

安徽省皖能股份有限公司

2023 年年度报告

2024 年 4 月 16 日

2023 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人李明、主管会计工作负责人方世清及会计机构负责人（会计主管人员）沈春水声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅经营情况讨论与分析中关于公司未来发展、可能面临的风险和应对措施的内容。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2,266,863,331.00 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.21 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	7
第三节 管理层讨论与分析	11
第四节 公司治理	36
第五节 环境和社会责任	54
第六节 重要事项	58
第七节 股份变动及股东情况	83
第八节 优先股相关情况	90
第九节 债券相关情况	91
第十节 财务报告	96

备查文件目录

- 一、载有董事长、财务负责人亲笔签名并盖章的历年财务报表；
- 二、载有天职国际会计师事务所盖章，注册会计师亲笔签字并盖章的审计报告正本；
- 三、报告期内公司在《证券时报》《中国证券报》以及巨潮资讯网公开披露的所有公司文件正本及公告原稿。

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司、皖能电力	指	安徽省皖能股份有限公司
皖能集团	指	安徽省能源集团有限公司
皖能合肥公司、皖能合肥、皖合	指	皖能合肥发电有限公司
皖能马鞍山公司、皖能马鞍山、皖马	指	皖能马鞍山发电有限公司
皖能铜陵公司、皖能铜陵、皖铜	指	皖能铜陵发电有限公司
皖能环保公司、皖能环保	指	安徽皖能环保股份有限公司
国安公司、淮北国安	指	淮北国安电力有限公司
临涣中利	指	临涣中利发电有限公司
阜阳华润、阜润公司	指	阜阳华润电力有限公司
钱营孜公司、安徽钱营孜	指	安徽钱营孜发电有限公司
能源交易公司	指	安徽省皖能能源交易有限公司
售电公司、省售电公司	指	安徽省售电投资开发有限公司
电力燃料公司、电燃公司	指	安徽电力燃料有限责任公司
合肥燃气发电、燃气调峰电站	指	合肥皖能燃气发电有限责任公司
新疆江布电厂、江布电厂、淮东能源	指	新疆潞安协鑫淮东能源有限公司
新疆英格玛电厂、英格玛电厂	指	新疆华电西黑山发电有限责任公司
国电皖能风电公司、国电皖能风电	指	安徽国电皖能风电有限公司
优能宿松	指	国电优能宿松风电有限公司
皖能财务公司、财务公司	指	安徽省能源集团财务有限公司
山西潞光、潞光发电	指	山西潞光发电有限公司
宿州风电、宿州褚兰	指	皖能埇桥区褚兰风电场项目、宿州皖恒新能源有限公司
皖能淮北储能	指	淮北皖能储能科技有限公司
中煤新集公司	指	中煤新集利辛发电有限公司
神皖能源公司、国能神皖能源公司	指	国能神皖能源有限责任公司
氨邦科技公司、氨邦科技、氨邦公司	指	氨邦科技有限公司
芜湖长能	指	芜湖长能物流有限责任公司
涣城公司、淮北涣城	指	淮北涣城发电有限公司
铜陵售电公司	指	皖能铜陵售电有限公司
淮南洛能	指	安徽淮南洛能发电有限责任公司
申皖公司、淮北申皖	指	淮北申皖发电有限公司
阳原聚格、阳原聚格光电公司	指	阳原聚格光电科技有限公司
响水涧蓄能	指	安徽响水涧抽水蓄能有限公司
响洪甸蓄能	指	安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司
琅琊山蓄能	指	华东琅琊山抽水蓄能有限责任公司
天荒坪蓄能	指	华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司
安庆皖能环保	指	安庆皖能中科环保电力有限公司
淮南皖能环保	指	淮南皖能环保电力有限公司
滁州皖能环保	指	滁州皖能环保电力有限公司
阜阳皖能环保	指	阜阳皖能环保电力有限公司

宿州皖能环保	指	宿州皖能环保电力有限公司
长丰皖能环保	指	合肥长丰皖能环保电力有限公司
定远皖能环保	指	定远皖能环保电力有限公司
临泉皖能环保	指	临泉皖能环保电力有限公司
蚌埠皖能环保	指	蚌埠皖能环保电力有限公司
池州皖能环保	指	池州皖能环保电力有限公司
利辛皖能环保	指	利辛皖能环保电力有限公司
广德皖能环保	指	广德皖能环保电力有限公司
龙泉山皖能环保	指	合肥龙泉山环保能源有限责任公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	皖能电力	股票代码	000543
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	安徽省皖能股份有限公司		
公司的中文简称	皖能电力		
公司的外文名称（如有）	Anhui Wenergy Company Limited		
公司的外文名称缩写（如有）	Wenergy Co., Ltd.		
公司的法定代表人	李明		
注册地址	安徽省合肥市马鞍山路 76 号		
注册地址的邮政编码	230011		
公司注册地址历史变更情况	2008 年 8 月 18 日，由安徽省合肥市马鞍山路 109 号华水大厦五、六楼搬迁至目前地址		
办公地址	安徽省合肥市马鞍山路 76 号能源大厦 8-10 层		
办公地址的邮政编码	230011		
公司网址	http://www.wenergy.cn		
电子信箱	wn000543@wenergy.com.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	沈春水	李天圣、方慧娟
联系地址	安徽省合肥市马鞍山路 76 号能源厦 9 层	安徽省合肥市马鞍山路 76 号能源厦 10 层
电话	0551-62225803	0551-62225811
传真	0551-62225800	0551-62225800
电子信箱	wn000543@wenergy.com.cn	wn000543@wenergy.com.cn

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	http://www.cninfo.com.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	证券时报 (https://www.stcn.com/)、 中国证券报 (https://www.cs.com.cn/)
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、注册变更情况

统一社会信用代码	913400001489495895
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区车公庄西路 19 号外文文化创意园 12 号楼
签字会计师姓名	文冬梅、代敏

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

同一控制下企业合并、会计政策变更

	2023 年	2022 年		本年比上年增 减 调整后	2021 年	
		调整前	调整后		调整前	调整后
营业收入 (元)	27,866,767,1 23.95	24,275,609,3 52.76	25,739,795,1 18.93	8.26%	21,032,266,8 48.21	22,877,521,2 22.56
归属于上市公司股东的净利润 (元)	1,429,509,72 8.37	425,137,702. 53	499,190,582. 55	186.37%	- 1,328,807,62 7.36	- 1,259,904,55 5.82
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 (元)	1,283,172,70 2.73	401,558,063. 73	400,450,880. 02	220.43%	- 1,352,980,49 6.29	- 1,352,980,49 6.29
经营活动产生的现金流量净额 (元)	1,695,722,03 4.59	2,868,989,53 5.04	3,624,436,06 5.85	-53.21%	- 1,056,417,21 9.80	- 713,042,260. 68
基本每股收益 (元/股)	0.63	0.19	0.22	186.36%	-0.59	-0.56
稀释每股收益 (元/股)	0.63	0.19	0.22	186.36%	-0.59	-0.56
加权平均净资产收益率	10.38%	3.39%	3.51%	增加 6.87 个百分点	-9.87%	-8.44%
	2023 年末	2022 年末		本年末比上年 末增减 调整后	2021 年末	
		调整前	调整后		调整前	调整后
总资产(元)	60,586,364,5 19.22	45,190,728,9 08.21	55,719,178,0 89.74	8.74%	40,584,462,2 73.33	50,300,485,4 40.50
归属于上市公司股东的净资产 (元)	13,849,177,1 81.89	12,599,279,8 23.44	14,314,230,8 63.35	-3.25%	12,459,812,8 04.21	14,110,090,4 71.05

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

本公司于 2023 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定，对于在首次施行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）至 2023 年 1 月 1 日之间发生的适用解释 16 号的单项交易，本公司按照解释 16 号的规定进行调整。对于 2022 年 1 月 1 日因适用解释 16 号的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，本公司按照解释 16 号和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整 2022 年 1 月 1 日的留存收益及其他相关财务报表项目。

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

1. 同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2. 同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	6,211,925,055.54	6,024,068,882.42	7,975,348,765.46	7,655,424,420.53
归属于上市公司股东的净利润	157,009,691.66	427,818,239.22	719,980,873.71	124,700,923.78
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	121,173,620.97	412,734,553.13	718,031,689.42	31,232,839.21
经营活动产生的现金流量净额	698,844,028.88	-84,031,358.68	1,658,592,665.21	-577,683,300.82

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

2023 年第一季度、第二季度数据与已披露相关财务指标存在差异，系 2023 年 4 月底公司完成收购皖能环保股份有限公司 51% 股权，形成同一控制下企业合并，调整相关财务数据所致。

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2023 年金额	2022 年金额	2021 年金额	说明
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）	4,422,711.90	-3,989,952.83	-13,996,088.95	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	87,398,755.37	49,889,632.59	17,389,357.67	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	51,259.97	-2,350,968.03	9,191,655.18	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失			-25,323,659.36	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益			83,027,435.49	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	89,552,846.33	160,973,682.30	142,623,346.46	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,220,843.25	5,622,679.41	-139,189,288.07	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	58,429,301.14			
减：所得税影响额	21,766,064.46	21,240,209.25	-23,098,255.04	
少数股东权益影响额（税后）	79,972,627.86	90,165,161.66	3,745,072.99	
合计	146,337,025.64	98,739,702.53	93,075,940.47	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

本期处置持有的安徽淮南洛能发电有限责任公司 46%股权产生的收益。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

（一）公司所属行业基本情况

近年来，全国和安徽省全社会用电量保持较快增长。根据国家能源局数据，2023 年全社会用电量 92,241 亿千瓦时，同比增长 6.7%。根据安徽省能源局数据，2023 年安徽省全社会用电量 3,214 亿千瓦时，同比增长 7.4%，高于全国平均水平。

（二）公司所处行业地位

按照安徽省委省政府赋予公司的功能定位，公司正全力向一流产业平台公司、综合能源服务商、资产与市值协同管控目标迈进。公司所属的发电机组多为高参数、低能耗、高效率、环保指标先进的煤电机组，在运煤电机组中 60 万千瓦及以上高效低能耗装机容量占比 79%。2023 年底，安徽省省调火电装机容量为 4,178 万千瓦，公司控股在运省调火电机组装机容量占比 22.8%，位居省内第一。2023 年 9 月公司新疆江布电厂两台 66 万千瓦煤电机组建成投产，是安徽省首个自主投资完成的“外电入皖”项目；公司“燃煤电厂掺氢燃烧成套技术及关键设备”项目入选国家能源局《第三批能源领域首台（套）重大技术装备（项目）名单》。

（三）经营及政策环境情况

1. 经营环境

得益于我国强劲的经济韧性、长期向好的基本面，安徽经济发展态势良好，安徽用电量保持高于全国平均水平的较快增长。2023 年，全国国内生产总值（GDP）同比增长 5.2%，安徽省地区生产总值同比增长 5.8%，高于全国平均值。

2. 政策环境

2023 年，国家多部门发布相关文件落实碳达峰、碳中和目标，指导建设国家绿色低碳循环发展体系和绿色低碳全链条。国家发改委发布相关电价改革文件，完善健全市场化机制，进一步加快建设全国统一电力市场体系和电力现货市场，建立煤电容量电价机制，支持新能源产业健康发展；继续落实国家发改委关于开展全国煤电机组改造升级文件，推动能源行业结构优化升级。

二、报告期内公司从事的主要业务

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

1. 公司主要营业范围为：

许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程施工；水力发电（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；合同能源管理；节能管理服务；电力行业高效节能技术研发；智能输配电及控制设备销售；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；风电场相关系统研发；新兴能源技术研发；碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发；新材料技术研发；人工智能行业应用系统集成服务；储能技术服务；工业互联网数据服务；煤炭及制品销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；以自有资金从事投资活动（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）。

公司目前拥有的控股子公司 18 家，主要包括：发电公司 10 家（含燃气发电公司 1 家）、环保公司 1 家、电力燃料公司 1 家、售电公司 1 家、能源交易公司 1 家、能源科技公司 3 家、能源投资公司 1 家。公司控股发电机组中，除能源交易公司下属阳原聚格光电科技有限公司和阜阳皖能颍东新能源有限公司为光伏发电、宿州皖恒新能源有限公司为风电、皖能环保公司为垃圾焚烧发电、合肥皖能燃气发电公司为燃气发电外，其余均为燃煤发电机组；燃煤发电机组中，除江布电厂 2 台 66 万千瓦机组及英格玛电厂 2 台 66 万千瓦机组在新疆外，其余均落地安徽，受安徽省电力调度控制中心调度。

报告期内公司主营业务范围及模式未发生重大变化。

2. 售电业务的经营模式为代理电力用户参与市场化交易，在批发市场从发电企业购进电量，在零售市场向电力用户销售电量。主要服务内容是帮助用户完成市场准入、合同签订、代理关系绑定等手续，代理用户参与电力直接交易，减小受市场价格波动的影响，规避市场风险。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	1,494	1,452
新投产机组的装机容量（万千瓦）	215	68
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	356	544
其中：核准项目的计划装机容量（万千瓦）	30	0
发电量（亿千瓦时）	512.6	431.0
上网电量或售电量（亿千瓦时）	482.2	404.8
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	45,560,000	46,650,000
发电厂平均用电率（%）	5.93%	6.09%
发电厂利用小时数（小时）	4,970	4,966

公司售电业务情况

适用 不适用

2023 年公司下属售电公司、能源交易公司共代理销售外部发电企业电量 59.1 亿千瓦时，占公司总销售电量的比重 10.9%。

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

涉及新能源发电业务

公司控股子公司安徽省皖能能源交易公司投资的宿州皖能埇桥区褚兰风电场项目已于 2023 年 12 月开工，一期装机容量 30 万千瓦，总占地约 58.20 亩，建成后预计每年可提供超过 6.6 亿千瓦时的清洁电能，节约标准煤 20.04 万吨，减少烟尘排放量 14.63 吨、二氧化碳排放量 55.05 万吨。

三、核心竞争力分析

（1）发电机组性能先进

公司发电机组多数为参数高、容量大、运行效率高、煤耗低、环保性能优越的煤电机组，在运煤电机组中 60 万千瓦及以上高效低能耗装机容量占比 79%，具有较强的竞争优势。

（2）区位优势

随着安徽省经济体量的稳步提升，高技术制造业、新能源汽车、机器人等新兴产业高速发展，为安徽省未来用电量增长提供强劲动力。2023 年安徽省地区生产总值同比增长 5.8%，高于全国平均值；安徽省用电量增速 7.4%，快于全社会平均水平 6.7%，电力需求充裕，这为公司的电力产品销售提供了较为有利的市场环境，有效保障公司运营效益。

（3）政府支持

安徽省委省政府赋予控股股东皖能集团“安徽能源安全保障的省级队、全省能源产业结构战略性调整的主力军、实施‘双碳’行动的主平台”的功能定位；根据安徽省发改委与新疆维吾尔自治区签订的关于通道配套电源送受电协议，公司获得两省（区）明确支持，积极推进新疆电源项目投资与开发。

（4）控股股东支持

公司在发展过程中一直得到控股股东的大力支持，控股股东皖能集团把公司定位为整合电力资产的主要平台和发展电力业务的核心企业。2023 年皖能集团已将皖能环保公司 51%股权及所持响洪甸、琅琊山、天荒坪、响水涧 4 家抽水蓄能公司股权注入公司，并承诺在符合条件的前提下，通过合理方式将其持有的火电等发电业务类资产逐步注入；同时进一步考虑将风电、光伏等新能源资产注入公司。得益于控股股东持续进行资源整合，公司权益装机规模稳步提升。

（5）多板块协同发展

除煤电板块外，公司积极发展燃气发电、新能源发电、储能和抽蓄业务。公司中标绩溪家朋抽蓄项目投资主体，2023 年建成淮北 10.3 万千瓦化学储能项目，2024 年初建成投产一台 45 万千瓦 9F 燃气机组，构建多元化产业链，优化产业结构，提升协同效应；同时发展环保发电业务，响应生活垃圾“零填埋”政策，助力生态环保和可持续发展。

（6）战略性布局新疆

2023 年 9 月，江布电厂两台 66 万千瓦机组建成投产使公司完成了战略性布局新疆的关键一步，这是安徽省首个自主投资完成的“疆电入皖”项目，进一步壮大了公司火电资产规模，提升了公司整体火电资产质量。

（7）电力行业投资管理经验丰富

公司是国内最早的 A 股电力行业上市公司之一，上市三十周年以来，公司以一流电力平台公司和综合能源服务商为转型目标，通过一系列资本运作进一步提高公司电力资产规模的同时，在投资、建设、经营管理等方面积累培养了一批经验丰富、结构合理的管理人才和技术人才，逐步成为一家资产优良、管理先进、经营稳定的现代化上市公司。

（8）校（院）企合作助力企业战略转型

公司注重加强与高校和科研院所的交流合作，积极探索校（院）企合作共建模式，加快科技创新攻坚力量培育和成果转化运用体系建设，以科技创新赋能公司全面战略转型。公司与合肥综合性国家科学中心能源研究院联合成立的“安徽省能源协同创新中心”合作开展煤电机组绿氨掺烧降碳研究，并组建氨邦科技公司推进工程化示范，成功实现国内首次的大型燃煤发电机组大比例掺氨 10%~35%燃烧发电并取得重大突破，“燃煤电厂掺氨燃烧成套技术及关键设备”项目入选国家能源局《第三批能源领域首台（套）重大技术装备（项目）名单》。

四、主营业务分析

1. 概述

2023 年度，公司实现营业收入 278.67 亿元，同比增长 8.26%；营业总成本 273.01 亿元，同比增长 3.45%；利润总额 18.29 亿元，同比增长 549.62%；归属于上市公司股东的净利润为 14.30 亿元，同比增长 186.37%。截至 2023 年年底，公司控股发电装机容量为 1,494 万千瓦，其中经营期装机 1,138 万千瓦，建设期装机 356 万千瓦；控股机组发电量 512.6 亿千瓦时，同比增长 18.9%。

2023 年公司紧紧围绕战略转型和“双碳”目标，强化产业布局研究，以高质量投资支撑高质量发展，不断推进新质生产力形成。坚守安全底线，多措并举抓好生产经营，经营管理成效稳步提升，加快建设科技创新攻坚力量体系。

（一）电量优化持续创效

统筹电量优化和合同偏差管控，强化电量效益挖掘，加强发电管控，不断提升电量合同资源优化配置水平，全年发电侧未发生合约偏差考核，系统内外电量交易创效突出；统筹电力现货交易，参与省内电力现货结算试运行，深挖内潜降本增效，强化复盘总结分析，提升创收能力和交易人员技能水平；重视绿电交易，深入研究绿电交易政策，发用两侧年度交易规模再创新高，跨省绿电交易规模亮点突出，能源供应结构进一步优化。

（二）项目开发在建设实现新跃升

加快“外电入皖”及“走出安徽”节奏，新疆江布电厂双机投产发电，新疆奇台 80 万光伏项目取得建设指标；抢抓国家建设支撑性煤电窗口期成果丰硕，参股国安二期、中煤六安电厂、安庆三期，获取权益装机 126 万千瓦；利用建设支撑性、调节性电源获取配套新能源建设指标 230 万千瓦；能源供应多元化迈出坚实步伐，淮北储能电站建成投运，合肥燃气电厂 1 号机组已投产，2 号机组正在进行投运前的调试工作，公司参股宁国龙潭抽水蓄能项目并中标绩溪家朋抽水蓄能项目控股开发主体资格；基本建设项目安全、质量、造价、工期均可控在控，英格玛电厂、钱营孜电厂二期完成年度建设目标，宿州褚兰 30 万千瓦风电顺利开工建设，全面完成 30 个综合能源项目开发，2023 年投产 18 个。

（三）燃料管理不断加强

修订完善公司电煤管理制度，按照“一厂一策”制定煤炭采购计划并加强过程管控，规范燃料采购；做好长协签订工作，积极开拓晋陕蒙长协资源，争取省政府政策支持，密切关注与督促长协合同量兑现；修订长协煤激励考核办法及厂外储煤工作方案，落实激励兑现，增强长协煤增量提质积极性；突出经济效益导向，根据各电厂实际及煤炭市场情况，加大经济煤种掺配烧力度，最大限度降低燃料成本，发挥集约化优势，大力提高集约化采购水平，降低电煤采购成本；进一步提升煤炭船舶滞期管理力度，有效降低滞期费，公司整体经营业绩进一步提升；加强能效对标管理，积极开展火电机组能效对标工作，针对能耗指标建立定期分析、通报、整改督办机制，切实降低发电机组能耗水平；加强碳资产规范化管理，完成年度降碳目标任务，有效节约公司成本。

（四）能源保供成效显著

落实保供责任，优化资源调配，强化组织协调，确保能源供应工作稳妥有序；认真做好发电机组运维检修管理工作，加强设备设施维护和运行管理，制定《点检定修管理办法》，定期组织开展安全大检查，强化风险辨识和预控，排除隐患，保障发电设备安全稳定运行，确保控股机组应开尽开；拓宽煤炭资源供应渠道，落实长协煤兑现工作，组建专班开展省内外长协煤资源对接，加强与运输单位联系，提高电煤运输效率，全力保障煤炭供应，未发生无煤停机，做到应发尽发。“两会”、亚运会以及迎峰度夏、度冬关键时期，高质量完成电力保供任务。

（五）积极开展资本运作

成功收购皖能环保公司及四家抽水蓄能公司部分股权，兑现控股股东对公司所作避免同业竞争承诺，实现资源整合，在绿色低碳转型过程中拓展可再生能源领域业务布局，加快能源结构调整步伐，提升市场竞争力。资金管理工作扎实推进，广开融资渠道，以模式优势压降资金成本；通过使用信用证、银票、超短贷、循环贷、法透等短平快、低利率产品，充实资金池来源，滚动发行超短融、争取保供贷款，不断压降综合资金利率，有效节约财务费用。

（六）安全生产形势平稳

定期召开安委会，及时总结分析阶段性安全环保工作情况，部署下一阶段重点工作，确保安全生产工作有序推进。健全到底到边的责任体系，强化安全责任落实。不断完善安全生产规章制度，促进管理提升。全年未发生一般及以上设备事故，未发生环境污染和其他对社会造成影响的安全事件，各项安全指标均控制在年度目标内。

（七）前沿创新成果丰硕

不断增强科技创新理念，积极重构科技创新体系，取得专利授权 40 项，钱营孜公司、临涣公司通过国家高新技术企业资格认定。深入开展氢能掺烧、氢能脱硫脱碳和新型储能等领域的技术、装备研发，统筹谋划氢能及利用全产业链一体化发展，2023 年公司 30 万千瓦燃煤机组实现了最高掺氢 35% 的平稳运行，最大掺氢量大于每小时 21 吨，标志着我国燃煤机组通过大比例掺氢实现清洁高效燃烧技术率先进入工业应用阶段；“燃煤电厂掺氢燃烧成套技术及关键设备”项目成功入选国家能源局的《第三批能源领域首台重大技术装备名单》；联合清华大学、能源研究院等高校和科研单位共同申报的“掺氢/氨清洁高效燃烧关键技术”获国家科技部重点项目。

（八）加强投资者关系管理

强化服务意识，通过接待现场调研、接听投资者电话、互动易平台答复、召开电话会议等多种渠道方式，解答投资者问题，积极与投资者互动交流，同时在双向沟通中及时发现问题、改进工作、寻找机遇、创造价值；听取意见与建议，为投资者提供必要的服务，增进投资者对公司了解，确保沟通及时有效，切实做到多渠道、多平台、多方式开展投资者关系管理工作。

2. 收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2023 年		2022 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	27,866,767,123.95	100%	25,739,795,118.93	100%	8.26%
分行业					
发电行业	20,416,958,411.93	73.27%	17,711,880,484.22	68.81%	15.27%
煤炭行业	6,431,841,728.39	23.08%	7,295,009,921.69	28.34%	-11.83%
运输行业	481,907,643.74	1.73%	428,053,815.99	1.66%	12.58%
建造服务	241,137,797.69	0.87%			
垃圾处理	239,912,751.07	0.86%	264,114,896.81	1.03%	-9.16%
其他	55,008,791.13	0.20%	40,736,000.22	0.16%	35.04%
分产品					
电力及相关产品	20,416,958,411.93	73.27%	17,711,880,484.22	68.81%	15.27%
煤炭	6,431,841,728.39	23.08%	7,295,009,921.69	28.34%	-11.83%
运输	481,907,643.74	1.73%	428,053,815.99	1.66%	12.58%
建造服务	241,137,797.69	0.87%			
垃圾处理	239,912,751.07	0.86%	264,114,896.81	1.03%	-9.16%
其他	55,008,791.13	0.20%	40,736,000.22	0.16%	35.04%
分地区					
华东地区	27,247,893,772.18	97.78%	25,705,875,533.58	99.87%	6.00%
西北地区	575,969,760.19	2.07%			
华北地区	42,903,591.58	0.15%	33,919,585.35	0.13%	26.49%
分销售模式					
直销	27,866,767,123.95	100.00%	25,739,795,118.93	100.00%	8.26%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

☑适用 □不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
电力行业	20,416,958,411.93	18,846,762,629.39	7.69%	15.27%	8.54%	5.72%
煤炭	6,431,841,728.39	6,389,477,436.74	0.66%	-11.83%	-11.75%	-0.09%
分地区						
华东地区	27,247,893,772.18	25,485,256,733.77	6.47%	6.00%	2.76%	2.94%
分销售模式						

相关财务指标发生较大变化的原因

□适用 ☑不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

☑是 □否

行业分类	项目	单位	2023 年	2022 年	同比增减
电力	销售量	亿千瓦时	482.2	404.8	19.12%
	生产量	亿千瓦时	512.6	431	18.93%
	库存量				

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

□适用 ☑不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

□适用 ☑不适用

(5) 营业成本构成

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2023 年		2022 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
发电行业	原材料	14,509,653,486.00	55.91%	13,977,616,346.00	55.66%	3.81%
发电行业	人工成本	1,379,383,567.04	5.32%	1,041,767,668.00	4.15%	32.41%
发电行业	折旧费	1,563,982,557.53	6.03%	1,386,789,469.73	5.52%	12.78%
煤炭销售	销售成本	6,389,477,436.74	24.62%	7,240,222,988.00	28.83%	-11.75%

		6.74		8.33	
--	--	------	--	------	--

说明

无

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

1. 2023 年 1 月，公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司收购陆丰市富炜城电力建设有限公司及其全资子公司陆丰市富炜城新能源有限公司 100% 股权，形成非同一控制下企业合并，自收购之日起将其纳入合并范围。

2. 2023 年 3 月，公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立宿州皖恒新能源有限公司，注册资本 96,000.00 万元，安徽省皖能能源交易有限公司持股比例 46%，自设立之日起将其纳入合并范围。

3. 2023 年 3 月，公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立明光皖能白米山风力发电有限公司，注册资本 12,000.00 万元，安徽省皖能能源交易有限公司持股比例 40%，自设立之日起将其纳入合并范围。

4. 2023 年 4 月，公司完成收购安徽皖能环保股份有限公司及其 15 家子公司 51% 股权，形成同一控制下企业合并，自收购之日起将其纳入合并范围。

5. 2023 年 6 月，公司子公司皖能合肥发电有限公司设立肥西合皖新能源有限公司，注册资本 3,200.00 万元，皖能合肥发电有限公司持股比例 60%，自设立之日起将其纳入合并范围。

6. 2023 年 5 月，公司子公司皖能铜陵发电有限公司设立铜陵市皖能悦江综合能源有限公司，注册资本 4,000.00 万元，皖能铜陵发电有限公司持股比例 60%，自设立之日起将其纳入合并范围。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	21,565,524,771.19
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	77.39%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国家电网有限公司	19,472,500,853.45	69.88%
2	客户二	638,188,511.16	2.29%
3	客户三	555,707,589.22	1.99%
4	客户四	483,027,543.61	1.73%
5	客户五	416,100,273.75	1.49%

合计	--	21,565,524,771.19	77.39%
----	----	-------------------	--------

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	11,615,434,191.15
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	37.18%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商一	4,216,295,556.96	13.50%
2	供应商二	2,348,904,435.50	7.52%
3	供应商三	2,203,335,688.50	7.05%
4	供应商四	1,459,259,473.59	4.67%
5	供应商五	1,387,639,036.60	4.44%
合计	--	11,615,434,191.15	37.18%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3. 费用

单位：元

	2023 年	2022 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	24,435,238.55	12,787,356.61	91.09%	主要系销售人员增加导致薪酬增加所致。
管理费用	169,986,226.96	132,047,256.52	28.73%	
财务费用	812,032,626.56	757,913,290.95	7.14%	
研发费用	196,666,001.55	259,316,963.74	-24.16%	

4. 研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
发电机组深度调峰技术研究与应用	研究发电机组深度调峰改造技术路线。	完成发电机组深度调峰、热电解耦相关技术研究。	满足发电机组深度调峰改造技术要求。	国家能源局“三改联动”项目应用型研究，提升核心竞争力。
碳排放在线监测系统研发	研发用于锅炉烟气在线 CO ₂ 、CO 监测的系统。	在马鞍山公司 1 号机组成功安装碳排放在线监测系统，并进行试运行，积累了大量的运行数据。	实现火电机组 CO ₂ 、CO 排放量的在线准确监测，为准确核算企业的碳排放量提供数据支撑。	有助于公司的碳排放管理工作，提高公司的碳排放收益。
掺氨燃烧发电研究	实现燃煤电厂掺烧氨气，实现降碳。	已完成 100-300MW 负荷下的 10%-35%比例掺烧实验。	实现 50%比例掺氨燃烧实验。	探索氨能利用途径，助力公司转型发展。

公司研发人员情况

	2023 年	2022 年	变动比例
研发人员数量（人）	1,099	993	10.67%
研发人员数量占比	22.17%	19.23%	2.94%
研发人员学历结构			
本科	659	589	11.88%
硕士	13	20	-35.00%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	69	107	-35.51%
30~40 岁	212	322	-34.16%

公司研发投入情况

	2023 年	2022 年	变动比例
研发投入金额（元）	196,666,001.55	259,316,963.74	-24.16%
研发投入占营业收入比例	0.71%	1.01%	-0.30%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

公司本年度研发投入总额占营业收入的比重较 2022 年下降了 0.3%，主要是公司进一步严控研发项目质量，针对生产难题、转型发展需要进行重点突破，开展研发活动。

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

公司本年度研发投入总额占营业收入的比重较 2022 年下降了 0.3%，主要是公司进一步严控研发项目质量，针对生产难题、转型发展需要进行重点突破，开展研发活动。

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5. 现金流

单位：元

项目	2023 年	2022 年	同比增减
经营活动现金流入小计	31,146,179,593.38	28,717,298,287.60	8.46%
经营活动现金流出小计	29,450,457,558.79	25,092,862,221.75	17.37%
经营活动产生的现金流量净额	1,695,722,034.59	3,624,436,065.85	-53.21%
投资活动现金流入小计	1,119,733,932.99	848,786,490.93	31.92%
投资活动现金流出小计	7,895,057,212.81	5,927,868,060.04	33.19%
投资活动产生的现金流量净额	-6,775,323,279.82	-5,079,081,569.11	33.40%

筹资活动现金流入小计	17,676,808,823.93	13,742,855,676.04	28.63%
筹资活动现金流出小计	12,979,016,836.53	11,714,797,377.73	10.79%
筹资活动产生的现金流量净额	4,697,791,987.40	2,028,058,298.31	131.64%
现金及现金等价物净增加额	-381,809,257.83	573,412,795.05	-166.59%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

经营活动产生的现金流量净额同比下降 53.21%，主要系收到税费返还减少以及支付商品款、职工薪酬、税费同比增加所致；

投资活动现金流入同比增长 31.92%，主要系收到关联方还款所致；

投资活动现金流出同比增长 33.19%，主要系购建固定资产以及股权投资支付的现金同比增加所致；

投资活动产生的现金流量净额同比增长 33.40%，主要系购建固定资产以及股权投资支付的现金同比增加所致；

筹资活动产生的现金流量净额同比增长 131.64%，主要系公司取得借款同比增加所致；

现金及现金等价物净增加额同比下降 166.59%，主要系以上综合影响所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

报告期内，公司经营活动产生的现金流量净额为 1,695,722,034.59 元，本年度净利润为 1,748,876,934.23 元，差异 53,154,899.64 元。主要原因为折旧及摊销减少净利润 1,717,188,020.65 元，未形成现金流出；计提资产减值损失减少净利润 122,249,767.52 元，未形成现金流出；因借款利息费用化形成的财务费用减少净利润 835,485,041.79 元，不属于经营活动现金流；投资收益增加净利润 1,358,373,364.78 元，不属于经营活动现金流；存货减少 99,821,604.16 元，未导致现金流出；经营性应收项目增加 539,733,467.94 元，经营性应付项目减少 905,856,762.63 元，均需要在净利润基础上调节为经营活动产生的现金流量净额。

五、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	1,358,373,364.78	74.25%	主要系权益法核算的长期股权投资收益、其他权益工具投资在持有期间的投资收益	是
公允价值变动损益				否
资产减值	-122,249,767.52	-6.68%	存货跌价准备、资产减值计提	否
营业外收入	23,847,043.37	1.30%	往来款核销、罚款收入、碳排放权收入等	否
营业外支出	87,705,723.19	4.79%	碳排放权资产支出、对外捐赠支出、违约金、罚款支出等支出	否

六、资产及负债状况分析

1. 资产构成重大变动情况

单位：元

	2023 年末		2023 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	1,997,723,706.20	3.30%	2,369,176,492.54	4.25%	-0.95%	
应收账款	3,505,393,961.30	5.79%	3,378,178,246.87	6.06%	-0.27%	
存货	696,599,383.12	1.15%	763,050,560.49	1.37%	-0.22%	
投资性房地产	7,587,466.04	0.01%	10,681,780.95	0.02%	-0.01%	
长期股权投资	13,188,143,097.43	21.77%	11,229,434,113.56	20.15%	1.62%	
固定资产	24,799,682,357.01	40.93%	20,207,205,732.03	36.27%	4.66%	
在建工程	5,773,809,164.52	9.53%	7,029,820,316.69	12.62%	-3.09%	
使用权资产	125,758,092.88	0.21%	123,066,010.89	0.22%	-0.01%	
短期借款	806,984,017.36	1.33%	833,725,103.68	1.50%	-0.17%	
合同负债	145,667,753.11	0.24%	167,711,207.38	0.30%	-0.06%	
长期借款	24,133,538,775.93	39.83%	20,660,380,241.80	37.08%	2.75%	
租赁负债	41,115,753.53	0.07%	33,640,890.13	0.06%	0.01%	

境外资产占比较高

适用 不适用

2. 以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
4. 其他权益工具投资	3,192,120,553.36		204,662,128.95					3,396,782,682.31
上述合计	3,192,120,553.36		204,662,128.95					3,396,782,682.31
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

□是 否

3. 截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限类型
货币资金	23,102,945.15	保证金
货币资金	9,517,853.37	冻结
应收账款	252,443,331.64	借款质押
合计	285,064,130.16	

其他说明：

1. 本公司于 2009 年 5 月 14 日与国家开发银行安徽省分行签订了金额为 6 亿元的长期借款合同，合同约定：由出质人临涣中利发电有限公司以其依法可以出质的应收账款，即淮北临涣煤泥煤矸石电厂一期工程项目 40% 的电费收费权提供质押担保。截至 2023 年 12 月 31 日，该合同项下的质押金额为 47,902,535.98 元。

2. 本公司于 2020 年 4 月 29 日与中国建设银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行、中国农业银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行及中国建设银行股份有限公司昌吉回族自治州分行签订金额为 384,855 万元的长期借款合同，合同约定：由出质人新疆潞安协鑫准东能源有限公司以其合法享有的江布电厂（2*660MW）项目下的电费收费权（收益权）及该项目在运营期内所产生的全部应收账款提供质押。截至 2023 年 12 月 31 日，该合同项下的质押金额为 204,540,795.66 元。

七、投资状况分析

1. 总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
2,938,205,713.95	275,705,700.00	965.70%

2. 报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
安徽皖能	城市生活	收购	1,627,97	51.00%	自有资金	安徽省能	无期限	股权	已完成	0.00	125,301,	否	2023年03	

环保股份有限公司	垃圾经营性服务；发电业务、输电业务、供（配）电业务；检验检测服务		3,550.00			源集团有限公司					519.45		月14日	
合计	--	--	1,627,973,550.00	--	--	--	--	--	--	0.00	125,301,519.45	--	--	--

3. 报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4. 金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
境内外股票	000728	国元证券	327,714,966.79	公允价值计量	1,020,544,482.82		80,611,728.50			24,183,518.55	1,101,156,211.32	其他权益工具投资	自有资金
境内外股票	600909	华安证券	381,639,594.60	公允价值计量	977,777,355.51		61,776,782.81			21,302,338.90	1,039,554,138.32	其他权益工具投资	自有资金
境内外股票	603689	皖天然气	97,614,000.00	公允价值计量	169,708,089.60		17,920,828.80			4,318,272.00	187,628,918.40	其他权益工具投资	自有资金
合计			806,968,56	--	2,168,029,	0.00	160,309,34	0.00	0.00	49,804,129	2,328,339,	--	--

	1.39		927.93		0.11			.45	268.04		
证券投资审批董事会公告披露日期	2000年12月17日										
	2009年07月07日										
证券投资审批股东会公告披露日期（如有）	2001年02月08日										

（2）衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5. 募集资金使用情况

适用 不适用

（1）募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	募集资金净额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2020	公司债	100,000	0	100,000	0	0	0	0.00%	0	无	0
合计	--	100,000	0	100,000	0	0	0	0.00%	0	--	0
募集资金总体使用情况说明											
20 皖能 01 募集资金使用与募集说明书承诺的用途及约定一致。募集资金扣除发行费用后全部用于补充流动资金及偿还金融机构借款。											

（2）募集资金承诺项目情况

适用 不适用

（3）募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

八、重大资产和股权出售

1. 出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2. 出售重大股权情况

□适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
皖能合肥发电有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	1,316,585,500.00	2,496,645,917.57	574,386,998.68	2,703,015,008.24	55,337,360.01	78,803,348.15
皖能马鞍山发电有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	660,000,000.00	2,659,513,671.16	471,850,000.20	2,773,660,449.34	67,903,232.21	49,799,615.68
皖能铜陵发电有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	2,074,000,000.00	5,260,494,439.71	1,287,356,427.80	4,690,129,705.00	39,402,061.09	49,331,952.72
安徽皖能环保股份有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	1,100,000,000.00	8,398,190,238.38	3,091,768,815.24	1,559,707,575.35	144,348,733.76	125,301,519.45
淮北国安电力有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	849,000,000.00	1,043,584,704.39	717,268,825.59	1,280,066,507.58	2,245,111.35	283,687.23
临涣中利发电有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	600,000,000.00	1,433,437,112.39	695,539,893.33	1,208,521,949.43	58,953,048.65	16,746,703.51
安徽钱营孜发电有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	1,572,000,000.00	3,468,567,506.80	1,143,150,000.02	1,180,703,069.85	55,609,476.90	62,968,295.35
安徽省电力燃料有限责任公司	子公司	煤炭销售	150,000,000.00	1,094,145,469.83	521,972,133.41	11,092,309,432.02	173,224,563.14	130,155,429.32
新疆潞安协鑫准东能源有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	980,000,000.00	4,449,665,303.75	1,089,364,609.40	575,969,760.19	108,642,181.79	108,865,981.79
阜阳华润电力有限公司	子公司	电力及附属产品生产、销售	1,795,000,000.00	7,058,627,710.81	2,292,677,055.53	4,788,786,771.31	372,012,952.33	349,051,954.15
中煤新集利辛发电有限公司	参股公司	电力及附属产品生产、销售	1,726,972,000.00	6,384,635,589.58	2,593,469,195.78	4,056,322,491.75	810,559,696.65	657,206,419.47
国能神皖能源有限责任公司	参股公司	电力及附属产品生产、销售	11,130,500,281.88	26,139,397,112.28	17,558,768,899.44	24,137,225,238.24	2,298,437,089.19	1,744,076,312.53

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
陆丰市富炜城电力建设有限公司	收购	影响 2023 年净利润 93,388.70 元。
宿州皖恒新能源有限公司	新设	影响 2023 年净利润忽略不计。

明光皖能白米山风力发电有限公司	新设	影响 2023 年净利润忽略不计。
肥西合皖新能源有限公司	新设	影响 2023 年净利润忽略不计。
铜陵市皖能悦江综合能源有限公司	新设	影响 2023 年净利润 387,518.69 元。
安徽皖能环保股份有限公司	同一控制下企业合并	影响 2023 年净利润 125,301,519.45 元。

主要控股参股公司情况说明

无

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）公司面临的形势和挑战

1. 煤电电价机制改革

根据国家发改委、国家能源局联合印发的《关于建立煤电容量电价机制的通知》，自 2024 年 1 月 1 日起建立煤电容量电价机制，对煤电实行两部制电价政策，并实施容量电价考核等机制。这是我国煤电容量电价机制首次出台，对公司所属煤电机组的可靠性、灵活性水平提出更高的要求，公司将做好研究应对，提升机组竞争力，适应政策与市场需求。

2. 经营管理要求提升

2024 年公司将有多个项目投产，其中不乏新业态、省外大能源项目，主要有：长丰燃气发电、新疆英格玛煤电、钱营孜二期煤电，这将对经营管理的全方位、多面性提出了更高的要求，需统筹谋划、加强培训与调研、落实好新项目的经营分析工作，提升综合经营管理水平。

3. 新能源快速发展机遇与挑战并存

随着双碳目标的推进和国家政策的引导，公司存量煤电机组与在建新能源项目面对着机遇与挑战并存的局面，公司一方面将持续、高标准地做好存量煤电机组的“三改联动”工作；另一方面进一步加大新能源开发建设力度，加快推动公司产业结构优化升级。

（二）2024 年主要工作措施

1. 落实安全生产责任，筑牢安全生产防线

不断完善安全管理制度和体系建设，强化监督检查，坚持问题导向，严肃事前和事中监督管理机制，落实主体责任；加大奖惩力度，坚持定量考核、定性评价，将单项事故考核和综合管理考核相结合，设立关键岗位人员安全综合奖和一线岗位安全专项奖，全面调动各生产岗位人员的主观能动性；强化安全队伍建设和教育管理，以发电企业点检定修为切

入点，常态化开展技能交流培训，提高各岗位业务能力水平；建立厂级、公司级技术监督群，做好“技术监督一张网”实施工作；强化承包商安全管理，严格考核机制，有效做好承包商人员监督管理，防范风险。

2. 细化经营管理，提升盈利能力

做好经营策略研究、经营成果分析，提升经营管理水平，进一步突出提质增效，制定对标一流实施方案，完善对标体系和标准；落实目标分解，梳理管控子公司可控薄弱环节，加强分析调度和制定有效措施，配套激励考核方案；抓好关键环节，做好长协增量、电量提升优化、容量电价争取、电力现货创效等工作，拓展经营思路，寻求利润增长点。

3. 加大项目开发力度，有序推进项目建设

加强项目库维护工作，按照开发进展、地域分布、行业范畴、规模体量等方面做好项目信息库的日常更新、统计与完善，对接子公司及工作专班以及时完成信息库维护工作，确保项目信息的时效性；做好项目建设协调管理工作，推动钱营孜二期、新疆英格玛电厂、合肥燃气发电、褚兰风电等项目建设工作的同时，加快抽水蓄能项目投资建设工作；利用陕电、疆电入皖受端省属能源企业优势，做好三北地区新能源开发工作，全力以赴对接资源，把握项目开发过程中的重点难点，精准发力攻坚；强化项目前期审查力度和业务指导、调度，加强政策研究，制定综合能源项目电费回收保障措施，扎实做好项目风险防控工作，为项目落地保驾护航。

4. 充分开展资本运作，推进高质量发展

积极推进收购优质绿电资产，进一步优化公司资产结构，调整能源供应布局结构，在新能源、储能、燃机、综合能源、现货交易、绿电交易、碳交易市场等方面认真总结研究，进一步做好经营策略研究，提高企业核心竞争力和抗风险能力；加强宏观政策研究，持续关注控股股东同业竞争承诺中涉及资产；进一步巩固资金管理工作成效，统筹公司融资，严控资金风险；强化融资创新意识，多措并举，压降资金成本，保障公司发展资金需求；畅通资本市场交流渠道，加强市值管理，持续做好投资者关系管理。

5. 加快培育业绩新增长点，巩固经营战果

立足火电项目板块优势，优化经营提质增效；加快综合能源项目布局进度，提升绿电占比，优化能源供应结构，加快抽水蓄能项目开发，强化能源供应保障能力；加快新能源项目建设，统筹把控项目总体进度，协调内部资源；加快模式创新，结合地域优势，力争“电厂+”项目取得新突破，积极推进“电厂+”业务集成化，以开拓供热市场为重点，延伸供热管网，扩大供热区域，加强供热创效，积极实施“一厂一策”，因地制宜开展电、热、冷、汽多能协同供应和能源综合梯级利用。

6. 加大科创力度，打造数智引领

加强“业数融合”，充分发挥数字化、信息化支撑作用；与头部企业合作开展电力数字化管控系统建设，以合肥燃气发电、钱营孜公司二期智慧化为引领，做好涵盖火电、新能源、综合能源等项目信息化建设，统筹做好生产经营、财务管理、人力资源、法律合规、纪检等信息系统建设；充分利用 DMS 数字化系统，加强信息实时分析和钻取分析，满足各级管理者岗位需求，实现管理在线运行、流程规范、进度可视、风险在控，提高科学管理水平；持续加大科技研发投入，增强核心竞争力；推进“产学研”深度融合，组建技术协同创新联合体，推动降碳减碳技术创新及应用，在煤炭清洁利用、储能、气电、新能源、综合能源服务、智慧园区、氢能利用（掺烧、脱硫、脱碳）及碳管理等领域加强技术体系化布局，大力推进“十大科创攻关”项目研发，着力完善创新体系、增强创新能力、激发创新活力。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2023年02月01日	公司会议室	实地调研	机构	华泰证券王玮嘉、李雅琳 国泰君安韩朝晖、于鸿光、 孙辉贤 交银基金陈舒薇	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 20230214》
2023年02月08日	公司会议室	电话沟通	机构	兴业证券王禹萱 易方达基金陈思源、任宇佳 交银基金杨金金、黄鼎、冯胜	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 20230217》
2023年02月15日	公司会议室	电话沟通	机构	民生证券严家源、中金公司 刘佳妮、上海景林资产王 嵩、杭州遂玖 资产王蕾、长城基金尹宁、 JiangYangjing-Cephei CapitalManagement (Hong Kong) Limited 、 HuangSandraFullertonClie nts Accounts	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 20230301》
2023年03月16日	上海、北京、广州	实地调研	机构	交银施罗德杨金金、华泰柏 瑞谭笑、平安资管童飞、华 安基金王斌、 中意资管翟琳琳、嘉实基金 肖觅、工银瑞信林念、泰康 资管万晨洁、广发基金陆志 明	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 20230328》
2023年05月04日	公司会议室	电话沟通	机构	金鹰基金郭元庆，平安基金 刘杰，嘉实基金汪伦蔚、高 群山、苏文杰，华安基金王 斌，天弘基金李珍妮，中银 国际陆莎莎、张岩松，天津 易鑫安奕鑫，工银瑞信李剑 峰，安信基金张鹏，财通基 金曹熠，长城基金尹宁，德 邦基金施俊峰，平安资产陈	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 20230504》

				俊毅，兴业证券马潇冉、史一粟，富安达基金余思贤，国海富兰克林基金于军、于军，融通基金孙卫党，浙商证券马斌博，杭州白犀资产管理周宝杨，泰康资产管理万晨洁，维景资本王腾翔，申万宏源李振晖，惠升基金巢前，英大基金刘东勃，新思哲投资范曜宇，百年保险资产管理别依田，宝盈基金宋可嘉，兴证全球基金刘平，富国基金郑思恩，民生加银基金柳世庆，交银施罗德杨金金，光大保德信基金苏淼，招商信诺资产柴若琪，渤海人寿保险王新亮		
2023年05月05日	公司会议室	电话沟通	机构	易方达基金任宇佳、胡硕倬、王子琳，朱雨霏人保资产，周宁富国基金，张文财通资管，赵阳弘毅远方，雷燕军光大理财，叶烽国泰基金，张安桐华宸未来，卢文汉太平基金，孙祺兴合基金，张伟信诚基金，张放安华农业，曾稳钢鹏华基金，施俊峰德邦基金	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 20230506》
2023年06月01日	公司会议室	电话沟通	机构	长江证券刘亚辉，汇添富基金何旺、胡昕炜、劳杰男、胡静霆、蔡志文、黄耀锋、董超	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 20230607》
2023年06月07日	公司会议室	实地调研	机构	海通证券吴杰、阎石，交银基金孔祥瑞，鑫元基金俞建忠，东方资产丁浩，华西证券晏溶，东方红资产管理张昊睿，太平基金卢文汉，人保资产朱雨霏，银河基金杨文超	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 20230614》
2023年06月13日	公司会议室	实地调研	机构	国泰君安孙辉贤，国联证券张天浩	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 20230626》
2023年06月13日	公司会议室	电话沟通	机构	长江证券刘亚辉 富国基金武云泽、徐颖真	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 20230626》
2023年06月26日	公司会议室	电话沟通	机构	交银施罗德基金杨金金、孔祥瑞 华安基金辛蔚	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 20230707》
2023年06月27日	湖南长沙	其他	机构	国泰基金曾攀水	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关

						系管理档案 20230713》
2023年06月 27日	湖南长沙	其他	机构	中融基金熊健、张沛 国盛证券高紫明	公司生产经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能 电力投资者关 系管理档案 20230713》
2023年07月 14日	公司会议室	实地调研	机构	太平资产童小龙，国泰基金 戴计辉，申万菱信常洪雨， 招商基金孙燕青，恒越基金 陈凯茜，海富通基金李富 华，山西证券公募李培玉， 华宝基金崔丰文，农远投资 李声农，东方证券梁慰庭， 海通证券吴杰、胡鸿成、阎 石	公司生产经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能 电力投资者关 系管理档案 20230728》
2023年07月 17日	公司会议室	实地调研	机构	兴业证券王禹萱 财通基金曹熠 永赢基金黎一鸣 申万菱信基金常洪雨 鹏扬基金吴西燕 博时基金张锦、刘锴	公司生产经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能 电力投资者关 系管理档案 20230802》
2023年07月 21日	公司会议室	实地调研	机构	兴业证券蔡屹，国泰基金戴 计辉，申万宏源邓思平，银 华基金江珊，广发证券姜 涛，交银施罗德孔祥瑞，华 泰证券李雅琳，银河证券梁 悠南，银河证券陶贻功，海 通证券吴杰，广发证券许子 怡，西部利得尹岑鑫，东北 证券岳挺，国海证券钟琪， 国泰基金曾攀水	公司生产经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能 电力投资者关 系管理档案 20230802》
2023年08月 24日	公司会议室	电话沟通	机构	易方达基金刘岚，东吴基金 林妙清，招商信诺资管翟琳 琳，前海人寿保险吴昱文， 恒越基金陈凯茜，国海富兰 克林基金于军，复星保德信 人寿保险李心宇，浙商证券 王鹏，国泰君安张晨洁，正 圆私募基金黄志豪，兴证全 球基金刘平，光大自营肖意 生，海通证券阎石、吴杰， 中华联合财产保险彬彬，国 金证券王斯杰、邱友锋，永 赢基 金黎一鸣，紫阁投资陈妍， 上海东方证券资管张昊睿， 博时基金刘宁，正心谷资本 董智毅，建信基金许杰，长 城基金尹宁，西部证券李远 剑，淡水泉高星，农银汇理 基金施静，财通基金曹熠， 太平基金卢文汉，金鹰基金 陈炜钊，合众资产张文鹏， 睿扬投资孙驰，富安达基金 余思贤，上海理成汪文翔， 财通证券资管康艺馨，汇添 富基金何旺，鹏华基金曾稳	公司生产经营 情况	巨潮资讯网 《000543 皖能 电力投资者关 系管理档案 2023-18》

				钢, 东海基金许旭萌, 中海基金魏敏, 民生加银基金孙常蕾, 华商基金陈凯, 汇丰晋信基金王为嘉, 国泰基金曾攀水, 国海证券王宗凯, 融通基金李文海, 西部利得基金尹岑鑫, 中银三星人寿杨喆, 鹏华基金江涛, 中国人寿养老李哲珮		
2023年08月25日	公司会议室	电话沟通	机构	人保资管张显宁, 太平资管赵洋、童小龙, 中银基金邵璟璐, 红筹投资王珑环, 华宝证券王斯杰, 长城基金王勇, 贵诚信托蒋旭阳, 富国基金肖晶, 国泰君安史霄宇, 煜诚私募王凯, 天朗资管肖志学, 嘉实基金高群山、颜伟鹏, 宝盈基金宋可嘉, 国投瑞银王方, 三星资管冯晨, 域秀资管李磊, 财通基金曹熠, 太平基金夏文齐, 建银国际李彤文, 泰康资管万晨洁, 笠笠资管颜敏浩, 中信建投刘岚, 建信基金高芷桐, 华夏久盈张崱斌, 创智资本陈哲, 天风证券郭丽丽、王钰舒	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-19》
2023年08月25日	公司会议室	电话沟通	机构	交银施罗德孔祥瑞、杨金金华创证券霍鹏浩	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-20》
2023年08月25日	公司会议室	实地调研	机构	永赢基金许拓	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-21》
2023年08月25日	公司会议室	电话沟通	机构	兴业证券刘劲松、王禹萱、朱理显、蔡屹, 长城财富保险资管吴凤莲, 东吴基金林妙清, 平安资管孙驰, 融通基金孙卫党, 长江证券资管杨杰, 德邦基金施俊峰, 厦门中略投资林跃煌, 新华资管李明生, 紫阁投资陈妍, 鹤禧投资吴迪, 浙商证券王鹏, 民生加银基金陈洁馨, 中海基金魏敏	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-22》
2023年08月25日	公司会议室	电话沟通	机构	国盛证券高紫明, 亚太财险李丽莉, 中庚吕佩瑾, 长江资管杨杰、太平资产赵洋, 中信建投自营刘岚, 华创自营巩加美, 财通基金曹熠, 国寿养老李哲佩, 野村资管万健之, 东方基金赵明谦, 华泰柏瑞李博伦, 德邦基金施俊峰, 易鑫安资管陈宏毅, 圆信永丰胡春霞,	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-23》

				天风证券郑言据, 朱雀基金陈亚博, 汇添富李泽昱		
2023年08月29日	公司会议室	电话沟通	机构	华西证券晏溶、周志璐、熊颖 华夏久盈基金张崱斌 新华基金王永明	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-24》
2023年09月21日	公司会议室	实地调研	机构	海通证券 吴杰、胡鸿程 正心谷 董智毅 龙远投资 李声农 融通基金 李文海 民生证券 赵国利	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 20231007》
2023年10月10日	公司会议室	实地调研	机构	长江证券司旗、张韦华	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 20231019》
2023年10月11日	深圳证券交易所“互动易平台”云访谈栏目	其他	其他	面向全体投资者	半年度业绩说明会	巨潮资讯网《2023年半年度业绩说明会》
2023年10月11日	公司会议室	实地调研	机构	东吴证券唐亚辉、袁理	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 20231019》
2023年10月30日	公司会议室	电话沟通	机构	睿扬投资孙驰, 峰岚资产朱曦, 国泰基金王艺蓉, 合众资产刘二杰, 淳厚基金张传植, 紫阁投资陈妍, 光大保德信基金林晓枫, 中海基金魏敏, 九泰基金杜京果, 嘉实基金马丹, 东海基金许旭萌, 长江证券资管杨杰, 德邦证券徐佳, 广东正圆私募基金黄志豪, 海通证券吴杰、胡鸿程、阎石、傅逸帆, 国海证券王宗凯, 方正富邦基金贾远, 复星保德信人寿保险李心宇, 中加基金黄翱, 博时基金朱林峰, 鸿道投资王凯, 浙商证券资管马斌博, 富荣基金郎聘成, 长安基金张强, 中天证券金朝辉, 太平基金卢文汉, 汇泉基金曾万平, 西部利得基金尹岑鑫, 东吴基金林妙清, 易方达基金刘岚	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-28》
2023年10月30日	公司会议室	电话沟通	机构	兴业证券蔡屹、王禹萱、朱理显	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-29》
2023年10月30日	公司会议室	电话沟通	机构	人寿养老保险李哲佩, 富国基金武云泽, 景顺长城基金王勇, 国泰君安张晨洁, 长信基金何增华, 南方基金孙	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案

				伟仓, 鹏扬基金王哲, 中信建投刘岚, 长生人寿王新元, 宝盈基金宋可嘉, 财通证券资产陈建新, 紫阁投资王振生, 长城财保吴凤莲, 德邦基金施俊峰, 天风证券王钰舒		2023-30》
2023年10月30日	公司会议室	电话沟通	机构	国海证券钟琪、宦明 国泰基金张容赫、曾攀水	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-31》
2023年10月30日	公司会议室	电话沟通	机构	国海证券陈婧玮 交银施罗德基金 孔祥瑞、杨金金、黄鼎、王少成	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-32》
2023年10月31日	公司会议室	电话沟通	机构	泓德基金季宇、王克玉, 长盛基金张君平、郭堃, 易方达基金王竹葳, 浦银安盛罗兰, 中信保诚基金吴一静, 泉果基金张希坤, 红土创新杨一、陈若劲, 农银汇理施静, 中海基金魏敏, 诚通基金贾宗霖, 合煦智远张夺, 万家基金况晓, 融通基金武霆威、孙卫党, 南方基金毛瑞丰、刘远彬, 德邦基金施俊峰, 华富基金邓翔, 海富通基金李富华, 中加基金黄翱, 上银基金纪晓天, 兴银基金周苏家玥, 国寿资产李君妍, 阳光保险李晨, 青骊投资赵栋, 鸿商资本黄侃奕, 中信建投刘岚, 华泰自营程鹏, 紫金矿业投资李世春	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-33》
2023年10月31日	公司会议室	电话沟通	机构	中海基金魏敏, 相聚资本唐哲, 长江资管杨杰, 青骊投资赵栋, 中意资产翟琳琳, 中信建投自营刘岚, 津投资本郭元庆, 远策投资刘英杰, 汇添富李泽昱	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-34》
2023年11月08日	公司会议室	电话沟通	机构	民生加银基金孙常蕾, 农银汇理基金施静, 招商基金王可晗, 泰康资产万晨洁, 永赢基金黎一鸣, 财通基金曹熠, 南方基金毛瑞丰, 建信基金许杰, 广发基金姚绪增	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-35》
2023年11月08日	公司会议室	实地调研	机构	中信建投高兴、王玉、屈文敏, 华夏基金戴方哲	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-36》
2023年11月23日	公司会议室	实地调研	机构	太平资产童小龙	公司生产经营情况	巨潮资讯网《000543 皖能

						电力投资者关系管理档案 2023-37》
2023 年 11 月 28 日	公司会议室	实地调研	机构	国海证券钟琪，国泰基金曾攀水，汇丰晋信王为嘉。	公司生产经营情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-38》
2023 年 12 月 05 日	公司会议室	实地调研	机构	招商证券宋盈盈	公司生产经营情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-39》
2023 年 12 月 15 日	公司会议室	实地调研	机构	信达证券李春驰、唐婵玉，华宝基金崔丰文	公司生产经营情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-40》
2023 年 12 月 20 日	公司会议室	实地调研	机构	财通基金曹熠、鹏华基金梁华栋、兴全基金刘平、永赢基金黎一鸣、南方基金毛瑞丰、星石投资邱英伦、银华基金杨丹、长城基金尹宁、兴业证券蔡屹、国盛证券高紫明、中金公司刘砺寒、西南证券刘洋、长江证券司旗、银河证券陶贻功、天风证券王钰舒、广发证券许子怡、海通证券阎石	公司生产经营情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-41》
2023 年 12 月 26 日	公司会议室	实地调研	机构	国联证券张天浩，德邦证券刘正、卢璇	公司生产经营情况	巨潮资讯网 《000543 皖能电力投资者关系管理档案 2023-42》

十三、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案。

是 否

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所股票上市规则》及《公司章程》等规范性文件要求，继续健全法人治理结构，改善公司治理状况，提升公司治理水平和质量，规范公司运作，维护公司和投资者合法权益。公司股东大会、董事会、监事会会议召开程序规范，符合《公司章程》及相关议事规则规定；董事、监事遵纪守法，勤勉尽责，积极维护公司和股东合法权益；管理层严格遵守公司各项内控制度，确保公司依法合规运营；公司严格按照《深交所股票上市规则》等规定要求，认真、及时履行信息披露义务，保证公司信息披露的真实、准确和完整，未出现虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏情形。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

公司业务、人员、机构、资产和财务皆完整独立于控股股东，双方不存在从属关系；公司控股股东依法通过股东大会行使股东权利，没有超越股东大会直接或间接干预公司的决策和经营活动。

1. 资产方面：公司拥有独立、完整的法人财产权，与控股股东之间产权关系清晰，不存在产权纠纷或潜在纠纷，不存在控股股东占用公司资金、资产等情形。

2. 人员方面：公司设立了独立的劳动、人事及薪酬管理体系和制度，独立于控股股东。公司总经理、副总经理、总工程师、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员均在本公司领取报酬。公司控股股东推荐董事和高级管理人员的程序合法有效，不存在干预公司董事会和股东大会作出人事任免决定的情形。

3. 机构方面：公司建立了健全的完全独立于控股股东的组织架构体系，公司董事会、监事会、高管层和内部机构保持独立运作；控股股东及其职能部门与公司及其职能部门之间不存在从属关系。

4. 财务方面：公司财务独立、完整、明晰，财务机构和财务人员与控股股东分设；拥有独立的银行账户，建立了独立的会计核算体系、财务管理制度以及完善的内部控制制度。公司能够独立作出财务决策，不存在控股股东干预公司资金使用的情形。

5. 业务方面：公司的电力生产、材料采购均由公司自主进行；公司电力产品直接销售到国网相关省公司，均独立于控股股东。

三、同业竞争情况

适用 不适用

问题类型	与上市公司的 关联关系类型	公司名称	公司性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划
同业竞争	控股股东	安徽省能源集团有限公司	地方国资委	由于历史原因和控股股东的经营范围所形成。	为逐步解决同业竞争问题，公司先后收购了控股股东部分电力及相关资产。	1. 公司已于 2023 年 3 月通过支付现金方式收购安徽皖能环保发电有限公司 51% 的股权、安徽响水涧抽水蓄能有限公司 2.36% 的股权、安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司 45% 的股权、华东琅琊山抽水蓄能有限责任公司 30% 的股权和华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司 5.56% 的股权。 2. 公司于 2019 年 5 月采用发行股份及支付现金的方式收购神皖能源有限责任公司 49% 股权。 3. 皖能集团已将所持国电蚌埠发电有限公司、国电铜陵发电有限公司股权对外转让，转让后同业竞争问题得到解决。 4. 淮北国安电力有限公司目前已成为公司的控股子公司，同业竞争问题得到解决。

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1. 本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
公司 2023 年第一次临时股东大会	临时股东大会	12.46%	2023 年 03 月 29 日	2023 年 03 月 30 日	详见巨潮资讯网
公司 2022 年年度股东大会	年度股东大会	68.57%	2023 年 05 月 25 日	2023 年 05 月 26 日	详见巨潮资讯网
公司 2023 年第二次临时股东大会	临时股东大会	9.00%	2023 年 06 月 30 日	2023 年 07 月 01 日	详见巨潮资讯网
公司 2023 年第三次临时股东大会	临时股东大会	62.56%	2023 年 08 月 28 日	2023 年 08 月 29 日	详见巨潮资讯网

2. 表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员情况

1. 基本情况

姓名	性别	年	职务	任职	任期起	任期	期初	本期	本期	其他	期末	股份
----	----	---	----	----	-----	----	----	----	----	----	----	----

		龄		状态	始日期	终止日期	持股数 (股)	增持股份数量 (股)	减持股份数量 (股)	增减变动 (股)	持股数 (股)	增减变动的原因
李明	男	53	董事长	现任	2021年 04月 15日		0	0	0	0	0	
卢浩	男	53	副董事长	现任	2023年 04月 18日		0	0	0	0	0	
刘亚成	男	50	董事	现任	2021年 04月 15日		0	0	0	0	0	
方世清	男	57	董事、 总经理	现任	2021年 04月 15日		0	0	0	0	0	
米成	男	59	董事	现任	2022年 11月 21日		0	0	0	0	0	
陶国军	男	59	董事	现任	2023年 05月 25日		0	0	0	0	0	
张云燕	女	49	独立董事	现任	2021年 04月 15日		0	0	0	0	0	
姚王信	男	49	独立董事	现任	2021年 04月 15日		0	0	0	0	0	
谢敬东	男	55	独立董事	现任	2021年 04月 15日		0	0	0	0	0	
高明	男	49	监事会 主席	现任	2024年 01月 15日		0	0	0	0	0	
陈新宜	女	46	监事	现任	2021年 04月 15日		0	0	0	0	0	
陈道斌	男	46	职工监 事	现任	2023年 12月 27日		0	0	0	0	0	
王国庆	男	57	副总理	现任	2021年 04月 15日		0	0	0	0	0	
李腾	男	55	副总理	现任	2021年 04月 15日		0	0	0	0	0	
潘先伟	男	59	副总理	现任	2021年 10月 15日		0	0	0	0	0	
刘明	男	52	副总理	任免	2023年 06月 19日		0	0	0	0	0	
李建河	男	49	副总理	现任	2023年 06月 19日		0	0	0	0	0	
沈春水	男	51	财务负	现任	2022年		0	0	0	0	0	

			责人		04月11日							
沈春水	男	51	董事会秘书	现任	2023年01月13日		0	0	0	0	0	
刘养炯	男	48	总工程师	现任	2023年06月19日		0	0	0	0	0	
侯海晏	男	58	原副总经理、董事会秘书	离任	2021年04月15日	2023年01月13日	0	0	0	0	0	
徐向阳	男	59	原副总经理	离任	2021年04月15日	2023年01月13日	0	0	0	0	0	
施大福	男	61	原副董事长	离任	2021年04月15日	2023年05月25日	0	0	0	0	0	
邵德慧	女	60	原监事会主席	离任	2021年04月15日	2023年12月29日	0	0	0	0	0	
张友斌	男	53	原职工监事	离任	2021年04月15日	2023年12月27日	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

注：“任免”是指报告期内职务发生了变更，如不再担任总工程师改任副总经理。

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

2023年1月13日，公司副总经理、董事会秘书侯海晏先生因工作调整原因辞职，详见公司发布于巨潮资讯网上的公告（2023-01）；

2023年1月13日，公司副总经理徐向阳先生因工作调整原因辞职，详见公司发布于巨潮资讯网上的公告（2023-01）；

2023年5月25日，公司副董事长施大福先生因到龄退休原因辞职，详见公司发布于巨潮资讯网上的公告（2023-13）；

2023年12月27日，公司监事张友斌先生因工作调整原因辞职，详见公司发布于巨潮资讯网上的公告（2023-56）；

2023年12月29日，公司监事会主席邵德慧女士因到龄退休辞职，详见公司发布于巨潮资讯网上的公告（2023-61）。

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
沈春水	董事会秘书	聘任	2023年01月13日	工作需要
卢浩	副董事长	被选举	2023年04月18日	工作需要

陶国军	董事	被选举	2023 年 05 月 25 日	工作需要
刘明	副总经理	任免	2023 年 06 月 13 日	工作需要
李建河	副总经理	聘任	2023 年 06 月 13 日	工作需要
刘养炯	总工程师	聘任	2023 年 06 月 13 日	工作需要
高明	监事会主席	被选举	2024 年 01 月 15 日	工作需要
侯海晏	原副总经理、董事会秘书	离任	2023 年 01 月 13 日	工作需要
徐向阳	原副总经理	离任	2023 年 01 月 13 日	工作需要
施大福	原副董事长	离任	2023 年 04 月 18 日	退休
张友斌	原监事	离任	2023 年 12 月 27 日	工作需要
邵德慧	原监事会主席	离任	2023 年 12 月 29 日	退休

注：“任免”是指报告期内职务发生了变更，如不再担任总工程师改任副总经理。

2. 任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

（1）董事

李明：男，硕士研究生，公共管理硕士。现任安徽省能源集团有限公司党委副书记、董事、总经理，本公司董事长。历任安徽省工商管理局副局长，宣城市政府副市长，宣城市委常委、组织部长，宣城市政府常务副市长、市委统战部部长，淮北市委副书记、市政法委书记、市政府常务副市长。

卢浩：男，博士研究生，管理学博士，高级经济师。现任安徽省能源集团有限公司总经济师，本公司副董事长。历任安徽国元控股（集团）有限责任公司全资子公司安徽国元建设投资有限公司副总经理，安徽省能源集团有限公司战略发展部主任，总经理助理兼战略策划部主任，总经济师兼战略规划部主任、产业研究院院长、安徽省皖能资本投资有限公司董事长。

刘亚成：男，硕士研究生，工学硕士，高级工程师。现任安徽省能源集团有限公司党委委员、副总经理，安徽省页岩气开发有限公司董事长、总经理，煤制天然气项目筹备处主任，本公司董事。历任本公司总办主任，新能创业投资有限公司总经理，安庆皖江发电有限公司党委书记、总经理，神皖能源有限责任公司副总经理，安徽省能源集团有限公司总工程师。

方世清：男，本科，工学学士，教授级高级工程师。现任本公司董事、党委书记、总经理。历任安庆皖江发电公司党委书记、总经理，皖能合肥发电有限公司党委委员、总经理，本公司副总经理、神皖能源有限责任公司副总经理、副董事长、总经理。

米成：男，工商管理硕士同等学力，高级经济师。现任本公司董事。历任皖能铜陵发电有限公司党委委员、副总经理，纪委书记、工会主席，本公司市场营销部主任，安徽省售电开发投资有限公司党支部书记、总经理，安徽省皖能能源交易有限公司总经理。

陶国军：男，大学本科，高级工程师。现任本公司董事。历任皖能马鞍山发电有限公司党委委员、副总经理、安徽省皖能股份有限公司计划经营部副主任、国投新集电力利辛有限公司总经理、皖能合肥发电有限公司党委书记、总经理、董事长、国能神皖能源有限责任公司副总经理。

张云燕：女，高级工商管理硕士，公司独立董事。现任安徽海螺水泥股份有限公司、江西长运股份有限公司独立董事，北京金诚同达（上海）律师事务所高级合伙人、管理合伙人。

姚王信：男，经济学博士，管理科学与工程博士后，高级会计师，公司独立董事。现任安徽大学商学院副教授、硕士生导师，兼任天津现代无形资产研究所研究员、北京联合大学客座教授、合肥区域经济与城市发展研究院研究员，曾任安徽广信农化股份有限公司董事、安徽九华山旅游发展股份有限公司董事等。

谢敬东：男，博士后，教授，公司独立董事。现任上海电力大学能源电力科创中心常务副主任、淮河能源独立董事，本公司独立董事。曾任国家能源局（原国家电力监管委员会）华东监管局市场监管处处长、输供电监管处处长、综合处处长。

（2）监事

高明：男，法学硕士，现任安徽省能源集团有限公司副总法律顾问，本公司监事会主席。历任合肥市司法局党委委员、副局长，合肥市政府国有资产监督管理委员会党委委员、副主任。

陈新宜：女，本科，管理学学士，高级会计师。现任安徽省能源集团有限公司审计部主任，本公司监事。历任安徽省能源集团有限公司财务管理部主管，阜阳华润电力公司财务总监，安徽省能源集团有限公司审计法务部副主任（主持工作）、安徽省皖能股份有限公司监察审计部副主任（主持工作），安徽省能源集团有限公司审计法务部主任、审计部（审计中心）主任，安徽省皖能股份有限公司审计法务部主任。

陈道斌：男，本科，工程师。现任本公司职工监事，运营管理部主任。历任皖能马鞍山发电有限公司总工程师、安徽省皖能股份有限公司计划经营部副主任、安徽省皖能股份有限公司计划经营部主任、安徽省皖能股份有限公司运营管理部主任。

（3）高管

王国庆：男，研究生，工学学士，高级工程师。现任本公司党委委员、副总经理，中煤新集利辛发电有限公司党委副书记、总经理。历任马鞍山万能达发电有限责任公司党委委员、副总经理，淮北国安电力有限公司党委委员、总经理，皖能合肥发电有限公司党委书记、总经理，安徽省能源集团有限公司招标采购部主任。

李腾：男，本科，工程硕士，工程师。现任本公司副总经理，皖能新疆电力有限公司董事长，新疆华电西黑山发电有限责任公司党总支书记、执行董事，新疆项目筹备处主任。历任公司安全生产部主管、安徽皖能电力运营检修股份公司副总经理、安徽钱营孜发电有限公司党委副书记、总经理。

潘先伟：男，本科，高级工程师。现任本公司副总经理，新疆潞安协鑫准东能源有限公司党委书记、董事长。历任皖能铜陵发电有限公司党委委员、副总经理，淮北国安电力有限公司党委委员、副总经理，临涣中利发电有限公司总经理，皖能马鞍山发电有限公司党委书记、董事长、总经理。

沈春水：男，研究生，会计师。现任本公司党委委员、财务总监、董事会秘书。历任安徽省能源集团有限公司财务管理部副主任、资产经营部副主任、财务管理部主任。

刘明：男，本科，高级工程师。现任本公司党委委员、副总经理。历任皖能合肥发电有限公司党委委员、副总经理，安徽钱营孜发电有限公司总经理，临涣中利发电有限公司党委副书记、总经理，淮北涣城发电有限公司总经理，安徽省能源集团有限公司安全生产部主任、安徽省皖能股份有限公司安全生产部主任。

李建河：男，本科，工程硕士，高级工程师。现任本公司副总经理兼皖能合肥发电有限公司党委书记、董事长、总经理。历任皖能铜陵发电有限公司副总经理、淮北国安电力有限公司党委副书记、总经理、淮北国安电力有限公司党委书记、总经理、董事长、皖能合肥发电有限公司党委书记、董事长、总经理。

刘养炯：男，研究生，工商管理硕士，高级工程师。现任本公司总工程师兼氨邦科技有限公司董事长。历任淮北国安电力有限公司总工程师、淮北国安电力有限公司副总经理、总工程师、党委委员、淮北国安电力有限公司副总经理、党委委员、皖能铜陵发电有限公司党委委员、副总经理、皖能铜陵发电有限公司党委书记、董事长、总经理、皖能铜陵发电有限公司党委书记、董事长，氨邦科技有限公司董事长。

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
--------	--------	------------	--------	--------	---------------

李明	安徽省能源集团有限公司	党委副书记	2020年03月23日		是
	安徽省能源集团有限公司	董事、总经理	2020年04月09日		是
卢浩	安徽省能源集团有限公司	总经济师	2021年05月17日		是
	安徽省能源集团有限公司	产业研究院院长	2021年07月26日	2023年08月11日	是
刘亚成	安徽省能源集团有限公司	党委委员	2021年09月17日		是
	安徽省能源集团有限公司	副总经理	2016年03月25日		是
	安徽省页岩气开发有限公司	董事长、总经理	2013年06月13日		是
	安徽省能源集团有限公司	煤制天然气项目筹备处主任	2019年02月18日		是
	安徽省能源集团有限公司	科技创新部主任（兼）	2022年12月24日	2023年08月11日	是
高明	安徽省能源集团有限公司	副总法律顾问	2023年08月22日		是
陈新宜	安徽省能源集团有限公司	审计部主任	2022年12月24日		是
在股东单位任职情况的说明	无				

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
李明	兴安控股有限公司	董事会主席	2021年07月27日		否
卢浩	内蒙古智能煤炭公司董事	董事	2013年03月20日		否
	兴安控股有限公司	总经理	2008年04月25日		否
	兴安控股有限公司	董事	2023年11月24日		否
	安徽省新能创业投资有限责任公司	董事	2022年02月25日		否
	安徽省皖能能源物资有限公司	法定代表人、执行董事、总经理	2023年11月24日		否
刘亚成	安徽省页岩气开发有限公司	董事长、总经理	2013年06月13日		否
	安徽省生物天然气开发股份有限公司	董事长	2021年08月20日		否
方世清	聚变新能（安徽）有限公司	董事	2023年05月15日		否
米成	安徽省天然气开发股份有限公司	董事	2022年10月25日		否
陈新宜	安徽省高科创业投资有限公司	监事会召集人	2018年01月15日	2023年06月29日	否
	安徽省能源集团财务公司	监事会主席	2018年01月15日	2023年03月31日	否

	安徽省皖能实业发展有限公司	监事	2018年01月15日	2023年06月29日	否
	安徽省页岩气开发有限公司	监事	2018年01月15日		否
	安徽省皖能大厦有限责任公司	监事	2018年01月15日	2023年06月29日	否
	安徽省国皖液化天然气有限公司	监事	2018年01月15日		否
	北京鼎天软件有限公司	监事	2018年01月15日		否
	安徽省皖能能源物资有限公司	监事	2018年04月28日		否
	华东琅琊山抽水蓄能有限责任公司	监事	2019年04月01日	2023年10月19日	否
	安徽省天然气开发股份有限公司	监事会主席	2022年02月25日		否
陈道斌	中煤新集利辛发电有限公司	董事	2022年05月05日		否
	山西潞光发电有限公司	董事长	2023年03月31日		否
王国庆	淮北涣城发电有限公司	副董事长	2018年05月09日		否
	淮北申皖发电有限公司	副董事长	2018年05月09日		否
	中煤新集利辛发电有限公司	副董事长	2018年05月09日		否
	中煤新集利辛发电有限公司	党委副书记、总经理	2023年12月20日		是
	安徽芜湖核电有限公司	董事	2023年10月19日		否
	核电秦山联营有限公司	董事	2023年10月19日		否
刘明	安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司	副董事长	2022年05月05日		否
	华东琅琊山抽水蓄能有限责任公司	副董事长	2022年05月05日		否
	宣城皖能国控新能源投资有限公司	董事长	2022年05月23日		否
	安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司	董事	2020年11月03日	2023年10月19日	否
	安徽国电皖能风电有限公司	副董事长	2021年07月26日	2023年10月19日	否
	安徽芜湖核电有限公司	董事	2021年07月26日	2023年10月19日	否
	国电寿县风电有限公司	副董事长	2021年07月26日	2023年10月19日	否
	国电皖能太湖风电有限公司	副董事长	2021年07月26日	2023年10月19日	否
	国电皖能望江风电有限公司	副董事长	2021年07月26日	2023年10月19日	否
	国电皖能宿松风电有限公司	副董事长	2021年07月26日	2023年10月19日	否

	国电优能宿松风电有限公司	副董事长	2021年07月26日	2023年10月19日	否
	核电秦山联营有限公司	董事	2021年07月26日	2023年10月19日	否
沈春水	安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司	监事会主席	2014年02月21日		否
	华东琅琊山抽水蓄能有限责任公司	董事	2010年03月20日		否
	淮北涣城发电有限公司	监事会主席	2014年04月24日		否
	安徽省能源集团财务公司	监事会主席	2023年10月19日		否
	安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司	董事	2023年10月19日		否
	安徽国电皖能风电有限公司	副董事长	2023年10月19日		否
	国电寿县风电有限公司	副董事长	2023年10月19日		否
	国电皖能太湖风电有限公司	副董事长	2023年10月19日		否
	国电皖能望江风电有限公司	副董事长	2023年10月19日		否
	国电皖能宿松风电有限公司	副董事长	2023年10月19日		否
	国电优能宿松风电有限公司	副董事长	2023年10月19日		否
	华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	董事	2023年10月19日		否
	国元证券股份有限公司	董事	2023年11月24日		否
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3. 董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

在公司领取薪酬的董事、监事、高级管理人员的年度报酬，按照《安徽省皖能股份有限公司薪酬管理制度》执行。

公司独立董事工作津贴根据公司股东大会审议通过的标准，支付公司董事会独立董事工作津贴。报告期末，公司董事、监事和高级管理人员有 14 人在公司领取薪酬（含 3 位独立董事），公司 2023 年支付给董事、监事和高级管理人员的税前薪酬为 383.88 万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
李明	男	53	董事长	现任	0	是
卢浩	男	53	副董事长	现任	0	是
刘亚成	男	51	董事	现任	0	是
方世清	男	57	董事、总经理	现任	70.98	否
米成	男	59	董事	现任	0	否
陶国军	男	59	董事	现任	22.27	否
张云燕	女	49	独立董事	现任	8	否
姚王信	男	49	独立董事	现任	8	否
谢敬东	男	55	独立董事	现任	8	否
高明	男	50	监事会主席	现任	0	是
陈新宜	女	46	监事	现任	0	是
陈道斌	男	47	职工监事	现任	45.42	否
王国庆	男	57	副总经理	现任	52.23	否
李腾	男	55	副总经理	现任	14.72	否
潘先伟	男	59	副总经理	现任	0	否
刘明	男	52	副总经理	任免	37.88	否
李建河	男	50	副总经理	现任	0	否
沈春水	男	51	财务负责人、 董事会秘书	现任	47	否
刘养炯	男	47	总工程师	现任	18.48	否
施大福	男	61	原副董事长	离任	0	是
邵德慧	女	60	原监事会主席	离任	0	是
张友斌	男	53	原职工监事	离任	3.65	是
侯海晏	男	58	原副总经理、 董事会秘书	离任	21.05	否
徐向阳	男	59	原副总经理	离任	26.2	否
合计	--	--	--	--	383.88	--

其他情况说明

适用 不适用

六、报告期内董事履行职责的情况

1. 本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
十届二十一次	2023年01月13日	2023年01月14日	详见巨潮资讯网、证券时报
十届二十二次	2023年03月13日	2023年03月14日	详见巨潮资讯网、证券时报
十届二十三次	2023年04月18日	2023年04月19日	详见巨潮资讯网、证券时报
十届二十四次	2023年04月26日	2023年04月28日	详见巨潮资讯网、证券时报

十届二十五次	2023年06月13日	2023年06月14日	详见巨潮资讯网、证券时报
十届二十六次	2023年06月21日	2023年06月26日	详见巨潮资讯网、证券时报
十届二十七次	2023年08月10日	2023年08月12日	详见巨潮资讯网、证券时报、中国证券报
十届二十八次	2023年08月23日	2023年08月24日	详见巨潮资讯网、证券时报、中国证券报
十届二十九次	2023年10月16日	2023年10月18日	详见巨潮资讯网、证券时报、中国证券报
十届三十次	2023年10月25日	2023年10月27日	详见巨潮资讯网、证券时报、中国证券报
十届三十一次	2023年11月22日	2023年11月23日	详见巨潮资讯网、证券时报、中国证券报
十届三十二次	2023年12月29日	2023年12月30日	详见巨潮资讯网、证券时报、中国证券报

2. 董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
李明	12	11	1	0	0	否	4
卢浩	12	11	1	0	0	否	4
刘亚成	12	10	2	0	0	否	4
方世清	12	10	2	0	0	否	4
米成	12	8	4	0	0	否	4
陶国军	8	7	1	0	0	否	3
张云燕	12	6	6	0	0	否	4
姚王信	12	6	6	0	0	否	4
谢敬东	12	6	6	0	0	否	4

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

3. 董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4. 董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

公司董事根据《公司章程》等有关规定，关注公司运作，履行职责，对公司的制度完善和日常经营决策等方面提出了很多宝贵的专业性建议，对报告期内公司发生的聘请年报审计机构、提名董事候选人、选举副董事长、调整董事会专

业委员会成员、控股股东及其关联方非经营性资金占用情况、关联交易事项、利润分配方案等事项，均认真审议，对维护公司和全体股东的合法权益发挥了应有的作用。

七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
战略委员会	李明、刘亚成、卢浩、米成、谢敬东	2	2023年04月17日	关于与关联方共同投资设立参股子公司暨关联交易的议案	审议通过《关于与关联方共同投资设立参股子公司暨关联交易的议案》，同意提交公司董事会审议。		
			2023年06月13日	关于控股子公司拟整体变更为股份有限公司同时减少注册资本暨关联交易的议案	审议通过《关于控股子公司拟整体变更为股份有限公司同时减少注册资本暨关联交易的议案》，同意提交公司董事会审议。		
提名委员会	谢敬东、李明、施大福、张云燕、姚王信	2	2023年01月13日	关于提名沈春水任公司董事会秘书的议案	审议通过《关于提名沈春水任公司董事会秘书的议案》，同意提交公司董事会审议。		
			2023年04月17日	1. 关于提名卢浩任公司第十届董事会副董事长的议案；2. 关于提名陶国军先生为公司第十届董事会董事候选人的议案	审议通过《关于提名卢浩任公司第十届董事会副董事长的议案》 《关于提名陶国军先生为公司第十届董事会董事候选人的议案》，同意提交公司董事会审议。		
提名委员会	谢敬东、李明、陶国军、张云	1	2023年06月13日	1. 关于聘任刘明任公司副总经理的	审议通过《关于聘任刘明任公司		

	燕、姚王信			议案；2. 关于聘任李建河任公司副总经理的议案；3. 关于聘任刘养炯任公司总工程师的议案。	副总经理的议案》《关于聘任李建河任公司副总经理的议案》《关于聘任刘养炯任公司总工程师的议案》，同意提交公司董事会审议。		
薪酬与考核委员会	张云燕、施大福、谢敬东、姚王信	1	2023 年 04 月 26 日	关于公司 2022 年董事、监事、高级管理人员薪酬考核结果的议案	审议通过《关于公司 2022 年董事、监事、高级管理人员薪酬考核结果的议案》，同意提交公司董事会审议。		
薪酬与考核委员会	张云燕、陶国军、谢敬东、姚王信	3	2023 年 10 月 13 日	关于公司经理层成员 2023 年度经营业绩考核指标及任期经营业绩考核指标的议案	审议通过《关于公司经理层成员 2023 年度经营业绩考核指标及任期经营业绩考核指标的议案》，同意提交公司董事会审议。		
			2023 年 11 月 22 日	关于核定公司经理层成员 2021 年度薪酬及 2020-2021 年度任期激励收入结果的议案	审议通过《关于核定公司经理层成员 2021 年度薪酬及 2020-2021 年度任期激励收入结果的议案》，同意提交公司董事会审议。		
			2023 年 12 月 29 日	关于公司经营层成员 2022 年年薪考核结果及工资总额考核清算情况的议案	审议通过《关于公司经营层成员 2022 年年薪考核结果及工资总额考核清算情况的议案》，同意提交公司董事会审议。		
审计委员会	姚王信、方世清、谢敬	2	2023 年 04 月 25 日	1. 2022 年度财务决算报	审议通过《2022 年度		

	东			告； 2. 关于 2022 年末资产减值测试的议案； 3. 关于会计师事务所 2022 年度财务报告审计工作总结及聘请公司 2023 年度审计机构的议案； 4. 2022 年度报告全文及其摘要。	财务决算报告》《关于 2022 年末资产减值测试的议案》 《关于会计师事务所 2022 年度财务报告审计工作总结及聘请公司 2023 年度审计机构的议案》《2022 年度报告全文及其摘要》，同意提交公司董事会审议。		
				2023 年 12 月 27 日	2023 年度会计决算和报表审计工作安排		

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

1. 员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	74
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	4,884
报告期末在职员工的数量合计（人）	4,958
当期领取薪酬员工总人数（人）	4,958
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	2,931
销售人员	229
技术人员	907
财务人员	149
行政人员	742

合计	4,958
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	152
大学本科	2,305
专科及以下	2,501
合计	4,958

2. 薪酬政策

公司员工薪酬，按照《安徽省皖能股份有限公司薪酬管理制度》执行。公司实行内部公平、外部公平及个体公平的原则，结合企业经营业绩和员工绩效考核情况，调整员工薪酬水平，不断完善薪酬政策。

3. 培训计划

公司建立了较为完善的员工培训机制，选拔和培养人才。

4. 劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	3,056,432.00
劳务外包支付的报酬总额（元）	102,613,210.85

十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

报告期内，公司严格执行了利润分配相关的政策。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	2.21
分配预案的股本基数（股）	2,266,863,331.00
现金分红金额（元）（含税）	500,976,796.15
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	500,976,796.15
可分配利润（元）	1,310,610,281.76
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
2023 年度股利分配预案为：以公司 2023 年度股利分配实施的股权登记日总股本 2,266,863,331 股为基数，向全体股东按每 10 股派现金 2.21 元（含税），计派现金股利 500,976,796.15 元，占公司 2023 年末合并报表可供分配利润的 38.22%，其余未分配利润结转以后年度进行分配。本年度不进行资本公积金转增股本。	

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1. 内部控制建设及实施情况

本公司按照上市规则的要求，建立了规范的治理结构，健全完善议事决策制度，理清董事会与审计委员会以及监事会的权责边界。董事会负责批准内部控制体系，评价其有效性，董事会办公室为内部控制管理业务主管部门，审计部为内部控制审计监督部门。2023 年度本公司全体部门及责任部门人员各司其职，经自我评价未发现重大重要缺陷，报告期内，本公司对内部控制体系的运行效果进行了评价，内部控制体系完整且有效。董事会对本公司内部控制负责，并有责任保证其有效性。上述系统旨在管理而非消除未能达成业务目标的风险，董事会仅能合理而非绝对地保证上述系统可防范重大失实陈述或损失。

2. 报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
无	无	无	无	无	无	无

十四、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1. 内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2024 年 04 月 16 日	
内部控制评价报告全文披露索引	证券时报、中国证券报、巨潮资讯网	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		99.65%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		99.99%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>重大缺陷： （1）公司控制环境无效； （2）公司董事、监事和高级管理人员舞弊并给企业造成重要损失和不利影响； （3）注册会计师发现当期财务报告存在重大错报，而公司内部控制在运行过程中未能发现该错报； （4）公司审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效。</p> <p>重要缺陷：单独缺陷或连同其他缺陷组合，其严重程度低于重大缺陷，但仍有可能导致公司偏离控制目标。</p> <p>一般缺陷：不构成重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。</p>	<p>重大缺陷： （1）公司经营活动严重违反国家法律法规； （2）决策程序不科学，导致重大决策失误，给公司造成重大财产损失； （3）发现公司管理层存在的任何程度的舞弊； （4）已经发现并报告给管理层的重大内部控制缺陷在经过合理的时间后，并未加以改正； （5）控制环境无效。</p> <p>重要缺陷：单独缺陷或连同其他缺陷组合，其严重程度低于重大缺陷，但仍有可能导致公司偏离控制目标。</p> <p>一般缺陷：不构成重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。</p>
定量标准	<p>般缺陷：错报 < 利润总额 3%；错报 < 营业收入总额 3%</p> <p>重要缺陷：利润总额 3% ≤ 错报 < 利润总额 5%；营业收入总额 3% ≤ 错报 < 营业收入总额 5%</p> <p>重大缺陷：错报 ≥ 利润总额 5%；错报 ≥ 营业收入总额 5%</p>	无
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

2. 内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
截至 2023 年 12 月 31 日，皖能电力按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2024 年 04 月 16 日
内部控制审计报告全文披露索引	证券时报、中国证券报、巨潮资讯网
内控审计报告意见类型	标准无保留意见

非财务报告是否存在重大缺陷	否
---------------	---

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

公司控股的发电企业依据《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国噪声污染防治法》等法律法规，国家发改委、能源局有关煤电行业优化升级的政策，《火电厂大气污染物排放标准》《工业企业厂界环境噪声排放标准》《污水综合排放标准》等有关标准，开展相关生态环境保护工作。

环境保护行政许可情况

公司控股的各发电企业均按照环保规定进行环评及验收，并获得全国统一编号的排污许可证。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
皖能合肥	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	2	1台锅炉一个，厂区内	分别为5.12mg/m ³ 、20.81mg/m ³ 、41.87mg/m ³	10mg/m ³ 、.35mg/m ³ 、3.50mg/m ³ ；	分别为92.02吨、516.43吨、1028.8吨；	分别为549吨、1372吨、2745吨；	无
皖能马鞍山	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	2	1台锅炉一个，厂区内	分别为2.18mg/m ³ 、14.77mg/m ³ 、35.08mg/m ³	10mg/m ³ 、.35mg/m ³ 、3.50mg/m ³	分别为52.87吨、369.54吨、869.57吨	分别为530吨、1328吨、2534吨	无
皖能铜陵	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	3	1台锅炉一个，厂区内	分别为3.97mg/m ³ 、22.60mg/m ³ 、36.41mg/m ³ ；	10mg/m ³ 、.35mg/m ³ 、3.50mg/m ³	分别为105.11吨、598.61吨、964.31吨；	分别为994吨、2482吨、4962吨	无
淮北国安	烟尘、氮氧化物、二氧化硫	烟尘、氮氧化物、二氧化硫	有组织连续排放	2	1台锅炉一个，厂区内	分别为6.39mg/m ³ 、21.24mg/m ³ 、37.80mg/m ³	10mg/m ³ 、.35mg/m ³ 、3.50mg/m ³	分别为84.65吨、269.79吨、488.65	分别为256吨、640吨、1120吨	无

								吨		
临涣中利	烟尘、氮氧化物、二氧化硫	烟尘、氮氧化物、二氧化硫	有组织连续排放	2	1 台锅炉一个, 厂区内	分别为 4.17mg/m ³ . 23.70mg/m ³ . 11.86mg/m ³	10mg/m ³ . 50mg/m ³ . 3.35mg/m ³	分别为 52.90 吨、 300.65 吨、 156.10 吨	分别为 114 吨、 569.96 吨、 398.98 吨	无
钱营孜公司	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	2	1 台锅炉一个, 厂区内	分别为 2.91mg/m ³ . 20.69mg/m ³ . 39.55mg/m ³	10mg/m ³ . 35mg/m ³ . 3.50mg/m ³	分别为 29.97 吨、 228.79 吨、 432.46 吨	分别为 404 吨、 1348 吨、 1348 吨	无
准东能源	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	2	1 台锅炉一个, 厂区内	分别为 2.73mg/m ³ . 22.37mg/m ³ . 37.73mg/m ³	10mg/m ³ . 35mg/m ³ . 3.50mg/m ³	分别为 30.02 吨、 246.5 吨、 466.77 吨	分别为 792 吨、 1271 吨、 2541 吨	无
阜阳华润	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	有组织连续排放	4	1 台锅炉一个, 厂区内	分别为 3.99mg/m ³ . 17.08mg/m ³ . 30.14mg/m ³	10mg/m ³ . 35 mg/m ³ . 50 mg/m ³	139.32 吨、 682.91 吨、 1186.48 吨	分别为 1092.8 吨、 2732 吨、 5101 吨	无

对污染物的处理

2023 年公司控股各发电企业烟气实施除尘、脱硫、脱硝等方面处理, 达标后排放; 废水实施综合利用、梯级利用; 粉煤灰、炉渣全部出售给有资质单位综合利用。

突发环境事件应急预案

公司控股的各发电企业均根据环保部要求, 完成突发环境事件应急预案编制、通过专家组审查, 并完成备案工作。

环境自行监测方案

公司控股的各发电企业均完成编制环境自行监测方案, 并报送各地市环保局进行备案。本报告期, 各发电企业均定期开展环境自行监测工作, 并将自行监测结果在省、市环保局官网企业自行监测信息公开平台、全国污染源信息共享管理等平台进行对外公示。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

2023 年公司控股各单位环境治理和保护投入资金 1.35 亿元, 缴纳环境保护税 914.09 万元。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

1. 加大推进光伏风电新能源开发, 2023 年公司光伏发电 6354 万 kWh, 碳减排约 5.4 万吨。
2. 积极推进节能技术应用, 所属马鞍山发电公司 2 号机组已完成汽轮机通流改造项目, 煤耗下降约 9 克/千瓦时, 每年可降低碳排放总量约 6.5 万吨。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
皖能合肥发电有限公司	多收电价款	2019年2季度至2021年4季度期间，环保设施停运期间（已报备）仍执行环保电价，多收电价款51458.00元。	2023年3月4日合肥市市场监督管理局下达合市监处罚（2023）87号行政处罚决定书，要求退还多收的电价款51458元。	无	已退回上述款项。 本事项主要由电网公司电费结算与环保主管部门考核周期不一致造成，公司将积极向有关部门反映。详见巨潮网公司互动问答部分。

其他应当公开的环境信息

本报告期内，公司控股的发电企业不存在重大环保或其他重大社会安全问题。

其他环保相关信息

- （1）烟尘平均排放浓度 3.94mg/m³，优于排放标准（超低排放标准 10mg/m³）。
- （2）二氧化硫平均排放浓度 17.79mg/m³，优于排放标准（超低排放标准 35mg/m³）；综合脱硫效率 98.9%。
- （3）氮氧化物平均排放浓度 33.67mg/m³，优于排放标准（超低排放标准 50mg/m³）；综合脱硝效率 84.4%。
- （4）常规机组供电煤耗 298.74g/kWh，综合利用机组供电煤耗 323.01g/kWh，全口径机组供电煤耗 301.78g/kWh。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

上市公司发生环境事故的相关情况

无

二、社会责任情况

1. 公司坚决贯彻绿色环保理念，不断优化生产技术，实施减污降碳。开展项目建设与生产经营的同时，注重当地生态环境保护，最大限度减少对对环境的影响；实施机组环保技术改造，提高污染防治攻坚战能力；深入开展碳排放工作，通过信息化手段提高碳资产管理水平，确保碳排放管理依法依规。

2. 公司始终坚持依法合规经营，强化风险合规管理质效，履行纳税义务，促进社会就业；将保障员工健康与安全视为生产经营活动的重中之重，加强安全生产监督考核和人才教育培训，压实责任，筑牢安全基础。

3. 公司时刻关注并维护员工的合法权益，维护公平公正，关注员工成长，促进合作共赢，持续优化人才发展体系，进一步增强广大职工的获得感、幸福感、成长感，提升员工凝聚力。

4. 公司持续落实 2023 年乡村振兴帮扶工作。公司认真贯彻落实党中央、国务院关于实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的决策部署，积极做好帮扶政策、机制的接续工作，研究助力乡村振兴的具体措施；加强扶持脱贫地区乡村优势产业和基础设施建设，持续实施消费帮扶，确保新阶段主要帮扶政策总体稳定。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

2023 年以来，公司一直将脱贫攻坚、乡村振兴帮扶工作作为一项重要的政治任务来抓，坚持真心为民、真情帮扶，扎实推进帮扶各项工作，2023 年针对乡村振兴捐赠 113.7 万元。公司控股子公司皖能合肥公司、电燃公司对临泉县韦寨镇仁和寨村，皖能铜陵公司、交易公司对石台县七都镇，皖能马鞍山公司对阜南县焦陂镇牛寨村、含山县仙踪镇五里村，淮北国安公司对临泉县滑集镇南杨小庄村进行结对帮扶。帮扶工作组按照乡村振兴规划，完善当地基础设施建设，帮助当地因地制宜地发展养殖、种植经济，配合当地开展美丽乡村建设，光伏项目支持，打造生态文明示范村；同时通过采购当地农产品，积极开展消费帮扶，促进帮扶地的经济发展。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1. 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	安徽省能源集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	关于避免及解决同业竞争的承诺 (详见公司2023年8月12日发布的《关于公司控股股东避免及解决同业竞争承诺延期的公告》)	2023年08月29日	承诺条件：(1) 该资产连续2个会计年度盈利且资产注入不摊薄上市公司业绩；(2) 该资产相关权属规范且符合注入上市公司的条件。 自资产符合上述2项条件之日起的2年内启动将相关资产注入上市公司的工作；并在本承诺函出具之日起3年内将该资产注入上市公司。	1. 公司已于2023年3月通过支付现金方式收购安徽皖能环保股份有限公司51%股权、安徽响水涧抽水蓄能有限公司2.36%的股权、安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司45%的股权、华东琅琊山抽水蓄能有限责任公司30%的股权和华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司5.56%的股权。 2. 公司于2019年5月采用发行股份及支付现金的方式收购神皖能源有限责任公司49%股权。 3. 皖能集团已将所持国电蚌埠发电有限公司、国电铜陵发电有限公司股权对外转让，转让后同业竞争问题得到解决。 4. 淮北国安电力有限公司目前已成为公司的控股子公司，同业竞争问题得到解决。
	安徽省能源集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	关于减少及规范关联交易的承诺	2012年02月23日	长期	正在履行
	安徽省能源集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	关于“五分开”承诺	2012年05月31日	长期	正在履行
承诺是否按时履行	是					

如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用
---------------------------------------	-----

2. 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

单位：万元

股东或关联人名称	关联关系类型	占用时间	发生原因	期初数	报告期新增占用金额	报告期偿还总金额	期末数	截至年报披露日余额	预计偿还方式	预计偿还金额	预计偿还时间（月份）
颍上皖能环保电力有限公司	控股股东关联人	2023年4月30日	此公司原系安徽皖能环保股份有限公司全资子公司，因其业绩亏损，2023年4月30日，皖能环保将其100%股权划转给皖能集团子公司安徽皖能环境科技有限公司，以提升皖能环保公司整体的财务状况和经营能力。此公司债权债务均由皖能环境科技有限公司承接，在过渡期内形成非经营性资金占用，现正推进借款收回相关工作。皖能环保按合同利率向其收取利息，对本公司经营成果和财务状况基本无影响。	24,589.40		25,097.91	7.01	0	其他		
合肥长丰皖能	控股股东	2023年4月	同上	10,328.76		10,562.29	0	0	其他		

生物质能发电有限公司	关联人	30 日									
利辛皖能生物质能发电有限公司	控股股东关联人	2023 年 4 月 30 日	同上	5,095.28		5,219.55	0	0	其他		
合计				40,013.44	0	40,879.75	7.01	0	--	0	--
期末合计值占最近一期经审计净资产的比例			0.00%								
相关决策程序			2023 年 3 月 13 日通过公司第十届董事会第二十二次会议，2023 年 3 月 29 日通过公司 2023 年第一次临时股东大会。详见 2023 年 3 月 14 日巨潮资讯网公司公告《关于支付现金购买资产的公告》（编号：2023-07）								
当期新增控股股东及其他关联方非经营性资金占用情况的原因、责任人追究及董事会拟定采取措施的情况说明			以上三家公司原系安徽皖能环保股份有限公司全资子公司，因其业绩亏损，2023 年 4 月 30 日，皖能环保将其 100% 股权划转给皖能集团子公司安徽皖能环境科技有限公司，以提升皖能环保公司整体的财务状况和经营能力。三家子公司债权债务均由皖能环境科技有限公司承接，在过渡期内形成非经营性资金占用，现正推进借款收回相关工作。皖能环保按合同利率向三家公司收取利息，对公司经营成果和财务状况基本无影响。								
未能按计划清偿非经营性资金占用的原因、责任追究情况及董事会拟定采取的措施说明			不适用								
会计师事务所对资金占用的专项审核意见			标准无保留意见								
公司年度报告披露的控股股东及其他关联方非经营性占用金情况与专项审核意见不一致的原因			不适用								

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

适用 不适用

1. 会计政策的变更

本公司于 2023 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定，对于在首次施行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）至 2023 年 1 月 1 日之间发生的适

用解释 16 号的单项交易，本公司按照解释 16 号的规定进行调整。对于 2022 年 1 月 1 日因适用解释 16 号的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，本公司按照解释 16 号和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整 2022 年 1 月 1 日的留存收益及其他相关财务报表项目。

(1) 本公司执行该项会计处理规定，对 2022 年 1 月 1 日合并财务报表进行了追溯调整，影响递延所得税负债金额 211,030.47 元，影响归属于母公司股东权益的影响金额-107,625.54 元，以及少数股东权益金额-103,404.93 元；追溯调整对母公司财务报表无影响。同时，本公司对 2022 年度财务报表的相关项目追溯调整如下（单位：人民币元）：

受重要影响的报表项目	2022 年 12 月 31 日/2022 年度（合并财务报表）		
	调整前	调整金额	调整后
递延所得税资产	587,141,707.38		587,141,707.38
递延所得税负债	537,156,810.33	1,970,000.84	539,126,811.17
未分配利润	4,037,596,251.90	-1,636,021.62	4,035,960,230.28
少数股东权益	6,171,592,441.89	-122,948.75	6,171,469,493.14
所得税费用	-48,003,602.55	1,758,970.37	-46,244,632.18
少数股东损益	-171,209,022.87	-122,948.75	-171,331,971.62

注释：上述政策变更对母公司 2022 年度比较财务报表无影响。

(2) 本公司参股企业国能神皖能源有限责任公司于 2023 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定，对于在首次施行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）至 2023 年 1 月 1 日之间发生的适用解释 16 号的单项交易，按照解释 16 号的规定进行调整，进而对本公司可比期间财务报表产生影响，具体影响如下（单位：人民币元）：

合并资产负债表：

报表项目	会计政策变更前 期初余额	调整金额	会计政策变更后 期初余额
长期股权投资	11,228,908,286.09	525,827.47	11,229,434,113.56
未分配利润	4,037,596,251.90	525,827.47	4,009,502,969.74

合并利润表：

报表项目	会计政策变更前 上年同期发生额	调整金额	会计政策变更后 上年同期发生额
投资收益	868,329,498.47	525,827.47	868,855,325.94

母公司资产负债表：

报表项目	会计政策变更前	调整金额	会计政策变更后
------	---------	------	---------

	期初余额		期初余额
长期股权投资	17,355,068,414.10	525,827.47	17,355,594,241.57
未分配利润	4,537,018,151.35	525,827.47	4,537,543,978.82

母公司利润表：

报表项目	会计政策变更前 上年同期发生额	调整金额	会计政策变更后 上年同期发生额
投资收益	959,605,476.79	525,827.47	960,131,304.26

(3) 上述事项对 2022 年度合并财务报表相关项目的影响数合计如下

受重要影响的报表项目	2022 年 12 月 31 日/2022 年度（合并财务报表）		
	调整前	调整金额	调整后
长期股权投资	11,228,908,286.09	525,827.47	11,229,434,113.56
递延所得税资产	587,141,707.38		587,141,707.38
递延所得税负债	537,156,810.33	1,970,000.84	539,126,811.17
未分配利润	4,037,596,251.90	-1,110,194.15	4,036,486,057.75
少数股东权益	6,171,592,441.89	-122,948.75	6,171,469,493.14
投资收益	868,329,498.47	525,827.47	868,855,325.94
所得税费用	-48,003,602.55	1,758,970.37	-46,244,632.18
少数股东损益	-171,209,022.87	-122,948.75	-171,331,971.62

2. 会计估计的变更

无。

3. 前期会计差错更正

无。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

1. 2023 年 1 月，公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司收购陆丰市富炜城电力建设有限公司及其全资子公司陆丰市富炜城新能源有限公司 100% 股权，形成非同一控制下企业合并，自收购之日起将其纳入合并范围。

2. 2023 年 3 月，公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立宿州皖恒新能源有限公司，注册资本 96,000.00 万元，安徽省皖能能源交易有限公司持股 46%，自设立之日起将其纳入合并范围。

3. 2023 年 3 月，公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立明光皖能白米山风力发电有限公司，注册资本 12,000.00 万元，安徽省皖能能源交易有限公司持股 40%，自设立之日起将其纳入合并范围。

4. 2023 年 4 月，公司完成收购安徽皖能环保股份有限公司及其 15 家子公司 51% 股权，形成同一控制下企业合并，自收购之日起将其纳入合并范围。

5. 2023 年 6 月，公司子公司皖能合肥发电有限公司设立肥西合皖新能源有限公司，注册资本 3,200.00 万元，皖能合肥发电有限公司持股 60%，自设立之日起将其纳入合并范围。

6. 2023 年 5 月，公司子公司皖能铜陵发电有限公司设立铜陵市皖能悦江综合能源有限公司，注册资本 4,000.00 万元，皖能铜陵发电有限公司持股比例 60%，自设立之日起将其纳入合并范围。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	272.64
境内会计师事务所审计服务的连续年限	12
境内会计师事务所注册会计师姓名	文冬梅，代敏
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	文冬梅 5 年，代敏 2 年

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

公司聘请天职会计师事务所（特殊普通合伙）执行内部控制审计，内部控制审计费为 30 万元，与年报审计费用合计 272.64 万元。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

十二、非重大诉讼、仲裁事项

诉讼（仲裁）基本情况	涉案金额（万	是否形成	诉讼（仲裁）进展	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执	披露日期	披露索引
------------	--------	------	----------	---------------	-----------	------	------

	元)	预计 负债		行情况		
案件名称: 劳动争议 案件当事人: 申请人姚华彪、被申请人阜阳华润电力有限公司。 诉讼请求: 1. 确认 2008 年 9 月—2010 年 9 月的事实劳动关系; 2. 补偿 2008 年 9 月—2010 年 9 月未缴纳社保的损失 77000 元; 3. 支付 2022 年度的年终奖 5000 元; 4. 支付 2008 年—2010 年未休年休假的双倍工资 30501 元。	11.2	否	受理法院: 阜阳市劳动人事争议仲裁院、阜阳市颍州区人民法院、阜阳市中级人民法院 立案时间: 2023 年 5 月 22 日。 诉讼进展情况: 仲裁裁决后诉至法院。目前法院二审审理阶段, 未判决	正在审理中	\	
案件名称: 买卖合同纠纷 案件当事人: 原告芜湖福万建材有限公司、被告皖能马鞍山发电有限公司 诉讼请求: 一、确认双方于 2020 年 12 月 14 日解除《脱硫石膏购销合同》; 二、判令被告返还原告履约保证金、“安全、文明及承运”保证金、返还剩余的预付货款合计 50 余万元并赔偿利息损失; 赔偿原告可得利益损失 266613.12 元。	76.8	是	受理法院: 安徽马鞍山花山区人民法院 立案时间: 2023 年 4 月 诉讼进展情况: 2023 年 7 月 5 日一审判决, 2023 年 8 月 23 日二审, 等待民事判决。	正在审理中	\	
案件名称: 劳动争议 案件当事人: 原告麻庭友、被告马鞍山铭诚物业管理有限公司、皖能马鞍山公司、马鞍山市金园劳动服务有限责任公司、安徽马新文化传媒有限公司、马鞍山云海劳务有限公司 诉讼请求: 上述公司赔偿工资、养老保险、失业保险等经济损失等计 1455806.46 元。	146	是	受理法院: 安徽马鞍山雨山区人民法院 立案时间: 2023 年 4 月 诉讼进展情况: 2023 年 5 月 23 日一审判决, 马鞍山中院 2023 年 10 月 16 日二审, 等待民事判决。	正在审理中	\	
案件名称: 劳动争议 案件当事人: 原告杜木林、被告马鞍山铭诚物业管理有限公司、皖能马鞍山公司、马鞍山市金园劳动服务有限责任公司、安徽马新文化传媒有限公司、马鞍山云海劳务有限公司 诉讼请求: 上述公司赔偿工资、养老保险、失业保险等经济损失等计 1442448.84 元。	144	否	受理法院: 安徽马鞍山雨山区人民法院 立案时间: 2023 年 3 月 诉讼进展情况: 2023 年 4 月 17 日一审; 7 月 24 日判决驳回原告(并案被告)杜木林全部诉讼请求。	并案处理, 驳回杜木林全部诉讼请求, 已结案。	\	
案件名称: 劳动争议 案件当事人: 原告: 马鞍山铭诚物业管理有限公司; 被告: 杜木林、皖能马鞍山公司、马鞍山市金园劳动服务有限责任公司、安徽马新文化传媒有限公司、马鞍山云海劳务有限公司 诉讼请求: 1. 与杜木林不存在劳动关系; 2. 无须给付杜木林未签订劳动合同二倍工资 12193.55 元, 经济赔偿 20250 元, 未休年休假工资 413.79 元。 3. 全部诉讼费由各被告承担。	3.3	否	受理法院: 安徽马鞍山雨山区人民法院 立案时间: 2023 年 4 月 诉讼进展情况: 2023 年 5 月 23 日一审, 并案处理, 7 月 24 日判决驳回原告(并案被告)杜木林全部诉讼请求。	并案处理, 驳回杜木林全部诉讼请求, 已结案。	\	

<p>案件名称: 劳动争议</p> <p>案件当事人: 原告: 马鞍山铭诚物业管理有限公司; 被告: 麻庭友、皖能马鞍山公司、马鞍山市金园劳动服务有限责任公司、安徽马新文化传媒有限公司、马鞍山云海劳务有限公司</p> <p>诉讼请求:</p> <p>1. 与麻庭友不存在劳动关系;</p> <p>2. 无须给付麻庭友未签订劳动合同二倍工资 12193.55 元, 经济赔偿 22500 元, 未休年休假工资 413.79 元;</p> <p>3. 全部诉讼费由各被告承担。</p>	3.5	是	<p>受理法院: 安徽马鞍山市雨山区人民法院</p> <p>立案时间: 2023 年 4 月</p> <p>诉讼进展情况: 2023 年 5 月 23 日一审判决。</p> <p>二审: 马鞍山中院 2023 年 10 月 16 日二审, 等待民事判决。</p>	正在审理中	\	
<p>案件名称: 提供劳务者受害责任纠纷</p> <p>案件当事人: 王雄山、杨立奇、芜湖福万建材有限公司、皖能马鞍山公司</p> <p>诉讼请求:</p> <p>1. 判令被告杨立奇、福万公司、皖能公司连带赔偿其后续治疗各项损失共计 97785 元;</p> <p>2. 由被告杨立奇、福万公司、皖能公司承担本案的诉讼费用。</p>	9.78	是	<p>受理法院: 安徽马鞍山市花山区人民法院</p> <p>立案时间: 2023 年 4 月</p> <p>诉讼进展情况: 2023 年 4 月 26 日一审判决</p>	杨立奇、芜湖福万建材有限公司、皖能马鞍山公司应于判决生效后十日内分别一次性赔偿原先王雄山经济损失 41907.94 元、27938.63 元, 27938.63 元, 互负连带责任。	已执行完毕。	
<p>案件名称: 确认劳动关系纠纷案</p> <p>案件当事人: 原告: 卢贤友; 被告: 安徽金鼎物业管理有限责任公司; 第三人: 皖能铜陵发电有限公司</p> <p>诉讼请求:</p> <p>1. 请求依法确认原告与被告之间存在事实劳动关系。</p> <p>2. 本案诉讼费用由被告承担。</p>	\	否	<p>受理法院: 铜陵市郊区人民法院</p> <p>立案时间: 2023 年 5 月 18 日</p> <p>诉讼进展情况: 2023 年 6 月 21 日, 铜陵市郊区人民法院一审判决。目前二审审理阶段, 尚未判决。</p>	二审未判决	\	
<p>案件名称: 刑事附带民事案</p> <p>案件当事人: 原告: 皖能铜陵发电有限公司, 被告: 陈昊</p> <p>诉讼请求:</p> <p>1. 依法追究被告人陈昊涉嫌串通投标罪的刑事责任, 且不适用缓刑。</p> <p>2. 判令被告人赔偿因被告人串通投标给原告人造成的经济损失 1112767.72 元, 因职务侵占给原告人造成的经济损失 439785.71 元, 合计 1552553.43 元。</p>	155.25	否	<p>受理法院: 铜陵市郊区人民法院</p> <p>立案时间: 2023 年 6 月 11 日</p> <p>诉讼进展情况: 2023 年 7 月 5 日, 铜陵市郊区区人民法院刑事附带民事调解书, 本案调解结案。</p>	通过调解, 被告按调解书赔偿原告合计 439785.71 元。7 月 25 日, 皖铜公司同意对被告人陈昊予以谅解。	执行完毕	

<p>案件名称: 原告江苏江都建设集团有限公司与被告新疆华电西黑山发电有限责任公司建设工程施工合同纠纷案</p> <p>案件当事人: 原告人: 江苏江都建设集团有限公司 被告人: 新疆华电西黑山发电有限责任公司</p> <p>诉讼请求: 1. 请求依法判令被告支付原告工程款 11,108,988.79 元(工程款 30,417,673.01 元-已支付工程款本金 19,308,684.22 元=11108,988.79 元); 2. 请求依法判令被告支付自完工之日起至 2023 年 3 月 30 日期间的迟付款违约金 8,929,534.02 元, 实际支付至全部清偿完毕之日止(利息计算方式: 以欠付工程款本金为基数, 万分之 2.5 日利率为计算标准, 自工程完工之日暂计算至 2023 年 3 月 30 日); 3. 请求依法判令被告承担本案诉讼费、差旅费、邮寄送达费。</p>	2003.85	否	<p>受理法院: 新疆维吾尔自治区奇台县人民法院</p> <p>立案时间: 2023 年 7 月 14 日</p> <p>诉讼进展情况: 调解结案。</p>	<p>1. 被告于 2024 年 4 月 30 日前向原告江苏江都建设集团有限公司给付欠付工程款 10651462.81 元; 2. 案件受理费减半收取计 70996.52 元, 原告自愿承担; 3. 原告放弃其他诉讼请求。</p>	已执行完毕		
<p>案件名称: 安徽皖相能源科技有限公司与南京苏夏设计集团股份有限公司建设工程施工合同纠纷(工期延误)</p> <p>案件当事人: 申请人: 安徽皖相能源科技有限公司 被申请人: 南京苏夏设计集团股份有限公司</p> <p>诉讼请求: 一、裁决被申请人支付申请人工期延误违约金 144 万元; 二、裁决被申请人承担仲裁产生的费用由被申请人承担。</p>	144	否	<p>受理仲裁庭: 淮北仲裁委员会。</p> <p>立案时间: 2023 年 5 月 18 日</p> <p>诉讼进展情况: 仲裁委已调解完毕。</p>	<p>南京苏夏公司工期延误 16 天, 向皖相公司支付工期延误违约金 16 万元, 仲裁费 18150 元由南京苏夏公司承担。</p>	执行中		
<p>案件名称: 安徽联诺物流有限公司与淮北国安电力有限公司合同纠纷</p> <p>案件当事人: 原告: 安徽联诺物流有限公司 被告: 淮北国安电力有限公司</p> <p>诉讼请求: 1. 判令被告返还原告投标保证金 50 万元及利息(以 50 万元为基数, 自 2020 年 12 月 1 日至 2023 年 4 月 11 日按全国银行间同业拆借中心公布的一年期贷款市场报价利率计算利息为 44927.78 元; 自 2023 年 4 月 12 日起按全国银行间同业拆借中心公布的一年期贷款市场报价利率计算至款项付清之日止); 2. 本案全部诉讼费用由被告承担。</p>	54.49	否	<p>受理法院: 淮北市烈山区人民法院</p> <p>立案时间: 2023 年 7 月 6 日</p> <p>诉讼进展情况: 法院已判决。</p>	<p>被告退还原告投标保证金 242700 元。案件受理费 9249 元减半收取, 原告负担 2524.5 元, 被告负担 2100 元。</p>	已执行完毕。		
<p>案件名称: 南京苏夏设计集团股份有限公司与安徽皖相能源科技有限公司建设工程施工合同纠纷(工期延误、管道新建等)</p> <p>案件当事人: 申请人: 南京苏夏设计集团股份有限公司 被申请人: 安徽皖相能源科技有限公司</p> <p>诉讼请求: 1. 请求依法裁决被申请人赔偿申请人损失 11713614.89 元; 2. 本案全部仲裁费用由被申请人承担。</p>	1171.36	未仲裁完毕, 不可判断	<p>受理仲裁庭: 淮北仲裁委员会</p> <p>立案时间: 2023 年 9 月 1 日</p> <p>诉讼进展情况: 仲裁审理中。</p>	仲裁审理中	\		

<p>案件名称: 张兴权与新疆准东经济技术开发区康泉纯净水厂买卖合同纠纷案</p> <p>案件当事人: 原告: 张兴权; 被告: 新疆准东经济技术开发区康泉纯净水厂、陈建国</p> <p>诉讼请求: 返还水桶押金 12090 元并承担逾期付款利息</p> <p>基本案情: 2022 年 8 月, 新疆瀚安协鑫准东能源有限公司向康泉水厂采购了一批纯净水, 由张兴权向康泉水厂支付了水桶押金, 后退还了水桶, 但康泉水厂以更换经营人为由拒绝返还水桶押金, 故诉至吉木萨尔县人民法院。</p>	1. 21	否	<p>受理法院: 吉木萨尔县人民法院</p> <p>立案时间: 2023 年 9 月 21 日</p> <p>诉讼进展情况: 已结案</p>	<p>被告陈建国于本判决生效之日起五日内向原告张兴权退还押金 12090 元及利息, 利息以退还押金 12090 元为基数, 自 2023 年 3 月 24 日起按照一年期贷款市场报价利率计算至实际付清之日止。</p>	执行完毕		
<p>案件名称: 梁吉全与徐超、新疆威正恒钢结构公司、新疆冀新恒业劳务有限公司、西北电力建设甘肃工程有限公司、新疆瀚安协鑫准东能源有限公司(第五被告)等人提供劳务者受害责任纠纷案。</p> <p>案件当事人: 原告: 梁吉全; 被告: 徐超、新疆威正恒钢结构公司、西北电力建设甘肃工程有限公司、新疆瀚安协鑫准东能源有限公司(第五被告)。</p> <p>诉讼请求: 判决被告赔偿原告损失 189565 元。</p>	18. 96	否	<p>受理法院: 奇台县人民法院</p> <p>立案时间: 2023 年 11 月 28 日</p> <p>诉讼进展情况: 一审(徐超、新疆威正恒钢结构公司提出管辖权异议, 已被奇台县人民法院驳回。法院审理中。</p>	法院审理中	\		
<p>案件名称: 买卖合同纠纷案</p> <p>案件当事人: 原告: 上海何如自控技术有限公司; 被告: 皖能铜陵发电有限公司。</p> <p>诉讼请求:</p> <p>1. 判令被告向原告支付所欠货款 53120 元及利息(自 2018 年 1 月 20 日起至 2019 年 8 月 19 日止按照中国人民银行同期同类基准利率(5 年期)上浮 1.5 倍的标准计算, 自 2019 年 8 月 20 日起至款项付清之日止按同期全国银行间同业拆借中心公布的贷款市场报价利率 1.5 倍计算);</p> <p>2. 判令本案诉讼费用、保全费用由被告承担。</p>	5. 31	否	<p>受理法院: 铜陵市郊区人民法院</p> <p>立案时间: 2023 年 7 月 5 日</p> <p>诉讼进展情况: 2023 年 9 月 19 日, 开庭审理。9 月 28 日, 铜陵市郊区人民法院民事判决, 已结案。</p>	驳回原告的诉讼请求。	\		
<p>案件名称: 侵权责任纠纷案。</p> <p>案件当事人: 原告: 皖能合肥发电有限公司; 被告: 安徽伊优凡教育投资有限公司</p> <p>诉讼请求: 判令被告支付非法侵占的房屋占有使用费 1438035.5 元租金和利息。</p>	143. 80	否	<p>受理法院: 合肥市庐阳区人民法院</p> <p>立案时间: 2023 年 7 月</p> <p>诉讼进展情况: 2023 年 12 月 18 日一审判决, 目前二审审理中。</p>	法院审理中	\		
<p>案件名称: 履行劳动合同劳动争议案</p> <p>案件当事人: 原告: 皖能合肥发电有限公司; 被告: 康超</p> <p>诉讼请求: 请求法院判令原告解除劳动合同行为有效。</p>	\	否	<p>受理法院: 合肥市庐阳区人民法院</p> <p>立案时间: 2023 年 10 月</p> <p>诉讼进展情况: 原告决定解除劳动合同后, 被告提出劳动仲裁, 安徽省劳动仲裁委裁定原告违法解除劳动关系; 故起诉至法院, 法院审理中。</p>	法院审理中	\		

<p>案件名称: 劳动仲裁案 案件当事人: 申请人: 钱伟; 被申请人: 安徽省劳动仲裁委 仲裁申请: 请求仲裁委裁决公司同意返岗上班, 支付劳动报酬提起劳动仲裁。</p>	0	否	<p>受理机构: 安徽省劳动仲裁委 立案时间: 2023 年 12 月 21 日 诉讼进展情况: 审理中</p>	仲裁审理中		
<p>案件名称: 交通银行股份有限公司安庆分行诉安徽电力燃料有限责任公司保理合同纠纷案 案件当事人: 原告交通银行股份有限公司安庆分行、被告安徽电力燃料有限责任公司 诉讼请求: 1. 请求法院判令被告安徽电力燃料有限责任公司立即按照编号为 1460047 号《应收账款转让通知书》及相应《买方确认意见》约定的方式将应收账款 10594936.83 元付至约定账户(户名: 安庆市爱地物资有限责任公司号: 348709000708110002339, 开户行: 交通银行集贤路支行); 2. 请求法院判令由被告承担原告因实现债权所发生的一切费用(包括但不限于诉讼费、律师费、保全费、执行费及其他费用)。</p>	1059.49	否	<p>受理法院: 安庆市大观区人民法院 立案时间: 2023 年 11 月 2 日 诉讼进展情况: 已立案未开庭, 向一审法院申请管辖权异议, 一审法院裁定驳回管辖权异议, 等待后续开庭。</p>	法院审理中	\	
<p>案件名称: 建设工程施工劳务合同纠纷案 案件当事人: 原告: 张井平; 被告: 王军; 被告: 黄健; 被告: 安徽省庐州双凤工程建设有限公司; 被告: 宿州皖能环保电力有限公司。 诉讼请求: 1. 被告支付原告人工费计 277280 元及利息; 2. 本案的诉讼费由被告承担。</p>	27.73	否	<p>受理法院: 埇桥区人民法院 立案时间: 2023 年 2 月 2 日 开庭时间: 2023 年 3 月 21 日 诉讼进展情况: 2023 年 4 月 6 日一审判决限被告王军、黄健、安徽省庐州双凤工程建设有限公司在本判决生效后三十日内付给原告张井平款计人民币 277280 元。宿州皖能环保电力有限公司不承担责任, 已结案。</p>	宿州皖能环保电力有限公司不承担责任	\	
<p>案件名称: 买卖合同纠纷 案件当事人: 原告: 阜阳市颍州区碟海烟酒店、被告: 阜阳皖能环保电力有限公司 诉讼请求: 1. 请求依法判令被告立即支付原告货款 165972 元; 2. 本案一切费用由被告承担。</p>	16.60	否	<p>受理法院: 阜阳市颍东区人民法院 立案时间: 2023 年 3 月 13 日 诉讼进展: 经两次开庭, 2023 年 11 月 17 日原告提出撤诉, 同日阜阳市颍东区人民法院作出裁定准予原告撤诉。</p>	原告撤诉结案	\	

<p>案件名称: 建设工程施工合同纠纷</p> <p>案件当事人: 申请人: 中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司 被申请人: 蚌埠皖能环保电力有限公司</p> <p>诉讼请求: 1. 请求确认《安徽省五河县生活垃圾焚烧发电项目总承包合同书》无效。 2. 请求裁决被申请人向申请人支付质保金 1696.95 万元及自 2022 年 1 月 3 日起至实际支付之日期间的利息、因赶工产生的人工费 2467.67 万元和机械费 338.11 万元。支付设备材料价差 4501.463467 万元、支付地材价差 235.90 万元 (合计为 9332.068157 万元。其中合同外金额计 7635.118157 万元。 3. 请求裁决本案仲裁费及保全费由被申请人承担。</p>	9332.07	否	<p>受理机构: 合肥仲裁委员会</p> <p>立案时间: 2023 年 8 月 8 日</p> <p>诉讼进展: 2023 年 11 月 3 日开庭, 仲裁审理中</p>	仲裁审理中	\	
<p>案件名称: 行政协议纠纷案件</p> <p>案件当事人: 原告: 安徽皖能环保发电有限公司; 被告: 枞阳县人民政府; 第三人一: 枞阳县城市管理行政执法局; 第三人二: 枞阳县金社镇人民政府。</p> <p>诉讼请求: 1. 被告赔偿原告在建工程投资损失、增值税进项税费损失、无形资产损失、生产准备损失、清算审计费合计 10,731,306 元, 第三人承担连带赔偿责任; 2. 返还进场道路拆迁补偿款 2000000 元及资金占用损失第三人二承担连带责任; 3. 本案诉讼费由被告及第三人承担。</p>	1300.62	否	<p>受理法院: 铜陵市中级人民法院</p> <p>立案时间: 2023 年 4 月 14 日</p> <p>诉讼进展: 待鉴定结果, 法院审理中。</p>	法院审理中	\	
<p>案件名称: 买卖合同纠纷案</p> <p>案件当事人: 原告: 定远皖能环保电力有限公司; 被告: 安徽中诺环卫有限公司。</p> <p>诉讼请求: 1. 判令被告立即向原告支付拖欠款 82345.31 元。 2. 判令被告向原告支付逾期付款利息 (以 82345.31 元为基础, 按中国人民银行同期同类人民币贷款基准利率的 1.5 倍标准计算, 自 2018 年 9 月 21 日开始计算至实际清偿之日止)。 3. 判令被告向原告支付原告为实现债权而支出的律师费用 10600 元。 4. 判决本案诉讼费由被告承担。</p>	9.29	否	<p>受理法院: 定远县人民法院</p> <p>立案时间: 2023 年 7 月 7 日</p> <p>诉讼进展: 2023 年 12 月 15 日二次开庭, 法院审理中。</p>	法院审理中	\	
<p>案件名称: 提供劳务者受害责任纠纷</p> <p>案件当事人: 原告王雄山、被告杨立奇、芜湖福万建材有限公司、皖能马鞍山公司</p> <p>诉讼请求: 2021 年 12 月 26 日, 王雄山的法定代理人李安红 (王雄山之妻) 向花山区法院提起诉讼:</p> <p>1. 请求判令各被告连带赔偿原告各项损失共计</p>	193.07	是	<p>一审受理法院: 安徽省马鞍山市花山区人民法院, 立案时间: 2022.1</p> <p>诉讼进展情况: 2022 年 2 月 28 日一审。</p> <p>二审受理法院: 安徽省马鞍山市中级人民法</p>	杨立奇、芜湖福万建材有限公司、皖能马鞍山公司一次性赔偿原告经济损失 776449.1 元、517632.73 元、	执行完毕	

1930700 元； 2. 诉讼费由各被告承担。			院，立案时间： 2023.1。 诉讼进展情况： 2023 年 2 月 10 日终审判决，已执行完毕，结案。	517632.73 元，并由被告杨立奇、芜湖福万建材有限公司、皖能马鞍山公司对各自超出赔偿数额的部分互负连带责任；			
案件名称： 房屋租赁合同纠纷案 案件当事人： 原告：皖能合肥发电有限公司； 被告：安徽伊优凡教育投资有限公司 诉讼请求： 1. 确认原告解除合同行为有效。 2. 判令被告支付拖欠的房屋租金和违约滞纳金。 3. 判令被告限期搬出交还承租房屋。 基本案情：伊优凡承租幼儿园后 2021 年 6 月至今拒不缴纳房租，不承认合同解除和交还承租房屋。	13.07	否	受理法院： 合肥市庐阳区人民法院 立案时间： 2022 年 7 月 29 日 诉讼进展情况： 2022 年 12 月 29 日，经庐阳区法院一审判决：合同解除有效，被告支付拖欠的房租 130730.5 元及利息，判决生效后 10 日内交还承租房屋。2023 年 3 月 9 日，合肥中院裁定准许上诉人撤回上诉，一审判决自裁定书送达之日立即生效。2023 年 7 月 6 日强制执行完毕。	合同解除有效，被告支付拖欠的房租 130730.5 元及利息，判决生效后 10 日内交还承租房屋。	执行完毕		
案件名称： 建设工程施工合同纠纷案 案件当事人： 原告绵阳拓荣迪泰建筑工程有限公司、被告河南第四建筑工程集团公司、第三人阜阳华润电力有限公司 诉讼请求： 1. 判令被告河南四建集团公司支付原告绵阳拓荣迪泰建筑工程公司工程款、材料款 12685871.55 元； 2. 判令被告河南四建集团公司支付绵阳拓荣迪泰建筑工程公司资金占用利息 405947.89 元； 3. 判令被告河南四建集团公司支付绵阳拓荣迪泰建筑工程公司违约金 1000000.00 元； 4. 判令阜阳华润公司在未付河南四建集团公司工程款范围内承担责任。	1409.10	否	受理仲裁庭： 阜阳市颍泉区人民法院 立案时间： 2021 年 11 月 16 日 诉讼进展情况： 该案件经阜阳市颍泉区法院一审，阜阳市中级人民法院裁定发回重审，现案件在阜阳市颍泉区人民法院一审，尚未开庭。	法院审理中	\		
案件名称： 南京苏夏设计集团股份有限公司与安徽皖相能源科技有限公司建设工程施工合同纠纷（材料价差） 案件当事人： 申请人：南京苏夏设计集团股份有限公司；被申请人：安徽皖相能源科技有限公司 诉讼请求： 1. 依法裁决材料价差款 9616439.8 元由被申请人承担； 2. 依法裁决被申请人承担仲裁产生的费用。	961.64	是	受理仲裁庭： 淮北仲裁委员会 立案时间： 2021 年 5 月 24 日 诉讼进展情况： 仲裁委已调解完毕	被申请人共计支付申请人工程材料价差款 4757184.462 元。仲裁费由申请人支付。	执行完毕		

<p>案件名称: 大气污染责任纠纷案</p> <p>案件当事人: 原告: 北京市朝阳区自然之友环境研究所; 被告: 安庆皖能中科环保电力有限公司。</p> <p>诉讼请求: 1. 判令被告停止超标排污对大气环境的侵害, 消除所有不遵守环境保护法律法规行为对大气环境造成的危险; 2. 判令被告支付 2016 年 6 月 1 日起至被告消除所有不遵守环境保护法律法规行为对大气环境造成危险并稳定达标排放期间向大气排放的污染物所产生的大气环境治理的费用, 具体数额以专家意见或鉴定结论为准。该费用用于当地大气环境保护; 3. 判令被告在省级以上媒体向社会大众公开赔礼道歉; 4. 判令被告承担本案诉讼费用, 包括大气环境治理的费用, 具体数额以专家意见或鉴定结论为准。</p>	具体数额以专家意见或鉴定结论为准。	否	<p>(一审) 受理法院: 安庆市中级人民法院 立案时间: 2018 年 5 月 15 日 开庭时间: 2018 年 7 月 4 日</p> <p>(二审) 受理法院: 安徽省高级人民法院 立案时间: 2018 年 11 月 29 日 开庭时间: 2019 年 3 月 26 日</p> <p>(重审) 受理法院: 安庆市中级人民法院 开庭时间: 2023 年 2 月 24 日 诉讼进展: 2023 年 3 月判决, 4 月执行完毕, 已结案。</p>	<p>一、被告赔偿因超标排放大气污染物造成的损失 50 万元, 该款于本判决生效之日起三十日内支付至安庆市中级人民法院账户, 用于安庆市的大气环境修复。二、被告就限期整改未能达标排放情况在安庆市级媒体上作出说明并致歉三、支付原告北京市朝阳区自然之友环境研究所为本案支出的合理费用 31007.8 元。四、驳回原告北京市朝阳区自然之友环境研究所的其他诉讼请求。</p>	执行完毕		
<p>案件名称: 建设工程合同纠纷案</p> <p>案件当事人: 原告: 张佑权; 被告一: 安徽省广贤建筑安装工程有限公司合肥分公司; 被告二: 安徽省广贤建筑安装工程有限公司; 被告三: 中国铁建大桥工程局集团有限公司; 被告四: 中国电力建设工程咨询有限公司; 被告五: 淮南皖能环保电力有限公司。 具体诉求: 依法判令被告向原告支付欠付工程款暂计 134 万元 (具体金额待评估后确定)。</p>	134	否	<p>(一审) 受理法院: 凤台县人民法院 立案时间: 2022 年 3 月 18 日 诉讼进展情况: 2022 年 8 月一审驳回原告全部诉讼请求。2022 年 11 月 29 日二审法院裁定发回重审。2023 年 7 月 26 日关店法庭质证、选鉴定机构。法院审理中。</p>	法院审理中	\		
<p>案件名称: 建设工程合同纠纷案</p> <p>案件当事人: 原告: 项立志; 被告一: 安徽省广贤建筑安装工程有限公司合肥分公司; 被告二: 安徽省广贤建筑安装工程有限公司; 被告三: 中国铁建大桥工程局集团有限公司; 被告四: 中国电力建设工程咨询有限公司; 被告五: 淮南皖能环保电力有限公司。 具体诉求: 依法判令被告向原告支付欠付工程款暂计 30 万元 (具体金额待评估后确定)。</p>	30	否	<p>(一审) 受理法院: 凤台县人民法院 立案时间: 2022 年 3 月 18 日 2022 年 9 月判决: 驳回原告全部诉讼请求。</p> <p>(二审) 受理法院: 淮南市中级人民法院 2022 年 11 月 30 日裁定发回重审。 2023 年 9 月 22 日重审已开庭, 法院审理中</p>	法院审理中	\		

<p>案件名称: 建设工程合同纠纷案</p> <p>案件当事人: 原告: 吴超; 被告一: 安徽省广贤建筑安装工程有限公司合肥分公司; 被告二: 安徽省广贤建筑安装工程有限公司; 被告三: 中国铁建大桥工程局集团有限公司; 被告四: 中国电力建设工程咨询有限公司; 被告五: 淮南皖能环保电力有限公司。 具体诉求: 依法判令被告向原告支付欠付工程款暂计 30 万元 (具体金额待评估后确定)。</p>	30	否	<p>(一审) 受理法院: 凤台县人民法院 立案时间: 2022 年 3 月 18 日 2022 年 9 月判决: 驳回原告全部诉讼请求。 (二审) 受理法院: 淮南市中级人民法院 2022 年 11 月 30 日裁定发回重审。 2023 年 9 月 22 日重审已开庭, 法院审理中。</p>	法院审理中	\	
<p>案件名称: 临涣中利发电有限公司与淮北长源煤矸石综合利用有限公司合同纠纷</p> <p>案件当事人: 原告: 临涣中利发电有限公司 被告: 淮北长源煤矸石综合利用有限公司</p> <p>诉讼请求: 1. 判令被告立即支付欠款 32 万元; 2. 并自 2020 年 1 月 1 日起, 按欠款的年 6% 支付利息, 至付清款止; 3. 诉讼费由被告承担。</p>	32	否	<p>一审受理法院: 淮北市烈山区人民法院 立案时间: 2021 年 6 月 18 日 诉讼进展情况: 淮北市烈山区人民法院 2021 年 7 月 14 日已经开庭。 2021 年 7 月 27 日淮北市烈山区人民法院向公司下达民事判决书。</p>	<p>1. 淮北长源煤矸石综合利用有限公司于判决生效之日起 10 日内支付欠款 32 万元及利息; 2. 驳回原告其他诉讼请求。</p>	<p>强制执行中。目前执行金额为 0 元, 法院已将淮北长源煤矸石综合利用有限公司限制高消费 (含公司法人张伟)。2023 年 9 月淮北长源煤矸石综合利用有限公司破产重组中, 已积极申报债权, 并持续跟进。</p>	
<p>案件名称: 合同纠纷;</p> <p>案件当事人: 原告: 安徽钱营孜发电有限公司; 被告: 淮北长源煤矸石综合利用有限公司。</p> <p>诉讼请求: 1. 判决被告向原告支付代发电电费 3619000 元及利息 43645.61 元 (自 2021 年 4 月 24 日暂计至 2021 年 8 月 24 日), 2021 年 8 月 24 日之后的利息以 3619000 元为基数按同期 LPR 利率的 1.5 倍计算至被告付清代发电款之日止; 2. 本案诉讼费、保全费、执行费由被告承担。</p>	361.90	否	<p>受理法院: 淮北市烈山区人民法院; 立案时间: 2021 年 9 月 1 日。 诉讼进展情况: 调解结案。</p>	<p>经淮北市烈山区人民法院主持调解, 当事人自愿达成调解协议, 被告于 2022 年 3 月 31 日前分期支付费用, 若长源公司未严格履行该调解书条款, 经我司申请后将由烈山区人民法院进行强制执行。</p>	<p>执行情况: 2021 年 10 月 19 日收到欠款 30 万元, 截止至报告日仍有 331.90 万元欠款未归还。 2021 年 11 月 1 日启动强制执行, 2023 年 5 月 8 日, 查封被告灵璧石一块。 2023 年 9 月淮北长源煤矸石综合利用有限公司</p>	

													破产重组 中，经烈山 区人民法院 指定，由原 告任债权人 会议主席 (负责召开 及主持债权 人会议)。 下一步，持 续跟进破产 重整进展。		
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

十三、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

报告期内，公司及控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十五、重大关联交易

1. 与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联 交易 方	关联 关系	关联 交易 类型	关联交 易内容	关联交 易定价 原则	关联交 易价格	关联 交易金 额（万 元）	占同 类交易 金额的 比例	获批的 交易额 度（万 元）	是否 超过 获批 额度	关联 交易 结算 方式	可获 得的 同类 交易 市价	披露 日期	披露 索引
安徽省能源集团财务有限公司	同一控制	接受资金	提供日均余额最高不超过100亿元的资金额度	皖能集团财务有限公司向公司及控股子公司提供的贷款利率不超过同期银行利率水平	皖能集团财务有限公司向公司及控股子公司提供的贷款利率，不超过同期银行贷款利率水平	289,644.61	16.39%	1,000,000	否	银行转账	LPR利率下浮20%至LPR利率	2023年04月28日	《证券时报》及巨潮资讯网
安徽省能源集团有	控股股东	接受资金	公司控股股东皖能集团于	皖能集团为公司控股子公司	皖能集团为公司控股子公司	171,700	9.71%	400,000	否	银行转账	LPR利率下浮20%至	2023年04月28日	《证券时报》及巨

限公司			2023 年为公司控股子公司提供资金日均余额最高不超过 40 亿元，且在本金范围内可以循环使用。	提供的资金利率水平总体原则为：不超过同期银行贷款利率水平。	提供的资金利率水平总体原则为：不超过同期银行贷款利率水平。						LPR 利率		潮资讯网
合计				--	--	461,344.61	--	1,400,000	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				2023 年 5 月 25 日，公司 2022 年度股东大会审议通过了《预计公司 2023 年度日常关联交易的议案》。报告期内，公司发生的上述关联交易均按照股东大会审议通过的事项执行。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2. 资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值（万元）	转让资产的评估价值（万元）	转让价格（万元）	关联交易结算方式	交易损益（万元）	披露日期	披露索引
安徽省能源集团有限公司	控股股东	股权收购	通过支付现金方式购买安徽省能源集团有限公司持有的安徽皖能环保发电有限公司 51% 的股权，以及安徽响水涧抽水蓄能有限公司 45%、安徽省响洪甸蓄能发电有限责任公司 30%、华东琅琊山抽水蓄能	聘请具有证券、期货从业资格的安徽中联信资产评估有限责任公司对环保发电以及四家蓄能公司进行价值评估，以评估价格为基础确定交易价格。	185,522.44	223,309.39	219,556.98	现金支付	0	2023 年 03 月 14 日	《证券时报》及巨潮资讯网

			有限责任公司 5.56%和 华东天荒 坪抽水蓄 能有限责 任公司 2.36%股 权。	详见公 司 2023 年 3 月 14 日发 布于巨 潮资讯 网的公 告《关 于支付 现金购 买资产 的公告 》。						
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因（如有）			不适用							
对公司经营成果与财务状况的影响情况			本次交易有利于推动上市公司在多种发电领域及蓄能产业的布局，推动优质资源向上市公司汇聚，有利于增强上市公司的竞争力，优化产业结构布局，提升上市公司的核心价值。本次交易有利于推动上市公司在多行业的布局，提升公司的市场竞争力。							
如相关交易涉及业绩约定的，报告期内的业绩实现情况			不适用							

3. 共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

4. 关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

应收关联方债权

关联方	关联关系	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额（万元）	本期新增金额（万元）	本期收回金额（万元）	利率	本期利息（万元）	期末余额（万元）
颍上皖能环保电力有限公司	同一控制下关联方	借款	是	24,589.4		25,097.91	3.33%	515.52	7.01
合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	同一控制下关联方	借款	是	10,328.76		10,562.29	3.45%	233.53	0
利辛皖能生物质能发电有限公司	同一控制下关联方	借款	是	5,095.28		5,219.55	3.78%	124.27	0
国能安庆能源有限责任公司	联营企业	借款	是	0	2,800		2.80%	2.18	2,802.18
关联债权对公司经营成果及财务状况的影响		1. 前三家公司原系安徽皖能环保股份有限公司全资子公司，因其业绩亏损，2023年4月30日，皖能环保将其100%股权划转给皖能集团子公司安徽皖能环境科技有限公司，以提升皖能环保公司整体的财务状况和经营能力。三家子公司债权债务均由皖能环境科技有限公司承接，在							

过渡期内形成非经营性资金占用，现正推进借款收回相关工作。皖能环保按合同利率向三家公司收取利息，对公司经营成果和财务状况基本无影响。
2. 因国能安庆能源有限责任公司合作方未完成投决程序，公司采用委托贷款形式解决前期资金需求，后期计划转为资本金，对公司经营成果和财务状况基本无影响。

应付关联方债务

关联方	关联关系	形成原因	期初余额 (万元)	本期新增 金额(万 元)	本期归还 金额(万 元)	利率	本期利息 (万元)	期末余额 (万元)
-----	------	------	--------------	--------------------	--------------------	----	--------------	--------------

5. 与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款 限额(万 元)	存款利率范围	期初余额 (万元)	本期发生额		期末余额 (万元)
					本期合计存 入金额(万 元)	本期合计取 出金额(万 元)	
安徽省能源 集团财务有 限公司	同一控制	1,000,000	0.35%—1.5%	211,673.81	5,777,321. 3	5,812,474. 05	176,521.06

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度 (万元)	贷款利率范 围	期初余额 (万元)	本期发生额		期末余额 (万元)
					本期合计贷 款金额(万 元)	本期合计还 款金额(万 元)	
安徽省能源 集团财务有 限公司	同一控制	1,000,000	2.4%—3.5%	288,116.57	46,861.41	88,380.08	246,597.9

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额(万元)	实际发生额(万元)
安徽省能源集团财务有限公司	同一控制	授信	850,000	46,825.92

6. 公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7. 其他重大关联交易

适用 不适用

2023年4月19日，为加速推动聚变能商业目标实现，公司与安徽省皖能资本投资有限公司（下称“皖能资本”）等各方共同投资设立聚变新能（安徽）有限公司（下称“聚变新能”）。聚变新能注册资本500,000万元，其中公司以货币方式出资50,000万元，持有10%股权；皖能资本及其募资方以货币资金出资75,000万元，占注册资本的15%。皖能资本为公司控股股东安徽省能源集团有限公司的全资子公司，本次与关联方皖能资本共同对外投资构成关联交易。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于与关联方拟共同投资设立参股子公司暨关联交易的公告	2023 年 04 月 19 日	《证券时报》及巨潮资讯网

十六、重大合同及其履行情况

1. 托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

托管情况说明

1) 受托管理/承包情况表:

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益(元)
安徽省能源集团有限公司	股份本部	股权托管	2018-8-8	2023-12-31	协议定价	471,698.11
安徽皖能环境科技有限公司	皖能环保	股权托管	2023-5-1	未明确约定	协议定价	62,893.08
受托管理小计						534,591.19

①本次托管标的为安徽省能源集团有限公司持有的兴安控股有限公司、安徽省合肥联合发电有限公司、蚌埠能源集团有限公司、安徽省新能创业投资有限责任公司以及安徽大段家煤业有限公司的股权，本公司接受安徽省能源集团有限公司的委托成为托管股份的唯一受托人。

②本次托管标的为安徽皖能环境科技有限公司持有的利辛皖能生物质能发电有限公司、合肥长丰皖能生物质能发电有限公司、乾县皖能环保电力有限公司以及颍上皖能环保电力有限公司的股权，安徽皖能环保股份有限公司接受安徽皖能环境科技有限公司的委托成为托管股份的唯一受托人。

2) 委托管理/出包情况表:

无。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的托管项目。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

1. 作为承租人

(1) 承租人应当披露与租赁有关的下列信息：

项目	金额
本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	1,264,309.94
租赁负债的利息费用	559,996.33
与租赁相关的总现金流出	16,426,878.72
售后租回交易产生的相关损益	782,581.17

2. 作为出租人

(1) 作为出租人的经营租赁

经营租赁租出资产情况：

资产类别	期末余额	期初余额
房屋建筑物	12,578,730.37	17,253,064.93
合计	12,578,730.37	17,253,064.93

项目	2023 年金额
一、收入情况	
租赁收入	1,587,195.80
未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2. 重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
淮北涣城发电有限公司	2016 年 03 月 30 日	20,000	2016 年 05 月 17 日	6,000	连带责任保证			10 年	否	是
山西潞	2020 年	49,461.	2023 年	35,272.	连带责			15 年	否	是

光发电有限公司	12月15日	66	09月01日	4	任保证					
合肥长丰生物质能发电有限公司	2023年03月14日	5,000	2020年09月21日	2,774.02	连带责任保证			14年	否	是
合肥长丰生物质能发电有限公司	2023年03月14日	4,178	2022年03月02日	3,358.72	连带责任保证			12年	否	是
合肥长丰生物质能发电有限公司	2023年03月14日	9,839	2022年03月07日	7,916.9	连带责任保证			12年	否	是
合肥长丰生物质能发电有限公司	2023年03月14日	5,000	2020年09月22日	4,723.68	连带责任保证			14年	否	是
合肥长丰生物质能发电有限公司	2023年03月14日	2,000	2022年08月31日	417.44	连带责任保证			14年	否	是
报告期内审批的对外担保额度合计(A1)			26,017		报告期内对外担保实际发生额合计(A2)					54,463.16
报告期末已审批的对外担保额度合计(A3)			95,478.66		报告期末实际对外担保余额合计(A4)					60,463.16
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物(如有)	反担保情况(如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
安徽钱营孜发电有限公司	2016年03月30日	40,000	2017年10月12日	11,862.5	连带责任保证			12年	否	是
安徽钱营孜发电有限公司	2016年03月30日	30,000	2016年05月26日	17,500	连带责任保证			14年	否	是
新疆潞安协鑫准东能源有限公司	2021年04月30日	159,000	2020年04月30日	103,183.04	连带责任保证			18年	否	是
新疆潞安协鑫准东能源有限	2021年04月30日	44,973.15	2020年04月30日	12,201.4	连带责任保证			18年	否	是

公司										
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						31,062.15
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			273,973.15	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						144,746.94
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
定远皖能环保电力有限公司	2023 年 12 月 30 日	2,400	2019 年 06 月 19 日	1,710	连带责任保证			14 年	否	是
利辛皖能环保电力有限公司	2023 年 03 月 14 日	10,000	2019 年 07 月 18 日	8,500	连带责任保证			13 年	否	是
利辛皖能环保电力有限公司	2023 年 03 月 14 日	4,500	2020 年 07 月 20 日	3,665.96	连带责任保证			13 年	否	是
利辛皖能环保电力有限公司	2023 年 03 月 14 日	4,100	2020 年 05 月 28 日	3,900	连带责任保证			13 年	否	是
宿州皖能环保电力有限公司 (二期)	2023 年 12 月 30 日	6,000	2021 年 03 月 30 日	5,704	连带责任保证			14 年	否	是
宿州皖能环保电力有限公司 (二期)	2023 年 12 月 30 日	4,000	2021 年 10 月 25 日	3,427.71	连带责任保证			14 年	否	是
宿州皖能环保电力有限公司 (二期)	2023 年 12 月 30 日	6,000	2023 年 01 月 18 日	3,002.56	连带责任保证			12 年	否	是
宿州皖能环保电力有限公司 (二期)	2023 年 12 月 30 日	4,298	2022 年 01 月 20 日	3,120	连带责任保证			14 年	否	是
临泉皖能环保电力有限公司	2023 年 12 月 30 日	10,000	2021 年 04 月 29 日	6,015.48	连带责任保证			17 年	否	是

(二期)										
临泉皖能环保电力有限公司(二期)	2023年12月30日	6,000	2021年09月27日	5,876	连带责任保证			15年	否	是
临泉皖能环保电力有限公司(二期)	2023年12月30日	6,000	2022年05月18日	5,165	连带责任保证			15年	否	是
报告期内审批对子公司担保额度合计(C1)			63,298		报告期内对子公司担保实际发生额合计(C2)					52,465.22
报告期末已审批的对子公司担保额度合计(C3)			63,298		报告期末对子公司实际担保余额合计(C4)					50,086.71
公司担保总额(即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计(A1+B1+C1)			89,315		报告期内担保实际发生额合计(A2+B2+C2)					137,990.53
报告期末已审批的担保额度合计(A3+B3+C3)			432,749.81		报告期末实际担保余额合计(A4+B4+C4)					255,296.81
实际担保总额(即A4+B4+C4)占公司净资产的比例										18.43%
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额(D)										19,190.76
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保余额(E)										199,033.55
担保总额超过净资产50%部分的金额(F)										0
上述三项担保金额合计(D+E+F)										218,224.31

注：对合肥长丰生物质能发电有限公司提供的担保为皖能环保公司被收购前提供，截止年报披露日，该担保已解除。

3. 委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

报告期内委托贷款概况

单位：万元

委托贷款发生总额	委托贷款的资金来源	未到期余额	逾期未收回的金额
12,800	自有资金	2,800	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托贷款具体情况

适用 不适用

委托贷款出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

4. 其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十七、其他重大事项的说明

适用 不适用

2023年8月10日，经公司第十届董事会第二十七次会议审议批准，公司控股股东皖能集团对其在2018年8月29日作出的关于避免及解决同业竞争的承诺进行延期，就前次承诺延期三年至2026年8月29日。皖能集团承诺，在满足资产注入上市公司条件的前提下，力争在前述期限内完成将安徽省合肥联合发电有限公司、蚌埠能源集团有限公司、安徽省新能创业投资有限责任公司的注入工作或者通过法律法规、监管政策允许的其他方式解决同业竞争问题。2023年8月28日，公司第三次临时股东大会审议并通过了《关于公司控股股东避免及解决同业竞争承诺延期的议案》。

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

2023年6月13日，经公司第十届董事会第二十五次会议审议通过，公司控股子公司安徽省皖能环保股份有限公司（下称“皖能环保”）拟筹划新三板挂牌，以截至5月31日经审计净资产折股整体变更为股份有限公司，并同时减少注册资本、变更公司名称。2023年6月30日，公司2023年第二次临时股东大会审议通过《关于控股子公司拟整体变更为股份有限公司同时减少注册资本暨关联交易的议案》。2023年8月31日，皖能环保完成本次整体变更为股份有限公司同时减少注册资本的相关工商变更登记，并取得由安徽省市场监督管理局换发的营业执照，公司于2023年9月4日发布《关于控股子公司整体变更为股份有限公司同时减少注册资本的进展公告》，公布具体进展。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1. 股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
1. 国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2. 国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3. 其他内资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4. 外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	2,266,863,331	100.00%	0	0	0	0	0	2,266,863,331	100.00%
1. 人民币普通股	2,266,863,331	100.00%	0	0	0	0	0	2,266,863,331	100.00%
2. 境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3. 境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4. 其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	2,266,863,331	100.00%	0	0	0	0	0	2,266,863,331	100.00%

股份变动的理由

适用 不适用

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2. 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

1. 报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2. 公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3. 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1. 公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	44,934	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	41,403	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
安徽省能源集团有限公司	国有法人	54.93%	1,245,208,342	未变	0	1,245,208,342	不适用	0

安徽省皖能能源物资有限公司	国有法人	1.81%	41,021,000	未变	0	41,021,000	不适用	0
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	境内非国有法人	1.46%	33,171,819	+4741320	0	33,171,819	不适用	0
交通银行股份有限公司—永赢长远价值混合型证券投资基金	境内非国有法人	1.41%	31,870,157	新进	0	31,870,157	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	1.22%	27,574,599	-550519	0	27,574,599	不适用	0
中国农业银行股份有限公司—广发均衡优选混合型证券投资基金	境内非国有法人	1.19%	26,962,700	新进	0	26,962,700	不适用	0
招商银行股份有限公司—农银汇理策略收益一年持有期混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.82%	18,537,950	新进	0	18,537,950	不适用	0
基本养老保险基金—二零四组合	境内非国有法人	0.74%	16,760,108	新进	0	16,760,108	不适用	0
中国工商银行—华安安信消费服务股票型证券投资基金	境内非国有法人	0.65%	14,795,442	-9253982	0	14,795,442	不适用	0
招商银行股份有限公司—交银施罗德启诚混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.63%	14,364,400	+5164900	0	14,364,400	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名	无							

股东的情况（如有） （参见注 3）			
上述股东关联关系或一致行动的说明	安徽省皖能能源物资有限公司是安徽省能源集团有限公司的全资子公司，其他股东间是否有关联关系或一致行动关系不详。		
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无		
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	无		
前 10 名无限售条件股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
安徽省能源集团有限公司	1,245,208,342	人民币普通股	1,245,208,342
安徽省皖能能源物资有限公司	41,021,000	人民币普通股	41,021,000
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	33,171,819	人民币普通股	33,171,819
交通银行股份有限公司—永赢长远价值混合型证券投资基金	31,870,157	人民币普通股	31,870,157
香港中央结算有限公司	27,574,599	人民币普通股	27,574,599
中国农业银行股份有限公司—广发均衡优选混合型证券投资基金	26,962,700	人民币普通股	26,962,700
招商银行股份有限公司—农银汇理策略收益一年持有期混合型证券投资基金	18,537,950	人民币普通股	18,537,950
基本养老保险基金一二零四组合	16,760,108	人民币普通股	16,760,108
中国工商银行—华安安信消费服务股票型证券投资基金	14,795,442	人民币普通股	14,795,442
招商银行股份有限公司—交银施罗德启诚混合型证券投资基金	14,364,400	人民币普通股	14,364,400
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	安徽省皖能能源物资有限公司是安徽省能源集团有限公司的全资子公司，其他股东间是否有关联关系或一致行动关系不详。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	无		

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

单位：股

前十名股东较上期末发生变化情况					
股东名称（全称）	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股及转融通出借股份且尚未归还的股份数量	
		数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
交通银行股份有限公司—永赢长远价值混合型证券投资基金	新增	0	0.00%	0	0.00%
中国农业银行股份有限公司—广发均衡优选混合型证券投资基金	新增	0	0.00%	0	0.00%
招商银行股份有限公司—农银汇理策略收益一年持有期混合型证券投资基金	新增	0	0.00%	0	0.00%
基本养老保险基金—二零四组合	新增	0	0.00%	0	0.00%
中国工商银行股份有限公司—财通价值动量混合型证券投资基金	退出	0	0.00%	0	0.00%
中国工商银行股份有限公司—财通成长优选混合型证券投资基金	退出	0	0.00%	0	0.00%
中国工商银行股份有限公司—嘉实周期优选混合型证券投资基金	退出	0	0.00%	0	0.00%
中国民生银行股份有限公司—嘉实新财富灵活配置混合型证券投资基金	退出	0	0.00%	0	0.00%
卢文星	退出	0	0.00%	0	0.00%

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2. 公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
安徽省能源集团有限公司	陈翔	1990 年 04 月 09 日	91340000148941608M	一般经营项目：国有资产运营，项目投资及管理，对外经济技术合作、交流、服

				务，商务信息、投资信息咨询服务，建设项目投资条件评审。
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至 2023 年 12 月 31 日，皖能集团及其全资子公司兴安控股有限公司持有徽商银行股份有限公司内资股 84336.3819 万股，H 股 32997.36 万股；皖能集团持有华安证券股份有限公司 12547.6294 万股；皖能集团及其全资子公司安徽省皖能资本投资有限公司持有安徽省天然气开发股份有限公司 21248.7008 万股；皖能集团全资子公司安徽省皖能资本投资有限公司持有淮北矿业控股股份有限公司 2201.2 万股；皖能集团持有申能股份有限公司 150 万股；皖能集团持有中国海洋石油有限公司 4629.6296 万股。			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3. 公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

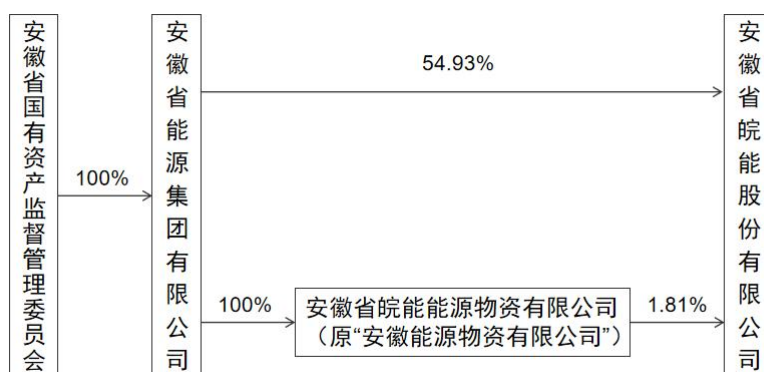
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
安徽省国有资产监督管理委员会	不适用		不适用	不适用
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	不适用			

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4. 公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%

适用 不适用

5. 其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6. 控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

1. 公司债券基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
安徽省皖能股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	20 皖能 01	149126	2020 年 05 月 22 日	2020 年 05 月 25 日	2023 年 05 月 25 日	0	2.75%	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
投资者适当性安排（如有）	面向合格投资者								
适用的交易机制	深交所债券市场交易规则								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	不适用								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
20 皖能 01	中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	-	沈明、马梦琪	010-60833977
20 皖能 01	国浩律师（合肥）事务所	安徽省合肥市政务区怀宁路 200 号置地栢悦中心	-	王飞	18756538384

		12 楼			
20 皖能 01	联合资信评估有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 2 号院 2 号楼 17 层	-	朱宏	010-85679696-8712

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4. 募集资金使用情况

单位：万元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
安徽省皖能股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	100,000	100,000	0	正常	无	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5. 报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
安徽省皖能股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	23 皖能股 SCP001	012381866. IB	2023 年 05 月 12 日	2023 年 05 月 16 日	2023 年 08 月 11 日	0	2.36%	到期一次还本付息	银行间市场

安徽省皖能股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券	23 皖能股 SCP002	012382940. IB	2023 年 08 月 07 日	2023 年 08 月 09 日	2024 年 01 月 19 日	100,000	2.23%	到期一次还本付息	银行间市场
安徽省皖能股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	21 皖能股 MTN001	102102024. IB	2021 年 10 月 08 日	2021 年 10 月 12 日	2026 年 10 月 12 日	80,000	3.48%	每年付息一次, 于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场
安徽省皖能股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	21 皖能股 MTN002	102101932. IB	2021 年 09 月 22 日	2021 年 09 月 24 日	2024 年 09 月 24 日	80,000	3.29%	每年付息一次, 于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息	银行间市场
投资者适当性安排 (如有)	不涉及								
适用的交易机制	银行间债券市场交易机制								
是否存在终止上市交易的风险 (如有) 和应对措施	不涉及								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
安徽省皖能股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	中国银行股份有限公司	北京市复兴门内大街 1	—	荀雅梅	010-66592749
安徽省皖能股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政务区怀宁路 200	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券	中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼	—	李雨桥	010-69935907
安徽省皖能股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券	兴业银行股份有限公司	福建省福州市湖东路 154 号	—	袁茵、邵军	010-89926551. 0551-62650888
安徽省皖能股份有限公司 2023 年度第二期超短期	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政务区怀宁路 200	—	卫功德	0551-65609015

融资券					
安徽省皖能股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼	—	李雨桥	010-66635907
安徽省皖能股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	中国工商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 55 号	—	戴莹	010-66109649
安徽省皖能股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政务区怀宁路 200 号柏悦中心大厦五楼	—	卫功德	0551-65609015
安徽省皖能股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	中国建设银行股份有限公司	北京市西城区金融大街 25 号	—	王文俊	010-67594276
安徽省皖能股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	招商银行股份有限公司	深圳市深南大道 2016 号招商银行深圳分行大厦	—	胡潜雨	0755-88026140
安徽省皖能股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	安徽承义律师事务所	安徽省合肥市政务区怀宁路 200 号柏悦中心大厦五楼	—	卫功德	0551-65609015

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4. 募集资金使用情况

单位：万元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
安徽省皖能股份有限公司 2023 年度第一期中超短期融资券	100,000	100,000	0	无	无	是
安徽省皖能股份有限公司 2023 年度第二期中超短期融资券	100,000	100,000	0	无	无	是
安徽省皖能股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	80,000	80,000	0	无	无	是
安徽省皖能股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	80,000	80,000	0	无	无	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5. 报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是 否

八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.54	0.67	-19.40%
资产负债率	66.36%	63.23%	增加 3.13 个百分点
速动比率	0.39	0.51	-23.53%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	128,317.27	40,045.09	220.43%
EBITDA 全部债务比	13.27%	9.59%	增加 3.68 个百分点
利息保障倍数	2.75	1.12	145.54%
现金利息保障倍数	2.93	4.67	-37.26%
EBITDA 利息保障倍数	4.78	2.91	64.26%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	
利息偿付率	100.00%	100.00%	

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2024 年 04 月 12 日
审计机构名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	天职业字（2024）17347 号
注册会计师姓名	文冬梅、代敏

审计报告正文

安徽省皖能股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了安徽省皖能股份有限公司（以下简称“皖能电力”）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了皖能电力 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于皖能电力，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
商誉减值测试事项	
截至 2023 年 12 月 31 日，皖能电力合并财务报表中商誉的账面价值为 5.36 亿元，已计提减值准备金额	针对皖能电力商誉减值测试，我们实施的审计程序包括但不限于：

<p>1,223.99 万元。本年末皖能电力管理层（以下简称“管理层”）通过聘请外部专家对商誉减值测试进行评估。由于商誉减值测试的评估过程复杂，需要高度的判断，且商誉减值测试的结果对财务报表有重大影响，我们将商誉减值测试作为关键审计事项。</p> <p>关于商誉的会计政策和披露信息详见财务报告附注五（6）和七（15）。</p>	<p>（1）了解和商誉减值相关内部控制设计的合理性，并测试关键控制执行的有效性。</p> <p>（2）评估管理层聘请外部专家的职业胜任能力、专业素养及客观性。</p> <p>（3）评估相关资产组及资产组合的识别、将商誉分摊至相关资产组及资产组组合的方法和依据等。</p> <p>（4）复核外部专家评估结果，检查其在减值测试中使用的测试方法、关键假设及参数的合理性。</p> <p>（5）评估管理层对商誉及其减值采用的假设的恰当性、财务报表披露的恰当性。</p>
--	--

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括 2023 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估皖能电力的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督皖能电力的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大

错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对皖能电力持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致皖能电力不能持续经营。

(5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(6) 就皖能电力实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期合并财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1. 合并资产负债表

编制单位：安徽省皖能股份有限公司

2023 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2023 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	1,997,723,706.20	2,369,176,492.54
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	135,238,867.30	3,295,000.00
应收账款	3,505,393,961.30	3,378,178,246.87
应收款项融资		
预付款项	629,120,163.02	575,778,559.87
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	168,258,463.18	260,041,189.08
其中：应收利息		
应收股利	96,164,762.28	96,647,461.42
买入返售金融资产		
存货	696,599,383.12	763,050,560.49
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	892,153,661.24	594,623,562.49
流动资产合计	8,024,488,205.36	7,944,143,611.34
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	13,188,143,097.43	11,229,434,113.56
其他权益工具投资	3,396,782,682.31	3,192,120,553.36
其他非流动金融资产		
投资性房地产	7,587,466.04	10,681,780.95
固定资产	24,799,682,357.01	20,207,205,732.03
在建工程	5,773,809,164.52	7,029,820,316.69
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	125,758,092.88	123,066,010.89
无形资产	3,570,597,202.96	3,645,245,579.96
开发支出		
商誉	536,445,551.71	536,445,551.71
长期待摊费用	13,919,256.92	16,601,816.81

递延所得税资产	604,509,871.96	587,141,707.38
其他非流动资产	544,641,570.12	1,197,271,315.06
非流动资产合计	52,561,876,313.86	47,775,034,478.40
资产总计	60,586,364,519.22	55,719,178,089.74
流动负债：		
短期借款	806,984,017.36	833,725,103.68
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	1,832,135,792.69	2,877,462,139.44
应付账款	2,629,371,143.03	3,288,377,990.80
预收款项	104,000.00	0.00
合同负债	145,667,753.11	167,711,207.38
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	84,610,003.91	62,716,717.45
应交税费	211,345,567.86	144,076,076.60
其他应付款	1,087,547,640.18	1,655,412,561.13
其中：应付利息		
应付股利	8,471,401.89	8,390,895.61
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	7,140,648,653.36	2,795,974,272.80
其他流动负债	1,047,839,003.10	22,287,070.50
流动负债合计	14,986,253,574.60	11,847,743,139.78
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	24,133,538,775.93	20,660,380,241.80
应付债券		1,613,317,041.11
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	41,115,753.53	33,640,890.13
长期应付款		10,652,436.57
长期应付职工薪酬		
预计负债	53,928,622.66	51,186,664.51
递延收益	415,801,398.09	477,430,508.18
递延所得税负债	574,003,391.87	539,126,811.17
其他非流动负债		

非流动负债合计	25,218,387,942.08	23,385,734,593.47
负债合计	40,204,641,516.68	35,233,477,733.25
所有者权益：		
股本	2,266,863,331.00	2,266,863,331.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,781,917,762.27	5,500,066,824.57
减：库存股		
其他综合收益	1,259,631,724.67	1,102,316,831.09
专项储备	26,160,626.46	7,818,726.53
盈余公积	1,519,578,539.02	1,400,679,092.41
一般风险准备		
未分配利润	4,995,025,198.47	4,036,486,057.75
归属于母公司所有者权益合计	13,849,177,181.89	14,314,230,863.35
少数股东权益	6,532,545,820.65	6,171,469,493.14
所有者权益合计	20,381,723,002.54	20,485,700,356.49
负债和所有者权益总计	60,586,364,519.22	55,719,178,089.74

法定代表人：李明 主管会计工作负责人：方世清 会计机构负责人：沈春水

2. 母公司资产负债表

单位：元

项目	2023年12月31日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	74,844,012.42	113,588,898.81
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	0.00	0.00
应收款项融资		
预付款项	27,546,137.49	87,877,581.74
其他应收款	605,547,769.86	484,008,779.40
其中：应收利息		
应收股利	96,164,762.28	96,647,461.42
存货	14,918,473.34	39,244,647.80
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	31,983,878.41	5,863,037.41
流动资产合计	754,840,271.52	730,582,945.16
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	21,372,669,223.32	17,355,594,241.57
其他权益工具投资	3,396,782,682.31	3,192,120,553.36

其他非流动金融资产		
投资性房地产	3,863,271.35	3,980,340.23
固定资产	34,556,338.48	35,917,587.21
在建工程	382,266,296.52	316,768,513.71
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	279,213.03	
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	1,571,627.64	
递延所得税资产		
其他非流动资产	2,001,410.68	
非流动资产合计	25,193,990,063.33	20,904,381,236.08
资产总计	25,948,830,334.85	21,634,964,181.24
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	117,278,277.34	254,228,026.17
应付账款	25,278,912.95	178.75
预收款项		
合同负债	40,470,541.73	169,623,893.81
应付职工薪酬	24,773,780.76	23,936,561.40
应交税费	2,215,572.16	3,412,558.32
其他应付款	33,047,666.49	125,599,140.27
其中：应付利息		
应付股利	4,932,557.66	4,932,540.74
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	2,957,798,287.85	1,113,386,618.42
其他流动负债	1,014,095,869.90	22,051,106.19
流动负债合计	4,214,958,909.18	1,712,238,083.33
非流动负债：		
长期借款	7,351,191,333.82	5,029,301,937.14
应付债券		1,613,317,041.11
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		

递延所得税负债	405,121,951.20	353,956,418.96
其他非流动负债		
非流动负债合计	7,756,313,285.02	6,996,575,397.21
负债合计	11,971,272,194.20	8,708,813,480.54
所有者权益：		
股本	2,266,863,331.00	2,266,863,331.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,474,423,104.45	3,660,515,584.30
减：库存股		
其他综合收益	1,259,631,724.67	1,102,316,831.09
专项储备		
盈余公积	1,477,810,422.10	1,358,910,975.49
未分配利润	5,498,829,558.43	4,537,543,978.82
所有者权益合计	13,977,558,140.65	12,926,150,700.70
负债和所有者权益总计	25,948,830,334.85	21,634,964,181.24

3. 合并利润表

单位：元

项目	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入	27,866,767,123.95	25,739,795,118.93
其中：营业收入	27,866,767,123.95	25,739,795,118.93
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	27,301,380,698.28	26,391,427,922.96
其中：营业成本	25,951,975,821.71	25,111,478,043.66
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	146,284,782.95	117,885,011.48
销售费用	24,435,238.55	12,787,356.61
管理费用	169,986,226.96	132,047,256.52
研发费用	196,666,001.55	259,316,963.74
财务费用	812,032,626.56	757,913,290.95
其中：利息费用	835,485,041.79	778,231,380.38
利息收入	26,662,230.85	22,506,561.11
加：其他收益	90,595,167.46	117,211,157.35
投资收益（损失以“-”号填	1,358,373,364.78	868,855,325.94

列)		
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,190,231,554.83	754,473,645.01
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	0.00	-2,214,780.60
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-8,062,450.86	-10,185,576.27
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-122,249,767.52	-40,033,825.51
资产处置收益（损失以“-”号填列）	9,227,059.81	-4,892,447.68
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,893,269,799.34	277,107,049.20
加：营业外收入	23,847,043.37	9,883,229.06
减：营业外支出	87,705,723.19	5,376,299.51
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,829,411,119.52	281,613,978.75
减：所得税费用	80,534,185.29	-46,244,632.18
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,748,876,934.23	327,858,610.93
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,748,876,934.23	327,858,610.93
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	1,429,509,728.37	499,190,582.55
2.少数股东损益	319,367,205.86	-171,331,971.62
六、其他综合收益的税后净额	157,314,893.58	-321,670,457.88
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	157,314,893.58	-321,670,457.88
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	157,314,893.58	-321,670,457.88
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	3,818,296.87	-74,799.39
3.其他权益工具投资公允价值变动	153,496,596.71	-321,595,658.49
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		

2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	1,906,191,827.81	6,188,153.05
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,586,824,621.95	177,520,124.67
归属于少数股东的综合收益总额	319,367,205.86	-171,331,971.62
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.63	0.22
（二）稀释每股收益	0.63	0.22

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：89,552,846.33 元，上期被合并方实现的净利润为：147,261,615.88 元。

法定代表人：李明 主管会计工作负责人：方世清 会计机构负责人：沈春水

4. 母公司利润表

单位：元

项目	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	2,670,004,726.60	3,933,228,301.19
减：营业成本	2,628,186,530.63	3,879,719,700.69
税金及附加	9,087,356.72	6,417,157.20
销售费用		
管理费用	54,029,029.61	42,999,966.28
研发费用		
财务费用	283,245,055.58	243,303,225.85
其中：利息费用	284,267,771.21	245,944,741.79
利息收入	2,717,918.51	3,712,035.29
加：其他收益	27,700.37	79,736.33
投资收益（损失以“－”号填列）	1,494,303,865.00	960,131,304.26
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,190,046,477.48	754,500,930.27
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“－”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		-2,214,780.60
信用减值损失（损失以“－”号填列）	-793,853.32	-1,506,243.49
资产减值损失（损失以“－”号填列）		
资产处置收益（损失以“－”号填列）		

号填列)		
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	1,188,994,466.11	717,278,267.67
加：营业外收入		136,486.08
减：营业外支出		13,763.65
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	1,188,994,466.11	717,400,990.10
减：所得税费用		-2,228,649.65
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	1,188,994,466.11	719,629,639.75
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	1,188,994,466.11	719,629,639.75
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额	157,314,893.58	-321,670,457.88
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	157,314,893.58	-321,670,457.88
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益	3,818,296.87	-74,799.39
3. 其他权益工具投资公允价值变动	153,496,596.71	-321,595,658.49
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	1,346,309,359.69	397,959,181.87
七、每股收益		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5. 合并现金流量表

单位：元

项目	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	30,667,629,256.96	27,620,567,202.92
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		

保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	181,001,956.96	717,543,451.44
收到其他与经营活动有关的现金	297,548,379.46	379,187,633.24
经营活动现金流入小计	31,146,179,593.38	28,717,298,287.60
购买商品、接受劳务支付的现金	26,599,513,827.04	22,835,793,959.68
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,584,176,815.59	1,211,564,436.70
支付的各项税费	842,476,522.01	501,509,626.77
支付其他与经营活动有关的现金	424,290,394.15	543,994,198.60
经营活动现金流出小计	29,450,457,558.79	25,092,862,221.75
经营活动产生的现金流量净额	1,695,722,034.59	3,624,436,065.85
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	260,905,606.00	262,352,941.72
取得投资收益收到的现金	443,856,238.88	414,979,307.18
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	18,972,088.11	17,923,351.20
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	396,000,000.00	153,530,890.83
投资活动现金流入小计	1,119,733,932.99	848,786,490.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,544,747,297.44	5,637,316,360.04
投资支付的现金	1,322,309,915.37	275,705,700.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	28,000,000.00	14,846,000.00
投资活动现金流出小计	7,895,057,212.81	5,927,868,060.04
投资活动产生的现金流量净额	-6,775,323,279.82	-5,079,081,569.11
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	388,333,722.00	434,077,808.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	388,333,722.00	190,077,808.00
取得借款收到的现金	16,478,475,101.93	12,926,777,868.04
收到其他与筹资活动有关的现金	810,000,000.00	382,000,000.00
筹资活动现金流入小计	17,676,808,823.93	13,742,855,676.04
偿还债务支付的现金	8,757,428,534.82	9,738,603,289.59
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,340,356,864.47	1,232,713,564.37
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	272,189,410.68	96,846,474.49
支付其他与筹资活动有关的现金	2,881,231,437.24	743,480,523.77
筹资活动现金流出小计	12,979,016,836.53	11,714,797,377.73
筹资活动产生的现金流量净额	4,697,791,987.40	2,028,058,298.31

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	-381,809,257.83	573,412,795.05
加：期初现金及现金等价物余额	2,346,912,165.51	1,773,499,370.46
六、期末现金及现金等价物余额	1,965,102,907.68	2,346,912,165.51

6. 母公司现金流量表

单位：元

项目	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	2,970,073,542.22	4,634,307,024.11
收到的税费返还		25,111,437.89
收到其他与经营活动有关的现金	4,323,058.43	5,563,883.83
经营活动现金流入小计	2,974,396,600.65	4,664,982,345.83
购买商品、接受劳务支付的现金	2,835,140,918.62	4,439,343,594.78
支付给职工以及为职工支付的现金	32,998,386.13	28,458,073.62
支付的各项税费	16,712,707.61	19,737,824.27
支付其他与经营活动有关的现金	109,834,744.22	59,594,604.01
经营活动现金流出小计	2,994,686,756.58	4,547,134,096.68
经营活动产生的现金流量净额	-20,290,155.93	117,848,249.15
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	260,905,606.00	262,352,941.72
取得投资收益收到的现金	593,363,817.43	575,070,516.34
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		141,609.58
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	1,559,350,000.00	1,548,000,000.00
投资活动现金流入小计	2,413,619,423.43	2,385,565,067.64
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	86,305,260.28	19,586,299.48
投资支付的现金	3,565,193,981.27	798,021,442.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,693,000,000.00	431,000,000.00
投资活动现金流出小计	5,344,499,241.55	1,248,607,741.48
投资活动产生的现金流量净额	-2,930,879,818.12	1,136,957,326.16
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	6,362,244,533.51	3,060,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	800,000,000.00	
筹资活动现金流入小计	7,162,244,533.51	3,060,000,000.00
偿还债务支付的现金	3,049,531,536.17	3,656,680,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	400,287,909.68	277,760,217.96
支付其他与筹资活动有关的现金	800,000,000.00	300,338,693.98
筹资活动现金流出小计	4,249,819,445.85	4,234,778,911.94
筹资活动产生的现金流量净额	2,912,425,087.66	-1,174,778,911.94
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	-38,744,886.39	80,026,663.37
加：期初现金及现金等价物余额	113,588,898.81	33,562,235.44
六、期末现金及现金等价物余额	74,844,012.42	113,588,898.81

7. 合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、 上年 期末 余额	2,26 6,86 3,33 1.00				3,81 7,57 6,82 4.57		1,10 2,31 6,83 1.09	6,97 5,87 6.60	1,39 6,56 9,81 7.91		4,00 7,75 9,32 2.58		12,5 98,0 62,0 03.7 5	4,38 1,00 2,34 8.36	16,9 79,0 64,3 52.1 1
加： 会计 政策 变更															
期差 错更 正															
他					1,68 2,49 0,00 0.00			842, 849. 93	4,10 9,27 4.50		28,7 26,7 35.1 7		1,71 6,16 8,85 9.60	1,79 0,46 7,14 4.78	3,50 6,63 6,00 4.38
二、 本年 期初 余额	2,26 6,86 3,33 1.00				5,50 0,06 6,82 4.57		1,10 2,31 6,83 1.09	7,81 8,72 6.53	1,40 0,67 9,09 2.41		4,03 6,48 6,05 7.75		14,3 14,2 30,8 63.3 5	6,17 1,46 9,49 3.14	20,4 85,7 00,3 56.4 9
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “— ”号 填列)					- 1,71 8,14 9,06 2.30		157, 314, 893. 58	18,3 41,8 99.9 3	118, 899, 446. 61		958, 539, 140. 72		- 465, 053, 681. 46	361, 076, 327. 51	- 103, 977, 353. 95
(一) 综 合 收 益 总 额							157, 314, 893. 58				1,42 9,50 9,72 8.37		1,58 6,82 4,62 1.95	319, 367, 205. 86	1,90 6,19 1,82 7.81
(二) 所 有 者 投 入 和 减														388, 333, 722. 00	388, 333, 722. 00

少资本																
1. 所有者投入的普通股														388,333,722.00	388,333,722.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本																
3. 股份支付计入所有者权益的金额																
4. 其他																
(三) 利润分配								118,899,446.61		-	227,708,886.50		-	108,809,439.89	272,189,410.68	380,998,850.57
1. 提取盈余公积								118,899,446.61			-	118,899,446.61				
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者(或股东)的分配														-	-	-
4. 其他																
(四) 所有者权益																

内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备								17,499,050.00					17,499,050.00	15,265,905.00	32,764,945.00
1. 本期提取								90,761,034.37					90,761,034.37	85,472,928.77	176,508,327.24
2. 本期使用								-73,261,984.37					-73,261,984.37	-70,813,969.22	-143,743,381.29
（六					-			842,			-		-	-	-

其他					1,718,149,062.30			849,930				243,261,701.15		1,960,567,913.52	89,701,085.62	2,050,268,999.14
四、本期末余额	2,266,863,331.00				3,781,917,762.27		1,259,631,724.67	26,160,626.46	1,519,579,538.47			4,995,025,198.47		13,849,177,181.89	6,532,545,820.65	20,381,723,002.54

上期金额

单位：元

项目	2022 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	2,266,863,331.00				3,817,424,330.09		1,523,055,833.96	4,151,444.83	1,311,444,152.55		3,536,873,711.78		12,459,812,804.21	4,226,669,774.73	16,686,482,578.94
加：会计政策变更													-107,625.54	-103,404.93	-211,030.47
期差错更正															
其他					1,558,050,000.00				5,268,212.08		86,979,163.63		1,650,297,375.71	1,585,579,831.57	3,235,877,207.28
二、本年期初余额	2,266,863,331.00				5,375,474,330.09		1,523,055,833.96	4,151,444.83	1,311,444,152.55		3,623,745,249.87		14,110,025,548.8	5,812,146,201.37	19,922,148,755.5
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					124,592,494.48		-420,739,002.87	3,667,281.70	83,966,727.78		412,740,807.88		204,228,308.97	359,323,291.77	563,551,600.74
（一）综合收益总							-288,647,609.				499,190,582.55		210,542,973.00	-171,331,971.	39,211,001.38

额							55						62	
(二)所有者投入和减少资本													428,712,945.56	428,712,945.56
1.所有者投入的普通股													428,712,945.56	428,712,945.56
2.其他权益工具持有者投入资本														
3.股份支付计入所有者权益的金额														
4.其他														
(三)利润分配								71,910,381.23		-71,910,381.23			-33,436,447.17	-33,436,447.17
1.提取盈余公积							71,910,381.23			-71,910,381.23				
2.提取一般风险准备														
3.对所有者(或股东)的分配													-33,436,447.17	-33,436,447.17

4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转							- 132, 091, 393. 32		13,2 15,2 84.1 3			118, 876, 109. 19			
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益							- 132, 091, 393. 32		13,2 15,2 84.1 3			118, 876, 109. 19			
6. 其他															
(五) 专项储备								2,82 4,43 1.77					2,82 4,43 1.77	2,70 6,95 4.42	5,53 1,38 6.19
1. 本期提取								5,93 0,22 9.46					5,93 0,22 9.46	5,51 1,27 2.71	11,4 41,5 02.1

														7	
2. 本期使用							- 3,10 5,79 7.69						- 3,10 5,79 7.69	- 2,80 4,31 8.29	- 5,91 0,11 5.98
(六) 其他					124, 592, 494. 48		842, 849. 93	- 1,15 8,93 7.58		- 133, 415, 502. 63		- 9,13 9,09 5.80	132, 671, 810. 58	123, 532, 714. 78	
四、本期期末余额	2,26 6,86 3,33 1.00				5,50 0,06 6,82 4.57		1,10 2,31 8,72 6.53	1,40 0,67 9,09 2.41		4,03 6,48 6,05 7.75		14,3 14,2 30,8 63.3 5	6,17 1,46 9,49 3.14	20,4 85,7 00,3 56.4 9	

8. 母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	2,266,863.331.00				3,660,515.584.30		1,102,316.831.09		1,358,910.975.49	4,537,543.978.82		12,926,150,700.70
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	2,266,863.331.00				3,660,515.584.30		1,102,316.831.09		1,358,910.975.49	4,537,543.978.82		12,926,150,700.70
三、本期增减变动金额（减少以“－”号					-186,092.479.85		157,314.893.58		118,899.446.61	961,285.579.61		1,051,407,439.95

填列)												
(一) 综合收益总额						157,314,893.58				1,188,994,466.11		1,346,309,359.69
(二) 所有者投入和减少资本					-101,000.00							-101,000.00
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					-101,000.00							-101,000.00
(三) 利润分配								118,899,446.61	-227,708,886.50			-108,809,439.89
1. 提取盈余公积								118,899,446.61	-118,899,446.61			
2. 对所有者(或股东)的分配									-108,809,439.89			-108,809,439.89

3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本												

期使用												
(六)其他					- 85,09 2,479 .85							- 85,09 2,479 .85
四、本期期末余额	2,266,863,331.00				3,474,423,104.45		1,259,631,724.67		1,477,810,422.10	5,498,829,558.43		13,977,558,140.65

上期金额

单位：元

项目	2022 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	2,266,863,331.00				3,660,363,089.82		1,523,101,919.96		1,273,785,310.13	3,770,887,163.11		12,495,000,814.02
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	2,266,863,331.00				3,660,363,089.82		1,523,101,919.96		1,273,785,310.13	3,770,887,163.11		12,495,000,814.02
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					152,494.48		-420,785,088.87		85,125,665.36	766,656,815.71		431,149,886.68
(一)综合收益总额							-288,632,247.55			719,629,639.75		430,997,392.20
(二)												

所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配								71,910,381.23	-	71,910,381.23		
1. 提取盈余公积								71,910,381.23	-	71,910,381.23		
2. 对所有者的分配												
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转						-	132,152,841.32	13,215,284.13	118,937,557.19			
1. 资本公												

积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益						- 132,152,841.32		13,215,284.13	118,937,557.19			
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他					152,494.48							152,494.48
四、本期末余额	2,266,863,331.00				3,660,515,584.30	1,102,316,831.09		1,358,910,975.49	4,537,543,978.82			12,926,150,700.70

三、公司基本情况

1. 公司概况

公司名称：安徽省皖能股份有限公司

注册资本：人民币 2,266,863,331.00 元整

法定代表人：李明

组织类型：其他股份有限公司（上市）

注册地址：安徽省合肥市马鞍山路 76 号

营业期限：1993-12-13 至无固定期限

2. 历史沿革

安徽省皖能股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）是经安徽省人民政府政秘（1993）第 165 号文件批准，经中国证监会证监发审字（1993）29 号文复审同意，由安徽省能源集团有限公司（原安徽省电力开发总公司）作为唯一发起人，将其投资建成的合肥电厂 3 号燃煤发电机组、铜陵电厂 1 号和 2 号燃煤发电机组折股 32,500 万国有法人股，向社会法人募集 16,000 万股，发行社会公众股 7,000 万股，总股份 55,500 万股。本公司于 1993 年 12 月 13 日在安徽省工商行政管理局登记注册，12 月 20 日公司股票在深圳证券交易所上市，股票简称“皖能电力”，股票代码“000543”。

1996 年 5-6 月，本公司实施 1995 年度配股和分红送股方案，向全体股东按 10 股配售 3 股（每股配售价 3 元），合计配售股票 12,349 万股。1996 年 8 月，送红股 5,621 万股。

1998 年 2-3 月，本公司实施 1997 年度配股方案，以每股 6.8 元的价格第二次成功地向社会公开配售股票，共计配售 3,831 万股。

2006 年本公司进行股权分置改革：流通股股东每 10 股获得安徽省能源有限公司支付 3.3 股对价。股改后，本公司总股本不变，安徽省能源有限公司持股数由 46,800 万股减少到 42,158.75 万股。

2013 年 3 月，公司非公开发行人民币普通股（A 股）280,165,289 股，本次发行后，公司总股份为 105,317.41 万股。

2015 年 9 月，公司召开 2015 年第一次临时股东大会同意以截至 2015 年 6 月 30 日的股份总数 1,053,174,105 股为基数，以未分配利润向全体股东每 10 股送 2 股，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 5 股，此次权益性分派方案后，公司总股份为 179,039.60 万股。

2019 年 7 月，公司向安徽省能源有限公司发行股份 476,46.74 万股购买国能神皖能源有限责任公司 24%股权，此次发行股份购买资产交易后，公司总股份为 226,686.33 万股。

本公司属公共事业——电力行业。

本公司经营范围：发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程施工；水力发电（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；合同能源管理；节能管理服务；电力行业高效节能技术研发；智能输配电及控制设备销售；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；风电场相关系统研发；新兴能源技术研发；碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发；新材料技术研发；人工智能行业应用系统集成服务；储能技术服务；工业互联网数据服务；煤炭及制品销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；以自有资金从事投资活动（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）。

本公司母公司为安徽省能源集团有限公司，最终控制方为安徽省人民政府国有资产监督管理委员会，本财务报告于二〇二四年四月十二日经本公司董事会批准报出。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表以公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2. 持续经营

经评估，自本报告期末起 12 个月内，公司未发现存在对公司持续经营能力产生重大怀疑的事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

此外，本财务报告编制参照了证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的列报和披露要求。

2. 会计期间

本公司的会计年度从公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止。

本公司以 12 个月作为一个经营周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

3. 营业周期

本公司以 12 个月作为一个经营周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

本公司采用人民币作为记账本位币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的在建工程	≥20,000.00 万元
重要的非全资子公司	非全资子公司收入金额占公司总收入≥5%
重要的合营企业或联营企业	对合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值占集团总资产≥5%

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，应按以下顺序处理：

（1）调整长期股权投资初始投资成本。购买日之前持有的股权采用权益法核算的，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，转为购买日所属当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动以及持有的其他权益工具投资公允价值变动而产生的其他综合收益除外。

（2）确认商誉（或计入当期损益的金额）。将第一步调整后长期股权投资初始投资成本与购买日应享有子公司可辨认净资产公允价值份额比较，前者大于后者，差额确认为商誉；前者小于后者，差额计入当期损益。

通过多次交易分步处置股权至丧失对子公司控制权的情形

(1) 判断分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易是否属于“一揽子交易”的原则

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

(2) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中应当确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

(3) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易不属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司的投资未丧失控制权的，合并财务报表中处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额计入资本公积（资本溢价或股本溢价），资本溢价不足冲减的，应当调整留存收益。

处置对子公司的投资丧失控制权的，在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

控制，是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。相关活动，是指对被投资方的回报产生重大影响的活动。被投资方的相关活动应当根据具体情况进行判断，通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。一旦相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化的，本公司进行重新评估。

合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

（1）合营安排的认定和分类

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排具有下列特征：

1) 各参与方均受到该安排的约束；

2) 两个或两个以上的参与方对该安排实施共同控制。任何一个参与方都不能够单独控制该安排，对该安排具有共同控制的任何一个参与方均能够阻止其他参与方或参与方组合单独控制该安排。

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

（2）合营安排的会计处理

共同经营参与方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：（1）确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；（2）确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；（3）确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；（4）按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；（5）确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

合营企业参与方应当按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理。

9. 现金及现金等价物的确定标准

现金流量表的现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

10. 外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产

有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。

11. 金融工具

（1）金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即从其账户和资产负债表内予以转销：

1) 收取金融资产现金流量的权利届满；

2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且（a）实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或（b）虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

（2）金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

本公司对金融资产的分类，依据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类金融资产相关利息收入，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

(3) 金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融负债与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：（1）该项指定能够消除或显著减少会计错配；（2）根据正式书面文件载明的集团风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在集团内部以此为基础向关键管理人员报告；（3）该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

本公司在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

（4）金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

（5）金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。

1) 预期信用损失一般模型

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

具体来说，本公司将购买或源生时未发生信用减值的金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法：

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入（若该工具为金融资产，下同）。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额和实际利率计算利息收入。

第三阶段：初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，但对利息收入的计算不同于处于前两阶段的金融资产。对于已发生信用减值的金融资产，企业应当按其摊余成本（账面余额减已计提减值准备，也即账面价值）和实际利率计算利息收入。

对于购买或源生时已发生信用减值的金融资产，企业应当仅将初始确认后整个存续期内预期信用损失的变动确认为损失准备，并按其摊余成本和经信用调整的实际利率计算利息收入。

2) 本公司对在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，选择不与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果企业确定金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化，也不一定会降低借款人履行其支付合同现金流量义务的能力，那么该金融工具可被视为具有较低的信用风险。

3) 应收款项及租赁应收款

本公司对于无论是否含重大融资成分的应收款项和《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，采用预期信用损失的简化模型，始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

(6) 金融资产转移

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

12. 应收票据

1. 应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的应收款项，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对应收票据预期信用损失进行估计，依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定的组合及计量预期信用损失的方法如下：

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法	计量方法
银行承兑汇票组合	不计提坏账准备
商业承兑汇票组合	预期信用损失率

3. 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

商业承兑汇票组合自应收款项发生之日起按照应收款项账龄与整个存续期预期信用损失率对照表（详见附注五（13）应收账款）予以计提坏账准备。

4. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

如果有客观证据表明某项应收票据已经发生信用减值，则本公司对该应收账款单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

13. 应收账款

1. 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的应收款项，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对应收账款预期信用损失进行估计，依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定的组合及计量预期信用损失的方法如下：

组合	计量预期信用损失的方法
关联方组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失为 0。
低风险组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
新能源补贴组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
其他	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个

存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

3. 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

账龄	预期信用损失率 (%)
半年至 1 年 (含 1 年)	5
1—2 年 (含 2 年)	10
2—3 年 (含 3 年)	30
3—4 年 (含 4 年)	50
4—5 年 (含 5 年)	80
5 年以上	100

本公司对照表以此类应收账款预计存续期的历史违约损失率为基础，并根据前瞻性估计予以调整。在每个资产负债表日，本公司都将分析前瞻性估计的变动，并据此对历史违约损失率进行调整。

4. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

如果有客观证据表明某项应收账款已经发生信用减值，则本公司对该应收账款单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

14. 应收款项融资

1. 应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项融资，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的应收款项融资，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司将持有的应收款项，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又出售，按照金融工具准则的相关规定，将其分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对应收款项融资预期信用损失进行估计，依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定的组合及计量预期信用损失的方法如下：

组合	计量预期信用损失的方法
关联方组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失为0。
低风险组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
其他	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

3. 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

公司按照先发生先收回的原则统计并计算应收款项融资账龄。

4. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

如果有客观证据表明某项应收款项融资已经发生信用减值，则本公司对该应收账款单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

15. 其他应收款

1. 其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对其他应收款采用预期信用损失的一般模型[详见附注七（4）金融工具]进行处理。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对其他应收款预期信用损失进行估计，依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定的组合及计量预期信用损失的方法如下：

组合名称	组合内容
关联方组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失为0。
低风险组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
账龄组合	参照存续期预期信用损失率对照表计提预期信用损失。
其他	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

3. 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

账龄	预期信用损失率 (%)
半年以内	
半年至 1 年 (含 1 年)	5
1—2 年 (含 2 年)	10
2-3 年 (含 3 年)	30
3—4 年 (含 4 年)	50
4—5 年 (含 5 年)	80
5 年以上	100

本公司对照表以此类其他应收款预计存续期的历史违约损失率为基础，并根据前瞻性估计予以调整。在每个资产负债表日，本公司都将分析前瞻性估计的变动，并据此对历史违约损失率进行调整。

4. 按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

如果有客观证据表明某项其他应收款已经发生信用减值，则本公司对该应收款项单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

16. 合同资产

1. 合同资产的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（除应收款项）列示为合同资产。

2. 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的合同资产，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的合同资产，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

3. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对应收账款预期信用损失进行估计，依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定的组合及计量预期信用损失的方法如下：

组合	计量预期信用损失的方法
关联方组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失为 0。

低风险组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
其他	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

4. 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

公司按照先发生先回收原则统计并计算合同资产账龄。

5. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

如果有客观证据表明某项应收账款已经发生信用减值，则本公司对该应收账款单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

17. 存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法计价。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

（2）包装物

按照一次转销法进行摊销。

5. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现

净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

18. 持有待售资产

1. 划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

本公司将同时满足下列条件的公司组成部分（或非流动资产）划分为持有待售：（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；（2）出售极可能发生，已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺（确定的购买承诺，是指企业与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。预计出售将在一年内完成。已经获得按照有关规定需得到相关权力机构或者监管部门的批准。

本公司将持有待售的预计净残值调整为反映其公允价值减去出售费用后的净额（但不得超过该项持有待售的原账面价值），原账面价值高于调整后预计净残值的差额，作为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用本准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用本准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，应当根据处置组中除商誉外适用本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。企业因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，无论出售后企业是否保留部分权益性投资，应当在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

2. 终止经营的认定标准和列报方法

终止经营，是指企业满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：（1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；（2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；（3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

终止经营的定义包含以下三方面含义：

（1）终止经营应当是企业能够单独区分的组成部分。该组成部分的经营和现金流量在企业经营和编制财务报表时是能够与企业的其他部分清楚区分的。

(2) 终止经营应当具有一定的规模。终止经营应当代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区，或者是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分。

(3) 终止经营应当满足一定的时点要求。符合终止经营定义的组成部分应当属于以下两种情况之一，该组成部分在资产负债表日之前已经处置，包括已经出售和结束使用（如关停或报废等）；该组成部分在资产负债表日之前已经划分为持有待售类别。

19. 长期股权投资

(1) 投资成本的确定

1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价）；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

分步实现同一控制下企业合并的，应当以持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本。初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本（合同或协议约定价值不公允的除外）。

(2) 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算；对具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

采用权益法时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企

业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本公司确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本公司负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

（3）确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额；重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

（4）长期股权投资的处置

1) 部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权的情形

部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权时，应当将处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。

2) 部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形

部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的，对于处置的股权，应结转与所售股权相对应的长期股权投资的账面价值，出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间差额，确认为投资收益（损失）；同时，对于剩余股权，应当按其账面价值确认为长期股权投资或其他相关金融资产。处置后的剩余股权能够对子公司实施共同控制或重大影响的，应按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。

（5）减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

20. 投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

（1）投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的房屋建筑物。

（2）投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。资产负债表日，有迹象表明投资性房地产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

21. 固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法计提折旧。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
生产用房屋	年限平均法	35	0	2.86
受腐蚀生产用房屋	年限平均法	20	0	5
非生产用房屋	年限平均法	45	0	2.22
简易房	年限平均法	10	0	10
水电站大坝	年限平均法	45	5	2.11
其他建筑物	年限平均法	40	0	2.5
输电线路	年限平均法	30	0-3	3.23-3.33
变电设备	年限平均法	20	0-3	4.85-5
配电线路	年限平均法	20	0-3	4.85-5.00
脱硫系统设备	年限平均法	20	3	4.85
其他专用设备	年限平均法	20	3	4.85
通讯线路、自动化控制设备	年限平均法	8-10	0-5	9.5-12.5
用电计量设备	年限平均法	8	0	12.5
其他通用设备	年限平均法	10	0	10
铁路运输设备	年限平均法	18	5	5.28
其他运输设备	年限平均法	10	5	9.5
水工机械、检修及维护设备	年限平均法	10-15	5	6.33-9.5
设备工具	年限平均法	10	0	10
电子设备、生产管理用器具	年限平均法	5	0	20

(3) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，有迹象表明固定资产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

22. 在建工程

(1) 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

(2) 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

23. 借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时确认为费用，计入当期损益。

(2) 借款费用资本化期间

①当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

②若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

③当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

(3) 借款费用资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

24. 无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

无形资产包括土地使用权、软件等，按成本进行初始计量。

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项目	摊销年限（年）
土地使用权	20-50
软件	3-5
特许经营权	25-30

使用寿命不确定的无形资产不摊销，本公司在每个会计期间均对该无形资产的使用寿命进行复核。

使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备；使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

1) 研发支出的归集范围

本公司将与开展研发活动直接相关的各项费用归集为研发支出，包括研发人员职工薪酬、股权激励费用、材料投入费用、折旧费用与摊销费用、委托外部研究开发费用等

2) 研发支出相关会计处理方法

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；（4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

25. 长期资产减值

公司应当在资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都应当进行减值测试。

存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

（1）资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；（2）企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；（3）市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；（4）有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；（5）资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；（6）企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；（7）其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

资产存在减值迹象的，应当估计其可收回金额。

可收回金额应当根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用等。

资产预计未来现金流量的现值，应当按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。预计资产未来现金流量的现值，应当综合考虑资产的预计未来现金流量、使用寿命和折现率等因素。

可收回金额的计量结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，应当将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

26. 长期待摊费用

长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

27. 合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

28. 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。

对于利润分享计划的，在同时满足下列条件时确认相关的应付职工薪酬：

- 1) 本公司因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务；
- 2) 因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

如果本公司在职工为其提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内，不需要全部支付利润分享计划产生的应付职工薪酬，该利润分享计划适用其他长期职工福利的有关规定。本公司根据经营业绩或职工贡献等情况提取的奖金，属于奖金计划，比照短期利润分享计划进行处理。

(2) 离职后福利的会计处理方法

1) 设定提存计划

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。预期不会在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内支付全部应缴存金额的，按确定的折现率将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。当职工后续年度的服务将导致其享有的设定受益计划福利水平显著高于以前年度时，本公司按照直线法将累计设定受益计划义务分摊确认于职工提供服务而导致本公司第一次产生设定受益计划福利义务至职工提供服务不再导致该福利义务显著增加的期间。在确定该归属期间时，不考虑仅因未来工资水平提高而导致设定受益计划义务显著增加的情况。

报告期末，本公司将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分：

①服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。

②设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息。

③重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动。

除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，上述第①项和第②项计入当期损益；第③项计入其他综合收益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

辞退福利主要包括：

1) 在职工劳动合同尚未到期前，不论职工本人是否愿意，本公司决定解除与职工的劳动关系而给予的补偿。

2) 在职工劳动合同尚未到期前，为鼓励职工自愿接受裁减而给予的补偿，职工有权利选择继续在职或接受补偿离职。

公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

①公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；

②公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

辞退福利预期在其确认的年度报告期结束后十二个月内完全支付的，适用短期薪酬的相关规定；辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月内不能完全支付的，适用其他长期职工福利的有关规定。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的按设定提存计划的有关规定进行处理，除此之外的其他长期职工福利，按设定受益计划的有关规定确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

29. 预计负债

(1) 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本公司，且该义务的金额能够可靠地计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

(2) 本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

30. 股份支付

(1) 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(2) 权益工具公允价值的确定方法

1) 存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定。

2) 不存在活跃市场的，采用估值技术确定，包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

(3) 确认可行权权益工具最佳估计的依据

根据最新取得的可行权职工数变动等后续信息进行估计。

(4) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，本公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，本公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果本公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，本公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，本公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果本公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

31. 收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

（1）按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

1) 收入的确认

本公司的收入主要包括电力收入、热力收入、煤炭贸易销售收入、粉煤灰销售收入、装卸航运业务、垃圾处理业务及特许经营权项目建造服务收入等。

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。取得相关商品控制权是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

2) 本公司依据收入准则相关规定判断相关履约义务性质属于“在某一时段内履行的履约义务”或“某一时点履行的履约义务”，分别按以下原则进行收入确认。

本公司满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务：

- ①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- ②客户能够控制本公司履约过程中在建的资产。

③本公司履约过程中所产出的资产具有不可替代用途，且本公司在整个合同期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，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品的性质，采用产出法或投入法确定恰当的履约进度。

对于不属于在某一时段内履行的履约义务，属于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品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，本公司考虑下列迹象：

①本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本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本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本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。

本公司收入确认的具体政策：

1. 电力收入

当电力供应至当地的电网公司时，电网公司取得电力的控制权，本公司按实际供电量及购售电合同等约定的单价确认供电收入金额。

2. 热力收入

热力收入于热力供应至客户时确认。

3. 煤炭贸易销售收入

与煤炭销售相关的收入在商品控制权转移给购货方时确认。

4. 粉煤灰销售收入

与粉煤灰销售相关的收入在商品控制权转移给购货方时确认。

5. 装卸航运业务

装卸航运收入于装卸运输业务完成时确认。

6. 垃圾处理业务

公司根据与客户确定的进厂垃圾量及 BOT 协议或垃圾处置协议约定的单价确认垃圾处置收入金额按月确认收入。

7. 特许经营权项目建造服务收入

公司根据特许经营权项目合同约定，在合同开始日，按照《企业会计准则第 14 号—收入》确定本公司身份是主要责任人还是代理人，确认建造合同的收入。

（3）收入的计量

本公司应当按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。在确定交易价格时，本公司考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

①可变对价

本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，应当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。企业在评估累计已确认收入是否极可能不会发生重大转回时，应当同时考虑收入转回的可能性及其比重。

②重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，本公司应当按照假定客户在取得商品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，应当在合同期间内采用实际利率法摊销。

③非现金对价

客户支付非现金对价的，本公司按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，本公司参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。

④应付客户对价

针对应付客户对价的，应当将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入，但应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的除外。

企业应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的，应当采用与本企业其他采购相一致的方式确认所购买的商品。企业应付客户对价超过向客户取得可明确区分商品公允价值的，超过金额冲减交易价格。向客户取得的可明确区分商品公允价值不能合理估计的，企业应当将应付客户对价全额冲减交易价格。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

32. 合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司企业为履行合同发生的成本同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

- （1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- （2）该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；
- （3）该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；但是，该资产摊销不超过一年的可以在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- （1）因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- （2）为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

33. 政府补助

（1）政府补助包括与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

（2）政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

（3）政府补助采用总额法：

1）与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

2）与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

（4）对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

（5）本公司将与本公司日常活动相关的政府补助按照经济业务实质计入其他收益或冲减相关成本费用；将与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

（6）本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况处理：

1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司选择按照下列方法进行会计处理：

以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

2）财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

34. 递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

(2) 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

(3) 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

(4) 本公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：

- 1) 企业合并；
- 2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

35. 租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

1) 判断依据

短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月的租赁。包含购买选择权的租赁不属于短期租赁。

低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

承租人在判断是否是低价值资产租赁时，应基于租赁资产的全新状态下的价值进行评估，不应考虑资产已被使用的年限。

2) 会计处理方法

本公司对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

1) 融资租赁

本公司作为出租人的，在租赁期开始日，对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产，并按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

2) 经营租赁

本公司作为出租人的，在租赁期内各个期间，采用直线法的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。将发生的与经营租赁有关的初始直接费用进行资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，本公司应当采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，应当根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。本集团按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定经营租赁资产是否发生减值，并进行相应会计处理。

36. 重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

1. 会计政策的变更

本公司于 2023 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定，对于在首次施行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）至 2023 年 1 月 1 日之间发生的适用解释 16 号的单项交易，本公司按照解释 16 号的规定进行调整。对于 2022 年 1 月 1 日因适用解释 16 号的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，本公司按照解释 16 号和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整 2022 年 1 月 1 日的留存收益及其他相关财务报表项目。

(1) 本公司执行该项会计处理规定，对 2022 年 1 月 1 日合并财务报表进行了追溯调整，影响递延所得税负债金额 211,030.47 元，影响归属于母公司股东权益的影响金额-107,625.54 元，以及少数股东权益金额-103,404.93 元；追溯调整对母公司财务报表无影响。同时，本公司对 2022 年度财务报表的相关项目追溯调整如下（单位：人民币元）：

受重要影响的报表项目	2022 年 12 月 31 日/2022 年度（合并财务报表）		
	调整前	调整金额	调整后
递延所得税资产	587,141,707.38		587,141,707.38
递延所得税负债	537,156,810.33	1,970,000.84	539,126,811.17
未分配利润	4,037,596,251.90	-1,636,021.62	4,035,960,230.28
少数股东权益	6,171,592,441.89	-122,948.75	6,171,469,493.14
所得税费用	-48,003,602.55	1,758,970.37	-46,244,632.18
少数股东损益	-171,209,022.87	-122,948.75	-171,331,971.62

注：上述政策变更对母公司 2022 年度比较财务报表无影响。

(2) 本公司参股企业国能神皖能源有限责任公司于 2023 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定，对于在首次施行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）至 2023 年 1 月 1 日之间发生的适用解释 16 号的单项交易，按照解释 16 号的规定进行调整，进而对本公司可比期间财务报表产生影响，具体影响如下（单位：人民币元）：

合并资产负债表：

报表项目	会计政策变更前 期初余额	调整金额	会计政策变更后 期初余额
长期股权投资	11,228,908,286.09	525,827.47	11,229,434,113.56
未分配利润	4,037,596,251.90	525,827.47	4,009,502,969.74

合并利润表：

报表项目	会计政策变更前 上年同期发生额	调整金额	会计政策变更后 上年同期发生额
投资收益	868,329,498.47	525,827.47	868,855,325.94

报表项目	会计政策变更前 期初余额	调整金额	会计政策变更后 期初余额
长期股权投资	17,355,068,414.10	525,827.47	17,355,594,241.57
未分配利润	4,537,018,151.35	525,827.47	4,537,543,978.82

母公司资产负债表：

母公司利润表：

报表项目	会计政策变更前 上年同期发生额	调整金额	会计政策变更后 上年同期发生额
投资收益	959,605,476.79	525,827.47	960,131,304.26

(3) 上述事项对 2022 年度合并财务报表相关项目的影响数合计如下

受重要影响的报表项目	2022 年 12 月 31 日/2022 年度（合并财务报表）		
	调整前	调整金额	调整后
长期股权投资	11,228,908,286.09	525,827.47	11,229,434,113.56
递延所得税资产	587,141,707.38		587,141,707.38
递延所得税负债	537,156,810.33	1,970,000.84	539,126,811.17
未分配利润	4,037,596,251.90	-1,110,194.15	4,036,486,057.75

少数股东权益	6,171,592,441.89	-122,948.75	6,171,469,493.14
投资收益	868,329,498.47	525,827.47	868,855,325.94
所得税费用	-48,003,602.55	1,758,970.37	-46,244,632.18
少数股东损益	-171,209,022.87	-122,948.75	-171,331,971.62

2. 会计估计的变更

无。

3. 前期会计差错更正

无。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2023 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务	13%、9%、6%、5%
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除30%后余值的1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的12%计缴	1.2%、12%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育费附加	应缴流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
安徽皖能环保股份有限公司	25%
安庆皖能中科环保电力有限公司	25%
淮南皖能环保电力有限公司	25%
滁州皖能环保电力有限公司	15%
阜阳皖能环保电力有限公司	15%
宿州皖能环保电力有限公司	25%
合肥长丰皖能环保电力有限公司	15%
定远皖能环保电力有限公司	25%
临泉皖能环保电力有限公司	25%
宣城皖能环保电力有限公司	20%
蚌埠皖能环保电力有限公司	15%
利辛皖能环保电力有限公司	25%
广德皖能环保电力有限公司	25%

合肥龙泉山环保能源有限责任公司	25%
池州皖能环保电力有限公司	25%
池州皖能环保有机资源有限公司	25%
皖能合肥发电有限公司	25%
合肥裕恒新能源有限公司	25%
长丰合皖新能源有限公司	25%
肥西合皖新能源有限公司	25%
皖能铜陵发电有限公司	25%
铜陵市皖能悦江综合能源有限公司	25%
皖能马鞍山发电有限公司	25%
淮北国安电力有限公司	25%
皖能淮北能源销售有限公司	25%
安徽皖相能源科技有限公司	25%
安徽电力燃料有限责任公司	25%
芜湖长能物流有限责任公司	25%
铜陵皖能滨江港埠有限责任公司	25%
临涣中利发电有限公司	15%
安徽钱营孜发电有限公司	15%
安徽省售电开发投资有限公司	25%
皖能铜陵售电有限公司	25%
池州皖能综合能源有限公司	25%
合肥皖恒综合能源有限公司	25%
合肥皖能综合能源有限公司	25%
阜阳华润电力有限公司	25%
安徽省皖能能源交易有限公司	25%
阳原聚格光电科技有限公司	25%
阜阳皖能颍东新能源有限公司	25%
阜阳皖能颍泉新能源有限公司	25%
黄山皖能智慧能源管理有限公司	25%
昌吉皖能新能源有限公司	25%
庐江皖能新能源有限公司	25%
宿州盛风新能源有限公司	25%
马鞍山皖能智慧能源科技有限公司	25%
淮北浚能智慧能源发展有限公司	25%
陆丰市富炜城电力建设有限公司	25%
陆丰市富炜城新能源有限公司	25%
安徽皖能七都生态科技发展有限公司	25%
明光皖能白米山风力发电有限公司	25%
宿州皖恒新能源有限公司	25%
淮北浚能新能源科技有限公司	25%
合肥皖能燃气发电有限责任公司	25%
新疆潞安协鑫准东能源有限公司	15%
淮北皖能储能科技有限公司	25%
皖能新疆电力有限公司	25%
新疆华电西黑山发电有限责任公司	15%
氨邦科技有限公司	25%
宣城皖能国控新能源投资有限公司	25%
安徽江南智慧能源科技有限公司	25%
安徽皖能智慧能源科技有限公司	25%

2. 税收优惠

1. 企业所得税

根据《中华人民共和国所得税法》第二十七条第三项“企业从事符合条件的环境保护、节能节水项目的所得，可以免征、减征企业所得税。”《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十八条“企业从事公共污水处理、公共垃圾处理、沼气综合利用、节能减排技术改造、海水淡化等环境保护、节能节水项目的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。”

根据《企业所得税法》第三十四条“企业购置用于环境保护、节能节水、安全生产等专用设备的投资额，可以按一定比例实行税额抵免”；《企业所得税法实施条例》第一百条“企业所得税法第三十四条所称税额抵免，是指企业购置并实际使用《环境保护专用设备企业所得税优惠目录》《节能节水专用设备企业所得税优惠目录》和《安全生产专用设备企业所得税优惠目录》规定的环境保护、节能节水、安全生产等专用设备的，该专用设备的投资额的 10%可以从企业当年的应纳税额中抵免；当年不足抵免的，可以在以后 5 个纳税年度结转抵免。”本公司子公司购置用于环境保护、节能节水、安全生产等专用设备投资额抵免应纳税额。

本公司子公司宣城皖能环保电力有限公司根据《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2022 年第 13 号），自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。根据《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 6 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。

子公司阜阳皖能环保电力有限公司于 2023 年 10 月通过高新技术企业认定，证书号 GR202334003466，证书有效期三年。依据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条、《中华人民共和国企业所得税实施条例》第九十三条规定，高新技术企业享受 15%的优惠税率。公司 2023 年度按 15%税率计缴企业所得税。

子公司蚌埠皖能环保电力有限公司于 2023 年 10 月通过高新技术企业认定，证书号 GR202334000984，证书有效期三年。依据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条、《中华人民共和国企业所得税实施条例》第九十三条规定，高新技术企业享受 15%的优惠税率。公司 2023 年度按 15%税率计缴企业所得税。

子公司合肥长丰皖能环保电力有限公司于 2023 年 11 月通过高新技术企业认定，证书号 GR202334005929，证书有效期三年。依据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条、《中华人民共和国企业所得税实施条例》第九十三条规定，高新技术企业享受 15%的优惠税率。公司 2023 年度按 15%税率计缴企业所得税。

子公司滁州皖能环保电力有限公司于 2023 年 11 月通过高新技术企业认定，证书号 GR202334005102，证书有效期三年。依据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条、《中华人民共和国企业所得税实施条例》第九十三条规定，高新技术企业享受 15%的优惠税率。公司 2023 年度按 15%税率计缴企业所得税。

子公司安徽钱营孜发电有限公司于 2023 年 10 月通过高新技术企业认定，证书号 GR202334001505，证书有效期三年。依据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条、《中华人民共和国企业所得税实施条例》第九十三条规定，高新技术企业享受 15% 的优惠税率。公司 2023 年度按 15% 税率计缴企业所得税。

子公司临涣中利发电有限公司于 2023 年 11 月通过高新技术企业认定，证书号 GR202334004295，证书有效期三年。依据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条、《中华人民共和国企业所得税实施条例》第九十三条规定，高新技术企业享受 15% 的优惠税率。公司 2023 年度按 15% 税率计缴企业所得税。

根据财政部、税务总局、国家发展改革委 2020 年发布的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。本公司子公司新疆华电西黑山发电有限责任公司、新疆潞安协鑫准东能源有限公司符合上述规定，适用 15% 税率。

2. 增值税

根据关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知（财税[2015]78 号）规定，本公司子公司临涣中利发电有限公司、阜阳华润电力有限公司以煤矸石、煤泥、次煤为原料生产电力，享有增值税即征即退 50% 的优惠政策。

根据财税〔2021〕40 号关于印发《关于完善资源综合利用增值税政策的公告》的通知“三、纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，可享受增值税即征即退政策”；附件：《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》（2022 年版）“二、废渣、废水（液）、废气，2.9 垃圾以及利用垃圾发酵产生的沼气生产的电力、热力退税比例 100%；四、农林剩余物及其他，4.1：采用农作物秸秆生产生物质压块、沼气等燃料，电力、热力等，产品原料或者燃料 80% 来自秸秆的，100% 退税。五、资源综合利用劳务，5.1：垃圾处理、污泥处理处置劳务退税比例 70%”。

七、合并财务报表项目注释

1. 货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	231,377,298.53	236,582,677.03
其他货币资金	1,135,818.86	15,855,670.55
存放财务公司款项	1,765,210,588.81	2,116,738,144.96
合计	1,997,723,706.20	2,369,176,492.54

其他说明：

期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制款项 32,620,798.52 元，其中司法冻结 9,517,853.37 元，项目运营保证金 9,140,000.00 元、土地复垦金 8,062,945.15 元，保函保证金 5,900,000.00 元。

2. 应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	23,726,152.78	3,295,000.00
商业承兑票据	111,512,714.52	
合计	135,238,867.30	3,295,000.00

(2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	307,863,662.53	20,662,553.78
商业承兑票据		111,512,714.52
合计	307,863,662.53	132,175,268.30

3. 应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	3,065,794,461.51	2,871,357,768.66
其中：半年以内	2,841,324,483.45	2,572,096,471.32
半年至 1 年	224,469,978.06	299,261,297.34
1 至 2 年	314,310,919.21	364,376,950.23
2 至 3 年	135,508,688.35	127,763,495.40
3 年以上	22,852,824.10	58,375,597.95
3 至 4 年	22,492,079.59	33,288,934.91
4 至 5 年		12,610,242.47
5 年以上	360,744.51	12,476,420.57
合计	3,538,466,893.17	3,421,873,812.24

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收	3,319,000.00	0.09%	3,319,000.00	100.00%		3,319,000.00	0.10%	3,319,000.00	100.00%	

账款										
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	3,535,147,893.17	99.91%	29,753,931.87	0.84%	3,505,393,961.30	3,418,554,812.24	99.90%	40,376,565.37	1.18%	3,378,178,246.87
其中：										
关联方组合	20,214,964.55	0.58%			20,214,964.55	42,400,410.84	1.24%			42,400,410.84
低风险组合	2,498,591,489.11	70.61%	314,997.34	0.01%	2,498,276,491.77	2,150,470,920.16	62.84%	320,000.00	0.01%	2,150,150,920.16
新能源补贴组合	847,060,488.99	23.94%	20,908,419.98	2.47%	826,152,069.01	1,021,676,987.22	29.86%	26,720,409.52	2.62%	994,956,577.70
其他	169,280,950.52	4.78%	8,530,514.55	5.04%	160,750,435.97	204,006,494.02	5.96%	13,336,155.85	6.54%	190,670,338.17
合计	3,538,466,893.17	100.00%	33,072,931.87		3,505,393,961.30	3,421,873,812.24	100.00%	43,695,565.37		3,378,178,246.87

按单项计提坏账准备：1

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
淮北长源煤矸石综合利用有限公司	3,319,000.00	3,319,000.00	3,319,000.00	3,319,000.00	100.00%	收回可能性较小
合计	3,319,000.00	3,319,000.00	3,319,000.00	3,319,000.00		

按组合计提坏账准备：1

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	20,214,964.55		
低风险组合	2,498,591,489.11	314,997.34	0.01%
新能源补贴组合	847,060,488.99	20,908,419.98	2.47%
其他	169,280,950.52	8,530,514.55	5.04%
合计	3,538,466,893.17	33,072,931.87	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用**(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------

		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	43,695,565.37	4,553,915.31			15,176,548.81	33,072,931.87
合计	43,695,565.37	4,553,915.31			15,176,548.81	33,072,931.87

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网安徽省电力有限公司	2,947,199,040.61		2,947,199,040.61	83.29%	20,641,476.07
国网新疆电力有限公司	204,540,795.66		204,540,795.66	5.78%	
浙江山鹰供应链管理有限公司	34,766,794.86		34,766,794.86	0.98%	
安徽省合肥联合发电有限公司	29,066,785.28		29,066,785.28	0.82%	
铜山华润电力有限公司	24,556,832.40		24,556,832.40	0.69%	
合计	3,240,130,248.81		3,240,130,248.81	91.56%	20,641,476.07

4. 其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	96,164,762.28	96,647,461.42
其他应收款	72,093,700.90	163,393,727.66
合计	168,258,463.18	260,041,189.08

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
国电优能宿松风电有限公司	33,906,965.75	41,404,662.65
国电皖能太湖风电有限公司	28,587,841.63	24,797,256.54
国电皖能望江风电有限公司	33,669,954.90	30,445,542.23
合计	96,164,762.28	96,647,461.42

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
国电优能宿松风电有限公司	9,924,566.82	1—2 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电优能宿松风电有限公司	7,378,442.49	3—4 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能太湖风电有限公司	5,051,316.89	1—2 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能太湖风电有限公司	7,370,932.82	2—3 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能太湖风电有限公司	4,359,587.37	3—4 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能望江风电有限公司	8,825,228.58	1—2 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能望江风电有限公司	555,542.23	3—4 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
合计	43,465,617.20			

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
投标保证金	48,779,569.36	44,840,535.14
项目前期费用	62,712,360.72	146,632,178.95
部属机组	26,416,489.85	26,416,489.85
往来款	17,418,947.36	30,333,235.79
备用金	127,265.92	104,933.47
其他	15,866,863.74	10,867,262.86
合计	171,321,496.95	259,194,636.06

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	52,955,573.91	142,987,352.74
其中：半年以内	47,953,584.73	117,744,214.34
半年至 1 年（含 1 年）	5,001,989.18	25,243,138.40
1 至 2 年	21,465,854.77	21,206,974.37
2 至 3 年	7,198,976.12	4,352,191.70
3 年以上	89,701,092.15	90,648,117.25
3 至 4 年	3,744,711.90	9,140,813.25
4 至 5 年	4,501,876.25	2,145,160.87
5 年以上	81,454,504.00	79,362,143.13
合计	171,321,496.95	259,194,636.06

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	27,385,661.69	15.98%	27,385,661.69	100.00%		27,385,661.69	10.57%	27,385,661.69	100.00%	
按组合计提坏账准备	143,935,835.26	84.02%	71,842,134.36	49.91%	72,093,700.90	231,808,974.37	89.43%	68,415,246.71	29.51%	163,393,727.66
其中：										
关联方组合	19,784,184.89	11.55%			19,784,184.89	111,090.42	0.03%			111,090.42
低风险组合	70,691,693.52	41.26%	49,646,592.75	70.23%	21,045,100.77	57,226,678.70	22.08%	43,660,720.82	76.29%	13,565,957.88
账龄组合	50,640,111.94	29.56%	20,128,316.19	39.75%	30,511,795.75	156,936,396.37	60.55%	12,785,659.36	8.15%	144,150,737.01
其他	2,819,844.91	1.65%	2,067,225.42	73.31%	752,619.49	17,534,808.88	6.77%	11,968,866.53	68.26%	5,565,942.35
合计	171,321,496.95	100.00%	99,227,796.05		72,093,700.90	259,194,636.06	100.00%	95,800,908.40		163,393,727.66

按单项计提坏账准备：1

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
马鞍山发电厂 部属机组	17,314,482.56	17,314,482.56	17,314,482.56	17,314,482.56	100.00%	预计无法收回
智慧能源专班	1,005,468.60	1,005,468.60	1,005,468.60	1,005,468.60	100.00%	预计无法收回
合肥电厂部属 机组	9,008,007.29	9,008,007.29	9,008,007.29	9,008,007.29	100.00%	预计无法收回
宣城专班	39,187.81	39,187.81	39,187.81	39,187.81	100.00%	预计无法收回
曹根会	18,515.43	18,515.43	18,515.43	18,515.43	100.00%	预计无法收回
合计	27,385,661.69	27,385,661.69	27,385,661.69	27,385,661.69		

按组合计提坏账准备：1

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	19,784,184.89		
低风险组合	70,691,693.52	49,646,592.75	70.23%
账龄组合	50,640,111.94	20,128,316.19	39.75%
其他	2,819,844.91	2,067,225.42	73.31%
合计	143,935,835.26	71,842,134.36	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2023 年 1 月 1 日余额	2,092,709.33	11,533,890.58	82,174,308.49	95,800,908.40
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	-1,889,418.82	3,189,145.60	2,208,808.77	3,508,535.55
其他变动			-81,647.90	-81,647.90
2023 年 12 月 31 日余额	203,290.51	14,723,036.18	84,301,469.36	99,227,796.05

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
坏账准备	95,800,908.40	3,508,535.55			-81,647.90	99,227,796.05
合计	95,800,908.40	3,508,535.55			-81,647.90	99,227,796.05

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
安徽省能源集团有限公司	往来款	19,172,054.05	1 年以内： 19,060,963.63； 3—4 年： 111,090.42	11.19%	
马鞍山发电厂部属机组	部属机组	17,314,482.56	5 年以上	10.11%	17,314,482.56
杭州锦江集团有限公司	往来款	14,846,000.00	1 年至 2 年	8.67%	1,484,600.00
太湖县公共资源交易监督管理局	保证金	12,000,000.00	5 年以上	7.00%	12,000,000.00
合肥电厂#2 机部属机组	部属机组	9,008,007.29	5 年以上	5.26%	9,008,007.29
合计		72,340,543.90		42.23%	39,807,089.85

5. 预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	627,202,645.19	99.70%	573,816,878.88	99.66%
1 至 2 年	1,879,084.15	0.30%	1,921,355.68	0.34%
2 至 3 年	18,983.65		17,500.00	
3 年以上	19,450.03		22,825.31	
合计	629,120,163.02		575,778,559.87	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例 (%)
润电燃料（深圳）有限公司	96,310,738.80	15.31
内蒙古蒙泰集团有限公司	71,518,111.73	11.37
陕煤运销集团榆中销售有限公司	50,297,717.79	7.99
淮矿电力燃料有限责任公司	50,058,484.56	7.96
中煤新集能源股份有限公司	39,636,168.86	6.30
合计	307,821,221.74	48.93

6. 存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	36,658,193.50		36,658,193.50	43,960,296.61		43,960,296.61
燃料	616,466,055.91		616,466,055.91	709,545,415.56	34,135,819.38	675,409,596.18
备品备件	53,689,439.09	10,214,305.38	43,475,133.71	53,129,580.49	9,448,912.79	43,680,667.70
合计	706,813,688.50	10,214,305.38	696,599,383.12	806,635,292.66	43,584,732.17	763,050,560.49

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
备品备件	9,448,912.79	765,392.59				10,214,305.38
燃料	34,135,819.38			34,135,819.38		
合计	43,584,732.17	765,392.59		34,135,819.38		10,214,305.38

存货跌价准备情况

项目	计提存货跌价准备的依据	本期转销存货跌价准备的原因
备品备件	成本与可变现净值差额	
燃料		本期耗用

(3) 一年内到期的其他债权投资

7. 其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵进项税	802,238,207.49	528,955,515.87
预缴企业所得税	40,492,897.88	7,502,090.05
碳排放权资产	7,524,556.04	40,303,919.28
委托贷款及委托投资	28,021,777.78	
待摊利息	11,530,251.92	10,281,291.19
其他	2,345,970.13	7,580,746.10
合计	892,153,661.24	594,623,562.49

其他说明：

8. 其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
国元证券股份有限公司	1,101,156,211.32	1,020,544,482.82	80,611,728.50		773,441,244.53		24,183,518.55	战略性投资
华安证券股份有限公司	1,039,554,138.32	977,777,355.51	61,776,782.81		657,914,543.72		21,302,338.90	战略性投资
安徽省天然气开发	187,628,918.40	169,708,089.60	17,920,828.80		90,014,918.40		4,318,272.00	战略性投资

股份有限公司									
安徽芜湖核电有限公司	16,394,611.97	19,771,256.00		3,376,644.03	13,605,388.03	3,376,644.03			战略性投资
马鞍山农村商业银行股份有限公司	129,554,022.25	118,855,391.75	10,698,630.50		58,154,022.25		5,082,000.00		战略性投资
核电秦山联营有限公司	272,350,900.00	282,218,700.00		9,867,800.00	14,393,900.00	9,867,800.00	34,260,000.00		战略性投资
国元农业保险股份有限公司	120,620,277.79	120,691,064.34		70,786.55	31,743,834.19	70,786.55			战略性投资
安徽省皖能大厦有限责任公司	16,878,659.68	13,067,283.74	3,811,375.94		12,162,659.68				战略性投资
徽商银行股份有限公司	512,644,942.58	469,486,929.60	43,158,012.98		1,422,859.82		19,455,099.65		战略性投资
合计	3,396,782,682.31	3,192,120,553.36	217,977,359.53	13,315,230.58	1,594,009,074.92	13,315,230.58	108,601,229.10		

9. 长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
广德经济开发区综合能源有限公司	25,456,643.13				-156,250.43						25,300,392.70	
广德智慧能源有限公司	39,762,145.52				1,419,337.89						41,181,483.41	
六安市皖能新能源有限公司			9,600,000.00		270,749.01						9,870,749.01	
明光皖垦白米山风力发电有限公司			8,000,000.00								8,000,000.00	
淮北浚			2,550								2,550	

能智慧 能源发 展有限 公司			, 000. 00							, 000. 00	
小计	65, 21 8, 788 . 65		20, 15 0, 000 . 00		1, 533 , 836. 47					86, 90 2, 625 . 12	
二、联营企业											
安徽电 力交易 中心有 限公司	19, 64 6, 627 . 91				8, 577 . 36					19, 65 5, 205 . 27	
安徽智 碳能源 有限公 司			11, 70 0, 000 . 00		- 1, 357 , 336. 48					10, 34 2, 663 . 52	
安徽省 能源集 团财务 有限公 司	585, 2 55, 42 3. 20				37, 40 9, 149 . 27			24, 50 0, 000 . 00		598, 1 64, 57 2. 47	
安徽省 响洪甸 蓄能发 电有限 责任公 司			88, 58 3, 400 . 00		- 6, 563 , 892. 33			3, 201 , 982. 70		78, 81 7, 524 . 97	
华东琅 琊山抽 水蓄能 有限责 任公司			326, 8 52, 73 0. 00		1, 347 , 989. 84			3, 360 , 310. 76		324, 8 40, 40 9. 08	
华东天 荒坪抽 水蓄能 有限责 任公司			116, 8 80, 51 8. 41		10, 39 8, 063 . 75			17, 22 2, 222 . 22		110, 0 56, 35 9. 94	
安徽响 水洞抽 水蓄能 有限公 司			35, 27 9, 504 . 86		437, 3 75. 49			420, 9 18. 75		35, 29 5, 961 . 60	
中煤新 集利辛 发电有 限公司	937, 5 54, 68 0. 18				295, 7 42, 88 8. 76	368. 7 0		66, 23 6, 799 . 52		1, 167 , 061, 138. 1 2	
淮北涣 城发电 有限公 司	375, 4 35, 43 3. 76				7, 678 , 825. 68			1, 960 , 000. 00		381, 1 54, 25 9. 44	
淮北申 皖发电 有限公 司	171, 9 96, 23 5. 89				13, 76 0, 318 . 18	246, 2 72. 92				186, 0 02, 82 6. 99	
国电优 能宿松 风电有	94, 17 8, 655 . 24				1, 177 , 104. 33			16, 60 3, 956 . 44	0. 01	78, 75 1, 803 . 14	

限公司												
国电皖能太湖风电有限公司	56,751,600.35				7,950,403.90			11,806,004.55		2,058,857.22	54,954,856.92	
国电寿县风电有限公司												
国电皖能望江风电有限公司	84,115,193.88				14,580,312.26			24,289,184.09		-7,355,228.58	67,051,093.47	
安徽淮南洛能发电有限责任公司	201,836,347.71			201,836,347.71								
国能神皖能源有限责任公司	7,928,314,067.90				764,903,040.64	3,817,928.17		179,157,195.93			8,517,877,840.78	
安徽国电皖能风电有限公司												
国电皖能宿松风电有限公司	122,024,639.86				11,281,105.46						133,305,745.32	
安徽桐城抽水蓄能有限公司	60,400,000.00		22,010,000.00								82,410,000.00	
山西潞光发电有限公司	458,706,419.03				29,943,792.25						488,650,211.28	
聚变新能(安徽)有限公司			500,000,000.00								500,000,000.00	
安徽石台抽水蓄能有限公司	40,000,000.00		20,000,000.00								60,000,000.00	
淮北聚能发电有限公司			50,000,000.00								50,000,000.00	
安徽宁国抽水蓄能有限公司	28,000,000.00		31,360,000.00								59,360,000.00	
江苏省国信集团(宁			97,488,000.00								97,488,000.00	

国)抽水蓄能发电有限公司												
小计	11,164,215,324.91		1,300,154,153.27	201,836,347.71	1,188,697,718.36	3,818,296.87	246,272.92	348,758,574.96		-5,296,371.35	13,101,240,472.31	
合计	11,229,434,113.56		1,320,304,153.27	201,836,347.71	1,190,231,554.83	3,818,296.87	246,272.92	348,758,574.96		-5,296,371.35	13,188,143,097.43	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

10. 投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	21,171,280.36			21,171,280.36
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	5,962,641.98			5,962,641.98
(1) 处置	4,344,150.76			4,344,150.76
(2) 其他转出	1,618,491.22			1,618,491.22
4. 期末余额	15,208,638.38			15,208,638.38
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	9,324,880.81			9,324,880.81
2. 本期增加金额	162,512.48			162,512.48
(1) 计提或摊销	162,512.48			162,512.48
3. 本期减少金额	3,030,839.55			3,030,839.55

(1) 处置	2,668,417.38			2,668,417.38
(2) 其他转出	362,422.17			362,422.17
4. 期末余额	6,456,553.74			6,456,553.74
三、减值准备				
1. 期初余额	1,164,618.60			1,164,618.60
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	1,164,618.60			1,164,618.60
四、账面价值				
1. 期末账面价值	7,587,466.04			7,587,466.04
2. 期初账面价值	10,681,780.95			10,681,780.95

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
湖畔家园门面房	1,309,844.84	湖畔家园门面房

其他说明：

11. 固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	24,801,468,488.05	20,221,483,872.88
固定资产清理	-1,786,131.04	-14,278,140.85
合计	24,799,682,357.01	20,207,205,732.03

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	通用设备	运输设备	其他设备及工器具	合计
一、账面原值：						

1. 期初余额	10,292,967.9 20.29	25,124,930.4 16.04	988,075,594. 39	90,697,858.6 9	667,842,649. 72	37,164,514.4 39.13
2. 本期增加金额	1,742,654.11 3.59	5,699,622.11 1.77	210,033,057. 80	3,975,359.19	81,768,831.4 1	7,738,053.47 3.76
(1) 购置	412,001.96	93,181,549.5 0	13,421,727.2 9	3,022,171.47	11,078,254.3 1	121,115,704. 53
(2) 在建工程转入	1,731,050.69 3.86	5,570,817.69 4.64	190,904,220. 77	1,294,118.75	32,120,218.7 9	7,526,186.94 6.81
(3) 企业合并增加						
(4) 其他	11,191,417.7 7	35,622,867.6 3	5,707,109.74	-340,931.03	38,570,358.3 1	90,750,822.4 2
3. 本期减少金额	698,002,560. 11	903,707,184. 74	26,987,823.5 1	22,115,094.1 8	38,772,446.8 2	1,689,585,10 9.36
(1) 处置或报废	698,002,560. 11	903,707,184. 74	26,987,823.5 1	22,115,094.1 8	38,772,446.8 2	1,689,585,10 9.36
4. 期末余额	11,337,619.4 73.77	29,920,845.3 43.07	1,171,120,82 8.68	72,558,123.7 0	710,839,034. 31	43,212,982,8 03.53
二、累计折旧						
1. 期初余额	3,537,904,54 4.74	12,243,580,4 66.71	735,568,044. 35	61,147,935.2 5	325,751,262. 63	16,903,952,2 53.68
2. 本期增加金额	287,322,129. 27	1,197,569,87 4.36	67,377,894.3 7	4,170,977.89	43,472,667.5 6	1,599,913,54 3.45
(1) 计提	281,331,134. 27	1,195,053,36 3.64	67,377,894.3 7	4,170,977.89	40,723,453.0 3	1,588,656,82 3.20
(2) 其他	5,990,995.00	2,516,510.72			2,749,214.53	11,256,720.2 5
3. 本期减少金额	63,705,910.8 4	123,923,119. 52	13,499,935.1 6	11,987,564.3 1	20,738,050.3 6	233,854,580. 19
(1) 处置或报废	63,705,910.8 4	123,923,119. 52	13,499,935.1 6	11,987,564.3 1	20,738,050.3 6	233,854,580. 19
4. 期末余额	3,761,520,76 3.17	13,317,227,2 21.55	789,446,003. 56	53,331,348.8 3	348,485,879. 83	18,270,011,2 16.94
三、减值准备						
1. 期初余额	14,350,139.7 2	23,605,968.0 1		140,003.78	982,201.06	39,078,312.5 7
2. 本期增加金额	21,034,442.2 5	94,692,654.8 2	2,101,297.01	959,259.00	2,696,721.85	121,484,374. 93
(1) 计提	21,034,442.2 5	94,692,654.8 2	2,101,297.01	959,259.00	2,696,721.85	121,484,374. 93
3. 本期减少金额	3,676,389.21	13,445,900.9 8		954,669.00	982,629.77	19,059,588.9 6
(1) 处置或报废	3,676,389.21	13,445,900.9 8		954,669.00	982,629.77	19,059,588.9 6

4. 期末余额	31,708,192.76	104,852,721.85	2,101,297.01	144,593.78	2,696,293.14	141,503,098.54
四、账面价值						
1. 期末账面价值	7,544,390.517.84	16,498,765.399.67	379,573,528.11	19,082,181.09	359,656,861.34	24,801,468,488.05
2. 期初账面价值	6,740,713,235.83	12,857,743,981.32	252,507,550.04	29,409,919.66	341,109,186.03	20,221,483,872.88

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋建筑物	59,737,983.53	38,036,881.45	21,034,442.25	666,659.83	
专用设备	263,082,379.36	165,892,319.10	94,692,654.82	2,497,405.44	
其他	52,430,455.53	46,503,470.03	5,757,277.86	169,707.64	

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋、建筑物	4,991,264.33

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
准东电厂房屋建筑物	977,563,061.88	正在办理中
皖能环保下属电厂房屋建筑物	78,059,288.79	正在办理中
合肥电厂房屋建筑物	15,914,346.82	正在办理中
铜陵电厂房屋建筑物	12,347,672.92	正在办理中
国安电厂房屋建筑物	8,732,040.68	正在办理中
阳原公司房屋建筑物	1,329,159.58	正在办理中

(5) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
皖能马鞍山发电有限公司处置报废资产	68,537,733.18	1,772,942.00	66,764,791.18	市场法	废旧回收市场价格；清理费用	废旧物资网、废金属资讯等相关网站价格信息；《2022年机电产品价格信息》等
皖能合肥发电有限公司报废	31,714,291.76	156,224.26	31,558,067.50	市场法	设备残值收入；处置费用	《资产（价格）评估常用

设备						技术指标和参数大全》2019年出版；有关价格目录或报价资料等
能铜陵发电有限公司报废资产	6,918,441.17	77,905.25	6,840,535.92	市场法	可收回部分重量；市场价格	中国统计出版社《最新资产评估常用数据与参数手册》；市场调查资料等
临涣中利发电有限公司报废设备	1,403,055.60	110,255.00	1,292,800.60	市场法	可回收废品的数量；单位数量现行回收价格	淮北废品网查询；网上价格等参数查询等
阜阳华润电力有限公司报废资产	16,244,554.13	1,216,374.40	15,028,179.73	市场法	可收回报废重量、废旧资产上门回收价格	现场勘查记录及收集的其他相关估价信息资料、产权持有单位提供的资产清单
合计	124,818,075.84	3,333,700.91	121,484,374.93			

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合肥电厂房产清理		-16,021,233.75
其他	-1,786,131.04	1,743,092.90
合计	-1,786,131.04	-14,278,140.85

其他说明：

上年度合肥电厂房产清理余额为负主要系公司已收到房产处置对价，但尚未办理产权变更及税务清理所致，本年度已处理完毕。

12. 在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	5,773,809,164.52	7,029,820,316.69
合计	5,773,809,164.52	7,029,820,316.69

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
新疆华电昌吉	1,884,081,13		1,884,081,13	289,866,116.		289,866,116.

英格玛煤电一体化坑口电厂一期工程	6.54		6.54	54		54
皖能合肥 F 级燃气—蒸汽联合循环发电工程项目	1,518,654.05 2.06		1,518,654.05 2.06	408,734,322.02		408,734,322.02
钱营孜二期扩建项目	1,322,081.35 0.19		1,322,081.35 0.19			
股份本部智能管控中心	382,266,296.52		382,266,296.52	316,768,513.71		316,768,513.71
利辛生活垃圾焚烧发电二期项目	202,808,634.51		202,808,634.51	2,806,804.96		2,806,804.96
智能管控中心项目	112,885,513.77		112,885,513.77	92,029,621.61		92,029,621.61
合肥庐江化工园供热管网项目	30,495,093.46		30,495,093.46			
皖能庐阳冷链基地 EPC 总承包项目	26,631,536.02		26,631,536.02			
皖马 1 号机组深度调峰项目	25,748,464.04		25,748,464.04	25,748,464.04		25,748,464.04
5 号机组深度调峰研究与应用项目——锅炉、热控侧项目	23,704,884.22		23,704,884.22			
皖铜 SCR 脱硝尿素制氨改造	22,068,143.29		22,068,143.29	19,385,184.79		19,385,184.79
二期 2×660MW 超超临界机组项目	17,756,533.86		17,756,533.86			
供热改造工程	16,737,521.57		16,737,521.57			
5 号、6 号 (2*630MW) 机组液氨改尿素项目	15,476,548.12		15,476,548.12			
其他	15,343,801.68		15,343,801.68			
泾县生活垃圾焚烧发电项目 (旧项目)	14,293,447.05	14,293,447.05		14,293,447.05	14,293,447.05	
2 艘万吨级长江散货船	14,281,953.65		14,281,953.65			
周值班宿舍楼	13,926,642.95		13,926,642.95			
机组供热技术改造研究项目	12,519,939.05		12,519,939.05			
淮北皖能储能电站一期	11,618,427.15		11,618,427.15			
安庆#4 炉项目	10,243,833.76		10,243,833.76			
掺氨燃烧发电科技项目	10,237,983.03		10,237,983.03	10,230,116.06		10,230,116.06

枞阳县生活垃圾焚烧发电项目	10,175,271.31	10,175,271.31		10,175,271.31	10,175,271.31	
2号炉A、B空预器热端、冷端蓄热元件更换	7,100,000.00		7,100,000.00			
淮北国安电力有限公司至龙湖工业园供热改造项目（厂内）	6,196,958.10		6,196,958.10			
其他零星项目	5,920,077.92		5,920,077.92			
皖能新能源正午镇100MW光伏项目	5,634,766.29		5,634,766.29			
泾县生活垃圾焚烧发电项目（新项目）	4,694,775.71		4,694,775.71	2,215,067.06		2,215,067.06
6号机组深度调峰研究与应用项目——锅炉、热控侧项目	4,669,811.32		4,669,811.32			
全厂污废水处理再利用项目	4,328,735.69		4,328,735.69			
江布电厂（2×660MW）工程项目	4,144,312.24		4,144,312.24	2,859,070.026.24		2,859,070.026.24
5号机组深度调峰研究与应用——锅炉催化剂防磨防堵及尾部烟道优化改造项目	3,534,427.34		3,534,427.34			
合肥市庐江化工园区供热管道穿越庐铜铁路涉铁段工程	3,471,651.37		3,471,651.37			
合肥工投创智天地光伏发电合同能源建设项目	3,422,082.15		3,422,082.15			
循环水排污水软化处理系统改造项目	3,319,984.27		3,319,984.27	3,317,336.62		3,317,336.62
5号机组励磁系统升级改造	3,292,035.40		3,292,035.40			
滁州皖能环保电力有限公司供热项目	3,030,267.33		3,030,267.33			
皖能明光市白米山风电场100MW项目	2,239,901.06		2,239,901.06			
皖能埇桥区褚兰风电场项目	2,071,229.31		2,071,229.31			
厂、矿共建光	1,861,930.12		1,861,930.12			

伏项目						
DMS 系统升级改造项目	1,840,707.96		1,840,707.96			
通用项目	1,838,265.23		1,838,265.23			
其他	3,032,978.81		3,032,978.81			
2 号机全保护加氧系统改造	1,411,504.42		1,411,504.42			
皖相相山经济开发区供热项目	1,266,579.53		1,266,579.53	948,334.01		948,334.01
2801.2802 开关三相联动改造工程	1,246,902.65		1,246,902.65			
1.2 号发变组保护双重化策略研究	1,238,053.10		1,238,053.10			
阜阳华润二期电厂工程	1,236,339.53		1,236,339.53	1,749,738.40 1.11		1,749,738.40 1.11
1.2 号炉渣仓散装系统粉尘治理	1,113,000.00		1,113,000.00			
郊区经开区智能制造产业园综合能源项目	1,083,598.23		1,083,598.23			
电燃一艘 59900 吨绿色高效沿海散货船				95,132,678.4 5		95,132,678.4 5
合电 5 号、6 号 (2*630MW) 机组液氨改尿素项目				14,939,283.9 9		14,939,283.9 9
淮北国安 2*320mw 机组脱硝液氨改尿素				22,794,980.1 9		22,794,980.1 9
皖合技改项目				6,900,505.70		6,900,505.70
阜阳华润技改项目				1,170,370.98		1,170,370.98
售电其他项目				1,811,998.43		1,811,998.43
皖马技改项目				5,219,018.45		5,219,018.45
皖铜其他项目				3,606,652.22		3,606,652.22
阜阳机组脱硝还原剂液氨改尿素项目				7,784,137.07		7,784,137.07
国安本部技改项目				4,580,820.06		4,580,820.06
合肥电厂 5.6 号机组技改项目				11,793,761.4 9		11,793,761.4 9
淮北皖能储能电站一期项目				257,090,777. 63		257,090,777. 63
淮北储能其他项目				53,592.23		53,592.23
6 号机组灵活性改造项目				14,748,739.6 3		14,748,739.6 3

百万机组低负荷供热改造项目				8,274,143.45		8,274,143.45
其他项目				89,622.64		89,622.64
中利超低排放工程脱硫脱硝				1,943,825.84		1,943,825.84
钱营孜技改项目				1,768,690.62		1,768,690.62
能源公司其他项目				1,505,428.55		1,505,428.55
乾县生活垃圾焚烧发电项目				380,044,014.24		380,044,014.24
通用技改项目				3,140,217.85		3,140,217.85
蚌埠环保工业废水项目				4,731,416.75		4,731,416.75
颍上县生活垃圾焚烧发电项目				2,524,943.87		2,524,943.87
安庆三期项目				393,952,696.52		393,952,696.52
全厂污废水处理再利用项目				1,503,923.70		1,503,923.70
其他				1,855,767.37		1,855,767.37
合计	5,798,277,882.88	24,468,718.36	5,773,809,164.52	7,054,289,035.05	24,468,718.36	7,029,820,316.69

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
新疆华电昌吉英格玛煤电一体化坑口电厂一期工程	5,460,000.00	289,866,116.54	1,594,215,020.00			1,884,081,136.54	34.51%	34.51	41,571,454.14	29,841,020.52	3.07%	借款
皖能合肥 F 级燃气—蒸汽联合循环发电工程项目	2,448,000.00	408,734,322.02	1,109,919,730.04			1,518,654,052.06	62.29%	62.29	25,373,145.83	20,557,705.56	3.03%	借款
阜阳华润二期电厂工程	4,800,000.00	1,749,738,401.11	11,130,812.37	1,759,632,873.95		1,236,339.53	80.94%	100	122,853,662.99	1,425,738.02	3.20%	借款
江布电	4,88	2,859	1,146	4,001		4,144	82.02	100	162,7	58,64	3.30%	借款

厂 (2×66 OMW) 工 程项目	3,81 0,00 0.00	,070, 026.2 4	,597, 507.4 1	,523, 221.4 1		,312. 24	%		26,42 6.29	1,774 .29		
钱营孜 二期扩 建项目	4,74 0,00 0.00		1,322 ,081, 350.1 9			1,322 ,081, 350.1 9	27.89 %	27.89	10,94 8,630 .51	10,94 8,630 .51	3.11%	借款
股份本 部智能 管控中 心	450, 725, 750. 64	316,7 68,51 3.71	65,49 7,782 .81			382,2 66,29 6.52	84.81 %	84.81				自筹
利辛生 活垃圾 焚烧发 电二期 项目	237, 810, 000. 00	2,806 ,804. 96	200,0 01,82 9.55			202,8 08,63 4.51	85.28 %	85.28	1,198 ,373. 60	1,198 ,373. 60	3.03%	借款
合计	23,0 20,3 45,7 50.6 4	5,626 ,984, 184.5 8	5,449 ,444, 032.3 7	5,761 ,156, 095.3 6	0.00	5,315 ,272, 121.5 9			364,6 71,69 3.36	122,6 13,24 2.50		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
泾县生活垃圾焚 烧发电项目（旧 项目）	14,293,447.05			14,293,447.05	项目停工
枞阳县生活垃圾 焚烧发电项目	10,175,271.31			10,175,271.31	项目停工
合计	24,468,718.36			24,468,718.36	--

其他说明：

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 □不适用

13. 使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地使用权	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	86,995,054.91	9,376,368.17	36,075,491.20	132,446,914.28
2. 本期增加金额	8,324,024.88		2,828,332.49	11,152,357.37
3. 本期减少金额				

4. 期末余额	95,319,079.79	9,376,368.17	38,903,823.69	143,599,271.65
二、累计折旧				
1. 期初余额	8,465,098.56	454,753.82	461,051.01	9,380,903.39
2. 本期增加金额	6,274,798.08	454,753.80	1,730,723.50	8,460,275.38
(1) 计提	6,274,798.08	454,753.80	1,730,723.50	8,460,275.38
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	14,739,896.64	909,507.62	2,191,774.51	17,841,178.77
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	80,579,183.15	8,466,860.55	36,712,049.18	125,758,092.88
2. 期初账面价值	78,529,956.35	8,921,614.35	35,614,440.19	123,066,010.89

14. 无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	特许经营权运营	特许经营权在建	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	1,290,357,308.56			78,535,243.06	2,885,461,938.42	13,171,755.68	4,267,526,245.72
2. 本期增加金额	34,706,241.32			1,900,276.56	19,699,886.97	259,867,081.27	316,173,486.12
(1) 购置	34,706,241.32			1,900,276.56	1,672,916.86	6,970,836.03	45,250,270.77
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加							
(4) 特许经营权在建转入					18,026,970.11		18,026,970.11
(5) 在建						252,896,24	252,896,24

工程转入						5.24	5.24
3. 本期减少金额	71,866,689.01			13,429,226.65	143,691,178.63	34,027,337.84	263,014,432.13
(1) 处置					81,155.34		81,155.34
(2) 转入特许经营权						18,026,970.11	18,026,970.11
(3) 其他减少	71,866,689.01			13,429,226.65	143,610,023.29	16,000,367.73	244,906,306.68
4. 期末余额	1,253,196,860.87			67,006,292.97	2,761,470,646.76	239,011,499.11	4,320,685,299.71
二、累计摊销							
1. 期初余额	308,147,255.01			50,666,847.93	263,466,562.82		622,280,665.76
2. 本期增加金额	35,789,558.74			3,274,215.36	107,073,676.89		146,137,450.99
(1) 计提	35,789,558.74			3,274,215.36	107,073,676.89		146,137,450.99
3. 本期减少金额	7,625,579.19			10,657,384.57	47,056.24		18,330,020.00
(1) 处置							
(2) 其他减少	7,625,579.19			10,657,384.57	47,056.24		18,330,020.00
4. 期末余额	336,311,234.56			43,283,678.72	370,493,183.47		750,088,096.75
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	916,885,626.31			23,722,614.25	2,390,977,463.29	239,011,499.11	3,570,597,202.96
2. 期初账面价值	982,210,053.55			27,868,395.13	2,621,995,375.60	13,171,755.68	3,645,245,579.96

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%。

15. 商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置		
淮北国安电力有限公司	3,676,180.95					3,676,180.95
皖能铜陵发电有限公司	8,563,724.70					8,563,724.70
新疆潞安协鑫准东能源有限公司	536,445,551.71					536,445,551.71
合计	548,685,457.36					548,685,457.36

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
淮北国安电力有限公司	3,676,180.95					3,676,180.95
皖能铜陵发电有限公司	8,563,724.70					8,563,724.70
合计	12,239,905.65					12,239,905.65

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

本公司商誉均为收购上述公司股权时形成，将每一公司认定为一个资产组，期末商誉所在资产组与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组一致。

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据

新疆潞安协鑫准东能源有限公司	536,445,600.00	6,292,000,000.00		5 年	收入增长率：161.68%； 利润率：15.58%—21.72%； 折现率：7.88%	收入增长率：0%； 利润率：16.06%； 折现率：7.88%	收入增长率：0%； 折现率与预测期一致
合计	536,445,600.00	6,292,000,000.00					

16. 长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
灰场 2#、3#灰堆区	2,290,222.02		1,194,898.56		1,095,323.46
灰场治理配套灌溉工程	63,863.90		25,545.48		38,318.42
灰场 2#、3#灰堆区（扩建）	291,481.97		99,936.84		191,545.13
冷却塔防腐	1,422,861.64		609,798.00		813,063.64
接水工程	1,217,237.02		162,298.20		1,054,938.82
灰场扬尘治理喷淋、喷灌及绿化工程	299,183.51		156,095.76		143,087.75
张清庄灰场补种北国柳、杨树项目		164,182.57	6,840.95		157,341.62
灰场灰渣临时倾倒平台及道路延伸段硬化工程		368,293.20	12,276.44		356,016.76
灰场地磅无人值守升级改造项目		97,461.87	812.18		96,649.69
售电公司办公室装修费	21,568.77		14,379.24		7,189.53
装修费		1,924,441.97	352,814.33		1,571,627.64
阳原土地租赁费	1,417,617.12		83,800.08		1,333,817.04
脱硝催化剂	2,613,916.21		591,830.08		2,022,086.13
超滤膜元件	3,270,928.63		740,587.61		2,530,341.02
装修费	3,692,936.02	225,680.73	1,203,556.29	207,150.19	2,507,910.27
合计	16,601,816.81	2,780,060.34	5,255,470.04	207,150.19	13,919,256.92

17. 递延所得税资产/递延所得税负债

（1） 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	116,371,468.20	28,238,307.23	44,492,897.23	11,123,224.30
可抵扣亏损	2,121,027,117.81	530,256,779.45	2,103,027,249.68	525,756,812.42
资产折旧差异	1,096,948.06	274,237.02		

预计负债	19,171,043.44	4,792,760.86	47,320,740.06	11,830,185.02
递延收益	110,183,073.81	27,545,768.46	99,218,677.49	24,804,669.38
非同一控制企业合并资产评估减值	53,608,075.76	13,402,018.94	54,507,265.04	13,626,816.26
租赁负债	50,421,088.96	12,605,272.24	36,656,051.20	9,164,012.80
合计	2,471,878,816.04	617,115,144.20	2,385,222,880.70	596,305,720.18

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	471,327,104.12	117,831,776.03	507,851,833.68	126,962,958.43
其他权益工具投资公允价值变动	1,594,009,074.92	398,502,268.73	1,389,346,945.91	347,336,736.49
使用权资产	55,086,047.28	13,771,511.82	44,536,054.56	11,134,013.64
预计负债	19,171,043.44	4,792,760.86	44,587,074.94	11,146,768.74
其他	206,841,386.68	51,710,346.67	206,841,386.68	51,710,346.67
合计	2,346,434,656.44	586,608,664.11	2,193,163,295.77	548,290,823.97

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	12,605,272.24	604,509,871.96	9,164,012.80	587,141,707.38
递延所得税负债	12,605,272.24	574,003,391.87	9,164,012.80	539,126,811.17

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	205,519,906.25	215,539,863.89
可抵扣亏损	2,065,696,724.47	1,591,604,441.13
合计	2,271,216,630.72	1,807,144,305.02

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2023 年		93,452,863.91	
2024 年	68,195,938.37	194,991,196.29	
2025 年	20,013,111.01	57,489,893.84	
2026 年	300,405,229.87	300,895,369.41	
2027 年	885,500,918.21	944,775,117.68	
2028 年	791,581,527.01		
合计	2,065,696,724.47	1,591,604,441.13	

18. 其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程款	544,641,570. 12		544,641,570. 12	1,197,271,31 5.06		1,197,271,31 5.06
合计	544,641,570. 12		544,641,570. 12	1,197,271,31 5.06		1,197,271,31 5.06

19. 所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	23,102,94 5.15	23,102,94 5.15	保证金		22,264,32 7.03	22,264,32 7.03	保证金	
货币资金	9,517,853 .37	9,517,853 .37	冻结					
应收账款	252,443,3 31.64	252,443,3 31.64	借款质押		45,315,15 7.45	45,315,15 7.45	借款质押	
其他权益 工具投资					3,165,000 .00	3,165,000 .00	融券借出	
合计	285,064,1 30.16	285,064,1 30.16			70,744,48 4.48	70,744,48 4.48		

其他说明：

1. 本公司于 2009 年 5 月 14 日与国家开发银行安徽省分行签订了金额为 6 亿元的长期借款合同，合同约定：由出质人临涣中利发电有限公司以其依法可以出质的应收账款，即淮北临涣煤泥煤矸石电厂一期工程项目 40% 的电费收费权提供质押担保。截至 2023 年 12 月 31 日，该合同项下的质押金额为 47,902,535.98 元。

2. 本公司于 2020 年 4 月 29 日与中国建设银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行、中国农业银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行及中国建设银行股份有限公司昌吉回族自治州分行签订金额为 384,855 万元的长期借款合同，合同约定：由出质人新疆潞安协鑫准东能源有限公司以其合法享有的江布电厂（2*660MW）项目下的电费收费权（收益权）及该项目在运营期内所产生的全部应收账款提供质押。截至 2023 年 12 月 31 日，该合同项下的质押金额为 204,540,795.66 元。

20. 短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	695,471,302.84	833,725,103.68
未终止确认商业承兑汇票	111,512,714.52	
合计	806,984,017.36	833,725,103.68

21. 应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	1,832,135,792.69	2,877,462,139.44
合计	1,832,135,792.69	2,877,462,139.44

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为 0。

22. 应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程设备款	1,553,731,172.69	1,840,513,091.98
燃料材料款	800,715,685.07	1,201,263,430.66
脱硫运行费	4,392,902.84	15,034,108.98
其他	270,531,382.43	231,567,359.18
合计	2,629,371,143.03	3,288,377,990.80

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
上海电气集团股份有限公司	143,590,000.00	尚未结算
中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司	30,830,323.12	尚未结算
中能建建筑集团有限公司	29,090,898.82	尚未结算
特变电工衡阳变压器有限公司	23,750,000.00	尚未结算
中国能源建设集团安徽电力建设第一工程公司	21,650,625.95	尚未结算
浙江省二建建设集团有限公司	18,988,743.66	尚未结算
中国电建集团河北工程有限公司	17,309,268.37	尚未结算
北京清新环境技术股份有限公司	11,810,986.00	尚未结算
苏州科峰电器成套有限公司	10,440,786.80	尚未结算
合计	307,461,632.72	

23. 其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	8,471,401.89	8,390,895.61
其他应付款	1,079,076,238.29	1,647,021,665.52
合计	1,087,547,640.18	1,655,412,561.13

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	8,471,401.89	8,390,895.61
合计	8,471,401.89	8,390,895.61

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

超过 1 年未支付的应付股利期末余额为 4,932,540.74 元，原因系对方未领取。

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
往来款	517,453,532.56	1,107,208,587.70
质保金和保证金	453,598,568.87	443,860,482.25
预提费用	23,729,003.57	19,685,664.19
其他	84,295,133.29	76,266,931.38
合计	1,079,076,238.29	1,647,021,665.52

24. 预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收房屋租金	104,000.00	
合计	104,000.00	0.00

25. 合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
运费	457,092.87	46,997.43
粉煤灰款	20,126,357.89	21,383,667.70
预收煤款	113,209,474.38	141,945,924.87
其他	11,874,827.97	4,334,617.38
合计	145,667,753.11	167,711,207.38

26. 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	61,711,935.87	1,599,187,159.88	1,579,927,513.23	80,971,582.52
二、离职后福利—设定提存计划	1,004,781.58	177,923,521.38	175,289,881.57	3,638,421.39

合计	62,716,717.45	1,777,110,681.26	1,755,217,394.80	84,610,003.91
----	---------------	------------------	------------------	---------------

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1. 工资、奖金、津贴和补贴	41,201,803.32	1,231,413,995.42	1,218,877,714.84	53,738,083.90
2. 职工福利费	458,627.53	134,661,798.75	134,655,129.31	465,296.97
3. 社会保险费	11,110,933.67	104,193,984.92	101,446,835.98	13,858,082.61
其中：医疗保险费	11,104,080.54	99,892,795.91	97,154,190.20	13,842,686.25
工伤保险费	6,853.13	4,258,513.94	4,249,970.71	15,396.36
生育保险费		42,675.07	42,675.07	
4. 住房公积金	201,811.50	87,903,154.69	87,829,782.19	275,184.00
5. 工会经费和职工教育经费	8,738,759.85	37,706,154.56	33,809,979.37	12,634,935.04
8. 其他短期薪酬		3,308,071.54	3,308,071.54	
合计	61,711,935.87	1,599,187,159.88	1,579,927,513.23	80,971,582.52

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1. 基本养老保险	894,490.41	116,000,976.04	115,762,521.25	1,132,945.20
2. 失业保险费	5,781.90	3,514,707.92	3,488,660.93	31,828.89
3. 企业年金缴费	104,509.27	58,407,837.42	56,038,699.39	2,473,647.30
合计	1,004,781.58	177,923,521.38	175,289,881.57	3,638,421.39

27. 应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	132,287,228.37	93,985,379.48
企业所得税	18,303,742.40	12,496,338.24
城市维护建设税	3,820,445.44	2,181,907.41
土地使用税	7,985,790.44	8,335,969.40
房产税	8,502,029.26	8,245,427.18
教育费附加	3,264,463.75	2,137,402.92
代扣代缴个人所得税	21,140,166.00	6,521,765.77
其他	16,041,702.20	10,171,886.20
合计	211,345,567.86	144,076,076.60

28. 一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	5,512,730,124.61	1,763,135,276.77
一年内到期的应付债券	1,613,317,041.11	1,016,617,002.00
一年内到期的长期应付款	11,435,017.74	11,733,410.64
一年内到期的租赁负债	3,166,469.90	4,488,583.39
合计	7,140,648,653.36	2,795,974,272.80

29. 其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	1,008,834,699.47	
应收票据未终止确认	20,662,553.78	700,000.00
待转销项税	18,341,749.85	21,587,070.50
合计	1,047,839,003.10	22,287,070.50

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
23 皖能股 SCP001	100.00	2.36%	2023-5-16	2023-8-11	1,000,000.00	0.00	1,000,000.00	5,609,836.07		1,005,609,836.07			否
23 皖能股 SCP002	100.00	2.23%	2023-8-9	2024-1-19	1,000,000.00	0.00	1,000,000.00	8,834,699.47				1,008,834,699.47	否
合计					2,000,000.00	0.00	2,000,000.00	14,444,535.54		1,005,609,836.07		1,008,834,699.47	

其他说明：

30. 长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	30,200,550.01	40,053,900.00
保证借款	3,568,897,951.58	4,728,274,569.31
信用借款	20,534,440,274.34	15,892,051,772.49
合计	24,133,538,775.93	20,660,380,241.80

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

信用借款：1.20%—3.65%

保证借款：2.75%—3.65%

质押借款：4.41%

31. 应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
21 皖能股 MTN001		806,178,191.79
21 皖能股 MTN002		807,138,849.32
合计		1,613,317,041.11

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他减少金额	期末余额	是否违约
21 皖能股 MTN001	100.00	3.48%	2021年10月8日	3+2年	800,000,000.00	806,178,191.79	0.00	27,840,000.00		27,840,000.00	806,178,191.79	0.00	否
21 皖能股 MTN002	100.00	3.29%	2021年9月22日	3年	800,000,000.00	807,138,849.32	0.00	26,320,000.00		26,320,000.00	807,138,849.32	0.00	否
合计		---			1,600,000,000.00	1,613,317,041.11	0.00	54,160,000.00		54,160,000.00	1,613,317,041.11	0.00	---

32. 租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	58,829,150.64	50,239,407.51
减：未确认的融资费用	14,546,927.21	12,109,933.99
重分类至一年内到期的非流动负债	3,166,469.90	4,488,583.39
合计	41,115,753.53	33,640,890.13

其他说明：

33. 长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款		10,652,436.57
合计		10,652,436.57

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
融资租赁		10,652,436.57

34. 预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
飞灰填埋场退役费用	53,928,622.66	49,606,664.51	因危废填埋场退役费用提取规定以及 PPP 项目合同约定等形成的现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债。
大气治理鉴定费		1,580,000.00	
合计	53,928,622.66	51,186,664.51	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

35. 递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	444,044,691.32	20,150,000.00	77,045,336.41	387,149,354.91	收到政府补助
未实现售后租回损益	33,385,816.86		4,733,773.68	28,652,043.18	融资租赁售业务
合计	477,430,508.18	20,150,000.00	81,779,110.09	415,801,398.09	--

36. 股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,266,863,331.00						2,266,863,331.00

37. 资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

资本溢价（股本溢价）	3,457,281,078.52			3,457,281,078.52
其他资本公积	2,042,785,746.05	246,272.92	1,718,395,335.22	324,636,683.75
合计	5,500,066,824.57	246,272.92	1,718,395,335.22	3,781,917,762.27

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

其他资本公积本期增加 246,272.92 元系权益法核算参股公司淮北申皖发电有限公司其他权益变动所致，本期减少 1,718,395,335.22 元系同一控制下企业合并皖能环保公司所致。

38. 其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,102,316,831.09	208,480,425.82			51,165,532.24	157,314,893.58		1,259,631,724.67
权益法下不能转损益的其他综合收益	306,621.62	3,818,296.87				3,818,296.87		4,124,918.49
其他权益工具投资公允价值变动	1,102,010,209.47	204,662,128.95			51,165,532.24	153,496,596.71		1,255,506,806.18
其他综合收益合计	1,102,316,831.09	208,480,425.82			51,165,532.24	157,314,893.58		1,259,631,724.67

39. 专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	7,818,726.53	90,761,034.37	72,419,134.44	26,160,626.46
合计	7,818,726.53	90,761,034.37	72,419,134.44	26,160,626.46

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：截至 2023 年 12 月 31 日止，本公司专项储备系下属子公司根据财政部、应急管理部印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》计提的于期末尚未适用的安全生产费。

注 2：本期减少金额中 842,849.93 元系 2023 年 4 月 30 日将皖能环保纳入合并范围，对其截至该时点归属皖能电力权益进行恢复的影响数。

40. 盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,009,001,609.32	118,899,446.61		1,127,901,055.93
任意盈余公积	380,069,376.56			380,069,376.56
企业发展基金	11,608,106.53			11,608,106.53
合计	1,400,679,092.41	118,899,446.61		1,519,578,539.02

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

按母公司净利润 10%计提法定盈余公积本期 118,899,446.61 元。

41. 未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	4,007,759,322.58	3,536,873,711.78
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	28,726,735.17	86,871,538.09
调整后期初未分配利润	4,036,486,057.75	3,623,745,249.87
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,429,509,728.37	499,190,582.55
减：提取法定盈余公积	118,899,446.61	71,910,381.23
应付普通股股利	108,809,439.89	
同一控制下企业合并	243,261,701.15	133,415,502.63
其他		-118,876,109.19
期末未分配利润	4,995,025,198.47	4,036,486,057.75

调整期初未分配利润明细：

- 1) 由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2) 由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3) 由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4) 由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 28,726,735.17 元。
- 5) 其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

42. 营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	27,621,534,373.54	25,898,164,906.03	25,445,150,439.58	25,059,226,940.13
其他业务	245,232,750.41	53,810,915.68	294,644,679.35	52,251,103.53
合计	27,866,767,123.95	25,951,975,821.71	25,739,795,118.93	25,111,478,043.66

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	27,866,767,123.95	25,951,975,821.71	27,866,767,123.95	25,951,975,821.71
其中：				
发电行业	20,416,958,411.93	18,846,762,629.39	20,416,958,411.93	18,846,762,629.39
煤炭行业	6,431,841,728.39	6,389,477,436.74	6,431,841,728.39	6,389,477,436.74
运输行业	481,907,643.74	379,254,565.48	481,907,643.74	379,254,565.48
建造服务	241,137,797.69	236,284,889.27	241,137,797.69	236,284,889.27
垃圾处理	239,912,751.07	86,121,849.20	239,912,751.07	86,121,849.20
其他	55,008,791.13	14,074,451.63	55,008,791.13	14,074,451.63
按经营地区分类				
其中：				
华东地区	27,247,893,772.18	25,485,256,733.77	27,247,893,772.18	25,485,256,733.77
西北地区	575,969,760.19	438,234,563.86	575,969,760.19	438,234,563.86
华北地区	42,903,591.58	28,484,524.08	42,903,591.58	28,484,524.08
合计	27,866,767,123.95	25,951,975,821.71	27,866,767,123.95	25,951,975,821.71

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务

其他说明

公司销售电力产品及附属产品、垃圾处理属于某一时点履行，对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得控制权时点确认收入；公司提供的特许经营权建造服务，属于某一时段内的履约义务，按照履约进度确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 145,667,753.11 元，其中，145,667,753.11 元预计将于 2024 年度确认收入。

43. 税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	18,066,767.12	7,931,191.33
教育费附加	13,388,311.55	6,692,678.14
房产税	31,362,703.69	28,882,954.55
土地使用税	30,750,733.73	31,548,153.35
车船使用税	277,774.93	174,365.15
印花税	23,911,469.50	18,477,526.11
水利基金	17,407,474.16	17,214,384.97
环境保护税	9,140,892.72	6,963,757.88
土地增值税	1,978,655.55	
合计	146,284,782.95	117,885,011.48

44. 管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	135,544,763.08	90,962,066.40
运输费及劳务费	6,553,898.53	8,286,290.70
差旅费	4,669,349.69	4,761,828.78
折旧费	4,816,103.83	5,164,200.48
残保金	3,484,587.69	1,118,316.70
租赁费	3,121,762.62	2,094,938.58
中介机构费用	3,047,544.98	4,440,848.15
物业管理费	2,083,014.50	2,145,388.38
业务招待费	1,753,964.34	1,559,688.15
电话费	1,049,427.13	836,018.33
会议费	945,331.35	787,040.14
其他	2,916,479.22	9,890,631.73
合计	169,986,226.96	132,047,256.52

45. 销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	22,793,679.12	11,285,661.33
办公费	811,500.19	794,818.73
差旅费	417,791.43	339,464.54
广告宣传费	63,222.00	760.00
会议费	2,770.18	4,537.13
其他	346,275.63	362,114.88
合计	24,435,238.55	12,787,356.61

46. 研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	52,205,477.75	65,367,379.99
原材料	135,546,752.07	182,487,953.50
外委费	1,023,346.40	7,081,622.93
折旧费	7,212,008.53	2,533,092.81
其他	678,416.80	1,846,914.51
合计	196,666,001.55	259,316,963.74

47. 财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	835,485,041.79	778,231,380.38
减：利息收入	26,662,230.85	22,506,561.11
手续费	3,202,933.76	2,185,602.68
其他	6,881.86	2,869.00
合计	812,032,626.56	757,913,290.95

48. 其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退补助	39,532,832.04	27,344,674.25
产业扶持资金	7,250,000.00	
秸秆发电财政奖补资金	5,870,335.00	6,147,000.00
中央政府预算内补助—淮南中央预算内补助资金	4,095,505.32	4,095,505.32
稳岗补贴	3,196,412.09	5,760,795.68
皖铜基建营业税返还	2,096,702.52	2,096,702.52
2014 年中央预算资金补助城镇污水垃圾处理设施及污水管网工程项目	1,666,666.68	1,666,666.68
阜阳市生活垃圾焚烧发电项目	1,666,666.68	1,666,666.68
2019 年中央预算内投资生态文明建设专项项目	1,555,555.56	1,555,555.56
阜阳市生活垃圾焚烧发电项目二期工程	1,555,555.56	1,555,555.56
中央政府预算内补助—利辛皖能环保 2017 年基建项目 0001 号	1,398,692.76	1,398,692.76
安庆生态文明建设专项中央基建投资预算	1,330,000.00	1,329,999.96
皖铜契税返还	1,163,957.40	1,163,957.40
宿州市生活垃圾焚烧发电项目二期	1,083,333.36	1,083,333.36
临泉县生活垃圾焚烧发电二期项目	1,083,333.36	361,111.11
广德县生活垃圾焚烧发电项目	912,277.80	912,277.80
皖铜#5 号机组超低排放改造奖励资金	893,749.80	
中央政府预算内补助—池州城镇污水垃圾处理设施及污水管网工程项目	808,333.32	808,333.32
政府补助	780,272.00	2,217,925.00
安庆三期（污染治理方向）中央基建投资预算	722,222.20	
皖铜 5#机组超低排放项目	713,846.16	1,279,517.44
中央政府预算内补助—五河县生活垃圾焚烧发电项目	708,333.36	708,333.36
皖合重大项目固定资产投资补助	674,161.56	674,161.56
税费返还	64,080.81	
皖铜节能减排资金款	642,857.16	
皖马储煤场改造项目环保专项补助	598,461.48	598,461.48
国安生态文明建设专项	592,628.52	172,609.54
皖铜 3/4#机组能量优化系统改造	565,671.28	893,750.00
铜陵市郊区桥南办事处工商业资金奖励款	557,996.00	531,900.00
皖铜 4 号煤场封闭改造补贴	549,549.60	549,549.60
皖铜 3#机电除尘改造环保专项资金	500,000.00	1,142,857.16
失业保险费返还	400,424.58	
皖马货物港务费项目资金	374,910.84	374,910.84
颍上县生活垃圾焚烧发电项目	360,631.68	637,500.00
宿州市埇桥区发展和改革委员会 2023 年市级节能款	300,000.00	
屋顶光伏电站补贴奖励	300,000.00	
皖合#5 机建设财政贴息	270,815.04	270,815.04
皖合发电节能优化补贴	260,502.48	260,502.48
2 号汽轮机通流改造	244,230.76	
安庆垃圾焚烧发电渗滤液处理项目	240,000.00	240,000.00
国安环保专项资金	226,111.12	226,111.12

环保专项资金淮南	200,000.04	200,000.04
宿州市科学技术局（2023 年第一批高新企业奖补）项目	200,000.00	
国安节能综合利用奖励	172,609.54	592,628.52
社保返还	155,540.51	626,232.86
政府奖励	152,000.00	
皖能长丰县农林生物质发电项目	148,148.16	444,444.48
皖合西线供热技改补助	140,048.04	140,048.04
个税手续费返还	127,581.48	163,803.41
皖合能量系统优化节能项目补贴	114,285.72	114,285.72
2022 光伏专项政策奖补	100,000.00	
收淮北市经济和信息化局奖补款至其他收益	100,000.00	
皖马节能循环经济和资源节约重大项目中央建设投资预算补贴	91,666.68	91,666.68
扩岗补助资金	79,891.32	11,000.00
中利煤场全封闭专项资金补贴	72,434.64	71,511.89
皖合#5.6 机组循环水达标处理项目	72,173.16	72,173.16
皖合生活污水处理及再利用改造	61,549.56	61,549.56
临泉县生活垃圾焚烧发电项目	55,555.53	55,555.56
技工强市补助资金	50,000.00	
脱贫人口及退役士兵（符合减免税条件）增值税减免	43,600.00	
政府补助一补贴	19,502.88	
补贴收入	10,000.00	294,849.98
就业见习补贴	4,300.00	
其他	3,761.13	42,864.70
增值税减免税（企业招用脱贫人口就业减免）	3,250.00	
临涣中利增值税退税款	609,653.19	5,618,452.29
皖铜房产、土地退税		15,297,068.60
国安税费返还		4,554,815.08
滨江增值税退税		64,713.50
煤炭清洁高效利用奖补		100,000.00
高质量发展政策资金		387,800.00
企业生产、营销政策补助款		200,000.00
皖合房产、土地退税		9,570,159.16
缴回增值税		-956,521.43
皖马税费返还		4,469,127.93
宿州市科学技术局 2021 年研发经费投入奖励		500,000.00
钱营孜收其他补助款		179,700.00
阳原县工业和信息化局技改专项奖励款		100,000.00
收海事环保补贴		3,823,100.00
中利收其他政府奖励		150,000.00
阜阳促进新型工业化和建筑业发展奖补资金		444,395.04
合计	90,595,167.46	117,211,157.35

49. 公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产		-2,214,780.60

合计	0.00	-2,214,780.60
----	------	---------------

50. 投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,190,231,554.83	754,473,645.01
处置长期股权投资产生的投资收益	58,429,301.14	
处置交易性金融资产取得的投资收益		-136,187.43
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	108,601,229.10	116,648,299.77
其他	1,111,279.71	-2,130,431.41
合计	1,358,373,364.78	868,855,325.94

51. 信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-4,553,915.31	-4,779,908.20
其他应收款坏账损失	-3,508,535.55	-5,405,668.07
合计	-8,062,450.86	-10,185,576.27

52. 资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-765,392.59	-34,135,819.38
四、固定资产减值损失	-121,484,374.93	-5,448,574.34
六、在建工程减值损失		-449,431.79
合计	-122,249,767.52	-40,033,825.51

53. 资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	9,227,059.81	-4,892,447.68

54. 营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计：	892,722.22	171,603.02	892,722.22
其中：固定资产处置利得	892,722.22	171,603.02	892,722.22
违约赔偿收入	1,213,872.77	2,633,250.74	1,213,872.77
处罚收入	5,892,794.74	414,391.98	5,892,794.74

碳排放资产	6,411,320.71		
其他	9,436,332.93	6,663,983.32	9,436,332.93
合计	23,847,043.37	9,883,229.06	17,435,722.66

55. 营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产处置损失合计：	5,688,691.63	629,844.56	5,688,691.63
其中：固定资产处置损失	5,688,691.63	487,480.85	5,688,691.63
无形资产处置损失		142,363.71	
碳排放权资产支出	73,631,530.21		
赔偿金、违约金等支出	1,071,457.98	2,266,236.35	1,071,457.98
对外捐赠	805,076.35	958,036.62	805,076.35
罚款支出	94,065.75	100,097.90	94,065.75
其他	6,414,901.27	1,422,084.08	6,414,901.27
合计	87,705,723.19	5,376,299.51	14,074,192.98

56. 所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	114,191,301.41	55,673,204.53
递延所得税费用	-33,657,116.12	-101,917,836.71
合计	80,534,185.29	-46,244,632.18

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	1,829,411,119.52
按法定/适用税率计算的所得税费用	457,352,779.88
子公司适用不同税率的影响	-19,970,634.13
调整以前期间所得税的影响	-8,484,651.34
非应税收入的影响	-29,456,948.37
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	5,400,657.82
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-21,935,997.37
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	119,520,639.69
归属于合营企业和联营企业的损益	-298,212,737.85
以前年度已确认递延所得税的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的影响	-344,064.98
其他	-123,334,858.06
所得税费用	80,534,185.29

57. 其他综合收益

详见附注 38。

58. 现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
财务费用—利息收入	26,662,230.85	22,506,561.11
收到的保证金	87,552,235.36	145,647,403.81
收到的往来款	34,435,026.50	39,198,092.06
质保金及押金	48,688,620.81	85,260,942.89
政府补助	60,420,212.87	47,575,421.71
租金收入	1,485,183.83	1,485,183.83
本期到期的票据保证金	25,504,869.24	28,726,121.32
碳排放权资产	12,800,000.00	
其他		8,787,906.51
合计	297,548,379.46	379,187,633.24

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
外部劳务费	99,652,045.19	92,076,173.42
其他费用化支出	127,783,918.12	76,959,633.57
往来款	35,509,053.58	204,624,406.99
质保金及押金	42,808,222.64	137,926,204.57
罚款及捐款	2,159,492.11	1,195,689.49
碳排放权资产	56,639,297.00	
支付的保证金	4,600,000.00	4,212,721.40
其他	55,138,365.51	26,999,369.16
合计	424,290,394.15	543,994,198.60

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关联方还款	396,000,000.00	
收到筹建期间各项退款		139,216,940.07
取得子公司取得的现金		14,313,950.76
合计	396,000,000.00	153,530,890.83

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回投资收到的现金	260,905,606.00	262,352,941.72
取得投资收益收到的现金	443,856,238.88	414,979,307.18

合计	704,761,844.88	677,332,248.90
----	----------------	----------------

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
委托贷款	28,000,000.00	
支付的产权交易费		14,846,000.00
合计	28,000,000.00	14,846,000.00

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,544,747,297.44	5,637,316,360.04
投资支付的现金	1,322,309,915.37	275,705,700.00
合计	7,867,057,212.81	5,913,022,060.04

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的安徽省能源集团有限公司借款	810,000,000.00	382,000,000.00
合计	810,000,000.00	382,000,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付的融资租赁款	15,097,333.14	20,023,790.92
支付的安徽省能源集团有限公司借款	1,237,000,000.00	722,000,000.00
支付同一控制下企业合并股权收购款	1,627,973,550.00	
其他	1,160,554.10	1,456,732.85
合计	2,881,231,437.24	743,480,523.77

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	833,725,103.68	3,243,075,892.92		3,269,816,979.24		806,984,017.36
其他应付款	1,655,412,561.13	810,000,000.00		1,340,356,864.47	37,508,056.48	1,087,547,640.18
一年内到期的非流动负债	2,795,974,272.80		5,439,688,297.59	1,093,393,410.64	1,620,506.39	7,140,648,653.36
其他流动负债	22,287,070.5	2,020,662,55	13,744,535.5	1,005,609,83	3,245,320.65	1,047,839,00

	0	3.78	4	6.07		3.10
长期借款	20,660,380,241.80	11,214,736,655.23	238,941,533.69	6,266,410,587.97	1,714,109,066.82	24,133,538,775.93
应付债券	1,613,317,041.11				1,613,317,041.11	
租赁负债	33,640,890.13		14,070,491.44	3,429,158.14	3,166,469.90	41,115,753.53
长期应付款	10,652,436.57				10,652,436.57	
合计	27,625,389,617.72	17,288,475,101.93	5,706,444,858.26	12,979,016,836.53	3,383,618,897.92	34,257,673,843.46

59. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	1,748,876,934.23	327,858,610.93
加：资产减值准备	130,312,218.38	50,219,401.78
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,557,334,824.24	1,367,133,235.79
使用权资产折旧	8,460,275.38	6,671,352.87
无形资产摊销	146,137,450.99	149,734,701.83
长期待摊费用摊销	5,255,470.04	6,208,579.34
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-9,227,059.81	4,892,447.68
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	4,795,969.41	458,241.54
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		2,214,780.60
财务费用（收益以“－”号填列）	835,485,041.79	778,570,074.36
投资损失（收益以“－”号填列）	-1,358,373,364.78	-868,855,325.94
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-20,809,424.02	-96,962,361.53
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-12,847,692.10	-4,307,598.58
存货的减少（增加以“－”号填列）	99,821,604.16	96,508,553.96
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-539,733,467.94	-298,776,964.46
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-905,856,762.63	2,099,421,049.91
其他	6,090,017.25	3,447,285.77
经营活动产生的现金流量净额	1,695,722,034.59	3,624,436,065.85

2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,965,102,907.68	2,346,912,165.51
减：现金的期初余额	2,346,912,165.51	1,773,499,370.46
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-381,809,257.83	573,412,795.05

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,965,102,907.68	2,346,912,165.51
可随时用于支付的银行存款	1,963,967,088.82	2,345,809,216.36
可随时用于支付的其他货币资金	1,135,818.86	1,102,949.15
三、期末现金及现金等价物余额	1,965,102,907.68	2,346,912,165.51

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
货币资金	23,102,945.15	22,264,327.03	保证金
货币资金	9,517,853.37		冻结
合计	32,620,798.52	22,264,327.03	

60. 租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

项目	金额
本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	1,264,309.94

涉及售后租回交易的情况

无

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋建筑物	1,587,195.80	
合计	1,587,195.80	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

61. 其他

无

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	52,205,477.75	65,367,379.99
原材料	135,546,752.07	182,487,953.50
外委费	1,023,346.40	7,081,622.93
折旧费	7,212,008.53	2,533,092.81
其他	678,416.80	1,846,914.51
合计	196,666,001.55	259,316,963.74
其中：费用化研发支出	196,666,001.55	259,316,963.74

九、合并范围的变更

1. 非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
陆丰市富炜城电力建设有限公司	2023年01月31日	0.00	100.00%	收购	2023年01月31日	公司章程修订日	156,334.72	93,388.70	88,896.42

(2) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	陆丰市富炜城电力建设有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	-26,500.00	800.00
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
流动资产	800.00	800.00
长期股权投资	-27,300.00	0.00
负债：	1,000.00	1,000.00
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
流动负债	1,000.00	1,000.00
净资产	-27,500.00	-200.00
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	-27,500.00	-200.00

2. 同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
安徽皖能环保股份有限公司	51.00%	向控股股东皖能集团购买皖能环保公司 51% 股权	2023 年 04 月 30 日	股权交割、工商变更完成	410,264,811.25	89,552,846.33	1,464,185,766.17	147,261,615.88

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	安徽皖能环保股份有限公司
-- 现金	1,627,973,550.00
-- 非现金资产的账面价值	
-- 发行或承担的债务的账面价值	
-- 发行的权益性证券的面值	
-- 或有对价	

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	安徽皖能环保股份有限公司	
	合并日	上期期末
资产：		
货币资金	464,818,474.24	786,689,714.80
应收款项	847,495,951.49	1,107,854,708.47
存货	29,692,626.74	42,760,689.44
固定资产	3,225,457,683.48	4,327,299,469.68
无形资产	2,812,919,410.16	2,893,742,854.78
预付款项	14,764,345.29	7,490,875.58
其他应收款	310,906,906.40	20,340,585.70
其他流动资产	381,227,662.96	313,164,112.59
在建工程	573,586,563.77	884,804,473.93
使用权资产	77,256,952.11	78,529,956.35
长期待摊费用	3,014,370.01	3,692,936.02
递延所得税资产	4,757,738.63	15,904,507.37
其他非流动资产	19,761,129.65	45,648,469.35
负债：		
借款	4,171,671,858.90	4,767,229,592.90
应付款项	380,214,696.64	638,537,312.65
合同负债	2,003,144.46	196,840.83
应付职工薪酬	5,443,412.15	2,361,589.51
应交税费	5,904,052.50	9,508,081.41
其他应付款	857,871,118.72	1,222,027,870.45
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		12,088.97
预计负债	51,445,552.64	51,186,664.51
递延收益	261,201,812.01	313,812,500.63
递延所得税负债		11,146,768.74
净资产	3,029,904,166.91	3,511,904,043.46
减：少数股东权益	5,130,054.70	5,268,039.08
取得的净资产	3,024,774,112.21	3,506,636,004.38

3. 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

1. 2023年6月，公司子公司皖能合肥发电有限公司设立肥西合皖新能源有限公司，注册资本3,200.00万元，皖能合肥发电有限公司持股比例60%，自设立之日起将其纳入合并范围。

2. 2023年5月，公司子公司皖能铜陵发电有限公司设立铜陵市皖能悦江综合能源有限公司，注册资本4,000.00万元，皖能铜陵发电有限公司持股比例60%，自设立之日起将其纳入合并范围。

3. 2023年3月，公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立宿州皖恒新能源有限公司，注册资本96,000.00万元，安徽省皖能能源交易有限公司持股比例46%，自设立之日起将其纳入合并范围。

4. 2023 年 3 月，公司子公司安徽省皖能能源交易有限公司设立明光皖能白米山风力发电有限公司，注册资本 12,000.00 万元，安徽省皖能能源交易有限公司持股比例 40%，自设立之日起将其纳入合并范围。

十、在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
皖能合肥发电有限公司	1,316,585,500.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	发电企业	51.00%		投资设立
合肥裕恒新能源有限公司	25,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	发电企业		100.00%	投资设立
长丰合皖新能源有限公司	20,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	发电企业		100.00%	投资设立
肥西合皖新能源有限公司	32,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力、热力生产和供应业		60.00%	投资设立
皖能铜陵发电有限公司	2,074,000,000.00	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	发电企业	51.00%		投资设立
铜陵市皖能悦江综合能源有限公司	40,000,000.00	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	电力、热力生产和供应业		60.00%	投资设立
皖能马鞍山发电有限公司	660,000,000.00	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	发电企业	51.00%		投资设立
淮北国安电力有限公司	849,000,000.00	安徽省淮北市	安徽省淮北市	发电企业	40.00%		投资设立
皖能淮北能源销售有限公司	100,000,000.00	安徽省淮北市	安徽省淮北市	贸易企业		60.00%	投资设立
安徽皖相能源科技有限公司	80,000,000.00	安徽省淮北市	安徽省淮北市	贸易企业		51.00%	投资设立
安徽电力燃料有限责任公司	150,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	商品流通	80.00%		同一控制下企业合并取得
芜湖长能物流有限责任公司	100,000,000.00	安徽省芜湖市	安徽省芜湖市	水上运输业		51.00%	同一控制下企业合并取得
铜陵皖能滨江港埠有限责任公司	22,077,300.00	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	装卸，搬运		74.56%	同一控制下企业合并取得
临涣中利发电有限公司	600,000,000.00	安徽省淮北市	安徽省淮北市	发电企业	51.00%		同一控制下企业合并取得
安徽钱营孜	1,572,000,000.00	安徽省宿州市	安徽省宿州市	发电企业	50.00%		非同一控制

发电有限公司*2	000.00	市	市				下企业合并取得
安徽省售电开发投资有限公司	201,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	贸易企业	55.00%		投资设立
皖能铜陵售电有限公司	50,000,000.00	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	贸易企业		95.00%	投资设立
池州皖能综合能源有限公司	80,000,000.00	安徽省池州市	安徽省池州市	贸易企业		51.00%	投资设立
合肥皖恒综合能源有限公司	100,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	贸易企业		80.00%	投资设立
合肥皖能综合能源有限公司	50,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	发电企业		100.00%	投资设立
阜阳华润电力有限公司	1,795,000,000.00	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	发电企业	56.36%		非同一控制下企业合并取得
安徽省皖能能源交易有限公司	1,000,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产企业	100.00%		投资设立
阳原聚格光电科技有限公司	2,000,000.00	河北省张家口市	河北省张家口市	发电企业		100.00%	非同一控制下企业合并取得
阜阳皖能颍东新能源有限公司	420,000,000.00	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	发电企业		100.00%	投资设立
阜阳皖能颍泉新能源有限公司	60,000,000.00	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
黄山皖能智慧能源管理有限公司	100,000,000.00	安徽省黄山市	安徽省黄山市	发电企业		65.00%	投资设立
昌吉皖能新能源有限公司	490,000,000.00	新疆昌吉	新疆昌吉	发电企业		100.00%	投资设立
庐江皖能新能源有限公司	1,000,000.00	安徽省庐江县	安徽省庐江县	发电企业		100.00%	投资设立
宿州盛风新能源有限公司	350,000,000.00	安徽省宿州市	安徽省宿州市	发电企业		100.00%	投资设立
马鞍山皖能新能源科技有限公司	10,000,000.00	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
陆丰市富炜城电力建设有限公司	130,000,000.00	广东省陆丰市	广东省陆丰市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
陆丰市富炜城新能源有限公司	130,000,000.00	广东省陆丰市	广东省陆丰市	电力、热力生产和供应业		100.00%	投资设立
安徽皖能七都生态科技发展有限公司*3	11,000,000.00	安徽省池州市	安徽省池州市	水利管理业		36.36%	投资设立
明光皖能白	120,000,000.00	安徽省滁州市	安徽省滁州市	电力、热力		40.00%	投资设立

米山风力发电有限公司*3	0.00	市	市	生产和供应业			
宿州皖恒新能源有限公司*3	960,000,000.00	安徽省宿州市	安徽省宿州市	电力、热力生产和供应业		46.00%	投资设立
淮北浚能新能源科技有限公司	100,000,000.00	安徽省淮北市	安徽省淮北市	发电企业		51.00%	投资设立
合肥皖能燃气发电有限责任公司	100,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	发电企业	100.00%		投资设立
新疆潞安协鑫准东能源有限公司	980,000,000.00	新疆昌吉	新疆昌吉	发电企业	53.00%		非同一控制下企业合并取得
淮北皖能储能科技有限公司	120,000,000.00	安徽省淮北市	安徽省淮北市	发电企业		100.00%	投资设立
皖能新疆电力有限公司	1,048,820,000.00	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	发电企业	70.00%		投资设立
新疆华电西黑山发电有限责任公司	238,500,000.00	新疆昌吉	新疆昌吉	发电企业		100.00%	非同一控制下企业合并取得
氨邦科技有限公司	60,000,000.00	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	研究和试验发展	51.00%		投资设立
宣城皖能国控新能源投资有限公司	200,000,000.00	安徽省宣城市	安徽省宣城市	发电企业	51.00%		投资设立
安徽江南智慧能源科技有限公司	50,000,000.00	安徽省池州市	安徽省池州市	科技推广	60.00%		投资设立
安徽皖能智慧能源科技有限公司	100,000,000.00	合肥市长丰县	合肥市长丰县	科技推广	100.00%		投资设立
安徽皖能环保股份有限公司	1,100,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	公共设施管理业	51.00%		同一控制下企业合并
安庆皖能中科环保电力有限公司	367,440,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	发电企业		100.00%	同一控制下企业合并
淮南皖能环保电力有限公司	215,970,000.00	安徽省凤台经济开发区	安徽省凤台经济开发区	发电企业		100.00%	同一控制下企业合并
滁州皖能环保电力有限公司	137,340,000.00	安徽省滁州市	安徽省滁州市	发电企业		100.00%	同一控制下企业合并
阜阳皖能环保电力有限公司	162,537,400.00	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	发电企业		100.00%	同一控制下企业合并
宿州皖能环保电力有限公司	153,550,000.00	安徽省宿州市埇桥区	安徽省宿州市埇桥区	发电企业		100.00%	同一控制下企业合并
合肥长丰皖能环保电力有限公司	146,000,000.00	安徽省长丰县	安徽省长丰县	发电企业		100.00%	同一控制下企业合并
定远皖能环保电力有限	65,000,000.00	安徽省滁州市	安徽省滁州市	发电企业		100.00%	同一控制下企业合并

公司							
临泉皖能环保电力有限公司	170,500,000.00	安徽省临泉县	安徽省临泉县	发电企业		100.00%	同一控制下企业合并
宣城皖能环保电力有限公司	31,000,000.00	安徽省宣城市泾县	安徽省宣城市泾县	发电企业		100.00%	同一控制下企业合并
蚌埠皖能环保电力有限公司	78,114,000.00	安徽省五河县	安徽省五河县	发电企业		100.00%	同一控制下企业合并
利辛皖能环保电力有限公司	125,045,400.00	安徽省亳州市	安徽省亳州市	发电企业		100.00%	同一控制下企业合并
广德皖能环保电力有限公司	99,145,000.00	安徽省广德市	安徽省广德市	发电企业		100.00%	同一控制下企业合并
合肥龙泉山环保能源有限责任公司	552,150,000.00	安徽省合肥市肥东县	安徽省合肥市肥东县	发电企业		100.00%	同一控制下企业合并
池州皖能环保电力有限公司	111,448,200.00	安徽省池州市贵池区	安徽省池州市贵池区	发电企业		100.00%	同一控制下企业合并
池州皖能环保有机资源有限公司	27,000,000.00	安徽省池州市贵池区	安徽省池州市贵池区	公共设施管理业		80.00%	同一控制下企业合并

单位：元

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

注*1：公司持有淮北国安电力有限公司 40.00% 股权，公司母公司安徽省能源集团有限公司的全资子公司兴安控股有限公司持有淮北国安电力有限公司 12.50% 股权，2003 年兴安控股有限公司将其在淮北国安电力有限公司的表决权委托给公司，公司拥有对淮北国安电力有限公司 52.50% 的表决权后，将其纳入合并报表范围。

注*2：截至 2023 年 12 月 31 日，公司直接持有安徽钱营孜发电有限公司（以下简称“钱营孜公司”）50% 股权，钱营孜公司董事会成员共 7 人，其中 4 名董事由本公司担任，本公司在钱营孜公司董事会中持有半数以上表决权，另钱营孜公司尚处于经营初期，其专业化管理及项目融资更加依赖及受控于本公司，且公司章程约定公司财务报表由本公司并表，将其纳入合并报表范围。

注*3：截至 2023 年 12 月 31 日，公司间接持有安徽皖能七都生态科技发展有限公司、明光皖能白米山风力发电有限公司和宿州皖恒新能源有限公司股权比例分别为 36.36%、40.00% 及 46%，均未过半数，由于该子公司实际经营管理由皖能主导且公司在董事会中占据主导地位，故将其纳入合并范围。

（2）重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
皖能合肥发电有限公司（以下简称“皖能合肥”或“皖合”）	49.00%	-38,613,640.59		281,449,634.36
皖能铜陵发电有限公	49.00%	27,500,650.40		609,654,712.09

司（以下简称“皖能铜陵”或“皖铜”）				
皖能马鞍山发电有限公司（以下简称“皖能马鞍山”或“皖马”）	49.00%	-24,401,811.68		231,206,509.12
淮北国安电力有限公司（以下简称“淮北国安”）	60.00%	628,606.74		460,907,271.53
临涣中利发电有限公司（以下简称“临涣中利”）	49.00%	8,205,884.72	44,100,000.00	340,814,547.72
安徽电力燃料有限责任公司（以下简称“电燃公司”）	20.00%	53,126,999.77	42,134,150.09	192,186,226.22
阜阳华润电力有限公司（以下简称“阜阳华润”）	43.64%	152,313,706.92	44,676,660.33	1,134,994,610.20

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
皖能合肥	504,584.023.84	1,992,061,893.73	2,496,645,917.57	1,443,369,849.40	478,889.069.49	1,922,258,918.89	557,086,665.90	2,060,297,026.61	2,617,383,692.51	1,040,549,621.85	932,303,069.85	1,972,852,691.70
皖能铜陵	910,799.273.03	4,349,695,166.68	5,260,494,439.71	2,034,545,781.91	1,938,592,230.00	3,973,138,011.91	759,993,710.94	4,650,924,000.60	5,410,917,711.54	1,813,854,081.70	2,363,814,072.44	4,177,668,154.14
皖能马鞍山	387,121.520.99	2,272,392,150.17	2,659,513,671.16	1,448,816,018.83	738,847,652.13	2,187,663,670.96	468,472,744.00	2,383,390,165.18	2,851,862,909.18	1,507,863,139.76	826,931,761.90	2,334,794,901.66
淮北国安	316,903.939.69	726,680,764.70	1,043,584,704.39	243,792,069.21	82,523,809.59	326,315,878.80	322,336,566.50	727,389,397.10	1,049,725,963.60	321,215,116.15	13,472,380.96	334,687,497.11
电燃公司	832,769.704.05	261,375,765.78	1,094,145,469.83	495,573,128.76	76,600,207.66	572,173,336.42	1,107,922,100.58	233,378,464.42	1,341,300,565.00	779,849,447.30	73,857,184.99	853,706,632.29
临涣中利	289,283.644.93	1,144,153,467.46	1,433,437,112.39	704,242,443.54	33,654,775.52	737,897,219.06	253,917,979.24	1,186,276,666.11	1,440,194,645.35	529,769,630.26	142,040,716.46	671,810,346.72
阜阳华润	1,466,291,030.26	5,592,336,680.55	7,058,627,710.81	1,877,476,511.56	2,384,351,551.91	4,261,828,063.47	1,119,463,775.79	5,925,091,420.99	7,044,555,196.78	1,284,419,650.89	3,296,702,963.80	4,581,122,614.69

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
皖能合肥	2,703,015,008.24	- 78,803,348.15	- 78,803,348.15	- 63,651,945.46	2,390,484,240.60	- 174,454,270.83	- 174,454,270.83	505,152,472.58
皖能铜陵	4,690,129,705.00	49,331,952.72	49,331,952.72	- 28,846,012.08	4,862,216,670.52	- 480,819,388.29	- 480,819,388.29	- 130,764,209.63
皖能马鞍山	2,773,660,449.34	- 49,799,615.68	- 49,799,615.68	77,873,563.05	2,805,403,795.11	- 14,004,582.76	- 14,004,582.76	848,508,516.11
淮北国安	1,280,066,507.58	283,687.23	283,687.23	14,787,510.65	1,148,368,136.78	- 63,125,836.22	- 63,125,836.22	- 46,259,902.19
电燃公司	11,092,309,432.02	130,155,429.32	130,155,429.32	- 143,770,804.36	12,767,397,372.80	108,938,381.43	108,938,381.43	510,404,323.43
临涣中利	1,208,521,949.43	16,746,703.51	16,746,703.51	182,770,157.22	1,166,055,404.51	20,440,996.62	20,440,996.62	224,038,263.99
阜阳华润	4,788,786,771.31	349,051,954.15	349,051,954.15	916,345,755.10	2,826,499,270.43	54,687,733.64	54,687,733.64	442,671,710.95

2. 在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
安徽省能源集团财务有限公司（以下简称“财务公司”）	合肥市	合肥市	金融	49.00%		权益法
中煤新集利辛发电有限公司（以下简称“中煤新集公司”）	新集	新集	发电	45.00%		权益法
国电优能宿松风电有限公司（以下简称“优能宿松”）	宿松县	宿松县	发电	49.00%		权益法
淮北涣城发电有限公司（以下简称“淮北涣城”）	淮北市	淮北市	发电	49.00%		权益法
淮北申皖发电有限公司（以下简称“申皖公司”）	淮北市	淮北市	发电	24.50%		权益法
国能神皖能源有限责任公司（以下简称“神皖能源”）	合肥市	合肥市	发电	49.00%		权益法
山西潞光发电有限公司（以下简称“潞光发电”）	长治市	长治市	发电	35.00%		权益法

安徽淮南洛能发电有限责任公司（以下简称“淮南洛能”）*1	淮南市	淮南市	发电	46.00%		权益法
------------------------------	-----	-----	----	--------	--	-----

注：淮南洛能资产已处置。

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额							期初余额/上期发生额							
	财务公司	优能宿松	中煤新集公司	申皖公司	淮北涣城	神皖能源	潞光发电	财务公司	优能宿松	中煤新集公司	申皖公司	淮南洛能	淮北涣城	神皖能源	潞光发电
流动资产	2,240,176,350.24	97,553,876.75	1,048,884,304.12	1,019,196,685.79	224,729,508.66	2,924,972,967.74	641,451,277.98	2,956,517,732.07	169,918,408.77	711,528,152.51	984,361,611.99	868,140,580.59	251,356,857.17	3,164,980,874.38	529,394,266.56
非流动资产	4,024,064,367.04	350,437,873.02	5,335,751,285.46	3,166,728,348.01	1,443,759,697.54	23,214,424,144.54	4,561,970,273.58	3,797,881,361.99	377,417,429.18	4,240,589,180.81	3,414,166,980.29	2,036,470,802.22	1,426,792,724.73	21,670,941,641.88	4,692,004,472.73
资产合计	6,264,424,071.728	447,991,749.77	6,384,635,589.58	4,185,925,033.80	1,668,489,206.20	26,139,397,112.28	5,203,421,551.56	6,754,399,094.06	547,335,837.95	4,952,117,333.32	4,398,528,592.28	2,904,619,382.81	1,678,149,581.90	24,835,922,738.56	5,221,398,739.29
流动负债	5,042,376,863.68	143,831,272.70	1,195,118,111.42	2,076,867,050.02	555,156,210.16	5,563,335,348.70	1,874,870,536.97	5,558,002,229.67	122,260,718.08	818,843,427.64	2,460,769,826.55	1,912,634,874.42	349,465,507.10	5,433,931,562.65	2,184,824,895.37
非流动负债	1,606,661.48	144,165,199.36	2,596,048,282.38	1,349,861,487.28	335,457,163.28	3,017,292,864.14	2,106,044,535.04	2,486,874.86	233,509,254.03	2,049,690,748.11	1,235,700,000.00	1,053,129,605.10	562,489,312.04	3,323,180,819.60	1,906,857,100.14
负债合计	5,043,983,525.16	287,996,472.06	3,791,166,393.80	3,426,728,537.30	890,613,373.44	8,580,628,212.84	3,980,923,240.40	5,560,487,104.53	355,769,972.11	2,868,534,175.75	3,696,469,826.55	2,965,764,479.52	911,954,819.14	8,757,112,382.25	4,091,681,995.51
少数股东权益						1,005,049,327.26									
归属于母公司股东权益	1,220,257,192.12	159,995,277.71	2,593,469,195.78	759,196,496.50	777,875,832.76	17,558,768,899.44	1,222,498,311.16	1,193,911,989.53	191,565,865.84	2,083,583,157.57	702,058,765.73	61,153,096.71	766,194,762.76	16,078,810,356.31	1,129,716,743.78
按持股比例计算的净资产份额	597,926,024.14	78,397,686.08	1,167,061,138.10	186,003,141.64	381,159,158.05	8,603,796,760.73	427,874,408.91	585,016,874.87	93,867,274.26	937,612,420.91	172,004,397.60	28,130,424.49	375,435,433.76	7,878,617,074.59	395,400,860.32

调整事项	238,548.33	354,117.06	0.02	-314.65	-4,898.61	85,918,919.95	60,775,802.37	238,548.33	311,380.98	-57,740.73	-8,161.72	229,966,772.20		49,696,993.31	63,305,558.71
一商誉															
一内部交易未实现利润															
一一其他	238,548.33	354,117.06	0.02	-314.65	-4,898.61	85,918,919.95	60,775,802.37	238,548.33	311,380.98	-57,740.73	-8,161.72	229,966,772.20		49,696,993.31	63,305,558.71
对联营企业权益投资的账面价值	598,164,572.47	78,751,803.14	1,167,061,138.12	186,002,826.99	381,154,259.44	8,517,877,840.78	488,650,211.28	585,255,423.20	94,178,655.24	937,554,680.18	171,996,235.89	201,836,347.71	375,435,433.76	7,928,314,067.90	458,706,419.03
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值															
营业收入	203,992,381.97	89,361,706.21	4,056,322,491.75	2,492,950,742.97	1,084,093,456.35	24,137,225,238.24	1,969,689,447.72	196,895,385.85	100,176,728.30	4,183,189,854.30	2,432,148,035.35	3,111,733,339.87	1,202,111,997.67	23,761,901,623.71	1,609,582,164.14
净利润	76,345,202.59	2,402,253.72	657,206,419.47	56,164,564.00	15,671,072.81	1,744,076,312.53	86,869,826.80	67,507,290.96	37,650,694.87	602,243,208.70	-169,814,271.43	-437,824,677.61	28,962,756.81	1,359,799,166.82	-178,541,691.55
终止经营的净利润															
其他综合收益			819.34			7,791,690.15				46,259.71				-141,300.00	
综合收益总额	76,345,202.59	2,402,253.72	657,207,238.81	56,164,564.00	15,671,072.81	1,751,868,002.68	86,869,826.80	67,507,290.96	37,650,694.87	602,289,468.41	-169,814,271.43	-437,824,677.61	28,962,756.81	1,359,786,682.82	-178,541,691.55

											43	61			55
本年度收到的来自联营企业的股利	24,500,000.00	16,603,956.44	66,236,799.52		1,960,000.00	179,157,195.93		39,200,000.00		26,777,125.94					244,818,695.95

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	86,902,625.12	65,218,788.65
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,533,836.47	-35,361.17
--综合收益总额	1,533,836.47	-35,361.17
联营企业：		
投资账面价值合计	1,683,577,820.09	410,938,062.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	38,082,599.25	58,478,961.94
--综合收益总额	38,082,599.25	58,478,961.94

(4) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
合营企业			
联营企业：			
国电寿县风电有限公司	29,320,267.02	-10,747.48	29,309,519.54
安徽国电皖能风电有限公司	14,300,650.64	-141,531.32	14,159,119.32
合计	43,620,917.66	-152,278.80	43,468,638.86

十一、政府补助

1. 报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2. 涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	444,044,691.32	20,150,000.00		30,174,954.59	46,870,381.82	387,149,354.91	资产相关
合计	444,044,691.32	20,150,000.00		30,174,954.59	46,870,381.82	387,149,354.91	--

3. 计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退补助	39,532,832.04	27,344,674.25
产业扶持资金	7,250,000.00	
秸秆发电财政奖补资金	5,870,335.00	6,147,000.00
稳岗补贴	3,196,412.09	5,760,795.68
政府补助	780,272.00	2,217,925.00
税费返还	673,734.00	
铜陵市郊区桥南办事处工商业资金奖励款	557,996.00	531,900.00
失业保险费返还	400,424.58	
颍上县生活垃圾焚烧发电项目	360,631.68	637,500.00
宿州市埇桥区发展和改革委员会 2023 年市级节能款	300,000.00	
屋顶光伏电站补贴奖励	300,000.00	
宿州市科学技术局（2023 年第一批高新企业奖补）项目	200,000.00	
社保返还	155,540.51	626,232.86
政府奖励	152,000.00	
皖能长丰县农林生物质发电项目	148,148.16	444,444.48
2022 光伏专项政策奖补	100,000.00	
收淮北市经济和信息化局奖补款至其他收益	100,000.00	
扩岗补助资金	79,891.32	11,000.00
技工强市补助资金	50,000.00	
脱贫人口及退役士兵（符合减免税条件）增值税减免	43,600.00	
政府补助一补贴	19,502.88	
补贴收入	10,000.00	294,849.98
就业见习补贴	4,300.00	
其他	3,761.13	42,864.70
增值税减免税（企业招用脱贫人口就业减免）	3,250.00	
临涣中利增值税退税款		5,618,452.29
皖铜房产、土地退税		15,297,068.60
国安税费返还		4,554,815.08
滨江增值税退税		64,713.50
煤炭清洁高效利用奖补		100,000.00
高质量发展政策资金		387,800.00
企业生产、营销政策补助款		200,000.00
皖合房产、土地退税		9,570,159.16
缴回增值税		-956,521.43
皖马税费返还		4,469,127.93
宿州市科学技术局 2021 年研发经费投		500,000.00

入奖励		
钱营收收其他补助款		179,700.00
阳原县工业和信息化局技改专项奖励款		100,000.00
收海事环保补贴		3,823,100.00
中利收其他政府奖励		150,000.00
阜阳促进新型工业化和建筑业发展奖补资金		444,395.04
合计	60,292,631.39	88,561,997.12

其他说明：

十二、与金融工具相关的风险

1. 金融工具产生的各类风险

本公司的主要金融工具，除衍生工具外，包括银行借款、融资租赁、其他计息借款、货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为本公司的运营融资。本公司具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款等。

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险及市场风险。

（一）金融工具的风险

1. 金融工具的分类

（1）资产负债表日的各类金融资产的账面价值

①2023 年 12 月 31 日

金融资产项目	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	1,997,723,706.20			1,997,723,706.20
应收票据	135,238,867.30			135,238,867.30
应收账款	3,505,393,961.30			3,505,393,961.30
其他应收款	168,258,463.18			168,258,463.18
其他权益工具投资			3,396,782,682.31	3,396,782,682.31

②2022 年 12 月 31 日

金融资产项目	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	2,369,176,492.54			2,369,176,492.54
应收票据	3,295,000.00			3,295,000.00
应收账款	3,378,178,246.87			3,378,178,246.87

其他应收款	260,041,189.08		260,041,189.08
其他权益工具投资		3,192,120,553.36	3,192,120,553.36

(2) 资产负债表日的各类金融负债的账面价值

①2023 年 12 月 31 日

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		806,984,017.36	806,984,017.36
应付票据		1,832,135,792.69	1,832,135,792.69
应付账款		2,629,371,143.03	2,629,371,143.03
其他应付款		1,079,076,238.29	1,079,076,238.29
一年内到期的非流动负债		7,140,648,653.36	7,140,648,653.36
其他流动负债		1,029,497,253.25	1,029,497,253.25
长期借款		24,133,538,775.93	24,133,538,775.93

②2022 年 12 月 31 日

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		833,725,103.68	833,725,103.68
应付票据		2,877,462,139.44	2,877,462,139.44
应付账款		3,288,377,990.80	3,288,377,990.80
其他应付款		1,647,021,665.52	1,647,021,665.52
一年内到期的非流动负债		2,795,974,272.80	2,795,974,272.80
其他流动负债		700,000.00	700,000.00
长期借款		20,660,380,241.80	20,660,380,241.80
应付债券		1,613,317,041.11	1,613,317,041.11
长期应付款		10,652,436.57	10,652,436.57

2. 信用风险

本公司仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本公司的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本公司对应收账款余额进行持续监控，以确保本公司不致面临重大坏账风险。

本公司其他金融资产包括货币资金、交易性金融资产、其他应收款等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。

1. 信用风险显著增加判断标准

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本公司历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。本公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，本公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- (1) 定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例
- (2) 定性标准主要债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等

2. 已发生信用减值资产的定义

为确定是否发生信用减值，本公司所采用的界定标准，与内部针对相关金融工具的信用风险管理目标保持一致，同时考虑定量、定性指标。本公司评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：

- (1) 发行方或债务人发生重大财务困难；
- (2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- (3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- (4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- (5) 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- (6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实；

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

3. 预期信用损失计量的参数

根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

相关定义如下：

- (1) 违约概率是指债务人在未来 12 个月或在整个剩余存续期，无法履行其偿付义务的可能性。本公司的违约概率以应收款项历史迁移率模型为基础进行调整，加入前瞻性信息，以反映当前宏观经济环境下债务人违约概率；

(2) 违约损失率是指本公司对违约风险暴露发生损失程度作出的预期。根据交易对手的类型、追索的方式和优先级，以及担保品的不同，违约损失率也有所不同。违约损失率为违约发生时风险敞口损失的百分比，以未来 12 个月内或整个存续期为基准进行计算；

(3) 违约风险敞口是指，在未来 12 个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本公司应被偿付的金额。

(4) 前瞻性信息

信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

本公司因应收账款和其他应收款产生的信用风险敞口的量化数据，参见附注七（3）和附注七（4）中。

3. 流动性风险

本公司采用循环流动性计划工具管理资金短缺风险。该工具既考虑其金融工具的到期日，也考虑本公司运营产生的预计现金流量。

本公司的目标是运用银行借款、可转换债券、融资租赁和其他计息借款等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。流动性风险，是指本公司以交付现金或其他金融资产的方式履行结算义务时发生资金短缺的风险。

金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

项目	2023 年 12 月 31 日				
	1 年以内	1 至 2 年	2 至 3 年	3 年以上	合计
短期借款	806,984,017.36				806,984,017.36
应付票据	1,832,135,792.69				1,832,135,792.69
应付账款	1,907,227,340.86	587,810,155.59	90,402,305.64	43,931,340.94	2,629,371,143.03
其他应付款	569,717,371.92	249,422,380.39	167,123,990.40	92,812,495.58	1,079,076,238.29
一年内到期的非流动负债	7,140,648,653.36				7,140,648,653.36
其他流动负债	1,029,497,253.25				1,029,497,253.25
长期借款		9,671,793,597.39	4,570,420,331.89	9,891,324,846.65	24,133,538,775.93
租赁负债		1,976,382.00	1,976,382.00	37,162,989.53	41,115,753.53

接上表：

项目	2022 年 12 月 31 日				
	1 年以内	1 至 2 年	2 至 3 年	3 年以上	合计

短期借款	833,725,103.68				833,725,103.68
应付票据	2,877,462,139.44				2,877,462,139.44
应付账款	3,020,145,476.99	187,397,629.29	64,971,076.63	15,863,807.89	3,288,377,990.80
其他应付款	741,830,704.40	386,418,788.18	490,183,740.28	28,588,432.66	1,647,021,665.52
一年内到期的非流动负债	2,795,974,272.80				2,795,974,272.80
其他流动负债	700,000.00				700,000.00
长期借款		7,538,461,336.58	5,131,954,545.23	7,989,964,359.99	20,660,380,241.80
应付债券		1,613,317,041.11			1,613,317,041.11
租赁负债		3,965,408.38	4,653,248.67	25,022,233.08	33,640,890.13

4. 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险、外汇风险和其他价格风险，如权益工具投资价格风险。

（1）利率风险

本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的长期负债有关。

公司面临的市场利率变动的风险主要与公司以基准利率为标准的固定利率计息的长、短期借款有关。本公司通过维持适当的固定利率债务以管理利息成本。

（2）汇率风险

本公司不存在重大的以外币结算的资产或负债。

（3）权益工具投资价格风险

权益工具投资价格风险，是指权益性证券的公允价值因股票指数水平和个别证券价值的变化而降低的风险。

本公司持有的上市权益工具投资在上海、深圳证券交易所上市，并在资产负债表日以市场报价计量。

以下证券交易所的、在最接近资产负债表日的交易日的收盘时的市场股票指数，以及年度内其各自的最高收盘点和最低收盘点如下：

证券交易所	期末余额	本期最高/最低	期初余额	上期最高/最低
上海—A 股指数	2,974.93	3,418.95/2,882.02	3,089.26	2,863.65/3,651.89
深圳—A 股指数	9,524.69	12,246.01/9,106.15	11,015.99	10,087.53/14,941.19

在所有其他变量保持不变的假设下，本公司的净利润和股东权益对权益工具投资的公允价值的每1%的变动（以资产负债表日的账面价值为基础）的敏感性如下表：

2023 年度：

项目	账面价值	利润总额/净利润增加/（减少）	股东权益增加/（减少）
上市类权益工具投资			
上海-			
交易性权益工具投资			
其他权益工具投资	1,227,183,056.72		9,203,872.93
深圳-			
交易性权益工具投资			
其他权益工具投资	1,101,156,211.32		8,258,671.58
以公允价值计量的未上市权益工具投资	1,068,443,414.27		8,013,325.61

2022 年度：

项目	账面价值	利润总额/净利润增加/（减少）	股东权益增加/（减少）
上市类权益工具投资			
上海-			
交易性权益工具投资			
其他权益工具投资	1,147,485,445.11		8,606,140.84
深圳-			
交易性权益工具投资			
其他权益工具投资	1,020,544,482.82		7,654,083.62
以公允价值计量的未上市权益工具投资	1,024,090,625.43		7,68,0679.69

（二）套期

无。

（三）金融资产转移

无。

十三、公允价值的披露

1. 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值	--	--	--	--

计量				
(三) 其他权益工具投资	2,328,339,268.04	779,697,902.30	288,745,511.97	3,396,782,682.31
持续以公允价值计量的资产总额	2,328,339,268.04	779,697,902.30	288,745,511.97	3,396,782,682.31
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2. 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

3. 持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

4. 持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。第三层次输入值包括不能直接观察和无法由可观察市场数据验证的利率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、企业使用自身数据作出的财务预测等。

十四、关联方及关联交易

1. 本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
安徽省能源集团有限公司	安徽省合肥市	控股投资	1,000,000 万元	54.93%	54.93%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是安徽省人民政府国有资产监督管理委员会。

2. 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十（1）。

3. 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十（2）。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
国能安庆能源有限责任公司	本公司对其有重大影响
国能蚌埠发电有限公司	本公司对其有重大影响
淮北涣城发电有限公司	本公司对其有重大影响
中煤新集利辛发电有限公司	本公司对其有重大影响

国能神皖安庆发电有限责任公司	本公司对其有重大影响
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	本公司对其有重大影响
国电优能宿松风电有限公司	本公司对其有重大影响
国电皖能太湖风电有限公司	本公司对其有重大影响
国电皖能望江风电有限公司	本公司对其有重大影响

4. 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
安徽省皖能电力运营检修股份公司	同一控制方
安徽皖能节能服务有限公司	同一控制方
安徽金鼎物业管理有限责任公司	同一控制方
安徽省新能电气科技有限公司	同一控制方
安徽省能源集团财务有限公司	同一控制方
安徽省新能创业投资有限责任公司	同一控制方
安徽省皖能大厦有限责任公司	同一控制方
安徽省皖能正能餐饮运营管理有限责任公司	同一控制方
安徽皖能恒发电力检修有限公司	同一控制方
安徽皖能环境科技有限公司	同一控制方
宿松宿阳新能源有限责任公司	同一控制方
安徽省皖能实业发展有限公司	同一控制方
宿州皖能天然气有限公司	同一控制方
安徽皖中电力实业有限公司	同一控制方
安徽省生物天然气开发股份有限公司	同一控制方
中煤新集利辛发电有限责任公司	同一控制方
合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	同一控制方
颍上皖能环保电力有限公司	同一控制方
利辛皖能生物质能发电有限公司	同一控制方
长丰皖能综合能源有限责任公司	同一控制方
安徽皖能置业发展有限责任公司	同一控制方
乾县皖能环保电力有限公司	同一控制方
安徽省天然气销售有限公司	同一控制方
安徽皖丰长能投资有限责任公司	同一控制方
滁州市皖能兴滁环境科技有限公司	同一控制方
合肥皖能生态农业发展有限责任公司	同一控制方
安徽皖能电力运营检修有限公司	同一控制方
安徽省天然气开发股份有限公司	同一控制方
广德皖能天然气有限公司	同一控制方
和县皖能天然气有限公司	同一控制方
庐江皖能天然气有限公司	同一控制方
池州皖能天然气有限公司	同一控制方
舒城皖能天然气有限公司	同一控制方
霍山皖能天然气有限公司	同一控制方
安徽皖能天然气工程有限公司	同一控制方
安徽省皖能新奥天然气有限公司	同一控制方
安徽省皖能新奥天然气有限公司颍上分公司	同一控制方
安徽省皖能新奥天然气有限公司固镇分公司	同一控制方
安徽省皖能港华天然气有限公司	同一控制方
安徽省皖能港华天然气有限公司泾县分公司	同一控制方
枞阳皖能能源有限公司	同一控制方
涡阳皖能能源有限公司	同一控制方
合肥皖能智慧能源科技有限公司	同一控制方
安徽省皖能江南建设发展有限责任公司	同一控制方
安徽省皖能资本投资有限公司	同一控制方
安徽省充换电有限责任公司	同一控制方
安徽奥动新能源科技有限公司	同一控制方

安徽省丰禾私募基金管理有限公司	同一控制方
安徽皖能光伏农业科技创新有限公司	同一控制方
长丰皖能风电开发有限公司	同一控制方
皖丰（黄山）能源发展有限公司	同一控制方
铜陵市晨华新能源发电有限公司	同一控制方
池州市玖阳新能源发电有限公司	同一控制方
安徽省合肥联合发电有限公司	控股股东持股 5%以上的企业
安徽皖中电力实业股份合作公司	本公司对其有重大影响
山西潞光发电有限公司	本公司对其有重大影响
国能安庆能源有限责任公司	本公司对其有重大影响
国能蚌埠发电有限公司	本公司对其有重大影响
淮北涣城发电有限公司	本公司对其有重大影响
中煤新集利辛发电有限公司	本公司对其有重大影响
淮北申能发电有限公司	本公司对其有重大影响
国能神皖能源有限责任公司	本公司对其有重大影响
国能神皖安庆发电有限责任公司	本公司对其有重大影响
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	本公司对其有重大影响
国电优能宿松风电有限公司	本公司对其有重大影响
国电皖能太湖风电有限公司	本公司对其有重大影响
国电皖能望江风电有限公司	本公司对其有重大影响

5. 关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
安徽省皖能电力运营检修股份公司	电力设备检修服务	106,024,006.39	300,000,000.00	否	54,478,680.40
安徽金鼎物业管理有限责任公司	物业费、飞灰运输费等	31,623,662.39	25,000,000.00	是	28,824,988.29
安徽皖能节能服务有限公司	节能改造服务及修理费	5,047,260.87	30,000,000.00	否	3,732,207.58
安徽省新能创业投资有限责任公司	租赁费	168,800.41	168,800.41	否	271,542.88
安徽省皖能大厦有限责任公司	食堂劳务、培训费、招待费	6,482,407.68	50,000,000.00	否	3,221,843.93
安徽省皖能正能餐饮运营管理有限责任公司	食堂劳务	3,549,276.23	3,549,276.23	否	73,113.21
安徽皖能环境科技有限公司	工程款				5,066,486.95
安徽省新能电气科技有限公司	电力设备检修服务	7,850,411.50	7,850,411.50	否	
宿松宿阳新能源有限责任公司	绿色电力证书	28,301.89	28,301.89	否	
安徽省皖能实业发展有限公司	租赁费	3,585,728.17	3,585,728.17	否	
安徽皖能恒发电力检修有限公司	检修服务费	25,718,477.55		否	31,148,479.17
宿州皖能天然气有	天然气费用	21,175.39			498,744.67

限公司					
安徽皖中电力实业有限公司	检修服务费	2,939,512.99	2,939,512.99	否	
安徽省合肥联合发电有限公司	购入碳资产	38,554,053.77	400,000,000.00	否	
安徽省生物天然气开发股份有限公司	采购物资	23,501.80			
安徽省天然气销售有限公司	采购物资	1,332,954.34			
安徽皖丰长能投资有限责任公司	劳务费	71,520.00			
滁州市皖能兴滁环境科技有限公司	采购物资	215,744.23			
合肥皖能生态农业发展有限责任公司	物管费	485,436.89			

注：上述部分关联交易由皖能环保公司收购前发生，2024 年度其关联交易将按上市公司审批日常关联交易流程进行。

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
安徽省皖能电力运营检修股份公司	劳务费	320,346.48	209,643.63
安徽省皖能电力运营检修股份公司	租赁费	18,000.00	384,914.29
安徽皖中电力实业股份合作公司	用汽、用水、用电费		124,754.00
淮北涣城发电有限公司	售电	19,752,323.19	28,347,381.58
淮北涣城发电有限公司	售材料、资产租赁、劳务费	27,973,594.93	20,402,767.72
淮北涣城发电有限公司	销售煤炭		16,490,433.21
安徽皖能恒发电力检修有限公司	劳务费	9,068.77	26,445.54
国能神皖能源有限责任公司	委托交易费	6,994,988.92	16,889,380.52
淮北申能发电有限公司	委托交易费	2,256,637.14	
中煤新集利辛发电有限责任公司	委托交易费	13,207,547.17	
安徽省合肥联合发电有限公司	委托交易费	2,212,389.37	4,887,055.75
安徽省合肥联合发电有限公司	销售煤炭	75,323,947.16	4,042,968.53
国能神皖安庆发电有限责任公司	代发电收入		9,734,513.28
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	代发电收入		2,212,389.38
中煤新集利辛发电有限责任公司	代发电收入		13,207,547.17
国能蚌埠发电有限公司	代发电收入		884,955.75
安徽皖能环境科技有限公司	垃圾处理收入	176,230.55	103,434.64
安徽皖能环境科技有限公司	垃圾处理收入	176,230.55	
安徽省能源集团有限公司	农产品销售	177,704.59	
安徽省天然气开发股份有限公司	农产品销售	302,129.36	
广德皖能天然气有限公司	农产品销售	178,082.57	
和县皖能天然气有限公司	农产品销售	49,888.07	
庐江皖能天然气有限公司	农产品销售	59,647.71	

池州皖能天然气有限公司	农产品销售	155,110.09	
宿州皖能天然气有限公司	农产品销售	42,770.64	
舒城皖能天然气有限公司	农产品销售	234,792.66	
霍山皖能天然气有限公司	农产品销售	119,064.22	
安徽皖能天然气工程有限公司	农产品销售	40,124.77	
安徽省皖能新奥天然气有限公司	农产品销售	40,788.99	
安徽省皖能新奥天然气有限公司颍上分公司	农产品销售	25,833.03	
安徽省皖能新奥天然气有限公司固镇分公司	农产品销售	9,517.43	
安徽省皖能港华天然气有限公司	农产品销售	61,076.15	
安徽省皖能港华天然气有限公司泾县分公司	农产品销售	21,924.77	
枞阳皖能能源有限公司	农产品销售	65,785.32	
安徽省天然气销售有限公司	农产品销售	27,467.89	
涡阳皖能能源有限公司	农产品销售	8,174.31	
合肥皖能智慧能源科技有限公司	农产品销售	2,623.85	
安徽皖能环境科技有限公司	农产品销售	11,269.72	
安徽省皖能实业发展有限公司	农产品销售	17,762.39	
安徽金鼎物业管理有限责任公司	农产品销售	104,530.28	
安徽省皖能江南建设发展有限责任公司	农产品销售	4,570.64	
安徽省皖能大厦有限责任公司	农产品销售	72,689.91	
安徽省生物天然气开发股份有限公司	农产品销售	3,311.93	
安徽省皖能资本投资有限公司	农产品销售	29,422.02	
安徽省充换电有限责任公司	农产品销售	45,041.28	
长丰皖能综合能源有限责任公司	农产品销售	4,003.67	
安徽奥动新能源科技有限公司	农产品销售	38,034.86	
安徽省丰禾私募基金管理有限公司	农产品销售	4,412.84	
安徽皖能光伏农业科技创新有限公司	农产品销售	7,302.75	
长丰皖能风电开发有限公司	农产品销售	1,460.55	
皖丰(黄山)能源发展有限公司	农产品销售	4,014.68	
安徽省新能创业投资有限责任公司	绿证收入	14,150.94	
安徽省皖能大厦有限责任公司	绿证收入	14,150.94	
铜陵市晨华新能源发电有限公司	委托交易费	490,829.16	
池州市玖阳新能源发电有限公司	委托交易费	383,137.34	
宿松宿阳新能源有限责任公司	委托交易费	813,202.01	
合肥长丰皖能生物质能发电	检测服务费	24,084.40	

有限公司			
颍上皖能环保电力有限公司	检测服务费	433,277.06	
利辛皖能生物质能发电有限公司	检测服务费	23,526.61	
国能安庆能源有限责任公司	委贷收益	21,777.78	
合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	委贷收益	414,675.05	
颍上皖能环保电力有限公司	委贷收益	645,344.68	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 融资租赁

安徽皖能节能服务有限公司系为本公司子公司皖能马鞍山发电有限公司、皖能铜陵发电有限公司提供节能技术改造服务，该项服务符合国家节能减排政策。双方按照合同约定的程序和方式共同或者委托第三方机构对项目节能量进行测量和确认，按照相关行业标准，计算出设备技术改造后的节能效益，在约定的效益分享期内，双方分享节能效益。分享期结束，安徽皖能节能服务有限公司将技改设备无偿转让给本公司。

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费	承租方
安徽皖能节能服务有限公司	专用设备	2,109,904.80	2,109,904.80	皖能铜陵
安徽皖能节能服务有限公司	专用设备		430,050.00	皖能马鞍山
安徽省能源集团财务有限公司	专用设备	11,733,410.64	11,733,410.64	芜湖长能

(3) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
安徽省能源集团有限公司	股份本部	股权托管	2018年08月08日	2023年12月31日	协议定价	471,698.11
安徽皖能环境科技有限公司	皖能环保	股权托管	2023年05月01日		协议定价	62,893.08
受托管理小计						534,591.19

关联托管/承包情况说明

1. 本次托管标的为安徽省能源集团有限公司持有的兴安控股有限公司、安徽省合肥联合发电有限公司、蚌埠能源集团有限公司、安徽省新能创业投资有限责任公司以及安徽大段家煤业有限公司的股权，本公司接受安徽省能源集团有限公司的委托成为托管股份的唯一受托人。

2. 本次托管标的为安徽皖能环境科技有限公司持有的利辛皖能生物质能发电有限公司、合肥长丰皖能生物质能发电有限公司、乾县皖能环保电力有限公司以及颍上皖能环保电力有限公司的股权，安徽皖能环保股份有限公司接受安徽皖能环境科技有限公司的委托成为托管股份的唯一受托人。

(4) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
安徽皖能电力运营检修股份公司	房屋建筑物	384,914.29	384,914.29
安徽省能源集团财务有限公司	房屋建筑物	628,571.43	628,571.43
合计		1,013,485.72	1,013,485.72

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
安徽省能源集团有限公司	房屋租赁	628,571.40	628,571.40			628,571.40	628,571.40				
安徽省新能创业投资有限责任公司	房屋租赁		283,102.51				283,102.51				
安徽省皖能实业发展有限公司	房屋租赁	635,738.54				635,738.54					
安徽皖能置业发展有限责任公司	房屋租赁					1,132,513.73	1,567,542.86	36,595.98	91,635.15		2,930,155.19
合计		1,264,309.94	911,673.91			2,396,823.67	2,479,216.77	36,595.98	91,635.15		2,930,155.19

关联租赁情况说明

(5) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
淮北涣城发电有限公司	60,000,000.00	2016年05月17日	2026年05月16日	否
山西潞光发电有限公司	352,724,000.00	2023年09月01日	2038年10月01日	否

合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	27,740,200.00	2020年09月21日	2034年07月02日	否
合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	33,587,200.00	2022年03月02日	2034年01月23日	否
合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	79,169,000.00	2022年03月07日	2034年02月16日	否
合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	47,236,800.00	2020年09月22日	2034年08月18日	否
合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	4,174,400.00	2022年08月31日	2034年08月18日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
安徽省能源集团有限公司	12,400,000.00	2021年01月01日	2028年08月09日	否
安徽省能源集团有限公司	87,000,000.00	2020年09月01日	2028年08月09日	否
安徽省能源集团有限公司	40,200,000.00	2021年02月04日	2032年07月20日	否
安徽省能源集团有限公司	57,300,000.00	2020年08月06日	2032年07月20日	否
安徽省能源集团有限公司	31,148,000.00	2015年09月26日	2030年09月01日	否
安徽省能源集团有限公司	3,300,000.00	2016年11月01日	2029年10月24日	否
安徽省能源集团有限公司	10,400,000.00	2016年12月21日	2029年10月24日	否
安徽省能源集团有限公司	3,900,000.00	2017年01月10日	2029年10月24日	否
安徽省能源集团有限公司	520,000.00	2017年01月20日	2029年10月24日	否
安徽省能源集团有限公司	1,800,000.00	2017年04月01日	2029年10月24日	是
安徽省能源集团有限公司	7,000,000.00	2017年05月16日	2029年10月24日	否
安徽省能源集团有限公司	2,730,000.00	2017年10月09日	2029年10月24日	否
安徽省能源集团有限公司	6,800,000.00	2017年10月17日	2029年10月24日	否
安徽省能源集团有限公司	7,000,000.00	2019年01月01日	2031年12月31日	否
安徽省能源集团有限公司	12,011,328.00	2017年06月16日	2030年12月01日	否
安徽省能源集团有限公司	5,147,712.00	2017年07月12日	2030年12月01日	否
安徽省能源集团有限公司	3,104,235.00	2017年07月18日	2030年12月01日	否
安徽省能源集团有限公司	11,079,847.00	2017年08月11日	2030年12月01日	否
安徽省能源集团有限公司	4,622,000.00	2018年06月01日	2030年12月01日	否
安徽省能源集团有限公司	27,500,000.00	2017年01月17日	2029年11月23日	否
安徽省能源集团有限	18,000,000.00	2017年04月13日	2029年11月23日	否

公司				
安徽省能源集团有限公司	6,000,000.00	2017年08月04日	2029年11月23日	否
安徽省能源集团有限公司	12,000,000.00	2020年02月25日	2029年11月23日	否
安徽省能源集团有限公司	62,770,000.00	2016年12月30日	2031年10月23日	否
安徽省能源集团有限公司	58,660,000.00	2017年05月03日	2031年05月01日	否
安徽省能源集团有限公司	49,200,000.00	2017年01月22日	2031年09月20日	否
安徽省能源集团有限公司	17,000,000.00	2017年05月16日	2029年04月04日	否
安徽省能源集团有限公司	16,500,000.00	2017年11月07日	2029年04月04日	否
安徽省能源集团有限公司	15,000,000.00	2018年06月20日	2029年04月04日	否
安徽省能源集团有限公司	21,000,000.00	2019年11月19日	2029年04月04日	否
安徽省能源集团有限公司	95,350,000.00	2018年06月29日	2030年05月30日	否
安徽省能源集团有限公司	70,270,000.00	2019年11月11日	2034年11月07日	否
安徽省能源集团有限公司	22,900,000.00	2015年03月30日	2029年09月23日	否
安徽省能源集团有限公司	37,129,950.00	2018年12月07日	2032年01月21日	否
安徽省能源集团有限公司	8,948,600.00	2017年09月14日	2031年11月10日	否
安徽省能源集团有限公司	8,000,000.00	2018年01月15日	2031年12月12日	否
安徽省能源集团有限公司	12,800,000.00	2018年01月26日	2031年12月12日	否
安徽省能源集团有限公司	8,000,000.00	2018年04月19日	2031年12月12日	否
安徽省能源集团有限公司	3,200,000.00	2018年05月25日	2031年12月12日	否
安徽省能源集团有限公司	11,568,600.00	2018年07月12日	2031年11月10日	否
安徽省能源集团有限公司	8,000,000.00	2018年12月03日	2031年12月12日	否
安徽省能源集团有限公司	9,256,600.00	2019年01月29日	2031年11月10日	否
安徽省能源集团有限公司	7,372,264.00	2019年02月01日	2031年12月12日	否
安徽省能源集团有限公司	8,100,000.00	2019年03月21日	2031年11月10日	否
安徽省能源集团有限公司	3,471,000.00	2019年04月11日	2031年11月10日	否
安徽省能源集团有限公司	3,240,000.00	2019年06月20日	2031年11月10日	否
安徽省能源集团有限公司	1,388,570.00	2019年06月21日	2031年11月10日	否
安徽省能源集团有限公司	5,606,000.00	2019年11月15日	2031年12月12日	否
安徽省能源集团有限公司	8,000,000.00	2019年12月17日	2031年12月12日	否

安徽省能源集团有限公司	58,678,591.17	2020年08月07日	2033年06月21日	否
-------------	---------------	-------------	-------------	---

关联担保情况说明

(6) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
安徽省能源集团有限公司	800,000,000.00	2023年05月15日	2023年11月14日	本部借款
安徽省能源集团有限公司	375,000,000.00	2020年02月27日	2025年02月27日	皖能环保借款
安徽省能源集团有限公司	38,000,000.00	2021年04月19日	2024年04月19日	皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	115,000,000.00	2021年10月27日	2024年10月25日	皖合借款
安徽省能源集团财务有限公司	130,000,000.00	2021年11月23日	2024年11月22日	皖合借款
安徽省能源集团财务有限公司	27,800,000.00	2022年04月27日	2025年04月26日	皖铜借款
安徽省能源集团财务有限公司	74,800,000.00	2021年10月22日	2024年10月21日	皖铜借款
安徽省能源集团财务有限公司	85,270,000.00	2022年10月25日	2032年10月18日	芜湖长能借款
安徽省能源集团财务有限公司	1,675,000.00	2016年05月19日	2028年05月18日	钱营孜公司借款
安徽省能源集团财务有限公司	825,000.00	2016年05月27日	2028年05月18日	钱营孜公司借款
安徽省能源集团财务有限公司	3,000,000.00	2021年10月26日	2024年10月25日	钱营孜公司借款
安徽省能源集团财务有限公司	5,000,000.00	2022年02月25日	2025年02月24日	钱营孜公司借款
安徽省能源集团财务有限公司	49,500,000.00	2022年10月30日	2030年10月30日	皖能淮北储能借款
安徽省能源集团财务有限公司	8,511,528.15	2022年09月09日	2037年09月09日	英格玛电厂借款
安徽省能源集团财务有限公司	20,269,224.12	2023年02月08日	2037年11月29日	英格玛电厂借款
安徽省能源集团财务有限公司	3,400,000.00	2015年07月22日	2027年07月21日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	3,050,000.00	2015年08月04日	2027年07月21日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	1,500,000.00	2015年08月26日	2027年08月25日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	1,500,000.00	2015年09月17日	2027年08月25日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	3,000,000.00	2015年10月28日	2027年08月25日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	4,000,000.00	2016年05月30日	2027年05月29日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	25,500,000.00	2016年08月26日	2027年08月25日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	10,770,000.00	2018年09月14日	2029年09月13日	阜阳皖能环保借款

安徽省能源集团财务有限公司	11,000,000.00	2019年01月11日	2029年01月10日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	14,500,000.00	2019年02月28日	2029年02月27日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	8,000,000.00	2019年04月15日	2029年02月27日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	3,300,000.00	2019年06月25日	2029年02月27日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	1,100,000.00	2019年07月29日	2029年02月27日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	1,750,000.00	2019年08月27日	2029年02月27日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	3,760,000.00	2019年09月26日	2029年02月27日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	6,500,000.00	2020年07月22日	2029年02月27日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	6,150,000.00	2021年08月26日	2029年02月27日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	48,541,928.00	2022年07月28日	2029年11月27日	阜阳皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	8,900,000.00	2019年07月19日	2028年07月18日	池州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	8,250,000.00	2019年08月05日	2028年07月18日	池州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	8,900,000.00	2019年09月26日	2028年07月18日	池州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	10,900,000.00	2019年10月22日	2028年07月18日	池州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	7,850,000.00	2020年01月14日	2028年07月18日	池州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	1,210,000.00	2022年06月22日	2025年06月21日	池州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	1,910,000.00	2022年07月19日	2025年06月21日	池州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	2,850,000.00	2022年09月05日	2025年06月21日	池州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	2,850,000.00	2022年11月23日	2025年06月21日	池州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	9,000,000.00	2023年11月29日	2028年11月28日	池州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	10,280,000.00	2016年08月18日	2030年08月17日	宿州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	18,220,000.00	2016年09月30日	2030年09月29日	宿州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	1,990,000.00	2017年04月28日	2030年04月27日	宿州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	17,000,000.00	2018年12月06日	2028年12月05日	滁州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	29,400,000.00	2020年08月21日	2028年08月20日	滁州皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	22,000,000.00	2022年07月13日	2037年07月12日	安庆皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	13,000,000.00	2022年08月12日	2037年07月12日	安庆皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	24,000,000.00	2022年09月27日	2037年07月12日	安庆皖能环保借款
安徽省能源集团财务	26,000,000.00	2022年10月28日	2037年07月12日	安庆皖能环保借款

有限公司				
安徽省能源集团财务有限公司	15,000,000.00	2022年11月29日	2037年07月12日	安庆皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	4,500,000.00	2023年02月28日	2037年02月27日	安庆皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	11,500,000.00	2023年03月23日	2037年02月27日	安庆皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	10,000,000.00	2023年04月27日	2037年02月27日	安庆皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	8,200,000.00	2016年08月01日	2030年07月31日	临泉皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	9,300,000.00	2016年10月31日	2030年10月30日	临泉皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	5,600,000.00	2016年12月19日	2030年12月18日	临泉皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	4,100,000.00	2018年01月12日	2030年01月11日	临泉皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	5,300,000.00	2016年11月22日	2030年11月21日	定远皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	4,000,000.00	2019年06月27日	2030年06月26日	蚌埠皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	2,020,000.00	2019年08月20日	2030年06月26日	蚌埠皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	4,750,000.00	2019年09月19日	2030年06月26日	蚌埠皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	2,840,000.00	2020年01月14日	2030年06月26日	蚌埠皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	28,782,717.00	2020年04月23日	2036年04月15日	龙泉山皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	13,800,000.00	2020年05月25日	2036年04月15日	龙泉山皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	11,960,000.00	2020年06月23日	2036年04月15日	龙泉山皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	11,040,000.00	2020年07月23日	2036年04月15日	龙泉山皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	2,100,000.00	2020年08月27日	2036年04月15日	龙泉山皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	4,660,000.00	2020年09月17日	2036年04月15日	龙泉山皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	5,020,000.00	2020年10月21日	2036年04月15日	龙泉山皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	12,561,648.00	2022年03月29日	2036年04月15日	龙泉山皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	52,641,000.00	2019年08月29日	2029年08月28日	淮南皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	112,000,000.00	2020年08月24日	2035年08月23日	淮南皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	28,820,000.00	2023年12月05日	2035年12月03日	淮南皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	7,700,000.00	2016年07月14日	2030年07月13日	长丰皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	11,700,000.00	2016年07月28日	2030年07月27日	长丰皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	11,800,000.00	2016年09月08日	2030年09月07日	长丰皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	18,750,000.00	2017年08月15日	2030年08月14日	长丰皖能环保借款

安徽省能源集团财务有限公司	30,000,000.00	2017年10月25日	2030年10月24日	长丰皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	14,810,000.00	2020年05月08日	2031年05月07日	利辛皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	61,886,000.00	2020年07月20日	2033年07月15日	广德皖能环保借款
安徽省能源集团财务有限公司	2,245,866.00	2021年09月30日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	40,521,292.29	2021年07月27日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	47,245,401.18	2021年10月13日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	52,422,258.10	2021年06月11日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	113,808,894.56	2021年06月28日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	30,104,406.10	2022年06月17日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	4,100,031.52	2022年07月01日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	67,757,127.59	2022年07月20日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	39,237,577.21	2022年08月01日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	7,355,333.20	2022年09月09日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	44,156,813.52	2022年09月09日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	19,500,000.00	2022年12月01日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	11,742,565.86	2023年04月05日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	8,235,464.00	2023年04月20日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	1,935,826.67	2023年05月11日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	1,068,000.00	2023年06月01日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	6,009,388.00	2023年06月01日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团财务有限公司	35,408,731.34	2023年09月01日	2037年06月10日	准东能源借款
安徽省能源集团有限公司	100,000,000.00	2022年07月27日	2023年01月19日	皖马借款
安徽省能源集团财务有限公司	75,000,000.00	2021年06月30日	2024年06月29日	皖马借款
安徽省能源集团财务有限公司	15,000,000.00	2021年07月30日	2024年07月29日	皖马借款
安徽省能源集团财务有限公司	99,500,000.00	2021年08月30日	2024年08月29日	皖马借款
安徽省能源集团财务有限公司	39,500,000.00	2021年09月09日	2024年09月08日	皖马借款
安徽省能源集团财务有限公司	129,500,000.00	2021年10月29日	2024年10月28日	皖马借款
安徽省能源集团财务有限公司	49,500,000.00	2021年09月09日	2024年09月08日	皖马借款
拆出				

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	3,838,800.00	3,442,600.00

(8) 其他关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额
国能安庆能源有限责任公司	委托贷款	28,000,000.00

6. 关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	淮北涣城发电有限公司	19,477,898.53		41,960,020.12	
应收股利	国电优能宿松风电有限公司	33,906,965.75		41,404,662.65	
应收股利	国电皖能望江风电有限公司	33,669,954.90		30,445,542.23	
应收股利	国电皖能太湖风电有限公司	28,587,841.63		24,797,256.54	
应收账款	安徽皖能电力运营检修股份公司	120,000.00		330,750.00	
应收账款	安徽皖能环境科技有限公司	296,732.02		109,640.72	
应收账款	合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	16,892.00			
应收账款	颍上皖能环保电力有限公司	136,980.00			
应收账款	安徽金鼎物业管理有限责任公司	113,938.00			
应收账款	安徽省皖能大厦有限责任公司	48,160.00			
应收账款	长丰皖能综合能源有限责任公司	4,364.00			
其他应收款	安徽省能源集团有限公司	19,172,054.05		111,090.42	
其他应收款	颍上皖能环保电力有限公司	79,749.95			
其他应收款	合肥长丰皖能生物质能发电有限公司	12,911.11			
其他应收款	乾县皖能环保电力有限公司	4,257.40			
其他应收款	中煤新集利辛发电有限公司	215,212.38			

其他应收款	安徽皖能恒发电力检修有限公司	300,000.00		
其他流动资产	国能安庆能源有限责任公司	28,021,777.78		
预付款项	安徽皖能环境科技有限公司	86,083.18		

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	安徽金鼎物业管理有限责任公司	1,134,245.74	1,769,467.97
其他应付款	安徽皖能节能服务有限公司		342,746.10
其他应付款	安徽皖能环境科技有限公司	708,492.12	708,492.12
其他应付款	安徽皖能恒发电力检修有限公司	8,476.00	15,850.00
其他应付款	安徽省皖能电力运营检修股份有限公司	1,660,276.74	320,775.59
应付账款	安徽皖能恒发电力检修有限公司	3,382,678.69	4,824,095.64
应付账款	安徽皖能节能服务有限公司	1,825,750.78	3,927,193.54
应付账款	安徽金鼎物业管理有限责任公司	2,473,505.22	3,197,210.90
应付账款	安徽省皖能电力运营检修股份有限公司	34,201,494.80	13,144,152.99
其他应付款	安徽省能源集团有限公司	424,305,285.35	1,056,599,201.61
租赁负债（含一年内到期）	安徽皖能节能服务有限公司		7,384,667.19
长期应付款（含一年内到期）	安徽省能源集团财务有限公司	11,435,017.74	22,385,847.21
应付账款	安徽省皖能大厦有限责任公司	401,500.00	
应付账款	安徽省天然气销售有限公司	1,452,920.23	
应付账款	安徽皖能环境科技有限公司	78,823.58	
应付账款	安徽省皖能正能餐饮运营管理有限责任公司	369,500.00	
应付账款	安徽省新能电气科技有限公司	719,380.00	
应付账款	淮北涣城发电有限公司	4,755,589.28	
其他应付款	安徽省新能电气科技有限公司	936,000.00	
其他应付款	安徽省皖能正能餐饮运营管理有限责任公司	63,868.00	
应付账款	安徽省皖能实业发展有限公司	427,871.79	
应付账款	滁州市皖能兴滁环境科技有限公司	72,101.35	
应付账款	合肥皖能生态农业发展有限责任公司	125,000.00	

十五、承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

(1) 皖能铜陵售电有限公司于 2017 年 03 月 16 日成立，本公司子公司安徽省售电开发投资有限公司（以下简称“省售电公司”）2016 年 12 月 23 日召开董事会会议通过《关于公司与铜陵经开区合资成立售电子公司的议案》，为顺应售电侧改革形势，以适应电力市场变化，和铜陵大江投资控股有限公司（以下简称“大江公司”）合资设立皖能铜陵售电有限公司。股权比例分别为：省售电公司持有 95% 股份，大江公司持有 5% 股份。合资协议约定，省售电公司认缴人民币 47,500,000.00 元，大江公司认缴人民币 2,500,000.00 元，出资方式为货币。认缴注册资本 50,000,000.00 元人民币，首次实际出资 20,000,000.00 元。截至 2023 年 12 月 31 日，省售电公司、大江公司缴纳的注册资本合计人民币 20,000,000.00 元。根据皖能铜陵售电有限公司 2019 年第五次股东会决议，对于剩余出资额，省售电公司、大江公司将按照《合资协议》随市场和运营情况延长到 2037 年前逐步同比例到位。

(2) 截至 2023 年 12 月 31 日，本公司的子公司安徽省售电开发投资有限公司、皖能铜陵售电有限公司、合肥皖恒综合能源有限公司、池州皖能综合能源有限公司、安徽省皖能能源交易有限公司在安徽省能源集团财务有限公司开出履约保函，向国网安徽省电力有限公司提供履约担保，合计金额为 19,900.00 万元，保函期限分别为 2022 年 12 月 09 日至 2024 年 3 月 31 日、2022 年 12 月 09 日至 2024 年 3 月 31 日、2022 年 12 月 09 日至 2024 年 3 月 31 日、2022 年 12 月 9 日到 2024 年 3 月 31 日。

(3) 2019 年 12 月 12 日，本公司和国网新源控股有限公司、国网安徽省电力有限公司、申能股份有限公司共同投资设立安徽桐城抽水蓄能有限公司注册资本 1,451,230,000.00 元，本公司认缴的出资比例 20.00%，出资方式为货币。本公司于 2020 年 2 月 19 日按出资比例足额缴纳首次出资额 20,000,000.00 元，对于剩余出资额，于每年股东会会议决议要求的期限内，按出资比例分年度以货币形式注入。

(4) 2023 年 5 月 30 日，本公司的子公司皖能合肥发电有限公司与肥西工投战新产业园管理有限公司投资设立肥西合皖新能源有限公司，注册资本 3,200.00 万元，皖能合肥发电有限公司认缴的出资比例 60%、出资方式为货币。皖能合肥发电有限公司对于出资额，于每年股东会会议决议要求的期限内，按出资比例分年度以货币形式注入。

(5) 2023 年 3 月 30 日，本公司的子公司安徽省皖能能源交易有限公司与安徽恒源煤电股份有限公司、宿州市产业投资控股集团有限公司出资设立宿州皖恒新能源有限公司，注册资本 96,000 万元，安徽省皖能能源交易有限公司认缴的出资比例 60%、出资方式为货币。安徽省皖能能源交易有限公司于 2023 年 5 月缴纳首次出资额 2,300.00 万元，对于剩余出资额，于每年股东会会议决议要求的期限内，按出资比例分年度以货币形式注入。

(6) 2023 年 3 月，本公司的子公司安徽省皖能能源交易有限公司与安徽农垦农业投资开发有限公司、海南宏欣新能源有限公司出资设立明光皖能白米山风力发电有限公司，注册资本 12,000.00 万元，安徽省皖能能源交易有限公司认缴的出资比例 40%、出资方式为货币。安徽省皖能能源交易有限公司于 2023 年 4 月缴纳首次出资额 800.00 万元，对于剩余出资额，于每年股东会会议决议要求的期限内，按出资比例分年度以货币形式注入。

(7) 2023 年 5 月，本公司的子公司皖能铜陵发电有限公司与铜陵市南部城区建设投资有限公司出资设立铜陵市皖能悦江综合能源有限公司，注册资本 4,000.00 万元，皖能铜陵发电有限公司认缴的出资比例 60%、出资方式为货币。安徽省皖能能源交易有限公司于 2023 年 7 月缴纳首次出资额 1,200.00 万元，对于剩余出资额，于每年股东会会议决议要求的期限内，按出资比例分年度以货币形式注入。

除上述事项外，截至 2023 年 12 月 31 日止，本公司未发生其他影响财务报表阅读和理解的重要承诺事项。

2. 或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

子公司蚌埠皖能环保电力有限公司与中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司关于工程合同纠纷一案已由合肥市仲裁委受理，案件基本情况如下：2017 年 6 月蚌埠环保公司与中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司签订《五河县生活垃圾焚烧发电项目 EPC 合同》，合同总价 19,900 万元。合同约定在第一罐混凝土浇筑后 18 个月投入“72+24 小时”试运行。本项目在 2018 年 5 月 28 日进行第一罐混凝土浇筑，按合同约定应在 2019 年 11 月 28 日投入试运行，实际于 2019 年 8 月 3 日投产，故有赶工事实存在。合同中对于利益共享的条款约定如下：加快竣工可利益共享。但蚌埠环保公司在提前投产期间持续亏损，无法与总包方利益共享。总包方认为既存在赶工事实，就应支付赶工措施费。双方就该情况多次协商，但一直无法就金额达成一致。总包方于 2023 年 7 月 25 日向合肥市仲裁委提交仲裁申请，主张蚌埠环保向其支付价款合计金额 9,332.07 万元，该案于 2023 年 11 月 3 日开庭。

2024 年 2 月 20 日，合肥市仲裁委员会做出（2023）合仲字第 1365 号裁决书，裁定蚌埠皖能环保电力有限公司自收到裁定书之日起十日内付中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司工程质量保证金 7,546,079.32 元及利息（利息以 7,546,079.32 元为基数，自 2022 年 1 月 23 日起按照全国银行间同业拆借中心发布的同期贷款市场报价利率计算至款清止），驳回中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司其他请求 2023 年 12 月 31 日，蚌埠皖能环保电力有限公司按上述裁定应付利息金额约为 58.4 万元。

截至本报告出具之日止，双方未就上述事项提出诉讼，公司无法对未来是否还需支付其他款项作出判断。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十六、资产负债表日后事项

1. 利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	2.21
拟分配每 10 股分红股（股）	0
拟分配每 10 股转增数（股）	0

经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	2.21
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0
利润分配方案	根据公司第十届董事会第三十四次会议审议通过的利润分配预案：以 2023 年 12 月 31 日总股本 2,266,863,331 为基数，每 10 股派发现金 2.21 元（含税），不送红股，不以资本公积转增股本，共计派发现金股利 500,976,796.15 元。此预案需提请公司 2023 年度股东大会审议批准后实施。

2. 其他资产负债表日后事项说明

截至本财务报表批准报出日止，本公司未发生影响本财务报表阅读和理解的重大资产负债表日后事项中的其他事项。

十七、其他重要事项

1. 债务重组

本期未发生债务重组事项。

2. 资产置换

（1）非货币性资产交换

本期未发生非货币性资产交换事项。

（2）其他资产置换

本期未发生资产置换事项。

3. 年金计划

本公司年金计划的主要内容是补充养老保险，本期无重大变化。

4. 终止经营

本公司本年度无终止经营事项。

5. 分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本公司对划分经营分部进行了评估。根据本公司内部组织结构、管理要求及内部报告制度为依据，本公司的经营及策略均以一个整体运行，向主要营运决策者提供的财务资料并无载有经营分部的损益资料。因此，本公司仅有一个经营分部，无需编制分部报告。

6. 借款费用

当期资本化的借款费用 133,017,061.76 元，利息资本化率为 3.08%—3.93%。

十八、母公司财务报表主要项目注释

1. 其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	96,164,762.28	96,647,461.42
其他应收款	509,383,007.58	387,361,317.98
合计	605,547,769.86	484,008,779.40

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
国电优能宿松风电有限公司	33,906,965.75	41,404,662.65
国电皖能太湖风电有限公司	28,587,841.63	24,797,256.54
国电皖能望江风电有限公司	33,669,954.90	30,445,542.23
合计	96,164,762.28	96,647,461.42

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
国电优能宿松风电有限公司	9,924,566.82	1—2 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电优能宿松风电有限公司	7,378,442.49	3—4 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能太湖风电有限公司	5,051,316.89	1—2 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能太湖风电有限公司	7,370,932.82	2—3 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好
国电皖能太湖风电有限公司	4,359,587.37	3—4 年	补贴款未收回	未发生减值，被投资单位经营状况良好

国电皖能望江风电有限公司	8,825,228.58	1—2 年	补贴款未收回	未发生减值,被投资单位经营状况良好
国电皖能望江风电有限公司	555,542.23	3—4 年	补贴款未收回	未发生减值,被投资单位经营状况良好
合计	43,465,617.20			

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
项目前期费用	5,881,113.67	4,779,853.49
部属机组	17,314,482.56	17,314,482.56
统借统贷	504,035,065.62	382,805,499.94
其他	1,935,973.60	1,451,256.54
合计	529,166,635.45	406,351,092.53

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内 (含 1 年)	471,025,985.34	355,470,766.63
其中：半年以内	470,969,381.57	95,942,362.73
半年至 1 年	56,603.77	259,528,403.90
1 至 2 年	37,260,324.21	2,410,004.57
2 至 3 年	2,410,004.57	31,155,838.77
3 年以上	18,470,321.33	17,314,482.56
3 至 4 年	1,155,838.77	
5 年以上	17,314,482.56	17,314,482.56
合计	529,166,635.45	406,351,092.53

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	18,359,138.97	3.47%	18,359,138.97	100.00%		18,359,138.97	4.52%	18,359,138.97	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	510,807,496.48	96.53%	1,424,488.90	0.28%	509,383,007.58	387,991,953.56	95.48%	630,635,58.58	0.16%	387,361,317.98
其										

中:										
合计	529,166,635.45	100.00%	19,783,627.87		509,383,007.58	406,351,092.53	100.00%	18,989,774.55		387,361,317.98

按单项计提坏账准备: 1

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
马鞍山发电厂 部属机组	17,314,482.56	17,314,482.56	17,314,482.56	17,314,482.56	100.00%	预计无法收回
智慧能源专班	1,005,468.60	1,005,468.60	1,005,468.60	1,005,468.60	100.00%	预计无法收回
宣城专班	39,187.81	39,187.81	39,187.81	39,187.81	100.00%	预计无法收回
合计	18,359,138.97	18,359,138.97	18,359,138.97	18,359,138.97		

按组合计提坏账准备: 1

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	504,035,065.62		
账龄组合	6,772,430.86	1,424,488.90	21.03%
合计	510,807,496.48	1,424,488.90	

确定该组合依据的说明:

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

单位: 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2023 年 1 月 1 日余额	1,044,656.41	630,635.58	17,314,482.56	18,989,774.55
2023 年 1 月 1 日余额 在本期				
本期计提	-1,041,826.22	1,258,588.98	577,090.56	793,853.32
2023 年 12 月 31 日余额	2,830.19	1,889,224.56	17,891,573.12	19,783,627.87

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
坏账准备	18,989,774.55	793,853.32				19,783,627.87
合计	18,989,774.55	793,853.32				19,783,627.87

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
皖能合肥发电有限公司	往来款	150,105,416.67	1 年内	28.37%	
皖能铜陵发电有限公司	往来款	110,272,278.24	1 年内	20.84%	
安徽钱营孜发电有限公司	往来款	95,076,175.02	1 年内： 60,076,175.02 元；1—2 年： 35,000,000.00 元	17.97%	
临涣中利发电有限公司	往来款	80,706,775.97	1 年内	15.25%	
新疆潞安协鑫准东能源有限公司	往来款	50,441,734.97	1 年内	9.53%	
合计		486,602,380.87		91.96%	

2. 长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	8,458,274,619.80		8,458,274,619.80	6,239,025,544.57		6,239,025,544.57
对联营、合营企业投资	12,914,394,603.52		12,914,394,603.52	11,116,568,697.00		11,116,568,697.00
合计	21,372,669,223.32		21,372,669,223.32	17,355,594,241.57		17,355,594,241.57

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
皖能马鞍山发电有限公司	336,762,200.00						336,762,200.00	
安徽皖能			1,542,634				1,542,634	

环保股份有限公司			, 797. 23				, 797. 23	
淮北国安电力有限公司	339, 600, 000. 00						339, 600, 000. 00	
皖能铜陵发电有限公司	776, 664, 196. 07						776, 664, 196. 07	
皖能合肥发电有限公司	671, 459, 103. 35						671, 459, 103. 35	
安徽电力燃料有限责任公司	137, 339, 401. 67						137, 339, 401. 67	
临涣中利发电有限公司	438, 438, 172. 26						438, 438, 172. 26	
安徽钱营孜发电有限公司	358, 333, 790. 40		145, 000, 000. 00				503, 333, 790. 40	
阜阳华润电力有限公司	1, 152, 245, 220. 82		31, 901, 798. 00				1, 184, 147, 018. 82	
安徽省售电开发投资有限公司	110, 550, 000. 00						110, 550, 000. 00	
新疆潞安协鑫准东能源有限公司	1, 041, 508, 460. 00						1, 041, 508, 460. 00	
安徽省皖能能源交易有限公司	500, 000, 000. 00		80, 000, 000. 00				580, 000, 000. 00	
合肥皖能燃气发电有限责任公司	150, 000, 000. 00		270, 000, 000. 00				420, 000, 000. 00	
淮北皖能储能科技有限公司	101, 000, 000. 00			101, 000, 000. 00				
安徽江南智慧能源科技有限公司	6, 000, 000. 00						6, 000, 000. 00	
氨邦科技有限公司	4, 590, 000. 00						4, 590, 000. 00	
皖能新疆电力有限公司	100, 000, 000. 00		170, 000, 000. 00				270, 000, 000. 00	
安徽皖能智慧能源科技有限公司			15, 000, 000. 00				15, 000, 000. 00	
宣城皖能国控新能	14, 535, 000. 00		65, 712, 480. 00				80, 247, 480. 00	

源投资有 限公司								
合计	6,239,025 ,544.57		2,320,249 ,075.23	101,000,0 00.00			8,458,274 ,619.80	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投 资单 位	期初 余额 (账 面价 值)	减值 准备 期初 余额	本期增减变动							期 末 余 额 (账 面价 值)	减 值 准 备 期 末 余 额	
			追 加 投 资	减 少 投 资	权 益 法 下 确 认 的 投 资 损 益	其 他 综 合 收 益 调 整	其 他 权 益 变 动	宣 告 发 放 现 金 股 利 或 利 润	计 提 减 值 准 备			其 他
一、合营企业												
二、联营企业												
安徽 省能 源集 团财 务有 限公 司	585,2 55,42 3.20				37,40 9,149 .27				24,50 0,000 .00		598,1 64,57 2.47	
安徽 省响 洪甸 蓄能 发电 有限 责任 公司			88,58 3,400 .00		- 6,563 ,892. 33				3,201 ,982. 70		78,81 7,524 .97	
华东 琅琊 山抽 水蓄 能有 限责 任公 司			326,8 52,73 0.00		1,347 ,989. 84				3,360 ,310. 76		324,8 40,40 9.08	
华东 天荒 坪抽 水蓄 能有 限责 任公 司			116,8 80,51 8.41		10,39 8,063 .75				17,22 2,222 .22		110,0 56,35 9.94	
安徽 响水 涧抽 水蓄 能有 限公 司			35,27 9,504 .86		437,3 75.49				420,9 18.75		35,29 5,961 .60	

中煤新集利辛发电有限公司	937,554,680.18				295,742,888.76	368.70		66,236,799.52			1,167,061,138.12	
淮北涣城发电有限公司	375,435,433.76				7,678,825.68			1,960,000.00			381,154,259.44	
淮北申皖发电有限公司	171,996,235.89				13,760,318.18		246,272.92				186,002,826.99	
国电优能宿松风电有限公司	94,178,655.24				1,177,104.33			16,603,956.44	0.01		78,751,803.14	
国电皖能太湖风电有限公司	56,751,600.35				7,950,403.90			11,806,004.55	2,058,857.22		54,954,856.92	
国电寿县风电有限公司												
国电皖能望江风电有限公司	84,115,193.88				14,580,312.26			24,289,184.09	-7,355,228.58		67,051,093.47	
安徽淮南洛能发电有限责任公司	201,836,347.71			201,836,347.71								
国能神皖能源有限责任公司	7,928,314,067.90				764,903,040.64	3,817,928.17		179,157,195.93			8,517,877,840.78	
安徽国电皖能有限												

公司												
国电皖能宿松风电有限公司	122,024,639.86				11,281,105.46						133,305,745.32	
安徽桐城抽水蓄能有限公司	60,400,000.00		22,010,000.00								82,410,000.00	
山西潞光发电有限公司	458,706,419.03				29,943,792.25						488,650,211.28	
聚变新能（安徽）有限公司			500,000,000.00								500,000,000.00	
安徽石台抽水蓄能有限公司	40,000,000.00		20,000,000.00								60,000,000.00	
淮北聚能发电有限公司			50,000,000.00								50,000,000.00	
小计	11,116,568,697.00		1,159,606,153.27	201,836,347.71	1,190,046,477.48	3,818,296.87	246,272.92	348,758,574.96		-5,296,371.35	12,914,394,603.52	
合计	11,116,568,697.00		1,159,606,153.27	201,836,347.71	1,190,046,477.48	3,818,296.87	246,272.92	348,758,574.96		-5,296,371.35	12,914,394,603.52	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

3. 营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,668,519,542.77	2,628,069,461.75	3,931,743,117.36	3,879,602,631.81

其他业务	1,485,183.83	117,068.88	1,485,183.83	117,068.88
合计	2,670,004,726.60	2,628,186,530.63	3,933,228,301.19	3,879,719,700.69

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	2,670,004,726.60	2,628,186,530.63	2,670,004,726.60	2,628,186,530.63
其中：				
煤炭	2,668,519,542.77	2,628,069,461.75	2,668,519,542.77	2,628,069,461.75
其他	1,485,183.83	117,068.88	1,485,183.83	117,068.88
按经营地区分类	2,670,004,726.60	2,628,186,530.63	2,670,004,726.60	2,628,186,530.63
其中：				
华东地区	2,670,004,726.60	2,628,186,530.63	2,670,004,726.60	2,628,186,530.63
合计	2,670,004,726.60	2,628,186,530.63	2,670,004,726.60	2,628,186,530.63

其他说明

公司销售煤炭，根据销售合同约定均属于某一时点履行，对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得控制权时点确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 40,470,541.73 元，其中，40,470,541.73 元预计将于 2024 年度确认收入。

4. 投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	137,175,597.31	91,258,593.00
权益法核算的长期股权投资收益	1,190,046,477.48	754,500,930.27
处置长期股权投资产生的投资收益	58,429,301.14	
处置交易性金融资产取得的投资收益		-136,187.43
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	108,601,229.10	116,648,299.77
其他	51,259.97	-2,140,331.35
合计	1,494,303,865.00	960,131,304.26

十九、补充资料

1. 当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	4,422,711.90	
计入当期损益的政府补助（与公司正	87,398,755.37	

常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外)		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	51,259.97	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	89,552,846.33	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,220,843.25	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	58,429,301.14	
减：所得税影响额	21,766,064.46	
少数股东权益影响额（税后）	79,972,627.86	
合计	146,337,025.64	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

本期处置持有的安徽淮南洛能发电有限责任公司 46%股权产生的收益。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

2. 净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	10.38%	0.63	0.63
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.31%	0.57	0.57