议所述业绩承诺资产的“净利润”系指经甲方委托的符合《证券法》规定的会计师事务所审计的业绩承诺资产的模拟净利润，即顾北煤矿采矿权净利润（该净利润以扣除非经常性损益后为准） $\times 50.43\% \times 89.30\%$ 。

（三）盈利预测及补偿、减值测试补偿的总体安排

双方同意，就本次交易涉及的盈利预测及补偿、减值测试补偿义务，由乙方作为补偿义务人。

（四）业绩承诺资产的业绩承诺和补偿安排

1、业绩承诺期

双方同意，业绩承诺期为本次交易实施完毕当年起的三个会计年度（含本次交易实施完毕当年），即：如果本次交易于 2025 年度完成，则业绩承诺期为 2025 年度、2026 年度及 2027 年度。如本次交易在 2025 年 12 月 31 日前未能实

施完毕，则业绩承诺期间将相应顺延（即 2026 年度、2027 年度、2028 年度，以此类推）。

2、业绩承诺金额

根据安徽中联合国信出具的《采矿权评估报告》，顾北煤矿采矿权在 2025 年度、2026 年度、2027 年度、2028 年度预计实现的扣除非经常性损益后的净利润分别为 43,191.89 万元、43,191.89 万元、43,191.89 万元和 41,181.40 万元。

乙方承诺如下：

如业绩承诺期为 2025 年度、2026 年度及 2027 年度，则顾北煤矿采矿权在业绩承诺期累计实现扣除非经常性损益后的净利润数（指经甲方委托的符合《证券法》规定的会计师事务所审计的顾北煤矿采矿权的模拟净利润，下同）不低于 129,575.67 万元，则相应业绩承诺资产在业绩承诺期累计实现扣除非经营性损益后的净利润数不低于 58,353.09 万元（即顾北煤矿采矿权业绩承诺期累计模拟净利润 $\times 50.43\% \times 89.30\%$ ）。

如业绩承诺期为 2026 年度、2027 年度及 2028 年度，则顾北煤矿采矿权在业绩承诺期累计实现扣除非经常性损益后的净利润数（指经甲方委托的符合《证券法》规定的会计师事务所审计的顾北煤矿采矿权的模拟净利润，下同）不低于 127,565.18 万元，则相应业绩承诺资产在业绩承诺期累计实现扣除非经营性损益后的净利润数不低于 57,447.69 万元（即顾北煤矿采矿权业绩承诺期累计模拟净利润 $\times 50.43\% \times 89.30\%$ ）。

在业绩承诺期间最后一个会计年度甲方年度审计时，甲方将聘请符合《证券法》规定的会计师事务所对业绩承诺资产在业绩承诺期内累计实现净利润数出具专项审核报告，根据专项审核报告确定乙方累计承诺净利润数与累计实现净利润数的差额，并在甲方年度报告中单独披露该差额。

3、业绩补偿原则

若业绩承诺资产在业绩承诺期内累计实现净利润数低于乙方累计承诺净利润数，则其差额部分由乙方优先以本次交易中取得的甲方股份进行补偿，股份

不足以补偿的，则不足部分由乙方以现金方式补偿。若业绩承诺资产在业绩承诺期内累计实现净利润数高于或等于乙方累计承诺净利润数，则乙方无需进行补偿。

股份补偿是指乙方以一元作为总对价向甲方转让相应数量的补偿股份并由甲方进行回购注销。现金补偿是指乙方向甲方支付现金用于补偿。

本协议所约定的业绩补偿和业绩承诺期届满后的减值测试补偿的累计应补偿总金额不超过在本次交易中业绩承诺资产对应的交易对价。

乙方保证在本次交易中获得的股份优先用于履行业绩补偿及减值测试补偿，不通过质押股份等方式逃避补偿义务。

4、业绩补偿的具体方法

乙方业绩承诺期应补偿金额的计算公式为：

乙方应补偿金额=（截至业绩承诺期期末的业绩承诺资产累计承诺净利润数-截至业绩承诺期期末业绩承诺资产累计实现净利润数）/截至业绩承诺期期末业绩承诺资产累计承诺净利润数×业绩承诺资产的交易价格。

双方同意，根据安徽中联合国信出具的《采矿权评估报告》，顾北煤矿采矿权于 2024 年 11 月 30 日的评估价值合计为 119,254.09 万元，在此评估值基础上经交易双方协商，业绩承诺资产的交易价格为 53,704.87 万元。

乙方业绩承诺期应补偿股份数的计算公式为：

乙方应补偿股份数=乙方应补偿金额/本次交易发行股份的发行价格

其中：

- （1）根据上述公式计算的乙方应补偿股份数量小于 0 时，按 0 取值；
- （2）根据上述公式计算的乙方应补偿股份数量中不足 1 股的按 1 股补偿；
- （3）乙方应补偿股份数不超过“业绩承诺资产的交易价格/本次交易发行股份的发行价格”计算的股份数；

（4）在本次交易中发行股份的定价基准日至补偿完成日期间，若甲方发生送股、资本公积金转增股本等除权事项，则补偿数量亦据此作相应调整，计算公式为：

乙方应补偿股份数（调整后）=乙方应补偿股份数（调整前）×（1+转增或送股比例）

（5）在本次交易中发行股份的定价基准日至补偿完成日期间，若甲方实施现金分红的，乙方应将“乙方应补偿股份数”对应的现金分红款返还甲方，计算公式为：

乙方应返还现金分红金额=乙方实际履行业绩补偿义务日前每股已分配现金股利×乙方应补偿股份数

（6）若业绩承诺资产在业绩承诺期内累计实现的净利润数低于乙方承诺净利润数，则甲方应在专项审核报告出具之日后十五（15）日内召开董事会并发出股东大会通知，审议回购乙方持有的甲方股份方案，确定应回购的股份数量，并由乙方将应补偿股份划转至甲方设立的回购专用账户进行锁定，该等被锁定的股份不拥有表决权，应分配的利润归甲方所有。由甲方以1元的总对价回购该被锁定的股份并在十（10）日内予以注销；

（7）若按照本协议所述应补偿股份的回购注销事宜因未获甲方股东大会审议通过或因未获得相关债权人认可等原因而无法实施的，可由乙方向甲方之除乙方以外的其他股东无偿送股的方案代替上述回购并注销股份的方案；无偿送股的股份总数的确定标准为，以使除乙方以外的甲方其他股东对甲方的合计持股比例在无偿送股完成后达到与回购股份并注销方案实施后所达到的持股比例相同为原则。“其他股东”指截止乙方赠与股份实施公告中所确定的股权登记日，除乙方以外的甲方其他股东。其他股东按其持有股份数量占股权登记日扣除乙方持有的股份数后甲方的股份数量的比例享有获赠股份。

若乙方因本次交易中取得的甲方股份不足按本协议所述股份补偿公式计算的补偿股份数量的，或乙方所持股份因被冻结、被采取强制执行或其他原因被

限制转让或不能转让的，由乙方在补偿义务发生之日（即专项审核报告出具日）起六十（60）日内，对未能进行股份补偿的部分以现金方式对甲方进行补偿。

乙方业绩承诺期应补偿现金金额的计算公式如下：

乙方业绩承诺期应补偿现金金额=（乙方应补偿股份数－乙方已补偿股份数）
×本次交易发行股份的价格。

5、业绩承诺期届满后的减值测试补偿

业绩承诺期届满后 4 个月内，甲方应当聘请符合《证券法》规定的会计师事务所对业绩承诺资产进行减值测试，并出具专项审核意见。

业绩承诺期届满时，如业绩承诺资产期末减值额>乙方已补偿总金额（乙方已补偿的总金额=乙方已补偿股份总数×本次交易发行股份的价格+已补偿现金），则乙方应向甲方另行补偿，另行补偿的计算方式为：

减值测试项下应补偿的金额=业绩承诺资产期末减值额-乙方已补偿的总金额

乙方应补偿的股份数量=业绩承诺资产期末减值额/本次交易发行股份的价格-乙方已补偿的股份总数

业绩承诺资产期末减值额为业绩承诺资产交易价格减去期末业绩承诺资产的价值，并扣除自评估基准日至减值测试基准日期间增资、减资、接受赠与及利润分配的影响后所得净额。

资产减值补偿时，由乙方优先以本次交易中取得的甲方股份进行补偿，股份不足以补偿的，则不足部分由乙方以现金方式补偿。其中，补偿方式及补偿程序均按照本协议业绩补偿的具体方法的约定执行。

6、违约责任

本协议签署后，除本协议其他条款另有约定外，一方不履行或不及时、不适当履行本协议项下其应履行的任何义务，或违反其在本协议项下作出的任何陈述、保证或承诺，均构成其违约，应就其违约行为使对方遭受的全部损失承

承担赔偿责任。

7、协议的生效

本协议为《资产购买协议》之不可分割的一部分。

本协议经双方法定代表人或授权代表签署并加盖各自公章之日成立，《资产购买协议》生效时本协议同时生效。《资产购买协议》终止时本协议同时终止。

8、附则

本协议系协议双方之间截至本协议签署日关于本次交易的盈利预测及补偿、减值测试补偿事宜的完整协议，任何在本协议成立前双方达成的有关建议、陈述、保证、协议或承诺如与本协议不一致的，则应以本协议的约定为准。

本协议任何一方对权利的放弃仅以书面形式作出方为有效。协议一方未行使或迟延履行使其在本协议项下的任何权利或救济不构成弃权；协议一方部分行使权利或救济亦不得阻碍其行使其它权利或救济，但本款所述事宜在本协议另有约定的除外。

本协议双方的具体通讯地址或联络方式与《发行股份及支付现金购买资产协议》一致。

无论本协议因任何原因而终止，适用法律和争议解决条款仍然有效。

第八节 交易合规性分析

一、本次交易符合《重组管理办法》第十一条的规定

（一）本次交易符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理、反垄断、外商投资、对外投资等法律和行政法规的规定

1、本次交易符合国家产业政策的有关规定

标的公司的主营业务为火力发电业务、新能源发电业务，并拥有一座下属配套煤矿。根据《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017），标的公司所处行业为“D44 电力、热力生产和供应业”。电力行业是能源行业的重要组成部分，也是支撑国民经济和社会发展的基础产业。

标的公司积极贯彻落实国家政策，布局了多个符合要求、政策鼓励的大型煤电、燃气发电项目，并积极开拓新能源项目，为保障华东地区、长三角地区的电力持续稳定供给作出突出贡献。

根据《产业结构调整指导目录（2024 年本）》，燃煤发电及煤炭涉及鼓励类、限制类、淘汰类产业；燃气发电、新能源发电不涉及限制类、淘汰类产业。标的公司燃煤发电项目包含鼓励类项目，不涉及限制类、淘汰类项目，已履行必要的审批、核准或备案程序并取得业务资质证书。

综上，标的公司的生产经营符合国家产业政策。

根据《产业结构调整指导目录（2024 年本）》，与标的公司主营业务相关的内容如下：

序号	类别	行业	内容
1	鼓励类	电力	4、电力系统调节：气源落实的天然气调峰发电项目，电力源网荷储一体化和多能互补电源建设； 7、煤电技术及装备：单机 60 万千瓦及以上，采用超超临界发电机组，保障电力安全的支撑性煤电项目和促进新能源消纳的调节性煤电项目；单机 30 万千瓦及以上，超（超）临界热电联产机组，循环流化床、增压流化床、整体煤气化联合循环发电等洁净煤发电项目以及利用煤矸石、中煤、煤泥等低热值煤发电项目；背压（抽背）型热电联产、

序号	类别	行业	内容
			热电冷多联产；燃煤耦合生物质发电；火电掺烧低碳燃料
		新能源	2、可再生能源利用技术与应用：太阳能热发电集热系统、高效率低成本太阳能光伏发电技术研发与产业化、系统集成技术开发应用，逆变控制系统开发制造，太阳能建筑一体化组件设计与制造，高效太阳能热水器及热水工程，太阳能中高温利用技术开发与设备制造，海洋能、地热能利用技术开发与设备制造，可再生能源供暖技术的开发与应用
		煤炭	4、煤炭清洁高效开发利用技术：煤炭共伴生资源加工与综合利用，煤制油气技术开发及应用，煤层气勘探、开发、利用和煤矿瓦斯抽采、利用，煤田地质及地球物理勘探，煤电一体化建设，煤炭清洁高效利用技术，煤炭清洁高效洗选和洁净型煤技术开发与应用，提高资源回收率的采煤方法、工艺开发与应用，实施安全、高效、绿色、智能开采的大型煤矿项目（井工煤矿设计生产能力 ≥ 120 万吨/年、露天煤矿设计生产能力 ≥ 400 万吨/年），矿井水资源保护与利用，产能储备煤矿建设
2	限制类	电力	1、大电网覆盖范围内，设计供电煤耗高于 285 克标准煤/千瓦时的常规烟煤湿冷发电机组，设计供电煤耗高于 300 克标准煤/千瓦时的常规烟煤空冷发电机组（不含燃用无烟煤、褐煤等特殊煤型的机组）； 2、无下泄生态流量的引水式水力发电； 3、达不到超低排放要求的煤电机组（采用特殊炉型的机组除外）和燃煤锅炉
		新能源	无
		煤炭	1、低于 30 万吨/年的煤矿（其中山西、内蒙古、陕西低于 120 万吨/年，宁夏低于 60 万吨/年），低于 90 万吨/年的煤与瓦斯突出矿井； 2、采用非机械化开采工艺的煤矿项目； 3、未按规定程序报批矿区总体规划的煤矿项目； 4、井下回采工作面超过 2 个的煤矿项目； 5、开采深度超过《煤矿安全规程》规定的煤矿、质量达不到《商品煤质量管理暂行办法》要求的商品煤、开采技术和装备列入《煤炭生产技术与装备政策导向（2014 年版）》限制目录且无法实施技术改造的煤矿
3	淘汰类	电力	1、不达标的单机容量 30 万千瓦级及以下的常规燃煤火电机组（综合利用机组除外）、以发电为主的燃油锅炉及发电机组（先立后改，根据发布的年度淘汰计划有序淘汰）
		新能源	无
		煤炭	1、与大型煤矿井田平面投影重叠的小煤矿； 2、长期停产停建的 30 万吨/年以下（不含 30 万吨/年）“僵尸企业”煤矿；30 万吨/年以下（不含 30 万吨/年）冲击地压、煤与瓦斯突出等灾害严重煤矿，属于满足林区、边远山区居民生活用煤需要或承担特殊供应任务且符合资源、环保、安全、技术、能耗等标准的煤矿，经省级人民政府批准，可以暂时保留或推迟退出…… 13、其他煤炭加工中产能 5000 吨以下煤制活性炭，5 万吨以下煤制活性焦

序号	类别	行业	内容
4	允许类	-	鼓励类、限制类和淘汰类之外的，且符合国家有关法律、法规和政策规定的属于允许类

（1）火力发电项目情况

标的公司现有已建、在建和拟建火力发电项目的具体情况如下：

序号	项目状态	建设主体	项目名称	装机容量/核定产能	是否属于淘汰类、限制类产业
1	已建	安徽淮南洛能发电有限责任公司	洛河电厂二期扩建工程项目	2×320MW	否，洛河电厂二期 2×320MW 亚临界燃煤发电机组设计供电煤耗高于《产业结构调整指导目录（2024 年本）》中限制类湿冷发电火电机组的煤耗标准 285 克标准煤/千瓦时；机组经过技改，可掺烧煤泥、塘泥等低热值煤进行发电，属于鼓励类产业
2			淮南大唐洛河电厂三期工程项目	2×630MW	否，洛河电厂三期 2×630MW 超临界燃煤发电机组设计供电煤耗高于《产业结构调整指导目录（2024 年本）》中限制类湿冷发电火电机组的煤耗标准 285 克标准煤/千瓦时；机组经过技改，可掺烧煤泥、塘泥等低热值煤进行发电，属于鼓励类产业
3		淮浙煤电有限责任公司	淮南凤台电厂一期工程项目	2×630MW	否，凤台电厂一期 2×630MW 超临界燃煤发电机组设计供电煤耗高于《产业结构调整指导目录（2024 年本）》中限制类湿冷发电火电机组的煤耗标准 285 克标准煤/千瓦时；机组及下属配套顾北煤矿为煤电一体化项目，属于鼓励类产业
4			顾北矿井及选煤厂项目	400 万吨/年	否，顾北矿井及选煤厂为上述凤台电厂一期工程配套煤矿，属于煤电一体化项目，且属于采用煤炭清洁高效利用技术，实施安全、高效、绿色、智能开采的设计生产能力≥400 万吨/年大型煤矿项目，属于鼓励类产业
5	在建、拟建	淮南洛河发电有限责任公司	淮南洛河电厂四期项目	2×1000MW	否，单机 60 万千瓦及以上超超临界机组电站建设，为保障电力安全的支撑性煤电项目和促进新能源消纳的调节性煤电项目，安徽省电力发展“十四五”规划重点项目，属于鼓励类产业
6		淮河能源电力集团有限责任公司	淮南潘集电厂二期扩建项目	2×660MW	否，单机 60 万千瓦及以上超超临界机组电站建设，为保障电力安全的支撑性煤电项目和促进新能源消纳的调节性煤电项目，安徽省电力发展“十四五”规划重点项目，属于鼓励类产业

序号	项目状态	建设主体	项目名称	装机容量/核定产能	是否属于淘汰类、限制类产业
7		安徽淮河能源谢桥发电有限公司	阜阳谢桥电厂项目	2×660MW	否，单机 60 万千瓦及以上超超临界机组电站建设，为保障电力安全的支撑性煤电项目和促进新能源消纳的调节性煤电项目，属于鼓励类产业
8		淮河能源燃气发电（芜湖）有限责任公司	芜湖天然气调峰电厂项目	2×450MW	否，为气源落实的天然气调峰发电项目，属于鼓励类产业

注 1：淮南洛河发电有限责任公司原有已建项目洛河电厂一期项目，系依据国家计划委员会于 1978 年 7 月 24 日出具的计计[1978]495 号《关于建设淮南新电厂的复文》建设的燃煤发电项目，该项目已运行时间较长，为促进优质产能落地、充分利用土地资源，标的公司下属淮南洛河发电有限责任公司计划利用该项目厂址建设淮南洛河电厂四期项目。2024 年 7 月 9 日，安徽省能源局出具《安徽省能源局关于同意洛河电厂一期关停拆除的复函》，原则同意洛河电厂一期关停拆除；截至本报告书签署日，洛河电厂一期项目已拆除完毕。

注 2：2022 年，标的公司建设完成淮南潘集电厂项目，运营 2×660MW 超超临界机组，该项目于 2023 年转让给上市公司。上述两个项目因关停、转让等原因已不属于本次交易标的资产范围。

上述火力发电项目均已取得当地主管部门出具的证明文件，具体如下：

序号	主管部门	开具日期	证明文件内容
1	淮南市发展和改革委员会	2025 年 1 月 26 日	上述项目符合国家和地方的能效水平，均已履行必要的核准、节能审查程序，所采用的工艺属于行业先进水平，不属于违规建设的“高耗能、高排放”项目，不属于《产业结构调整指导目录（2024 年本）》中的限制类、淘汰类产业。
2	阜阳市发展和改革委员会	2025 年 2 月 5 日	该项目符合国家和地方的能效水平、产业政策，已履行必要的核准、节能审查程序，不存在因立项或节能批复不全而需要关停的情形，所采用的工艺属于行业先进水平，属于煤电行业内耗能及排放较低的项目，不属于违规建设的“高耗能、高排放”项目，不属于《产业结构调整指导目录（2024 年本）》中的限制类淘汰类产业，不属于落后产能。
3	芜湖市发展和改革委员会	2025 年 1 月 23 日	根据《安徽省“两高”项目管理目录（试行）》，淮河能源燃气发电（芜湖）有限责任公司正在建设的芜湖天然气调峰电厂项目不属于我省“两高”项目。该项目符合地方相关能源规划布局，已履行必要的立项审批、节能审查等审批、核准程序。

（2）新能源发电项目情况

根据《产业结构调整指导目录（2024 年本）》，标的公司已建、在建和拟建新能源发电项目均属于允许类，相关项目具体情况如下：

序号	项目状态	建设主体	项目名称	装机容量
1	已建	淮河能源电力集团有限责任公司	淮南矿业集团电力有限责任公司李一矿废弃工业广场 5.6MW 光伏发电项目	5.6MW
2			孔李矿废弃工业广场 18MW 光伏发电项目	17.76MW
3			淮南矿业集团矿区屋顶光伏发电项目	8.7MW
4			淮河能源控股集团煤业公司分布式光伏发电项目	3.13MW
5			淮河能源控股集团朱集东矿屋顶分布式光伏发电项目	1.15MW
6			淮河能源控股集团潘二矿屋顶分布式光伏发电项目	1.41MW
7			淮河能源控股集团潘集选煤厂屋顶分布式光伏发电项目	0.86MW
8			淮河能源控股集团设备租赁公司屋顶分布式光伏发电项目	2.28MW
9			淮河能源控股集团谢桥矿屋顶分布式光伏发电项目	2.41MW
10			淮河能源控股集团淮南市田家庵区安成镇安成建材市场 1.0MW 屋顶分布式光伏发电项目	0.97MW
11			淮河能源控股集团淮南市谢家集区高新区智造园区管委会 2.64MW 屋顶分布式光伏发电项目	2.64MW
12			淮河能源控股集团淮南市田家庵区淮南职业技术学院 1.2881MW 屋顶分布式光伏发电项目	1.09MW
13			淮河能源电力集团有限责任公司 1.2903MW 大通区淮南职业技术学院综合能源服务项目	1.14MW
14			淮河能源电力集团有限责任公司经济技术开发区 0.6MW 屋顶分布式光伏电站	0.64MW
15			淮河能源电力集团有限责任公司田家庵区铁塔基站 2MW 屋顶分布式光伏发电项目	0.1MW
16			淮河能源电力集团有限责任公司高新区铁塔基站 1MW 屋顶分布式光伏发电项目	0.32MW
17			淮河能源电力集团有限责任公司经济技术开发区振兴制造产业园 3MW 综合能源项目	2.8264MW
18			淮河能源控股集团张集矿 3MW 屋顶分布式光伏发电项目	1.163MW
19			淮河能源控股集团顾桥矿 1.2MW 屋顶分布式光伏发电项目	1.22MW

序号	项目状态	建设主体	项目名称	装机容量
20			淮河能源控股集团潘四东矿屋顶分布式光伏发电项目	0.59MW
21			淮河能源控股集团潘三矿屋顶分布式光伏发电项目	0.545MW
22		淮能州来（凤台）新能源有限责任公司	淮能电力凤台丁集矿采煤沉陷区一期 20 万千瓦光伏电站项目	156.8MW
1	在建、 拟建	淮河能源电力集团有限责任公司	淮南职业技术学院春申湖校区综合能源服务项目	0.846MW
2		淮浙煤电有限责任公司	淮浙煤电有限责任公司顾北煤矿 5,800 千瓦屋顶光伏发电项目	5.8MW
3		淮能州来（凤台）新能源有限责任公司	淮能电力凤台丁集矿采煤沉陷区二期光伏电站项目	243.2MW
4		淮南振潘新能源有限责任公司	淮能电力潘集采煤沉陷区一期 100MW 光伏发电项目	100MW
5			淮能电力潘集采煤沉陷区二期 200MW 光伏发电项目	200MW

综上所述，标的公司的生产经营符合国家产业政策，现有已建、在建、拟建生产项目均属于《产业结构调整指导目录（2024 年本）》中的鼓励类或允许类产业，不属于限制类、淘汰类产业。

根据国务院《关于进一步加强淘汰落后产能工作的通知》（国发〔2010〕7 号）、工业和信息化部《关于印发淘汰落后产能工作考核实施方案的通知》（工信部联产业〔2011〕46 号）以及工业和信息化部等文件，国家淘汰落后和过剩产能行业包括：炼铁、炼钢、焦炭、铁合金、电石、电解铝、铜冶炼、铅冶炼、水泥（熟料及磨机）、平板玻璃、造纸、制革、印染、铅蓄电池（极板及组装）、电力、煤炭。

根据安徽省人民政府《安徽省 2020 年煤炭行业化解过剩产能任务完成情况公告》、安徽省能源局《关于煤电行业淘汰落后产能任务完成情况的公告》（2024 年 9 月 2 日）、《关于 2023 年煤电行业淘汰落后产能任务完成情况的公告》《关于 2021 年煤电行业淘汰落后产能任务完成情况的公告》，标的公司下属在运的

洛河电厂二期、洛河电厂三期、凤台电厂一期、顾北煤矿及选煤厂项目不属于安徽省规定的应淘汰项目。

如上所述，标的公司在建及拟建的火力发电项目，包括洛河电厂四期、潘集电厂二期、谢桥电厂及芜湖天然气调峰电厂项目均属于《产业结构调整指导目录（2024 年本）》中鼓励类电力项目，不属于落后产能。标的公司下属新能源项目不涉及落后产能。

2、本次交易符合环境保护的有关规定

标的公司在经营活动中遵守环境保护相关的法律和行政法规的规定，报告期内标的公司未曾发生过重大环境事故，未发生因环境污染受到主管部门行政处罚且情节严重的情形。本次交易符合有关环境保护方面法律法规的规定。

3、本次交易符合土地管理的有关规定

标的公司的土地使用权情况详见本报告书“第四节 交易标的情况”之“五、主要资产权属、主要负债、或有负债及对外担保情况”之“（一）主要资产情况”之“1、土地”。报告期内，标的公司在经营过程中不存在因违反土地管理方面法律法规而受到重大行政处罚的情况。本次交易符合土地管理方面法律法规的规定。

4、本次交易符合反垄断的有关规定

本次交易拟购买的标的资产为电力集团 89.30%的股权。本次交易前，上市公司和电力集团的控股股东均为淮南矿业；本次交易完成后，电力集团成为上市公司的子公司，上市公司的控股股东仍为淮南矿业，即本次交易前后标的公司的控制权并未发生变化，根据《中华人民共和国反垄断法》《国务院关于经营者集中申报标准的规定》及相关监管审核要求，本次交易不存在违反反垄断相关法律法规的情况。

5、本次交易不涉及外商投资及对外投资事项

本次交易不涉及外商投资及对外投资事项。

（二）本次交易不会导致上市公司不符合股票上市条件

根据《证券法》《上市规则》等规定，上市公司股权分布发生变化不再具备上市条件是指“社会公众持有的股份低于公司股份总数的 25%，公司股本总额超过人民币 4 亿元的，社会公众持股的比例低于 10%。社会公众不包括：（1）持有上市公司 10%以上股份的股东及其一致行动人；（2）上市公司的董事、监事、高级管理人员及其关联人”。

本次交易完成后，淮河能源股本总额超过人民币 4 亿元，社会公众股东合计持股比例将不低于本次交易完成后上市公司总股本的 10%。故本次交易完成后，公司仍满足《公司法》《证券法》及《上市规则》等法律法规规定的股票上市条件，符合《重组管理办法》第十一条第（二）项的规定。

（三）本次交易涉及的资产定价公允，不存在损害上市公司和股东合法权益的情形

本次交易方案经上市公司董事会审议通过，并聘请了符合《证券法》规定的审计机构、评估机构依据有关规定出具审计、评估等相关报告。上市公司独立董事在本次交易方案提交董事会表决前进行了事前认可，同时就本次交易发表了独立意见。本次交易遵循公开、公平、公正的原则并履行合法程序，本次交易过程不存在损害上市公司和全体股东利益的情形。

本次交易涉及的标的资产交易价格以资产评估机构出具并经淮河控股核准的资产评估报告确认的评估值作为定价参考依据，由交易各方协商确定，作价公允。资产定价原则具有公允性、合理性，不存在损害公司及其股东特别是中小股东利益的情形，符合《重组管理办法》第十一条第（三）项的规定。

（四）本次交易涉及的资产权属清晰，资产过户或者转移不存在法律障碍，相关债权债务的处理合法

上市公司本次发行股份及支付现金购买的资产为交易对方持有的电力集团 89.30%股权。截至本报告书签署日，拟购买资产交易对方合法拥有其所持电力集团股权的完整权利，股权权属清晰，相关股权不存在抵押、质押等权利限制，

也不存在被司法机关冻结、拍卖或第三人主张所有权等权利受限制的情形，不存在法律、法规或公司章程中禁止或限制转让标的股权的其他情形。

本次交易完成后，电力集团仍为独立存续的法人主体，其全部债权债务仍由其继续享有或承担，不涉及债权债务的处置或变更等事宜。

综上所述，本次交易涉及的资产权属清晰，在相关法律程序和先决条件得到适当履行的情形下，该等资产的过户或者转移不存在实质性法律障碍，不涉及债权债务的处置或变更，本次交易符合《重组管理办法》第十一条第（四）项的规定。

（五）本次交易有利于上市公司增强持续经营能力，不存在可能导致上市公司的主要资产为现金或者无具体经营业务的情形

本次交易完成后，电力集团将成为上市公司子公司，上市公司的资产、业务规模均增加，持续经营能力及长期盈利能力提升。

本次交易有利于上市公司增强持续经营能力，不存在导致上市公司在本次交易完成后主要资产为现金或者无具体经营业务的情形。符合《重组管理办法》第十一条第（五）项的规定。

（六）本次交易有利于上市公司在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定

本次交易前，上市公司已按照有关法律法规的规定建立规范的法人治理结构和独立运营的管理体制，能够实现业务独立、资产独立、财务独立、人员独立和机构独立。

本次交易完成后，上市公司实际控制人未发生变化，不会对现有的公司治理结构产生不利影响，上市公司将继续保持完善的法人治理结构。上市公司的控股股东已就本次交易完成后保持上市公司独立性出具《关于保持上市公司独立性的承诺函》。

综上，本次交易有利于上市公司在业务、资产、财务、人员、机构等方面继续保持独立性，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定，符合《重组管理办法》第十一条第（六）项的规定。

（七）本次交易有利于上市公司保持健全有效的法人治理结构

本次交易前，上市公司已设立股东大会、董事会、监事会等组织机构并制定相应的议事规则，从制度上保证股东大会、董事会和监事会的规范运作和依法行使职责，上市公司具有健全的组织结构和完善的法人治理结构。

本次交易完成后，上市公司将依据《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规及行业主管部门的要求，继续完善上市公司治理结构，保持上市公司的规范运作。

因此，本次交易有利于上市公司保持健全有效的法人治理结构，符合《重组管理办法》第十一条第（七）项的规定。

综上所述，本次交易符合《重组管理办法》第十一条的规定。

二、本次交易不适用《重组管理办法》第十三条的规定

本次交易前，上市公司控股股东为淮南矿业，实际控制人为安徽省国资委。本次交易完成后，上市公司控股股东仍为淮南矿业，实际控制人仍为安徽省国资委。因此，本次交易不会导致上市公司控股股东及实际控制人发生变更，因而不属于《重组管理办法》第十三条所规定的情形，不适用《重组管理办法》第十三条的相关规定。

三、本次交易符合《重组管理办法》第四十三条的规定

（一）上市公司最近一年财务会计报告被注册会计师出具无保留意见审计报告

上市公司 2024 年财务报表已经容诚会计师事务所（特殊普通合伙）审计，出具了标准无保留意见审计报告。上市公司不存在最近一年财务会计报告被注册会计师出具非标准无保留意见的情形，符合《重组管理办法》第四十三条第

（一）项的规定。

（二）上市公司及其现任董事、高级管理人员不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规正被中国证监会立案调查的情形

截至本报告书签署日，上市公司及其现任董事、高级管理人员不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规正被中国证监会立案调查的情形。符合《重组管理办法》第四十三条第（二）项的规定。

综上，本次交易符合《重组管理办法》第四十三条的规定。

四、本次交易符合《重组管理办法》第四十四条的规定

（一）本次交易有利于提高上市公司资产质量和增强持续经营能力，不会导致财务状况发生重大不利变化，不会导致新增重大不利影响的同业竞争及严重影响独立性或者显失公平的关联交易

1、本次交易有利于提高上市公司资产质量、增强持续经营能力，不会导致财务状况发生重大不利变化

标的资产作为控股股东淮南矿业持有的电力业务平台，主业突出，盈利能力较强，具有良好的发展前景。通过本次重组，电力集团将成为上市公司的子公司，其经营业绩将纳入上市公司合并财务报表范围，上市公司资产总额、净资产及火力发电业务规模将得以扩张，规模效应进一步加强。同时，本次交易的核心资产为优质大型火力发电机组，符合当前政策鼓励和支持方向，有利于提高上市公司资产质量并强化主业，增强上市公司的持续经营能力和市场竞争力，实现公司股东利益最大化。通过本次交易，上市公司将引入标的公司在技术、煤电一体化经营模式、区域覆盖、专业化管理等方面的优势和经验，通过整合双方的资源，实现技术协同、煤电一体化模式协同、区域协同及管理协同，相关协同效应分析请详见本报告书“第一节 本次交易的概况”之“四、本次交易对上市公司的影响”之“（一）本次交易对上市公司主营业务的影响”。

因此，本次交易将有利于提高公司资产质量、增强公司的持续盈利能力以

及可持续发展能力，有利于保护公司全体股东的利益，不会导致财务状况发生重大不利变化。

2、关于关联交易

本次交易前，上市公司已依照《公司法》《证券法》及中国证监会的相关要求，制定了关联交易的相关规定，对上市公司关联交易的原则、关联人和关联关系、关联交易的决策程序、关联交易的披露等均制定了相关规定并严格执行，日常关联交易按照市场原则进行。与此同时，上市公司监事会、独立董事能够依据法律法规及《公司章程》的规定，勤勉尽责，切实履行监督职责，对关联交易及时、充分发表意见。

本次交易后，上市公司关联交易规模预计将有一定程度的增加，具体分析请详见本报告书“第十一节 同业竞争和关联交易”之“二、关联交易”。本次交易完成后所新增关联交易符合煤电行业实际情况、具备必要性，客观上有利于提高上市公司盈利能力；同时，关联交易定价公允，不会损害上市公司及中小股东利益。为保证上市公司及其中小股东的合法权益，上市公司控股股东、间接控股股东出具了《关于规范和减少关联交易的承诺函》。

因此，本次交易不会导致上市公司新增严重影响独立性或者显失公平的关联交易。

3、关于同业竞争

本次交易完成后，淮南矿业仍为上市公司的控股股东。电力集团将成为上市公司的子公司。通过本次交易，上市公司的火力发电业务规模将得以扩张，进一步加强规模效应；同时，电力集团将在按照现有业务模式正常开展经营活动的同时整合纳入上市公司业务整体发展体系中，上市公司将充分利用自身平台优势和规范化管理经验，积极支持电力集团业务发展，统筹协调采购、生产、销售计划与产业链管理，提高生产效率，加强技术沟通，降低整体运营成本，充分发挥协同效应，从而有效强化上市公司的盈利驱动因素，有利于提高上市公司资产质量、进一步提升上市公司的持续经营能力。

为避免同业竞争、维护上市公司及其中小股东的合法权益，上市公司控股股东及其一致行动人、间接控股股东出具了《关于避免同业竞争的承诺函》。

综上，本次交易不会新增对上市公司有重大不利影响的同业竞争。

（二）上市公司发行股份所购买的资产为权属清晰的经营性资产，并能在约定期限内办理完毕权属转移手续

截至本报告书签署日，本次交易拟购买资产交易对方所持有的标的公司股权权属清晰，转让不存在障碍，并能在约定期限内办理完毕权属转移手续。

本次交易拟购买资产交易对方淮南矿业对其持有的电力集团股权不存在质押、抵押、其他担保或第三方权益或限制情形，也不存在法院或其他有权机关冻结、查封、拍卖其持有电力集团股权之情形作出承诺。因此，上市公司本次发行股份所购买的资产，为权属清晰的经营性资产，在相关法律程序和先决条件得到适当履行的情形下，并能在约定期限内办理完毕权属转移手续。

（三）上市公司所购买资产与现有主营业务没有显著协同效应的，上市公司应当充分说明并披露最近十二个月的规范运作情况、本次交易后的经营发展战略和业务管理模式，以及业务转型升级可能面临的风险和应对措施

本次交易前，上市公司主营业务包括火力发电业务、售电业务等。本次交易标的公司的主营业务为火力发电业务、新能源发电业务，并拥有一座下属配套煤矿，双方主营业务高度重合，存在显著协同效应。

本次交易完成后，电力集团将在按照现有业务模式正常开展经营活动的同时纳入上市公司业务整体发展体系中，上市公司将充分利用自身平台优势和规范化管理经验，积极支持电力集团业务发展，将上市公司在火力发电领域的建设、运营、管理经验应用到电力集团的日常经营中，进一步加强生产安全、业务流程等方面的规范管理，统筹协调采购、生产、销售计划，提高生产效率，加强技术沟通，充分发挥协同效应，推动上市公司进一步聚焦主业，强化上市公司作为淮南矿业旗下能源业务资本运作平台的战略定位。本次交易完成后，上市公司将采取相关措施对标的资产进行整合，具体情况请参见本报告书“第

九节 管理层讨论与分析”之“五、对标的资产的整合管控安排”。

（四）上市公司分期发行股份支付购买资产对价的，首期发行时上市公司应当披露重组报告书，并在重组报告书中就后期股份不能发行的履约保障措施作出安排。上市公司后续各期发行时应当披露发行安排，并对是否存在影响发行的重大变化作出说明，独立财务顾问和律师事务所应当进行核查，出具专项核查意见

本次交易不涉及分期发行股份购买资产对价。

综上，本次交易符合《重组管理办法》第四十四条的规定。

五、本次交易符合《重组管理办法》第四十五条及其适用意见、相关监管规则适用指引、《注册管理办法》第十二条的规定

本次交易不涉及募集配套资金。

六、本次交易符合《重组管理办法》第四十六条的规定

根据《重组管理办法》第四十六条规定：“上市公司发行股份的价格不得低于市场参考价的百分之八十。市场参考价为本次发行股份购买资产的董事会决议公告日前二十个交易日、六十个交易日或者一百二十个交易日的公司股票交易均价之一。本次发行股份购买资产的董事会决议应当说明市场参考价的选择依据。”。

根据上市公司第八届董事会第十次（临时）会议作出的决议，本次发行股份及支付现金购买资产的发行价格不低于定价基准日前 120 个交易日公司股票交易均价的 80%，符合《重组管理办法》第四十六条规定的“上市公司发行普通股的价格不得低于市场参考价的 80%”相关要求。

七、本次交易符合《重组管理办法》第四十七条的规定

根据《重组管理办法》第四十七条的规定：“特定对象以资产认购而取得的上市公司股份，自股份发行结束之日起 12 个月内不得转让；属于下列情形之一的，36 个月内不得转让：

- （一）特定对象为上市公司控股股东、实际控制人或者其控制的关联人；
- （二）特定对象通过认购本次重组发行的股份取得上市公司的实际控制权；
- （三）特定对象取得本次重组发行的股份时，对其用于认购股份的资产持续拥有权益的时间不足 12 个月。”

本次交易中，根据上市公司与交易对方签署的《购买资产协议》及补充协议、交易对方出具的股份锁定承诺，本次交易的交易对方认购的标的公司股份自股份发行结束之日起按照相关法律、法规的规定予以锁定，符合《重组管理办法》第四十七条的规定。

八、本次交易符合《发行注册管理办法》第十一条的规定

上市公司不存在《发行注册管理办法》第十一条规定的不得向特定对象发行股票的情形：

- 1、不存在擅自改变前次募集资金用途未作纠正或者未经股东大会认可的情形；
- 2、不存在最近一年财务报表的编制和披露在重大方面不符合企业会计准则或者相关信息披露规则的规定；不存在最近一年财务会计报告被出具否定意见或者无法表示意见的审计报告；不存在最近一年财务会计报告被出具保留意见的审计报告，且保留意见所涉及事项对上市公司的重大不利影响尚未消除；
- 3、不存在现任董事、监事和高级管理人员最近三年受到中国证监会行政处罚，或者最近一年受到证券交易所公开谴责的情形；
- 4、不存在上市公司或者其现任董事、监事和高级管理人员因涉嫌犯罪正在被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规正在被中国证监会立案调查的情形；
- 5、不存在控股股东、实际控制人最近三年存在严重损害上市公司利益或者投资者合法权益的重大违法行为；
- 6、不存在最近三年严重损害投资者合法权益或者社会公共利益的重大违法

行为。

综上所述，上市公司不存在《发行注册管理办法》第十一条规定的不得向特定对象发行股票的情形。

九、本次交易符合《上市公司监管指引第9号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求》第四条的规定

本次交易标的资产为依法设立和存续的有限公司股权，不涉及立项、环保、行业准入、用地等相关报批事项。标的公司当前在建项目涉及的报批情况详见本报告书“第四节 交易标的情况”之“五、主要资产权属、主要负债、或有负债及对外担保情况”之“（一）主要资产情况”之“3、在建工程”。

本次交易尚需履行的程序已在本报告书中详细披露，且已对可能无法获得批准的风险作出了特别提示。

本次交易的标的资产系企业股权，拟转让股权的交易对方合法拥有相关股权，不存在出资不实或者影响其合法存续的情况。

本次交易完成后，电力集团将成为上市公司的子公司，本次交易有利于提高上市公司资产的完整性，有利于公司在人员、采购、生产、销售、知识产权等方面保持独立。

本次交易有利于上市公司增强持续经营能力，不会导致财务状况发生重大不利变化；有利于上市公司突出主业、增强抗风险能力；有利于上市公司保持独立性，不会导致新增重大不利影响的同业竞争，以及严重影响独立性或者显失公平的关联交易。

综上，本次交易符合《上市公司监管指引第9号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求》第四条的规定。

十、本次交易符合《上市公司监管指引第9号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求》第六条的规定

截至本报告书签署日，本次交易的拟购买资产不存在被其股东及其关联方、资产所有人及其关联方非经营性资金占用的情况。

十一、独立财务顾问和法律顾问对本次交易是否符合《重组管理办法》等规定发表的明确意见

（一）独立财务顾问意见

根据《独立财务顾问报告》，本次交易的独立财务顾问中信证券认为：“本次交易符合《公司法》《证券法》《重组管理办法》《上市公司证券发行注册管理办法》等法律、法规和规范性文件的规定。”

（二）法律顾问意见

根据《法律意见书》，本次交易的法律顾问金杜律师认为：“综上，本所认为，截至本法律意见书出具日，本次交易符合《公司法》《证券法》《重组管理办法》《注册管理办法》的上述相关规定。”

第九节 管理层讨论与分析

一、本次交易前上市公司财务状况和经营成果

（一）本次交易前上市公司财务状况分析

1、资产结构分析

2022 年末至 2024 年末，上市公司资产结构如下：

单位：万元

项目	2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产：						
货币资金	274,887.37	11.88%	249,907.19	10.63%	252,089.37	11.18%
应收账款	165,341.96	7.15%	182,505.13	7.76%	141,544.62	6.28%
应收款项融资	32,098.97	1.39%	29,038.84	1.24%	31,943.80	1.42%
预付款项	10,331.59	0.45%	16,054.98	0.68%	24,326.08	1.08%
其他应收款	24,841.51	1.07%	4,682.22	0.20%	1,669.24	0.07%
存货	81,829.94	3.54%	103,725.25	4.41%	69,758.19	3.09%
其他流动资产	40,957.42	1.77%	50,394.85	2.14%	18,585.19	0.82%
流动资产合计	630,288.76	27.24%	636,308.47	27.07%	539,916.49	23.95%
非流动资产：						
长期股权投资	328,363.15	14.19%	349,399.15	14.87%	344,214.70	15.27%
其他权益工具投资	20.00	0.00%	20.00	0.00%	20.00	0.00%
固定资产	941,524.47	40.69%	1,005,193.04	42.77%	820,555.32	36.40%
在建工程	154,134.65	6.66%	111,934.17	4.76%	308,795.45	13.70%
使用权资产	230.16	0.01%	293.43	0.01%	400.11	0.02%
无形资产	181,699.99	7.85%	185,631.34	7.90%	189,377.66	8.40%
开发支出	-	-	-	-	14.15	0.00%
商誉	8,422.97	0.36%	8,422.97	0.36%	8,422.97	0.37%
长期待摊费用	59,642.54	2.58%	36,416.88	1.55%	26,353.90	1.17%
递延所得税资产	9,370.61	0.41%	16,841.63	0.72%	15,686.97	0.70%
其他非流动资产	-	-	-	-	364.65	0.02%

项目	2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
非流动资产合计	1,683,408.53	72.76%	1,714,152.61	72.93%	1,714,205.87	76.05%
资产总计	2,313,697.29	100.00%	2,350,461.08	100.00%	2,254,122.36	100.00%

注 1：因执行《企业会计准则解释第 16 号》，上市公司对 2022 年度财务数据进行了追溯调整，上表为追溯调整后数据。

注 2：公司于 2023 年 12 月收购潘集发电为同一控制下企业合并，故对公司 2023 年度数据进行追溯调整。

2022 年末至 2024 年末，上市公司资产总额分别为 2,254,122.36 万元、2,350,461.08 万元和 2,313,697.29 万元，上市公司资产结构基本保持稳定，以非流动资产为主，其中流动资产金额分别为 539,916.49 万元、636,308.47 万元和 630,288.76 万元，占资产总额比重分别为 23.95%、27.07%和 27.24%，非流动资产金额分别为 1,714,205.87 万元、1,714,152.61 万元和 1,683,408.53 万元，占资产总额比重分别为 76.05%、72.93%和 72.76%。

（1）流动资产分析

2022 年末至 2024 年末，上市公司流动资产金额分别为 539,916.49 万元、636,308.47 万元和 630,288.76 万元，占资产总额比重分别为 23.95%、27.07%和 27.24%，占比较为稳定。上市公司流动资产主要包括货币资金、应收账款和存货等。

2022 年末至 2024 年末，上市公司货币资金分别为 252,089.37 万元、249,907.19 万元和 274,887.37 万元，占资产总额比例分别为 11.18%、10.63%和 11.88%。

2022 年末至 2024 年末，上市公司应收账款的账面价值分别为 141,544.62 万元、182,505.13 万元和 165,341.96 万元，占总资产的比例分别为 6.28%、7.76%和 7.15%。

2022 年末至 2024 年末，上市公司存货的账面价值分别为 69,758.19 万元、103,725.25 万元和 81,829.94 万元，占总资产的比例分别为 3.09%、4.41%和 3.54%，主要为贸易业务库存商品。

（2）非流动资产分析

2022 年末至 2024 年末，上市公司非流动资产金额分别为 1,714,205.87 万元、1,714,152.61 万元和 1,683,408.53 万元，占资产总额比重分别为 76.05%、72.93% 和 72.76%，主要为生产经营用固定资产和对联营企业的长期股权投资。

2022 年末至 2024 年末，上市公司长期股权投资分别为 344,214.70 万元、349,399.15 万元和 328,363.15 万元，占资产总额比例分别为 15.27%、14.87% 和 14.19%，较为稳定，主要为对联营企业安徽省港口运营集团有限公司和淮沪电力有限公司的长期股权投资。

2022 年末至 2024 年末，上市公司固定资产金额分别为 820,555.32 万元、1,005,193.04 万元和 941,524.47 万元，占资产总额比例分别为 36.40%、42.77% 和 40.69%，主要为上市公司下属煤矿和火电厂相关房屋建筑物和机器设备。2023 年末上市公司固定资产金额较 2022 年末增加较多，主要系潘集发电于 2023 年全面投产转固所致。

2、负债结构分析

2022 年末至 2024 年末，上市公司负债构成如下：

单位：万元

项目	2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债：						
短期借款	129,499.58	12.76%	138,498.85	12.41%	132,500.14	12.28%
应付票据	17,239.77	1.70%	4,670.23	0.42%	22,092.46	2.05%
应付账款	208,557.92	20.55%	292,807.16	26.24%	180,701.67	16.75%
合同负债	35,719.88	3.52%	21,461.36	1.92%	13,692.36	1.27%
应付职工薪酬	6,937.13	0.68%	10,332.54	0.93%	9,655.86	0.90%
应交税费	9,378.38	0.92%	13,606.31	1.22%	13,064.20	1.21%
其他应付款	29,664.57	2.92%	35,451.78	3.18%	204,775.33	18.98%
一年内到期的非流动负债	90,798.72	8.94%	119,848.53	10.74%	74,433.25	6.90%

项目	2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
其他流动负债	7,823.72	0.77%	9,022.14	0.81%	4,529.89	0.42%
流动负债合计	535,619.67	52.76%	645,698.89	57.88%	655,445.15	60.76%
非流动负债：						
长期借款	407,552.20	40.15%	373,237.85	33.45%	158,116.37	14.66%
租赁负债	7.61	0.00%	-	0.00%	-	0.00%
长期应付款	19,679.97	1.94%	39,359.95	3.53%	-	0.00%
预计负债	49,535.60	4.88%	44,793.59	4.01%	45,661.07	4.23%
递延收益	2,699.90	0.27%	1,719.41	0.15%	2,001.70	0.19%
递延所得税负债	24.77	0.00%	10,858.74	0.97%	8,913.14	0.83%
其他非流动负债	-	-	-	-	208,539.99	19.33%
非流动负债合计	479,500.06	47.24%	469,969.54	42.12%	423,232.27	39.24%
负债合计	1,015,119.72	100.00%	1,115,668.43	100.00%	1,078,677.42	100.00%

2022 年末至 2024 年末，上市公司总负债分别为 1,078,677.42 万元、1,115,668.43 万元和 1,015,119.72 万元，负债结构基本保持稳定，以流动负债为主，其中流动负债金额分别为 655,445.15 万元、645,698.89 万元和 535,619.67 万元，占总负债比重分别为 60.76%、57.88%和 52.76%，非流动负债金额分别为 423,232.27 万元、469,969.54 万元和 479,500.06 万元，占总负债比重分别为 39.24%、42.12%和 47.24%。

（1）流动负债分析

2022 年末至 2024 年末，上市公司流动负债金额分别为 655,445.15 万元、645,698.89 万元和 535,619.67 万元，占总负债比重分别为 60.76%、57.88%和 52.76%，占比逐年减少。上市公司流动负债主要包括短期借款、应付账款、一年内到期的非流动负债等。

2022 年末至 2024 年末，上市公司短期借款分别为 132,500.14 万元、138,498.85 万元和 129,499.58 万元，占总负债比例分别为 12.28%、12.41%和 12.76%，报告期内较为稳定。

2022 年末至 2024 年末，上市公司应付账款的账面价值分别为 180,701.67

万元、292,807.16 万元和 208,557.92 万元，占总负债比例分别 16.75%、26.24% 和 20.55%，2023 年末应付账款有所上升，主要是 2023 年上市公司完成收购潘集电厂，潘集电厂应付工程和设备款项纳入上市公司所致。

2022 年末至 2024 年末，上市公司一年内到期的非流动负债的账面价值分别为 74,433.25 万元、119,848.53 万元和 90,798.72 万元，占总负债的比例分别为 6.90%、10.74%和 8.94%，主要为一年内到期的长期借款。

（2）非流动负债分析

2022 年末至 2024 年末，上市公司非流动负债分别为 423,232.27 万元、469,969.54 万元和 479,500.06 万元，占总负债的比例分别为 39.24%、42.12%和 47.24%，主要为长期借款。

3、偿债能力分析

2022 年末至 2024 年末，上市公司偿债能力情况如下：

项目	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
资产负债率	43.87%	47.47%	47.85%
流动比率	1.18	0.99	0.82
速动比率	1.02	0.82	0.72

注：计算公式如下：

- 1、资产负债率=（负债总额/资产总额）×100%；
- 2、流动比率=流动资产/流动负债；
- 3、速动比率=（流动资产－存货）/流动负债。

2022 年末至 2024 年末，上市公司资产负债率分别为 47.85%、47.47%和 43.87%，资产负债率保持在较低的水平，资产负债结构合理。

2022 年末至 2024 年末，上市公司流动比率分别为 0.82、0.99 和 1.18，速动比率分别为 0.72、0.82 和 1.02，报告期内逐步上升。

整体而言，上市公司具有较强的长期、短期偿债能力。

4、营运能力分析

2022 年至 2024 年，上市公司资产周转能力情况如下：

项目	2024 年度	2023 年度	2022 年度
应收账款周转率（次）	17.26	16.87	16.22
存货周转率（次）	30.37	29.55	40.28
总资产周转率（次）	1.29	1.19	1.24

注：计算公式如下：

- 1) 应收账款周转率=营业收入/应收账款期初期末平均账面价值；
- 2) 存货周转率=营业成本/存货期初期末平均账面价值；
- 3) 总资产周转率=营业收入/总资产期初期末平均账面价值。

2022年至2024年，上市公司的应收账款周转率分别为16.22、16.87和17.26，存货周转率分别为40.28、29.55和30.37，总资产周转率分别为1.24、1.19和1.29。上市公司各项周转率指标良好，营运能力较好，符合其经营实际情况。

（二）本次交易前上市公司经营成果分析

1、经营成果分析

2022年至2024年，上市公司利润构成情况如下：

单位：万元

项目	2024 年度	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	3,002,138.56	2,733,335.19	2,538,242.77
减：营业成本	2,817,612.19	2,562,789.57	2,368,361.61
税金及附加	15,361.77	15,032.11	14,193.36
销售费用	6,076.00	5,177.76	4,557.18
管理费用	43,648.81	50,220.49	45,526.66
研发费用	17,959.06	17,895.13	15,118.34
财务费用	21,094.18	18,223.17	14,974.48
加：其他收益	4,436.65	10,717.66	3,244.26
投资收益（损失以“-”号填列）	24,064.41	26,965.27	24,437.08
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		-	-
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-12,357.74	-	-38,748.38
信用减值损失（损失以“-”号填列）	231.95	-1,573.38	3,056.62
资产处置收益（损失以“-”号填列）		5,442.48	0.40
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	96,761.80	105,548.98	67,501.11
加：营业外收入	10,127.16	1,922.46	755.55

项目	2024 年度	2023 年度	2022 年度
减：营业外支出	5,235.79	4,932.29	4,295.36
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	101,653.17	102,539.15	63,961.30
减：所得税费用	10,123.18	14,786.93	17,301.22
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	91,530.00	87,752.22	46,660.08
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	91,530.00	87,752.22	46,660.08
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润	85,779.77	83,961.75	28,417.89
2.少数股东损益	5,750.23	3,790.48	18,242.18

2022 年至 2024 年，上市公司经营情况良好，营业收入、净利润持续增长，营业收入分别为 2,538,242.77 万元、2,733,335.19 万元和 3,002,138.56 万元，归属于母公司所有者的净利润分别为 28,417.89 万元、83,961.75 万元和 85,779.77 万元。

2、盈利能力分析

2022 年至 2024 年，上市公司主要盈利能力指标情况如下：

项目	2024 年度	2023 年度	2022 年度
基本每股收益（元）	0.22	0.22	0.07
稀释每股收益（元）	0.22	0.22	0.07
销售毛利率	6.15%	6.24%	6.69%
销售净利率	3.05%	3.21%	1.84%

注：上述指标均以合并财务报表的数据为基础，计算公式如下：

- 1、基本每股收益=归属于母公司所有者的净利润/发行在外的普通股加权平均数；
- 2、稀释每股收益=（归属于母公司所有者的净利润+假设转换时增加的净利润）/（发行在外普通股加权平均数+假设转换所增加的普通股股数加权平均数）；
- 3、销售毛利率=（营业收入－营业成本）/营业收入；
- 4、销售净利率=净利润/营业收入。

2022 年至 2024 年，上市公司毛利率分别为 6.69%、6.24%和 6.15%，净利率为 1.84%、3.21%和 3.05%。整体来看公司毛利率保持稳定，上市公司盈利能力良好。

二、标的公司的行业特点和经营情况的讨论与分析

（一）行业管理体制及相关法律法规政策

1、标的公司所属行业

标的公司的主营业务为火力发电业务、新能源发电业务，并拥有一座下属配套煤矿。根据《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017），标的公司所处行业为“D44 电力、热力生产和供应业”。

2、行业主管部门、监管体制、主要法规及政策

主管部门、行业管理体制及主要政策详见本报告书之“第四节 交易标的情况”之“八、标的公司主营业务情况”之“（二）行业主管部门、监管体制、主要法律法规及政策”。

（二）行业竞争格局和市场化程度

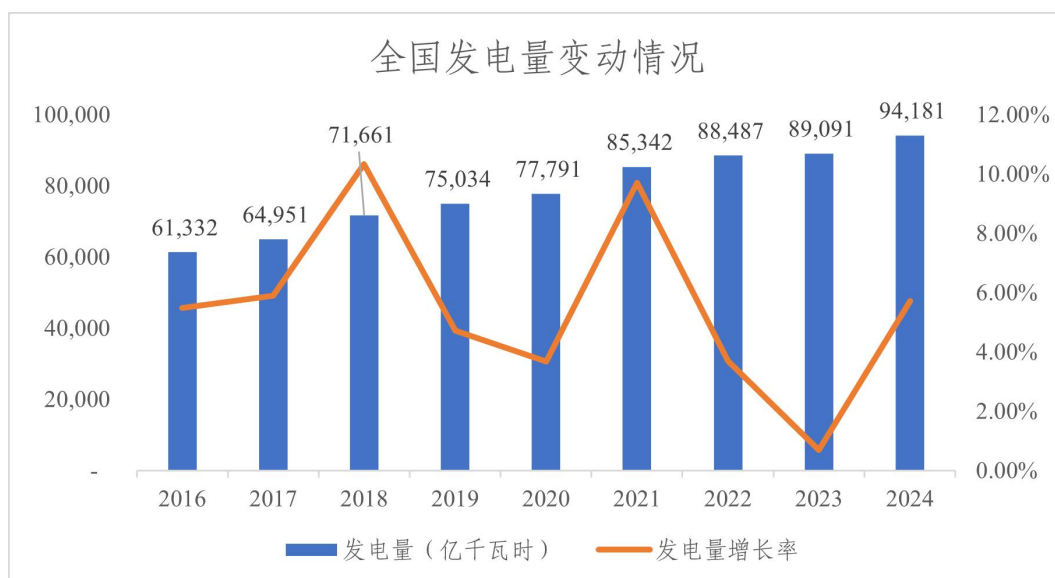
1、标的公司所处行业的主要特点概述

（1）电力装机容量、发电量持续增长

电力工业是国民经济发展中最重要的基础能源产业之一，也是社会公用事业的重要组成部分，是我国经济发展战略中优先发展的重点领域。近年来，国内经济的快速发展，带动电力行业迅速发展，电力装机容量、发电量呈现良好的增长态势。



2016年以来，全国发电装机容量持续快速增加，截至2025年2月末，全国发电设备装机容量达34亿千瓦，同比增速高达14.5%，创近十余年来最快增速。

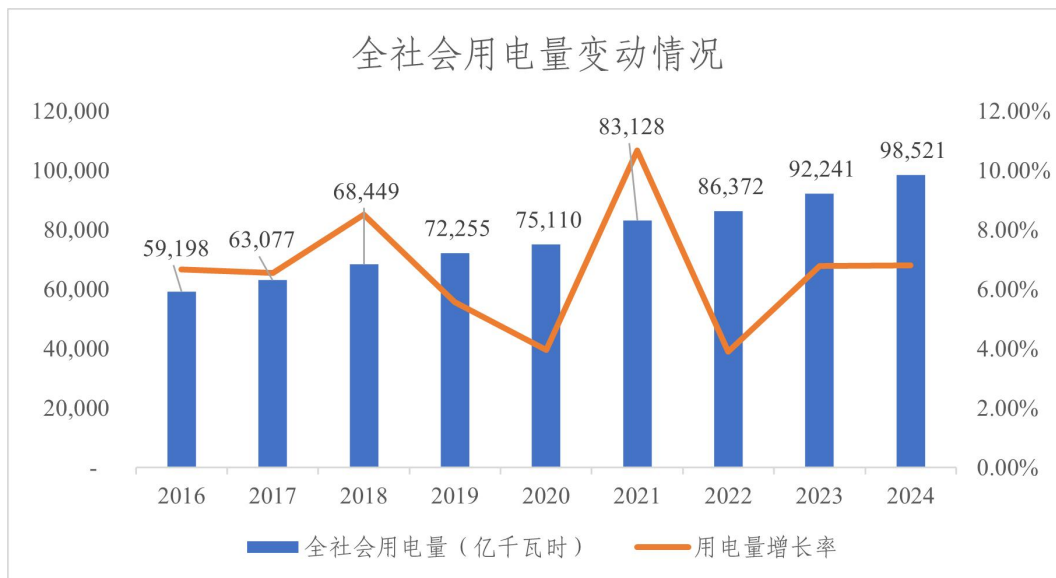


从发电量看，2024年全年累计发电量94,181亿千瓦时，同比增速达5.71%，仍保持良好增长态势。

（2）全社会用电量保持持续增长

电力能够比较便利地转换为其他形式的能量且适宜远距离传送，因而电能日益成为支撑社会经济活动的主体能源，是现代工业和现代文明发展的基础。

目前，电能仍是传统的一次能源的主要转化途径。随着国民经济的快速发展，我国电力需求也相应保持较高的增长速度。近年来，我国经济持续增长，全社会用电量保持持续增长，电力需求量维持比较温和的增速。



“十三五”期间全社会用电量年均复合增长率为 6.13%，高于电力发展“十三五”规划中“年均增长 3.6-4.8%”的目标。“十四五”以来，我国全社会用电量全面攀升，2024 年，全社会用电量全年累计 98,521 亿千瓦时，同比增长 6.8%。

随着电能替代、新基建、高端装备制造业和战略性新兴产业的发展，电能占终端能源的比重将持续提高，我国能源需求还处在较长时间的增长期。中电联预测，预计“十四五”末电力消费需求将达到 9.5 万亿千瓦时，相较“十三五”末有约两万亿千瓦时的增长空间。

（3）电力供需结构性矛盾日益突出

近年来，我国电网规模不断扩大，发电新增装机总量持续增长，其中新能源装机增长远高于火电装机的增长速度，且占比呈上升趋势，使我国电源结构、网架结构等发生重大变化，但因峰值出力不足而导致部分地区、部分时段电力供需矛盾日益突出。

从新增发电装机结构来看，2024 年全年，我国可再生能源新增装机 3.73 亿千瓦，同比增长 23%，占全国新增发电装机容量的 86%，继续保持电力新增装机的主力军地位。其中，新增水电、风电、太阳能发电装机容量分别达到 0.14 亿千瓦、0.80 亿千瓦、2.78 亿千瓦。全国可再生能源装机达到 18.89 亿千瓦，同比增长 25%。

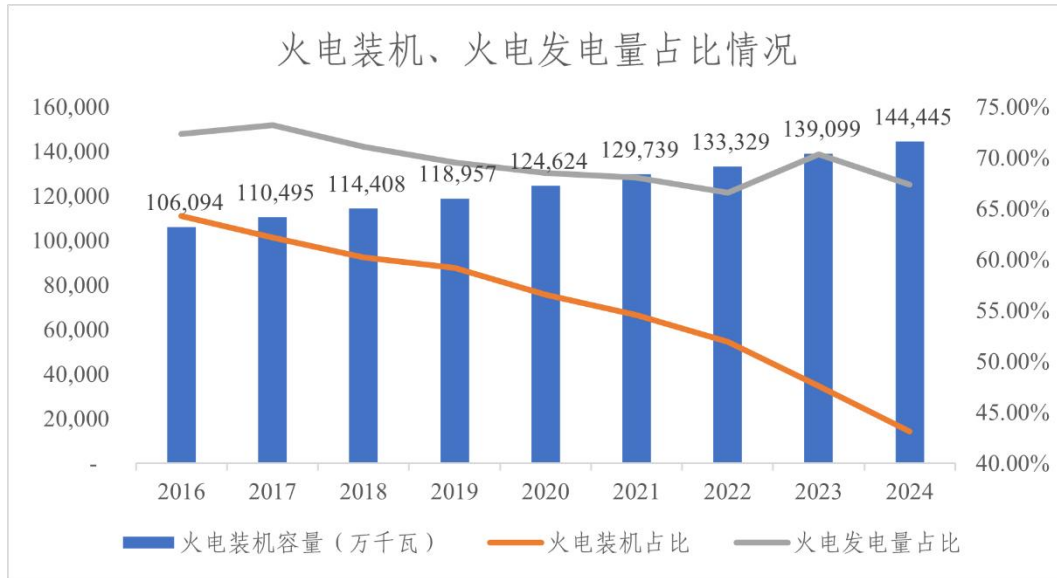
虽然发电装机总容量增长速度足以覆盖用电量增长速度，但发电机组在实际运行中所能提供的可靠发电出力却出现不足。由于风光的波动性、随机性和间歇性，以风光能源为主体的新能源可靠出力要远低于实际装机容量。如光伏发电再夜间、日照情况不佳时段，风力发电再无风时段可靠出力呈现明显下降，进而导致用电负荷压力加大、电网调度难度增加等情况。

因此，从新增可用容量看，由于新能源电力高比例接入电网，但其却没有提供相应足够多的可靠装机容量，导致了我国发电可用容量增长速度滞后于用电负荷的增长。2020 年冬季以来，全国多个省份出现了普遍性电力短缺现象。

综上，随着新能源装机的高速增长，电网安全稳定将面临巨大挑战，电力系统调峰压力进一步增大，峰值出力不足导致部分地区、部分时段电力供需矛盾日益突出。

（4）电源结构依然以火电为主

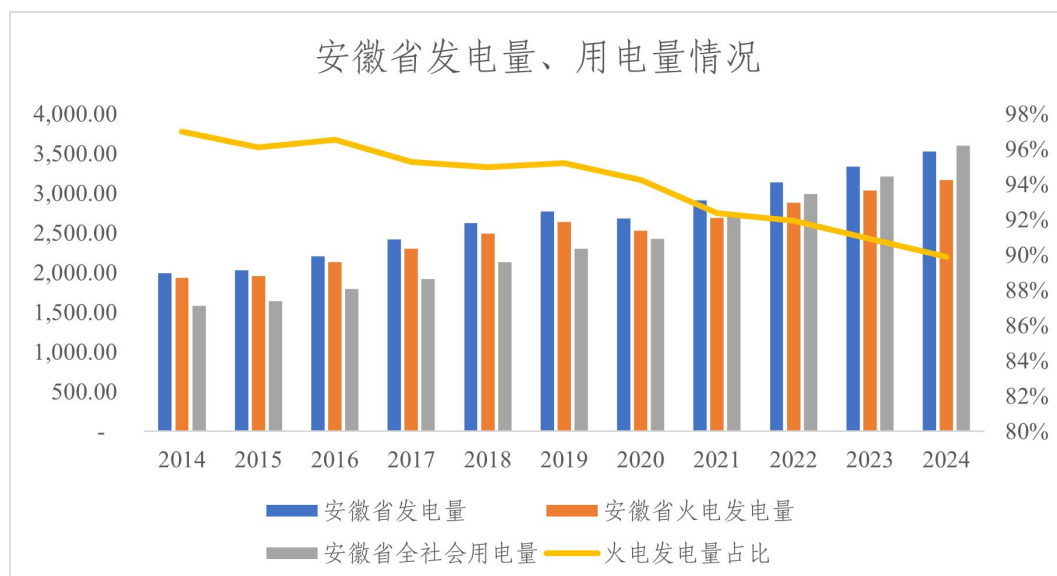
由于我国“富煤、贫油、少气”的能源结构，利用燃煤发电一直是我国电源的主力。近年来，随着风电、光伏等新能源装机快速增长，火电装机容量在电力总装机容量中占比虽然有所降低，但电源结构依然以火电为主，其地理条件要求低、技术成熟、发电稳定、可靠性高、可调性强等优势持续显现。



从装机容量看，截至 2024 年末，火电累计装机容量 144,445 万千瓦，占总装机容量的比重为 43.14%。从绝对数量看，火电是电源结构的主力，装机规模在单一发电类型中排首位。

从发电量看，火电发电量占总发电量比重从 2016 年的 72.35% 下降至 2024 年的 67.36%。但值得注意的是，2021 年以来，在新能源装机占比提升、火电装机占比下降的情况下，火电发电量占比却相对稳定，并未出现明显的下降趋势。2024 年火电装机容量虽然只占总装机容量的 43.14%，但发电量占比却高达 67.36%，远高于火电装机容量的占比，说明火电依然是我国电源结构的主力。

（5）安徽省发电量、用电量逐年增长



2014 年-2024 年，安徽省全口径发电量整体保持增长趋势，发电量由 1,992.9 亿千瓦时增长至 3,524.1 亿千瓦时，年复合增长率为 5.87%。从电源结构看，火电为安徽省主要电源，火电发电量由 1,649.5 亿千瓦时增长至 3,168.4 亿千瓦时，年复合增长率为 6.75%。2023 年安徽省火电发电量占比为 89.91%，火电发电量占全省全口径发电量的比重维持在较高水平，即火电在安徽省电源结构中具有重要作用。

2014 年-2024 年，安徽省用电量由 1,585 亿千瓦时增长至 3,598 亿千瓦时，年复合增长率为 8.54%，省内用电需求持续提升。

2、标的公司所处行业的发展趋势

（1）火电仍是我国能源安全的重要保障

我国以煤为主的资源禀赋，决定了火电在相当长时期内仍将承担保障我国能源电力安全的重要作用，加上其稳定、受限制条件小的特点，“压舱石”作用很难被替代。随着我国碳达峰、碳中和目标的提出，电力系统清洁低碳转型的步伐将进一步加快，火电将逐步由提供电力电量的主体电源转变为电力电量并重的支撑性和调节性电源。在当前的技术条件和装机结构下，火电是最经济可行、安全可靠的灵活调节资源，在提升电力保供能力的同时促进可再生能源发展。

（2）政策要求推动火电行业清洁低碳、安全高效发展

充分发挥火电的基础保障作用和灵活调节作用，对推动火电清洁低碳高效转型和促进新能源大规模开发消纳至关重要。国家能源局高度重视火电行业清洁高效发展，积极推动火电结构优化和转型升级，并表示要继续推动火电行业清洁低碳、安全高效发展。一是根据发展需要合理建设先进火电，新建项目优先采用大容量、高参数、低能耗、调节能力好的发电机组。二是优化存量火电机组结构，按照延寿运行、淘汰关停、“关而不拆”转应急备用等方式分类处置、逐步有序淘汰火电落后产能，加大力度规范管理和整治燃煤自备电厂。三是大力实施火电“三改联动”。重点推动供电煤耗在 300 克标准煤/千瓦时以上

的火电机组节能降碳改造、大型风电光伏基地配套火电灵活性改造、“三北”地区和工业园区供热改造，提升火电机组清洁高效水平和促进新能源大规模发展。

2025年4月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《新一代煤电升级专项行动实施方案（2025—2027年）》，要求“推动煤电在新型电力系统中更好发挥兜底保障和支撑调节作用，以新一代煤电发展促进传统产业转型升级”，在明确煤电兜底保障作用的同时，对煤电机组在清洁降碳、安全可靠、高效调节、智能运行等方面提出了更高标准。

（3）“两个联营”是未来火电发展的重要方向

2022年以来，国家发改委提出要科学有序推进碳达峰碳中和，深化煤炭与火电、火电与可再生能源“两个联营”，并鼓励火电与风电光伏企业实质性联营，积极推进实施大型风光火储基地。2024年3月，国家能源局发布《2024年能源工作指导意见》，指出“需要提升电力系统稳定调节能力。印发实施指导火电转型发展的相关政策。推动煤炭、煤电一体化联营，合理布局支撑性调节性火电，加快电力供应压力较大省份已纳规火电项目建设，力争尽早投产。”

根据相关政策要求，鼓励开展火电与风电光伏企业实质性联营，要按照风光火储一体化方式规划、建设和运营，且原则上要由有实力的企业作为投资主体或牵头新组建联合体，负责配套电源开发建设，鼓励受端省份参与送端基地电源项目开发建设；另一方面，要坚持风电光伏基地、配套支撑性火电、外送通道“三位一体”协同推进，合理安排建设时序，确保同步规划、同步投运。

“两个联营”相关政策，进一步构建“煤电+”的能源发展布局，旨在统筹保供、保安全和可持续发展理念，推动火电企业平稳转型，逐步优化产业布局。

“两个联营”是持续推进国有经济布局优化和结构调整、也是未来火电行业发展的重要方向，对有序实现我国“双碳”目标有着重要意义。

（4）火电价格形成机制逐步调整完善

2023年11月国家发改委和国家能源局印发《关于建立煤电容量电价机制的通知》，规定从2024年1月1日起执行煤电容量电价机制，自该日起现行的煤电单一电量电价机制将调整为“两部制”电价。结合2021年发布的《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》，我国在电价改革领域的动作持续深入，进一步明确了对煤电的重新定位，稳定了煤电行业预期，再次压实了煤电“压舱石”的电力系统角色，煤电已成为新能源迈向装机主力并成为出力主力过程中的“兜底”角色。

（5）作为煤炭大省，安徽省亦支持鼓励火电联营发展

根据安徽省发展改革委、安徽省能源局《关于进一步推进煤电联营工作的通知》，发展煤电联营有利于煤矿与电厂形成稳定的供应模式，提升能源安全保障能力，降低全社会用能成本；有利于构建利益共享、风险共担的煤电合作机制，缓解煤电矛盾，增强煤炭、电力企业抵御市场风险能力，推动煤炭、电力产业协同发展。

此外，“十四五”期间，煤炭和电力发展规划将优先考虑配套煤炭资源丰富、建设条件好的煤电联营项目。新建的清洁高效坑口电站项目，优先采用煤电一体化模式。此外，要鼓励电力企业积极参股煤炭企业；引导具有长期稳定电煤供销关系的煤炭、电力企业开展煤电联营；探索推进在运燃煤电厂和煤矿突破区域、行业、所有制界限，通过吸收合并、控股合并、新设合并等资产重组途径实施煤电联营，不断强化安徽省电煤保障水平。

3、行业竞争格局及主要企业情况

长久以来，中国电力行业的竞争主要集中于发电领域，2002年电力体制改革后形成的“五大发电集团+非国电系国有发电企业+地方电力集团+民营及外资”的竞争格局相对稳定，至今没有发生根本性变化。原国家电力公司的主要发电资产重组进入五大发电集团，即国家能源集团、华能集团、大唐集团、华电集团及国家电投。此外，中国三峡集团、华润电力、国家开发投资公司、中核集团、中广核集团等中央企业亦从事发电业务。

除上述中央电力企业之外，行业内的主要发电企业还有一批地方性国有电力企业。如北京能源集团有限责任公司、广东省能源集团有限公司、浙能集团、云南省能源投资集团有限公司等地方企业亦从事发电业务。

随着电力体制改革的深入，一些民营与外资企业也开始进入国内电力市场。近年来，虽然非国电系国有发电企业凭借自身雄厚的资金实力、品牌效应或资源优势，积极涉足电力投资领域，部分实力雄厚的地方电力集团也按照区域电力市场发展规划，在当地积极展开扩张与收购行动，通过整合资源来增加各自的市场份额，但是五大发电集团始终占据着国内电力市场的主导地位。五大发电集团在发电领域的竞争优势难以超越，凭借在业务规模、融资能力、项目建设、生产管理、技术研发等方面的综合优势将保持行业内的领先地位。

发电企业间的竞争主要体现在新电源点项目的建设和电力销售方面。在新电源点项目建设方面，各电力企业为扩大装机规模，提升市场份额，增强盈利能力，提升盈利水平，都在积极争取建设新的电源点项目，存在较为激烈的竞争。目前全国电网联网的格局尚未形成，在以区域电网为主的电力调度方式下，电力企业主要的竞争对手为本区域电网内的其他电力生产企业。在供电形势紧张的情况下，各电力企业不存在竞争；在供电形势缓解、地方电网发电量出现过剩的情况下，该区域内的电力企业之间存在一定的竞争关系，但由于目前各发电企业的电力销售量是以电力企业与电网公司确定的发电计划为主，且各发电企业上网电价受到安装脱硫装置以及不同发电类型等因素影响各不相同，因此，在电网公司实际的电量调度过程中，区域内电力企业间的竞争尚不明显。

燃煤作为火电行业的主要原料，其采购及运输成本是火电企业生产经营支出的主要组成部分，因此煤炭市场的景气程度对行业的盈利能力影响显著，燃煤价格的波动对火电企业的盈利状况具有较大影响。2013年以来，全国煤炭市场低迷，煤炭价格快速回落，火电行业受益于成本的大幅降低盈利情况良好。2016年以来，随着国家供给侧改革、去产能等政策的实施，我国煤炭市场企稳回暖，煤炭价格逐步回升，火电行业成本随之不断上升，盈利区间迅速压缩。对于电力企业而言，煤电联营可保证充足的原材料保证，并通过协议定价，煤

电形成一致的定价机制，稳定材料成本，已成为重要的竞争优势。

（三）影响行业发展的有利和不利因素

1、有利因素

（1）新型电力系统需要火电共生互补协同发展

促进新能源发展关键在于消纳，保障新能源消纳关键在于电网接入、调峰和储能等。新能源具有波动性、间歇性和不可预测性，高比例接入电网后，增加了电网调峰、调频压力，给电网运行带来巨大压力。

火电有着地理条件要求低、技术成熟、发电稳定、可靠性高、可调性强等优势，在应对极端天气、恶劣环境等特殊情况下火电的作用更加凸显。2024 年全国发电装机容量增长至 33.49 亿千瓦，火电装机容量增长至 14.44 亿千瓦，同比增长 3.8%。针对我国以煤为主的能源资源禀赋，考虑到能源安全等因素，以火电为主的电源供给态势将长期持续预计火电为主的电源供给态势仍将长期持续，有利于火电发展。

（2）火电产业结构持续优化

2017 年以来，国家发改委等部委陆续发布《关于推进供给侧结构性改革防范化解煤电产能过剩风险的意见》《关于深入推进供给侧结构性改革进一步淘汰煤电落后产能促进煤电行业优化升级的意见》《关于加大政策力度进一步推进煤电联营工作的通知》等一系列文件，优化规划建设时序，推广应用大容量、高参数、深度可调节的清洁高效火电技术，加快淘汰落后产能，全面实施燃煤机组超低排放、节能改造和灵活性改造，鼓励煤电联营，加强源网荷储衔接，持续推动火电产业结构优化。

同时，在产业布局上更加合理。根据《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》，我国将推动煤炭生产向资源富集地区集中，合理控制煤电建设规模和发展节奏，推进以电代煤。提升特高压输电通道利用率，提高电力系统跨区域外送互补互济能力。

综上，煤电供给侧改革将有效优化煤电企业的产业结构，奠定煤电产业持续健康发展的基础，对处于资源富集区、具备煤电一体化优势且拥有高参数机组的煤电企业更为有利。

（3）电力市场化改革不断加速

2015年3月，中共中央、国务院印发《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9号）；同年11月国家发改委、国家能源局《关于印发电力体制改革配套文件的通知》，针对我国电力行业目前交易机制缺失、资源利用效率不高、价格关系没有理顺、政府职能转变不到位、发展机制不健全等问题，深化电力体制改革，强调有序放开输配以外的竞争性环节电价，有序向社会资本开放配售电业务，有序放开公益性和调节性以外的发用电计划。

2019年9月以来，国家发改委相继颁发了《关于深化燃煤发电上网电价形成机制改革的指导意见》《关于进一步完善分时电价机制的通知》，取消煤电联动机制，明确将燃煤发电标杆上网电价机制改为“基础价+上下浮动”的市场化价格机制；要求各地要统筹考虑当地电力系统峰谷差率、新能源装机占比、系统调节能力等因素，合理确定峰谷电价价差。

2021年10月，国家发改委颁发的《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》指出，按照电力体制改革“管住中间、放开两头”总体要求，进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革，有序放开全部燃煤发电电量上网电价。燃煤发电电量原则上全部进入电力市场，通过市场交易在“基准价+上下浮动”范围内形成上网电价，燃煤发电市场交易价格浮动范围由现行的上浮不超过10%、下浮原则上不超过15%，扩大为上下浮动原则上均不超过20%，高耗能企业市场交易电价不受上浮20%限制。电力现货价格不受上述幅度限制。

随着电力体制改革逐步深化，将逐渐理顺电力市场价格形成机制，推动建立起“能跌能涨”的市场化电价机制，有利于上游原材料价格向终端电价的传导；同时，从定价机制上体现火电的多元化服务价值，火电企业未来有望由过去单一电量电价收费模式转变为发电和服务相结合的收费模式，火电企业的合

理收益水平可得到切实保障。

2、不利因素

（1）新能源电力的快速发展一定程度挤占火电企业的发展空间

在碳中和、碳达峰的战略目标要求下，随着构建以新能源为主体的新型电力系统逐步成熟，电源结构将趋于低碳化，未来火电将从主体型电源逐步向调节型电源转变。

我国目前的发电结构仍以火电为主。在构建以新能源为主体的新型电力系统的进程中，新能源电力的快速发展一定程度挤占火电企业的市场份额，特别是对火电行业的增量空间、现有机组发电小时数均可能造成影响。

（2）电价下降对煤电机组的不利影响

火电企业的主要收入来源是销售电力，在相同发电量下，电价下降可能导致公司收入减少以及毛利率下降。如电价无法充分反映燃煤成本，火电企业可能面临成本倒挂的风险，对火电企业的现金流和财务状况造成不利影响。

（四）进入该行业的主要壁垒

1、行业准入

我国新建电源项目需要经过相当严格的审批程序，项目开工前，需获得省、市级相关环保、国土、水保、水利、交通、电网等多部门的批复后，向省发改委申请获得项目建设的批准文件，再依据核准文件，办理相关城乡规划、土地使用、资源利用、安全生产等手续后，方能开工建设。投产前，还需取得国家发改委和国家能源局关于投产计划的批复。

2、资金壁垒

火电行业建设成本高、建设周期较长，经营投资主体一般以大型央企或其他国有企业为主。火电企业需要拥有雄厚的资金实力和较强的融资能力，才能保证长期稳定发展。

3、环保壁垒

火力发电在环境保护方面的要求较高，项目必须取得国家环保部门的批准，需有符合国家环境保护标准的技术和设备。对火电生产污染物的排放，国家规定了严格的限值，全面实施世界领先的排放标准。火电厂在生产工艺上，布置有脱硝、除尘、脱硫等大型烟气处理设施，处理后烟气的氮氧化合物、烟尘、二氧化硫等参数，采用 24 小时在线监测，实时传输至环保监督部门，同时向社会公布，接受监督。

4、技术壁垒

电力生产属于技术密集型行业，除了复杂的热力系统，精密的检测控制系统，以及严格的烟气处理等系统外，还有复杂的运行操控技术、设备维护检修技术，严格的技术、安全管理等，另外还涉及精密制造、材料、设计、机电等技术。随着技术的进步，火电行业向高参数、大容量、低能耗、低排放的超超临界机组方向发展，设备结构与系统更趋复杂，运行控制难度进一步加大，因此，电力的生产和经营需要很强的专业技术队伍和很高的技术要求。

（五）行业技术水平及技术特点

1、电力、热力生产和供应业行业技术水平及技术特点

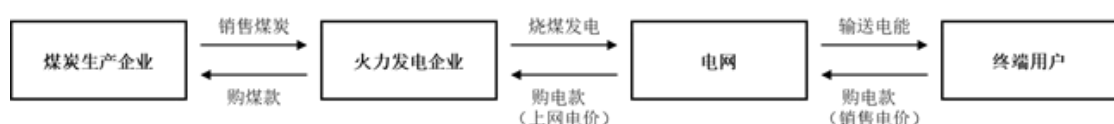
随着装备技术水平的提高和新技术的应用，我国多项发电技术目前已处于国际领先水平，超超临界机组实现自主研发，百万千瓦空冷发电机组、大型循环流化床发电技术世界领先。近年来，大容量、高参数、低能耗、低排放机组的比重上升，火电机组能源利用率持续提升。目前，全国主要燃煤电厂基本完成超低排放和节能改造，高效煤粉型锅炉技术得到推广应用，主要污染物排放达到超低排放标准，火电清洁高效利用达到较高水平。

同时，火电机组灵活性改造加快，深度调峰能力不断增强，正在为全面提高电力系统调峰和新能源消纳能力做出更大贡献，为构建新型电力系统提供重要支撑。

2、电力、热力生产和供应业行业特有的经营模式

火电企业的主要经营模式为：火电企业向煤炭企业采购煤炭后，通过发电机组将煤炭的化学能最终转换为电力（能），再向电网公司销售电力并获取收入。

火电企业的经营模式如下：



3、电力、热力生产和供应业行业的周期性、区域性和季节性特征

电力行业是国民经济发展的基础性行业，行业的发展主要取决于下游行业的需求情况，与宏观经济的运行变化密切相关。因此，火电行业会受经济发展周期性影响，具有一定的周期性特征。

火电企业根据不同区域电力需求的高低和发电资源的丰富程度呈现出较强的区域性。我国火电企业主要分布在电力需求负荷较高以及煤炭资源较为集中的地区，主要包括华北、华东、华中及南方等经济较为发达的东部沿海地区以及内蒙古、山西、陕西等煤炭资源较为集中的地区。未来，随着电力供给侧改革的逐步推进，环保标准的不断提升，高参数、大容量、低能耗、低排放的先进燃煤火电机组将替代原有落后火电机组，火电装机的规模和区域结构将进一步优化。

火电行业生产及供需关系存在一定的季节性特征。火电行业的季节性主要表现为不同用电季节用电量需求对发电量需求的影响。从用电需求上看，居民生活及第三产业用电需求通常在夏、冬两季达到高峰。

（六）所处行业与上下游行业之间的关联性

火电行业的上游行业主要为煤炭行业，中游行业主要为电网行业，下游行业主要为冶金、化工、建材、居民用电等行业。从上游看，基于我国“富煤、贫油、少气”的自然资源条件，火电企业以煤炭作为主要能源，煤炭采购价格

的变动将直接影响火电企业的经营成本，进而影响火电企业的盈利水平；“迎峰度夏”“迎峰过冬”“供暖季前的存煤”等因素对煤炭的需求也会造成上游煤炭价格的变动，同样影响煤炭企业的盈利水平。

火电企业的直接客户为国家电网公司和南方电网公司，其中国家电网公司拥有并管理六个区域分部（即东北、华北、华东、华中、西北和西南）和二十余个网省公司，经营跨省高压输电网和省内地方输配电网；南方电网公司拥有并管理广东、贵州、云南、海南省和广西壮族自治区的跨省高压输电网和地方输配电网。

从下游终端看，电力供应的下游客户为各类终端用电用户，目前我国用电量较大的行业主要为冶金、化工、建材、居民用电等行业。终端用电用户的用电量与国家宏观经济及区域发展速度密切相关。

热力供应作为热电联产机组的产品，对提高机组的经济性有着重要的作用。以热电联产机组清洁供热替代纯供热锅炉供热是提高供热效率、降低供热污染的重要手段。随着工业化城镇化发展以及群众生活水平的提高，热力供应成为民生保障的重要内容。

三、标的公司的核心竞争力和行业地位

（一）区位优势明显

标的公司地处全国 14 个亿吨级煤炭基地之一的两淮矿区、6 个大型火电基地之一的淮南基地，电厂所处地周边拥有雄厚的煤炭资源储量，且煤种齐全、煤质优良，燃煤供应充足。淮南矿业是安徽省国资委下属集团公司，是安徽省煤炭及电力生产规模最大的企业。经过多年发展，淮南矿业具备丰富的资源储量、良好的区位优势、领先的生产工艺和技术水平、丰富的煤炭生产安全管理及技术经验等竞争优势。此外，安徽省东靠长三角地区、南邻江西、西毗湖北和河南、北连山东山西，不仅与多个省份接壤，还处于长江与淮河两大水系之间，是沟通南北的重要交通枢纽，也是连接东部沿海经济发达地区与中部内陆省份的纽带。安徽境内有淮南铁路、阜淮铁路、京九铁路等铁路线，交通便利，

运输设施完善，为机组所需煤炭、天然气的稳定供应奠定基础，有利于标的公司多渠道采购煤炭、天然气等燃料，实现稳定供给，保障运营效率。

从需求侧来看，标的公司贴近主要客户所在地，具有供应灵活和运输成本低的优势，公司在安徽省内覆盖淮南、滁州等多个城市。公司紧邻经济发达但能源缺乏的长江三角洲地区，华东地区经济总量规模及发展对电力能源供给保持长期需求，亦支撑了较高的电价水平。此外，火电机组亦位于“皖电东送”多条特高压工程沿线，“皖电东送”工程是我国首条同塔双回路特高压交流输电工程，是国家“十一五”电力发展规划的重要组成部分，是优化华东地区能源资源配置的一项重大战略。公司利用淮南丰富的煤炭资源，向上海、杭州等区域负荷中心城市提供电力供应，使淮南成为华东地区的能源基地，电力消纳能得到保证。其中，标的公司洛河电厂三期项目主要为“皖电东送”工程提供供电保障，利用淮南丰富的煤炭资源发电输送到长三角，优化华东地区能源资源配置。公司参与“皖电东送”的火电机组占到 40%。标的公司火电机组能够有效进行调峰，为电网的稳定提供必要支撑，保证电网安全和供电稳定。

（二）煤电一体化特色经营模式

标的公司控股股东淮南矿业是安徽地区最大的煤炭生产企业，标的公司下属电厂通过与淮南矿业签署年度燃煤长协采购合同以保证燃煤供应的稳定，“煤窝里办电”优势明显。此外，标的公司下属子公司淮浙煤电顾北煤矿亦可向内部凤台电厂一期供应燃煤，以实践煤电一体化模式，提升经营效率。公司通过上述方式进行产业协同、资源共享、就地转化，不仅减轻了淮南矿业煤炭外销压力，更是进一步整合上游煤炭资源和下游发电业务，有效地管理供应链，减少中间环节，降低煤炭运输成本，减少煤炭运输造成的污染，优化资源配置，有效平滑煤炭价格波动对发电成本的影响。此外，煤电一体化还有助于实现规模效应，通过大规模的生产和销售来摊薄成本，降低标的公司生产能耗和发电成本，实现经济效益和社会效益的最大化。

截至目前，标的公司煤电新能源一体化的产业格局初步形成。公司构建了“煤炭-煤电”综合能源服务基地，通过不断提升经营管理水平、强化风险管理

能力，致力于高质量发展提升公司长期投资价值。后续随着潘集电厂二期、谢桥电厂、洛河电厂四期等火电项目建成投运，公司电力装机将逐步提升，煤电一体化的协同优势得到充分发挥，进一步提高公司的盈利能力和抗风险能力。

（三）装机机组性能优越，始终致力实施能源清洁化发展战略

标的公司已投产的燃煤发电机组均为保障电力安全的支撑性项目及促进新能源消纳的调节性项目，并在“双碳”目标指引下持续进行低碳节能改造，符合国家产业政策。标的公司下属火电机组主要以大容量、高参数为主，60万千瓦以上煤电机组占比高，同时超临界燃煤发电机组。其中，在建的潘集电厂二期、谢桥电厂、洛河四期项目均将建设超超临界燃煤发电机组，已建成投产的风台电厂一期、洛河电厂三期则为超临界燃煤发电机组。标的公司在运的风台电厂一期应用了 Hitachi 超临界机组的先进技术、先进的反动式叶片、焊接转子、抗 SCC 设计，实现了“基于智能预测控制技术的全负荷段协调控制优化”应用，能源利用效率可达到 42% 以上，各类参数均达领先水平，能快速响应和应对电网负荷需求，为电网提供可靠的调峰支持。

与此同时，标的公司潘集电厂二期为二次再热超超临界燃煤机组，设计发电煤耗 254.45g/kWh，与其他常规燃煤火电机组相比，煤耗降低 20g/kWh；与同类型二次再热机组相比系统参数高（31MPa/600℃/620℃/620℃）、煤耗低、效率高，是国内领先的高效洁净燃煤机组。脱硫吸收塔采用逆流喷雾空塔，每座吸收塔设四台浆液循环泵+1 层托盘，处理全烟气量的脱硫效率不小于 99.1%，脱硫系统出口 SO₂ 浓度小于 25mg/Nm³。除尘系统采用低温省煤器+静电除尘器系统，无论燃用设计煤种、校核煤种，粉尘排放浓度小于 5mg/Nm³。二期 SO₂、粉尘排放均达到超净排放标准，符合当下合理建设先进火电、推动火电行业清洁低碳、安全高效发展的趋势。

（四）拥有经验丰富的管理团队和技术人才队伍

经历多年来的经营发展，标的公司已经建立起现代企业管理制度并有效运行，形成了一支结构合理、专业配套、素质优良电力行业技术和管理人才队伍。技术和管理团队拥有丰富的电力运营、煤炭经营及电力生产相关业务领域丰富

经验的专业人士组成，熟悉电力生产行业经营的相关知识，深耕燃煤发电、电站建设和运营领域，能够紧跟电力行业发展动态并把握市场机遇，制定全面经营战略，评估及有效管理风险，执行管理及监督计划，从而提升企业效益。

四、标的公司的财务状况、盈利能力及未来趋势分析

根据天健会计师出具的天健审〔2025〕5-13 审计报告，标的公司最近两年一期主要财务数据如下：

（一）标的公司财务状况分析

1、资产构成分析

报告期各期末，标的公司资产构成情况分析如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月 30 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产：						
货币资金	213,637.53	9.10%	251,099.79	12.43%	264,741.59	15.88%
应收账款	101,196.69	4.31%	119,339.47	5.91%	78,237.30	4.69%
预付款项	18,576.19	0.79%	3,084.34	0.15%	129.75	0.01%
其他应收款	92,838.51	3.95%	101,510.79	5.02%	2,309.09	0.14%
存货	20,943.60	0.89%	14,674.65	0.73%	5,142.04	0.31%
一年内到期的非流动资产	18,695.98	0.80%	18,695.98	0.93%	-	-
其他流动资产	31,347.60	1.33%	8,734.00	0.43%	1,421.49	0.09%
流动资产合计	497,236.10	21.17%	517,139.01	25.59%	351,981.25	21.11%
非流动资产：						
长期应收款	38,560.43	1.64%	44,071.49	2.18%	-	-
长期股权投资	435,219.79	18.53%	406,856.97	20.13%	405,281.53	24.30%
固定资产	620,054.29	26.40%	669,759.92	33.15%	516,497.86	30.97%
在建工程	528,974.28	22.52%	225,707.88	11.17%	263,404.25	15.80%
使用权资产	11,243.49	0.48%	6,714.61	0.33%	6,389.68	0.38%
无形资产	57,328.89	2.44%	59,547.79	2.95%	76,904.30	4.61%

项目	2024 年 11 月 30 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
商誉	26,937.44	1.15%	26,937.44	1.33%	406.53	0.02%
长期待摊费用	58,763.01	2.50%	49,792.75	2.46%	46,436.94	2.78%
递延所得税资产	54.79	0.00%	4.67	0.00%	195.19	0.01%
其他非流动资产	74,202.04	3.16%	14,120.91	0.70%	-	-
非流动资产合计	1,851,338.45	78.83%	1,503,514.41	74.41%	1,315,516.29	78.89%
资产总计	2,348,574.55	100.00%	2,020,653.43	100.00%	1,667,497.54	100.00%

报告期各期末，标的公司资产总额分别为 1,667,497.54 万元、2,020,653.43 万元和 2,348,574.55 万元。标的公司资产结构较为稳定，非流动资产占比较高。报告期各期末，标的公司流动资产主要由货币资金、应收账款、其他应收款、存货等构成，非流动资产主要由长期股权投资、固定资产、在建工程、无形资产等构成。

报告期各期末，标的公司主要资产情况分析如下：

（1）货币资金

报告期各期末，标的公司货币资金情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
银行存款	887.61	488.35	476.74
其他货币资金	539.07	538.74	300.00
存放财务公司款项	212,210.85	250,072.70	263,964.84
合计	213,637.53	251,099.79	264,741.59

报告期各期末，标的公司的货币资金总额分别为 264,741.59 万元、251,099.79 万元和 213,637.53 万元，主要为存放在淮南矿业财务有限责任公司的存款。

（2）应收账款

1) 应收账款账龄情况

报告期各期末，标的公司应收账款的账龄情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末		2023 年末		2022 年末	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1 年以内	96,201.05	91.70%	111,482.35	90.32%	78,019.87	96.80%
1-2 年	3,040.58	2.90%	9,816.78	7.95%	1,951.03	2.42%
2-3 年	5,144.15	4.90%	269.28	0.22%	337.03	0.42%
3-4 年	0.00	0.00%	1,777.03	1.44%	289.48	0.36%
4-5 年	477.03	0.45%	49.73	0.04%	0.00	0.00%
5 年以上	49.73	0.05%	37.92	0.03%	0.00	0.00%
账面余额合计	104,912.55	100.00%	123,433.10	100.00%	80,597.42	100.00%
减：坏账准备	3,715.86	3.54%	4,093.63	3.32%	2,360.12	2.93%
账面价值合计	101,196.69	96.46%	119,339.47	96.69%	78,237.30	97.07%

报告期各期末，标的公司应收账款账面价值分别为 78,237.30 万元、119,339.47 万元和 101,196.69 万元。标的公司应收账款账龄主要在 1 年以内，占比较高，标的公司应收账款回收情况较好。

2) 应收账款坏账计提情况

①按坏账准备计提方法分类情况

报告期各期末，标的公司均为按组合计提坏账准备。

②按组合计提坏账准备的应收账款

单位：万元

项目	2024 年 11 月末		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合	37,707.42	3,715.86	9.85
应收电费组合	67,205.13	-	-
小计	104,912.55	3,715.86	3.54
项目	2023 年末		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合	53,249.62	4,093.63	7.69

项目	2024 年 11 月末		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
应收电费组合	70,183.48	-	-
小计	123,433.10	4,093.63	3.32
项目	2022 年末		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合	40,960.87	2,360.12	5.76
应收电费组合	39,636.55	-	-
小计	80,597.42	2,360.12	2.93

③采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

单位：万元

账龄	2024 年 11 月末		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	29,247.89	1,462.39	5
1-2 年	2,788.61	278.86	10
2-3 年	5,144.15	1,543.25	30
4-5 年	477.03	381.63	80
5 年以上	49.73	49.73	100
小计	37,707.42	3,715.86	9.85
账龄	2023 年末		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	41,298.87	2,064.94	5
1-2 年	9,816.78	981.68	10
2-3 年	269.28	80.78	30
3-4 年	1,777.03	888.52	50
4-5 年	49.73	39.78	80
5 年以上	37.92	37.92	100
小计	53,249.62	4,093.63	7.69
账龄	2022 年末		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	38,383.32	1,919.17	5
1-2 年	1,951.03	195.10	10

账龄	2024 年 11 月末		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
2-3 年	337.03	101.11	30
3-4 年	289.48	144.74	50
小计	40,960.87	2,360.12	5.76

3）坏账准备计提政策及同行业可比公司的比较

标的公司与同行业上市公司对应收账款采用账龄组合计提坏账准备的比例情况如下：

账龄	标的公司	皖能电力	苏能股份	陕西能源	内蒙华电	新集能源
1 年以内	5%	5%	5%(电力业务 6 月以内为 0.5%)	5%	5%	0.04%
1-2 年	10%	10%	10%	10%	10%	0.54%
2-3 年	30%	30%	30%	30%	30%	1%
3-4 年	50%	50%	50%	50%	50%	未披露
4-5 年	80%	80%	80%	80%	80%	未披露
5 年以上	100%	100%	100%	100%	100%	未披露

数据来源：上市公司公开披露信息。

报告期内，标的公司计提坏账准备的比例与同行业上市公司基本一致，标的公司应收账款坏账准备计提充分。

4）报告期实际核销的应收账款情况

单位：万元

单位名称	期间	金额
淮南远东新型建材有限公司	2024 年 1-11 月	37.92

5）各期末前五名应收账款情况

报告期各期末，标的公司应收账款期末余额前五名单位的具体明细如下表：

单位：万元

单位名称	应收账款余额	占应收账款总额比例	坏账准备

单位名称	应收账款余额	占应收账款总额比例	坏账准备
2024 年 11 月末			
国家电网有限公司华东分部	54,507.62	51.96%	-
国网安徽省电力有限公司	11,543.74	11.00%	-
淮浙电力	9,869.70	9.41%	493.48
中国大唐集团科技工程有限公司洛河脱硫特许经营项目管理部	8,300.69	7.91%	436.57
国网安徽省电力有限公司淮南供电公司	6,193.31	5.90%	617.42
合计	90,415.06	86.18%	1,547.47
2023 年末			
国家电网有限公司华东分部	55,502.80	44.97%	-
淮浙电力	26,016.06	21.08%	1,300.80
国网安徽省电力有限公司	14,236.80	11.53%	-
中国大唐集团科技工程有限公司洛河脱硫特许经营项目管理部	7,158.20	5.80%	376.43
淮南天河电力实业有限责任公司	6,908.55	5.60%	1,210.28
合计	109,822.40	88.98%	2,887.52
2022 年末			
国家电网有限公司华东分部	28,523.64	35.39%	-
淮浙电力	20,164.11	25.02%	1,008.21
淮南矿业	14,835.00	18.41%	741.75
国网安徽省电力有限公司	10,862.73	13.48%	-
国网安徽省电力有限公司淮南供电公司	4,020.69	4.99%	268.70
合计	78,406.18	97.29%	2,018.66

报告期各期末，标的公司余额前五名单位主要为电网公司和关联方，其中对关联方淮浙电力的应收款项系淮浙煤电根据委托运营协议代淮浙电力采购煤炭形成的应收煤炭货款，对淮南矿业的应收款项主要系淮浙煤电下属顾北矿向淮南矿业销售煤炭形成的应收煤炭货款，应收账款账期主要在 1 年以内，相关销售回款及时、信用状况良好。

（3）预付款项

报告期各期末，标的公司预付款项情况如下：

单位：万元

账龄	2024 年 11 月末		2023 年末		2022 年末	
	账面余额	占比（%）	账面余额	占比（%）	账面余额	占比（%）
1 年以内	18,037.23	97.10	3,083.13	99.96	129.20	99.57
1-2 年	538.94	2.90	1.21	0.04	0.55	0.43
2-3 年	0.02	-	-	-	-	-
合计	18,576.19	100.00	3,084.34	100.00	129.75	100.00

报告期各期末，标的公司预付款项分别为 129.75 万元、3,084.34 万元和 18,576.19 万元。标的公司预付款项主要为原材料采购、电费、燃气费以及其他费用等，账龄集中在 1 年以内，1 年以内的预付款项占比分别为 99.57%、99.96% 和 97.10%，2024 年 11 月末金额较大，主要是预付淮矿电力燃料有限责任公司燃煤款 11,177.13 万元尚未结算所致。

（4）其他应收款

报告期各期末，标的公司其他应收款按照款项性质分类的明细情况列示如下：

单位：万元

款项性质	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
押金保证金	29.93	15.02	4.58
拆借款	58,357.05	-	-
应收暂付款	1,155.69	727.11	2,435.89
出售子公司应收款	38,210.43	106,131.35	-
账面余额合计	97,753.09	106,873.48	2,440.47
减：坏账准备	4,914.58	5,362.69	131.38
账面价值合计	92,838.51	101,510.79	2,309.09

报告期各期末，标的公司其他应收款账面价值分别为 2,309.09 万元、101,510.79 万元和 92,838.51 万元，主要由拆借款和出售子公司应收款构成，其中 2024 年 11 月末拆借款余额为 58,357.05 万元，系标的公司对关联方提供的拆借款，其中对西部煤电集团 51,293.92 万元拆借款已于 2025 年 2 月归还，对淮河能源燃气发电滁州有限责任公司的关联方拆借款 7,063.13 万元已于 2025 年 1

月归还。

2023 年末和 2024 年 11 月末，标的公司出售子公司应收款分别为 106,131.35 万元和 38,210.43 万元，主要是 2023 年 5 月，电力集团将其持有的潘集电厂一期资产（三大主机部分）以 200,085.02 万元对价出售给潘集发电形成的应收款项，上述款项系出售资产形成，具备真实交易背景，不构成非经营资金占用。

报告期各期末，标的公司其他应收款账龄情况如下：

单位：万元

账龄	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
1 年以内	97,261.56	106,831.05	2,253.34
1-2 年	483.26	20.95	187.12
2-3 年	4.79	3.48	-
3-4 年	3.48	-	-
5 年以上	-	18.00	-
账面余额合计	97,753.09	106,873.48	2,440.47
减：坏账准备	4,914.58	5,362.69	131.38
账面价值合计	92,838.51	101,510.79	2,309.09

报告期各期末，标的公司其他应收款账龄基本在 1 年以内。

报告期各期末，标的公司前五名其他应收款情况如下：

单位：万元

单位名称	款项性质	其他应收款余额	占其他应收款总额比例	坏账准备
2024 年 11 月末				
西部煤电集团	拆借款	51,293.92	52.47%	2,564.70
潘集发电	出售资产款	38,210.43	39.09%	1,910.52
淮河能源燃气发电滁州有限责任公司	拆借款	7,063.13	7.23%	353.16
颍上县自然资源和规划局	应收暂付款	635.78	0.65%	52.98
颍上县税务局	应收暂付款	375.37	0.38%	18.77
合计		97,578.63	99.82%	4,900.12
2023 年末				
潘集发电	出售资产款	106,131.35	99.31%	5,306.57

单位名称	款项性质	其他应收款余额	占其他应收款总额比例	坏账准备
颍上县自然资源和规划局	应收暂付款	423.72	0.40%	21.19
淮浙电力	应收暂付款	175.31	0.16%	8.77
中国移动通信集团安徽有限公司淮南分公司	应收暂付款	60.00	0.06%	3.00
淮南开天新型建材有限公司	应收暂付款	18.00	0.02%	18.00
合计		106,808.38	99.95%	5,357.52
2022 年末				
淮浙电力	应收暂付款	2,081.14	85.28%	104.06
凤台县财政局	应收暂付款	183.64	7.52%	18.36
中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司	应收暂付款	118.01	4.84%	5.90
高明	应收暂付款	10.00	0.41%	0.50
梁友成	应收暂付款	7.79	0.32%	0.39
合计		2,400.57	98.37%	129.21

（5）存货

报告期各期末，标的公司存货具体情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	22,151.35	2,440.87	19,710.47
库存商品	756.31	-	756.31
其他周转材料	476.82	-	476.82
合计	23,384.47	2,440.87	20,943.60
项目	2023 年末		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	14,147.35	2,331.83	11,815.52
库存商品	2,092.18	-	2,092.18
其他周转材料	766.95	-	766.95
合计	17,006.48	2,331.83	14,674.65
项目	2022 年末		
	账面余额	跌价准备	账面价值

项目	2024 年 11 月末		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	3,334.33	-	3,334.33
库存商品	723.32	-	723.32
其他周转材料	1,084.38	-	1,084.38
合计	5,142.04	-	5,142.04

报告期各期末，标的公司存货账面价值分别为 5,142.04 万元、14,674.65 万元和 20,943.60 万元。标的公司存货主要由原材料、库存商品和其他周转材料构成，标的公司存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。

（6）一年内到期的非流动资产

报告期各期末，标的公司一年内到期的非流动资产分别为 0 万元、18,695.98 万元和 18,695.98 万元，为标的公司向上市公司出售潘集发电 100%股权形成的一年内到期的应收股权转让款。

（7）其他流动资产

报告期各期末，标的公司其他流动资产分别为 1,421.49 万元、8,734.00 万元和 31,347.60 万元，主要系待抵扣进项税，报告期内逐年上升，主要系 2023 年下半年起公司在建潘集电厂二期、谢桥电厂项目投入较大，设备材料采购规模较大，形成待抵扣进项税。

（8）长期应收款

报告期各期末，标的公司长期应收款分别为 0.00 万元、44,071.49 万元和 38,560.43 万元，2023 年末和 2024 年 11 月末具体情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末		
	账面余额	坏账准备	账面价值
出售子公司股权款	20,500.77	1,025.04	19,475.73
委托贷款	20,459.21	1,374.52	19,084.70

项目	2024 年 11 月末		
	账面余额	坏账准备	账面价值
合计	40,959.98	2,399.55	38,560.43
项目	2023 年末		
	账面余额	坏账准备	账面价值
出售子公司股权款	39,359.95	1,968.00	37,391.95
委托贷款	7,031.10	351.55	6,679.54
合计	46,391.04	2,319.55	44,071.49

2023 年末和 2024 年 11 月末，标的公司应收出售子公司股权款账面余额分别为 39,359.95 万元和 20,500.77 万元，系 2023 年末标的公司向上市公司出售潘集发电 100%股权形成的应收股权转让款，相关转让款按照合同约定的期限支付，不构成非经营资金占用。

2023 年末和 2024 年 11 月末，标的公司委托贷款金额账面余额分别为 7,031.10 万元和 20,459.21 万元，2024 年 11 月末余额系对关联方亳州瑞能热电有限责任公司和淮矿上信融资租赁有限公司委托贷款对应本金及利息，其中亳州瑞能热电有限责任公司的委托贷款已于 2025 年 1 月归还，对淮矿上信融资租赁有限公司的委托贷款已于 2025 年 2 月归还。

（9）长期股权投资

报告期各期末，标的公司长期股权投资总体情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末		
	账面余额	减值准备	账面价值
对联营企业投资	451,646.20	16,426.41	435,219.79
合计	451,646.20	16,426.41	435,219.79
项目	2023 年末		
	账面余额	减值准备	账面价值
对联营企业投资	423,283.38	16,426.41	406,856.97
合计	423,283.38	16,426.41	406,856.97
项目	2022 年末		

项目	2024 年 11 月末		
	账面余额	减值准备	账面价值
	账面余额	减值准备	账面价值
对联营企业投资	421,707.94	16,426.41	405,281.53
合计	421,707.94	16,426.41	405,281.53

报告期各期末，标的公司长期股权投资账面价值分别为 405,281.53 万元、406,856.97 万元和 435,219.79 万元。为标的公司持有的对联营企业投资，报告期内长期股权账面价值增加主要系权益法下确认的投资损益，账面价值减少主要系联营企业宣告发放现金红利，报告期内，标的公司长期股权投资具体变动情况如下：

1) 2024 年 1-11 月

单位：万元

被投资单位	期初数		本期增减变动				期末数	
	账面价值	减值准备	追加投资	权益法下确认的投资损益	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	账面价值	减值准备
联营企业								
国能黄金埠	66,493.25	-	-	2,273.95	1,109.11	-	69,876.31	-
皖能合肥	42,681.95	-	-	906.75	993.85	-	44,582.56	-
皖能马鞍山	34,880.58	-	-	840.50	782.61	-	36,503.68	-
华能巢湖	-	16,426.41	-	-	-	-	-	16,426.41
皖能铜陵	88,920.79	-	-	10,532.31	835.90	-	100,288.99	-
国能九江	79,317.87	-	-	1,531.52	1,326.55	-	82,175.94	-
淮浙电力	62,931.88	-	-	10,498.14	428.00	9,686.92	64,171.10	-
淮南矿业集团财务有限公司	31,029.02	-	-	1,831.98	-	2,482.79	30,378.21	-
湖北国瑞环保科技有限公司	601.63	-	-	24.71	-	49.33	577.01	-
长电（休宁）能源发展有限责任公司	-	-	6,666.00	-	-	-	6,666.00	-
合计	406,856.97	16,426.41	6,666.00	28,439.85	5,476.02	12,219.05	435,219.79	16,426.41

2) 2023 年度

单位：万元

被投资单位	期初数		本期增减变动			期末数	
	账面价值	减值准备	权益法下确认的投资损益	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	账面价值	减值准备
联营企业							
国能黄金埠	62,573.27	-	5,760.86	357.53	2,198.41	66,493.25	-
皖能合肥	46,119.01	-	-3,861.36	424.31	-	42,681.95	-
皖能马鞍山	37,096.26	-	-2,440.18	224.50	-	34,880.58	-
华能巢湖	-	16,426.41	-	-	-	-	16,426.41
皖能铜陵	86,646.51	-	2,409.67	-135.39	-	88,920.79	-
国能九江	74,577.44	-	4,228.07	512.36	-	79,317.87	-
淮浙电力	67,545.56	-	18,686.32	-	23,300.00	62,931.88	-
淮南矿业集团财务有限公司	30,002.11	-	2,482.79	-	1,455.88	31,029.02	-
湖北国瑞环保科技有限公司	721.36	-	54.81	-	174.55	601.63	-
合计	405,281.53	16,426.41	27,320.98	1,383.30	27,128.84	406,856.97	16,426.41

3) 2022 年度

单位：万元

被投资单位	期初数		本期增减变动				期末数	
	账面价值	减值准备	权益法下确认的投资损益	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	账面价值	减值准备
联营企业								
国能黄金埠	67,167.51	-	2,442.67	90.64	7,127.56	-	62,573.27	-
皖能合肥	54,650.62	-	-8,548.26	16.65	-	-	46,119.01	-
皖能马鞍山	37,703.79	-	-686.22	78.69	-	-	37,096.26	-
华能巢湖	32,960.64	-	-16,534.23	-	-	16,426.41	-	16,426.41
皖能铜陵	105,061.88	-	-23,582.79	135.78	-5,031.65	-	86,646.51	-
国能九江	68,418.38	-	6,065.34	93.72	-	-	74,577.44	-
淮浙电力	58,927.99	-	17,232.78	-	8,615.20	-	67,545.56	-
淮南矿业集团财务有限公司	28,201.40	-	2,911.77	-	1,111.05	-	30,002.11	-
湖北国瑞环保科技有限公司	902.21	-	193.94	-	374.79	-	721.36	-

被投资单位	期初数		本期增减变动				期末数	
	账面价值	减值准备	权益法下确认的投资损益	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	账面价值	减值准备
合计	453,994.42	-	-20,505.00	415.48	12,196.96	16,426.41	405,281.53	16,426.41

标的公司的长期股权投资主要为参股发电企业，与标的公司主营业务具备协同效应，相关资产不影响上市公司独立性及持续经营能力，有助于增强上市公司盈利能力，不会导致上市公司的净利润主要来自合并财务报表范围以外投资收益。标的公司所持有淮南矿业集团财务有限公司 8.50%股权最近一个会计年度对应的营业收入、资产总额、资产净额三项指标均不超过上市公司同期合并报表对应指标的 20%，符合相关监管要求。

（10）固定资产

报告期各期末，标的公司固定资产总体情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
固定资产	620,054.29	669,759.92	516,490.72
固定资产清理	0.00	0.00	7.14
合计	620,054.29	669,759.92	516,497.86

报告期各期末，标的公司固定资产的具体情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
一、账面原值			
房屋及建筑物	563,911.31	590,733.80	292,385.25
机器设备	1,269,990.49	1,334,846.38	724,484.22
运输工具	6,507.86	6,296.28	3,279.09
其他	30,208.40	28,923.40	16,823.97
弃置费用	15,390.01	15,390.01	15,390.01
合计	1,886,008.08	1,976,189.88	1,052,362.55
二、累计折旧			

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
房屋及建筑物	285,577.52	284,743.11	121,720.99
机器设备	940,718.59	978,634.70	401,295.71
运输工具	5,552.58	5,426.91	2,088.39
其他	20,880.70	19,154.08	9,428.47
弃置费用	2,620.76	2,007.39	1,338.26
合计	1,255,350.15	1,289,966.19	535,871.83
三、减值准备			
房屋及建筑物	5,206.51	4,690.42	-
机器设备	4,798.34	11,211.40	-
运输工具	8.86	3.24	-
其他	589.92	558.71	-
弃置费用	-	-	-
合计	10,603.64	16,463.78	-
四、账面价值			
房屋及建筑物	273,127.27	301,300.28	170,664.26
机器设备	324,473.56	345,000.28	323,188.51
运输工具	946.42	866.12	1,190.70
其他	8,737.79	9,210.61	7,395.49
弃置费用	12,769.25	13,382.62	14,051.75
合计	620,054.29	669,759.92	516,490.72

报告期各期末，标的公司固定资产账面价值分别为 516,490.72 万元、669,759.92 万元和 620,054.29 万元。主要由房屋及建筑物、机器设备构成。2023 年末，标的公司固定资产账面原值及账面价值增长较多，系标的公司于 2023 年 8 月收购洛能发电，相关固定资产于 2023 年末纳入合并范围所致。报告期各期末，公司按照企业会计准则的要求对存在减值风险的资产进行了减值测试，并根据测算结果计提了减值准备，相关资产减值准备计提充分、合理。

（11）在建工程

报告期各期末，标的公司在建工程总体情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末		
	账面余额	减值准备	账面价值
潘集电厂二期	297,625.07	-	297,625.07
谢桥电厂	179,153.40	-	179,153.40
洛河四期	10,355.96	-	10,355.96
顾北安全改造	25,143.13	-	25,143.13
其他	16,930.92	234.19	16,696.73
合计	529,208.48	234.19	528,974.28
项目	2023 年末		
	账面余额	减值准备	账面价值
潘集电厂二期	127,116.97	-	127,116.97
谢桥电厂	78,623.81	-	78,623.81
顾北安全改造工程	4,479.47	-	4,479.47
其他	15,721.83	234.19	15,487.64
合计	225,942.07	234.19	225,707.88
项目	2022 年末		
	账面余额	减值准备	账面价值
潘集电厂一期	245,341.79	-	245,341.79
丁集矿采煤沉陷区一期 20 万千瓦光伏电站项目	9,245.37	-	9,245.37
其他	8,817.09	-	8,817.09
合计	263,404.25	-	263,404.25

报告期各期末，标的公司在建工程账面价值分别为 263,404.25 万元、225,707.88 万元和 528,974.28 万元。2024 年 11 月末，标的公司在建工程账面价值有所增长，系 2023 年下半年起，标的公司在建电厂潘集电厂二期、谢桥电厂等项目投入规模增大，在建工程规模相应上升。

（12）使用权资产

报告期各期末，标的公司使用权资产的具体情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
一、账面原值			

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
房屋及建筑物	403.81	403.81	403.81
土地使用权	12,178.53	7,002.82	5,466.42
机器设备	963.78	963.78	963.78
合计	13,546.12	8,370.41	6,834.00
二、累计折旧			
房屋及建筑物	316.31	242.28	161.52
土地使用权	1,424.67	1,028.80	91.11
机器设备	561.66	384.72	191.70
合计	2,302.64	1,655.80	444.33
三、账面价值			
房屋及建筑物	87.49	161.52	242.28
土地使用权	10,753.87	5,974.02	5,375.31
机器设备	402.13	579.07	772.09
合计	11,243.49	6,714.61	6,389.68

报告期各期末，标的公司使用权资产账面价值分别为 6,389.68 万元、6,714.61 万元和 11,243.49 万元，标的公司使用权资产为租赁房屋及建筑物、土地使用权和机器设备。

（13）无形资产

报告期各期末，标的公司无形资产的具体情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
一、账面原值			
采矿权	95,114.23	95,114.23	95,114.23
土地使用权	13,505.94	12,592.12	27,115.29
软件	1,471.59	1,471.59	408.45
合计	110,091.76	109,177.94	122,637.98
二、累计摊销			
采矿权	50,068.08	47,268.94	44,201.20
土地使用权	1,343.14	1,085.92	1,261.71
软件	1,351.65	1,275.29	270.77

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
合计	52,762.87	49,630.15	45,733.67
三、账面价值			
采矿权	45,046.15	47,845.29	50,913.03
土地使用权	12,162.81	11,506.20	25,853.59
软件	119.94	196.30	137.69
合计	57,328.89	59,547.79	76,904.30

报告期各期末，标的公司无形资产账面价值分别为 76,904.30 万元、59,547.79 万元和 57,328.89 万元，主要由采矿权及土地使用权构成。

（14）商誉

报告期各期末，标的公司商誉构成情况如下：

单位：万元

被投资单位名称或形成商誉的事项	2024 年 11 月末		
	账面余额	减值准备	账面价值
洛能发电	8,770.16	-	8,770.16
洛河发电	17,760.74	-	17,760.74
淮浙州来	406.53	-	406.53
合计	26,937.44	-	26,937.44
被投资单位名称或形成商誉的事项	2023 年末		
	账面余额	减值准备	账面价值
洛能发电	8,770.16	-	8,770.16
洛河发电	17,760.74	-	17,760.74
淮浙州来	406.53	-	406.53
合计	26,937.44	-	26,937.44
被投资单位名称或形成商誉的事项	2022 年末		
	账面余额	减值准备	账面价值
淮浙州来	406.53	-	406.53
合计	406.53	-	406.53

报告期各期末，标的公司商誉账面价值分别为 406.53 万元、26,937.44 万元和 26,937.44 万元，2023 年末标的公司商誉金额有所增加，系标的公司分别于

2023 年 8 月和 12 月收购洛能发电和洛河发电控股权，收购对价高于可辨认净资产公允价值的一部分确认商誉。

根据公司聘请的安徽中联合国信资产评估有限责任公司出具的《评估报告》（皖中联合国信评报字(2025)第 155 号），洛能发电 2024 年 11 月末包含商誉的资产组或资产组组合可收回金额为 222,690.00 万元，高于账面价值，不需要计提商誉减值准备；根据公司聘请的安徽中联合国信资产评估有限责任公司出具的《评估报告》（皖中联合国信评报字(2025)第 156 号），洛河发电 2024 年 11 月末包含商誉的资产组或资产组组合可收回金额为 102,990.00 万元，高于账面价值，无需计提商誉减值准备。

（15）长期待摊费用

报告期内，标的公司长期待摊费用变动情况如下：

单位：万元

2024 年 1-11 月				
项目	期初数	本期增加	本期摊销	期末数
顾北矿采煤区治理	36,307.10	13,540.03	4,059.42	45,787.71
洛河洼灰场	13,258.09	-	486.51	12,771.59
装修费及其他	227.56	83.11	106.95	203.72
合计	49,792.75	13,623.14	4,652.88	58,763.01
2023 年度				
项目	期初数	本期增加	本期摊销	期末数
顾北矿采煤区治理	40,735.56	-	4,428.46	36,307.10
采煤区拆迁补偿	4,845.60	-	4,845.60	-
洛河洼灰场	-	13,479.36	221.27	13,258.09
装修费及其他	855.78	-	628.23	227.56
合计	46,436.94	13,479.36	10,123.56	49,792.75
2022 年度				
项目	期初数	本期增加	本期摊销	期末数
顾北矿采煤区治理	42,431.94	1,452.94	3,149.32	40,735.56
采煤区拆迁补偿	3,439.88	4,845.60	3,439.88	4,845.60
装修费及其他	279.57	602.22	26.01	855.78

2024 年 1-11 月				
合计	46,151.39	6,900.76	6,615.21	46,436.94

报告期各期末，标的公司长期待摊费用账面价值分别为 46,436.94 万元、49,792.75 万元和 58,763.01 万元，主要是顾北矿采煤区治理支出和洛河洼灰场土地使用支出。

（16）递延所得税资产及递延所得税负债

报告期各期末，标的公司未经抵销的递延所得税资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2024 年末	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	1,042.13	260.53
租赁负债税会差异	10,718.48	2,679.62
预计负债税会差异	16,021.07	4,005.27
合计	27,781.68	6,945.42
项目	2023 年末	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	1,677.44	419.36
租赁负债税会差异	6,010.94	1,502.73
预计负债税会差异	17,228.90	4,307.23
合计	24,917.28	6,229.32
项目	2022 年末	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	2,066.53	516.63
租赁负债税会差异	6,224.75	1,556.19
预计负债税会差异	16,590.14	4,147.54
合计	24,881.42	6,220.36

报告期各期末，标的公司递延所得税资产余额分别为 6,220.36 万元、6,229.32 万元和 6,945.42 万元，递延所得税资产主要系预计负债和租赁负债等科目的暂时性差异导致。

报告期各期末，标的公司未经抵销的递延所得税负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制下企业合并资产评估增值	74,193.90	18,548.47
固定资产加计扣除	37,749.56	9,437.39
使用权资产税会差异	11,243.49	2,810.87
弃置费用形成固定资产税会差异	12,769.25	3,192.31
合计	135,956.19	33,989.05
项目	2023 年末	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制下企业合并资产评估增值	88,117.87	22,029.47
固定资产加计扣除	44,201.66	11,050.41
使用权资产税会差异	6,714.61	1,678.65
弃置费用形成固定资产税会差异	13,382.62	3,345.66
合计	152,416.76	38,104.19
项目	2022 年末	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产加计扣除	34,947.84	8,736.96
使用权资产税会差异	6,389.68	1,597.42
弃置费用形成固定资产税会差异	14,051.75	3,512.94
合计	55,389.27	13,847.32

报告期各期末，标的公司递延所得税负债余额分别为 13,847.32 万元、38,104.19 万元和 33,989.05 万元，递延所得税负债主要系固定资产加计扣除、非同一控制下企业合并资产评估增值、使用权资产税会差异等科目的暂时性差异导致。

报告期各期末，以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额

项目	2024 年 11 月末	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	6,890.63	54.79
递延所得税负债	6,890.63	27,098.42
项目	2023 年末	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	6,224.65	4.67
递延所得税负债	6,224.65	31,879.54
项目	2022 年末	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	6,025.16	195.19
递延所得税负债	6,025.16	7,822.16

（17）其他非流动资产

报告期各期末，标的公司其他非流动资产账面价值分别为 0 万元、14,120.91 万元和 74,202.04 万元，主要系预付土地出让金和预付设备款，其中 2024 年末 11 月末增加较多，主要系标的公司在建谢桥电厂预付长周期设备款 25,210.23 万元和洛河四期项目预付长周期设备款 41,961.06 万元。

2、负债构成分析

报告期各期末，标的公司负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月 30 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债：						
短期借款	61,304.88	6.39%	59,057.81	7.77%	5,003.44	0.96%
应付票据	6,335.64	0.66%	55,920.62	7.36%	-	-
应付账款	163,134.35	17.02%	143,332.10	18.86%	112,118.16	21.46%
合同负债	542.86	0.06%	904.73	0.12%	688.84	0.13%
应付职工薪酬	4,570.17	0.48%	3,534.24	0.47%	3,007.74	0.58%
应交税费	13,313.02	1.39%	38,362.09	5.05%	52,857.71	10.12%
其他应付款	37,313.73	3.89%	17,299.54	2.28%	23,367.72	4.47%

项目	2024 年 11 月 30 日		2023 年 12 月 31 日		2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一年内到期的非流动负债	116,650.41	12.17%	83,058.81	10.93%	30,868.66	5.91%
其他流动负债	378.71	0.04%	99.76	0.01%	77.41	0.01%
流动负债合计	403,543.75	42.09%	401,569.68	52.84%	227,989.68	43.64%
非流动负债：						
长期借款	462,762.40	48.27%	266,609.90	35.08%	263,041.60	50.35%
租赁负债	10,106.04	1.05%	5,551.44	0.73%	5,843.51	1.12%
长期应付款	36,774.46	3.84%	34,426.72	4.53%	-	-
预计负债	16,021.07	1.67%	17,228.90	2.27%	16,590.14	3.18%
递延收益	2,416.83	0.25%	2,773.16	0.36%	1,168.58	0.22%
递延所得税负债	27,098.42	2.83%	31,879.54	4.19%	7,822.16	1.50%
非流动负债合计	555,179.22	57.91%	358,469.66	47.16%	294,465.99	56.36%
负债合计	958,722.97	100.00%	760,039.34	100.00%	522,455.66	100.00%

报告期内，标的公司负债总额分别为 522,455.66 万元、760,039.34 万元和 958,722.97 万元。流动负债主要由短期借款、应付账款、一年内到期的非流动负债构成，非流动负债主要由长期借款、长期应付款、递延所得税负债构成。

报告期各期末，标的公司主要负债情况分析如下：

（1）短期借款

报告期各期末，标的公司短期借款的账面金额分别为 5,003.44 万元、59,057.81 万元和 61,304.88 万元，均为信用借款。

（2）应付票据

报告期各期末，标的公司应付票据金额分别为 0 万元、55,920.62 万元和 6,335.64 万元，系标的公司子公司洛能发电的信用证借款，2023 年末金额较 2022 年末增加较多，主要系标的公司于 2023 年 8 月收购洛能发电，相关应付票据纳入合并范围所致；2024 年 11 月末，洛能发电相关信用证借款情况有所减少，应付票据余额下降。

（3）应付账款

报告期各期末，标的公司应付账款情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
材料和劳务款项	45,202.05	67,931.22	22,255.01
工程和设备款项	102,541.14	62,555.01	80,245.10
运输费用及其他	15,391.16	12,845.87	9,618.06
合计	163,134.35	143,332.10	112,118.16

报告期各期末，标的公司应付账款的账面金额分别为 112,118.16 万元、143,332.10 万元和 163,134.35 万元，主要系应付材料和劳务款项和应付工程和设备款项，2024 年 11 月末，标的公司应付工程和设备款项有所增加，主要系标的公司在建谢桥电厂和潘集电厂二期投入逐渐增加所致。

（4）应付职工薪酬

报告期各期末，标的公司应付职工薪酬情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
短期薪酬	4,521.98	3,377.43	2,804.58
离职后福利中-设定提存计划	47.18	152.59	29.02
辞退福利	1.01	4.22	174.14
合计	4,570.17	3,534.24	3,007.74

报告期各期末，标的公司应付职工薪酬的账面金额分别为 3,007.74 万元、3,534.24 万元和 4,570.17 万元。标的公司应付职工薪酬主要为短期薪酬。

（5）应交税费

报告期各期末，标的公司应交税费情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
增值税	3,703.99	18,825.99	15,649.39
资源税	1,139.43	1,767.83	2,736.99

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
企业所得税	6,645.99	14,395.27	31,281.75
城市维护建设税	289.60	768.69	785.31
房产税	236.69	374.22	176.51
土地使用税	375.08	527.04	150.52
个人所得税	504.54	762.19	990.24
教育费附加	173.27	356.50	471.19
地方教育费附加	115.51	237.67	314.12
水利基金	32.62	53.40	0.27
印花税	96.30	258.14	246.07
其他税费	-	35.14	55.36
合计	13,313.02	38,362.09	52,857.71

报告期各期末，标的公司应交税费账面金额分别为 52,857.71 万元、38,362.09 万元和 13,313.02 万元。标的公司应交税费主要为增值税、资源税和企业所得税。2024 年 11 月末，标的公司应交增值税较 2023 年末下降较大，主要是在建工程增加较多导致增值税进项余额较大，应交增值税下降。

（6）其他应付款

报告期各期末，标的公司其他应付款情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
青苗及塌陷补偿费	2,571.65	2,392.80	13,774.35
押金保证金	23,985.99	7,609.93	3,428.30
应付暂收款	4,404.05	4,401.68	3,278.95
利息	2,315.53	240.56	227.08
其他	4,036.50	2,654.56	2,659.04
合计	37,313.73	17,299.54	23,367.72

报告期各期末，标的公司其他应付款的账面金额分别为 23,367.72 万元、17,299.54 万元和 37,313.73 万元。标的公司其他应付款主要为青苗及塌陷补偿费、押金保证金及应付暂收款，其中应付暂收款主要系企业代收代缴员工个人部分的五险一金。2024 年 11 月末，标的公司押金保证金余额较 2023 年末上升

16,376.06 万元，主要是标的公司 2024 年在建工程新增金额较大，工程设备供应商的押金和质保金上升所致。

（7）一年内到期的非流动负债

报告期各期末，标的公司一年内到期的非流动负债情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
一年内到期的长期借款	85,884.26	63,673.10	30,487.42
一年内到期的长期应付款	30,153.70	18,926.21	-
一年内到期的租赁负债	612.44	459.50	381.24
合计	116,650.41	83,058.81	30,868.66

报告期各期末，标的公司一年内到期的非流动负债主要为一年内到期的长期借款和一年内到期的长期应付款，2024 年 11 月末，标的公司一年内到期的长期借款余额有所增长，主要系标的公司子公司洛能发电和淮浙煤电部分长期借款于 2025 年到期所致。

（8）长期借款

报告期各期末，标的公司长期借款情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
信用借款	445,762.40	214,409.90	193,441.60
质押借款	17,000.00	52,200.00	69,600.00
合计	462,762.40	266,609.90	263,041.60

报告期各期末，标的公司长期借款的账面金额分别为 263,041.60 万元、266,609.90 万元和 462,762.40 万元，2024 年 11 月末，标的公司长期借款余额有所增加，主要是标的公司谢桥电厂等在建项目投入较大，项目贷款金额上升所致。

（9）长期应付款

报告期各期末，标的公司长期应付款的账面金额分别为 0 万元、34,426.72 万元和 36,774.46 万元。系售后回租业务形成的长期应付款。

（10）预计负债

报告期各期末，标的公司预计负债情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	2023 年末	2022 年末
弃置费用	16,021.07	17,228.90	16,590.14
合计	16,021.07	17,228.90	16,590.14

报告期各期末，标的公司的预计负债为弃置费用，系标的公司下属顾北矿承担的环境保护和生态恢复等义务支出，顾北矿按照矿山地质环境保护与土地复垦方案服务年限折现确定应计固定资产成本的金额和相应的预计负债。

（11）递延收益

报告期各期末，标的公司递延收益的具体情况如下：

单位：万元

2024 年 1-11 月				
项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
政府补助	2,773.16	-	356.33	2,416.83
合计	2,773.16	-	356.33	2,416.83
2023 年度				
项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
政府补助	1,168.58	1,720.18	115.59	2,773.16
合计	1,168.58	1,720.18	115.59	2,773.16
2022 年度				
项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
政府补助	1,229.07	320.00	380.50	1,168.58
合计	1,229.07	320.00	380.50	1,168.58

报告期各期末，标的公司的递延收益均为待结转的政府补助，主要为与资产相关的政府补助。

3、资本结构与偿债能力分析

（1）主要偿债能力指标

报告期各期末，标的公司主要偿债能力指标情况如下：

项目	2024 年 1-11 月 /2024 年 11 月末	2023 年度/ 2023 年末	2022 年度/ 2022 年末
流动比率（倍）	1.23	1.29	1.54
速动比率（倍）	1.18	1.25	1.52
资产负债率	40.82%	37.61%	31.33%
息税折旧摊销前利润（万元）	285,722.05	352,572.09	224,260.59
利息保障倍数（倍）	12.72	15.37	13.53

注：上述指标计算公式如下：

- 1) 流动比率=流动资产/流动负债；
- 2) 速动比率=(流动资产－存货)/流动负债；
- 3) 资产负债率=负债合计/资产总计；
- 4) 息税折旧摊销前利润=利润总额+利息费用+固定资产折旧+无形资产摊销+长期待摊费用摊销+使用权资产折旧；
- 5) 利息保障倍数=(利润总额+利息费用)/(利息费用+资本化利息支出)。

（2）与同行业可比公司比较情况

可比公司	资产负债率 (%)	流动比率 (倍)	速动比率 (倍)	息税折旧摊销 前利润(万元)	利息保障倍数 (倍)
2024 年 11 月末					
皖能电力	未披露	未披露	未披露	未披露	未披露
苏能股份	未披露	未披露	未披露	未披露	未披露
陕西能源	未披露	未披露	未披露	未披露	未披露
内蒙华电	未披露	未披露	未披露	未披露	未披露
新集能源	未披露	未披露	未披露	未披露	未披露
平均值	未披露	未披露	未披露	未披露	未披露
标的公司	40.82%	1.23	1.18	285,722.05	12.72
2023 年末					
皖能电力	66.36%	0.54	0.49	438,208.42	2.78
苏能股份	53.19%	1.27	1.20	484,676.49	15.74
陕西能源	53.07%	0.77	0.73	821,724.49	5.36
内蒙华电	40.97%	1.13	1.08	590,879.99	7.09
新集能源	59.15%	0.31	0.28	527,708.31	6.98

可比公司	资产负债率 (%)	流动比率 (倍)	速动比率 (倍)	息税折旧摊销 前利润(万元)	利息保障倍数 (倍)
平均值	54.55%	0.80	0.76	572,639.54	7.59
标的公司	37.61%	1.29	1.25	352,572.09	15.37
2022 年末					
皖能电力	62.44%	0.61	0.53	223,289.20	0.96
苏能股份	60.48%	1.04	0.97	534,713.84	未披露
陕西能源	62.10%	0.53	0.50	799,407.87	未披露
内蒙华电	48.67%	0.76	0.70	595,041.51	5.07
新集能源	63.18%	0.30	0.27	495,622.61	7.20
平均值	59.37%	0.65	0.59	529,615.01	4.41
标的公司	31.33%	1.54	1.52	224,260.59	13.53

报告期内，标的公司资产负债率水平低于同行业可比公司，流动比率与速动比率略高于同行业可比公司平均值，息税折旧摊销前利润低于同行业可比公司，主要与标的公司业务规模小于同行业可比公司有关，标的公司利息保障倍数远高于同行业可比公司水平，偿债能力良好。

4、资产周转能力分析

（1）主要资产周转能力指标

报告期内，标的公司主要营运能力指标情况如下：

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
应收账款周转率（次/年）	7.94	10.12	9.76
存货周转率（次/年）	36.98	73.16	98.66
总资产周转率（次/年）	0.40	0.54	0.44

注：上述指标计算公式如下：

- 1) 应收账款周转率=营业收入/应收账款期初期末平均账面价值；
- 2) 存货周转率=营业成本/存货期初期末平均账面价值；
- 3) 总资产周转率=营业收入/总资产期初期末平均账面价值。

（2）与同行业可比公司比较情况

报告期内，标的公司主要营运能力指标与同行业可比公司的比较情况如下：

可比公司	应收账款周转率	存货周转率	总资产周转率
2024 年 11 月末			
皖能电力	未披露	未披露	未披露
苏能股份	未披露	未披露	未披露
陕西能源	未披露	未披露	未披露
内蒙华电	未披露	未披露	未披露
新集能源	未披露	未披露	未披露
平均值	未披露	未披露	未披露
标的公司	7.94	36.98	0.40
2023 年末			
皖能电力	9.65	36.63	0.53
苏能股份	18.60	9.51	0.35
陕西能源	10.22	27.20	0.33
内蒙华电	5.31	43.04	0.57
新集能源	20.12	12.67	0.37
平均值	12.78	25.81	0.43
标的公司	10.12	73.16	0.54
2022 年末			
皖能电力	12.12	31.71	0.57
苏能股份	28.69	15.76	0.48
陕西能源	11.67	28.62	0.36
内蒙华电	5.81	34.16	0.56
新集能源	19.02	13.78	0.37
平均值	15.46	24.81	0.47
标的公司	9.76	98.66	0.44

如上表所示，标的公司存货周转率基本优于同行业可比公司，营运能力较强，应收账款周转率、资产周转率与同行业可比公司较为接近。

（二）标的公司盈利能力分析

报告期各期，标的公司利润表项目情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度

	金额	占收入比重	金额	占收入比重	金额	占收入比重
一、营业收入	875,173.88	100.00%	1,000,075.75	100.00%	686,444.00	100.00%
减：营业成本	658,539.07	75.25%	724,869.13	72.48%	428,171.94	62.38%
税金及附加	16,397.31	1.87%	19,211.93	1.92%	16,592.70	2.42%
销售费用	58.46	0.01%	47.65	0.00%	47.65	0.01%
管理费用	26,226.22	3.00%	23,276.18	2.33%	19,975.78	2.91%
研发费用	733.58	0.08%	3,977.66	0.40%	1,192.71	0.17%
财务费用	4,334.96	0.50%	14,050.38	1.40%	4,926.66	0.72%
其中：利息费用	11,300.51	1.29%	15,331.09	1.53%	7,399.57	1.08%
利息收入	6,976.56	0.80%	1,290.81	0.13%	2,483.33	0.36%
加：其他收益	3,244.59	0.37%	2,721.39	0.27%	2,695.30	0.39%
投资收益（损失以“-”号填列）	28,439.85	3.25%	37,548.08	3.75%	-20,505.00	-2.99%
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	28,439.85	3.25%	27,320.98	2.73%	-20,505.00	-2.99%
信用减值损失（损失以“-”号填列）	707.96	0.08%	-9,932.99	-0.99%	1,321.37	0.19%
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-1,241.03	-0.14%	-555.66	-0.06%	-16,426.41	-2.39%
资产处置收益（损失以“-”号填列）	4,933.23	0.56%	-4.35	0.00%	0.00	0.00%
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	204,968.89	23.42%	244,419.28	24.44%	182,621.84	26.60%
加：营业外收入	212.67	0.02%	1,184.35	0.12%	738.44	0.11%
减：营业外支出	9,123.68	1.04%	2,592.20	0.26%	24,407.65	3.56%
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	196,057.88	22.40%	243,011.43	24.30%	158,952.63	23.16%
减：所得税费用	38,785.71	4.43%	60,367.47	6.04%	50,079.75	7.30%
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	157,272.18	17.97%	182,643.96	18.26%	108,872.88	15.86%
（一）按经营持续性分类：						
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	157,272.18	17.97%	182,643.96	18.26%	108,872.88	15.86%
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-	-	-	-

项目	2024 年 1-11 月		2023 年度		2022 年度	
	金额	占收入比重	金额	占收入比重	金额	占收入比重
（二）按所有权归属分类：						
1.归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）	93,899.85	10.73%	110,768.47	11.08%	34,040.55	4.96%
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	63,372.33	7.24%	71,875.50	7.19%	74,832.32	10.90%

1、营业收入

（1）营业收入基本情况

报告期内，标的公司营业收入基本均为主营业务收入，营业收入基本情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务收入	868,787.53	99.27%	992,019.76	99.19%	683,155.91	99.52%
其他业务收入	6,386.36	0.73%	8,055.99	0.81%	3,288.09	0.48%
营业收入合计	875,173.88	100.00%	1,000,075.75	100.00%	686,444.00	100.00%

（2）主营业务收入按业务构成分析

报告期内，标的公司主营业务收入具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
煤炭	263,969.09	30.38%	367,897.53	37.09%	414,001.99	60.60%
电力	602,080.49	69.30%	622,058.62	62.71%	267,651.27	39.18%
其他	2,737.94	0.32%	2,063.61	0.21%	1,502.65	0.22%
主营业务收入合计	868,787.53	100.00%	992,019.76	100.00%	683,155.91	100.00%

报告期内，标的公司主营业务收入主要由煤炭、电力构成，其中 2023 年度，电力业务占比上升，主要系 2023 年 8 月标的公司收购洛能发电，自 8 月起纳入

合并范围，同时潘集电厂一期于 2023 年上半年投产，电力集团 2023 年度整体发电量较 2022 年度上升约 134%，电力业务收入相应大幅上升。报告期内，标的公司煤炭业务和电力业务收入变动分析如下：

1) 煤炭业务

报告期内，标的公司煤炭业务单价、销量和收入变动情况如下：

项目	2024 年 1-11 月		2023 年度		2022 年度
	金额	变动	金额	变动	金额
单位价格（元/吨）	992.90	-14.46%	1,160.73	-11.06%	1,305.13
销售数量（万吨）	265.86	-8.50%	316.95	-0.08%	317.21
销售收入（万元）	263,969.09	-21.73%	367,897.53	-11.14%	414,001.99

注：2024 年 1-11 月销售数量、销售收入变动已年化

报告期内，标的公司煤炭业务收入逐年下降，一方面是 2023 年以来，煤炭整体供需形势呈现偏宽松格局，煤炭价格整体弱势运行，单位价格逐年下降；另一方面，标的公司根据顾北煤矿煤层开采实际情况，提高煤炭自用量，煤炭业务 2024 年 1-11 月销售数量较 2023 年度下降 8.50%，导致煤炭销售较 2023 年度进一步下降 21.73%。

2) 电力业务

报告期内，标的公司电力业务单价、销量和收入变动情况如下：

项目	2024 年 1-11 月		2023 年度		2022 年度
	金额	变动	金额	变动	金额
单位价格（元/度）	0.42	0.58%	0.42	-0.95%	0.42
销售数量（万度）	1,427,905.70	4.98%	1,483,851.40	134.65%	632,357.36
销售收入（万元）	602,080.49	5.59%	622,058.62	132.41%	267,651.27

注：2024 年 1-11 月销售数量、销售收入变动已年化

报告期内，标的公司电力业务单位价格较为稳定。2023 年度，标的公司销售数量较 2022 年度上升 134.65%，主要是 2023 年标的公司收购洛能发电，自 8 月起纳入合并范围，同时潘集电厂一期于 2023 年上半年投产，电力集团 2023 年度整体发电量较 2022 年度上升约 134.65%，电力业务收入相应大幅上升。2024

年 1-11 月，标的公司电力业务销售数量和销售收入较 2023 年度略有增长，主要是 2024 年为洛能发电纳入标的公司合并范围内的第一个完整年度，抵消标的公司 2023 年末出售潘集电厂一期带来的影响所致。

2、营业成本

（1）营业成本基本情况

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务成本	653,433.36	99.22%	721,573.28	99.55%	426,591.14	99.63%
其他业务成本	5,105.70	0.78%	3,295.85	0.45%	1,580.80	0.37%
营业成本合计	658,539.07	100.00%	724,869.13	100.00%	428,171.94	100.00%

报告期内，标的公司的营业成本分别为 428,171.94 万元、724,869.13 万元和 658,539.07 万元，其中主营业务成本占比均在 99%以上。报告期内，公司主营业务成本随主营业务收入的变动而变动，成本变化趋势与收入变动趋势基本一致。

（2）主营业务成本按业务构成分析

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月		2023 年度		2022 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
煤炭	139,131.78	21.29%	177,547.21	24.61%	198,116.85	46.44%
电力	512,021.42	78.36%	542,098.20	75.13%	227,036.39	53.22%
其他	2,280.16	0.35%	1,927.87	0.27%	1,437.91	0.34%
主营业务成本合计	653,433.36	100.00%	721,573.28	100.00%	426,591.14	100.00%

报告期内，标的公司的产品成本主要由煤炭业务和电力业务构成，与主营业务收入的结构相匹配。

3、毛利构成及毛利率

（1）毛利及毛利率基本情况

报告期内，标的公司毛利主要来自于主营业务，毛利及毛利率情况如下：

单位：万元

产品	毛利	比例	毛利率
2024 年 1-11 月			
主营业务	215,354.16	99.41%	24.79%
其他业务	1,280.65	0.59%	20.05%
合计	216,634.82	100.00%	24.75%
2023 年度			
主营业务	270,446.48	98.27%	27.26%
其他业务	4,760.14	1.73%	59.09%
合计	275,206.62	100.00%	27.52%
2022 年度			
主营业务	256,564.77	99.34%	37.56%
其他业务	1,707.30	0.66%	51.92%
合计	258,272.06	100.00%	37.62%

2023 年，标的公司综合毛利率同比下降较多，一方面系标的公司于 2023 年 8 月收购洛能发电，洛能发电盈毛利率水平偏低，拉低标的公司综合毛利率；另一方面系 2023 年进口煤供应大幅增长，煤炭整体供需形势呈现偏宽松格局，煤炭价格整体弱势运行，煤炭毛利减少，标的公司综合毛利率有所下降。

（2）毛利及毛利率按业务构成分析

报告期内，标的公司主营业务毛利及毛利率按业务构成情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月			2023 年度			2022 年度		
	毛利	占比	毛利率	毛利	占比	毛利率	毛利	占比	毛利率
煤炭	124,837.32	57.97%	47.29%	190,350.32	70.38%	51.74%	215,885.15	84.14%	52.15%
电力	90,059.07	41.82%	14.96%	79,960.42	29.57%	12.85%	40,614.88	15.83%	15.17%
其他	457.78	0.21%	16.72%	135.73	0.05%	6.58%	64.74	0.03%	4.31%
合计	215,354.16	100.00%	24.79%	270,446.48	100.00%	27.26%	256,564.77	100.00%	37.56%

报告期内，标的公司主营业务毛利主要由煤炭和电力业务构成，具体分析

如下：

1) 煤炭

项目	2024 年 1-11 月		2023 年度		2022 年度
	金额	变动	金额	变动	金额
单位价格（元/吨）	992.90	-14.46%	1,160.73	-11.06%	1,305.13
单位成本（元/吨）	523.33	-6.58%	560.17	-10.31%	624.56
单位毛利（元/吨）	469.56	-21.81%	600.56	-11.76%	680.57
毛利率	47.29%	下降 4.45 个百分点	51.74%	下降 0.41 个百分点	52.15%

注：2024 年 1-11 月销售数量变动已年化。

报告期内，标的公司煤炭毛利率略有下降，其中产品单位价格和单位毛利逐年下降，主要系 2023 年以来，煤炭整体供需形势呈现偏宽松格局，煤炭价格整体弱势运行，销售价格下降幅度大于成本下降幅度，煤炭单位毛利相应有所减少。2023 年度，标的公司单位成本有所下降，主要系标的公司下属顾北矿煤炭自用和外销合计量由 2022 年度的 339.67 万吨上升至 389.82 万吨，分摊至单位成本的固定成本有所减少。

2) 电力

项目	2024 年 1-11 月		2023 年度		2022 年度
	金额	变动	金额	变动	金额
单位价格（元/度）	0.42	0.58%	0.42	-0.95%	0.42
单位成本（元/度）	0.36	-1.85%	0.37	1.75%	0.36
单位毛利（元/度）	0.06	17.03%	0.05	-16.10%	0.06
毛利率	14.96%	上升 2.10 个百分点	12.85%	下降 2.32 个百分点	15.17%

注：2024 年 1-11 月销售数量变动已年化

报告期内，标的公司电力业务上网电价和毛利率较为稳定，2023 年度发电量大幅上升，主要系 2023 年 8 月标的公司收购洛能发电，自 8 月起纳入合并范围，同时潘集电厂一期于 2023 年上半年投产，电力集团整体发电量相应上升。

(3) 与同行业可比公司比较情况分析

报告期内，标的公司毛利率与同行业可比公司比较情况分析如下：

项目	可比公司	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度

项目	可比公司	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
煤炭业务	皖能电力 ^(注)	不适用	不适用	不适用
	苏能股份	未披露	57.96%	54.28%
	陕西能源	未披露	63.62%	74.50%
	内蒙华电	未披露	66.11%	64.67%
	新集能源	未披露	47.45%	52.95%
	平均值	未披露	58.79%	61.60%
	标的公司	47.29%	51.74%	52.15%
电力业务	皖能电力	未披露	7.69%	4.82%
	苏能股份	未披露	14.69%	3.65%
	陕西能源	未披露	34.87%	29.51%
	内蒙华电	未披露	16.34%	19.58%
	新集能源	未披露	22.80%	22.68%
	平均值	未披露	19.28%	16.05%
	平均值（剔除陕西能源）	未披露	15.38%	12.68%
	标的公司	14.96%	12.85%	15.17%

注：皖能电力无自有煤矿，故不适用。

2022 年度和 2023 年度，标的公司煤炭业务毛利率与同行业可比公司毛利率不存在明显差异，可比公司电力业务毛利率平均值高于标的公司，主要系标的公司下属顾北矿报告期内因煤质较好，对外出售煤炭较多，发电成本优势减弱，而陕西能源多为坑口煤电一体化电站，自采自用比例相对较高，电力业务毛利率相对较高，拉高可比公司毛利率平均值，剔除陕西能源后，可比公司电力业务毛利率平均值分别为 12.68%和 15.38%，与标的公司不存在较大差异。

2023 年度，标的公司电力业务毛利率与同行业公司变动趋势不一致，主要是 2023 年 8 月标的公司收购洛能发电，洛能发电电力业务毛利率低于标的公司电力业务整体毛利率，导致 2023 年度电力业务毛利率有所下降。

4、期间费用

（1）销售费用

报告期内，标的公司销售费用情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
修理费	58.46	47.65	47.65
合计	58.46	47.65	47.65

报告期内，标的公司销售费用分别为 47.65 万元、47.65 万元和 58.46 万元，标的公司销售费用主系顾北矿向淮南铁路运输分公司支付的铁路设施委托维修费。

报告期内，标的公司销售费用率与同行业可比公司比较情况如下：

可比公司	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
皖能电力	0.07%	0.09%	0.05%
苏能股份	0.66%	0.76%	0.51%
陕西能源	0.28%	0.37%	0.32%
内蒙华电	-	-	-
新集能源	0.45%	0.45%	0.50%
平均值	0.29%	0.34%	0.28%
标的公司	0.01%	0.00%	0.01%

注：因同行业可比公司未披露 2024 年 1-11 月数据，因此上表“2024 年 1-11 月”列示数据系同行业可比上市公司 2024 年 1-9 月数据。

报告期内，标的公司销售费用率较低，且略低于同行业可比公司，符合行业特性。

（2）管理费用

报告期内，标的公司管理费用情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
职工薪酬	19,597.80	15,815.75	13,154.58
摊销及折旧	2,381.59	2,423.59	2,133.24
警卫消防费	741.82	796.56	627.98
党建经费	617.05	778.24	646.31
物业服务费	477.59	513.21	496.33

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
维修费	407.10	378.12	367.25
办公费	281.32	262.47	300.42
咨询费	179.41	224.46	118.62
水电费	152.11	145.79	159.69
差旅费	115.57	134.90	80.68
其他	1,274.86	1,803.09	1,890.68
合 计	26,226.22	23,276.18	19,975.78

报告期内，标的公司管理费用分别为 19,975.78 万元、23,276.18 万元和 26,226.22 万元。标的公司管理费用主要由职工薪酬、摊销及折旧、警卫消防费等构成。

报告期内，标的公司管理费用率与同行业可比公司比较情况如下：

可比公司	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
皖能电力	0.57%	0.61%	0.51%
苏能股份	6.48%	6.92%	6.01%
陕西能源	4.54%	5.79%	5.05%
内蒙华电	0.16%	0.13%	0.15%
新集能源	5.67%	6.06%	6.58%
平均值	3.48%	3.90%	3.66%
标的公司	3.00%	2.33%	2.91%

注：因同行业可比公司未披露 2024 年 1-11 月数据，因此上表“2024 年 1-11 月”列示数据系同行业可比上市公司 2024 年 1-9 月数据。

报告期内，标的公司管理费用率与同行业可比公司平均水平较为接近。

（3）研发费用

报告期内，标的公司研发费用情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
职工薪酬	185.79	554.44	273.89
物料消耗	23.14	2,216.14	14.82
委外研发	524.65	758.75	904.00

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
折旧及其他	-	448.33	-
合计	733.58	3,977.66	1,192.71

报告期内，标的公司研发费用分别为 1,192.71 万元、3,977.66 万元和 733.58 万元。标的公司研发费用主要由委外研发、物料消耗和折旧等构成。2023 年度，标的公司研发费用较大，主要系潘集发电智慧电厂相关的研发项目投入。

报告期内，标的公司研发费用率与同行业可比公司比较情况如下：

可比公司	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
皖能电力	0.64%	0.71%	1.00%
苏能股份	2.25%	2.69%	1.27%
陕西能源	0.01%	0.05%	0.05%
内蒙华电	0.05%	0.21%	0.06%
新集能源	0.02%	0.06%	-
平均值	0.59%	0.74%	0.48%
标的公司	0.08%	0.40%	0.17%

注：因同行业可比公司未披露 2024 年 1-11 月数据，因此上表“2024 年 1-11 月”列示数据系同行业可比上市公司 2024 年 1-9 月数据。

报告期内，标的公司的研发费用率与同行业可比公司较为接近。

（4）财务费用

报告期内，标的公司财务费用情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
利息支出	8,880.00	14,339.73	6,542.24
预计负债摊销	538.67	759.32	805.29
未确认融资费用摊销	1,881.83	232.05	52.04
减：利息收入	6,976.56	1,290.81	2,483.33
银行手续费及其他	11.01	10.10	10.42
合计	4,334.96	14,050.38	4,926.66

报告期内，标的公司财务费用分别为 4,926.66 万元、14,050.38 万元和

4,334.96 万元。标的公司财务费用主要为利息支出。

报告期内，标的公司财务费用率与同行业可比公司比较情况如下：

可比公司	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
皖能电力	2.85%	2.91%	2.94%
苏能股份	1.28%	1.14%	1.95%
陕西能源	3.45%	4.42%	5.87%
内蒙华电	1.27%	1.73%	2.54%
新集能源	4.11%	4.20%	5.37%
平均值	2.59%	2.88%	3.73%
标的公司	0.50%	1.40%	0.72%

注：因同行业可比公司未披露 2024 年 1-11 月数据，因此上表“2024 年 1-11 月”列示数据系同行业可比上市公司 2024 年 1-9 月数据。

报告期内，标的公司的财务费用率低于同行业可比公司，主要由于标的公司偿债能力较强，现金流较为充裕，财务费用相应较低。

5、其他收益

报告期内，标的公司其他收益主要为政府补助，具体如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
与资产相关的政府补助	356.33	115.59	380.50
与收益相关的政府补助	2,825.89	2,558.46	2,276.83
代扣个人所得税手续费返还	62.38	47.34	37.97
合计	3,244.59	2,721.39	2,695.30

报告期内，标的公司其他收益分别为 2,695.30 万元、2,721.39 万元和 3,244.59 万元，主要为政府补助。

6、投资收益

报告期内，标的公司投资收益情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
权益法核算的长期股权投资收益	28,439.85	27,320.98	-20,505.00
处置长期股权投资产生的投资收益	-	10,227.10	-
合计	28,439.85	37,548.08	-20,505.00

报告期内，标的公司投资收益分别为-20,505.00 万元、37,548.08 万元和 28,439.85 万元。其中，投资收益主要为权益法核算的长期股权投资收益，2022 年度，权益法核算的长期股权投资收益为负数，主要系 2022 年受煤炭价格上涨影响，联营电厂发电成本上升，亏损较多所致。

7、信用减值损失

报告期内，标的公司信用减值损失分别为 1,321.37 万元、-9,932.99 万元和 707.96 万元，金额相对较小。

8、资产减值损失

报告期内，标的公司资产减值损失情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
存货跌价损失	-109.04	-	-
长期股权投资减值损失	-	-	-16,426.41
固定资产减值损失	-1,131.99	-555.66	-
合计	-1,241.03	-555.66	-16,426.41

报告期内，标的公司资产减值损失分别为-16,426.41 万元、-555.66 万元和 -1,241.03 万元。2022 年长期股权投资减值损失为-16,426.41 万元，系因参股企业华能巢湖发电有限公司持续亏损，2022 年度标的公司对其投资余额计提 16,426.41 万元减值准备。

9、营业外收入

报告期内，标的公司营业外收入情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
接受捐赠	0.30	-	-
非流动资产毁损报废利得	112.46	1,056.97	708.54
罚款收入	81.24	47.98	29.45
无法支付款项	-	55.48	0.31
其他	18.67	23.93	0.14
合计	212.67	1,184.35	738.44

报告期内，标的公司营业外收入分别为 738.44 万元、1,184.35 万元和 212.67 万元，主要系顾北矿固定资产清理利得。

10、营业外支出

报告期内，标的公司营业外支出情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
非流动资产毁损报废损失	96.10	767.92	24,276.22
赔偿金、违约金及各种罚款支出	224.32	448.76	131.44
购买碳排放权	8,787.03	1,375.23	-
其他	16.23	0.29	-
合计	9,123.68	2,592.20	24,407.65

报告期内，标的公司营业外支出分别为 24,407.65 万元、2,592.20 万元和 9,123.68 万元，2022 年非流动资产报废损失 24,276.22 万元。主要系顾北矿报废巷道清理损失。

11、非经常性损益

报告期内，标的公司非经常性损益情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	4,949.59	10,511.80	-23,567.68
对外委托贷款取得的损益	5,774.16	31.10	1,715.33

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-140.34	-321.67	-101.54
小计	10,583.42	10,221.23	-21,953.88
减：所得税费用（所得税费用减少以“-”表示）	2,645.85	1,368.50	-5,488.47
少数股东损益	1,769.63	-23.41	-8,798.51
归属于母公司股东的非经常性损益净额	6,167.93	8,876.14	-7,666.90

报告期内，标的公司归属于母公司股东的非经常性损益合计额分别为 -7,666.90 万元、8,876.14 万元和 6,167.93 万元，主要为非流动性资产处置损益。

（三）标的公司现金流量分析

1、经营活动现金流量分析

报告期内，标的公司经营活动现金流量情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
销售商品、提供劳务收到的现金	1,007,104.17	1,108,433.86	735,826.42
收到的税费返还	16,068.46	18,085.51	39,477.11
收到其他与经营活动有关的现金	22,495.27	11,555.49	108,534.88
经营活动现金流入小计	1,045,667.90	1,138,074.86	883,838.41
购买商品、接受劳务支付的现金	627,925.85	528,956.40	381,841.73
支付给职工以及为职工支付的现金	133,110.82	138,679.59	119,558.36
支付的各项税费	139,555.02	204,101.38	79,074.59
支付其他与经营活动有关的现金	36,922.47	34,393.57	20,718.10
经营活动现金流出小计	937,514.16	906,130.93	601,192.77
经营活动产生的现金流量净额	108,153.74	231,943.93	282,645.63

报告期内，标的公司经营活动产生的现金流量净额分别为 282,645.63 万元、231,943.93 万元和 108,153.74 万元，2022 年度，经营活动产生的现金流量净额较大，主要是 2022 年淮浙电力向标的公司子公司淮浙煤电归还分立时形成的 6.85 亿元债权所致。2024 年 1-11 月经营活动产生的现金流量净额下降，一方面系标的公司净利润较 2023 年度下降 25,371.79 万元，另一方面系经营性应付项目较 2023 年末下降 74,026.62 万元，导致经营活动产生的现金流量净额相应下

降。

2、投资活动现金流量分析

报告期内，标的公司投资活动现金流量情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
收回投资收到的现金	22,000.00	-	90,000.00
取得投资收益收到的现金	12,778.45	27,128.84	18,943.94
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	86,042.71	3,143.78	716.30
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	19,679.98	43,853.66	-
投资活动现金流入小计	140,501.14	74,126.28	109,660.24
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	370,363.59	341,703.86	262,669.46
投资支付的现金	98,666.00	7,000.00	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	49,627.63	-
投资活动现金流出小计	469,029.59	398,331.49	262,669.46
投资活动产生的现金流量净额	-328,528.45	-324,205.21	-153,009.22

报告期内，标的公司投资活动产生的现金流量净额分别为-153,009.22 万元、-324,205.21 万元和-328,528.45 万元。由于报告期内标的公司在建工程规模较大，购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金规模相应较大，导致报告期内投资活动产生的现金流量净额为负。

3、筹资活动现金流量分析

报告期内，标的公司筹资活动现金流量情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
吸收投资收到的现金	—	2,240.85	2,100.00
取得借款收到的现金	360,700.00	213,029.90	134,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	30,000.00	30,000.00	-

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
筹资活动现金流入小计	390,700.00	245,270.75	136,100.00
偿还债务支付的现金	140,287.50	55,058.00	132,150.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	46,891.29	108,917.84	22,461.02
支付其他与筹资活动有关的现金	20,609.10	2,914.16	863.82
筹资活动现金流出小计	207,787.89	166,890.00	155,474.84
筹资活动产生的现金流量净额	182,912.11	78,380.75	-19,374.84

报告期内，标的公司筹资活动产生的现金流量净额分别为-19,374.84 万元、78,380.75 万元和 182,912.11 万元。2023 年和 2024 年 1-11 月，标的公司在建工程规模较大，主要以项目贷款或信用借款等方式筹措资金，因此取得借款收到的现金较高。

五、对标的资产的整合管控安排

本次交易的标的资产为淮南矿业持有的电力集团 89.30%股权，本次交易完成后，电力集团将成为上市公司子公司，上市公司将从业务、资产、财务、人员、机构等方面对电力集团实施整合与管控，促进双方业务有机融合，充分优化资源配置、提高经营效率，从而实现上市公司整体业绩的提升，保护上市公司全体股东的利益。

（一）业务方面的整合及管控计划

本次交易前，上市公司主营业务包括火力发电业务、售电业务等。本次交易标的公司的主营业务为火力发电业务、新能源发电业务，并拥有一座下属配套煤矿，双方主营业务高度重合，存在极大的协同空间。

本次交易完成后，电力集团将在按照现有业务模式正常开展经营活动的同时纳入上市公司业务整体发展体系中，上市公司将充分利用自身平台优势和规范化管理经验，积极支持电力集团业务发展，将上市公司在火力发电领域的建设、运营、管理经验应用到电力集团的日常经营中，进一步加强生产安全、业务流程等方面的规范管理，统筹协调采购、生产、销售计划，提高生产效率，加强技术沟通，充分发挥协同效应，推动上市公司进一步聚焦主业，强化上市

公司作为淮南矿业旗下能源业务资本运作平台的战略定位。

（二）资产方面的整合及管控计划

本次交易完成后，上市公司与电力集团将依旧保持各自独立的法人财产权，上市公司将继续保持电力集团资产的独立性，将督促其按照自身内部管理与控制制度开展正常生产经营，继续按照上市公司的标准规范运作，但电力集团重大资产购买与处置、对外投资、对外担保、关联交易等重大事项需按照上市公司规定履行相应审批程序。同时，上市公司将依托自身平台优势及资本运作能力，在保持电力集团规范治理以及相关法律法规允许情况下，合理安排资源分配与共享，优化资源配置，提高整体资产的配置效率和使用效率，增强上市公司的综合竞争力。

（三）财务方面的整合及管控计划

本次交易完成后，电力集团将纳入上市公司合并报表范围，上市公司将按照统一的财务、会计制度，将电力集团纳入统一财务管理体系中，遵循企业会计准则、《公司章程》以及上市公司财务管理要求，制定完善的财务管理制度、内部控制制度，确保符合上市公司财务治理要求；对电力集团在预算管理、资金支付、投融资、担保、财务事项审批等方面进行统筹把控，强化风控能力；加强对于电力集团日常财务工作的监督管理，加强对于财务人员的培训，要求定期按照上市公司披露要求报送财务报表并接受上市公司的财务监督与检查，加深上市公司对于电力集团财务状况的掌握，并实现对相关财务内控制度履行情况的监督，防范相关风险；充分发挥上市公司资本运作能力，进一步提高电力集团的融资能力，降低融资成本，提升上市公司整体资源使用效率。

（四）人员方面的整合及管控计划

本次交易完成后，上市公司一方面将充分利用电力集团原有经营管理团队的经营能力和业务经验；另一方面将充分发挥考核管控能力，促进电力集团人员团队的优化配置，提升经营效率。同时，上市公司将借助自身的品牌优势、平台优势，多措并举吸引业务发展所需的专业人才，促进电力集团提升内部管

理水平并加强人才储备，增强上市公司的综合竞争力。

（五）机构方面的整合及管控计划

本次交易完成后，上市公司将进一步健全完善子公司内控机制、完善子公司管理制度，上市公司在对电力集团经营团队充分授权的同时，亦将依法行使股东权利，通过电力集团的董事会和管理层对标的资产开展经营管理和监督，全面防范内部控制风险；上市公司将进一步完善电力集团治理结构、机构设置、各项制度和业务流程，加强规范化管理并对履行情况进行监督，使上市公司与标的资产形成有机整体，提高整体决策水平和风险管控能力。

综上所述，上市公司在人员、财务、业务、资产、机构等方面制定了与电力集团实现协同拟采取的实施方案和整合措施，能够实现对标的公司的有效管控。

六、本次交易对上市公司的持续经营能力、未来发展前景、当期每股收益等财务指标和非财务指标影响的分析

（一）本次交易对上市公司持续经营能力影响的分析

1、本次交易对上市公司盈利能力驱动因素及持续经营能力的影响

本次交易前，上市公司主营业务包括火力发电业务、售电业务、铁路运输业务及配煤业务。本次交易标的公司的主营业务为火力发电业务、新能源发电业务，并拥有一座下属配套煤矿，双方主营业务高度重合，存在极大的协同空间，有利于上市公司进一步聚焦主业，进一步强化其作为淮南矿业旗下能源业务资本运作平台的战略定位。

本次交易完成后，上市公司的火力发电业务规模将得以扩张，进一步加强规模效应；同时，电力集团将在按照现有业务模式正常开展经营活动的同时整合纳入上市公司业务整体发展体系中，上市公司将充分利用自身平台优势和规范化管理经验，积极支持电力集团业务发展，将上市公司在火力发电领域的建设、运营、管理经验应用到电力集团的日常经营中，进一步加强生产安全、业

务流程等方面的规范管理，统筹协调采购、生产、销售计划与产业链管理，提高生产效率，加强技术沟通，降低整体运营成本，充分发挥协同效应，从而有效强化上市公司的盈利驱动因素，有利于提高上市公司资产质量、进一步提升上市公司的持续经营能力。

2、本次交易后公司资产负债结构和财务安全性分析

（1）本次交易完成前后上市公司资产结构变化情况

根据天健会计师出具的《备考审阅报告》，本次交易完成前后上市公司的资产结构变化情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月 30 日/2024 年 1-11 月			2023 年 12 月 31 日/2023 年度		
	交易前	交易后（备考）	变化率	交易前	交易后（备考）	变化率
流动资产	647,901.06	1,082,886.97	67.14%	636,308.47	1,033,678.40	62.45%
非流动资产	1,718,794.22	3,550,656.94	106.58%	1,714,152.61	3,180,275.07	85.53%
资产总计	2,366,695.28	4,633,543.91	95.78%	2,350,461.08	4,213,953.47	79.28%
流动负债	555,347.83	1,068,140.64	92.34%	645,698.89	1,096,607.79	69.83%
非流动负债	504,521.42	1,039,597.71	106.06%	469,969.54	789,079.25	67.90%
负债总计	1,059,869.25	2,107,738.34	98.87%	1,115,668.43	1,885,687.04	69.02%
归属于母公司所有者权益	1,148,872.72	2,017,025.45	75.57%	1,090,107.28	1,871,750.19	71.70%
所有者权益合计	1,306,826.03	2,525,805.57	93.28%	1,234,792.64	2,328,266.43	88.56%

注：变化率=（交易后数据－交易前数据）/交易前数据。

本次交易后，上市公司的资产规模、归母净资产均有较大幅度的增加，有利于增强上市公司抗风险能力和持续经营能力。

（2）本次交易完成前后上市公司偿债能力指标变化情况

根据天健会计师出具的《备考审阅报告》，本次交易完成前后上市公司的偿债能力指标变化情况如下：

偿债能力指标	2024 年 11 月 30 日		2023 年 12 月 31 日	
	交易前	交易后（备考）	交易前	交易后（备考）

流动比率	1.17	1.01	0.99	0.94
速动比率	0.89	0.85	0.82	0.83
资产负债率	44.78%	45.49%	47.47%	44.75%

注 1：流动比率=流动资产/流动负债

注 2：速动比率=（流动资产－存货）/流动负债

注 3：资产负债率=总负债/总资产

偿债能力指标方面，本次交易完成后，短期内上市公司流动比率和速动比率有所下降，2024 年 11 月末资产负债率略有上升，主要是上市公司本次交易对价以现金支付的部分在备考报告中列示为其他应付款，导致流动负债上升所致。中长期角度，随着上市公司盈利能力及持续经营能力的增长，偿债能力将有所改善。

（3）本次交易对未来融资能力、财务安全性的影响

本次交易完成后，标的公司的注入对上市公司盈利能力、偿债能力存在正向效果。随着上市公司经营业绩与偿债能力的提升，上市公司的融资能力将得到进一步强化，可发挥资本运作优势，通过股权、债权等多种渠道开展融资，上市公司财务安全性较强。

3、本次交易对上市公司商誉的影响

（1）本次交易前标的公司商誉的形成过程、金额及减值情况

报告期各期末，标的公司的商誉账面价值情况如下：

单位：万元

被投资单位名称或形成商誉的事项	2024 年 11 月末		
	账面余额	减值准备	账面价值
洛能发电	8,770.16	-	8,770.16
洛河发电	17,760.74	-	17,760.74
淮浙州来	406.53	-	406.53
合计	26,937.44	-	26,937.44
被投资单位名称或形成商誉的事项	2023 年末		
	账面余额	减值准备	账面价值
洛能发电	8,770.16	-	8,770.16

洛河发电	17,760.74	-	17,760.74
淮浙州来	406.53	-	406.53
合计	26,937.44	-	26,937.44
被投资单位名称或形成商誉的事项	2022 年末		
	账面余额	减值准备	账面价值
淮浙州来	406.53	-	406.53
合计	406.53	-	406.53

报告期各期末，标的公司对因合并所形成的商誉进行减值测试，确定对商誉估计其可收回金额。资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，将会确认相应的减值损失。

除上表所列示事项外，本次交易前标的公司无其他形成商誉的事项。

（2）本次交易完成后上市公司商誉情况

本次交易中，上市公司收购电力集团股权属于同一控制下的企业合并，不会产生商誉。根据经审阅的备考合并财务报表，本次交易完成后，上市公司 2023 年末、2024 年 11 月末的商誉账面价值分别为 35,360.41 万元、35,360.41 万元，占 2023 年度、2024 年 1-11 月备考归母净利润的比例分别为 21.59%和 22.14%，占 2023 年末、2024 年 11 月末备考归母净资产的比例分别为 1.89%和 1.75%，占 2023 年末、2024 年 11 月末备考总资产的比例分别为 0.84%和 0.76%。

（3）上市公司应对后续商誉减值的措施

本次交易中，上市公司收购电力集团股权属于同一控制下的企业合并，不会产生商誉，上市公司未来不存在由于本次交易产生商誉减值导致业绩大幅波动的风险。

对于本次交易前上市公司的相关商誉，上市公司将持续加强相关公司的经营管理，提升盈利水平，同时对商誉价值进行持续跟踪评价，防范商誉减值风险。

（二）本次交易对上市公司未来发展前景影响的分析

1、本次交易完成后的整合计划及管控措施

本次交易完成后的整合计划及管控措施请详见本报告书本节之“五、对标的资产的整合管控安排”。

2、本次交易完成后上市公司未来发展计划

本次交易完成后，上市公司将注入火力发电资产，进一步实现聚焦主业，在火力发电、售电领域的综合竞争力进一步提升。在火力发电及售电业务规模扩大的同时，上市公司的资产规模和管理范围也将得以扩张。未来，上市公司将进一步加强生产安全、业务流程等方面的规范管理，统筹协调采购、生产、售电计划与产业链管理，提高生产效率，加强技术沟通，降低整体运营成本，充分发挥协同效应，提升上市公司业绩，从而提高上市公司持续经营能力综合实力。

（三）本次交易对上市公司财务指标和非财务指标影响的分析

1、本次交易对上市公司财务指标的影响

本次交易将为上市公司置入盈利能力较强的优质资产，有助于增强上市公司的可持续发展能力和核心竞争力。根据天健会计师为本次交易出具的《备考审阅报告》，本次交易前后上市公司主要财务数据和指标对比情况如下：

单位：万元

主要财务数据和指标	2024年11月末/2024年1-11月		2023年末/2023年度	
	交易前	交易后(备考)	交易前	交易后(备考)
资产总额	2,366,695.28	4,633,543.91	2,350,461.08	4,213,953.47
负债总额	1,059,869.25	2,107,738.34	1,115,668.43	1,885,687.04
归属于母公司所有者权益	1,148,872.72	2,017,025.45	1,090,107.28	1,871,750.19
营业收入	2,730,700.93	3,555,053.02	2,733,335.19	3,484,822.39
利润总额	98,491.25	290,817.38	102,539.15	320,420.03
归属于母公司所有者的净利润	79,562.47	159,683.29	83,961.75	163,813.43
资产负债率	44.78%	45.49%	47.47%	44.75%

主要财务数据和指标	2024 年 11 月末/2024 年 1-11 月		2023 年末/2023 年度	
	交易前	交易后(备考)	交易前	交易后(备考)
基本每股收益（元/股）	0.20	0.22	0.22	0.23

本次交易完成后，上市公司的资产规模、营业收入、归属于母公司的净利润和每股收益等主要财务指标预计将得到提升，进一步提高了上市公司的业绩水平，符合上市公司及全体股东的利益。

2、本次交易对上市公司未来资本性支出的影响

本次交易完成后，电力集团将成为上市公司的子公司。上市公司及电力集团未来的资本性支出计划将由上市公司统筹进行安排、规划并披露。上市公司将遵照相关法律法规的规定要求，结合自身业务需要及财务状况，综合考虑未来的资本性支出规划，并综合运用资本市场工具进行统筹融资安排。

3、本次交易成本对上市公司的影响

本次交易成本主要为本次交易涉及的相关税费及聘请独立财务顾问、审计机构、评估机构、法律顾问的服务费用。本次交易涉及的税费由相关责任方各自承担，中介机构费用等按照市场收费水平确定，上述交易成本不会对上市公司净利润或现金流量造成重大不利影响。

第十节 财务会计信息

一、交易标的最近两年一期财务信息

根据天健会计师出具的天健审〔2025〕5-13 号审计报告，标的公司最近两年一期经审计的财务报表数据如下：

（一）合并资产负债表

单位：万元

项目	2024 年 11 月 30 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	213,637.53	251,099.79	264,741.59
应收账款	101,196.69	119,339.47	78,237.30
预付款项	18,576.19	3,084.34	129.75
其他应收款	92,838.51	101,510.79	2,309.09
存货	20,943.60	14,674.65	5,142.04
一年内到期的非流动资产	18,695.98	18,695.98	0.00
其他流动资产	31,347.60	8,734.00	1,421.49
流动资产合计	497,236.10	517,139.01	351,981.25
非流动资产：			
长期应收款	38,560.43	44,071.49	0.00
长期股权投资	435,219.79	406,856.97	405,281.53
固定资产	620,054.29	669,759.92	516,497.86
在建工程	528,974.28	225,707.88	263,404.25
使用权资产	11,243.49	6,714.61	6,389.68
无形资产	57,328.89	59,547.79	76,904.30
商誉	26,937.44	26,937.44	406.53
长期待摊费用	58,763.01	49,792.75	46,436.94
递延所得税资产	54.79	4.67	195.19
其他非流动资产	74,202.04	14,120.91	0.00
非流动资产合计	1,851,338.45	1,503,514.41	1,315,516.29
资产总计	2,348,574.55	2,020,653.43	1,667,497.54

项目	2024 年 11 月 30 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动负债：			
短期借款	61,304.88	59,057.81	5,003.44
应付票据	6,335.64	55,920.62	-
应付账款	163,134.35	143,332.10	112,118.16
合同负债	542.86	904.73	688.84
应付职工薪酬	4,570.17	3,534.24	3,007.74
应交税费	13,313.02	38,362.09	52,857.71
其他应付款	37,313.73	17,299.54	23,367.72
一年内到期的非流动负债	116,650.41	83,058.81	30,868.66
其他流动负债	378.71	99.76	77.41
流动负债合计	403,543.75	401,569.68	227,989.68
非流动负债：			
长期借款	462,762.40	266,609.90	263,041.60
租赁负债	10,106.04	5,551.44	5,843.51
长期应付款	36,774.46	34,426.72	-
预计负债	16,021.07	17,228.90	16,590.14
递延收益	2,416.83	2,773.16	1,168.58
递延所得税负债	27,098.42	31,879.54	7,822.16
非流动负债合计	555,179.22	358,469.66	294,465.99
负债合计	958,722.97	760,039.34	522,455.66
所有者权益：			
实收资本	815,784.60	815,784.60	815,784.60
资本公积	18,006.00	12,529.98	11,146.68
其他综合收益	-	-	-
专项储备	2,119.49	1,097.11	8.91
盈余公积	49,108.05	49,108.05	36,031.26
未分配利润	277,682.63	183,782.78	86,091.10
归属于母公司所有者权益合计	1,162,700.76	1,062,302.52	949,062.56
少数股东权益	227,150.82	198,311.57	195,979.32
所有者权益合计	1,389,851.58	1,260,614.08	1,145,041.88
负债及所有者权益合计	2,348,574.55	2,020,653.43	1,667,497.54

（二）合并利润表

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	875,173.88	1,000,075.75	686,444.00
减：营业成本	658,539.07	724,869.13	428,171.94
税金及附加	16,397.31	19,211.93	16,592.70
销售费用	58.46	47.65	47.65
管理费用	26,226.22	23,276.18	19,975.78
研发费用	733.58	3,977.66	1,192.71
财务费用	4,334.96	14,050.38	4,926.66
其中：利息费用	11,300.51	15,331.09	7,399.57
利息收入	6,976.56	1,290.81	2,483.33
加：其他收益	3,244.59	2,721.39	2,695.30
投资收益（损失以“-”号填列）	28,439.85	37,548.08	-20,505.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	28,439.85	27,320.98	-20,505.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	707.96	-9,932.99	1,321.37
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-1,241.03	-555.66	-16,426.41
资产处置收益（损失以“-”号填列）	4,933.23	-4.35	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	204,968.89	244,419.28	182,621.84
加：营业外收入	212.67	1,184.35	738.44
减：营业外支出	9,123.68	2,592.20	24,407.65
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	196,057.88	243,011.43	158,952.63
减：所得税费用	38,785.71	60,367.47	50,079.75
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	157,272.18	182,643.96	108,872.88
（一）按经营持续性分类：	-	-	-
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	157,272.18	182,643.96	108,872.88
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-
（二）按所有权归属分类：	-	-	-
1.归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）	93,899.85	110,768.47	34,040.55
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	63,372.33	71,875.50	74,832.32

（三）合并现金流量表

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
一、经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金	1,007,104.17	1,108,433.86	735,826.42
收到的税费返还	16,068.46	18,085.51	39,477.11
收到其他与经营活动有关的现金	22,495.27	11,555.49	108,534.88
经营活动现金流入小计	1,045,667.90	1,138,074.86	883,838.41
购买商品、接受劳务支付的现金	627,925.85	528,956.40	381,841.73
支付给职工以及为职工支付的现金	133,110.82	138,679.59	119,558.36
支付的各项税费	139,555.02	204,101.38	79,074.59
支付其他与经营活动有关的现金	36,922.47	34,393.57	20,718.10
经营活动现金流出小计	937,514.16	906,130.93	601,192.77
经营活动产生的现金流量净额	108,153.74	231,943.93	282,645.63
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金	22,000.00	-	90,000.00
取得投资收益收到的现金	12,778.45	27,128.84	18,943.94
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	86,042.71	3,143.78	716.30
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	19,679.98	43,853.66	-
投资活动现金流入小计	140,501.14	74,126.28	109,660.24
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	370,363.59	341,703.86	262,669.46
投资支付的现金	98,666.00	7,000.00	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	49,627.63	-
投资活动现金流出小计	469,029.59	398,331.49	262,669.46
投资活动产生的现金流量净额	-328,528.45	-324,205.21	-153,009.22
三、筹资活动产生的现金流量	-	-	-
吸收投资收到的现金	-	2,240.85	2,100.00
取得借款收到的现金	360,700.00	213,029.90	134,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	30,000.00	30,000.00	-
筹资活动现金流入小计	390,700.00	245,270.75	136,100.00

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
偿还债务支付的现金	140,287.50	55,058.00	132,150.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	46,891.29	108,917.84	22,461.02
支付其他与筹资活动有关的现金	20,609.10	2,914.16	863.82
筹资活动现金流出小计	207,787.89	166,890.00	155,474.84
筹资活动产生的现金流量净额	182,912.11	78,380.75	-19,374.84
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-37,462.59	-13,880.54	110,261.57
加：期初现金及现金等价物余额	250,561.05	264,441.59	154,180.02
六、期末现金及现金等价物余额	213,098.46	250,561.05	264,441.59

二、本次交易完成后上市公司最近一年一期的备考财务会计信息

（一）编制基础

上市公司备考合并财务报表根据中国证监会《重组管理办法》《26 号准则》的相关规定编制，备考合并财务报表假设本次交易已于备考合并财务报表最早期初（2023 年 1 月 1 日）实施完成，即上述重大资产重组交易完成后的架构在 2023 年 1 月 1 日已经存在。

（二）财务会计信息

根据天健会计师出具的《备考审阅报告》（天健审〔2025〕5-36 号），上市公司最近一年一期的备考财务会计信息如下：

1、合并资产负债表

单位：万元

项目	2024 年 11 月末	2023 年末
流动资产：		
货币资金	511,565.46	501,006.98
应收账款净额	208,754.66	301,597.26
应收账款融资	35,222.34	29,038.84
预付款项	18,275.82	19,139.31

项目	2024 年 11 月末	2023 年末
应收利息	-	-
其他应收款	59,716.22	5,367.25
存货	176,463.44	118,399.90
一年内到期的非流动资产	-	-
其他流动资产	72,889.03	59,128.85
流动资产合计	1,082,886.97	1,033,678.40
非流动资产：	-	-
长期应收款	19,084.70	6,679.54
长期股权投资	788,516.94	756,256.12
其他权益工具投资	20.00	20.00
固定资产	1,550,558.72	1,674,952.96
在建工程	697,831.35	337,642.05
使用权资产	11,481.71	7,008.03
无形资产	239,598.90	245,179.13
商誉	35,360.41	35,360.41
长期待摊费用	117,079.43	86,209.63
递延所得税资产	16,922.74	16,846.30
其他非流动资产	74,202.04	14,120.91
非流动资产合计	3,550,656.94	3,180,275.07
资产总计	4,633,543.91	4,213,953.47
流动负债：		
短期借款	182,817.09	197,556.66
应付票据	16,373.40	60,590.85
应付帐款	342,511.62	331,197.17
合同负债	64,437.69	22,366.08
应付职工薪酬	12,068.41	13,866.78
应交税费	19,672.56	51,968.39
应付利息	-0.00	-
其他应付款	247,264.93	226,712.61
一年内到期的非流动负债	174,332.14	183,227.35
其他流动负债	8,662.80	9,121.89
流动负债合计	1,068,140.64	1,096,607.79
非流动负债：		

项目	2024 年 11 月末	2023 年末
长期借款	885,027.47	639,847.75
租赁负债	10,113.88	5,551.44
长期应付款	36,774.46	34,426.72
预计负债	65,367.34	62,022.49
递延收益	4,796.39	4,492.57
递延所得税负债	37,518.17	42,738.28
非流动负债合计	1,039,597.71	789,079.25
负债合计	2,107,738.34	1,885,687.04
所有者权益：		
归属于母公司所有者权益合计	2,017,025.45	1,871,750.19
少数股东权益	508,780.12	456,516.24
所有者权益小计	2,525,805.57	2,328,266.43
负债与股东权益总计	4,633,543.91	4,213,953.47

2、合并利润表

单位：万元

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度
一、营业收入	3,555,053.02	3,484,822.39
减：营业成本	3,170,617.80	3,081,726.04
营业税金及附加	30,116.21	33,227.21
销售费用	1,996.62	2,436.89
管理费用	64,373.57	68,075.38
研发费用	18,547.60	18,886.35
财务费用	24,059.78	24,933.46
加：其他收益	6,502.77	13,419.04
投资收益	52,686.86	54,286.25
公允价值变动损益	-	-
信用减值损失	-1,980.68	-3,258.70
资产减值损失	-13,598.77	-555.66
资产处置收益	4,933.72	5,438.13
二、营业利润	293,885.35	324,866.11
加：营业外收入	10,183.63	3,078.40

项目	2024 年 1-11 月	2023 年度
减：营业外支出	13,251.60	7,524.49
三、利润总额	290,817.38	320,420.03
减：所得税费用	52,376.94	69,088.40
四、净利润	238,440.44	251,331.63
归属于母公司所有者的净利润	159,683.29	163,813.43
少数股东损益	78,757.15	87,518.20

第十一节 同业竞争和关联交易

一、同业竞争

（一）本次交易前上市公司的同业竞争情况

1、本次交易前上市公司同业竞争基本情况

本次交易前，上市公司的主营业务为火力发电业务、售电业务、铁路运输业务及配煤业务，还拥有少量自发自用屋顶光伏项目。

本次交易前，上市公司控股股东淮南矿业在电力业务方面与上市公司存在相同或相似情况，具体情况如下：

（1）本次交易标的公司的电力业务情况

截至本报告书签署日，标的公司下属已投产的火力发电项目包括淮浙煤电凤台电厂一期、洛河电厂二期、三期项目；在建及拟建的潘集电厂二期 2×660MW 火力发电项目、谢桥电厂 2×660MW 火力发电项目、洛河电厂四期 2×1000MW 火力发电项目、芜湖天然气调峰电厂项目；已投产及在建的共计 911.08MW 光伏发电项目。

（2）除本次交易标的公司外，淮南矿业电力业务相关情况

截至本报告书签署日，除本次交易标的公司外，淮南矿业下属其他发电业相关务包括：1）淮南矿业全资孙公司亳州瑞能热电有限责任公司下属装机 22.5MW “以热定电”热电联产项目；2）淮南矿业控股子公司安徽淮南平圩发电有限责任公司下属平圩发电一期 2×600MW 火力发电项目以及在建的平圩电厂四期 2×1000MW 火力发电项目；3）淮南矿业全资孙公司淮河能源燃气发电滁州有限责任公司下属 2×450MW 滁州天然气调峰电厂项目；4）淮南矿业控股孙公司安徽淮能瑞腾能源科技有限公司、全资孙公司内蒙古淮能西部生态科技有限公司合计持有的 63.72MW 分布式光伏发电项目；5）淮南矿业下属子公司淮南矿业集团煤层气开发利用有限责任公司持有的 71.2MW 煤矿瓦斯处理项

目。

2、前次同业竞争承诺情况

2016年4月，上市公司通过发行股份及支付现金方式完成向淮南矿业购买其持有的淮沪煤电有限公司50.43%股权、淮沪电力49%股权以及淮南矿业集团发电有限责任公司100%股权。为避免同业竞争，淮南矿业出具了《关于避免与上市公司同业竞争的承诺函》（以下简称“前次同业竞争承诺”）：

“1、本次重大资产重组完成后，本公司将以上市公司为本公司下属从事能源业务进入资本市场的资本运作平台，并协助上市公司做大做强主营业务。

2、截至本承诺函出具日，本公司控制的其他与上市公司从事相同或类似业务的下属企业为淮南矿业集团电力有限责任公司新庄孜电厂技改建设项目（以下简称“新庄孜电厂”）和潘集电厂在建项目及配套煤矿（以下简称“潘集电厂”）。由于上述资产暂不具备运营条件和注入上市公司的条件，因此，暂不将上述资产注入上市公司。本公司承诺，包括上述正在建设的新庄孜电厂和潘集电厂以及将来可能建设的以本公司为建设主体可以享受更多优惠条件及便利的其他与上市公司从事相同或类似业务的工程项目，本公司将积极督促上述工程项目规范运作，在解决项目审批和行业准入资质等合规性要求并具备正式运营条件之日起三十日内，本公司向上市公司发出收购通知，由上市公司根据其自身条件选择通过自有资金、配股、增发或其他合法方式收购上述相关资产，并履行有关国有资产监督管理、上市公司监管等方面的法律、法规、规范性文件的要求，在完成收购前，本公司将以托管、租赁等合法方式将该等资产交由上市公司经营管理。新庄孜电厂和潘集电厂将在本次交易完成后五年内履行有关国有资产监督管理、上市公司监管等方面的法律、法规、规范性文件的要求，通过上述合法方式注入上市公司。

3、除上述情形外，本次重大资产重组完成后，本公司自身及本公司控制的其他下属企业将积极避免与上市公司新增同业竞争，不以全资或控股方式参与与上市公司主营业务直接或间接产生竞争关系的业务或经济活动。

4、本公司确认并向上市公司声明，本公司在签署本承诺函时是代表自身和作为本公司控制的其他下属企业的代理人签署的。

5、本公司确认本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺。任何一项承诺若被视为无效或终止将不影响其他各项承诺的有效性。

6、本承诺函自本公司正式签署之日起生效。本承诺函的出具、解释、履行与执行均适用中国有关法律、法规的规定。凡因本承诺函而产生的或与本承诺函有关的争议，由本公司及上市公司协商解决；如协商不能解决，则任何一方可向有管辖权的人民法院提起诉讼”。

淮南矿业在作出前次同业竞争承诺以来，一直推进承诺履行。其中，上市公司已于 2016 年完成对新庄孜电厂的收购。潘集电厂受建设进度因素影响，直至 2023 年 2 月完成全部机组投产，并具备正式运营条件，淮南矿业在全部机组投产三十日内向上市公司发送了资产收购通知。上市公司于 2023 年 12 月完成对潘集电厂的收购。

本次交易标的资产包括淮南矿业集团潘集电厂二期 2×660MW 火力发电项目、谢桥电厂 2×660MW 火力发电项目、洛河电厂四期 2×1000MW 火力发电项目、芜湖天然气调峰电厂项目与已投产的淮浙煤电凤台电厂一期、洛河电厂二期、三期项目，即淮南矿业全部符合上市条件的大型火力发电项目均将在本次交易完成后注入上市公司。

本次交易标的不含前次同业竞争承诺中涉及的潘集电厂的配套煤矿朱集东矿，主要原因系淮南矿业下属煤矿均以分公司形式存续，若同步收购配套煤矿需变更矿业权人。根据安徽省关于矿业权转让有关规定，淮南矿业作为安徽省属国有大中型企业，转让矿业权需满足转让有关前提条件，在经主管部门同意并经评估机构评估后通过招标、拍卖、挂牌等市场方式公开确定受让主体，上述程序较为复杂且将显著增加交易的时间周期及不确定性，目前朱集东矿暂不具备注入上市公司的成熟条件。

（二）本次交易后上市公司的同业竞争情况

上市公司通过本次交易将取得标的公司下属在建的淮南矿业集团潘集电厂二期 $2\times 660\text{MW}$ 火力发电项目、谢桥电厂 $2\times 660\text{MW}$ 火力发电项目、洛河电厂四期 $2\times 1000\text{MW}$ 火力发电项目、芜湖天然气调峰电厂项目与已投产的淮浙煤电凤台电厂一期、洛河电厂二期、三期项目以及 911.08MW 光伏发电项目。上市公司与控股股东之间的电力的同业竞争情况能够得到进一步解决。

本次交易完成后，上市公司与控股股东相同或相似业务情况分析如下：

1、电力业务

本次交易完成后，控股股东尚未注入上市公司的电力业务还包括：1）淮南矿业全资孙公司亳州瑞能热电有限责任公司下属装机 22.5MW “以热定电”热电联产项目；2）淮南矿业控股子公司安徽淮南平圩发电有限责任公司下属平圩发电一期 $2\times 600\text{MW}$ 火力发电项目以及在建的平圩电厂四期 $2\times 1000\text{MW}$ 火力发电项目；3）淮南矿业全资孙公司淮河能源燃气发电滁州有限责任公司下属 $2\times 450\text{MW}$ 滁州天然气调峰电厂项目；4）淮南矿业控股孙公司安徽淮能瑞腾能源科技有限公司、全资孙公司内蒙古淮能西部生态科技有限公司合计持有的 63.72MW 分布式光伏发电项目；5）淮南矿业下属子公司淮南矿业集团煤层气开发利用有限责任公司持有的 71.2MW 煤矿瓦斯处理项目。

（1）与上市公司不构成重大不利影响的同业竞争项目

1）亳州瑞能“以热定电”热电联产项目：该项目主要为总装机 22.5MW 的背压机组，为亳州古井产业园区及附近企业供应热力。该项目规模较小，电力属于生产热能过程中的配套产品，不以发电上网作为主要目的，与标的公司在客户结构、业务区域及模式存在较大差异，不构成重大不利影响的同业竞争。

2）截至本报告书签署日，淮南矿业通过下属孙公司持有 63.72MW 光伏发电项目，该等项目均属于“全部自用”或“自发自用，余电上网”光伏发电项目，主要为合理利用生产经营用地，降低外购电成本，报告期内主要电力为自用，余量上网部分电量均为保障性收购，与上市公司不构成同业竞争。

3) 淮南矿业下属子公司淮南矿业集团煤层气开发利用有限责任公司持有的 71.2MW 煤矿瓦斯处理项目系为妥善解决煤炭开采过程中产生的瓦斯带来的安全及环保隐患及而建设的配套处理项目，该等项目装机规模较小，仅为 71.2MW，所生产的电力均为自用，不进行上网销售，与上市公司不构成同业竞争。

（2）预计与上市公司构成潜在同业竞争的项目

1) 淮河能源燃气发电滁州有限责任公司下属滁州天然气调峰电厂项目：该项目为 2024 年 5 月新投产的发电项目，其电源类型为天然气发电，主要用于电网调峰，即在当地用电系统在其高峰时段调节用电负荷，业务模式与传统煤电项目具有明显差异，与标的公司及上市公司的燃煤发电机组暂不构成同业竞争，但与标的公司新建的芜湖天然气调峰电厂存在潜在同业竞争。目前，芜湖天然气调峰电厂处于在建状态，在该项目建成投产后，预计将形成潜在同业竞争。

截至本报告书签署日，滁州天然气调峰电厂项目投产时间较短、尚未实现盈利，暂不具备注入上市公司的条件。淮南矿业已出具承诺，在未来具备条件后将相关资产注入上市公司。

2) 安徽淮南平圩发电有限责任公司下属火力发电项目：2024 年 6 月，淮南矿业与国家电力投资集团有限公司签署合作开发协议，拟共同投资开发平圩四期项目。2024 年 12 月，淮南矿业完成对安徽淮南平圩发电有限责任公司单方面增资并实现控股，增资完成后，淮南矿业对其持股比例由 40% 上升至 51%。安徽淮南平圩发电有限责任公司拥有 2 台亚临界 600MW 机组，以及在建的四期 2×1000MW 超超临界机组（预计于 2025 年底投产），投产后现有的两台老旧机组将逐步退出运行。截至本报告书签署日，淮南矿业已取得安徽淮南平圩发电有限责任公司的控制权，其旗下火电业务将与上市公司构成潜在同业竞争。安徽淮南平圩发电有限责任公司老旧机组具有明确退出预期、新建四期 2×1000MW 超超临界机组尚未投产、存在土地房产产权瑕疵等，暂不具备注入上市公司的条件。淮南矿业已出具承诺，在未来具备条件后将相关资产注入上市公司。

2、煤炭业务

本次交易标的资产包括淮浙煤电下属分公司顾北煤矿。作为淮浙煤电下属配套煤矿，顾北煤矿煤炭产品除淮浙煤电自身生产过程使用外，还存在向淮南矿业销售的情形。本次交易完成后，淮浙煤电将继续与淮南矿业通过委托加工及销售方式，约定顾北煤矿所生产的煤炭产品除支持淮浙煤电需求情况外的部分，由淮南矿业统一对外销售。淮南矿业承诺严格履行与淮浙煤电签署的委托销售及服务费用协议，优先保障凤台电厂的煤炭产品需求，顾北煤矿生产的煤炭产品在满足淮浙煤电需求之外，淮南矿业在同等条件下优先出售顾北煤矿生产的煤炭产品。

本次交易完成后，上市公司未新增煤炭产品直接销售业务，委托销售安排不会损坏上市公司及中小股东利益，不构成实质性同业竞争。本次交易完成后，上述业务重合不会导致上市公司与淮南矿业产生新的实质性同业竞争。

综上，上市公司通过本次交易将取得控股股东旗下的优质大型火力发电机组，将显著减少上市公司与控股股东之间的同业竞争，有利于提高上市公司资产质量并强化主业。本次交易预计不会对上市公司产生重大不利影响的同业竞争。

（三）关于避免同业竞争的承诺

为维护上市公司及其中小股东的合法权益，有效避免本次交易后出现同业竞争的情形，上市公司控股股东及其一致行动人、间接控股股东已出具关于避免同业竞争的承诺函，具体详见本报告书之“第一节 本次交易的概况”之“六、本次交易相关方作出的重要承诺”。

二、关联交易

（一）标的公司的主要关联方和关联关系

1、标的公司的控股股东及实际控制人

截至本报告书签署日，标的公司控股股东为淮南矿业、间接控股股东为淮

河控股，实际控制人为安徽省国资委。

2、其他持有标的公司 5%以上股份的自然人、法人或其他组织

截至本报告书签署日，除淮南矿业及淮河能源外，不存在其他持有标的公司 5%以上股份的自然人、法人或其他组织。

3、标的公司的合营和联营企业

关联方名称	关联方与标的公司关系
国能黄金埠	联营企业
皖能合肥	联营企业
皖能马鞍山	联营企业
华能巢湖	联营企业
皖能铜陵	联营企业
国能九江	联营企业
湖北国瑞环保科技有限公司	联营企业
淮浙电力	联营企业
长电（休宁）能源发展有限责任公司	联营企业
淮南矿业集团财务有限公司	联营企业

4、标的公司的其他关联方

其他关联方名称	其他关联方与标的公司关系
安徽淮矿国际旅行社有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
安徽淮矿医药销售有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
安徽精锐机械维修有限公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
亳州瑞能热电有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮河能源	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
潘集发电	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮河能源控股集团有限责任公司职业病防治院	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮河能源燃气发电滁州有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
西部煤电集团	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮沪煤电有限公司丁集煤矿	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮矿电力燃料有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮矿上信融资租赁有限公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮矿生态农业有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司

其他关联方名称	其他关联方与标的公司关系
淮南比淮机械有限公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮南矿业集团设备租赁有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮南矿业集团兴科计量技术服务有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮南矿业集团选煤有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮南煤矿勘察设计院有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
平安开诚智能安全装备有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
平安煤矿瓦斯治理国家工程研究中心有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
平安煤炭开采工程技术研究院有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮矿现代物流有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮矿电力燃料（芜湖）有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮南矿业集团商品检测检验有限公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮南矿业集团售电有限责任公司	公司间接控股股东淮河控股控制的其他公司
淮南职业技术学院	公司间接控股股东淮河控股为举办单位
湖北能源集团鄂州发电有限公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业
淮矿芬雷选煤工程技术（北京）有限责任公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业
淮南平圩第三发电有限责任公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业
淮南舜立机械有限责任公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业
淮南舜泉园林工程管理有限公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业
淮南舜泰化工有限责任公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业
淮南舜龙煤炭联运有限责任公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业
皖能合肥	公司控股股东淮南矿业的联营企业
皖能铜陵	公司控股股东淮南矿业的联营企业
淮南潘一实业有限公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业的子公司
淮南宏阳工贸有限责任公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业的子公司
淮南龙升实业有限公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业的子公司
淮南巨万实业有限责任公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业的子公司
淮南鑫丰智能机械有限公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业的子公司
淮南盛和实业有限责任公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业的子公司
淮南煤矿建筑安装总公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业的子公司
淮南锦辰机械设备维修有限公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业的子公司
淮南天达龙升建材资源开发有限公司	公司控股股东淮南矿业的联营企业的子公司

（二）关联交易具体情况

1、采购商品、接受劳务情况

单位：万元

关联方	关联交易内容	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
淮南矿业	煤炭、工程及配件	255,536.50	374,063.21	246,537.16
西部煤电集团	煤炭	58,971.60	13,988.74	-
淮矿电力燃料有限责任公司	煤炭	25,866.38	-	-
淮浙电力	委托运营服务费及配件	24,371.37	34,094.95	23,779.64
淮河能源	运输服务等	12,700.24	16,860.61	11,316.40
淮矿电力燃料（芜湖）有限责任公司	煤炭	9,967.02	-	-
淮矿芬雷选煤工程技术（北京）有限责任公司	物业服务	1,857.89	2,246.28	1,566.94
淮南鑫丰智能机械有限公司	材料等	1,711.81	-	-
淮南龙升实业有限公司	材料等	680.16	-	-
淮南煤矿勘察设计院有限责任公司	材料等	471.89	-	-
潘集发电	材料等	413.26	-	-
淮河能源控股集团有限责任公司职业病防治院	材料等	460.92	383.55	382.83
平安煤炭开采工程技术研究院有限责任公司	材料等	345.97	915.93	889.06
淮南舜泰化工有限责任公司	材料等	307.62	586.74	375.84
淮南矿业集团兴科计量技术服务有限责任公司	材料等	229.60	92.54	97.47
淮南矿业集团商品检测检验有限公司	材料等	191.21	75.38	59.48
淮南巨万实业有限责任公司	材料等	138.13	-	-
淮矿现代物流有限责任公司	材料等	140.58	25.90	47.94
淮南舜泉园林工程管理有限公司	材料等	94.36	119.76	48.50
平安煤矿瓦斯治理国家工程研究中心有限责任公司	材料等	84.91	-	37.74
淮南矿业集团售电有限责任公司	材料等	46.29	2,121.11	-
淮南矿业集团选煤有限责任公司	材料等	9.99	2,399.96	145.81
淮南锦辰机械设备维修有限公司	材料等	7.19	-	-
淮南煤矿建筑安装总公司	材料等	5.14	-	-
淮南舜立机械有限责任公司	材料等	1.33	2.91	4.14
安徽淮矿医药销售有限责任公司	材料等	12.12	13.07	161.13

关联方	关联交易内容	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
淮沪煤电有限公司丁集煤矿	材料等	0.82	-	-
淮矿生态农业有限责任公司	材料等	0.07	-	-
淮南舜龙煤炭联运有限责任公司	材料等	-	254.03	-
淮南平圩第三发电有限责任公司	材料等	-	54.18	97.26
平安开诚智能安全装备有限责任公司	材料等	-	-	11.15
安徽淮矿国际旅行社有限责任公司	材料等	-	0.13	-
合计		394,624.36	448,298.97	285,558.48

报告期内，标的公司关联采购主要为子公司淮浙煤电、潘集发电、洛能发电向淮南矿业采购煤炭，以及洛能发电向西部煤电集团采购煤炭。该等采购系标的公司的发电子公司采购煤炭用于火力发电业务，具备商业合理性和必要性，上述淮浙煤电、潘集发电、洛能发电已与淮南矿业签署《煤炭买卖合同》、洛能发电已与西部煤电集团签署《煤炭购销合同》，煤炭价格根据全国煤炭交易中心长协机制或市场价格确定，定价具备公允性。

2、出售商品、提供劳务情况

单位：万元

关联方	关联交易内容	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
淮南矿业	煤炭、热力及其他	265,034.52	369,790.60	414,895.45
淮河能源燃气发电滁州有限责任公司	电力、热力及其他	766.85	32.36	-
淮南鑫丰智能机械有限公司	电力、热力及其他	272.82	671.25	563.06
淮沪煤电有限公司丁集煤矿	电力、热力及其他	234.62	38.83	49.99
淮南龙升实业有限公司	电力、热力及其他	120.44	576.17	0.03
淮南矿业集团选煤有限责任公司	电力、热力及其他	52.38	63.96	29.19
淮南职业技术学院	电力、热力及其他	51.31	77.70	-
潘集发电	电力、热力及其他	44.58	-	-
安徽精锐机械维修有限公司	电力、热力及其他	40.56	118.87	-
淮南比淮机械有限公司	电力、热力及其他	36.55	-	-
淮河能源	电力、热力及其他	34.68	12.65	4.15
淮矿芬雷选煤工程技术（北京）有限责任公司	电力、热力及其他	7.71	4.50	5.61

关联方	关联交易内容	2024 年 1-11 月	2023 年度	2022 年度
平安开诚智能安全装备有限责任公司	电力、热力及其他	6.24	29.57	22.13
淮浙电力	电力、热力及其他	2.37	-	-
淮南舜泉园林工程管理有限公司	电力、热力及其他	0.66	0.27	0.18
淮矿生态农业有限责任公司	电力、热力及其他	-3.30	3.30	1.65
淮南矿业集团设备租赁有限责任公司	电力、热力及其他	-	1,073.48	1,073.48
淮南潘一实业有限公司	电力、热力及其他	-	31.19	-
淮南煤矿建筑安装总公司	电力、热力及其他	-	0.02	-
淮南天达龙升建材资源开发有限公司	电力、热力及其他	-	-54.24	889.07
淮南宏阳工贸有限责任公司	电力、热力及其他	-	-	0.05
合计	-	266,702.99	372,470.48	417,534.04

报告期内，标的公司关联销售主要系淮浙煤电向淮南矿业销售煤炭等。淮浙煤电向淮南矿业销售煤炭系淮浙煤电委托淮南矿业销售顾北煤矿生产的煤炭，该安排系考虑到淮南矿业具备专业营销经验和销售管理服务网络资源，具备商业合理性和必要性。淮浙煤电与淮南矿业已签署《委托销售及服务费用协议》，煤炭价格基于市场价格确定，煤炭销售服务费按照结算量 1 元/吨据实结算，相关价格具备公允性。

3、关联方租赁

（1）公司出租情况

单位：万元

承租方名称	租赁资产种类	2024 年 1-11 月确认的租赁收入	2023 年度确认的租赁收入	2022 年度确认的租赁收入
淮南矿业集团设备租赁有限责任公司	液压支架	-	1,073.48	1,073.48
淮沪煤电有限公司丁集煤矿	液压支架	191.78	-	-
淮矿生态农业有限责任公司	房屋	-	-	1.65

（2）公司承租情况

单位：万元

出租方名称	租赁资产种类	2024 年 1-11 月			
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	确认使用权资产的租赁		
			支付的租金（不包括未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额）	增加的租赁负债本金金额	确认的利息支出
淮南矿业集团设备租赁有限责任公司	生产设备	404.37	-	-	-
淮南巨万实业有限责任公司	生产设备	13.60	-	-	-
淮南舜立机械有限责任公司	生产设备	3.12	-	-	-
淮南矿业	生产设备	5.06	-	-	-
淮浙电力	生产设备	-	-	-	23.56
出租方名称	租赁资产种类	2023 年度			
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	确认使用权资产的租赁		
			支付的租金（不包括未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额）	增加的租赁负债本金金额	确认的利息支出
淮南矿业集团设备租赁有限责任公司	生产设备	256.01	-	-	-
淮南舜立机械有限责任公司	生产设备	6.30	-	-	-
淮沪煤电有限公司丁集煤矿	生产设备	4.04	-	-	-
平安开诚智能安全装备有限责任公司	生产设备	10.00	-	-	-
淮河能源	生产设备	1.54	-	-	-

出租方名称	租赁资产种类	2024 年 1-11 月			
		简化处理的短期租赁和低价资产租赁的租金费用以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	确认使用权资产的租赁		
			支付的租金（不包括未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额）	增加的租赁负债本金金额	确认的利息支出
淮南矿业集团选煤有限责任公司	生产设备	14.99	-	-	-
淮南矿业	生产设备	17.16	-	-	-
淮浙电力	生产设备	-	216.62	-	33.57
出租方名称	租赁资产种类	2022 年度			
		简化处理的短期租赁和低价资产租赁的租金费用以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	确认使用权资产的租赁		
			支付的租金（不包括未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额）	增加的租赁负债本金金额	确认的利息支出
淮南矿业集团设备租赁有限责任公司	生产设备	287.79	-	-	-
淮南舜立机械有限责任公司	生产设备	6.30	-	-	-
平安开诚智能安全装备有限责任公司	生产设备	10.00	-	-	-
淮河能源	生产设备	1.48	-	-	-
淮南矿业	生产设备	18.04	-	-	-
淮浙电力	生产设备	-	216.62	1,083.10	41.12

4、关联方资金拆借

报告期内，标的公司存在向淮南矿业及其子公司拆借资金情况，具体情况如下：

单位：万元

年度	关联方	项目	期初余额	本期拆出	本期归还	期末余额	本期利息
2022 年度	淮南矿业	资金拆出	90,000.00	-	90,000.00	-	1,121.33
2023 年度	亳州瑞能热电有限责任公司	资金拆出	-	7,000.00	-	7,000.00	31.10
2024 年 1-11 月	亳州瑞能热电有限责任公司	资金拆出	7,000.00	-	-	7,000.00	216.78
	淮矿上信融资租赁有限公司	资金拆出	-	15,000.00	2,000.00	13,000.00	329.32
	淮河能源西部煤电集团有限责任公司	资金拆出	-	50,000.00	-	50,000.00	1,293.92
	淮河能源燃气发电滁州有限责任公司	资金拆出	-	27,000.00	20,000.00	7,000.00	256.70

截至报告期末，标的公司存在向关联方拆出余额共计本金 77,000.00 万元，具体包括对西部煤电集团借款本金余额 50,000.00 万元、对淮矿上信融资租赁有限公司委托贷款本金余额 13,000.00 万元、对亳州瑞能热电有限责任公司委托贷款本金余额 7,000.00 万元、以及对淮河能源燃气发电滁州有限责任公司的借款本金余额 7,000.00 万元。

截至本报告书签署日，针对报告期末存在的资金拆借余额及利息，相关方已经完成归还。其中，西部煤电集团拆借款已于 2025 年 2 月归还，淮矿上信融资租赁有限公司的委托贷款已于 2025 年 2 月归还，亳州瑞能热电有限责任公司的委托贷款已于 2025 年 1 月归还，淮河能源燃气发电滁州有限责任公司拆借款已于 2025 年 1 月归还。

5、关联方资产转让情况

2023 年，上市公司向电力集团支付现金购买其持有的潘集发电 100.00% 股权，交易作价 118,079.86 万元。具体情况详见本报告书“第二节 上市公司基本情况”之“四、最近三年重大资产重组的基本情况、效果及相关承诺违反情况”之“（一）最近三年重大资产重组的基本情况”之“2、2023 年现金收购潘集发电 100% 股权”。

2023 年，标的公司向淮南矿业购买 2 宗土地使用权，用于谢桥电厂 2×660MW 超超临界燃煤机组发电项目建设，土地使用权面积分别为 36,724.33 平

方米和 85,006.54 平方米，根据安徽中安房地产咨询评估有限责任公司出具的“皖嘉华[2023]（估）字第 060 号”和“皖嘉华[2023]（估）字第 061 号”土地估价报告，上述两宗土地使用权的评估价值分别为 363.57 万元和 935.07 万元，转让价格合计为 1,298.64 万元。

除上述情况之外，报告期内不存在其他关联方资产转让情况。

6、其他关联方交易

（1）存贷款业务

标的公司与淮南矿业集团财务有限公司存在存、贷款业务，存、贷款利息收支按照中国人民银行公布存款利率进行计算。

单位：万元

项目	2024 年 11 月 30 日/2024 年 1-11 月	2023 年 12 月 31 日/2023 年度	2022 年 12 月 31 日/2022 年度
存款余额	180,687.05	210,944.57	222,551.89
利息收入	931.93	989.28	664.04
贷款本金余额	35,590.70	11,697.70	20,830.00
利息支出	469.74	1,013.34	650.58

（2）售后回租业务

公司与淮矿上信融资租赁有限公司存在售后回租业务，具体情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 11 月 30 日/2024 年 1-11 月	2023 年 12 月 31 日/2023 年度	2022 年 12 月 31 日/2022 年度
长期应付余额	28,469.45	18,012.69	
未确认融资费用余额	1,302.78	1,012.69	
本期利息费用	821.92	30.12	

（三）关联方应收应付款项

1、应收项目

单位：万元

项目名称	2024年11月末		2023年末		2022年末	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金：						
淮南矿业集团财务有限公司	180,687.05	-	210,944.57	-	222,551.89	-
合计	180,687.05	-	210,944.57	-	222,551.89	-
应收账款：						
淮南矿业	4,460.93	223.05	2,164.91	108.25	14,835.00	741.75
淮浙电力	9,869.70	493.48	26,016.06	1,300.80	20,164.11	1,008.21
淮沪煤电有限公司丁集煤矿	216.71	10.84	-	-	-	-
淮河能源燃气发电滁州有限责任公司	186.25	9.31	34.30	1.72	-	-
淮南鑫丰智能机械有限公司	111.83	5.59	-	-	-	-
淮南龙升实业有限公司	30.29	1.51	-	-	-	-
淮南比淮机械有限公司	8.73	0.44	-	-	-	-
淮南矿业集团选煤有限责任公司	5.48	0.27	-	-	-	-
潘集发电	2.52	0.13	-	-	-	-
淮南天达龙升建材资源开发有限公司	-	-	803.44	80.34	-	-
安徽精锐机械维修有限公司	-	-	52.71	2.64	-	-
淮河能源	-	-	4.16	0.21	-	-
合计	14,892.44	744.62	29,075.58	1,493.96	34,999.11	1,749.96
预付账款：						
淮矿电力燃料有限责任公司	11,177.13	-	-	-	-	-
淮南矿业	992.50	-	-	-	-	-
合计	12,169.63	-	-	-	-	-
其他应收款：						
西部煤电集团	51,293.92	2,564.70	-	-	-	-
潘集发电	38,210.43	1,910.52	106,131.35	5,306.57	-	-
淮河能源燃气发电滁州有限责任公司	7,063.13	353.16	-	-	-	-

项目名称	2024年11月末		2023年末		2022年末	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
淮浙电力	5.36	0.27	175.31	8.77	2,081.14	104.06
淮南矿业	0.40	0.02	-	-	-	-
淮矿芬雷选煤工程技术（北京）有限责任公司	0.11	0.01	-	-	-	-
合计	96,573.35	4,828.67	106,306.66	5,315.33	2,081.14	104.06
长期应收款及一年内到期的长期应收款：						
淮河能源	40,180.75	2,009.04	59,039.93	2,952.00	-	-
淮矿上信融资租赁有限公司	13,211.34	660.57	-	-	-	-
亳州瑞能热电有限责任公司	7,247.88	713.95	7,031.10	351.55	-	-
合计	60,639.96	3,383.55	66,071.02	3,303.55	-	-

2、应付项目

单位：万元

项目名称	2024年11月末	2023年末	2022年末
银行借款：			
淮南矿业集团财务有限公司	35,590.70	11,697.70	20,830.00
合计	35,590.70	11,697.70	20,830.00
应付账款：			
淮南矿业	21,107.72	19,758.10	18,986.17
淮浙电力	2,749.69	6,012.83	5,421.63
潘集发电	466.98	1.02	-
淮矿芬雷选煤工程技术（北京）有限责任公司	463.12	453.32	208.17
淮南鑫丰智能机械有限公司	349.06	192.82	-
淮河能源	129.39	177.58	182.29
平安煤炭开采工程技术研究院有限责任公司	90.00	187.00	140.71
淮南舜泰化工有限责任公司	87.16	65.83	56.97
平安煤矿瓦斯治理国家工程研究中心有限责任公司	80.00	-	-
淮南龙升实业有限公司	54.36	-	-

项目名称	2024年11月末	2023年末	2022年末
淮南煤矿勘察设计院有限责任公司	35.48	-	-
淮南矿业集团设备租赁有限责任公司	28.23	-	-
淮矿现代物流有限责任公司	17.40	-	22.40
淮南舜泉园林工程管理有限公司	16.30	35.91	69.24
淮南矿业集团选煤有限责任公司	10.89	20.85	118.61
淮南巨万实业有限责任公司	9.91	14.68	-
淮南锦辰机械设备维修有限公司	8.24	22.55	-
淮河能源控股集团有限责任公司职业病防治院	7.11	57.78	167.78
淮南宏阳工贸有限责任公司	5.47	7.20	-
淮南舜立机械有限责任公司	5.11	5.11	5.11
淮南煤矿建筑安装总公司	3.06	13.08	-
平安开诚智能安全装备有限责任公司	0.59	0.59	1.85
安徽淮矿医药销售有限责任公司	0.13	-	1.60
淮矿生态农业有限责任公司	0.07	-	-
西部煤电集团	-	3,211.87	-
淮沪煤电有限公司丁集煤矿	-	4.25	-
淮南矿业集团兴科计量技术服务有限责任公司	-	11.16	0.10
淮南平圩第三发电有限责任公司	-	61.22	109.90
合计	25,725.47	30,314.75	25,492.53
其他应付款：			
淮南龙升实业有限公司	225.00	200.00	-
淮南鑫丰智能机械有限公司	197.46	380.56	-
淮南盛和实业有限责任公司	103.55	-	-
淮矿芬雷选煤工程技术（北京）有限责任公司	100.00	115.50	-
淮南舜泰化工有限责任公司	39.76	-	-
淮浙电力	20.63	56.25	-
淮河能源	10.67	26.37	60.43
淮南天达龙升建材资源开发有限公司	10.20	210.20	210.20
湖北能源集团鄂州发电有限公司	9.88	-	-
皖能铜陵	7.72	-	-
淮南舜泉园林工程管理有限公司	6.86	3.54	0.04
皖能合肥	4.00	-	-
淮南巨万实业有限责任公司	3.00	3.00	-

项目名称	2024年11月末	2023年末	2022年末
平安开诚智能安全装备有限责任公司	1.97	1.97	2.73
淮南锦辰机械设备维修有限公司	1.92	1.00	-
淮矿现代物流有限责任公司	1.00	-	-
淮南宏阳工贸有限责任公司	1.00	1.00	10.96
淮南矿业	1.10	1.10	-
淮南煤矿建筑安装总公司	0.17	-	-
合计	745.89	1,000.49	284.36
长期应付款：			
淮矿上信融资租赁有限公司	28,469.45	18,012.69	-
合计	28,469.45	18,012.69	-

（四）本次交易构成关联交易

本次交易对方淮南矿业为上市公司控股股东，根据《重组管理办法》和《上市规则》，本次交易构成关联交易。

上市公司关联董事已在审议本次交易相关议案时回避表决；上市公司关联股东已在股东大会审议本次交易相关议案时回避表决。

（五）本次交易完成后，上市公司的关联交易情况

本次交易前后，上市公司关联交易变动情况如下：

单位：万元

项目	2024年1-11月		2023年度	
	交易前	交易后（备考）	交易前	交易后（备考）
关联采购	553,640.09	898,956.56	537,107.25	965,992.94
占营业成本的比例	21.60%	28.35%	20.96%	31.35%
关联销售	446,978.00	664,419.39	416,776.50	769,553.97
占营业收入的比例	16.37%	18.69%	15.25%	22.08%

本次交易完成后，电力集团将成为上市公司子公司，并纳入上市公司合并范围，上市公司将新增部分关联交易。根据备考审阅报告，本次交易完成后，2023年度和2024年1-11月，上市公司的关联采购金额占营业成本的比例上升至31.35%和28.35%，关联销售金额占营业收入的比例上升至22.08%和18.69%。

上市公司关联采购占比上升的原因主要系电力集团下属电厂因生产经营即发电需要自淮南矿业和其下属西部煤电集团采购燃料用动力煤；关联销售占比上升的原因主要系电力集团下属顾北煤矿向淮南矿业销售原料用炼焦煤，具体系顾北煤矿部分煤层的煤质较好，高于凤台电厂所需发电用煤品质，为实现更好经济效益，通过销售至淮南矿业并洗选加工后对外销售，相关销售遵循市场定价，具备公允性。淮南矿业作为安徽省煤炭产能规模最大的企业，地处全国14个亿吨级煤炭基地之一的两淮矿区，在煤炭行业拥有较强的市场地位和影响力，其煤炭产品以动力煤为主，是火电企业生产经营所需的煤炭产品。淮南矿业下属电厂和煤矿之间的煤炭交易是淮南矿业“煤电一体化”战略的具体表现形式，符合国家支持发展煤电联营的指导意见，有利于实现淮南矿业内企业资源共享和整合，实现采购和生产协同、技术研发协同、市场销售协同以及财务协同等，最大程度实现优势互补和发挥协同效应。一方面，煤炭原材料由淮南矿业以长协方式供应，有利于提高采购稳定性及熨平煤电周期性波动影响，特别是在煤炭市场价格波动环境下，稳定的长协煤炭供应提高了电力集团抗风险能力；另一方面，通过集团协调电厂就近煤矿供应煤炭也有利于降低电力集团原材料运输成本，提高整体盈利水平。从定价公允性角度，电力集团从淮南矿业采购煤炭按照国家及地方发改委等相关政府部门要求，遵循安徽省内长协煤定价标准，从西部煤电集团采购煤炭执行市场价格，与淮南矿业对外销售定价标准一致，具备公允性。

综上，本次交易后上市公司新增关联交易主要系部分因煤电行业属性与商业模式而无法避免、具备合理商业原因而发生的关联交易，相关定价具有公允性。

（六）减少和规范关联交易的措施

本次交易完成后，上市公司将继续严格依照相关法律、法规、《上市规则》的要求，遵守《公司章程》等关于关联交易的规定，履行必要的法律程序，依照合法为了减少和规范关联交易，淮南矿业、淮河控股出具了《关于减少及规范关联交易的承诺》，具体承诺内容详见本报告书“第一节 本次交易的概况”

之“六、本次交易相关方作出的重要承诺”。

本次交易前，上市公司已经按照《上市规则》等法律法规以及《公司章程》的规定，制定《关联交易管理制度》，该制度对关联方和关联交易的认定、关联交易披露和决策程序、回避制度、关联交易的定价等作了明确规定。

本次交易完成后，上市公司将继续严格按照《上市规则》等法律法规和《公司章程》及公司《关联交易管理制度》的规定，本着平等互利的原则，规范本次交易完成后的新增关联交易，并按照有关法律、法规和监管规则等规定进行信息披露，维护上市公司及广大中小股东的合法权益。

第十二节 风险因素

一、与本次交易相关的风险

（一）本次交易被暂停、中止或取消的风险

由于本次交易方案须满足多项前提条件，因此在实施过程中将受到多方因素的影响。可能导致本次交易被迫暂停、中止或取消的事项包括但不限于：

1、上市公司制定了严格的内幕信息管理制度，上市公司与交易对方在协商确定本次重组方案的过程中，遵循缩小内幕信息知情人员范围、减少内幕信息传播的原则，但仍不排除本次交易存在因股价异常波动或异常交易可能涉嫌内幕交易而被暂停、中止或取消的风险。

2、在本次交易的推进过程中，市场环境可能会发生变化，监管机构的审核要求也可能对交易方案产生影响，交易各方可能需根据市场环境变化及监管机构的审核要求完善交易方案。如交易各方无法就完善交易方案的措施达成一致意见，则本次交易存在被取消的风险。

3、其他可能导致本次交易被暂停、中止或取消的情况。若本次交易因上述某种原因或其他原因被暂停、中止或取消，而上市公司计划重新启动重组，则面临交易定价及其他交易条件可能需重新调整的风险，提请投资者注意。本公司将在本次交易过程中，及时公告相关工作进展，以便投资者了解本次交易进程，并作出相应判断。

（二）标的资产评估风险

本次交易的资产评估机构采用了适当的评估方法对标的资产进行了评估。虽然评估机构在评估过程中履行了勤勉、尽职的义务，并严格实施了必要的评估程序，遵循了独立性、客观性、科学性、公正性等原则。但由于资产评估是基于一系列假设及标的资产的相关经营状况而进行的，如未来出现预期之外的重大变化，可能会导致资产评估值与实际情况不符。提请投资者关注相关风险。

（三）业绩承诺无法实现的风险

本次交易中，交易对方对业绩承诺资产作出业绩承诺，详见本报告书“第七节 本次交易主要合同”之“三、《业绩补偿协议》主要内容”。上述业绩承诺是业绩补偿义务人综合考虑监管政策、市场环境、标的公司经营模式和行业发展前景等，针对标的公司现有主营业务、未来发展规划等因素所做出的审慎判断。标的公司管理层将勤勉经营，尽最大努力确保上述业绩承诺实现。但是，业绩承诺期内宏观经济、市场环境、产业政策及意外事件等诸多因素的变化可能给标的资产经营管理造成影响。若因市场环境、行业下游需求变化等因素导致煤炭需求下降、煤炭价格下跌，业绩承诺资产将面临收入及利润规模下降等风险。若业绩承诺资产的经营业绩未达预期，可能导致业绩承诺无法实现，进而影响上市公司整体经营业绩和盈利水平。提请投资者关注相关风险。

（四）本次交易可能摊薄即期回报的风险

根据《备考审阅报告》，本次发行股份购买资产完成后，上市公司基本每股收益有所提升。但如果标的公司业绩承诺未按预期实现，或上市公司的经营环境发生重大变化，或相应措施未达到预期作用，将可能会导致交易完成后的上市公司每股收益出现一定幅度的下滑。

上市公司根据相关法规并结合自身情况，已对本次交易摊薄即期回报情形制定了填补回报的措施，但该等措施不等于对上市公司未来盈利作出的保证，提请投资者关注相关风险。

二、与标的资产相关的风险

（一）宏观经济及行业周期性波动的风险

标的公司所处的电力行业属于国家基础性行业，社会对电力、煤炭的需求受到国家宏观经济周期、产业发展政策及地方政策规定等多重因素的影响，具有一定周期性特征。除民用电力外，电力、煤炭的主要需求来源于工业生产，该部分需求强度与宏观经济的活跃程度紧密相关。经济发展水平及未来社会对电力、煤炭的需求将会对标的公司的经济效益产生影响，如果经济发展增速降

低，可能导致电力、煤炭需求减少或市场竞争加剧，将会对标的公司的盈利能力产生不利影响，提请投资者关注相关风险。

（二）电价调整及波动的风险

我国正在推进电力交易体制改革，全面实施国家能源战略，加快构建有效竞争的市场结构和体系，形成主要由市场决定能源价格的机制。2024年12月，《全国统一电力市场发展规划蓝皮书》发布，明确了“三步走”的发展目标：到2025年，初步建成全国统一电力市场，电力市场顶层设计基本完善，实现全国基础性交易规则和技术标准基本规范统一。到2029年，全面建成全国统一电力市场，推动市场基础制度规则统一、市场监管公平统一、市场设施高标准联通。到2035年，完善全国统一电力市场。全国统一电力市场体系的逐步构建，通过市场化方式推动资源在更大范围内流动已经成为各方的共识。

随着电力产业结构调整 and 电价形成机制改革的不断深化，电力市场化交易带来的电价波动可能对标的公司的经营产生一定影响。此外，为应对短缺和提升电力系统灵活性，近年来国内新核准火力发电装机规模较大。从项目建设经验看，新核准机组预计将在未来两年迎来密集投产。火力发电供给的增速加快，可能使得火力发电市场供需平衡变化，从而导致交易电价向下调整并挤压标的公司盈利空间。提请投资者关注相关风险。

（三）标的公司机组发电利用小时数波动风险

随着我国电力市场化建设的不断推进，市场主体参与数量和范围逐步扩大，多元化的市场格局已初步形成，市场竞争日益加剧。在此背景下，标的公司的发电量及发电利用小时数更加受到电力市场供需形势的影响。受电力需求波动、新能源发电占比提升及燃料成本波动等因素影响，标的公司发电利用小时数存在一定不确定性。尽管安徽省全社会用电量呈现稳定增长，目前电力需求较为旺盛，但若未来电力市场需求增长放缓或电力供给显著增加导致市场竞争加剧，标的公司的发电量及发电利用小时数可能产生波动，进而对公司的经营业绩产生不利影响。

（四）煤炭价格波动风险

标的公司主营业务主要为火力发电，煤炭消耗量大，燃料成本在生产成本中占比较高。受制于目前电力市场的相关政策，燃料价格的变动可能无法完全传递至下游用电客户；此外，标的公司下属配套煤矿部分煤炭产品对外销售，因此煤炭价格的波动将直接影响标的公司的盈利水平。近两年来，动力煤市场供给量整体提升、焦煤市场下游需求偏低，煤炭价格呈整体波动下降的趋势。标的公司主要通过长协方式采购煤炭，煤炭供应稳定，发电用煤整体受煤炭市场短期波动影响较小。如果未来煤炭等原材料价格发生显著波动，将会对标的公司的经营业绩与盈利能力产生较大影响，提请投资者关注相关风险。

（五）土地房产瑕疵风险

截至本报告书签署日，标的公司存在部分土地、房屋尚未取得权属证书、使用划拨土地情形。虽然该等土地、房产未用于相关标的公司主要生产设施，对标的公司的正常生产经营没有重大影响，且标的公司就上述土地房产瑕疵事宜已取得相关主管机关出具的合规证明或允许在本次交易后继续以划拨方式使用土地的说明文件，但仍然存在无法如期完善权属瑕疵的不确定性风险及无法继续使用划拨土地或支付相应的土地出让金的风险。提请投资者关注相关风险。

（六）参股公司经营业绩及分红风险

截至本报告书签署日，标的公司参股了淮浙电力等企业，报告期内，标的公司以权益法核算的长期股权投资带来的投资收益分别为-20,505.00万元、27,320.98万元和28,439.85万元，标的公司收到来自参股公司的现金分红分别为12,196.96万元、27,128.84万元和12,219.05万元。基于该等参股公司的公司治理安排，标的公司若不能完全控制标的公司生产经营及分红决策，导致相关参股企业的经营业绩以及标的公司收到参股公司分红的具体金额存在不确定性，可能对交易后上市公司业绩造成影响。请投资者关注相关风险。

（七）安全生产风险

标的公司电力生产业务及下属配套煤矿的作业环境复杂，潜在危险因素较

多，各环节均存在着多方面安全风险，尽管标的公司高度重视安全生产工作并拥有较丰富的安全生产管理经验，但仍不能排除安全事故发生的风险。此外，如果未来政府加大对电力、煤炭企业的安全法律法规监管，提出更高的安全生产标准和要求，标的公司可能将投入更多资源以满足相关法规的要求，给企业的生产经营造成一定的压力，提请投资者关注相关风险。

（八）环境保护风险

标的公司所从事的电力业务在生产经营过程中会对区域环境造成一定影响，属于国家环保部门重点监控的对象。我国目前环保相关的法律和法规日趋严格，随着国家不断加大环保政策的执行力度和环境污染事项的处罚力度，电力企业的环保支出可能持续增加，受到环保行政处罚的潜在风险也可能持续增加，提请投资者关注相关风险。

三、其他风险

（一）管控整合风险

本次交易完成后，电力集团将成为上市公司子公司，上市公司子公司数量、主营业务规模将显著提高，虽然标的资产与上市公司同为火力发电行业，具有良好的产业和管理协同基础，在一定程度上有利于本次交易完成后的整合。但是本次交易完成后上市公司能否对标的公司实现全面有效地整合，以及能否通过整合保证充分发挥标的资产竞争优势及协同效应仍然存在不确定性，提请投资者注意本次交易涉及的管控整合风险。

（二）股票市场波动的风险

股票市场投资收益与投资风险并存。股票价格的波动不仅受企业经营业绩和发展前景的影响，而且受国家宏观经济政策调整、金融政策的调控、股票市场的投机行为、投资者的心理预期等诸多因素的影响。因此，股票市场价格可能出现波动，从而给投资者带来一定的风险。上市公司将严格按照《公司法》《证券法》等法律、法规的要求规范运作，及时履行信息披露义务，以保障广大投资者的利益。敬请投资者注意投资风险，谨慎投资。

（三）不可抗力风险

公司不排除因政治、政策、经济、自然灾害等其他不可控因素带来不利影响的可能性。

本报告书披露后，公司将继续按照相关法规的要求，及时、准确地披露公司重组的进展情况，敬请广大投资者注意投资风险。

第十三节 其他重大事项

一、担保与非经营性资金占用情况

（一）报告期内，标的资产的资金、资产被占用的情况

报告期内，标的公司存在向关联方拆借资金的情形，详见本报告书“第十一节 同业竞争和关联交易”之“二、关联交易”之“（二）关联交易具体情况”之“4、关联方资金拆借”。截至本报告书签署日，相关资金拆借均已清理并规范完成。

（二）交易完成后上市公司的资金、资产被占用的情况

本次交易前，不存在上市公司及下属公司资金、资产被控股股东、实际控制人及其关联方非经营性资金占用而损害上市公司利益的情形，亦不会因为本次交易产生上市公司及下属公司资金、资产被控股股东及其关联方非经营性资金占用而损害上市公司利益的情形。

截至本报告书签署日，本次交易中标的公司不存在关联方非经营性资金占用。本次交易完成后，上市公司将通过进一步优化内部管理体制、内控体制等方面加强资产、人员、管理整合，按照《上市规则》《公司章程》等相关规定，确保不存在上市公司及下属公司资金、资产被控股股东及其关联方非经营性资金占用而损害上市公司利益的情形。

（三）交易完成后上市公司为实际控制人或其他关联人提供担保的情况

本次交易完成后，不会因为本次交易出现上市公司为实际控制人或其他关联人提供担保的情况。

二、本次交易对上市公司负债结构的影响

本次交易前，上市公司 2023 年 12 月 31 日和 2024 年 11 月 30 日的资产负债率分别为 47.47%和 44.78%。本次交易完成后，根据天健会计师出具的《备考审阅报告》，上市公司 2023 年 12 月 31 日和 2024 年 11 月 30 日资产负债率

分别为 44.75%和 45.49%，公司整体偿债能力未发生重大不利变化。

三、上市公司最近十二个月发生资产交易的情况

根据《重组管理办法》的规定：上市公司在 12 个月内连续对同一或者相关资产进行购买、出售的，以其累计数分别计算相应数额。已按照本办法的规定编制并披露重大资产重组报告书的资产交易行为，无须纳入累计计算的范围，但本办法第十三条规定情形除外。交易标的资产属于同一交易方所有或者控制，或者属于相同或者相近的业务范围，或者中国证监会认定的其他情形下，可以认定为同一或者相关资产。

截至本报告书签署日，上市公司最近 12 个月内与本次交易相关的资产交易系统通过公开摘牌方式收购电力集团 10.70%股权。上市公司参与公开摘牌与本次交易均为独立事项，不互为前提，不构成一揽子交易。

上市公司通过公开摘牌方式收购电力集团 10.70%股权交易的情况如下：

2023 年 9 月，国开基金取得国家开发银行《关于同意国开发展基金持有的淮河能源电力集团有限责任公司股权退出的批复》，明确以公开市场挂牌方式实现其股权退出，按照 2023 年 12 月 31 日作为基准日开展审计、评估工作。

2024 年 12 月 20 日，国开基金于安徽省产权交易中心首次公开挂牌转让电力集团 10.70%股权，转让底价 132,658.82 万元，该底价以国开基金授权国家开发银行安徽省分行委托国众联资产评估土地房地产估价有限公司出具的并经国家开发银行备案的《国家开发银行安徽省分行拟进行专项建设基金退出所涉及的国开发展基金有限公司持有的淮河能源电力集团有限责任公司 10.7%股东权益市场价值资产评估报告》（国众联评报字（2024）第 2-1787 号）所载评估值为基础确定（评估基准日为 2023 年 12 月 31 日）。首次挂牌有效期至 2025 年 2 月 7 日。

由于首次挂牌最终未能征集到受让方，2025 年 3 月 10 日，国开基金对电力集团 10.70%股权进行了第二次挂牌。在符合相关国资监管规定的前提下，转让底价确定为首次挂牌底价的 90%，即 119,392.94 万元。

2025年3月27日，上市公司召开董事会审议通过《关于拟以公开摘牌方式购买淮河能源电力集团有限责任公司部分股权暨关联交易的议案》（具体内容详见公司在指定信息披露媒体及上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn> 刊登的临 2025-008 号公告）。上市公司拟摘牌电力集团 10.70% 股权，主要原因为：（1）考虑到电力集团资产质量较好，盈利能力较强且当前处于项目建设与快速发展期，如上市公司成功摘牌，本次重组交易完成后电力集团将成为上市公司的子公司，后续可在进一步提升上市公司整体盈利能力及可持续发展能力的同时，通过优化电力集团股权结构等方式提升管理效率及经营水平；（2）二次挂牌转让底价为首次挂牌底价的 90%，如上市公司按该价格成功摘牌，上市公司将以相对优惠价格收购优质资产，有利于更好地保障上市公司及中小股东利益。

2025年4月17日，上市公司拟以公开摘牌方式购买电力集团 10.70% 股权的议案获 2024 年年度股东大会审议通过。截至本报告书签署日，国开基金转让电力集团 10.70% 股权已完成工商变更。

国开基金以公开市场挂牌方式转让电力集团 10.70% 股权与本次交易分别独立决策并单独评估作价，上市公司参与公开摘牌与本次交易均为独立事项，不互为前提，不构成一揽子交易。

四、本次交易对上市公司治理机制的影响

本次交易前，上市公司已按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》以及其他有关规定的要求，建立了完善的法人治理制度和独立运营的管理体制。上市公司根据相关法律法规要求并结合公司实际工作需要制定了《公司章程》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》等公司治理制度。上述制度的制定与执行，保障了上市公司治理的规范。

本次交易完成后，上市公司将在原有基础上严格按照相关法律法规要求，进一步规范、完善相关内部决策和管理制度，保持上市公司健全、有效的法人治理结构，规范上市公司运作。本次交易不会对上市公司治理机制产生不利影

响。

五、本次交易后上市公司现金分红政策及相应安排、董事会对上述情况的说明

（一）上市公司现行公司章程中利润分配相关条款

为规范公司现金分红，增强现金分红透明度，根据《公司法》《证券法》《上市公司章程指引》《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》等相关法律、法规及规范性文件的有关规定，公司已制定利润分红相关制度。上市公司现行《公司章程》中规定的上市公司利润分配政策如下：

“第一百七十条 公司利润分配政策为：

（一）利润分配原则：公司实行持续、稳定的利润分配政策，利润分配应重视对投资者的合理投资回报，并兼顾公司的可持续发展。其中，现金股利政策目标为剩余股利。

（二）利润分配方式：公司可以采取现金、股票或者现金股票相结合的方式进行利润分配。具备现金分红条件的，公司优先采用现金分红进行分配利润。采用股票股利进行利润分配的，应当具有公司成长性、每股净资产的摊薄等真实合理因素。

（三）可分配利润：公司按本章程第一百六十八条的规定确定可供分配利润，利润分配不得超过公司累计可供分配利润的范围。当公司最近一年审计报告为非无保留意见或带与持续经营相关的重大不确定性段落的无保留意见，或者报告期末资产负债率高于70%，或者经营活动产生的现金流量净额为负数，或者公司在未来12个月内存在重大投资计划或重大资金支出的，可以不进行利润分配。

（四）现金分红比例的规定：

1、公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可

分配利润的百分之三十，具体每个年度的现金分红比例由公司董事会根据年度盈利情况、资金需求等提出分红建议和制订利润分配方案；

2、当年未分配的可分配利润可留待以后年度进行分配；

3、公司利润分配不得超过累计可分配利润的范围，不得损害公司持续经营能力；

4、在满足现金分红条件下，公司董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平、债务偿还能力、是否有重大资金支出安排和投资者回报等因素，区分下列情形，并按照本章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：公司发展阶段属成熟期且无重大现金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在该次利润分配中所占比例最低应达到 80%；公司发展阶段属成熟期且有重大现金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在该次利润分配中所占比例最低应达到 40%；公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在该次利润分配中所占比例最低应达到 20%。公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以按照现金分红在该次利润分配中所占比例最低应达到 20%来处理。现金分红在本次利润分配中所占比例为现金股利除以现金股利与股票股利之和。

（五）公司实施现金分红时还须同时满足下列条件：

1、公司该年度或半年度实现的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值；

2、公司累计可供分配利润为正值；

3、审计机构对公司的该年度或半年度财务报告出具无保留意见的审计报告，证券监管部门或证券交易所另有规定的除外；

4、公司无重大投资计划或重大现金支出等事项发生（募集资金投资项目除外）。重大投资计划或重大现金支出是指公司在一年内购买资产达到或超过公司最近一期经审计总资产 30%；单项购买资产价值超过公司最近一期经审计的净资产 20%的事项（上述资产价值同时存在账面值和评估值的，以高者为准）；

以及对外投资达到或超过公司最近一期经审计的净资产 20%及以上的事项。

5、公司不会出现预计不能按期偿付债券本息或者到期未能按期偿付债券本息之情形。

（六）股票分红条件：公司根据盈利情况和现金流状况，为满足股本扩张的需要或合理调整股本规模和股权结构，可以采取股票方式分配利润。公司采用股票方式进行利润分配时，应当以给予股东合理现金分红回报和维持适当股本规模为前提，并综合考虑公司成长性、每股净资产的摊薄等因素。

（七）利润分配周期：在符合利润分配条件下，公司原则上按年进行利润分配，也可以进行中期利润分配。

（八）公司召开年度股东大会审议年度利润分配方案时，可审议批准下一年中期现金分红的条件、比例上限、金额上限等。年度股东大会审议的下一年中期分红上限不应超过相应期间归属于上市公司股东的净利润。董事会根据股东大会决议在符合利润分配的条件下制定具体的中期分红方案。

公司应当严格执行本章程规定的现金分红政策以及股东大会审议批准的现金分红方案；利润分配应当符合本章程第一百六十八条关于全体股东参与分配的比例、违规分配的退还、禁止参与分配的股份的规定；确有必要对本章程确定的现金分红政策进行调整或者变更的，应当满足本章程规定的条件，经过详细论证后，履行相应的决策程序，并经出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上通过；股东存在违规占用公司资金的，公司在利润分配时应当扣减其所获分配的现金红利，以偿还被占用的资金。

（九）公司调整或变更本章程规定的利润分配政策应当满足以下条件：

- 1、现有利润分配政策已不符合公司外部经营环境或自身经营状况的要求；
- 2、调整后的利润分配政策不违反中国证监会和上海证券交易所的规定；
- 3、法律、法规、中国证监会或上海证券交易所发布的规范性文件中规定确有必要对本章程规定的利润分配政策进行调整或者变更的其他情形。”

（二）本次交易完成后上市公司的利润分配政策

本次交易完成后，上市公司将严格执行《公司章程》载明的股利分配政策，将根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》及《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》等相关规定，结合上市公司的实际情况，不断完善利润分配政策，增加分配政策执行的透明度，维护全体股东利益，在保证上市公司可持续发展的前提下兼顾对股东合理的投资回报，更好地维护上市公司股东及投资者利益。

此外，为持续增强投资者回报，上市公司根据相关法律法规及《公司章程》等规定，并结合上交所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》拟定了《2025-2027年度现金分红回报规划》：“在满足《公司章程》利润分配政策的前提下，2025-2027年度，公司每年度拟分配的现金分红总额不低于当年实现归属于上市公司股东的净利润的75%，且每股派发现金红利不低于0.19元（含税）。公司每年度的现金分红可分多次实施，具体的现金分红方案由公司董事会拟定，经股东大会审议通过后实施。”上述现金分红回报规划已经上市公司2024年度股东大会审议通过。

六、本次交易涉及的相关主体买卖上市公司股票的自查情况

（一）本次交易的内幕信息知情人自查期间

根据中国证监会《重组管理办法》《26号准则》等文件的规定，上市公司需对本次重组相关方及其有关人员在本次重组停牌之日（2024年12月17日）起前6个月至本报告书披露日前一日持有和买卖上市公司股票的情形进行自查，即2024年6月16日至2025年4月21日（以下简称“自查期间”）。

（二）本次交易的内幕信息知情人核查范围

本次交易的内幕信息知情人核查范围包括：

- 1、上市公司及其董事、监事、高级管理人员及相关知情人员；
- 2、交易对方及其董事、监事、高级管理人员及相关知情人员；

3、上市公司控股股东、间接控股股东及其董事、监事、高级管理人员及相关知情人员；

4、标的公司及其董事、监事、高级管理人员及相关知情人员；

5、为本次交易提供服务的中介机构及经办人员；

6、前述自然人的直系亲属，包括父母、配偶、年满 18 周岁的成年子女。

（三）自查期间相关主体买卖淮河能源股票的情况

1、自然人在核查期间买卖淮河能源股票的情况

自查期间，相关自然人买卖淮河能源股票的情况如下：

序号	姓名	身份	累计买入 (股)	累计卖出 (股)	核查期末持 股数 (股)
1	吴秀云	上市公司董事杨运泽的配偶	0	10,000	0
2	赵强	上市公司职工监事赵扬的父亲	500	0	500
3	袁刚	标的公司高级管理人员	10,000	10,000	0

针对上述买卖淮河能源股票行为，相关人员已出具承诺，具体如下：

（1）吴秀云买卖淮河能源股票的相关承诺

就上述交易情况，吴秀云出具承诺如下：

“1. 本人在自查期间买卖淮河能源股票的股票账户系以吴秀云个人名义开立；本人在进行上述淮河能源股票买卖交易时，未知悉本次重组的相关内幕信息，本人未自本人直系亲属杨运泽或本次交易的其他内幕信息知情人处或通过其他途径预先获得本次重组的有关信息；本人买卖淮河能源股票的行为，是基于淮河能源股票价值及个人独立判断进行的操作，纯属个人投资行为，不存在任何利用内幕信息买卖淮河能源股票的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机，与本次重组不存在关联关系；本人买卖股票的行为与淮河能源及其董监高、主要股东、本次重组的标的公司及其董监高、主要股东、本次重组的证券服务机构及其经办人员及其他参与本次重组的主体不存在相关性。

2. 若上述买卖淮河能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。

3. 除本人在自查期间存在买卖淮河能源股票情况外，本人及本人直系亲属不存在其他买卖淮河能源股票的行为，且不存在泄漏有关信息或者建议他人买卖淮河能源股票、从事市场操纵等禁止的交易行为。

4. 自本承诺函出具日至本次重组实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接方式买卖淮河能源股票，也不以任何方式将本次重组相关信息披露给第三方，或建议他人买卖淮河能源股票，并严格遵守相关法律、法规、规范性文件以及证券监管机构的要求规范交易行为。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守相关法律、法规、规范性文件以及证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。

5. 本人对上述声明及承诺的真实性、准确性、完整性承担法律责任，并保证上述声明及承诺不存在虚假陈述、重大遗漏之情形。”

就上述交易情况，吴秀云之配偶杨运泽出具承诺如下：

“1. 上述自查期间买卖淮河能源股票的股票账户系以本人直系亲属吴秀云个人名义开立。

2. 本人直系亲属吴秀云在进行上述淮河能源股票买卖交易时，未知悉本次重组的相关内幕信息，未参与本次交易方案的制定及决策；对于本次交易相关事项，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务，不存在向他人及本人直系亲属吴秀云透露本次重组内幕信息的情形，亦未以明示或暗示的方式向他人及吴秀云作出买卖上市公司股票的指示；上述买卖淮河能源股票的行为，系本人直系亲属吴秀云基于淮河能源股票价值及个人独立判断进行的操作，纯属个人投资行为，不存在任何利用内幕信息买卖淮河能源股票的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。

3. 自本承诺函出具之日起至本次重组实施完毕之日止，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构

的要求，规范买卖上市公司股票的行为。

4. 本人对上述声明及承诺的真实性、准确性、完整性承担法律责任，并保证上述声明及承诺不存在虚假陈述、重大遗漏之情形。”

（2）赵强买卖淮河能源股票的相关承诺

就上述交易情况，赵强出具承诺如下：

“1. 本人在自查期间买卖淮河能源股票的股票账户系以赵强个人名义开立；本人在进行上述淮河能源股票买卖交易时，未知悉本次重组的相关内幕信息，本人未自本人直系亲属赵扬或本次交易的其他内幕信息知情人处或通过其他途径预先获得本次重组的有关信息；本人买卖淮河能源股票的行为，是基于淮河能源股票价值及个人独立判断进行的操作，纯属个人投资行为，不存在任何利用内幕信息买卖淮河能源股票的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机，与本次重组不存在关联关系；本人买卖股票的行为与淮河能源及其董监高、主要股东、本次重组的标的公司及其董监高、主要股东、本次重组的证券服务机构及其经办人员及其他参与本次重组的主体不存在相关性。

2. 若上述买卖淮河能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。

3. 除本人在自查期间存在买卖淮河能源股票情况外，本人及本人直系亲属不存在其他买卖淮河能源股票的行为，且不存在泄漏有关信息或者建议他人买卖淮河能源股票、从事市场操纵等禁止的交易行为。

4. 自本承诺函出具日至本次重组实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接方式买卖淮河能源股票，也不以任何方式将本次重组相关信息披露给第三方，或建议他人买卖淮河能源股票，并严格遵守相关法律、法规、规范性文件以及证券监管机构的要求规范交易行为。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守相关法律、法规、规范性文件以及证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。

5. 本人对上述声明及承诺的真实性、准确性、完整性承担法律责任，并保

证上述声明及承诺不存在虚假记载、重大遗漏之情形。”

就上述交易情况，赵强之子赵扬出具承诺如下：

“1. 上述自查期间买卖淮河能源股票的股票账户系以本人直系亲属赵强个人名义开立。

2. 本人直系亲属赵强在进行上述淮河能源股票买卖交易时，未知悉本次重组的相关内幕信息，未参与本次交易方案的制定及决策；对于本次交易相关事项，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务，不存在向他人及本人直系亲属赵强透露本次重组内幕信息的情形，亦未以明示或暗示的方式向他人及赵强作出买卖上市公司股票的指示；上述买卖淮河能源股票的行为，系本人直系亲属赵强基于淮河能源股票价值及个人独立判断进行的操作，纯属个人投资行为，不存在任何利用内幕信息买卖淮河能源股票的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。

3. 自本承诺函出具之日起至本次重组实施完毕之日止，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。

4. 本人对上述声明及承诺的真实性、准确性、完整性承担法律责任，并保证上述声明及承诺不存在虚假记载、重大遗漏之情形。”

（3）袁刚买卖淮河能源股票的相关承诺

就上述交易情况，袁刚出具承诺如下：

“1. 本人在自查期间买卖淮河能源股票的股票账户系以袁刚个人名义开立；本人在进行上述淮河能源股票买卖时，未知悉本次重组的相关内幕信息，未参与本次交易方案的制定及决策；本人买卖淮河能源股票的行为，是基于淮河能源股票价值及个人独立判断进行的操作，纯属个人投资行为，不存在任何利用内幕信息买卖淮河能源股票的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机，与本次重组不存在关联关系；本人买卖股票的行为与淮河能源及其董监高、主要股东、本次重组的标的公司及其董监高、主要股东、本次重

组的证券服务机构及其经办人员及其他参与本次重组的主体不存在相关性。

2. 若上述买卖淮河能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。

3. 除本人在自查期间存在买卖淮河能源股票情况外，本人及本人直系亲属不存在其他买卖淮河能源股票的行为，且不存在泄漏有关信息或者建议他人买卖淮河能源股票、从事市场操纵等禁止的交易行为。

4. 自本承诺函出具日至本次重组实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接方式买卖淮河能源股票，也不以任何方式将本次重组相关信息披露给第三方，或建议他人买卖淮河能源股票，并严格遵守相关法律、法规、规范性文件以及证券监管机构的要求规范交易行为。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守相关法律、法规、规范性文件以及证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。

5. 本人对上述声明及承诺的真实性、准确性、完整性承担法律责任，并保证上述声明及承诺不存在虚假陈述、重大遗漏之情形。”

2、相关机构在自查期间买卖淮河能源股票的情况

自查期间内，中信证券存在二级市场买卖淮河能源（600575.SH）股票的情况，具体如下：

序号	账户性质	累计买入（股）	累计卖出（股）	自查期末持股数（股）
1	自营业务股票账户	78,551,656	79,539,796	781,633
2	信用融券专户	0	0	0
3	资产管理业务股票账户	0	0	0

针对上述买卖淮河能源股票行为，中信证券作出如下说明：“中信证券建立了《信息隔离墙制度》《未公开信息知情人登记制度》等制度并切实执行，中信证券投资银行、自营、资产管理等业务之间，在部门/机构设置、人员、资金、账户等方面独立运作、分开管理，办公场所相互隔离，能够实现内幕信息和其他未公开信息在中信证券相互存在利益冲突的业务间的有效隔离，控制上

述信息的不当流转和使用，防范内幕交易的发生，避免中信证券与客户之间、客户与客户之间以及员工与中信证券、客户之间的利益冲突。相关股票买卖行为属于正常业务活动，中信证券不存在公开或泄露相关信息的情形，也不存在内幕交易行为。”

七、保护投资者合法权益的相关安排

根据《国务院办公厅关于进一步加强资本市场中小投资者合法权益保护工作的意见》的精神和中国证监会《重组管理办法》的规定，公司在本次交易过程中采取了多项措施以保护投资者、特别是中小投资者的权益，具体包括：

（一）严格履行上市公司信息披露义务

在本次交易过程中，上市公司将严格按照《重组管理办法》《上市公司信息披露管理办法》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第6号——重大资产重组》《上市公司监管指引第7号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》《26号准则》等相关法律、法规的要求，及时、完整地披露相关信息，切实履行法定的信息披露义务，公平地向所有投资者披露可能对上市公司股票交易价格产生较大影响的重大事件以及本次交易的进展情况。本报告书披露后，公司将继续按照相关法规的要求，及时、准确地披露本次重组的进展情况。

（二）严格履行上市公司审议及表决程序

上市公司在本次交易过程中严格按照相关规定履行法定程序进行表决和披露。本次交易构成关联交易，本次交易相关议案在提交董事会审议前，已经第八届董事会独立董事专门会议2025年第二次会议审议，并出具审核意见。公司召开董事会、监事会审议通过本次交易的相关议案，且有关决议符合《公司法》等相关法律、行政法规、部门规章等规范性文件及《公司章程》的相关规定。

（三）确保本次交易的定价公平、公允

上市公司已聘请符合相关法律法规要求的审计机构、评估机构对标的资产

进行审计和评估，以确保本次交易标的资产定价公平、公允，定价过程合法合规，不损害上市公司股东利益。

上市公司独立董事对本次交易评估机构的独立性、假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性及评估定价的公允性发表独立意见，董事会也对本次交易评估机构的独立性、假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性及评估定价的公允性进行了分析。上市公司所聘请的独立财务顾问和律师将对本次交易的实施过程、资产过户事宜和相关后续事项的合规性及风险进行核查，发表明确的意见。

（四）本次重组摊薄即期回报情况及其相关填补措施

本次交易完成后，相较本次交易前，上市公司每股收益的变化情况如下：

项目	2024 年 1-11 月		2023 年度	
	交易前	交易后（备考）	交易前	交易后（备考）
基本每股收益（元/股）	0.20	0.22	0.22	0.23
稀释每股收益（元/股）	0.20	0.22	0.22	0.23

根据《备考审阅报告》显示，本次交易完成后，归属于上市公司母公司股东净利润将得到增加，每股收益将得到提升，不存在因本次交易而导致每股收益被摊薄的情况。本次交易完成后，上市公司总股本将有所增加，若未来上市公司业务未能获得相应幅度的增长，上市公司每股收益指标将存在下降的风险。

本次交易完成后，为降低上市公司即期回报未来被摊薄的风险，上市公司将继续完善公司治理结构，健全内部控制体系，优化成本管控，提升上市公司的盈利能力，并积极采取提升每股收益的相关措施，保护中小股东权益。同时，上市公司全体董事、高级管理人员及上市公司控股股东及其一致行动人、间接控股股东已出具关于本次交易摊薄即期回报的承诺函，具体详见本报告书“第一节 本次交易的概况”之“六、本次交易相关方作出的重要承诺”。

（五）提供股东大会网络投票平台

公司董事会在审议本次交易方案的股东大会召开前发布了提示性公告，提

醒全体股东参加审议本次交易方案的临时股东大会会议。公司根据中国证监会《关于加强社会公众股股东权益保护的若干规定》等有关规定，已就本次交易方案的表决提供了网络投票平台。股东可以参加现场投票，也可以直接通过网络进行投票表决。

（六）锁定期安排

本次交易中，交易对方因本次交易取得的上市公司股份应遵守《重组管理办法》等相关法律法规关于股份锁定的要求，本次交易锁定期相关安排详见本报告书“第一节 本次交易的概况”之“二、本次交易的具体方案”之“（二）发行股份及支付现金购买资产的具体方案”之“7、锁定期安排”。

（七）业绩承诺及补偿安排

根据上市公司与补偿义务方签订的《业绩补偿协议》，补偿义务方对标的公司所拥有的、采用了基于未来收益预期的方法进行评估的资产的未来盈利预测补偿作出了相应安排，具体补偿办法详见本报告书“第一节 本次交易的概况”之“二、本次交易的具体方案”之“（四）业绩承诺、补偿安排”。

（八）聘请具备相关从业资格的中介机构

本次交易中，上市公司已聘请具有专业资格的独立财务顾问、法律顾问、审计机构、评估机构等中介机构，对本次交易方案及全过程进行监督并出具专业意见，确保本次交易定价公允、公平、合理，不损害其他股东的利益。

（九）其他保护投资者权益的措施

本次重组相关方已出具承诺，保证所提供的信息和文件资料的真实性、准确性和完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承诺承担个别和连带的法律责任。

八、淮南矿业及其一致行动人上海淮矿通过本次重组提高对上市公司持股比例可免于发出要约

本次交易前，上市公司的总股本为 3,886,261,065 股，上市公司控股股东淮南矿业直接持有上市公司 56.61%的股份，控股股东一致行动人上海淮矿直接持有上市公司 6.66%的股份。上市公司控股股东及其一致行动人合计直接持有上市公司 63.27%的股份，超过上市公司已发行总股本的 50%；本次重组中，交易对方淮南矿业以其持有的电力集团部分股权认购上市公司新增股份。本次交易完成后，淮南矿业及其一致行动人上海淮矿合计持有上市公司的股份比例将进一步提高。

根据《收购管理办法》第六十三条规定，在一个上市公司中拥有权益的股份达到或者超过该公司已发行股份的 50%的，继续增加其在该公司拥有的权益不影响该公司的上市地位，投资者可以免于发出要约。

本次重组实施前，淮南矿业及其一致行动人上海淮矿合计持有淮河能源的股权超过 50%；本次发行股份购买资产实施完成后，淮南矿业及其一致行动人上海淮矿合计持股比例将进一步提升，且不会导致上市公司股权分布不再具备上市条件。因此，上市公司控股股东淮南矿业以资产认购上市公司新增股份属于《收购管理办法》第六十三条规定免于发出要约的情形。

《收购管理办法》第六十三条第二款规定：“相关投资者应在前款规定的权益变动行为完成后 3 日内就股份增持情况做出公告，律师应就相关投资者权益变动行为发表符合规定的专项核查意见并由上市公司予以披露。”上市公司控股股东及其一致行动人将在本次发行股份购买资产发行股份完成登记后就新增股份权益变动事项依法履行信息披露义务。

九、上市公司停牌前股票价格波动情况

公司股票自 2024 年 12 月 17 日开市时起停牌。2024 年 12 月 16 日为本次停牌前 1 个交易日，2024 年 11 月 18 日为本次停牌前第 21 个交易日。上市公

公司股票在停牌前 20 个交易日内的累计涨跌幅以及相同时间区间内上证指数（代码：000001.SH）及火电指数（代码：884874.WI）的累计涨跌幅情况如下：

项目	2024 年 11 月 18 日	2024 年 12 月 16 日	涨跌幅
淮河能源股票收盘价格（元/股）	3.60	4.33	20.28%
上证综指（点）	3,323.85	3,386.33	1.88%
火电指数（点）	1,385.04	1,419.42	2.48%
剔除大盘影响			18.40%
剔除行业影响			17.80%

综上，剔除大盘及同行业板块因素影响，本公司股价在本次停牌前 20 个交易日内累计涨跌幅未超过 20%，不存在异常波动情况。

在筹划本次交易事项过程中，上市公司已根据法律、法规及证券监管部门的有关规定，采取了必要且充分的保密措施，限定相关敏感信息的知悉范围，与聘请的各中介机构均签署了《保密协议》，严格履行了本次交易信息在依法披露前的保密义务。同时，上市公司按照上交所的要求完成了交易进程备忘录、内幕信息知情人有关材料的填报和提交。

十、本次重组相关主体不存在依据《上市公司监管指引第 7 号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》不得参与任何上市公司重大资产重组情形

截至本报告书签署日，上市公司及上市公司的董事、监事、高级管理人员，上市公司控股股东的董事、监事、高级管理人员，交易对方的董事、监事、高级管理人员，交易对方及其控股股东、实际控制人及上述主体控制的机构，为本次交易提供服务的中介机构及其经办人员，未曾因涉嫌与重大资产重组相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查且尚未结案，最近 36 个月内未曾因与重大资产重组相关的内幕交易被中国证监会作出行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任。

十一、上市公司的控股股东及其一致行动人对本次重组的原则性意见，及上市公司控股股东、实际控制人及其一致行动人、持股 5% 以上股东、全体董事、监事、高级管理人员自本次重组复牌之日起至实施完毕期间的股份减持计划

（一）上市公司控股股东对本次重组的原则性意见

根据上市公司控股股东淮南矿业及其一致行动人上海淮矿、上市公司间接控股股东淮河控股出具的意见，上市公司控股股东及其一致行动人、上市公司间接控股股东已原则性同意本次重组。

（二）上市公司控股股东、实际控制人及其一致行动人、持股 5% 以上股东、全体董事、监事、高级管理人员自本次重组复牌之日起至实施完毕期间的股份减持计划

1、上市公司控股股东淮南矿业、间接控股股东淮河控股及其一致行动人上海淮矿出具承诺

“自上市公司首次披露本次交易公告之日起至本次交易实施完毕的期间，本公司不通过直接或间接方式减持上市公司股份。若中国证券监督管理委员会及上海证券交易所对减持事宜有新规定的，本公司也将严格遵守相关规定。若违反上述承诺，由此给上市公司或者其他投资者造成损失的，本公司承诺将向上市公司或其他投资者依法承担赔偿责任。本公司因上市公司送股、资本公积金转增股本等事项而增加持有的上市公司股份将同样遵守上述不减持的承诺。

上述承诺真实、准确、完整，且不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。本承诺函自本公司盖章之日起生效。若因本公司违反本承诺而导致上市公司受到损失，本公司愿就上述承诺内容依法承担相应法律责任。”

2、上市公司全体董事、监事、高级管理人员出具承诺

“自上市公司首次披露本次交易公告之日起至本次交易实施完毕的期间，

本人不通过直接或间接方式减持上市公司股份。若中国证券监督管理委员会及上海证券交易所对减持事宜有新规定的，本人也将严格遵守相关规定。若违反上述承诺，由此给上市公司或者其他投资者造成损失的，本人承诺将向上市公司或者其他投资者依法承担赔偿责任。本人因上市公司送股、资本公积金转增股本等事项而增加持有的上市公司股份将同样遵守上述不减持的承诺。

上述承诺真实、准确、完整，且不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。本承诺函自本人签署之日起生效。若因本人违反本承诺而导致上市公司受到损失，本人愿就上述承诺内容依法承担相应法律责任。”

十二、上市公司本次重组前不存在业绩“变脸”情形，本次重组亦不涉及资产置出的情形

上市公司本次交易前一个会计年度未发生业绩“变脸”、净利润下降 50% 以上（含由盈转亏）的情形；本次交易为发行股份及支付现金购买资产，不存在拟置出资产的情形。

第十四节 独立董事和相关证券服务机构关于本次交易的 意见

一、独立董事意见

根据《公司法》《证券法》《重组管理办法》《上海证券交易所股票上市规则》《上市公司独立董事管理办法》等法律、法规、部门规章及规范性文件（以下简称“法律法规”）和《公司章程》等有关规定，公司的独立董事认真审阅了提交本次董事会审议的各项议案及相关资料后，本着实事求是、认真负责的态度，基于独立判断的立场，经审慎研究，发表以下独立意见：

“1、本次交易的交易对方淮南矿业为公司的控股股东，根据《重组管理办法》《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规的相关规定，本次交易构成关联交易，构成重大资产重组，但不构成重组上市。

2、本次交易、本次交易方案、公司为本次交易编制的《淮河能源（集团）股份有限公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易报告书（草案）》及其摘要、公司拟与本次交易对方签订的《淮河能源（集团）股份有限公司与淮南矿业（集团）有限责任公司之发行股份及支付现金购买资产协议》《淮河能源（集团）股份有限公司与淮南矿业（集团）有限责任公司之发行股份及支付现金购买资产协议之补充协议》《淮河能源（集团）股份有限公司与淮南矿业（集团）有限责任公司之业绩补偿协议》均符合《公司法》《证券法》《重组管理办法》《上市公司证券发行注册管理办法》等有关法律法规的规定，方案合理、切实可行，没有损害公司和中小股东的利益。

3、本次交易符合公司发展战略，有助于公司做大做强、进一步改善财务状况、增强公司持续盈利能力，有利于公司突出主业、增强抗风险能力，不会导致新增重大不利影响的同业竞争，以及严重影响独立性或者显失公平的关联交易。

4、公司本次交易事项中所选聘的评估机构具有独立性，评估假设前提合理，

评估方法与评估目的具有相关性，评估机构选择的重要评估参数、评估依据合理，评估机构出具的评估报告评估结论合理，标的资产定价公允。

5、本次交易标的资产的最终交易价格以符合《证券法》规定的资产评估机构出具并经淮河能源控股集团有限责任公司核准的资产评估报告载明的评估值为基础，由交易各方协商确定，标的资产定价原则合理，符合公司和全体股东的利益，不存在损害公司及其股东特别是中小股东利益的情形。

6、公司对本次交易对即期回报摊薄的影响进行了分析并提出了填补回报措施，具有合理性、可行性；同时，公司控股股东及其一致行动人、董事、高级管理人员对公司填补回报措施能够得到切实履行作出了相关承诺，符合《关于首发及再融资、重大资产重组摊薄即期回报有关事项的指导意见》的相关规定，有利于保护全体股东的合法权益。

7、本次控股股东变更承诺，是为了进一步解决淮南矿业与公司之间存在的潜在同业竞争情形，变更承诺符合公司目前的实际情况，不会对公司的日常生产经营产生重大影响，不会对公司发展造成不利影响，有利于保护公司及全体股东特别是中小股东的利益；本次控股股东变更承诺相关内容及审议程序符合《公司法》《上市公司监管指引第4号——上市公司及其相关方承诺》等相关法律法规及《公司章程》的规定；公司董事会在审议该议案时，关联董事回避表决，表决程序符合《公司法》《证券法》等有关法律法规及《公司章程》的相关规定，不存在损害公司、全体股东特别是中小股东利益的情形。

8、本次交易提交董事会审议前已经独立董事专门会议审议，董事会审议本次交易时关联董事已回避表决，公司已按照《公司法》《证券法》《重组管理办法》《上市公司信息披露管理办法》《上海证券交易所股票上市规则》等有关法律法规、规范性文件及《公司章程》的规定就本次交易相关事项履行了现阶段所必需的法定程序，该等程序完整、合法、有效。本次交易尚需全部条件满足后方可实施，公司已在本次交易报告书草案中对本次交易需要获得的批准、核准等事项作出了重大风险提示。

综上，我们同意公司本次交易方案，同意公司董事会关于本次交易的总体

安排，同意将本次交易提交公司股东大会审议，关联股东应回避表决。本次交易有利于公司长远发展，符合公司和全体股东利益，不存在损害上市公司及其股东特别是中小股东利益的情况，相关事项符合适用的法律法规和《公司章程》的规定。”

二、独立财务顾问意见

独立财务顾问按照《证券法》《公司法》《重组管理办法》和《上市公司并购重组财务顾问业务管理办法》的相关规定和中国证监会的要求，通过尽职调查和对本次重组报告书等信息披露文件的适当核查，并与上市公司、法律顾问、审计机构及评估机构经过充分沟通后认为：

1、本次交易方案符合《公司法》《证券法》《重组管理办法》《筹划和实施重组监管要求》《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第26号——上市公司重大资产重组》和《上市公司并购重组财务顾问业务管理办法》等法律、法规和规范性文件的规定。本次交易遵守了国家相关法律、法规的要求，履行了必要的信息披露程序，并按有关法律、法规的规定履行了相应的程序。

2、本次交易符合国家相关产业政策，符合环境保护、土地管理、反垄断等法律和行政法规的相关规定。

3、本次交易不会导致公司股票不符合股票上市条件。

4、本次交易价格以符合《证券法》规定的评估机构出具并经淮河控股核准的评估结果确定。本次发行股份的股份发行定价符合《重组管理办法》的相关规定。本次交易涉及资产评估的评估假设前提合理，方法选择适当，结论具备公允性。

5、本次交易前后上市公司实际控制权未发生变更，不构成《重组管理办法》第十三条所规定的重组上市的情形。

6、本次交易完成后，上市公司仍将严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规及公司章程的要求进一步规范管理、完善治理结构、

保持健全有效的法人治理结构，本次交易有利于上市公司继续保持健全有效的法人治理结构；上市公司在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及关联方将继续保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定。

7、本次交易完成后有利于提高上市公司资产质量、改善公司财务状况和增强持续盈利能力，且不会新增显失公平的关联交易或重大不利影响的同业竞争，有利于上市公司继续保持独立性。

8、本次交易涉及的资产权属清晰，在相关法律程序和先决条件得到适当履行的情形下，资产过户或者转移不存在实质性障碍，相关债权债务处理合法。

9、本次交易完成后有利于提高上市公司资产质量、增强持续盈利能力，本次交易有利于上市公司的持续发展、不存在损害股东合法权益的问题。

10、本次交易构成关联交易，关联交易履行的程序符合相关规定，在相关各方充分履行其承诺和义务的情况下，不存在损害上市公司及非关联股东合法权益的情形。

11、本次交易所涉及的各项合同内容合法，在交易各方履行本次交易相关协议的情况下，不存在上市公司发行股票后不能及时获得相应对价的情形。

12、截至重组报告书签署日，标的公司不存在被股东及其关联方非经营性资金占用的情形。

13、上市公司就本次交易可能摊薄即期回报的风险进行了披露，上市公司拟采取的填补即期回报措施切实可行，上市公司控股股东、实际控制人、董事、高级管理人员根据中国证监会相关规定，对上市公司填补回报措施能够得到切实履行作出了承诺，符合《国务院办公厅关于进一步加强资本市场中小投资者合法权益保护工作的意见》等相关法律、法规和规范性文件的规定，有利于保护中小投资者的合法权益。

14、上市公司及其现任董事、高级管理人员不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规正被中国证监会立案调查的情形。

15、本次交易充分考虑到对中小股东利益的保护，切实、可行。对本次交易可能存在的风险，上市公司已经在重组报告书及相关文件中作了充分揭示，有助于全体股东和投资者对本次交易的客观评判。

16、本次交易已经取得现阶段必需的授权和批准，本次交易尚需取得有权国有资产监督管理机构批准、上市公司股东大会审议通过本次交易正式方案、上交所审核及中国证监会注册等。

17、截至重组报告书出具日，在本次交易中，独立财务顾问不存在直接或间接有偿聘请其他第三方的行为。上市公司聘请独立财务顾问、法律顾问、审计机构及备考审阅机构、资产评估机构及矿业权评估机构的行为均合法合规，符合中国证监会《关于加强证券公司在投资银行类业务中聘请第三方等廉洁从业风险防控的意见》的相关规定。

三、法律顾问意见

公司聘请金杜律师担任本次交易的法律顾问。法律顾问根据《公司法》《证券法》《重组管理办法》等相关法律、行政法规、规章及规范性文件和证监会的相关规定，按照律师行业公认的业务标准、道德规范和勤勉尽责精神出具了法律意见书。发表意见如下：

“（一）本次交易方案的内容符合《重组管理办法》《注册管理办法》等相关法律法规的规定。

（二）淮河能源为有效存续的股份有限公司，本次交易对方为有效存续的有限责任公司，具备实施本次交易的主体资格。

（三）本次交易不构成《重组管理办法》第十三条规定的重组上市。

（四）本次交易涉及的《购买资产协议》《购买资产协议之补充协议》《业绩补偿协议》不违反法律法规的强制性规定，将自约定的生效条件全部得到满足之日起生效。”

第十五节 本次交易相关证券服务机构及经办人员

一、独立财务顾问

名称	中信证券股份有限公司
法定代表人	张佑君
注册地址	广东省深圳市福田区中心三路8号卓越时代广场（二期）北座
电话	0755-2383-5888
传真	0755-2383-5888
项目主办人	康昊昱、吴鹏、沈明、郭修武、吴力健
项目协办人	陈可均、张敬迎、孙倩、何汛

二、法律顾问

名称	北京市金杜律师事务所
机构负责人	王玲
注册地址	北京市朝阳区东三环中路1号1幢环球金融中心办公楼东楼17-18层
电话	010-5878-5588
传真	010-5878-5577
经办人	唐丽子、高照

三、标的资产审计机构

名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
执行事务合伙人	钟建国
住所	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路128号
电话	0571-8821-6888
传真	0571-8821-6999
经办人	张扬、刘洪亮

四、备考审阅机构

名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
执行事务合伙人	钟建国
住所	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路128号

电话	0571-8821-6888
传真	0571-8821-6999
经办人	乔如林、张运楼

五、资产评估机构

名称	安徽中联合国信资产评估有限责任公司
法定代表人	杨明开
注册地址	安徽省合肥市高新区天达路 71 号华亿科学园 A2 座 8 层
电话	0551-6911-5125
经办人	周典安、任珺

六、矿业权评估机构

名称	安徽中联合国信资产评估有限责任公司
法定代表人	杨明开
注册地址	安徽省合肥市高新区天达路 71 号华亿科学园 A2 座 8 层
电话	0551-6911-5125
经办人	杨柳、潘宜玉

第十六节 声明与承诺

一、上市公司全体董事声明

公司全体董事承诺本报告书及其摘要以及本次重大资产重组的其他信息披露和申请文件的内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其虚假记载、误导性陈述或重大遗漏承担个别和连带的法律责任。

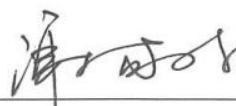
全体董事签字：



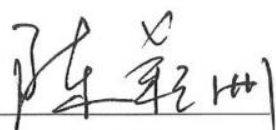
周 涛



卓 敏



谢敬东



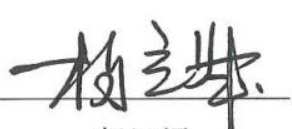
陈颖洲



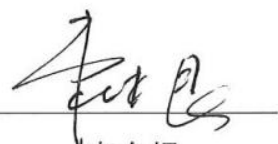
张文才



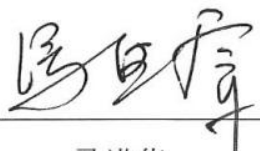
胡良理



杨运泽



束金根



马进华

淮河能源（集团）股份有限公司

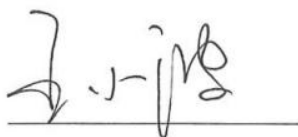


2025 年 5 月 20 日

二、上市公司全体监事声明

公司全体监事承诺本报告书及其摘要以及本次重大资产重组的其他信息披露和申请文件的内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其虚假记载、误导性陈述或重大遗漏承担个别和连带的法律责任。

全体监事签字：



王小波



吴绍发



王昌盛



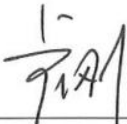
赵 扬



三、上市公司全体高级管理人员声明

公司全体高级管理人员承诺本报告书及其摘要以及本次重大资产重组的其他信息披露和申请文件的内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其虚假记载、误导性陈述或重大遗漏承担个别和连带的法律责任。

除董事以外的高级管理人员签字：



卢 刚

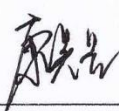
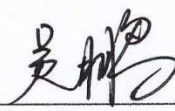
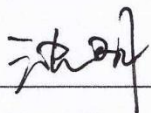
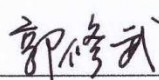
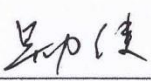
淮河能源（集团）股份有限公司



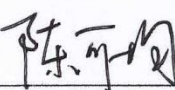
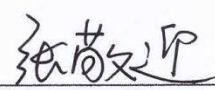
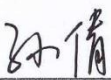
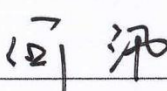
四、独立财务顾问声明

中信证券股份有限公司（以下简称“本公司”）及本公司经办人员同意重组报告书及其摘要中引用本公司出具的独立财务顾问报告的内容，且所引用内容已经本公司审阅，确认重组报告书及其摘要不致因引用上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。如本次交易申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

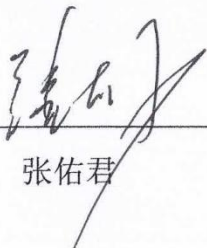
独立财务顾问主办人：

	
康昊昱	吴 鹏
	
沈 明	郭修武
	
吴力健	

独立财务顾问协办人：

	
陈可均	张敬迎
	
孙 倩	何 汛

法定代表人：


张佑君

中信证券股份有限公司

2025 年 7 月 20 日

五、法律顾问声明

北京市金杜律师事务所（以下简称“本所”）及本所经办律师同意《淮河能源（集团）股份有限公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易报告书（草案）》（以下简称“《报告书》”）及其摘要引用本所出具的法律意见书的内容，且所引用内容已经本所及本所经办律师审阅，确认《报告书》及其摘要中不致因引用前述内容而出现虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对本所出具的法律意见书的内容的真实性、准确性及完整性承担相应的法律责任。

本所承诺：如本次重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本所未能勤勉尽责的，将承担相应的法律责任。

单位负责人：



王 玲

经办律师：



唐丽子



高 照





地址：杭州市平澜路 76 号
邮编：311215
电话：(0571) 8821 6888
传真：(0571) 8821 6999

审计机构声明

本所及签字注册会计师已阅读《淮河能源（集团）股份有限公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易报告书（草案）》（以下简称重组报告书）及其摘要，确认重组报告书及其摘要与本所出具的《审计报告》（天健审〔2025〕5-13号）和《审阅报告》（天健审〔2025〕5-36号）的内容无矛盾之处。本所及签字注册会计师对淮河能源（集团）股份有限公司在重组报告书及其摘要中引用的上述报告内容无异议，确认重组报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对引用的上述内容的真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

签字注册会计师：

乔如林 
乔如林

张 扬 
张 扬

刘洪亮 
刘洪亮

张运楼 
张运楼

天健会计师事务所负责人：

程志刚 
程志刚

天健会计师事务所（特殊普通合伙）

二〇二五年五月二十日



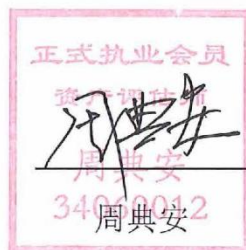
评估机构声明

安徽中联国信资产评估有限责任公司（以下简称“本公司”）及本公司经办资产评估师同意淮河能源（集团）股份有限公司在《淮河能源（集团）股份有限公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易报告书（草案）》及其摘要中引用本公司出具的资产评估报告的相关内容。

本公司及本公司经办资产评估师保证淮河能源（集团）股份有限公司在上述报告书及其摘要中引用本公司出具的评估报告的相关内容已经本公司及本公司经办资产评估师审阅，确认《淮河能源（集团）股份有限公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易报告书（草案）》及其摘要不致因引用上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其真实性、准确性及完整性承担相应的法律责任。

如本次重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

资产评估师：



评估机构负责人：

杨明开

安徽中联国信资产评估有限责任公司



矿业权评估机构声明

安徽中联国信资产评估有限责任公司（以下简称“本公司”）及本公司矿业权评估师同意淮河能源（集团）股份有限公司在《淮河能源（集团）股份有限公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易报告书（草案）》及其摘要中引用本公司出具的采矿权评估报告的相关内容。

本公司及本公司矿业权评估师保证淮河能源（集团）股份有限公司在上述报告书及其摘要中引用本公司出具的采矿权评估报告的相关内容已经本公司及本公司矿业权评估师审阅，确认《淮河能源（集团）股份有限公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易报告书（草案）》及其摘要不致因引用上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其真实性、准确性及完整性承担相应的法律责任。

如本次重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

矿业权评估师：



矿业权评估机构负责人：

杨明开

安徽中联国信资产评估有限责任公司



第十七节 备查文件

一、备查文件

- （一）公司关于本次交易的相关董事会决议；
- （二）公司独立董事专门会议审核意见；
- （三）公司与交易各方签署的相关协议；
- （四）中信证券出具的关于本次交易的独立财务顾问报告；
- （五）金杜律师出具的关于本次交易的法律意见书；
- （六）天健会计师出具的关于本次交易的标的公司《审计报告》及上市公司《备考审阅报告》；
- （七）安徽中联合国信出具的《资产评估报告》及《采矿权评估报告》；
- （八）本次交易各方出具的相关承诺函和声明函；
- （九）其他与本次交易有关的重要文件。

二、备查地点

投资者可在本报告书刊登后至本次交易完成前，于下列地点查阅本报告书和有关备查文件：

上市公司：淮河能源（集团）股份有限公司

办公地址：安徽省淮南市大通区大通街道居仁村 E 组团商业及服务楼

电话：0554-7628095

传真：0554-7628095

联系人：黄海龙

（本页无正文，为《淮河能源（集团）股份有限公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易报告书（草案）（申报稿）》之盖章页）



附件一：标的公司已取得权属证书的房产列表

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
1	淮南矿业	皖（2023）淮南市不动 产权第 0080254 号	八公山区孔李光伏电站电气集 中控制楼	301.4	2068.08.22	皖（2023）淮南市不动产 权第 0080254 号	无
2	淮南矿业	皖（2023）淮南市不动 产权第 0080258 号	八公山区孔李光伏电站孔李光 伏电站门岗	39.32	2068.08.22	皖（2023）淮南市不动产 权第 0080258 号	无
3	淮南矿业	皖（2023）淮南市不动 产权第 0080257 号	八公山区孔李光伏电站矿区光 伏发电管理中心办公室	920.15	2068.08.22	皖（2023）淮南市不动产 权第 0080257 号	无
4	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001269 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1601	68.22	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030974 号	无
5	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001268 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1602	67.27	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030975 号	无
6	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001278 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1603	67.27	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030976 号	无
7	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001276 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1604	30.61	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030977 号	无
8	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001275 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1605	71.26	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030978 号	无
9	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001274 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1606	71.26	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030979 号	无
10	淮浙煤电	淮房地权证淮田字第 09001272 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1607	75	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030980 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
11	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001271 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1608	75	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030981 号	无
12	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001270 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1609	33.57	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030982 号	无
13	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001279 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1701	68.22	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030983 号	无
14	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001280 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1702	67.27	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030984 号	无
15	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001281 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1703	67.27	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030985 号	无
16	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001282 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1704	30.61	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030986 号	无
17	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001286 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1705	71.26	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030987 号	无
18	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001285 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1706	71.26	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030988 号	无
19	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001267 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1707	75	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030989 号	无
20	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001284 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1708	75	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030990 号	无
21	淮浙煤电	房地权淮田字第 09001283 号	田家庵区洞山街道洞山新村上 东城市公寓 A 座 1709	33.57	2078.01.28	淮国用（2010）第 G030991 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
22	淮浙煤电	杭房权证上移字第 10863997 号	凤凰城 3 幢 2710 室	38.8	2052.12.01	杭上国用（2010）第 011283 号	无
23	淮浙煤电	杭房权证上移字第 10864006 号	凤凰城 3 幢 2711 室	38.58	2052.12.01	杭上国用（2010）第 011281 号	无
24	淮浙煤电	杭房权证上移字第 10864011 号	凤凰城 3 幢 2712 室	38.58	2052.12.01	杭上国用（2010）第 011297 号	无
25	淮浙煤电	杭房权证上移字第 10864008 号	凤凰城 3 幢 2713 室	38.58	2052.12.01	杭上国用（2010）第 011296 号	无
26	淮浙煤电	杭房权证上移字第 10864012 号	凤凰城 3 幢 2714 室	38.58	2052.12.01	杭上国用（2010）第 011294 号	无
27	淮浙煤电	杭房权证上移字第 10864001 号	凤凰城 3 幢 2715 室	38.58	2052.12.01	杭上国用（2010）第 011290 号	无
28	淮浙煤电	杭房权证上移字第 10864018 号	凤凰城 3 幢 2716 室	73.23	2052.12.01	杭上国用（2010）第 011289 号	无
29	淮浙煤电	杭房权证上移字第 10864010 号	凤凰城 3 幢 2717 室	58.62	2052.12.01	杭上国用（2010）第 011288 号	无
30	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004865 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂（1#机主厂 房）	13,378.18	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004865 号	无
31	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004890 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂（2#机主厂 房）	14,784.92	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004890 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
32	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004891 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（集中 控制楼房）	9,248.64	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004891 号	无
33	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004892 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（灰渣 控制楼）	1,521.90	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004892 号	无
34	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004888 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（T1 转 运站）	66.73	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004888 号	无
35	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004963 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（T2 转 运站）	868.08	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004963 号	无
36	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004889 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（输煤 皮带尾部小室）	262.89	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004889 号	无
37	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004895 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（碎煤 机楼）	1,457.67	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004895 号	无
38	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004896 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（推煤 机库）	460.05	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004896 号	无
39	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004897 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（输煤	2,483.57	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004897 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
			综合楼）				
40	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004902 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（废水 综合楼）	775.37	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004902 号	无
41	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004898 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（燃油 泵房）	353	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004898 号	无
42	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004903 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（灰库 空压机房）	195.6	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004903 号	无
43	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004904 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（化学 水处理室及室外构筑物）	3,249.77	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004904 号	无
44	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004905 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（一期 循环水加氯间及设备基础）	211.99	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004905 号	无
45	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004914 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（循环 水泵房）	973.58	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004914 号	无
46	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004926 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（继电 器楼）	1,506.17	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004926 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
47	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004915 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（空气 压缩机室建筑）	379.98	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004915 号	无
48	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004913 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（制氢 站）	80.56	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004913 号	无
49	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004927 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（制冷 加热站）	508.24	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004927 号	无
50	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004894 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（启动 锅炉房及配电间）	433.44	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004894 号	无
51	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004912 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（检修 车间）	1,910.48	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004912 号	无
52	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004885 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（消防 车库）	1,202.23	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004885 号	无
53	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004958 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（生产 管理楼）	4,157.96	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004958 号	无
54	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004959 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（消防	833.93	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004959 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
			泵房）				
55	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005044 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（雨水 泵房）	196.97	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005044 号	无
56	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004956 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（原水 升压泵房）	386.3	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004956 号	无
57	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005022 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（脱硫 工艺楼）	2,304.15	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005022 号	无
58	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005021 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（湿磨 车间）	525.23	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005021 号	无
59	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004965 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（1 号氧 化风机房）	142.74	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004965 号	无
60	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004966 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（2 号氧 化风机房）	142.74	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004966 号	无
61	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005006 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（综合 办公楼）	5,384.70	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005006 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
62	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004961 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（食堂）	2,556.12	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004961 号	无
63	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004957 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（凤台 电厂羽毛球馆）	1,259.20	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004957 号	无
64	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004893 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（材料 库）	4,793.27	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004893 号	无
65	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004960 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（一期 工程运行公寓北楼）	1,517.14	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004960 号	无
66	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005016 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（一期 工程运行公寓南楼）	1,517.14	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005016 号	无
67	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005008 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（一期 工程检修公寓北楼）	1,724.36	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005008 号	无
68	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004962 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（一期 工程检修公寓南楼）	1,724.36	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004962 号	无
69	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005015 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（职工 宿舍楼 A 标）	3,105.54	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005015 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
70	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005020 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂一期（职工 宿舍楼 B 标）	3,105.54	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005020 号	无
71	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004969 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂二期（职工 宿舍楼 1 号楼）	3,883.94	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004969 号	无
72	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004970 号	桂集镇园艺社区、凤凰镇高山 社区境内凤台电厂二期（职工 宿舍楼 2 号楼）	3,883.94	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004970 号	无
73	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004977 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（东 门地销煤门岗）	89.56	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004977 号	无
74	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004997 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（东 门进矿路门岗）	201.82	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004997 号	无
75	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004974 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（雨 水泵房）	64.52	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004974 号	无
76	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004985 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿 （1#-2#间职工宿舍连系楼）	443.92	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004985 号	无
77	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005025 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（1#	5,646.06	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005025 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
			四人间单身宿舍楼）				
78	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004921 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（1# 转载点）	139.54	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004921 号	无
79	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005018 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（10# 职工宿舍楼）	10,084.54	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005018 号	无
80	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005013 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（11# 单身宿舍楼）	4,887.30	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005013 号	无
81	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005027 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿 （110KV 变电所）	3,159.90	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005027 号	无
82	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004838 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（1 号 水源井泵房）	32.76	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004838 号	无
83	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004978 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（2# 区队楼）	6,938.85	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004978 号	无
84	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005023 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（2# 四人间单身宿舍楼）	6,004.20	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005023 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
85	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005012 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（2# 污水处理站办公楼）	216.84	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005012 号	无
86	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005037 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（2# 污水处理站泵房）	27.8	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005037 号	无
87	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005046 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（3# 单身宿舍楼）	6,475.36	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005046 号	无
88	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004973 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（3# 科技公寓楼）	3,736.36	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004973 号	无
89	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005043 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（3# 区队楼室外材料棚）	3,195.37	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005043 号	无
90	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004967 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（3 号 低压配电室）	346.25	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004967 号	无
91	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005050 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（4# 单身宿舍楼）	6,869.96	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005050 号	无
92	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005007 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（9#	9,987.22	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005007 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
			单身宿舍楼）				
93	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005030 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿 （SVG 室）	142.27	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005030 号	无
94	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004989 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（安 装队库房）	180.59	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004989 号	无
95	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005036 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（材 料库（二））	5,659.09	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005036 号	无
96	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005005 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（材 料库棚）	2,468.40	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005005 号	无
97	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005042 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（场 前区 3#-4#宿舍连系楼）	443.92	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005042 号	无
98	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005033 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（场 前区 5#单身宿舍楼）	7,468.90	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005033 号	无
99	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005032 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（场 前区变电所）	609.12	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005032 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
100	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004982 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（场 前区公厕）	79.88	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004982 号	无
101	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005045 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（场 前区行政办公楼）	17,689.11	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005045 号	无
102	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004837 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（场 前区行政办公楼连廊）	1,325.95	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004837 号	无
103	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005048 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（场 前区科技公寓 1#楼）	3,736.36	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005048 号	无
104	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005051 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（场 前区科技公寓 2#楼）	3,736.36	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005051 号	无
105	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004925 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（场 前区食堂）	6,158.95	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004925 号	无
106	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004924 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（场 前区食堂至综合楼连廊）	80.08	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004924 号	无
107	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004984 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（场	16.69	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004984 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
			前区雨水泵房）				
108	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004986 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（场 前区浴池连廊）	197.45	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004986 号	无
109	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005017 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（单 身宿舍楼 6#楼）	4,532.88	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005017 号	无
110	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005019 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（单 身宿舍楼 7#楼）	4,532.88	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005019 号	无
111	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005049 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（单 身宿舍楼 8#楼）	4,532.88	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005049 号	无
112	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004919 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（地 磅房）	106.58	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004919 号	无
113	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004858 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（地 面充电整流室）	421.59	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004858 号	无
114	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004980 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（地 面通风机房）	1,188.18	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004980 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
115	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004854 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（地 面压风机泵房）	81.48	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004854 号	无
116	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004996 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（地 面压风机房）	1,284.54	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004996 号	无
117	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004819 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（地 面注浆站）	583.44	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004819 号	无
118	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004994 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（第 二职工食堂）	5,752.50	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004994 号	无
119	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005024 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（电 缆库）	836.83	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005024 号	无
120	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004817 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（防 火灌浆泥浆搅拌站）	664.94	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004817 号	无
121	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004906 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（副 井电控室）	406.72	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004906 号	无
122	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004791 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（副	1,271.75	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004791 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
			井井口房）				
123	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004990 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（副 井提升机房）	1,085.36	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004990 号	无
124	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004860 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（矸 石推翻车机房爬车机房）	370.98	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004860 号	无
125	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004861 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（干 湿煤泥棚）	1,471.25	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004861 号	无
126	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004975 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（钢 材棚）	800.8	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004975 号	无
127	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004853 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（高 压配电室）	97.17	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004853 号	无
128	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005041 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（给 水净化站）	167.13	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005041 号	无
129	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004923 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（工 业场地公共厕所）	90.56	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004923 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
130	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004979 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（工 业场地锅炉房冲灰泵房）	105.3	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004979 号	无
131	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004968 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（锅 炉房）	929.04	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004968 号	无
132	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004909 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（锅 炉房水处理间）	171.7	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004909 号	无
133	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005014 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（行 政办公楼裙楼）	3,185.16	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005014 号	无
134	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005039 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（化 验办公楼）	2,979.00	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005039 号	无
135	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005026 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（机 电设备库）	4,105.12	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005026 号	无
136	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004856 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（绞 车队加工车间）	107.73	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004856 号	无
137	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004855 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（绞	362.42	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004855 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
			车队库房及办公室）				
138	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005003 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（介 质库）	193.8	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005003 号	无
139	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005002 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（坑 木加工房）	686.07	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005002 号	无
140	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005035 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（坑 木加工房办公室）	155.62	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005035 号	无
141	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004918 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（坑 木加工房公厕）	85	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004918 号	无
142	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004917 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（坑 木加工房设备修理车间）	158.75	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004917 号	无
143	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004920 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（空 气加热室）	241.5	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004920 号	无
144	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005038 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（矿 车修理车间）	1,089.07	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005038 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
145	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004900 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（垃 圾中转站）	110.17	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004900 号	无
146	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004859 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（煤 泥转载楼）	2,110.58	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004859 号	无
147	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005040 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（煤 样取样室）	161.74	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005040 号	无
148	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004964 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（浓 缩车间）	125.3	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004964 号	无
149	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004983 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（女 工宿舍）	5,133.05	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004983 号	无
150	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004815 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（炮 泥加工间）	170.19	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004815 号	无
151	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004863 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（破 碎楼）	394.67	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004863 号	无
152	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005028 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（区	7,219.68	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005028 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
			队办公楼）				
153	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005011 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（区 队办公楼（三））	10,601.72	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005011 号	无
154	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004987 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（区 队楼连廊）	226.2	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004987 号	无
155	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005009 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（日 用消防泵房）	358.68	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005009 号	无
156	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005031 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（生 活福利联合建筑）	12,445.75	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005031 号	无
157	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005047 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（生 活区东部变电所）	227.21	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005047 号	无
158	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005010 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（水 泥库）	780.4	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005010 号	无
159	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004976 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（托 辊车间）	308.94	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004976 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
160	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004818 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（瓦 斯抽放站）	593.6	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004818 号	无
161	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004857 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（瓦 斯抽放站泵房）	78.74	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004857 号	无
162	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004993 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（污 水处理站办公楼）	759.34	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004993 号	无
163	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004908 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（污 水处理站泵房）	53.6	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004908 号	无
164	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004862 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（物 管科仓库排班室）	493.64	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004862 号	无
165	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004922 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（信 号室）	904.39	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004922 号	无
166	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004988 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（修 理车间）	7,921.40	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004988 号	无
167	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005004 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（选	1,132.92	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005004 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
			煤厂机修车间）				
168	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004992 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（选 煤厂浴室及派班室）	756.02	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004992 号	无
169	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005034 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（压 滤车间）	1,673.54	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005034 号	无
170	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004821 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（氧 气乙炔站）	136.68	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004821 号	无
171	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004820 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（运 输队库房）	156.99	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004820 号	无
172	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004972 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（运 转队库房）	158.75	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004972 号	无
173	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004899 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（支 护材料加工车间）	2,307.13	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004899 号	无
174	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004995 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（制 氮车间）	442.06	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004995 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
175	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004907 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（主 厂房）	4,645.96	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004907 号	无
176	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004999 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（主 井 1#绞车房）	944.1	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004999 号	无
177	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004852 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（主 井 2 号绞车房）	558	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004852 号	无
178	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005001 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（主 井卸载楼）	121.82	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005001 号	无
179	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0005029 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（综 采设备库）	8,127.19	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0005029 号	无
180	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004981 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（综 合楼）	6,462.65	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004981 号	无
181	淮浙煤电	皖（2019）凤台县不动 产权第 0004916 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（综 掘设备维修车间）	2,152.77	2069.07.24	皖（2019）凤台县不动产 权第 0004916 号	无
182	淮浙煤电	皖（2023）凤台县不动 产权第 0062984 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（分	457.4	2069.07.24	皖（2023）凤台县不动产 权第 0062984 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
			拣大棚）				
183	淮浙煤电	皖（2023）凤台县不动 产权第 0062983 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（集 中降温系统工程 EPC 楼）	1,962.78	2069.07.24	皖（2023）凤台县不动产 权第 0062983 号	无
184	淮浙煤电	皖（2023）凤台县不动 产权第 0062982 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（土 产材料大棚）	4,729.09	2069.07.24	皖（2023）凤台县不动产 权第 0062982 号	无
185	淮浙煤电	皖（2023）凤台县不动 产权第 0067893 号	顾桥镇南圩村、童郢村淮浙煤 电有限责任公司顾北煤矿（小 车库及刑警中队楼）	3,042.69	2069.07.24	皖（2023）凤台县不动产 权第 0067893 号	无
186	大唐安徽发 电有限公司 淮南洛河发 电分公司	皖（2024）合肥市不动 产权第 8031381 号	经开区引针路 66 号中环城 D 地 块 6 幢 1701	153.38	2072.03.20	-	无
187	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002592 号	田家庵区田东路	394.56	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002592 号	无
188	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002610 号	田家庵区田东路	756.26	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002610 号	无
189	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002554 号	田家庵区田东路	70.94	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002554 号	无
190	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002555 号	田家庵区田东路	279.91	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002555 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
191	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002543 号	田家庵区田东路	200.38	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002543 号	无
192	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002544 号	田家庵区田东路	200.38	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002544 号	无
193	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002542 号	田家庵区田东路	296.31	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002542 号	无
194	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002540 号	田家庵区田东路	1,309.39	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002540 号	无
195	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002562 号	田家庵区田东路	226.52	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002562 号	无
196	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002620 号	田家庵区田东路	728.4	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002620 号	无
197	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002516 号	田家庵区田东路	76.9	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002516 号	无
198	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002515 号	田家庵区田东路	1,285.71	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002515 号	无
199	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002578 号	田家庵区田东路	1,468.39	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002578 号	无
200	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002563 号	田家庵区田东路	200.38	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002563 号	无
201	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002596 号	田家庵区国庆中路	140.85	2065.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002596 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
202	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002552 号	田家庵区国庆中路	4,223.25	2065.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002552 号	无
203	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002541 号	田家庵区国庆中路	100.12	2065.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002541 号	无
204	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002545 号	大通区洛河镇洛电新村 1#单身 宿舍	1,935.38	2065.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002545 号	无
205	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002576 号	大通区洛河镇洛电新村 2#单身 宿舍	1,935.38	2065.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002576 号	无
206	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002556 号	大通区洛河镇洛电新村原托儿 所	880.76	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002556 号	无
207	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002453 号	大通区洛河镇洛电新村原学校 配电房	104.1	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002453 号	无
208	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002598 号	大通区洛河镇洛电新村原教学 楼西栋	1,139.53	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002598 号	无
209	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0002352 号	大通区洛河镇洛电新村西区住 宅楼	1,621.68	2065.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0002352 号	无
210	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003048 号	大通区洛河镇洛电新村原医院 楼房	750.49	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003048 号	无
211	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003053 号	大通区洛河镇洛河电厂新建焊 工班 101、201	501.28	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003053 号	无
212	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003051 号	大通区洛河镇洛河电厂起重训 练房 101、201	583.71	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003051 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
213	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003047 号	大通区洛河镇洛河电厂培训楼 101、201、301	828.55	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003047 号	无
214	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003044 号	大通区洛河镇洛电新村原俱乐 部	1,561.57	2065.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003044 号	无
215	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003043 号	大通区洛河镇洛电新村原俱乐 部厕所	38.64	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003043 号	无
216	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003050 号	大通区洛河镇洛电新村原俱乐 部仓库	52	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003050 号	无
217	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003094 号	大通区洛河镇洛电新村原俱乐 部售票室	38.05	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003094 号	无
218	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003093 号	大通区洛河镇洛电新村原工会 阅览室	461.1	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003093 号	无
219	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003113 号	大通区洛河镇洛电新村原食堂 办公室	307.69	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003113 号	无
220	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003046 号	大通区洛河镇洛电新村原生活 区食堂	1,235.37	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003046 号	无
221	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003042 号	大通区洛河镇洛电新村原游艺 室	246.28	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003042 号	无
222	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003066 号	大通区洛河镇洛电新村原液化 气库北栋	97.31	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003066 号	无
223	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003114 号	大通区洛河镇洛电新村液化气 库南栋	99.74	2065.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003114 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
224	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0003110 号	大通区洛河镇洛电新村原乒乓 球馆	225.37	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0003110 号	无
225	洛河发电	皖（2024）淮南市不动 产权第 0003470 号	大通区洛河镇洛电社区洛河电 厂生活区 1 栋 103	47.88	—	皖（2024）淮南市不动产 权第 0003470 号	无
226	洛河发电	皖（2024）淮南市不动 产权第 0003471 号	大通区洛河镇洛电社区洛河电 厂生活区 1 栋 102	46.86	—	皖（2024）淮南市不动产 权第 0003471 号	无
227	洛河发电	皖（2024）淮南市不动 产权第 0003472 号	大通区洛河镇洛电社区洛河电 厂生活区 1 栋 101	48.8	—	皖（2024）淮南市不动产 权第 0003472 号	无
228	洛河发电	皖（2024）淮南市不动 产权第 0003473 号	大通区洛河镇洛电社区洛河电 厂生活区 1 栋 104	47.88	—	皖（2024）淮南市不动产 权第 0003473 号	无
229	洛河发电	皖（2024）淮南市不动 产权第 0003486 号	大通区洛河镇洛电社区洛河电 厂生活区 1 栋 106	47.88	—	皖（2024）淮南市不动产 权第 0003486 号	无
230	洛河发电	皖（2024）淮南市不动 产权第 0003487 号	大通区洛河镇洛电社区洛河电 厂生活区 1 栋 105	46.86	—	皖（2024）淮南市不动产 权第 0003487 号	无
231	洛河发电	皖（2024）淮南市不动 产权第 0003521 号	大通区洛河镇洛电社区洛河电 厂生活区 1 栋 107	47.88	—	皖（2024）淮南市不动产 权第 0003521 号	无
232	洛河发电	皖（2024）淮南市不动 产权第 0003636 号	大通区洛河镇洛电社区洛河电 厂生活区 1 栋 110	47.88	—	皖（2024）淮南市不动产 权第 0003636 号	无
233	洛河发电	皖（2024）淮南市不动 产权第 0003669 号	大通区洛河镇洛电社区洛河电 厂生活区 1 栋 109	47.88	—	皖（2024）淮南市不动产 权第 0003669 号	无
234	洛河发电	皖（2024）淮南市不动 产权第 0003671 号	大通区洛河镇洛电社区洛河电 厂生活区 1 栋 108	46.86	—	皖（2024）淮南市不动产 权第 0003671 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
235	洛河发电	皖（2024）淮南市不动 产权第 0003811 号	大通区洛河镇洛电社区洛河电 厂生活区 1 栋 112	48.8	—	皖（2024）淮南市不动产 权第 0003811 号	无
236	洛河发电	皖（2024）淮南市不动 产权第 0003812 号	大通区洛河镇洛电社区洛河电 厂生活区 1 栋 111	46.86	—	皖（2024）淮南市不动产 权第 0003812 号	无
237	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009671 号	大通区洛河镇洛河电厂小型运 转房 101	27.81	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009671 号	无
238	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009717 号	大通区洛河镇洛河电厂电气检 修间 101、201、301	841.08	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009717 号	无
239	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009707 号	大通区洛河镇洛河电厂危险品 库 101、201	948.71	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009707 号	无
240	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009712 号	大通区洛河镇洛河电厂泵房 101、201	65.16	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009712 号	无
241	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009710 号	大通区洛河镇洛河电厂 2 栋转 运站	82.36	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009710 号	无
242	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009714 号	大通区洛河镇洛河电厂 1 栋转 运站 101、-201、-101	371.71	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009714 号	无
243	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009708 号	大通区洛河镇洛河电厂 3 栋转 运站 101、201	327.80	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009708 号	无
244	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009709 号	大通区洛河镇洛河电厂泡沫泵 房 101	70.15	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009709 号	无
245	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009673 号	大通区洛河镇洛河电厂煤场机 具库房 101	59.85	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009673 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
246	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009706 号	大通区洛河镇洛河电厂补给水 泵房一	489.61	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009706 号	无
247	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009670 号	大通区洛河镇洛河电厂雨水泵 房 101	192.04	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009670 号	无
248	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009715 号	大通区洛河镇洛河电厂控制室 101、201、301	4,174.38	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009715 号	无
249	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009645 号	大通区洛河镇洛河电厂尿素车 间 101、201	317.60	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009645 号	无
250	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009632 号	大通区洛河镇洛河电厂入厂煤 采样楼二间房屋 101、201	261.86	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009632 号	无
251	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009660 号	大通区洛河镇洛河电厂 GIS 厂 房 101、-101、201	3,045.17	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009660 号	无
252	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009711 号	大通区洛河镇洛河电厂主厂房 本体 101、1001、801、701、601、 501、401、1101、901、201、 301	64,515.34	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009711 号	无
253	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009653 号	大通区洛河镇洛河电厂主厂房 101、901、501、601、701、401、 1001、201、301、1101、801	79,121.80	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009653 号	无
254	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009659 号	大通区洛河镇洛河电厂中央循 环水泵房 101	1,054.53	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009659 号	无
255	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009656 号	大通区洛河镇洛河电厂单元集 中控制室 101、501、601、401、	8,538.63	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009656 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
			201、301				
256	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009668 号	大通区洛河镇洛河电厂综合楼 101、601、401、201、301、501	6,371.48	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009668 号	无
257	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009641 号	大通区洛河镇洛河电厂净水区 加药间 101	491.82	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009641 号	无
258	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009639 号	大通区洛河镇洛河电厂输煤控 制楼 101、301、201	2,018.53	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009639 号	无
259	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009669 号	大通区洛河镇洛河电厂除灰除 尘控制楼 101、301、401、201	2,173.08	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009669 号	无
260	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009662 号	大通区洛河镇洛河电厂化学水 处理车间 101	1,315.51	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009662 号	无
261	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009658 号	大通区洛河镇洛河电厂控制室 加药间 101、501、201、301、 401	4,830.09	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009658 号	无
262	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009654 号	大通区洛河镇洛河电厂循环水 泵房 101	1,271.83	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009654 号	无
263	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009643 号	大通区洛河镇洛河电厂废水泵 房 101	206.61	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009643 号	无
264	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009623 号	大通区洛河镇洛河电厂灰浆泵 房三期 101	772.20	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009623 号	无
265	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009633 号	大通区洛河镇洛河电厂补给水 泵房二 101	508	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009633 号	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
266	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009624 号	大通区洛河镇洛河电厂循环水 液氯钢瓶间循环水加氯间水质 稳定剂加药间 101	454.85	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009624 号	无
267	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009664 号	大通区洛河镇洛河电厂循环水 加药间 101	473.95	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009664 号	无
268	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009628 号	大通区洛河镇洛河电厂空气压 机室 101	200.12	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009628 号	无
269	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009667 号	大通区洛河镇洛河电厂综合水 泵房及消防泵房 101	681.69	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009667 号	无
270	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009620 号	大通区洛河镇洛河电厂制氢站 101	133.90	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009620 号	无
271	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009700 号	大通区洛河镇洛河电厂地磅房 101	131.97	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009700 号	无
272	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009703 号	大通区洛河镇洛河电厂净水站 值班室 101	97.46	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009703 号	无
273	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009702 号	大通区洛河镇洛河电厂驱动装 置室 101	466.69	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009702 号	无
274	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009704 号	大通区洛河镇洛河电厂油库 101	343.34	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009704 号	无
275	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009636 号	大通区洛河镇洛河电厂空压机 房 101	163.07	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009636 号	无
276	洛河发电	皖（2025）淮南市不动	大通区洛河镇洛河电厂尿素溶	552.03	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产	无

序号	证载权利人	证号	坐落	面积（平方米）	土地使用期限 （至年/月/日）	对应土地证号	权利 限制
		产权第 0009637 号	液制备间 101、301、201			权第 0009637 号	
277	洛河发电	皖（2025）淮南市不动 产权第 0009627 号	大通区洛河镇洛河电厂碎煤机 房 101、301、401、201	2,799.05	2075.01.06	皖（2025）淮南市不动产 权第 0009627 号	无

附件二：标的公司持有的专利

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
1	电力集团	一种电厂脱硫烟囱接灰平台防腐结构	ZL202322846009.1	实用新型	2023.10.23	2024.10.01	无
2	电力集团	一种微机继电保护装置试验柜	ZL202322757365.6	实用新型	2023.10.13	2024.05.24	无
3	电力集团	一种煤质分析用定量取样装置	ZL202322487515.6	实用新型	2023.09.13	2024.04.26	无
4	电力集团	一种煤质实验室筛分装置	ZL202322487530.0	实用新型	2023.09.13	2024.04.19	无
5	电力集团	用于圆形存储料场盘点的扫描系统	ZL202210277744.2	发明	2022.03.21	2024.04.02	无
6	电力集团	一种火力发电后置炉渣收集设备	ZL202321858087.7	实用新型	2023.07.14	2024.01.19	无
7	电力集团	一种电力应急管理用监控设备	ZL202321518602.7	实用新型	2023.06.14	2023.12.26	无
8	电力集团	一种给水防堵塞系统	ZL202210342496.5	发明	2022.04.02	2023.11.28	无
9	电力集团	一种煤料输送用带式输送设备	ZL202321667193.7	实用新型	2023.06.28	2023.10.31	无
10	电力集团，中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司，福建龙净环保股份有限公司	一种静电除尘器	ZL202320009239.X	实用新型	2023.01.03	2023.09.01	无
11	电力集团	一种光纤铺设装置	ZL202320055562.0	实用新型	2023.01.10	2023.04.07	无
12	电力集团	一种燃煤电厂烟气脱硫超低排放系统	ZL202221624575.7	实用新型	2022.06.24	2023.03.03	无
13	电力集团	一种用于电力应急管理的报警装置	ZL202221959538.1	实用新型	2022.07.26	2023.01.06	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
14	电力集团	一种新型抽出式低压开关柜	ZL202221027566.X	实用新型	2022.04.28	2022.11.01	无
15	电力集团	一种具有增压结构的开关柜	ZL202221064669.3	实用新型	2022.05.06	2022.10.28	无
16	电力集团	用于圆形存储料场盘点的扫描装置	ZL202220622253.2	实用新型	2022.03.21	2022.08.12	无
17	电力集团	一种土建工程建设用砂石筛选设备	ZL202220633764.4	实用新型	2022.03.22	2022.07.12	无
18	电力集团	一种汽轮机主汽门、调门门杆漏汽管路	ZL202220622251.3	实用新型	2022.03.21	2022.07.08	无
19	电力集团	一种土建施工用搅拌装置	ZL202220634019.1	实用新型	2022.03.22	2022.07.05	无
20	电力集团	一种离相封闭母线测温用在线测温探头安装结构	ZL202220506861.7	实用新型	2022.03.09	2022.06.24	无
21	中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司，电力集团	落料管和带式输送机	ZL202122411895.6	实用新型	2021.10.08	2022.04.29	无
22	中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司，潘集发电分公司	一种烟气检测用的烟气取样装置	ZL202321213429.X	实用新型	2023.05.19	2023.11.03	无
23	中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司，潘集发电分公司	一种烟气脱硝喷氨装置	ZL202321126226.7	实用新型	2023.05.10	2023.11.03	无
24	潘集发电分公司，中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司	一种分析仪采样管用清扫装置	ZL202321181582.9	实用新型	2023.05.15	2023.09.26	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
25	潘集发电分公司	一种火电厂能耗在线监测与诊断分析装置用的固定结构	ZL202223183781.1	实用新型	2022.11.29	2023.03.03	无
26	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，洛能发电	一种 DCS 系统模拟量采集测试装置	ZL202222383200.2	实用新型	2022.09.07	2023.03.07	无
27	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，洛能发电，大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	一种电站热交换仿真系统	ZL202222383547.7	实用新型	2022.09.07	2023.03.07	无
28	广东大唐国际潮州发电有限责任公司，大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，洛河发电	在役蒸汽管道焊接接头软化区硬度和强度检测方法	ZL202110975349.7	发明	2021.08.24	2023.08.08	无
29	洛河发电	一种气力除灰排堵方法	ZL202110277554.6	发明	2021.03.15	2023.04.18	无
30	洛河发电	一种 600MW 火力发电机组人工停机信号与事故停机信号合成方法	ZL202110277034.5	发明	2021.03.15	2024.02.02	无
31	洛河发电	一种降低静电除尘器电耗的系统及其控制方法	ZL202010779223.8	发明	2020.08.05	2022.05.06	无
32	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，洛河发电，大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	针对开式循环水系统的凝汽器清洗装置及清洗导向装置	ZL201710469437.3	发明	2017.06.20	2018.03.02	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
33	洛河发电	一种火力发电机组运行调控方法	ZL201610141558.0	发明	2016.03.11	2017.07.04	无
34	洛河发电	一种 300MW 机组脱硝监控方法及系统	ZL201610137909.0	发明	2016.03.10	2019.01.29	无
35	洛河发电	一种 SCR 脱硝系统热解炉内部结晶脱落的预防方法	ZL201610134808.8	发明	2016.03.09	2018.04.17	无
36	洛河发电	一种热电厂点源高度论证系统方法	ZL201510133609.0	发明	2015.03.25	2018.01.16	无
37	洛河发电	一种分仓配煤掺烧方法	ZL201510133587.8	发明	2015.03.25	2017.01.18	无
38	洛河发电	一种防尘式球磨机大轴密封装置	ZL202322048647.9	实用新型	2023.08.01	2024.01.23	无
39	洛河发电	一种汽包锅炉的炉水循环泵管道冲洗装置	ZL202322033331.2	实用新型	2023.07.31	2024.02.23	无
40	洛河发电	一种火力发电厂燃油循环节能设备	ZL202322033320.4	实用新型	2023.07.31	2024.02.23	无
41	洛河发电	一种火电厂汽轮机润滑油冷却器	ZL202322062188.X	实用新型	2023.07.31	2024.04.19	无
42	洛河发电	一种煤化验用取样勺	ZL202321378794.6	实用新型	2023.06.01	2023.12.08	无
43	洛河发电	一种电动蝶阀联接装置	ZL202321247036.0	实用新型	2023.05.18	2024.03.22	无
44	洛河发电	一种汽动给水泵交流润滑油泵电源电气互联回路	ZL202321013639.4	实用新型	2023.04.28	2023.11.14	无
45	洛河发电	一种具有原煤导流机构的给煤机	ZL202320851435.1	实用新型	2023.04.17	2023.09.29	无
46	洛河发电	一种汽轮机飞锤式保安器脱扣间隙测量装置	ZL202320340330.X	实用新型	2023.02.28	2023.08.22	无
47	洛河发电	一种冷却水加药设备	ZL202320090787.X	实用新型	2023.01.31	2023.07.04	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
48	洛河发电	一种防爆电机	ZL202222592508.8	实用新型	2022.09.29	2023.02.14	无
49	洛河发电	一种乏气制粉系统	ZL202222501125.5	实用新型	2022.09.21	2023.01.17	无
50	洛河发电	一种皮带斗提机跑偏报警保护装置	ZL202221174297.X	实用新型	2022.05.09	2022.09.09	无
51	洛河发电	一种用于等离子风母管与密封风母管连接的管道连接结构	ZL202220977375.3	实用新型	2022.04.26	2022.09.09	无
52	洛河发电	一种检修用气母管与压缩空气母管互联管道连接结构	ZL202220976888.2	实用新型	2022.04.26	2022.09.09	无
53	洛河发电	一种斗轮堆取料机通过式导料槽	ZL202220883961.1	实用新型	2022.04.18	2022.09.09	无
54	洛河发电	一种双光源手电筒	ZL202220806207.8	实用新型	2022.04.08	2022.09.09	无
55	洛河发电	一种罗茨液环真空泵组工作液循环利用装置	ZL202220664506.2	实用新型	2022.03.25	2022.09.09	无
56	洛河发电	一种主变压器冷却器冲洗装置	ZL202220641642.X	实用新型	2022.03.23	2022.08.16	无
57	洛河发电	一种简易车厢煤取样铲	ZL202220641605.9	实用新型	2022.03.23	2022.09.09	无
58	洛河发电	一种滤油机排水油水分离装置	ZL202220640119.5	实用新型	2022.03.23	2022.08.16	无
59	洛河发电	一种干灰散装机灰斗卸料装置	ZL202220616185.9	实用新型	2022.03.21	2022.09.09	无
60	洛河发电	一种低压电动机电源不平衡保护电路	ZL202220616179.3	实用新型	2022.03.21	2022.08.16	无
61	洛河发电	一种汽动给水泵汽轮机保护装置	ZL202220498840.5	实用新型	2022.03.07	2022.07.15	无
62	洛河发电	一种燃煤电厂废水处理装置	ZL202220335679.X	实用新型	2022.02.18	2022.07.15	无
63	洛河发电	一种化学高温水汽取样预冷器	ZL202220273663.0	实用新型	2022.02.10	2022.07.05	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
64	洛河发电	一种用于空压机电机加油的柔性加油管	ZL202123429038.5	实用新型	2021.12.31	2022.05.27	无
65	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司，洛河发电	一种压缩空气中颗粒物过滤系统及测定系统	ZL202122373997.3	实用新型	2021.09.28	2022.09.09	无
66	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，广东大唐国际潮州发电有限责任公司，洛河发电	利用粉煤灰沸石捕集烟气中二氧化碳的系统	ZL202122176464.6	实用新型	2021.09.08	2022.04.08	无
67	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，广东大唐国际潮州发电有限责任公司，洛河发电	利用燃煤机组粉煤灰制造沸石的系统	ZL202122176465.0	实用新型	2021.09.08	2022.04.08	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
68	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，广东大唐国际潮州发电有限责任公司，安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电分公司，洛河发电	一种移动式电力无损检测装置	ZL202122090210.2	实用新型	2021.08.31	2022.07.22	无
69	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，广东大唐国际潮州发电有限责任公司，安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电分公司，洛河发电	一种电力无损检测平台	ZL202122090208.5	实用新型	2021.08.31	2022.04.08	无
70	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，广东大唐国际潮州发电有限责任公司，安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电分公司，洛河发电	一种用于纵波探头和横波探头调试校准的护环对比试块	ZL202122090239.0	实用新型	2021.08.31	2022.04.08	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
71	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，广东大唐国际潮州发电有限责任公司，安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电分公司，洛河发电	一种用于护环试块翻转的支架装置	ZL202122038075.7	实用新型	2021.08.26	2022.04.08	无
72	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，大唐南京发电厂，广东大唐国际潮州发电有限责任公司，洛河发电	压痕力学性能检测仪压头的观察定位装置及检测仪	ZL202122025731.X	实用新型	2021.08.25	2022.04.08	无
73	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，洛河发电，广东大唐国际潮州发电有限责任公司	一种用于相控阵探头的保护装置	ZL202122012155.5	实用新型	2021.08.24	2022.04.08	无
74	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，广东大唐国际潮州发电有限责任公司，洛河发电	相控阵探头位移数据采集装置	ZL202121420891.8	实用新型	2021.06.24	2022.04.08	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
75	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，浙江大唐乌沙山发电有限责任公司，洛河发电	锅炉换热管的结垢速率影响试验装置	ZL202121370018.2	实用新型	2021.06.18	2022.03.08	无
76	洛河发电	一种管阀检修专用工具	ZL202121052727.6	实用新型	2021.05.17	2021.12.31	无
77	洛河发电	一种便于安装的刮板捞渣机链条防磨损结构	ZL202121019685.6	实用新型	2021.05.13	2021.12.31	无
78	洛河发电	一种汽轮机保安系统隔膜阀专用卡具	ZL202121019719.1	实用新型	2021.05.13	2021.12.31	无
79	洛河发电	一种便于监测温度场及结晶的脱硝热解炉	ZL202121019705.X	实用新型	2021.05.13	2021.12.31	无
80	洛河发电	一种具有防溢功能的门式斗轮机尾车导料装置	ZL202121021053.3	实用新型	2021.05.13	2021.12.31	无
81	洛河发电	一种具有防扬尘功能的带式输送机封闭导料槽	ZL202121021046.3	实用新型	2021.05.13	2021.12.31	无
82	洛河发电	一种主变压器冲洗装置	ZL202120871164.7	实用新型	2021.04.26	2021.12.31	无
83	洛河发电	一种中速磨煤机排渣口堵塞检测装置	ZL202120871051.7	实用新型	2021.04.26	2022.04.29	无
84	洛河发电	一种用于脱硝烟气分析仪的汽水分离器	ZL202120877367.7	实用新型	2021.04.26	2021.12.31	无
85	洛河发电	一种火电湿冷机组循环水排污装置	ZL202120877567.2	实用新型	2021.04.26	2021.12.31	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
86	洛河发电	一种火电机组真空破坏阀水封节水装置	ZL202120871062.5	实用新型	2021.04.26	2021.12.31	无
87	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司，安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电分公司，洛河发电	一种测量椭圆度的数显装置	ZL202120636249.7	实用新型	2021.03.26	2021.11.12	无
88	洛河发电	一种手持安全工具	ZL202120469787.1	实用新型	2021.03.04	2021.12.31	无
89	洛河发电	一种除盐中间水箱溢流 U 型管	ZL202120469786.7	实用新型	2021.03.04	2021.12.31	无
90	洛河发电	一种空压机油路系统	ZL202120469785.2	实用新型	2021.03.04	2021.11.12	无
91	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司，安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电分公司，洛河发电	一种用于无损检测的拍摄支撑架	ZL202120444595.5	实用新型	2021.03.01	2021.11.12	无
92	洛河发电	一种湿式除渣机水力防止倒渣装置	ZL202120290007.7	实用新型	2021.02.02	2021.12.31	无
93	洛河发电	一种磨煤机排渣口堵塞报警装置	ZL202120290028.9	实用新型	2021.02.02	2021.12.31	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
94	洛河发电	一种简易锅炉安全阀拆卸装置	ZL202120290067.9	实用新型	2021.02.02	2021.12.31	无
95	洛河发电	一种火车采样机采样桶定位装置	ZL202120290050.3	实用新型	2021.02.02	2021.12.31	无
96	洛河发电	一种蒸汽吹灰器内管填料清除装置	ZL202120290029.3	实用新型	2021.02.02	2021.10.29	无
97	洛河发电	一种风机叶轮拆卸装置	ZL202120290009.6	实用新型	2021.02.02	2021.12.31	无
98	洛河发电	一种多机组补给水装置	ZL202022950658.2	实用新型	2020.12.11	2021.11.12	无
99	洛河发电	一种防堵塞的正压力干式除灰设备	ZL202022941802.6	实用新型	2020.12.11	2021.10.19	无
100	洛河发电	一种可智能调控的灰度仪用气系统	ZL202023000123.5	实用新型	2020.12.11	2021.10.01	无
101	洛河发电	一种精准配煤掺烧装置	ZL202022950816.4	实用新型	2020.12.11	2021.10.15	无
102	洛河发电	一种可调控振打时间的电除尘排放设备	ZL202022950458.7	实用新型	2020.12.11	2021.10.22	无
103	洛河发电	一种除尘输灰设备用的防堵管设备	ZL202022941742.8	实用新型	2020.12.11	2021.10.01	无
104	洛河发电	一种干渣机清扫链防卡链装置	ZL202021293205.0	实用新型	2020.07.03	2021.03.23	无
105	洛河发电	一种带式输送机纠偏装置	ZL202021274529.X	实用新型	2020.07.03	2021.04.06	无
106	洛河发电	喷油螺杆空压机在线加油装置	ZL202021293286.4	实用新型	2020.07.03	2021.03.23	无
107	洛河发电	一种用于发电厂的冷却水塔	ZL202021141619.1	实用新型	2020.06.18	2021.03.16	无
108	洛河发电	一种发电厂用除铁装置	ZL202021141618.7	实用新型	2020.06.18	2021.04.20	无
109	洛河发电	一种火力发电厂的空压机减噪结构	ZL202021133485.9	实用新型	2020.06.18	2021.03.16	无
110	洛河发电	一种移动式电磁除铁装置	ZL202021058393.9	实用新型	2020.06.10	2021.03.23	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
111	洛河发电	一种多台火电机组之间厂用电互联系统	ZL202020206427.8	实用新型	2020.02.25	2020.08.21	无
112	洛河发电	一种汽轮机轴瓦顶轴油压调节保护装置	ZL202020196094.5	实用新型	2020.02.23	2020.10.13	无
113	洛河发电	一种燃煤电厂灰库防止反水装置	ZL202020188786.5	实用新型	2020.02.20	2020.11.13	无
114	洛河发电	一种防止并消除热解炉结晶的脱硝装置	ZL201920568651.9	实用新型	2019.04.24	2020.01.21	无
115	洛河发电	一种发电机线棒正反冲洗装置	ZL201920568647.2	实用新型	2019.04.24	2020.01.10	无
116	洛河发电	一种基于一次风机的能耗降低装置	ZL201920568652.3	实用新型	2019.04.24	2019.12.31	无
117	洛河发电	一种机组循环水用机组冷水塔水位监测装置	ZL201920175424.X	实用新型	2019.01.31	2019.08.13	无
118	洛河发电	一种小汽轮机凝汽装置	ZL201920175405.7	实用新型	2019.01.31	2019.10.29	无
119	洛河发电	一种脱硫吸收塔液位测量装置	ZL201920175416.5	实用新型	2019.01.31	2019.08.13	无
120	洛河发电	一种汽轮机凝结水系统	ZL201920175395.7	实用新型	2019.01.31	2019.10.18	无
121	洛河发电	一种捞渣机机头导链装置	ZL201822242179.8	实用新型	2018.12.29	2019.12.13	无
122	洛河发电	一种上汽 600MW 汽轮机再热主汽门轴向密封专用工具	ZL201822242148.2	实用新型	2018.12.29	2019.10.18	无
123	洛河发电	一种改进型仪用空压机冷却装置	ZL201822247678.6	实用新型	2018.12.29	2019.10.18	无
124	洛河发电	一种中速立磨煤机在线堆焊修复设备焊接安全保护装置	ZL201822242191.9	实用新型	2018.12.29	2019.10.18	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
125	洛河发电	一种桥式火车煤样螺旋给料机	ZL201822242296.4	实用新型	2018.12.29	2019.10.18	无
126	洛河发电	一种脱硝进口热风系统增加除尘系统	ZL201822247081.1	实用新型	2018.12.29	2019.10.18	无
127	洛河发电	一种将除氧器连续排汽用于供暖的管道连接结构	ZL201822242193.8	实用新型	2018.12.29	2019.11.08	无
128	洛河发电	一种蒸汽吹灰器内管填料清除装置	ZL201822273618.1	实用新型	2018.12.29	2019.12.31	无
129	洛河发电	一种可在水下工作的双缸双导杆磁性无杆气缸	ZL201820832815.X	实用新型	2018.05.31	2019.02.26	无
130	洛河发电	一种应用于集电环转子的可调整式假瓦	ZL201820849039.4	实用新型	2018.05.30	2019.02.22	无
131	洛河发电	一种清污机链条位移联动装置	ZL201820849602.8	实用新型	2018.05.30	2019.02.26	无
132	洛河发电	一种输煤皮带密封导料槽托辊更换工装	ZL201721727523.1	实用新型	2017.12.12	2018.07.20	无
133	洛河发电	一种用于空气预热器的固定密封结构	ZL201721695145.3	实用新型	2017.12.07	2018.07.20	无
134	洛河发电	一种磨煤机出口速关门的多电磁阀控制系统	ZL201721695158.0	实用新型	2017.12.07	2018.07.20	无
135	洛河发电	一种火电机组余热供暖系统	ZL201721695204.7	实用新型	2017.12.07	2018.07.24	无
136	洛河发电	一种发电机组空压机进水系统	ZL201721695205.1	实用新型	2017.12.07	2018.07.20	无
137	洛河发电	一种具有橡皮挡水圈的灰浆泵轴承	ZL201620418558.6	实用新型	2016.05.09	2016.09.14	无
138	洛河发电	一种渣水零排放的锅炉除渣系统	ZL201620417880.7	实用新型	2016.05.06	2016.09.14	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
139	洛河发电	磨煤机密封系统	ZL201620417158.3	实用新型	2016.05.06	2016.12.07	无
140	洛河发电	一种输煤皮带落煤管防堵振打装置	ZL201620417156.4	实用新型	2016.05.06	2016.12.28	无
141	洛河发电	一种输煤系统除木器	ZL201620417144.1	实用新型	2016.05.06	2016.09.28	无
142	洛河发电	叶轮给煤机控制系统	ZL201620413002.8	实用新型	2016.05.05	2016.09.14	无
143	洛河发电	一种除渣渣水闭式循环系统	ZL201620412763.1	实用新型	2016.05.05	2016.09.14	无
144	洛河发电	一种火力发电站煤粉仓料监测结构	ZL201620412762.7	实用新型	2016.05.05	2016.09.14	无
145	洛河发电	一种门式斗轮机的尾车受料斗	ZL201620412780.5	实用新型	2016.05.05	2016.12.07	无
146	洛河发电	一种输煤机变频控制设备	ZL201620191126.6	实用新型	2016.03.11	2016.08.31	无
147	洛河发电	一种 300MW 机组脱硝监控系统	ZL201620185994.3	实用新型	2016.03.10	2016.08.17	无
148	洛河发电	一种四角切圆式燃烧器摆动轴	ZL201620181734.9	实用新型	2016.03.09	2016.09.07	无
149	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院，大唐锅炉压力容器检验中心有限公司，洛河发电，广东大唐国际潮州发电有限责任公司	压缩空气监测装置	ZL202130645904.0	外观设计	2021.09.28	2022.03.18	无
150	顾北煤矿	煤矿副井口阻车闭锁装置	ZL202420679406.6	实用新型	2024.04.03	2024.11.12	无
151	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	多功能智能巡检机器人	ZL202221490760.1	实用新型	2022.06.15	2023.07.04	无
152	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	一种应用于高频电源电场五点式隔离闸刀柜	ZL202223259567.X	实用新型	2022.12.06	2023.07.21	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
153	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	一种继电保护试验回路切换装置	ZL202320738206.9	实用新型	2023.04.06	2023.09.08	无
154	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	一种燃煤锅炉汽动引风机蒸汽供给系统	ZL202321274783.3	实用新型	2023.05.24	2023.11.07	无
155	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	一种磨煤机密封风机进口滤网装置	ZL202321274586.1	实用新型	2023.05.24	2023.11.07	无
156	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	一种简易发电机转子接地保护校验台	ZL202320738200.1	实用新型	2023.04.06	2023.11.07	无
157	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	控制箱（CT 二次回路通流）	ZL202330308747.3	外观设计	2023.05.24	2023.12.26	无
158	凤台发电分公司	一种金属零件内孔底端面的激光熔覆设备	ZL201910852837.1	发明专利	2019.09.10	2024.04.09	无
159	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	一种简易发电机励磁系统小负载试验装置	ZL202323383740.1	实用新型	2023.12.12	2024.08.13	无
160	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	一种具有自清理功能的风机滤网结构	ZL202111354110.4	发明专利	2021.11.16	2024.08.13	无
161	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	基于开关量方式的母线加速保护装置	ZL202323383738.4	实用新型	2023.12.12	2024.08.13	无
162	凤台发电分公司	一种智能柔性电源切换装置	ZL202011034917.5	发明专利	2020.09.27	2024.08.16	无
163	凤台发电分公司	一种发变组同期并网控制系统	ZL202010995375.1	发明专利	2020.09.21	2024.08.20	无
164	凤台发电分公司	一种冷热分离双层套筒式喷水减温器	ZL202011348747.8	发明专利	2020.11.26	2024.09.27	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
165	凤台发电分公司	中压母差保护装置	ZL201910078914.2	发明专利	2019.01.28	2020.05.22	无
166	凤台发电分公司	一种超临界火力发电机组高温受热面氧化速率验证及校准方法	ZL201810636221.6	发明专利	2018.06.20	2020.12.18	无
167	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	干式变压器温控器校验仪	ZL202223128029.7	实用新型	2022.11.24	2023.04.18	无
168	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	一种简易的直流串交流报警装置	ZL202221490175.1	实用新型	2022.06.15	2022.12.27	无
169	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	简易继电器校验台	ZL202221489833.5	实用新型	2022.06.15	2022.12.16	无
170	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	一种火电厂高温火检光纤外护软管拆装用的固定工具	ZL202221019178.7	实用新型	2022.04.29	2022.09.20	无
171	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	一种给煤机的缩进式转速测量装置	ZL202221018638.4	实用新型	2022.04.29	2022.12.16	无
172	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	一种电压回路带电核对装置	ZL202221019180.4	实用新型	2022.04.29	2022.12.23	无
173	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	一种防止 CT 二次回路接线端子松动的检测装置	ZL202221019191.2	实用新型	2022.04.29	2022.12.27	无
174	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	一种蒸汽吹灰器墙箱正压式密封结构	ZL202221019182.3	实用新型	2022.04.29	2022.09.20	无
175	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	一种带温湿度显示的工业防火墙装置	ZL202123139730.4	实用新型	2021.12.15	2022.05.31	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
176	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	壁挂式小型控制器的防淋支架盒	ZL202122800954.9	实用新型	2021.11.16	2022.05.31	无
177	凤台发电分公司、淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	发电机密封油双浮子油箱	ZL202122801191.X	实用新型	2021.11.16	2022.06.28	无
178	凤台发电分公司	一种基于超声技术的角焊缝测试试块	ZL202022790228.9	实用新型	2020.11.26	2021.08.03	无
179	凤台发电分公司	一种冷热分离双层套筒式喷水减温器	ZL202022808773.6	实用新型	2020.11.26	2021.07.27	无
180	凤台发电分公司	一种智能柔性电源切换装置	ZL202022192148.3	实用新型	2020.09.27	2021.06.15	无
181	凤台发电分公司	一种发变组同期并网控制系统	ZL202022077371.3	实用新型	2020.09.21	2021.06.15	无
182	凤台发电分公司	一种用于电力系统的链式差动保护装置	ZL202021215702.9	实用新型	2020.06.28	2021.05.04	无
183	凤台发电分公司	一种继电保护端子排安全隔离防护设备	ZL202021216497.8	实用新型	2020.06.28	2021.02.19	无
184	凤台发电分公司	一种太阳能发光煤场标尺牌	ZL202021182732.4	实用新型	2020.06.23	2021.01.05	无
185	凤台发电分公司	一种带式输送机翻盖式头部落煤筒	ZL202021183844.1	实用新型	2020.06.23	2021.05.04	无
186	凤台发电分公司	一种基于氮化镓的安全照明电源	ZL202021150808.5	实用新型	2020.06.19	2020.12.22	无
187	凤台发电分公司	一种应用于过电压吸收器预防性试验的专用支架	ZL202021163351.1	实用新型	2020.06.19	2021.02.19	无
188	凤台发电分公司	一种火电厂二次风量在线吹扫装置	ZL201921500354.7	实用新型	2019.09.10	2020.08.04	无

序号	专利权人	专利名称	专利号	专利类别	申请日	公告日	权利限制
189	凤台发电分公司	一种基于 DCS 的给煤机煤量计算标定和控制系统	ZL201920294849.2	实用新型	2019.03.08	2020.02.18	无
190	凤台发电分公司	一种室外热控仪表柜防冻服	ZL201821523637.9	实用新型	2018.09.18	2019.08.02	无
191	凤台发电分公司	一种 CT 二次回路安全短路跨接线	ZL201821523651.9	实用新型	2018.09.18	2019.06.28	无
192	凤台新能源	一种水面光伏电站电缆浮筒的检修通道	ZL202420044190.6	实用新型	2024.01.09	2024.07.05	无

注：截至本报告书签署日，上述第 12、22、23、24 项授权专利的专利权已终止。