



**江西赣能股份有限公司**  
**JIANGXI GANNENG Co.,Ltd**

**2024 年年度报告**

**2025-18**

**2025 年 4 月**

# 2024 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。

公司负责人宋和斌、主管会计工作负责人许扬及会计机构负责人（会计主管人员）王润联声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
廖县生	独立董事	工作原因	罗小平

本报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成本公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

公司信息披露遵守《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》中电力相关业的披露要求，本报告第三节“管理层讨论与分析”中，详细描述了公司可能面对的风险，敬请投资者关注相关内容。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 975677760 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 3.3 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.....	6
第三节 管理层讨论与分析.....	10
第四节 公司治理.....	38
第五节 环境和社会责任.....	55
第六节 重要事项.....	58
第七节 股份变动及股东情况.....	71
第八节 优先股相关情况.....	78
第九节 债券相关情况.....	78
第十节 财务报告.....	81

## 备查文件目录

- (一)载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；
- (二)载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
- (三)报告期内在《证券时报》、巨潮资讯网上公开披露的所有公司文件正本及公告原文；
- (四)其他备查文件。

## 释义

释义项	指	释义内容
赣能股份/公司/本公司	指	江西赣能股份有限公司
中国证监会/证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
江西省国资委/省国资委	指	江西省国有资产监督管理委员会
控股股东/江投集团	指	江西省投资集团有限公司
国投电力	指	国投电力控股股份有限公司
赣能丰电	指	江西赣能股份有限公司丰城发电厂
赣能抱电	指	江西赣能股份有限公司抱子石水电站
赣能居电	指	江西赣能股份有限公司居龙潭水电站
赣能智慧	指	江西赣能智慧能源有限公司
赣能能源	指	江西赣能能源服务有限公司
能源研究公司	指	江西江投能源技术研究有限公司
赣能上电	指	江西赣能上高发电有限公司
峰山抽蓄	指	江西峰山抽水蓄能有限公司
信电公司	指	江投国华信丰发电有限责任公司
东电公司	指	江西东津发电有限责任公司
昌泰高速	指	江西昌泰高速公路有限责任公司
陕煤集团	指	陕西煤业化工集团有限责任公司
陕煤电力	指	陕煤电力集团有限公司
北京弘毅	指	北京弘毅新能源有限公司
千瓦时 (kWh)、兆瓦时 (MWh)	指	电的能量单位，电力行业常用的能源标准单位。具体单位换算为 1MWh=1,000kWh
装机容量、装机	指	发电设备的额定功率之和
发电量	指	发电机组经过一次能源的加工转换而生产的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积
上网电量/售电量	指	电厂发出并接入电网连接点的计量电量
元	指	人民币元

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司信息

股票简称	赣能股份	股票代码	000899
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	江西赣能股份有限公司		
公司的中文简称	赣能股份		
公司的法定代表人	宋和斌		
注册地址	江西省南昌市高新区火炬大街 199 号		
注册地址的邮政编码	330096		
公司注册地址历史变更情况	无		
办公地址	江西省南昌市高新区火炬大街 199 号		
办公地址的邮政编码	330096		
公司网址	www.000899.com		
电子信箱	ganneng@000899.com		

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李洁	尹思悦
联系地址	江西省南昌市高新区火炬大街 199 号	江西省南昌市高新区火炬大街 199 号
电话	0791-88106200	0791-88109899
传真	0791-88106119	0791-88106119
电子信箱	ganneng@000899.com	ganneng@000899.com

### 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	深圳证券交易所 <a href="http://www.szse.cn">http://www.szse.cn</a>
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《证券时报》 巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">www.cninfo.com.cn</a>
公司年度报告备置地点	公司证券管理部

### 四、注册变更情况

统一社会信用代码	913600001583122317
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	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区知春路 1 号学院国际大厦 1504 室
签字会计师姓名	涂卫兵、余鹏

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

	2024 年	2023 年		本年比上年增 减	2022 年	
		调整前	调整后		调整后	调整前
营业收入 (元)	6,920,945,654.47	7,088,923,566.65	7,088,923,566.65	-2.37%	4,142,749,765.83	4,142,749,765.83
归属于上市公司股东的净利润 (元)	714,052,677.13	489,603,752.13	489,603,752.13	45.84%	10,648,369.33	10,648,369.33
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 (元)	688,323,694.38	516,978,068.62	516,978,068.62	33.14%	33,088,979.90	33,088,979.90
经营活动产生的现金流量净额 (元)	1,237,235,280.07	1,093,296,723.83	1,093,790,292.13	13.11%	25,094,763.56	25,098,238.33
基本每股收益 (元/股)	0.73	0.5000	0.50	46.00%	0.0100	0.0100
稀释每股收益 (元/股)	0.73	0.5000	0.50	46.00%	0.0100	0.0100
加权平均净资产收益率	13.03%	9.97%	9.90%	增加 3.13 个百分点	0.23%	0.23%
	2024 年末	2023 年末		本年末比上年 末增减	2022 年末	
		调整前	调整后		调整后	调整前
总资产(元)	17,402,453,958.87	13,648,920,080.95	13,831,655,713.59	25.82%	11,822,081,664.44	11,852,158,951.69
归属于上市公司股东的净资产 (元)	5,754,301,718.58	5,160,004,058.49	5,235,004,058.49	9.92%	4,665,981,888.11	4,680,981,888.11

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	1,694,000,760.36	1,383,521,929.30	2,028,426,489.14	1,814,996,475.67
归属于上市公司股东的净利润	203,541,065.16	135,159,945.38	300,360,631.62	74,991,034.97
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	202,325,050.73	134,124,178.82	273,899,160.16	77,975,304.67
经营活动产生的现金流量净额	447,492,640.28	119,984,768.56	451,819,291.11	217,938,580.12

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

## 九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2024 年金额	2023 年金额	2022 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）	-7,816,247.15	-26,769,603.43	-22,946,092.75	主要为固定资产报废损失、处置收入及固定资产减值准备冲销
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）	2,297,798.76	3,082,902.97	2,278,999.94	主要为稳岗补贴、摊销的光伏项目补助资金、脱销工程补贴及研发政府补助等



受托经营取得的托管费收入	2,384,421.45	487,661.41		本公司受托管理信电公司股权取得的托管收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	29,062,481.63	-4,083,644.38	-1,819,777.86	主要为碳排放配额交易收入、捐赠支出等
其他符合非经常性损益定义的损益项目	118,581.05	173,799.06	106,961.87	主要为代扣个人所得税手续费返还等
减：所得税影响额	149,851.17	124,876.71	9,840.91	
少数股东权益影响额（税后）	168,201.82	140,555.41	50,860.86	
合计	25,728,982.75	-27,374,316.49	-22,440,610.57	--

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

项目	本期发生额（元）	上期发生额（元）
个税手续费返还	75,591.44	91,827.81
进项税额加计扣除	42,989.61	81,971.25
合计	118,581.05	173,799.06

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

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

#### (一) 2024 年电力消费及生产情况

##### 1、电力消费需求情况

国家能源局发布的 2024 年统计数据显示，全社会用电量保持增长态势。2024 年，全社会用电量 98,521 亿千瓦时，同比增长 6.8%。按产业用电分类具体情况如下：

类型（分产业用电）	2024 年度用电量 （亿千瓦时）	2023 年度用电量 （亿千瓦时）	同比增减 （%）	占用电量比重 （%）
第一产业	1,357	1,278	6.2	1.4
第二产业	63,874	60,745	5.2	64.8
第三产业	18,348	16,694	9.9	18.6
城乡居民生活	14,942	13,524	10.5	15.2
合计	98,521	92,241	6.8	100

##### 2、电力生产供应情况

根据国家能源局发布的 2024 年全国电力工业统计数据，截至 2024 年 12 月末，全口径发电装机容量 33.45 亿千瓦，同比增长 14.6%。按电源类型分类具体情况如下：

类型（分电源）	2024 年底装机容量 （亿千瓦）	2023 年底装机容量 （亿千瓦）	同比增减 （%）	占总装机比重 （%）
火电	14.4	13.90	3.6	43.1
太阳能发电	8.87	6.09	45.6	26.5
风电	5.21	4.41	18.1	15.6
水电	4.36	4.22	3.3	13.0
核电	0.61	0.57	7.0	1.8
合计	33.45	29.19	14.6	100

根据中国电力企业联合会发布的数据，2024 年，非化石能源发电量增量占总发电量增量的比重超过八成，煤电充分发挥了基础保障性和系统调节性作用。2024 年，全国规模以上电厂火电、水电、核电、风电、太阳能发电量同比分别增长 1.5%、10.7%、2.7%、11.1% 和 28.2%。2024 年，全口径煤电发电量占总发电量比重为 54.8%，比上年降低 3.0 个百分点。

##### 3、发电设备利用小时

国家能源局和中电联发布的数据显示，2024 年，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用 3,442 小时，比上年同期减少 157 小时。按电源类型分类具体情况如下：

类型（分电源）	2024 年利用小时 （小时）	2023 年利用小时 （小时）	同比增减 （小时）
火电	4,400	4,476	-76
水电	3,349	3,130	219
风电	2,127	2,234	-107
太阳能发电	1,211	1,292	-81
核电	7,683	7,670	13
整体	3,442	3,599	-157

##### 4、电源工程投资建设情况

全国主要发电企业电源工程完成投资 11,687 亿元，同比增长 12.1%；电网工程完成投资 6,083 亿元，同比增长 15.3%。

#### (二) 2024 年电力行业发展情况

##### 1、电力供需总体平衡

需求方面，“十四五”以来，国民经济运行总体保持稳定态势，电气化水平持续提升，全行业用电量保持平稳较快增长，2024 年全国全社会用电量 9.85 万亿千瓦时，同比增长 6.8%。供给方面，电力基础设施建设取得显著成效，截至 2024 年底，全国全口径发电装机容量 33.45 亿千瓦，同比增长 14.6%，2024 年全国规模以上电厂发电量 9.41 万亿千瓦时，同比增长 5.6%。全国部分地区的部分时段电力供应偏紧，通过省间现货、应急调度、需求响应等多项措施协同发力，保障电力系统安全稳定运行。

## 2、电力市场化改革纵深推进

2024 年，随着全国电力市场化改革不断深入推进，市场制度、交易机制日益完善。全国市场化交易电量持续增长，2024 年全国市场交易电量达到 61,795.7 亿千瓦时，同比增长 9%，占全社会用电量的 62.7%；市场主体范围不断扩大，集中式、分布式新能源、独立储能、虚拟电厂等新型市场主体加快入市；交易模式不断优化，现货市场试运行或正式运行地区持续增加、省间电量交易占比提升、绿电交易加速发展，全国电力大市场正在逐步成型。

## 3、绿色低碳转型加速

国家高度重视新能源产业发展，大力推动风能、太阳能等可再生能源的开发利用，鼓励技术创新和产业升级，积极推进生物质能、地热能等新能源的研发和应用，提高能源转换效率和降低成本，不断构建以新能源为主体的新型电力系统。2024 年底，全国新能源发电装机达到 14.5 亿千瓦，首次超过火电装机规模，全国全口径非化石能源 2024 年发电量同比增长 15.4%，同比增量占总发电量增量的比重达到 84.2%，电力行业绿色低碳转型成效显著。

## 4、煤电灵活性、低碳化改造

2024 年 6 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《煤电低碳化改造建设行动方案（2024—2027 年）》，明确分阶段推进煤电低碳化改造建设的主要目标，并对煤电低碳化改造建设的项目布局、技术路线、机组条件、降碳效果等作出具体要求。“双碳”目标下煤电向基础保障性和系统调节性电源并重转型，国家积极推进煤电机组灵活性改造，持续提升煤炭清洁高效利用水平，坚定发挥煤电在促进新能源消纳和保障电网系统安全稳定运行的“压舱石”和“顶梁柱”作用。

### （三）电力相关市场建设情况

#### 1、全国碳市场

2024 年，中国全国碳市场建设取得显著进展，《碳排放权交易管理暂行条例》等重要法规政策文件的出台使市场制度基础进一步扎实和完善，第三个履约周期配额分配和清缴制度进一步优化。截至 2024 年底，全国碳排放权交易市场配额累计成交量 6.3 亿吨，累计成交额 430.33 亿元，其中 2024 年全年配额成交量 1.89 亿吨，成交额 181.14 亿元，交易规模持续扩大。交易价格稳中有升，年底收盘价为 97.49 元/吨，较 2023 年底上涨 22.75%。

#### 2、全国绿色电力证书交易市场

绿证是我国可再生能源电量环境属性的唯一证明，是认定可再生能源电力生产、消费的唯一凭证。2024 年全国核发绿证 47.34 亿张；其中，风电 19.41 亿张，占 41.00%；太阳能发电 8.27 亿张，占 17.47%；常规水电 15.78 亿张，占 33.33%；生物质发电 3.81 亿张，占 8.05%；其他可再生能源发电 809 万张，占 0.17%。截至 2024 年 12 月底，全国累计核发绿证 49.55 亿张，其中可交易绿证 33.79 亿张。

#### 3、全国温室气体自愿减排（CCER）交易市场

随着 2023 年 10 月《温室气体自愿减排交易管理办法（试行）》发布后，CCER 项目审核重启并发布首批方法学，标志着暂停七年的 CCER 备案正式重启。2024 年 1 月 22 日，全国统一的 CCER 交易市场也在北京绿色交易所正式开启运行。2024 年，在并网光热发电、并网海上风电、红树林营造、造林碳汇等四个方法学下已有 44 个 CCER 项目挂网公示。

## 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

### （一）公司电力生产、销售状况及发展趋势

#### 1、江西省电力运行情况

##### （1）电力消费需求情况

2024 年，全省全社会用电量 2180.5 亿千瓦时，同比增长 7.6%。分产业来看，第一产业用电量 20.5 亿千瓦时，同比增长 12.4%；第二产业用电量 1321.2 亿千瓦时，同比增长 5%；第三产业用电量 430.9 亿千瓦时，同比增长 11.5%；城乡居民生活用电量 407.9 亿千瓦时，同比增长 12.4%。

## （2）电力生产供应情况

2024 年，全省规模以上工业发电量同比增长 1.1%。其中，绿电生产增长较快，风力、水力、太阳能发电量分别增长 4.1%、19.3%、6.5%，合计发电量占比较上年提高 2.6 个百分点。火力发电量下降 0.5%，占比降至 81.7%。

### 2、公司电力生产、销售状况

公司是江西省重点打造的电力上市企业，深耕电力生产业务多年，主营业务包括火力、水力及新能源发电，在推进传统能源和新能源协同发展的同时，打造发电售电、综合能源服务多轮驱动的综合型电力企业。

截至本报告期末，公司所属已投产运营的电力装机规模 412.14 万千瓦，较上年同期增长 6.78%，各机组运行安全、可靠、高效；在建工程方面，各项目正按照计划有序推进建设中。具体情况如下：

发电类型		机组情况/所属企业	装机规模
在运	火电	赣能丰电 5 号、6 号机组	2×70 万千瓦
		赣能丰电 7 号、8 号机组	2×100 万千瓦
	水电	居龙潭水电厂	2×3 万千瓦
		抱子石水电厂	2×2 万千瓦
新能源	赣能智慧、赣能能源所属新能源项目	62.14 万千瓦	
在建	火电	赣能上电	2×100 万千瓦
	水电	赣县抽蓄	4×30 万千瓦
托管	火电	信电公司	2×66 万千瓦
	水电	东电公司	2×3 万千瓦

## （1）电力生产情况

报告期内，公司累计完成发电量 166.54 亿千瓦时，同比下降 0.58%，其中，火电发电量 158.57 亿千瓦时，同比下降 2.85%；水电发电量 3.37 亿千瓦时，同比增长 29.12%；新能源发电量 4.6 亿千瓦时，同比增长 177.11%。

## （2）电力销售情况

报告期内，公司累计完成上网电量 158.63 亿千瓦时，同比减少 0.54%，所售电力区域均为江西省内。其中，火电上网电量 150.74 亿千瓦时，同比减少 2.92%；水电上网电量 3.32 亿千瓦时，同比增长 29.18%；新能源上网电量 4.57 亿千瓦时，同比增长 176.97%。

## （3）发展趋势

公司将深入贯彻党的二十大和二十届二中、三中全会精神，坚决落实党中央、国务院对推进能源低碳转型、推动统一电力市场体系建设的各项决策部署，锚定高质量发展首要任务，坚持稳中求进工作总基调，筑牢安全发展理念，持续发挥煤电兜底保障作用，保障能源安全稳定供应，多措并举推进低碳清洁能源项目投资建设，持续提高公司可再生资源装机比重，全力推动公司由电力生产型企业向综合能源服务型企业转型。

## （二）公司电力市场化交易情况

报告期内，公司所属电厂全年完成市场化交易电量 152.81 亿千瓦时，占公司总上网电量 96.33%，较去年减少 1.99%。

### 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）	412.14	385.98
新投产机组的装机容量（万千瓦）	26.16	25.27
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	8.24	29.55
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	326.26	210.95
发电量（亿千瓦时）	166.54	167.51
上网电量或售电量（亿千瓦时）	158.63	159.49
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	49,049,102.40	49,783,232.92

发电厂平均用电率（%）	4.52	4.56
发电厂利用小时数（小时）	4,238.08	4,597.33

公司售电业务情况

适用 不适用

公司售电业务主要由控股子公司赣能能源开展，其营业范围涵盖售电代理服务、增量配网、分布式光伏、储能等综合能源项目投资建设运营和服务等。赣能能源已在江西电力交易中心完成售电公司注册、备案，取得售电资质，自赣能能源成立以来，积极开拓售电市场，采取向大型用户提供定制化的电力技术增值服务等措施，有效推动了售电代理业务规模的持续大幅增长，售电代理业务规模逐年递增。

2024 年，赣能能源签约代理电量 66.09 亿千瓦时，售电量同比增加 9.46%，代理电量占公司总销售电量的比重为 41.66%。

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

涉及到新能源发电业务

截至本报告期末，公司已建成投运的光伏发电装机容量为 62.14 万千瓦，主要包括公司新能源投资建设平台全资子公司赣能智慧，已建成投运的光伏发电项目 59.71 万千瓦及公司控股子公司赣能能源已建成投运的光伏发电项目 2.1 万千瓦。截至报告期末，公司已投运的光伏项目运营正常，已投运的光伏发电装机容量占公司总装机容量的 15.08%。未来，公司将按照“十四五”规划，坚持走绿色低碳发展路线，大力推进绿色低碳电力项目的投资建设，不断优化电源结构。

### 三、核心竞争力分析

#### （一）发电机组高效节能

公司目前在运的丰城电厂，装机规模 340 万千瓦，拥有两台 70 万千瓦超临界燃煤发电机组及两台 100 万千瓦超超临界燃煤发电机组，机组质量优良、技术先进，机组煤耗水平及发电效率等指标均处于江西省同类型火电机组前列，相关技术指标符合国家最新环保要求，在节能及环保能力方面具有显著的优势。在建的上高电厂项目选用 100 万千瓦等级高效超超临界、二次中间再热、凝汽式燃煤发电机组，设计理念严格按照燃机排放标准的要求，在汽轮机、锅炉、辅机、运行控制等机组工艺上都进行了优化，致力于提升机组发电效率、燃煤效率，达到节能降耗的最佳水平。

#### （二）区域市场及布局优势

随着经济结构的持续优化与能源转型的深入推进，2024 年江西省用电需求继续保持较快增长的良好态势，全社会用电量 2180.5 亿千瓦时，同比增长 7.6%，高于全国水平 0.8 个百分点，能源结构清洁化转型持续加快，为江西省的可持续发展奠定了坚实基础。公司在运火电装机约占全省火电总装机容量的 12.63%，以清洁煤电为核心资产，持续完善业务布局，积极推进煤新联营、煤电联营，发展多能互补，打通发配售产业链条，现已形成风光水火储（抽水蓄能）联合推进、发配售产业协同运营、综合能源服务全面铺开的发展局面，推动新型电力系统建设取得实效。

#### （三）专业化团队及管理优势

公司作为江西省省属电力上市公司，深耕电力生产多年，拥有经验丰富、稳定团结的管理团队，在项目投资运营领域积累了丰富的业务经验，熟悉市场开拓、项目核准备案、工程管理、运营维护等关键环节，为公司安全生产运行、高质量发展保驾护航。

#### （四）科技创新保驾护航

公司充分发挥科技创新的支撑引领作用，持续完善科技创新体系，聚焦主责主业，围绕清洁煤电、“双碳”目标等重点方向开展项目研究，积极与数字经济、数字产业相结合，促进产业数智化发展。2024 年度公司新增授权发明专利 9 项、实用新型专利 30 项，录用 EI 及核心期刊论文 4 篇，参编行业及地方标准各 1 项，获批 1 家高新技术企业，1 家江西省工程研究中心，1 家市级重点实验室，有力支撑公司绿色低碳、高效协同、灵活智能发展。

## 四、主营业务分析

### 1、概述

报告期内，公司实现营业收入 69.21 亿元，比上年同期下降 2.37%；归母净利润 7.14 亿元，比上年同期上升 45.84%。截至 2024 年 12 月 31 日，公司资产总额为 174.02 亿元，较年初上升 25.82%，归母净资产 57.54 亿元，负债总额为 114.78 亿元，资产负债率 65.96%。

具体情况详见本报告第三节管理层讨论与分析第二点 报告期内从事的主要业务。

### 2、收入与成本

#### (1) 营业收入构成

单位：元

	2024 年		2023 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	6,920,945,654.47	100%	7,088,923,566.65	100%	-2.37%
分行业					
电力	6,885,743,047.70	99.49%	7,026,484,794.36	99.12%	-2.00%
其他	35,202,606.77	0.51%	62,438,772.29	0.88%	-43.62%
分产品					
电力	6,885,743,047.70	99.49%	7,026,484,794.36	99.12%	-2.00%
其他	35,202,606.77	0.51%	62,438,772.29	0.88%	-43.62%
分地区					
江西省	6,920,945,654.47	100.00%	7,088,923,566.65	100.00%	-2.37%
分销售模式					
江西省	6,920,945,654.47	100.00%	7,088,923,566.65	100.00%	-2.37%

#### (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

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

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	6,885,743,047.70	5,810,278,177.38	15.62%	-2.00%	-6.29%	增加 3.86 个百分点
分地区						
江西省	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67	15.67%	-2.37%	-6.13%	增加 3.37 个百分点
分销售模式						
江西省	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67	15.67%	-2.37%	-6.13%	增加 3.37 个百分点

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	2024 年	2023 年	同比增减
电力	销售量	亿千瓦时	158.63	159.49	-0.54%
	生产量	亿千瓦时	166.54	167.51	-0.58%
	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

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2024 年		2023 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	燃料	4,749,662,654.35	81.38%	5,265,459,694.20	84.69%	-9.80%
电力	职工薪酬	193,156,055.03	3.31%	184,378,586.44	2.97%	4.76%
电力	折旧	549,076,024.86	9.41%	491,755,200.11	7.91%	11.66%

说明

报告期内燃料成本同比减少的主要原因是随着国内火电平均设备利用小时数下滑，公司所属火电厂报告期电煤消耗量同比下降，叠加公司标煤采购单价同比降低，导致公司所属火电厂燃料成本同比下降。

## (6) 报告期内合并范围是否发生变动

☑是 ☐否

公司本报告期内收购江投集团所持江西峰山抽水蓄能有限公司 50% 股权，股权交易价格为 7,596.17 万元，收购完成后纳入合并范围；

公司全资子公司赣能智慧本报告期内收购中科国弘能源集团有限公司所持北京弘毅新能源有限公司 90% 股权，股权交易价格为 0 元，收购完成后纳入合并范围；

公司本报告期内注销全资孙公司湖北省黄冈市浠水县赣能智慧新能源有限公司，注册资本 100 万元人民币，不再纳入合并范围。

## (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）	7,759,044,843.62
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	99.13%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.12%

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	国网江西省电力有限公司	7,728,030,708.19	98.73%
2	江投国华信丰发电有限责任公司	9,284,200.01	0.12%
3	江西和美陶瓷有限公司	8,635,622.73	0.11%
4	南昌勤胜电子科技有限公司	6,769,036.73	0.09%
5	福建新源粉煤灰开发有限公司	6,325,275.96	0.08%
合计	--	7,759,044,843.62	99.13%

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）	5,047,628,769.62
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	56.12%
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	28.09%

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	江西陕赣煤炭销售有限公司	2,527,066,439.51	28.09%
2	中煤华中能源有限公司	1,093,876,280.55	12.16%
3	中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司	595,488,062.11	6.62%
4	上海绿地能源集团煤炭销售有限公司	440,444,105.53	4.90%
5	中国电建集团江西省电力设计院有限公司	390,753,881.92	4.34%
合计	--	5,047,628,769.62	56.11%

主要供应商其他情况说明

□适用 □不适用

**3、费用**

单位：元

	2024 年	2023 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	410,956.05	412,180.64	-0.30%	
管理费用	138,289,919.56	108,766,467.96	27.14%	
财务费用	194,734,044.82	201,400,783.82	-3.31%	
研发费用	101,367,012.25	103,455,600.15	-2.02%	



#### 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
火电厂燃料智能采制化关键技术研究	通过建设智能化软件信息平台和智能化设备，减少在燃料采样、制样、化验等环节的人工干预，实现燃料工作智能化、一体化、自动化。	中试阶段	通过先进的对接技术将采样、制样、化验过程进行对接，实现采制化全过程智能化、一体化、自动化。	提升公司所属火电厂燃料管理水平。
基于提升锅炉受热面安全性关键技术研究	以传热学、工程热力学和工程流体力学为基础，根据锅炉热力计算标准、电站锅炉水力计算方法，结合炉型现场运行情况，对计算模型进行优化，提出高温受热面的建议优化方案。	已完成	提升过热器出口温度，降低发电煤耗 0.5~1g/kWh。	提升设备的安全性和稳定性，助力公司安全生产。
百万千瓦火电机组热力系统优化方法研究	研究核算全厂热力系统能耗，梳理全厂热力系统在设计 and 安装过程存在的冗余备用汽源、未被利用热量资源损失、疏水系统布置不合理及内漏情况，做出针对性措施，减少热力损失、保证疏水畅通、降低维护成本，达到降低机组煤耗、提高机组运行经济性、安全性的目的。	已完成	提升工质能量利用水平，减少系统内漏，降低发电煤耗 0.5~1g/kWh。	提升机组运行安全可靠性与经济性。
二次再热超超临界机组汽轮机多变量协同运行优化方法研究	通过开展二次再热机组智能滑压优化和凝结水变负荷调节，多变量调节特性试验、构建逻辑组态。在机组调频调峰能力保持不变的基础上，降低高压调门节流损失和机组煤耗。	已完成	汽轮机超高压调门智能滑压优化，在机组调频调峰能力保持不变的基础上，超高压调门节流损失降低，机组煤耗降低 0.5g/kWh 以上。	提高设备运行效率，提升公司经济效益。
基于能源大数据分析的数据仓库研究	通过对公司目前的火电厂、水电厂、光伏场站的生产状态时序数据进行有效组织和分析，实现数据的统一存储管理、提升数据质量、打通数据壁垒，进一步发掘数据价值，驱动企业生产经营变革与管理优化。	中试阶段	建设具备数据采集、数据存储、数据计算、数据治理、数据服务的数据仓库，帮助企业利用数据仓库对数据分析和挖掘，更好地了解业务状况和市场需求，优化运营和提高效率，针对核心业务和需求建立相应的主题域，满足各业务的分析需求。	强化数智赋能，助力公司生产数字化变革。

700MW 火电厂高加随炉启动关键技术研究	通过将机组高压加热器由随机启动转为随炉启动, 研究随炉启动过程中汽机本体上下缸温温差变化情况, 制定措施保证汽机的安全、快速启动。	已完成	通过采取高压加热器随炉启动新方式, 提高给水温度, 同时其他高压加热器能够无较大温差地进行加热, 能够极大地改善机组的启动条件。	提高设备运行效率, 提升公司经济效益。
火力发电厂供热机组热电解耦节能方法研究	通过对电厂周边企业开展供热用户需求调查, 开展火力发电厂供热机组热电解耦节能方法研究, 实现对外供热, 提高火电机组寿命; 同时积极适应电网调峰运行, 实现机组深度调峰。	已完成	通过研究燃煤供热机组热电解耦方法, 在节能降耗的同时, 适应电网调度的需要, 实现机组的深度调峰, 从而实现“热电解耦”的目的。	拓展火电厂发电外产业收入, 促进公司高质量发展。
火电厂罗茨真空泵自冷却方法研究	通过改善罗茨泵的冷却器的性能, 提高冷却效果, 从而降低罗茨泵运行的出气温度, 提高罗茨泵运行可靠性。	已完成	提高罗茨泵运行环境的可靠性, 提高真空系统的严密性。	提高设备的可靠性, 提升公司经济效益。
燃煤电厂锅炉脱硝系统氨气空气高效混合器关键技术研究	通过对脱硝系统氨空混合器型式、材质及布置的研究, 有效提高脱硝设备的经济效益、社会效益及设备安全稳定性。	已完成	对脱硝氨气空气高效混合器进行研究, 有效提高脱硝设备的安全稳定性。	提高脱硝设备的安全稳定性, 促进火电厂安全平稳运行, 提升综合效益。
火电厂分布式光伏发电系统智能集群控制方法研究	通过研究分布式光伏发电系统智能集群控制方法, 为不同环境模态下的光伏板提供对应的控制策略, 提高最大功率点搜索效率和精度, 减小冲击, 简化微控制器结构设计, 使分布式光伏发电系统的性能得到整体提高, 改善分布式光伏发电系统的运行效果。	已完成	整体提高分布式光伏发电系统的性能和运行效果。	提高光伏发电系统的稳定性, 提升火电厂经济效益。
500kV 升压站出口压板在线状态监测技术研究	建立一套在线实时监测压板状态的监测系统, 提高压板的监视效率, 降低误操作的几率。	已完成	完成压板在线监测系统的开发建设, 为火电厂的压板状态监测提供技术支持。	提升设备可靠性, 促进火电厂安全平稳运行。
火力发电厂一次调频在线测试方法和辅助优化方法研究	通过在线测试系统, 使电网调度侧能随时测试厂站侧的一次调频性能, 厂站侧通过该套系统的数据记录进行一次调频性能优化。	已完成	研究一套火电厂运行过程中在线测试一次调频性能的装置。	提高电厂对一次调频响应能力, 对于电网频率稳定做出积极贡献。
火电厂设备树及两票管理技术研究	依靠标准化、信息化、数字化、智能化手段进行全过程、全	已完成	精确掌握设备的运行状况, 及时发现并解决潜在问题, 减少设	强化数智赋能, 推动能源数字化, 进一步提升电厂经济性。

	方位的智慧管控，实现火电厂设备全生命周期资产管理，完成设备信息录入及后期维护工作。		备停机时间，提高设备利用率和生产效率；精细化两票管理系统帮助电厂更加合理地安排检修计划，减少人力和物力的浪费，同时通过对设备进行预防性维护，降低设备损坏和维修成本。	
火电厂安全生产管理数字化技术研究	研发一套安全生产管理系统，并与门禁、工业监控、ERP、设备管理系统建立关联，通过实时数据采集与传输，对重大危险源及关键装置设备、现场人的不安全行为、物的不安全状态等进行监测预警，有效化解事故风险，全方位保障企业安全；建立安全积分管理制度，对外委单位及人员的安全生产情况进行量化，作为评价依据。	已完成	利用现代先进的定位、感知、预警和音视频、物联网、大数据、人工智能技术，打造一套基于国家安全生产法律法规要求、“互联网+”数字化、精细化、过程结果并重的安全生产管理系统。	强化数智赋能，提升火电厂安全管理水平。
火电厂脱硫石膏氯离子减量关键技术研究	通过跟踪入炉煤的煤质情况、调整脱硫废水的处理量、控制浆液吸收塔氯离子浓度优化，从而降低石膏内的氯离子浓度，改善脱硫石膏品质。	已完成	降低石膏氯离子浓度，减少石膏中的水分，实现石膏品质的提升。	提高设备稳定性，减轻电厂面临的环保压力和环保风险度。
大型火电厂用于加热或冷却固体颗粒物料的板式热交换器关键技术研究	通过采纳闭式回收系统，对现有开式回收系统进行适当优化，研究闭式凝结水回收降温系统，将设施房至二次利用设备的水进行回收。	已完成	回收冷凝水中的热能，采用二次闪蒸汽替代新生产蒸汽加热物料，节约用水，节省水处理费用。	提升设备效率，助力公司提质增效。
火电厂危废自动化管理系统关键技术研究	通过分析火电厂危险危废种类及数量，危险废物产生至处置的生命周期，建设危险废物智能终端系统信息，对接环保相关监管平台。	已完成	对危险废物相关数据进行有效整理，形成电子台帐，减少人为因素的不确定性，进行科学化管理，提高数据的准确性及溯源性。	强化数智赋能，提升火电厂安全管理水平。
1000MW 超超临界二次再热六大管道应力消除方法研究	通过对主再热蒸汽管道膨胀和推力计算分析，研究汽轮机管道应力消除方法或者装置。	已完成	彻底解决汽轮机猫爪翘起、汽缸偏移等问题。	提高设备的安全稳定性，促进火电厂安全平稳运行，提升综合效益。
发电机内冷水纳滤微碱化处理系统及处理方法研究	通过开展发电机内冷水纳滤微碱化处理系统及处理方法研究，延长定冷水离子交换器树脂使用寿命，使	已完成	控制机组定冷水铜离子含量 $\leq 20\text{mg/L}$ ，提高内冷水的 pH 值，并使其稳定在 8.0~8.6 之间，保证机组安	提升设备可靠性，助力火电厂安全稳定运行。

	机组定冷水水质符合规范，保证机组安全稳定运行。		全稳定运行，延长定冷水离子交换器树脂使用寿命。	
火电厂原水预处理混凝剂加药系统关键技术研究	通过研究不同的加药方式，采用机械自动加药方式，自动控制加药量，实现精准加药，降低加药滞后性，加强系统调节速度，稳定原水预处理系统出水水质。	已完成	减少运行人员配药工作量，提高运行人员工作效率；提升原水预处理系统混凝剂加药精准性，稳定预处理系统出水水质。	提高设备使用的安全性，促进火电厂安全平稳运行。
1000MW 火力发电机组直流锅炉给水加氧处理关键技术研究	通过对传统高氧加氧处理、低氧加氧处理、全保护加氧处理进行先进性合理性分析和试验，探讨最佳的加氧技术方式。	已完成	找到最佳加氧浓度和加氧工况。	提升设备效率，助力公司提质增效。
火电厂关键指标厂用电率控制方法研究	通过大数据分析，掌握所有重要辅机耗用厂用电的情况，通过对各单一辅机和全厂用电整体优化控制性能试验、数据分析，确定最佳的厂用电率控制方案，达到降低厂用电率，提高经济效益的目的。	已完成	确定最佳的厂用电率控制方案，降低综合厂用电率。	降低厂用电率，提升电厂经济效益。
1000MW 二次再热机组减少锅炉壁温超限技术研究	通过摸底试验，掌握锅炉壁温偏差存在的问题，通过对锅炉吹灰的优化、燃烧器摆角的调整、反切风的投退、烟气再循环风的摸索，减小管屏间的壁温偏差，达到提升汽温的目的。	已完成	研发控制锅炉壁温偏差的有效措施，减小因壁温超限对汽温的限制。	提升设备效率，助力公司提质增效。
适用于百万机组锅炉深度调峰的磨煤机优化和运行方法研究	通过对磨煤机组合运行方式优化，提高磨煤机出口煤粉细度和出口风粉混合温度；通过调整一次风压，控制粉管内一次风速偏差；通过磨煤机出口粉管冷热态一次风速调平，控制磨煤机出口煤粉分配器挡板调整和风速调平。	已完成	制定最佳的磨煤机运行组合方式，提升磨煤机在机组降负荷、深调阶段快速反应能力。	保障磨煤机稳定出力，提高机组调峰能力，提升电厂经济效益。
百万机组锅炉虾米曲线一体化煤斗防堵清堵关键技术研究	通过研究锅炉虾米曲线一体化煤斗防堵清堵技术研究，降低原煤仓煤斗堵煤频次。	已完成	提高磨煤机出力有效率，满足磨煤机带负荷能力。	提高设备使用的安全性，促进火电厂安全平稳运行。
火电厂渣仓除尘关键技术研究	通过研究渣仓除尘装置确保灰气风离的最大过滤效率，以及清灰系统的布置及内部结构，保证不发生堵灰的现象，找出吸尘	已完成	有效的对灰渣装载、运输过程中产生的扬尘问题进行治疗，提高除尘效率。	提高设备稳定性，减轻电厂面临的环保压力和环保风险度。

	装置的最佳负压状态。			
百万机组锅炉高低压低温再热器声波吹灰技术研究	通过研究高低压低温再热器声波除灰技术，解决低温省煤器积灰问题，减少受热面的吹损情况，提高吹灰效率，有效减少防磨瓦的吹损，提高受热面管道的运行稳定性。	已完成	确保在任何工况下受热面换热器管排无大面积积灰、堵灰，达到实时清洁热交换器管道，提高热交换效率的吹灰效果。	提升设备效率，助力公司提质增效。
百万机组锅炉原煤仓旋转煤斗防堵清堵关键技术研究	通过开展锅炉原煤仓旋转煤斗防堵清堵研究，有效降低给煤机入口堵煤频率，保障机组安全稳定运行。	已完成	降低给煤机入口堵煤频率，保障机组安全稳定运行。	保证设备长期可靠运行，提高设备出力稳定性，提升公司经济效益。
百万机组灵活性调峰能力提升关键技术研究	研究在机组深调工况下的设备运行方式、研究自动控制策略、整定控制系统参数，增加变象限动态变微分功能和静态小偏差修正回路，提升燃煤火电机组的灵活调峰运行能力。	已完成	两台百万机组在低至30%负荷工况下，AGC、一次调频性能达标，锅炉、汽机、环保等主要参数指标良好，满足网调对火电机组深调能力的要求。	提升燃煤火电机组的调峰灵活性，提升公司经济效益。
超超临界汽轮机 ETS 系统 EH 油压保护开关关键技术研究	通过对 EH 油压保护开关的关键技术指标进行深入分析，对 EH 油压保护开关在各种工况下的性能进行模拟和实验，提出优化 EH 油压保护开关的建议，提高其在实际运行中的性能表现，从而提高汽轮机的运行安全性和效率。	已完成	通过研究和实践，形成优化 EH 油压保护开关的建议，提高其在实际运行中的性能表现，从而提高汽轮机的运行安全性和效率。	提高设备使用的安全性，促进火电厂安全平稳运行。
火电厂 SCR 烟气脱硝设备最低连续喷氨温度在线实时预测方法研究	通过对各入口参数同反应温度下脱硝效率及氨逃逸率的交互作用进行系统分析，并在此基础上探究调峰运行负荷下脱硝效率及氨逃逸率随温度的变化规律，为燃煤电厂 SCR 脱硝性能的整体优化提供参考。	已完成	建立 SCR 脱硝反应一维模型，结合燃煤电厂调峰实际运行数据设定入口参数界限，探究调峰运行负荷下脱硝效率及氨逃逸率随温度的变化规律。	提高设备稳定性，减轻电厂面临的环保压力和环保风险度。
火电厂 RTU 通信装置及电力传输系统关键技术研究	通过研究远动主机双机冗余配置与调度通讯时，任意一台主机故障对 RTU 装置运行的影响，及如何解决冷备方式下切机时调度端数据可能突变的问题；采集装置采用双网与远动主机通讯时，相对原 I/O 模块的 HDLC 串口通讯，	已完成	冷备方式下切机时调度端数据不再突变；网络连接传输速率更高，任一网络故障时通讯不中断。	提高设备使用的安全性，促进火电厂安全平稳运行。

	对网络连接传输速率的影响。			
大型火电厂斗轮机自动控制技术研究	通过结合精准定位系统、无线通信技术、三维实时成像、一机多控等技术，实现远程全自动操作斗轮机自动定位、自动取料、自动堆料等功能。	已完成	达到降低劳动强度、提高斗轮机作业效率，减人增效的目的。	提升设备效率，助力公司提质增效。
主变差动保护回路优化技术研究	通过对一次回路重新进行技术设计，对差动保护回路及逻辑进行修改，在主变相关回路增加大变比电流互感器，消除相关回路差流引起主变差动误动；优化保护装置内部逻辑，消除主变差动误动。	已完成	保证区外故障不会引起主变差动保护动作，从而保证设备安全稳定运行。	提高设备使用的安全性，促进水电厂安全平稳运行。
日调节水库水电厂动态清污技术研究	通过设计搭建合理的清污平台；设计安装卷扬机系统实现随时将堆积垃圾拖拽上岸，提高清污效率。	已完成	根据进水口安装条件，设计制造集拦污栅和回转齿耙式清污机于一身的卷扬机，能够实现动水状态、全过水断面连续自动清污。	提高设备稳定性，减轻电厂面临的环保压力和环保风险度。
10kV 室外线路绝缘、防雷技术研究	通过采用带并联间隙的绝缘子与避雷器，对 10kV 配电线路实行联合保护，确定不同的线路和网络结构中中性点运行方式和自动重合闸的投运准则，提高 10kV 配电线路防雪保护措施。	已完成	提高外线路处于山上比较恶劣环境中的绝缘、防雷能力。	提高设备使用的安全性，促进水电厂安全平稳运行。
高压空气压缩机及控制系统技术研究	通过对高压机械系统进行全方位优化设计，以及对控制系统 PLC 进行优化研究，根本上解决设备老化，频发故障等问题。	已完成	优化高压机械系统以及控制系统 PLC，提升高压气系统的运行稳定性。	提高设备使用的安全性，促进水电厂安全平稳运行。
贯流式水轮机空化及振动特性分析	通过分析水电厂在不同工况下贯流式机组运行情况，探索贯流式机组高效运行工况和易空化工况，分析贯流式机组空化发生位置，为机组合理运行决策提供科学依据。	中试	分析空化诱振与其他振动的差异性，为机组减振提供科学指导。	提高设备使用的安全性，促进水电厂安全平稳运行。
计算机监控系统数据采集及其技术研究	通过整理现有数据采集点，补充完善水轮发电机组相关状态数据采集点，实现全方面的设备状态监视；	已完成	完善水轮发电机组相关状态数据采集点，实现全方面的设备状态监视。采集保存水轮发电机组相关状态	提高设备使用的安全性，促进水电厂安全平稳运行。

	采集保存水轮发电机组相关状态数据，评判劣化趋势，为优化设备运行方式、实现设备全寿命周期管理奠定基础。通过对相关状态数据分析，为设备故障原因分析提供支持，形成分析报告。建立主设备实时、历史数据库，为开展数据分析提供支持。		数据，评判劣化趋势，为优化设备运行方式、实现设备全寿命周期管理奠定基础。	
重要电力负载供电技术研究	通过设计电压、电流采集单元及开关的辅助信号、PLC 程序，实现先断后合切换原理。采用模拟信号及开关信号，上位机数据库采集，实现上位机监视功能。按照柜体尺寸要求设计控制回路及元器件，安装满足要求。优化开关相互闭锁条件。实现机组重要电力负载抽屉开关自动切换，并将信号上传至上位机。	中试阶段	满足快速切换的要求，保证重要负荷供电的连续性。	提高设备使用的安全性，促进水电厂安全平稳运行。
售电侧电力交易支持平台软件开发	将大数据及 AI 技术等先进技术应用在售电平台，以提高负荷预测准确性，为电力现货交易、辅助服务提供决策支持。	已完成	建成售电现货交易辅助决策支持系统。	强化数智赋能，提升公司电力交易管理水平。
汽轮机-基座-管道耦合振动分析及减振技术研究	以研究汽轮机-基座管道耦合机理与传递特性，研究相应减振技术为目标，引入多系统、多结构、多振源的影响，综合考虑汽轮机、支撑基座平台及管道多结构系统间的耦合作用，建立多结构耦合振动传递动力学模型；开展传动系统模态参数测试、动态特性与振动源识别测试试验，探索振动源-传递路径-振动目标多节点减振技术方法，并将成果应用于指导消除现场实际振动故障。	已完成	解决电厂给水泵汽轮机组及其排汽管振动严重超标故障；完成减振装置开发与应用，解决电厂凝结水泵特定区间振动超标故障。	提高设备使用的安全性，促进火电厂安全平稳运行。
光伏监测与预测系统开发	通过开展光伏衰减性能监测分析研究和光伏设备多维度数据在线监测研究。统一设	已完成	完成光伏监测与预测系统的平台开发建设。	强化数智赋能，提升企业竞争力和经济效益。

	备模型应用下的多维度数据在线监测，实现光伏设备数据实时在线监测。			
基于物联网和边缘计算技术的智慧工地系统关键技术研究	以先进的信息化技术为手段，通过有效集成和使用物联网、人工智能、移动应用、大数据、云计算等新兴技术，建立实时感知、互联互通的建设工程现场管理平台，打造火电厂基建智慧工地系统。	已完成	通过互联网、物联网及大数据处理等科技手段实现智能联动，提升工地科技管理水平，同时，保证施工现场的安全性。	强化数智赋能，提升公司工程安全管理水平。
光伏储能调频关键技术研究	通过设计阶跃扰动和连续扰动下的光伏储能 AGC 调频试验工况及实验方案，并结合控制系统原理及工程试验数据，确定 PCS 调节速率为综合调频性能关键参数。采用变参数-工况的试验方式，对各种 AGC 工况下的综合调频性能 K 值进行分段评估，从而优选出性能最佳的调频参数。	已完成	优化储能系统控制参数，提升储能调频性能	提升设备效率，助力公司提质增效。
燃煤电厂焚烧处置城市污泥技术研究	研究工业及城市污泥固废处置关键技术，将原来作为废物的污泥资源化，开展典型火电厂机组掺烧市政污泥的现场试验，研究燃煤与污泥耦合的燃烧规律，制定火电厂处置污泥的科学技术路线。	已完成	将燃煤电厂打造成为污泥集中处置站，促进城市周边污泥资源利用，促进节能减排事业发展。	推动燃煤电厂由电力供应基础设施向生态环保平台的转型，提升综合效益。
燃煤电厂高比例低灰熔点煤掺烧技术研究	通过摸底试验，掌握机组现状下掺烧低灰熔点煤的能力及存在问题，提高低灰熔点煤掺烧比例，提升燃煤电厂整体经济效益。	已完成	通过优化运行提升低灰熔点煤掺烧比例至 50% 左右。	进一步降低电厂燃煤成本，促进公司提质增效。
二次再热 1000MW 燃煤机组协调控制优化技术研究	通过将自动控制理论研究、现场试验、数值仿真建模、智能算法等专业进行交叉融合，对机组协调控制参数进行优化，重点研究锅炉风、煤、水的比例协调性，提升机组主再热汽温的控制品质和燃烧品质，实现节能降耗。	已完成	全面优化风、煤、水的优化配比，降低调阀变化对机组振动的影响，优化控制系统参数，提高对电网的适配性。	充分运用多重优化先进控制技术，提升现场运行的鲁棒性和经济性。
发电侧电力交易辅助决策平台研究与开发	通过信息化、智能化手段，开发发电企业	已完成	通过构建统一的发电企业电力交易辅助决	强化数智赋能，提升企业竞争力和经济效



	边际成本模型、新能源发电预测、辅助决策策略、市场出清电价预测、结算管理等功能模块，帮助企业制定科学的电力报价策略。		策平台，制定科学的电力报价策略，帮助企业适应电力市场改革后的江西电力市场交易模式，为提升发电收益提供强有力的数据支撑和技术保障。	益。
水电厂计算机监控系统现地 LCU 控制单元技术研究	通过研究双核微处理器在工业自动化系统中对计算机监控系统的稳定性提升效果，避免由于设备和组件偶发故障带来的业务损失。	已完成	研究国产软件在现地 LCU 控制单元的关键技术，降低程控因系统的硬件故障遭受的影响，在降低宕机时间的同时提高生产率。	提高设备使用的安全性，促进水电厂安全平稳运行。

## 公司研发人员情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发人员数量（人）	305	255	19.61%
研发人员数量占比	29.67%	26.34%	增加 3.33 个百分点
研发人员学历结构			
本科	199	175	13.71%
硕士	49	35	40.00%
其他	57	41	39.02%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	80	97	-17.53%
30~40 岁	114	85	34.12%
40 岁以上	111	73	52.05%

## 公司研发投入情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发投入金额（元）	262,209,595.78	256,406,244.31	2.26%
研发投入占营业收入比例	3.79%	3.62%	增加 0.17 个百分点
研发投入资本化的金额（元）	2,194,571.80	95,935.65	2,187.55%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.84%	0.04%	增加 0.80 个百分点

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

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

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

公司 2024 年新开发的电力交易辅助决策平台项目，符合资本化条件，因此研发投入资本化的金额大幅增加。

## 5、现金流

单位：元

项目	2024 年	2023 年	同比增减
经营活动现金流入小计	7,918,507,035.32	8,027,508,821.13	-1.36%
经营活动现金流出小计	6,681,271,755.25	6,933,718,529.00	-3.64%
经营活动产生的现金流量净额	1,237,235,280.07	1,093,790,292.13	13.11%
投资活动现金流入小计	8,127,852.44	72,029,738.52	-88.72%
投资活动现金流出小计	3,783,461,118.00	2,629,162,627.13	43.90%
投资活动产生的现金流量净额	-3,775,333,265.56	-2,557,132,888.61	47.64%
筹资活动现金流入小计	6,351,462,680.97	4,272,190,875.92	48.67%
筹资活动现金流出小计	4,062,332,216.92	3,091,623,255.50	31.40%
筹资活动产生的现金流量净额	2,289,130,464.05	1,180,567,620.42	93.90%
现金及现金等价物净增加额	-248,967,521.44	-282,774,976.06	-11.96%

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

(1) 本期投资活动现金流入同比减少 88.72%，主要是因为上期（2023 年）公司收到参股公司江西网新科技投资有限公司清算款导致 2023 年基数较高所致。

(2) 本期筹资活动产生的现金流量净额同比增加 93.90%，主要是因为项目投资建设增加银行融资所致。

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

## 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	64,787,484.00	9.10%	主要为确认联营企业投资收益	是
公允价值变动损益	0.00	0.00%		
资产减值	-8,328,577.60	-1.17%	主要为计提的长期股权投资减值	否
营业外收入	32,141,794.23	4.52%	主要为碳排放配额交易收入	否
营业外支出	8,409,479.82	1.18%	主要为固定资产报废损失及捐赠支出	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

	2024 年末		2024 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	313,017,320.34	1.80%	504,031,948.50	3.64%	减少 1.84 个百分点	

应收账款	761,959,879.03	4.38%	800,450,425.24	5.79%	减少 1.41 个百分点
合同资产		0.00%		0.00%	0.00%
存货	411,663,016.12	2.37%	352,622,093.49	2.55%	减少 0.18 个百分点
投资性房地产		0.00%		0.00%	0.00%
长期股权投资	1,672,139,422.16	9.61%	1,610,487,245.93	11.64%	减少 2.03 个百分点
固定资产	8,314,705,874.03	47.78%	7,978,489,148.16	57.68%	减少 9.90 个百分点
在建工程	3,561,666,934.34	20.47%	978,980,205.64	7.08%	增加 13.39 个百分点
使用权资产	143,818,135.70	0.83%	91,487,715.93	0.66%	增加 0.17 个百分点
短期借款	643,593,047.47	3.70%	100,076,388.89	0.72%	增加 2.98 个百分点
合同负债	1,716,174.66	0.01%	273,133.93	0.00%	增加 0.01 个百分点
长期借款	8,301,550,286.29	47.70%	6,134,515,490.19	44.35%	增加 3.35 个百分点
租赁负债	53,140,240.87	0.31%	41,422,042.27	0.30%	增加 0.01 个百分点

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	66,590,798.14	1,548,171.17						68,138,969.31
金融资产小计	66,590,798.14	1,548,171.17						68,138,969.31
上述合计	66,590,798.14	1,548,171.17						68,138,969.31
金融负债	0.00	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

公司货币资金中存在着 76,544,704.23 元为履约保证金及电力交易保证金；固定资产存在着 996,678.11 元用于抵押贷款。

公司质押借款 2,598,177,486.87 元系本公司以赣能丰电#7、#8 号机组发电项目电费收费权为质押，分别向中信银行股份有限公司南昌分行、中国邮政储蓄银行股份有限公司南昌市分行、中国银行股份有限公司江西省分行、中国进出口银行江西省分行进行质押借款。

公司质押借款 9,205,135.92 元系本公司二级子公司赣能能源以赣能江铜铜箔（四期）厂房分布式光伏发电项目、赣能江钨金环磁选 1.26MW 分布式屋顶光伏发电项目、赣能江钨金环磁选 2.6MW 永磁车间厂房分布式屋顶光伏发电项目电费收费权质押，向江西银行股份有限公司南昌铁路支行进行质押借款。

公司质押、抵押加保证借款 100,359,285.72 元系本公司四级子公司上饶市源茂新能源科技有限公司以余干县大溪乡九连岗 50MW 渔光互补光伏电站项目电费收费权、保证金账户为质押，以公司的综合楼为抵押，同时本公司提供担保向中信银行股份有限公司南昌朝阳支行进行借款。

## 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
3,424,291,030.93	1,510,582,854.88	126.69%

### 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）
上高赣能新能源有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务	增资	50,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		9,615,004.70	否	2024年01月23日	《江西赣能股份有限公司关于增资全资孙公司并投资建设光伏发电项目的公告》(2024-05)刊登于巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">www.cninfo.com.cn</a>
江西赣能智慧能源有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务	增资	500,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		29,199,877.14	否	2024年01月23日	《江西赣能股份有限公司关于对全资子公司增加注册资本的公告》(2024-06)刊登于巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">www.cninfo.com.cn</a>
北京弘毅新能源有限	发电业务、输电业务、供	收购	0.00	90.00%	无	中科国弘能源集团有	存续	股权	生产经营正常		4,213.72	否	2024年02月02日	《江西赣能股份有限公司关于全资子公司收购北京弘毅新能源

公司	(配)电 业务					限公司								有限公司 90%股权暨 投资建设修水大湖山 风电场项目的公告》 (2024-15)刊登于巨潮 资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">www.cninfo.com.cn</a>
江西峰 山抽水 蓄能有 限公司	发电业 务、输 电业 务、供 (配)电 业务	收购	75,961,700.00	50.00%	自有资 金	江西省 投资集 团有限 公司	存续	股权	生产经 营正常		-179,939.08	否	2024 年 03 月 09 日	《江西赣能股份有限 公司关于协议收购江 西峰山抽水蓄能有 限公司 50%股权暨关 联交易的公告》(2024- 19)刊登于巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">www.cninfo.com.cn</a>
北京弘 毅新能 源有限 公司	发电业 务、输 电业 务、供 (配)电 业务	增资	104,400,000.00	90.00%	自有资 金	中科国 弘能源 集团有 限公司	存续	股权	生产经 营正常			否	2024 年 03 月 09 日	《江西赣能股份有限 公司关于对控股孙公 司及其项目公司增加 注册资本的公告》 (2024-20)刊登于巨潮 资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">www.cninfo.com.cn</a>
上高赣 能新能 源有限 公司	发电业 务、输 电业 务、供 (配)电 业务	增资	42,000,000.00	100.00 %	自有资 金	无	存续	股权	生产经 营正常			否	2024 年 03 月 09 日	《江西赣能股份有限 公司关于增资全资孙 公司并投资建设光伏 发电项目的公告》 (2024-21)刊登于巨潮 资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">www.cninfo.com.cn</a>
万年县 赣能智 慧发电 有限公 司	发电业 务、输 电业 务、供 (配)电 业务	增资	10,000,000.00	100.00 %	自有资 金	无	存续	股权	生产经 营正常		3,770,443.4 3	否	2024 年 12 月 13 日	《江西赣能股份有限 公司关于增资全资孙 公司万年县赣能智慧 发电有限公司并投资 建设光伏发电项目的 公告》(2024-89)刊登 于巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">www.cninfo.com.cn</a>
合计	--	--	782,361,700.00	--	--	--	--	--	--	0.00	42,409,599. 91	--	--	--

## 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

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
江西赣能上高2×1000MW清洁煤电项目	自建	是	电力行业	1,754,344,176.43	2,243,495,372.60	贷款及自有资金	45.00%			无	2022年11月11日	《江西赣能股份有限公司关于拟增资控股子公司并投资建设清洁煤电项目的公告》（2022-89）刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
上高县芦洲乡、翰堂镇赣能110MW渔光互补光伏发电项目	自建	是	电力行业	33,691,743.29	278,360,072.21	贷款及自有资金	90.00%			无	2023年07月20日	《江西赣能股份有限公司关于增资全资孙公司上高县新能源有限公司并投资建设光伏发电项目的公告》（2023-49）刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
赣能江西上饶左畚一期150MW农光互补地面光伏发电项目	自建	是	电力行业	50,148,239.09	177,751,135.03	贷款及自有资金	100.00%			无	2023年07月20日	《江西赣能股份有限公司关于增资全资孙公司万年县赣能智慧发电有限公司并投资建设光伏发电项目的公告》（2023-50）刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
上高县徐家渡镇、泗溪镇赣	自建	是	电力行业	265,644,316.61	265,879,156.61	贷款及自有资金	85.00%			无	2024年01月23日	《江西赣能股份有限公司关于增资全资孙公司并投资建

能 100MW 农（渔） 光互补光 伏发电项 目												设光伏发电项目的公告》（2024-05）刊登于巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">www.cninfo.com.cn</a>
修水大湖 山 60MW 风电项目	自建	是	电力行业	391,843,737.74	391,843,737.74	贷款及自有资金	85.00%			无	2024 年 02 月 02 日	《江西赣能股份有限公司关于全资子公司收购北京弘毅新能源有限公司 90% 股权暨投资建设修水大湖山风电场项目的公告》（2024-15）刊登于巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">www.cninfo.com.cn</a>
江西赣县 抽水蓄能 电站项目	自建	是	电力行业	409,798,329.30	533,085,420.44	贷款及自有资金	10.00%			无	2024 年 03 月 23 日	《江西赣能股份有限公司关于控股子公司拟投资建设抽水蓄能项目的公告》（2024-26）刊登于巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">www.cninfo.com.cn</a>
合计	--	--	--	2,905,470,542.46	3,890,414,894.63	--	--	0.00	0.00	--	--	--



#### 4、金融资产投资

##### (1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

##### (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

公司报告期无募集资金使用情况。

### 八、重大资产和股权出售

#### 1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

#### 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：万元

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
江西赣能智慧能源有限公司	子公司	发电业务、输电业务、太阳能发电技术服务、新兴能源技术研发等	100,000	255,338.00	75,275.40	16,280.07	3,350.14	3,118.50
江西赣能上高发电有限公司	子公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务, 供	160,000	383,274.27	31,126.40	0.00	-3,680.02	-3,661.02
江西昌泰高速公路	参股公司	项目融资、建	150,000	734,125.74	561,093.06	84,534.93	52,151.01	23,835.77

有限责任公司		设、经营、管理、公路、桥梁和其他交通基础设施的投资、建设等						
--------	--	-------------------------------	--	--	--	--	--	--

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
江西峰山抽水蓄能有限公司	收购	对公司 2024 年年度报告无重大影响
北京弘毅新能源有限公司	收购	对公司 2024 年年度报告无重大影响
湖北省黄冈市浠水县赣能智慧新能源有限公司	注销	对公司 2024 年年度报告无重大影响

主要控股参股公司情况说明

1、江西赣能智慧能源有限公司：赣能智慧于 2021 年 10 月成立，注册资本 100,000 万元，公司持股 100%，赣能智慧作为公司新能源投资平台公司，积极布局光伏发电、风力发电、化学储能等综合智慧能源领域，大力推动公司绿色低碳转型发展。报告期内，赣能智慧实现营业收入 16,280.07 万元，同比增加 145.37%，实现净利润 3,118.50 万元，同比增加 83.12%。

2、江西赣能上高发电有限公司：赣能上电于 2021 年 9 月成立，注册资本 160,000 万元，公司持股 51%，陕煤电力持股 48%，中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司持股 1%，赣能上电作为江西赣能上高 2×100 万千瓦清洁煤电项目建设主体正按照计划有序推动项目建设，尚未投产发电。

3、江西昌泰高速公路有限责任公司：昌泰高速于 2003 年 3 月成立，注册资本 150,000 万元，其中江西赣粤高速公路股份有限公司持股 76.67%，公司持股 23.33%，昌泰高速经营范围包括公路、桥梁和其他交通基础设施的投资、建设、管理、收费等。报告期内，昌泰高速实现营业收入 84,534.93 万元，同比增加 9.59%，实现净利润 23,835.77 万元，同比减少 4.78%。

## 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）国内电力发展展望

近年来，在大力践行“双碳”目标和加快构建新型能源体系背景下，我国能源绿色转型加速推进，电力装机规模稳居全球首位，能源结构持续优化，能源保障基础不断夯实，为经济社会发展提供了强有力支撑，尤其是 2024 年 11 月《中华人民共和国能源法》的出台，为电力行业的绿色转型、市场化改革和法治化管理提供了明确的法律框架，国家能源局 2025 年 2 月发布《2025 年能源工作指导意见》，全国发电总装机将达到 36 亿千瓦以上，新增新能源发电装机规模 2 亿千瓦以上，非化石能源发电装机占比提高到 60%左右，并初步建成全国统一电力市场，我国电力发展正加速由“规模扩张”向“质效跃升”转变。与此同时，我国电力发展面临着季节性需求变化大、供给制约因素多、电网调节压力大、大范围余缺互济能力不足、绿色低碳转型任务艰巨等一系列挑战，在未来一段时间内，可再生能源成为保障电力供应的新力量，煤电充分发挥基础保障性和系统调节型作用，“源网荷储碳数智治链”协同发力，加强科技驱动、市场带动、政策联动，加快构建清洁低碳、安全充裕、经济高效、供需协同、灵活智能的新型电力系统，为推进中国式现代化提供能源电力支撑。

## （二）公司 2025 年度重点工作

2025 年是全面贯彻党的二十届三中全会精神、推动进一步全面深化改革的重要一年，也是“十四五”规划全面收官、“十五五”规划谋篇布局的关键之年，公司将坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻落实中央经济工作会议精神和习近平总书记考察江西重要讲话精神，聚焦“建设全国一流电力上市企业”总目标，牢牢把握“能源投资运营主平台、能源安全保障主力军、能源绿色转型主方向、能源科技创新主引擎”四个核心主定位，坚持稳中求进工作总基调，推动公司高质量绿色发展和数字化转型迈向新台阶。

### 1、加强党的建设，促进党建经营深度融合

全面深入学习贯彻党的二十大及二十届三中全会精神，以“碳路者”党建品牌为载体，将生产经营工作遇到的重点难点，转化为党建工作的创新发力点和关键突破点，推动党建工作与生产经营互融互促，不断提高党建品牌影响力；探索打造党建资源与党建效能融合、落实、穿透式党建管理体系，形成“三级联动”齐抓共管的党建引领发展新格局。

### 2、落实安全生产，坚决保障能源有效供给

全面贯彻习近平总书记关于安全生产重要指示批示精神，树牢安全发展理念，提升安全数字化建设水平，不断夯实安全生产基础；严格落实安全生产主体责任，完善双重预防机制建设，建立健全隐患排查全员参与和长效治理机制，推动重大项目安全平稳有序完成建设目标；持续提升机组设备可靠性，为服务经济社会稳定发展提供安全可靠的能源供应。

### 3、推动绿色发展，全面优化能源产业布局

以实现碳达峰、碳中和目标为指引，全面落实“四个革命、一个合作”能源安全战略和绿色可持续发展决策部署，秉承“化石能源清洁化、清洁能源规模化、能源布局集约化”的发展策略，科学规划能源产业布局，持续推进清洁煤电、抽水蓄能及新能源项目建设，积极拓展综合能源服务，开展储能先进技术试点示范，全力推动形成“水火风光储”一体化发展格局，支撑经济社会发展。

### 4、深化精益管理，助推生产经营提质增效

强化全面预算管理，推动经营预算与投资预算、资金预算有机融合，保障公司发展战略和经营目标顺利实现；加强燃料成本管控，坚持从“提高长协兑现率”和“优化现货采购节点”双向发力，从“拓宽煤炭采购渠道”和“优化运输策略”同步推进，降低燃料采购成本；强化资金动态管理，拓展融资渠道，优化融资方式，降低融资成本；开展机组经济性和电网适应性技术攻关，有序推动机组节能改造能效升级；建立健全电力营销与生产运维联动机制，持续优化电力市场交易策略和报价方案，推动创新增效；构建资本运作和资产运营双循环模式，探索碳电协同发展路径，实现公司内生式增长和外延式发展齐头并进、相互促进的良好局面。

### 5、强化改革创新，服务主责主业稳健发展

在巩固公司改革创新三年行动成果的基础上，深入推进国有企业改革深化提升工作，坚持“管理为先”理念，完善规范运行制度体系，纵深推进内控体系建设，统筹加强 ESG 管理，进一步完善中国特色国有企业现代公司治理和市场化运营机制；创新人才队伍建设思路，完善选人用人市场机制，强化绩效考核激励，不断提升人力资源管理水平；科学优化资源配置，加强市场化整合力度，助推公司电力主业做强做优做大。

### 6、坚持科技创新，做好数字技术赋能建设

坚持以科技创新为引领，统筹推进科技兴安战略落地，不断提高科技创新投入，强化能源关键核心技术攻关，推动科技创新“关键变量”转化为新质生产力“最大增量”；围绕“安全数字化、营销数字化、工程数字化、燃料数字化”四条主线，持续推进能源电力与数字技术的深度整合与优化，搭建先进的数据管控平台，推动管理数字化、数据价值化，塑造公司高质量发展新优势。

展望未来，公司将始终坚守国企担当，确保能源安全与电力稳定供应，坚决贯彻落实国家“双碳”战略目标，把提高质量效益、提升核心竞争力、实现国有资产保值增值、勇担社会责任作为出发点和落脚点，努力打造成为省内电力行业的标杆与改革发展的先锋。

## （三）可能面对的风险

### 1、煤炭市场风险

燃料成本占据公司营业成本的大部分，煤炭价格波动会影响公司经营稳定性和盈利能力。

应对措施：公司将不断强化燃料采购管理，全力提升主力供应渠道的长协量和兑现率，积极扩宽采购渠道，持续优化电煤运输策略，降低燃料采购成本；深化煤电联营机制建设，对冲经营风险；深入开展节能减排技术攻关，深挖机组节能降耗潜力。

## 2、电力市场风险

随着电力体制改革深入推进，电力现货市场建设广度和深度逐步扩大，交易品种日趋丰富、交易频次日渐增多，交易模式、交易规则的复杂性不断增加，对公司所属场站发电预测和交易管理能力水平提出更高要求。伴随新能源发电在电力市场中的份额不断扩大，传统火电的发电空间日益受到挤压，火电行业利用小时数面临下滑的风险。

应对措施：密切关注电力市场形势变化，加强政策与市场规则的研究分析，强化电力营销与生产运维高效联动，做好负荷预测、电价预测和新能源出力预测，持续调整和优化报价方案，确保市场化交易下的各类风险可知、可测、可控；加强火电机组的灵活性、经济性改造，积极适应电网运行需求，灵活调整发电策略，深度参与现货市场、容量市场与辅助服务市场。

## 3、政策风险

随着国家“碳达峰、碳中和”目标及相关政策的提出，对能源行业高质量发展提出了更高的新要求。2025 年 2 月，国家发改委、能源局联合印发《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号），对新能源上网电价全面市场化定价、完善市场机制、建立新能源可持续发展价格结算机制等作出了规定，新能源发电项目全面参与市场化交易，公司所属新能源场站的市场化交易及绿电交易电量电价存在不确定性风险。

应对措施：公司密切跟踪国家相关政策，持续做好电力市场政策分析研究，主动应对电力市场改革，努力构建并完善应对机制，统筹协调系统资源，把握好行业变革机遇。

## 4、碳市场风险

公司通过建立碳资产管理体系、成立碳资产管理机构，所属控排企业已顺利完成全国碳市场三个履约周期碳配额履约清缴工作。随着国内能源低碳转型和全国碳交易市场不断完善，预计未来碳配额发放将进一步趋紧，碳排放履约成本存在增加的风险。

应对措施：公司将密切关注全国碳市场政策，持续提升碳资产管理水平，科学制定碳交易方案，降低公司碳履约清缴成本；此外，随着全国温室气体自愿减排交易市场重启，可用于履约的减排量供给增加，将有助于发电企业控制履约成本。

## 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
2024 年 04 月 30 日	线上	网络平台线上交流	其他	参与公司业绩说明会的投资者	公司战略规划、经营业绩、可持续发展等	《江西赣能股份有限公司投资者关系活动记录表》(编号 2024-01)刊登于巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">www.cninfo.com.cn</a>
2024 年 08 月 26 日	公司会议室	网络平台线上交流	机构	国信证券：郑汉林；长城基金：尹宁；中金基金：孙思琦；进化论资管：张奕裕	公司发展战略、经营业绩、分红规划等	《江西赣能股份有限公司投资者关系活动记录表》(编号 2024-02)刊登于巨潮资讯网

						www.cninfo.com.cn
--	--	--	--	--	--	-------------------

### 十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

### 十四、“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”行动方案公告。

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》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》及其他相关法律法规的要求，不断完善公司内部法人治理结构，建立健全公司内部管理和控制制度，坚持规范运作，维护了全体股东的利益。报告期内，公司“三会”运作规范，建立的决策程序和议事规则民主、透明；管理层职责明确，制衡监督机制有效运作，内部监督和反馈系统健全；公司在组织控制、业务控制、风险控制、信息控制、会计管理控制、预算控制等方面均建立了相关制度规范。现行的内部控制制度完整、合理、有效，能够适应公司现行管理要求和发展的需要。

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

1、在业务方面，公司是按照现代企业制度独立运行的企业法人，主营业务为火力、水力及新能源发电。在业务经营方面，公司拥有独立的采购、生产、销售系统，自主经营，自负盈亏。

2、在人员方面，公司董事、监事、高级管理人员严格按照《公司法》《公司章程》的有关规定产生；公司拥有独立的人事、劳动及薪酬管理体系；公司总经理、副总经理等高级管理人员均在公司专职工作并领取薪酬，没有在股东单位任职及领取薪酬。

3、在资产方面，公司资产主要体现为房屋建筑、发电设备、运输工具和其他设备等，属于公司所有，独立完整、权属清晰。公司用于生产使用的主要土地使用权为公司自有。公司现有资产不存在被大股东违规占用的情况。

4、在机构方面，公司的生产经营和办公机构与控股股东分开，不存在混合经营、合署办公的情况；公司自主设置内部机构，独立行使职权。

5、在财务方面，公司设立独立的财务部门，并建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，公司独立进行财务决策，拥有独立的银行账户，依法独立纳税，不存在资金被控股股东占用而损害公司利益的情况。

### 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	江西省投资集团有限公司	其他	公司控股股东江西省投资集团有限公司所属的江西东津发电有限责任公司主营业务为水力发电，与公司发电业务构成同业竞争。	详见第六节-重要事项-第一点-承诺事项履行情况	公司将积极配合江投集团，于2026年12月31日之前解决同业竞争事宜。

#### 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
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	71.38%	2024 年 04 月 09 日	2024 年 04 月 10 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2024 年第一次临时股东大会会议决议公告》(2024-29)
2023 年年度股东大会	年度股东大会	71.35%	2024 年 05 月 16 日	2024 年 05 月 17 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2023 年年度股东大会会议决议公告》(2024-52)
2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	71.54%	2024 年 08 月 16 日	2024 年 08 月 17 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2024 年第二次临时股东大会会议决议公告》(2024-71)

##### 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	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
宋和斌	男	50	党委书记、董事长、董事	现任	2023年11月14日		0	0	0	0	0	
高海	男	57	副董事长、董事	现任	2023年11月14日		0	0	0	0	0	
黄博	男	41	董事	现任	2019年11月12日		0	0	0	0	0	
李声意	男	58	董事	现任	2021年11月16日		0	0	0	0	0	
李斌	男	55	董事	现任	2018年07月11日		0	0	0	0	0	
王伟荣	男	47	董事	现任	2021年05月20日		0	0	0	0	0	
王善铭	男	53	独立董事	现任	2022年05月17日		0	0	0	0	0	
罗小平	男	49	独立董事	现任	2022年05月17日		0	0	0	0	0	
蒙淑平	男	63	独立董事	现任	2023年01月17日		0	0	0	0	0	
廖县生	男	57	独立董事	现任	2023年05月16日		0	0	0	0	0	
叶荣	男	50	党委书记、董事长、董事	离任	2023年02月10日	2024年07月05日	0	0	0	0	0	
陈珺	女	49	监事会主席、监事	现任	2019年11月12日		0	0	0	0	0	
李丽娜	女	53	监事	现任	2022年09月09日		0	0	0	0	0	



滑为	男	44	监事	现任	2021年05月20日		0	0	0	0	0	
景秋韵	女	32	监事	现任	2021年05月20日		0	0	0	0	0	
刘诗雯	女	33	职工监事	现任	2022年01月17日		0	0	0	0	0	
朱静	女	32	职工监事	现任	2022年01月17日		0	0	0	0	0	
陈武	男	38	职工监事	现任	2022年05月13日		0	0	0	0	0	
宋和斌	男	50	总经理	现任	2023年09月22日		0	0	0	0	0	
李根东	男	56	副总经理	现任	2021年06月10日		0	0	0	0	0	
曹宇	男	47	副总经理	现任	2016年03月28日		0	0	0	0	0	
黄辉	男	50	副总经理	现任	2020年01月03日		0	0	0	0	0	
许扬	男	47	副总经理	现任	2022年05月17日		0	0	0	0	0	
李洁	女	39	副总经理	现任	2023年11月14日		0	0	0	0	0	
张大海	男	45	副总经理	现任	2024年03月08日		0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

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

2024年7月5日，因工作调动，叶荣先生申请辞去公司第九届董事会董事长、董事和第九届董事会战略与投资委员会主任委员职务。

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
张大海	副总经理	聘任	2024 年 03 月 08 日	工作调动
叶荣	董事长、董事	离任	2024 年 07 月 05 日	工作调动

## 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) 截至本公告日，公司董事、监事、高级管理人员变动情况

2025 年 3 月 20 日，公司董事会收到公司副总经理张大海的书面辞职报告，因挂职期限届满，张大海先生申请辞去公司副总经理职务。

(2) 截至本公告披露日，公司现任董事、监事、高级管理人员主要情况

1) 公司现任董事主要情况

宋和斌，男，1974 年 7 月出生，中共党员，大学本科学历，工商管理学硕士，高级工程师。历任江西省投资集团公司人力资源部副主任，江西省江投路桥投资有限公司副总经理、工会主席，公司抱子石水电厂党支部书记、总经理，公司党委副书记、副总经理，江西电力交易中心有限公司董事。现任公司党委书记、董事长、总经理，江西赣能能源服务有限公司董事长、总经理。2023 年 11 月起担任公司董事至今。

高海，男，1968 年 4 月出生，中共党员，大学本科学历，高级经济师。历任国投电力控股股份有限公司综合部副经理、燃料管理部经理、总经理助理兼商务管理部经理、职工董事。现任国投电力控股股份有限公司副总经理、董事会秘书。2023 年 11 月起担任公司董事至今。

黄博，男，1983 年 11 月出生，中共党员，硕士研究生学历，经济师。历任安永华明会计事务所（特殊普通合伙）深圳分所审计部高级审计员，江西省投资集团有限公司战略管理部业务专员、业务主管、高级业务主管、副总经理，江西省投资集团有限公司改革规划部总经理。现任江西赣鄂皖路桥投资有限公司总经理。2019 年 11 月起担任公司董事至今。

李声意，男，1967 年 1 月出生，中共党员，硕士研究生学历，高级经济师。历任江西省投资集团投资基金管理部职员，江西赣能股份有限公司证券管理部职员、副经理、经理、证券事务代表、董事会秘书、总经济师、副总经理。现任江西省投资集团有限公司专职董事，江西新余矿业有限责任公司董事，江西东津发电有限责任公司董事。2021 年 11 月起担任公司董事至今。

李斌，男，1969 年 9 月出生，中共党员，大学本科学历，高级工程师。历任国投电力控股股份有限公司工程管理部副经理、技术管理部副经理、经理。现任国投电力控股股份有限公司火电管理部经理。2018 年 7 月起担任公司董事至今。

王伟荣，男，1977 年 10 月出生，中共党员，硕士研究生学历，高级经济师。历任厦门华夏电力公司总经理工作部主任助理兼团委书记，商务采购部主任，国投电力控股股份有限公司商务管理部副经理、业务发展部副经理、证券部经理、证券事务代表。现任国投电力控股股份有限公司业务发展部经理，国投新能源有限公司总经理，瀚蓝环境股份有限公司董事。2021 年 5 月起担任公司董事至今。

王善铭，男，1972 年 3 月出生，中共党员，博士。历任清华大学讲师、副教授。现任清华大学电机系教授、博士生导师。2022 年 5 月起担任公司独立董事至今。

罗小平，男，1975 年 10 月出生，法学硕士，江西省律师协会非诉专业委员会委员。历任江西交通职业技术学院助理工程师、试验检测工程师、教师，江西华邦律师事务所专职律师、证券部部长、高级合伙人。现任江西轩瑞律师事务所负责人，江西省律师协会非诉专业委员会委员，江西省盐业集团股份有限公司独立董事，江西百胜智能科技股份有限公司独立董事，江西 3L 医用制品集团股份有限公司独立董事。2022 年 5 月起担任公司独立董事至今。

蒙淑平，男，1962 年 11 月出生，中共党员，大学本科学历，工程硕士，正高级工程师。历任江西上犹江水电厂生技科副科长、车间主任、防汛办主任，江西省电力工业局基建处水电建设管理专职、用电营销处科长，国网江西柘林水

电厂副厂长，国网江西省电力有限公司电力科学研究院二级职员，国网公司抽水蓄能电站安全性评价专家组组长，江西省发电企业技术监督检查组组长。2023 年 1 月起担任公司独立董事至今。

廖县生，男，1968 年 5 月出生，大学本科学历，高级会计师、注册会计师。历任江西建信会计师事务所审计部主任、江西水利审计师事务所副所长、江西中诚会计师事务所主任会计师、江西红一优粮农业有限公司董事、江西省政协常委、江西增鑫科技股份有限公司独立董事。现任江西中审会计师事务所有限责任公司董事长、总经理，江西中审投资管理咨询有限公司执行董事，兼任江西省注册会计师协会副会长，中文天地出版传媒集团股份有限公司独立董事，普蕊斯（上海）医药科技开发股份有限公司独立董事，恒邦财产保险股份有限公司（金融机构）独立董事，赣州银行股份有限公司监事。2023 年 5 月担任公司独立董事至今。

## 2) 公司现任监事主要情况

陈珺，女，1975 年 11 月出生，中共党员，大学本科学历，高级会计师、注册会计师、注册税务师。历任江西省南昌裕丰集团公司职员，江西中苑有限责任公司会计，江西恒茂房地产开发有限公司会计，广东省深圳南方民和会计师事务所江西分所项目经理，广东恒信德律会计师事务所江西分所职员，江西省投资集团有限公司计划财务部职员、财务管理部职员、财务管理部副主任。现任江西省投资集团有限公司财务管理部副总经理。2019 年 11 月起担任公司监事至今。

李丽娜，女，1971 年 12 月出生，大学本科学历，高级会计师、注册会计师、注册资产评估师。历任江西省机械工业情报所员工，江西中山会计事务所项目经理，广东恒信德律会计事务所江西分所部门副经理，中国江西国际经济技术合作公司财务审计部会计、财务审计部科长、财务部高级主管、财务部副经理。现任江西省投资集团有限公司审计风控部（审计中心）副总经理。2022 年 9 月起担任公司监事至今。

滑为，男，1980 年 8 月出生，中共党员，大学本科学历。现任国投电力控股股份有限公司纪检与审计部副经理。2021 年 3 月起担任公司监事至今。

景秋韵，女，1992 年 8 月出生，中共党员，硕士研究生学历，会计师。现任国投电力控股股份有限公司财务部高级业务经理。2021 年 3 月起担任公司监事至今。

刘诗雯，女，1991 年 10 月出生，中共党员，硕士研究生学历。历任泰豪集团有限公司财务会计、公司丰城二期发电厂财务部会计，江西赣能股份有限公司财务部总账会计。现任公司财务部副经理，高安建山赣能新能源有限公司监事。2022 年 1 月起担任公司职工监事至今。

朱静，女，1992 年 5 月出生，中共党员，硕士研究生学历。历任天健会计师事务所（北京分所）审计员、江铃鼎鑫网络小贷股份有限公司项目主管。现任公司纪检监察室专职纪检员，江西江投能源技术研究有限公司监事，江西赣能智慧能源有限公司监事。2022 年 1 月起担任公司职工监事至今。

陈武，男，1986 年 8 月出生，中共党员，大学本科学历，工程师。历任华能井冈山电厂运行部巡检、副值班员、主值班员，江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂发电部主值班员、电气专工。现任江西赣能股份有限公司丰城发电厂发电部电气专工，2022 年 5 月起担任公司职工监事至今。

## 3) 公司现任高级管理人员主要情况

宋和斌，详见前述董事简历。

李根东，男，1968 年 7 月出生，中共党员，大学本科学历。历任江西乐平发电厂技术员，江西丰城发电有限责任公司专工，江西丰城发电有限责任公司技术质量监督处主任工程师，江西省投资集团公司职员，江西省投资集团公司安全生产部副主任，江西省投资集团有限公司安全环保部副总经理。现任公司副总经理。

曹宇，男，1977 年 11 月出生，中共党员，大学本科学历，工商管理硕士。历任江西赣能股份有限公司投资发展部、证券管理部职员、主任经济师，江西巴士在线传媒有限公司董事会秘书，江西赣能股份有限公司证券管理部副经理、证券管理部经理、证券事务代表，江西赣能丰城三期发电厂总经理助理，江西赣能股份有限公司总经理助理、董事会秘书。现任公司副总经理，江西赣能智慧能源有限公司执行董事，江西高技术产业投资股份有限公司副董事长。

黄辉，男，1974 年 10 月出生，中共党员，大学本科学历。历任江西东津发电有限公司安全生产部主任、检修分公司经理、总经理助理、董事会秘书、江西赣能股份有限公司投资发展部经理、总工程师。现任公司副总经理，江西赣能智慧能源有限公司总经理，江西核电有限公司副董事长，江西昱辰智慧能源有限公司董事长、总经理。

许扬，男，1977年7月出生，中共党员，大学本科学历，高级会计师。历任国投甘肃新能源有限公司副总会计师兼财务管理部经理。现任公司副总经理，江西核电有限公司董事，江西电力交易中心有限公司董事。

李洁，女，1985年11月出生，中共党员，硕士研究生学历。历任江西赣能股份有限公司证券管理部职员、副经理、经理，信访办主任、团委书记、证券事务代表，党群工作部主任，总经理助理。现任公司副总经理、董事会秘书。

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
高海	国投电力控股股份有限公司	副总经理、董事会秘书	2023年10月24日		是
李斌	国投电力控股股份有限公司	火电管理部经理	2021年12月16日		是
王伟荣	国投电力控股股份有限公司	业务发展部经理	2016年10月20日		是
李声意	江西省投资集团有限公司	专职董事	2021年11月16日		否
陈珺	江西省投资集团有限公司	财务管理部副总经理	2019年06月01日		是
李丽娜	江西省投资集团有限公司	审计风控部（审计中心）副总经理	2019年07月01日		是
滑为	国投电力控股股份有限公司	纪检与审计部副经理	2020年09月01日		是
景秋韵	国投电力控股股份有限公司	财务部高级业务经理	2021年02月01日		是
在股东单位任职情况的说明	除此以外，公司现任董事、监事、高级管理人员均未在其他股东单位任职。				

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
黄博	江西赣鄂皖路桥投资有限公司	总经理	2024年10月14日		是
罗小平	江西轩瑞律师事务所	律师、创始高级合伙人	2001年02月01日		是
王善铭	清华大学	教授、博士生导师	2019年02月01日		是
廖县生	江西中审会计师事务所	董事长	2007年11月01日		是
在其他单位任职情况的说明	除此以外，公司现任董事、监事、高级管理人员均未在其他单位任职。				

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

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司高级管理人员报酬事项由董事会决定，高级管理人员年度报酬主要由工资和年终考核奖励两部分组成，其中：工资系根据董事会核定的公司全年工资总额并根据个人岗位按月
---------------------	--

	发放，年终考核奖励系依据对公司全年生产经营考核结果由董事会核定发放。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	由股东单位出任的董事、监事不因其担任的董事、监事职务在本公司领取薪酬。在公司担任管理职务的，公司根据其担任的职务按公司工资制度获得薪酬。不在公司任职的董事、监事未在公司领取报酬。公司独立董事津贴自 2012 年 1 月 1 日起为每人每年 6 万元（含税），按日历月份计算，每季度末支付一次。除此之外，独立董事在公司不领取其他报酬。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，公司董事、监事、高级管理人员在公司领取的报酬总额为 668.04 万元（税前）。其中，公司高级管理人员年度薪酬包含当年年薪预发、上一年度薪酬清算数和三年任期激励奖金等延期兑现的薪酬。

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
宋和斌	男	50	党委书记、董事长、董事、总经理	现任	88.28	否
高海	男	57	副董事长、董事	现任	0	是
黄博	男	41	董事	现任	0	是
李声意	男	58	董事	现任	39.84	否
李斌	男	55	董事	现任	0	是
王伟荣	男	47	董事	现任	0	是
王善铭	男	53	独立董事	现任	6	否
罗小平	男	49	独立董事	现任	6	否
蒙淑平	男	63	独立董事	现任	6	否
廖县生	男	58	独立董事	现任	6	否
叶荣	男	50	党委书记、董事长、董事	离任	76.96	否
陈珺	女	49	监事会主席、监事	现任	0	是
李丽娜	女	53	监事	现任	0	是
滑为	男	44	监事	现任	0	是
景秋韵	女	32	监事	现任	0	是
刘诗雯	女	33	职工监事	现任	27.86	否
朱静	女	32	职工监事	现任	23.74	否
陈武	男	38	职工监事	现任	31.47	否
李根东	男	56	副总经理	现任	73.27	否
曹宇	男	47	副总经理	现任	78.35	否
黄辉	男	50	副总经理	现任	80.74	否
许扬	男	47	副总经理	现任	60.51	否
李洁	女	39	副总经理、董事会秘书	现任	63.02	否
张大海	男	45	副总经理	现任	0	否
合计	--	--	--	--	668.04	--

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
2024 年第一次临时董事会	2024 年 01 月 22 日	2024 年 01 月 23 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2024 年第一次临时董事会会议决议公告》(2024-04)
2024 年第二次临时董事会	2024 年 02 月 01 日	2024 年 02 月 02 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2024 年第二次临时董事会会议决议公告》(2024-14)
2024 年第三次临时董事会	2024 年 03 月 08 日	2024 年 03 月 09 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2024 年第三次临时董事会会议决议公告》(2024-17)
2024 年第四次临时董事会	2024 年 03 月 22 日	2024 年 03 月 23 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2024 年第四次临时董事会会议决议公告》(2024-24)
第九届董事会第五次会议	2024 年 04 月 25 日	2024 年 04 月 26 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《第九届董事会第五次会议决议公告》(2024-35)
2024 年第五次临时董事会	2024 年 05 月 16 日	2024 年 05 月 17 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2024 年第五次临时董事会会议决议公告》(2024-53)
2024 年第六次临时董事会	2024 年 06 月 03 日	2024 年 06 月 04 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2024 年第六次临时董事会会议决议公告》(2024-56)
2024 年第七次临时董事会	2024 年 07 月 02 日	2024 年 07 月 03 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2024 年第七次临时董事会会议决议公告》(2024-58)
2024 年第八次临时董事会	2024 年 07 月 29 日	2024 年 07 月 30 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2024 年第八次临时董事会会议决议公告》(2024-65)
第九届董事会第六次会议	2024 年 08 月 16 日	2024 年 08 月 17 日	会议审议公司 2024 年半年度报告一项议案且无反对票或弃权票情形
2024 年第九次临时董事会	2024 年 09 月 20 日	2024 年 09 月 21 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2024 年第九次临时董事会会议决议公告》(2024-

			75)
2024 年第十次临时董事会	2024 年 10 月 24 日	2024 年 10 月 25 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2024 年第十次临时董事会会议决议公告》(2024-79)
2024 年第十一次临时董事会	2024 年 12 月 12 日	2024 年 12 月 13 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2024 年第十一次临时董事会会议决议公告》(2024-85)

## 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
叶荣	8	2	6	0	0	否	2
宋和斌	13	3	10	0	0	否	3
高海	13	3	10	0	0	否	3
黄博	13	3	10	0	0	否	3
李声意	13	3	10	0	0	否	3
李斌	13	3	10	0	0	否	3
王伟荣	13	3	10	0	0	否	3
王善铭	13	3	10	0	0	否	3
罗小平	13	3	10	0	0	否	3
蒙淑平	13	3	10	0	0	否	3
廖县生	13	3	10	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会的说明

## 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

报告期内，公司全体董事严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》以及《公司章程》《董事会议事规则》开展工作，能够主动关注公司生产经营情况、财务管理和内部控制执行状况，积极参与公司治理与重大决策。公司全体董事恪尽职守、勤勉尽责，对提交董事会审议的各项议案，均能结合公司实际发展情况积极建言献策，对公司制度建设、等方面提出了专业性意见，提高了公司决策的科学性和及时性，维护了公司利益及全体股东的合法权益。

## 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）
战略与投资委员会	叶荣（1-7月）、宋和斌、高海、黄博、李声意、李斌、王善铭	9	2024年01月22日	审议《关于拟增资全资孙公司并投资建设光伏发电项目的议案》等四项议案	经过充分讨论，一致同意将该四項议案提交董事会审议。		
			2024年02月01日	审议《关于全资子公司拟收购北京弘毅新能源有限公司90%股权暨投资建设修水大湖山风电场项目的议案》	经过充分讨论，一致同意将该項议案提交董事会审议。		
			2024年03月08日	审议《关于协议收购江西峰山抽水蓄能有限公司50%股权暨关联交易的议案》等三项议案	经过充分讨论，一致同意将该三項议案提交董事会审议。		
			2024年03月22日	审议《关于拟转让控股子公司江西赣能上高发电有限公司39%股权的议案》《关于控股子公司拟投资建设抽水蓄能项目的议案》	经过充分讨论，一致同意将该兩項议案提交董事会审议。		
			2024年04月25日	审议《2024年度投资计划的议案》《关于编制<公司“十四五”战略发展规划>（中期修编稿）的议案》	经过充分讨论，一致同意将该兩項议案提交董事会审议。		
			2024年05月16日	审议《关于拟使用碳排放配额结余量进行交易的议案》	经过充分讨论，一致同意将该項议案提交董事会审议。		



			2024年06月03日	审议《关于控股孙公司拟投资建设光伏发电项目的议案》	经过充分讨论，一致同意将该项议案提交董事会审议。		
			2024年07月02日	审议《关于全资孙公司拟投资建设光伏发电项目的议案》	经过充分讨论，一致同意将该项议案提交董事会审议。		
			2024年12月12日	审议《关于控股孙公司拟投资建设光伏发电项目的议案》等三项议案	经过充分讨论，一致同意将该三项议案提交董事会审议。		
审计委员会	廖县生、罗小平、蒙淑平	6	2024年01月30日	2023年报审前沟通交流	与审计机构进行充分沟通		
			2024年04月15日	审计《关于公司2023年第四季度内审工作报告》《2024年第一季度内审工作报告》《2024年内审工作计划》	与公司进行充分沟通		
			2024年04月22日	2023年报审后沟通交流	与审计机构进行充分沟通		
			2024年04月25日	审议《关于2023年度计提减值准备及固定资产处置报废的议案》等四项议案	经过充分讨论，一致同意将该四项议案提交董事会审议。		
			2024年07月03日	审计《关于公司2024年半年度内审工作报告》	与公司进行充分沟通		
			2024年10月23日	审计《关于公司2024年三季度内审工作报告》	与公司进行充分沟通		
提名、薪酬与考核委员会	罗小平、王善铭、王伟荣	3	2024年03月08日	审议《关于聘任公司高级管理人员的议案》	经过充分讨论，一致同意将该项议案提交董事会审议。		
			2024年05月16日	审议《关于公司经理层成员2023	经过充分讨论，一致同意将该项议		

				年度个人业绩考核结果的议案》	案提交董事会审议。		
			2024年09月20日	审议《关于修订<经理层成员任期制和契约化管理办法>部分内容的议案》《关于修订<经理层成员经营业绩考核和薪酬管理办法>部分内容的议案》	经过充分讨论，一致同意将该两项议案提交董事会审议。		

## 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）	667
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	355
报告期末在职员工的数量合计（人）	1,022
当期领取薪酬员工总人数（人）	1,028
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	508
销售人员	5
技术人员	255
财务人员	33
行政人员	221
合计	1,022
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	127
大学本科	759
大学专科	124
中专及以下	12
合计	1,022

## 2、薪酬政策

报告期内，公司坚定深化改革的决心，通过三项制度改革评估，不断推进公司三项制度改革工作走深、走实。持续建立健全以岗位价值为基础、绩效考核为导向的薪酬绩效管理体系，坚持“以岗定薪、岗变薪变”，薪酬分配在向重点岗位、关键岗位和一线艰苦岗位倾斜的基础上，拓宽员工薪酬提升、职位晋升通道，为公司人才发展提供坚实保障。公司执行严格的工资总额管理模式，充分发挥工效联动机制在企业发展中的激励导向作用，在工资总额分配过程中综合参考组织绩效考核结果及公司战略导向进行分配，实现分配结果向在经营业绩、内控管理、公司战略创造价值的企业倾斜。按照国家、省、市的相关政策规定，为员工及时办理并缴纳社保，充分享受休假及相关薪酬福利规定。

## 3、培训计划

报告期内，围绕公司年度培训计划，立足员工岗位任职资格，开展各类专业技能、职业资格培训，以不同的培养目标、不同的培养路径、不同的培训方式提升公司管理型人才、专业型人才和青年人才的成长速度。

## 4、劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	300,413
劳务外包支付的报酬总额（元）	7,463,102.00

## 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

### （一）制定情况

公司一贯重视对投资者的回报并致力提高对投资者的现金分红比例，严格按照《公司章程》规定实施利润分配政策，公司于 2023 年 4 月制定了《公司未来三年（2023-2025 年）股东回报规划》，明确了分红标准和分红比例，并经 2023 年 5 月 16 日召开的公司 2022 年年度股东大会审议通过。报告期内，公司的利润分配政策未发生变化。

### （二）执行情况

报告期内，根据公司业务现状和未来规划，并经 2024 年 5 月 16 日召开的 2023 年年度股东大会审议通过，公司 2023 年度利润分配以总股本 975,677,760 股为基准，每 10 股派发现金红利 1.51 元（含税），总计派发现金 147,327,341.76 元，不送红股，不以公积金转增股本，未分配的利润结转以后年度分配。

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。《公司章程》明确地规定了公司的利润分配和现金分红政策，公司利润分配方案须经股东大会普通决议通过，公司调整或变更利润分配政策的方案须经股东大会特别决议通过。
分红标准和比例是否明确和清晰：	是。《公司章程》规定了明确和清晰的利润分配和现金分红标准和比例：公司实施现金分红的比例为--公司每年以现金方式分配的利润应不低于当年实现的可分配利润的 10%，最近连续三年以现金方式累计分配的利润原则上应不少于该三年实现的年均可分配利润的 30%。
相关的决策程序和机制是否完备：	是。《公司章程》规定了完备的利润分配决策程序和机制，同时公司严格遵照该决策程序和机制执行：（1）公司年度的股利分配方案由公司管理层、董事会根据每一会计年度公司的盈利情况、资金需求和股东回报规划提出分红建议和预案，独立董事应对分红预案发表独立意

	见，公司股东大会依法依规对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东大会召开后 2 个月内完成股利（或股份）的派发事项。（2）在符合国家法律、法规及《公司章程》规定的情况下，董事会可提出分配中期股利或特别股利的方案，公司股东大会对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东大会召开后 2 个月内完成股利（或股份）的派发事项。
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是。《公司章程》规定：（1）独立董事应对分红预案发表独立意见。（2）董事会在利润分配预案中应当对留存的未分配利润使用计划进行说明，独立董事应发表独立意见；对报告期盈利但公司董事会未提出现金分红预案的，应当在定期报告中披露原因，独立董事应当对此发表独立意见。
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。公司 2024 年度以现金分红方式回馈投资者。
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。《公司章程》规定：董事会公布利润分配方案后，公司当通过电话、网络、召开见面会等多种渠道主动与中小股东进行沟通和交流，充分听取中小股东的意见和诉求，及时答复中小股东关心的问题。
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。报告期内，公司现金分红政策未进行调整或变更。

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）	3.3
分配预案的股本基数（股）	975,677,760
现金分红金额（元）（含税）	321,973,660.80
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）	321,973,660.8
可分配利润（元）	1,795,358,242.58
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	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
2024 年度公司分红派息方案为：以公司现有总股本 975,677,760 股为基准，每 10 股派发现金红利 3.3 元（含税），总计派发现金 321,973,660.8 元，不送红股，不以公积金转增股本，未分配的利润结转以后年度分配。	

## 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

公司严格按照《企业内部控制基本规范》和相关规定，不断完善公司内部法人治理结构，坚持规范运作，报告期内公司根据最新法律法规要求，结合自身实际，对公司《关联交易管理制度》《对外担保管理办法》等 7 项制度中的相关条款进行修订，优化内控管理流程，进一步完善了公司内部治理体系和运作机制，提升了公司的内部控制水平。

目前，公司在组织控制、业务控制、风险控制、信息控制、会计管理控制、预算控制等方面均有相关制度规定，现行的内部控制制度完整、合理、有效，能够适应公司现行管理要求和发展的需要。公司内部控制总体上符合中国证监会和深圳证券交易所关于上市公司内部控制的相关要求。

### 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
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

## 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	2025 年 04 月 16 日	
内部控制评价报告全文披露索引	刊登于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）	
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	100.00%	
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	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	1、重大缺陷，是指一个或多个控制缺陷的组合，可能导致公司严重偏离控制目标。 2、重要缺陷，是指一个或多个控制缺陷的组合，其严重程度和经济后果低于重大缺陷，但仍有可能导致公司偏离控制目标。 3、一般缺陷，是指除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。	1、重大缺陷：因内控缺失，致企业生产经营中出现严重违法行为被监管机构立案调查并处罚；因控制缺陷，致企业出现重大安全主体责任事故；公司重要业务制度缺失或失效；内控评价重大缺陷未完成整改。 2、重要缺陷：公司经营违规行为被主流媒体持续进行负面报道；因控制缺陷，致企业出现较大安全主体责任事故；公司一般业务制度缺失或失效；内控评价重要缺陷未完成整改。 3、一般缺陷：指除重大缺陷、重要缺陷以外的其他控制缺陷。
定量标准	1、重大缺陷：财务报表的错报金额影响利润总额或净资产超过上年末经审计的净资产的 5%。	1、重大缺陷：可能造成的直接损失占利润总额或净资产超过上年末经审计的净资产的 5%。

	2、重要缺陷：财务报表的错报金额影响利润总额或净资产超过上年末经审计的净资产的 3%。 3、一般缺陷，除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。	2、重要缺陷：可能造成的直接损失占利润总额或净资产超过上年末经审计的净资产的 3%。 3、一般缺陷：除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。
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	
我们认为，赣能股份于 2024 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了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	2025 年 04 月 16 日
内部控制审计报告全文披露索引	刊登于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
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

不适用

## 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

公司生产经营过程中需遵守《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《中华人民共和国水污染防治法》、《中华人民共和国大气污染防治法》、《中华人民共和国环境影响评价法》、《中华人民共和国噪声污染防治法》、《中华人民共和国环境保护税法》等环境保护相关法律法规，遵守《火电厂大气污染物排放标准》、《大气污染物综合排放标准》、《工业企业厂界环境噪声排放标准》、《地下水质量标准》等相关标准。

环境保护行政许可情况

赣能丰电排污许可证编号为 913609817947549036001P，有效期至 2025 年 6 月 6 日，排污许可证在有效期内。

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
赣能丰电	废气	颗粒物	有组织排放	4 个	厂区	1.77	≤10mg/m <sup>3</sup>	89t	1890t/a	无
赣能丰电	废气	二氧化硫	有组织排放	4 个	厂区	24.76	≤35mg/m <sup>3</sup>	1343t	2351.8t/a	无
赣能丰电	废气	氮氧化物	有组织排放	4 个	厂区	36.75	≤50mg/m <sup>3</sup>	2017t	3288.7t/a	无

对污染物的处理

1、赣能丰电主要污染物为废气，电厂废气污染物采用低氮燃烧技术，同时采用选择性催化还原法（SCR）脱硝，静电除尘与湿法脱硫协同除尘，采用湿法石灰石-石膏脱硫等措施对烟气污染物进行处理，处理后的烟气污染物能够实现达标排放。

2、报告期，赣能丰电 4 台机组污染防治设施运行正常，烟气污染物排放浓度按超低标准控制，满足《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）要求，可实现废气污染物达标排放；烟气在线监测设施齐全，按照环保要求由有资质单位运维，确保了在线监测设施的准确性和稳定性。

突发环境事件应急预案

根据《中华人民共和国环境保护法》、《企事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》及相关的法律、行政法规要求，赣能丰电于 2024 年 1 月编制了《江西赣能股份有限公司丰城发电厂突发环境事件应急预案》，于 2024 年 4 月完成了预案的备案工作。赣能丰电成立了以党委书记、总经理为组长的应急管理工作领导小组，明确了各级机构职责，规范了应急处置程序，储备了应急救援物资，于 2024 年 5 月底完成了危废废物（废矿物油）泄露事故应急预案演练，8 月模拟供氨管道泄漏开展了突发环境事件应急演练，进一步提高了突发环境事件应急响应及处置能力。

环境自行监测方案

赣能丰电严格遵守国家及地方政府环保法律、法规和相关规定，制定了 2024 年年度自行监测方案，在主要排放口按环保要求安装在线监测设施，对污染物进行实时监测；一般排放口按照《排污单位自行监测技术指南》的监测频次要求，委托第三方专业监测服务机构进行手工监测，在环保平台对自行监测数据及时进行了公开发布。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

按照《中华人民共和国环境保护税法》缴纳环保税，赣能丰电 2024 年缴纳环保税 233.79 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

2024 年，赣能丰电积极推进节能减排工作，为实现“双碳”目标，组织实施#7、#8 号机组电除尘气力输灰系统先导式低压节能改造和#7、#8 号锅炉低温再热器、省煤器区域新增声波吹灰器等重大节能技改项目，同时加强配风调整，减小烟温偏差，消除再热器减温水调门内漏，完成了锅炉低灰熔点煤掺烧技术研究、#7、#8 号机组热力系统优化方法研究、#7、#8 号机组给水加氧处理、#5、#6 号机组工业冷却水回水回用至#7、#8 号机组冷却塔改造等节能技改项目；全面排查汽水阀门泄漏并进行整治等等采取各项节能降耗措施，加强机组整体优化，较大的改善了机组经济指标，使机组供电煤耗、厂用电率等关键生产指标持续向好。2024 年赣能丰电供电煤耗率同比下降 2.24 克/千瓦时，节约标煤量 3.37 万吨，减少 CO<sub>2</sub> 排放量 9.1 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
无	无	无	无	无	无

其他应当公开的环境信息

无

其他环保相关信息

公司国家排污许可等公开信息已在全国排污许可证管理信息平台公开端（<http://permit.mee.gov.cn/>）发布并公开。

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

赣能丰电平均供电煤耗 297.12 克/千瓦时，脱硫投运率 100%，除尘投运率 100%，脱硝投用率 100%，环保设施投运率 100%；本厂废水经处理后自行利用，不外排。

上市公司发生环境事故的相关情况

无

## 二、社会责任情况

### （一）保障股东权益

根据《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》及其他相关法律法规的要求，不断完善中国特色现代企业制度，优化股东会、董事会、监事会运作机制，持续提升公司经营管理水平和核心竞争力。严格落实信息披露责任，真实、准确、完整地向市场和投资者传递公司投资价值。报告期内公司根据最新法律法规要求，结合自身实际，对公司《关联交易管理制度》《对外担保管理办法》等 7 项制度中的相关条款进行修订，优化管理流程，确保重大经营决策、重大合同依法合规，保障全体股东合法权益。

### （二）维护职工权益

公司深入贯彻落实习近平总书记关于构建和谐劳动关系的重要论述，严格遵守《劳动法》《劳动合同法》等法律法规，坚持平等多元化雇佣，规范用工管理，加强人文关怀，注重保护、调动和发挥好企业和员工双方的积极性；持续完善以职代会为基本形式民主管理制度，优化职业健康管理机制，围绕公司战略发展对人才的迫切需求，加快人才结构调整升级，积极推进人才队伍建设，不断健全人才“引育用留”体制机制，为职工创造良好的就业和发展环境。



### （三）能源安全保供

公司始终牢记国企政治使命和社会责任，积极贯彻落实国家安全生产和能源稳定供应的相关政策要求，始终把保供电、保安全、保稳定作为重点工作，持续强化安全生产主体责任落实，牢牢守住能源安全防线，全年完成发电量 166.54 亿千瓦时，圆满完成全国两会、迎峰度夏度冬等重要时段的能源保供工作，充分发挥省属能源企业“顶梁柱”和“主力军”的担当和作用。

### （四）践行绿色发展

公司坚持以习近平生态文明思想为指导，深入贯彻落实习近平总书记关于碳达峰碳中和的重要论述精神，将绿色发展理念贯穿改革与发展整体布局，所属电厂依法依规做好环保数据监测、常规环保工作、环保隐患治理工作，各项排放指标均符合环保要求；持续优化调整能源结构，在推动存量清洁煤电项目节能减排、提质增效的同时，多渠道多方式做好新能源规划及拓展工作，持续提高可再生电源装机比重，坚定不移走生态优先、绿色低碳的高质量发展道路。

## 三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

报告期内，公司认真学习贯彻习近平总书记关于巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的重要指示精神，扛起国企担当，履行社会责任，健全帮扶机制，坚持精准施策，推动巩固脱贫攻坚成果和乡村振兴工作落细落实。公司驻村工作队在公司党委和寻乌县党委政府、留车镇党委政府及县委组织部、县乡村振兴局的正确领导下，在挂村领导、包村干部和村“两委”的支持帮助下，以确保国家粮食安全、确保不发生规模性返贫为底线，以提升乡村产业发展、乡村建设、乡村治理水平为重点，较好的实现了年度各项重点工作目标。

### （一）巩固脱贫攻坚成果获好评

为持续巩固拓展脱贫攻坚成果，公司抓细抓实各项防返贫动态监测和帮扶工作，聚焦“两不愁三保障”及安全饮水等重点内容，继续动态化监测、常态化预警、精准化帮扶，全面消除返贫致贫风险，确保巩固脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接稳步推进。驻村第一书记被省委组织部评为 2024 年度“新时代赣鄱先锋”，驻村工作队全体成员被寻乌县委县政府表彰为“助力乡村振兴先进个人”，所帮扶族坑村被表彰为“乡村振兴行动先进村”。

### （二）党建引领筑基石

坚持“党建引领乡村振兴”的指导思想，严格落实习近平总书记关于乡村振兴、基层治理等重要论述和党的二十大精神，积极推行党建引领乡村治理积分制管理，建立“334”网格化管理工作机制，切实解决好群众关注关切的堵点难点问题，把族坑村打造成党建引领乡村治理示范点。

### （三）基础设施换新颜

公司将基础设施建设作为改善乡村生产生活条件的重要抓手，坚持因地制宜，加快农村道路、安全饮水、绿化、消防等基础设施建设，向村集体捐赠屋顶光伏项目促进经济增收，为乡村人居环境提“颜”增“质”，有效提升群众的幸福感和获得感。

### （四）产业帮扶显成效

公司将产业帮扶作为乡村振兴的重点工作，依托族坑村特色产业，推进建设族坑村留车镇微型农业产业创业园，建成农事服务中心和米粉、腐竹、花生等食品加工厂。强化产业培训，落实奖补政策，以示范点引路带动村民共同致富。推动消费帮扶向强农惠农增收拓展，多措并举拓展农副产品销售渠道，创新消费帮扶形式，促进农户有效增收，为乡村振兴增添新动力。

### （五）文明实践树新风

公司充分发挥村文明实践站和童心港湾阵地作用，积极组织开展送春联、植树、趣味运动会、关爱老人等群众喜闻乐见的活动，引导提升乡风文明。此外，公司持续推进留守儿童关爱行动，整合公司、志愿者、社会组织等资源和力量，常态化开展形式多样的关爱助学活动，打通关爱留守儿童最后一公里。

## 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
资产重组时所作承诺	江西省投资集团有限公司	资产重组时所作承诺	为保护赣能股份全体股东的利益，江投集团承诺，在未来合适的时机，在丰电一期和东津发电其他股东放弃优先购买权的情况下，优先将所持丰电一期和东津发电的股权转让给赣能股份；萍乡电厂进入江投集团后，将尽快把萍乡电厂转让给无关联关系的第三方，以消除萍乡电厂与赣能股份之间的潜在同业竞争。	2007年08月08日	除东津发电股权尚未转让外，其余承诺已履行完毕。东津发电股权转让承诺期限延长至2026年12月31日。	1、为履行江投集团关于消除同业竞争的承诺，减少与公司的同业竞争，经征得证券监管部门同意，作为过渡性措施，公司自2010年1月1日起托管江投集团所持东津发电对应的股权，协议一年一签。 2、为确保承诺得以切实履行，保障公司各方投资者特别是中小投资者利益，江投集团分别于2014年5月、2017年12月及2020年12月陆续出具了承诺函。 3、2023年11月，因承诺履行进展尚存在不确定性，为确保承诺得以切实履行，保障公司各方投资者特别是中小投资者利益，江投集团向公司董事会申请变更承诺履行期限，并做出承诺："江投集团将在2026年12月31日之前，对

						东津发电的股权处置完毕 (同等条件下优先向赣能股份转让), 以彻底消除东津发电与赣能股份之间的潜在同业竞争。” 上述承诺事项期限变更事项已经公司 2023 年第四次临时股东大会审议通过。
首次公开发行或再融资时所作承诺	国投电力控股股份有限公司	避免同业竞争承诺	一、本公司及本公司控制的其他企业目前在江西省内未直接或间接地从事任何与赣能股份及其控股子公司实际从事的发电业务存在竞争的任何业务活动。二、自本公司认购赣能股份本次非公开发行的股票在证券登记结算机构完成股票登记后, 本公司持股赣能股份 5% (含本数) 以上股权期间内, 本公司及本公司控制的其他企业不会直接或间接地以任何方式 (包括但不限于自营、合资或联营) 在江西省内参与或进行与赣能股份及其控股子公司实际从事的发电业务存在直接或间接竞争的任何业务活动。三、凡本公司及本公司控制的其他企业有任何发电业务的商业机会在江西省内可从	2015 年 11 月 06 日	持续有效, 直至国投电力所持赣能股份的股份减持至 5% 以下。	承诺履行中

			<p>事、参与或入股任何可能会与赣能股份及其控股子公司生产经营构成竞争的业务时，本公司会将上述发电业务的商业机会让予赣能股份及其控股子公司。四、除非与赣能股份合作，本公司及本公司控制的其他企业将不在江西省境内新增投资控股、联营、参股任何发电企业、电厂，本公司将支持赣能股份在江西省境内发展电力业务。五、如果本公司及本公司控制的其他企业违反上述声明、保证与承诺，本公司同意赔偿赣能股份因同业竞争行为而导致的损失。本声明、承诺与保证将持续有效，直至本公司所持赣能股份的股份减持至 5% 以下为止。本声明、承诺与保证可被视为对赣能股份及其他股东共同和分别作出的声明、承诺和保证。</p>			
承诺是否按时履行	是					

**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

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

## 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

### （一）重要会计政策变更

2024 年 12 月，财政部发布了《关于印发〈企业会计准则解释第 18 号〉的通知》，明确不属于单项履约义务的保证类质量保证金的会计处理，应当根据《企业会计准则第 13 号——或有事项》规定，在确认预计负债的同时，将相关金额计入营业成本，并根据流动性列示预计负债。本公司在首次执行日，对此项会计政策变更采用追溯调整法，该项会计政策变更对公司无影响。

### （二）重要会计估计变更

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

公司本报告期内收购江投集团所持江西峰山抽水蓄能有限公司 50% 股权，股权交易价格为 7,596.17 万元，收购完成后纳入合并范围；

公司全资子公司赣能智慧本报告期内收购中科国弘能源集团有限公司所持北京弘毅新能源有限公司 90% 股权，股权交易价格为 0 元，收购完成后纳入合并范围；

公司本报告期内注销全资孙公司湖北省黄冈市浠水县赣能智慧新能源有限公司，注册资本 100 万元人民币，不再纳入合并范围。

## 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	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	88

境内会计师事务所审计服务的连续年限	4
境内会计师事务所注册会计师姓名	涂卫兵、余鹏
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	4

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

本年度，公司聘请大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2024 年度财务报表和内部控制审计机构，审计收费 88 万元（含内控审计）。

## 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

诉讼（仲裁）基本情况	涉案金额（万元）	是否形成预计负债	诉讼（仲裁）进展	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况	披露日期	披露索引
未达到重大诉讼披露标准的其他诉讼	4,798.93	否	报告期内： 1、公司发生的未达到重大诉讼披露标准的其他诉讼（公司作为被告/仲裁被申请人）的涉案金额合计为 21.45 万元； 2、公司发生的未达到重大诉讼披露标准的其他诉讼（公司作为原告/仲裁申请人）的涉案金额合计为 4,777.48 万元。	不会对本公司的财务状况和经营业绩产生重大负面影响。	已结案或已判决		

## 十二、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。

## 十三、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，公司及公司控股股东、实际控制人的诚信状况良好，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。

## 十四、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	可获得同类交易市价	披露日期	披露索引
江西煤业集团有限责任公司销售运输分公司	同一控股股东	向关联人采购燃料	燃煤采购	协议价	-	3,411.78	0.71%	18,093	否	现金结算	-	2024年04月26日	《江西赣能股份有限公司关于2024年度日常关联交易预计的公告》(2024-43) 刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江西陕赣煤炭销售有限公司	同一控股股东	向关联人采购燃料	燃煤采购	协议价	-	223,634.2	46.64%	238,917	否	现金结算	-	2024年04月26日	《江西赣能股份有限公司关

													于 2024 年度日常关联交易预计的公告》(2024-43) 刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江西煤炭储备中心有限公司	同一控股股东	向关联人采购煤炭运输服务及缴码作业费、铁路费用	采购煤炭运输服务及缴码作业费、铁路费用	协议价	-	7,062.97	1.47%	6,596	是	现金结算	-	2024 年 04 月 26 日	《江西赣能股份有限公司关于 2024 年度日常关联交易预计的公告》(2024-43) 刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江投集团下属企业	同一控股股东	向关联人采购服务	房屋租赁、物业管理等	根据市场价格公允价	-	821.23	100%	1,000	否	现金结算	-	2024 年 04 月 26 日	《江西赣能股份有限公司关于 2024 年度日常关联交易预计的公



													告》 (2024-43) 刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江投国华信丰发电有限责任公司	同一控股股东	向关联人提供服务	技术服务等	根据市场价格公允定价	-	875.87	71.13%	1,000	否	现金结算	-	2024年04月26日	《江西赣能股份有限公司关于2024年度日常关联交易预计的公告》(2024-43)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
合计				--	--	235,806.05	--	265,606	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
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）				<p>报告期内，公司及所属企业分别与：</p> <p>1、江西煤业集团有限责任公司销售运输分公司、江西陕赣煤炭销售有限公司及江西煤炭储备中心预计发生燃煤采购及相关服务等日常关联交易总金额不超过263,606万元，实际发生金额234,108.95万元（不含税）。</p> <p>2、江投国华信丰发电有限责任公司预计发生提供技术服务日常关联交易金额不超过1000万元，实际发生金额875.87万元（不含税）。</p> <p>3、江投集团下属企业预计发生房屋租赁、物业管理等日常关联交易金额不超过1000万元，实际发生金额821.23万元（不含税）。</p> <p>4、2024年度日常关联交易实际发生金额与预计金额存在差异，主要原因：公司预计的日常关联交易额度是双方签署合同可能上限金额，实际发生额是按照双方业务发展情况确定，导致实际发生额与预计金额存在一定差异。</p>									
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

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

### 3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期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

公司报告期不存在关联债权债务往来。

### 5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

公司与存在关联关系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。

### 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

(1) 为发挥公司主业优势，进一步提升公司的市场竞争力和可持续发展能力，公司于 2024 年 3 月 8 日召开公司 2024 年第三次临时董事会及 2024 年第一次临时监事会，审议通过了《关于协议收购江西峰山抽水蓄能有限公司 50% 股权暨关联交易的议案》，同意公司以自有资金协议收购控股股东江投集团所持峰山抽蓄 50% 股权，股权转让价格 7,596.17 万元，交易完成后，峰山抽蓄纳入公司合并报表范围。本次交易是从公司长远利益出发及未来发展需求所做出的慎重决策，有利于加快推进赣县抽水蓄能电站项目各项工作，壮大公司新能源权益装机规模，优化公司能源结构，提升公司的综合实力。本次关联交易定价公允，不存在损害公司及股东利益，尤其是中小股东利益的情形。

经 2023 年 10 月 26 日公司 2023 年第六次临时董事会及 2023 年第三次临时监事会审议通过，公司与控股股东江投集团续签《江西峰山抽水蓄能有限公司股权托管协议》，托管期限自 2023 年 11 月 1 日至 2024 年 10 月 31 日止。根据上述峰山抽蓄股权关联交易，经协商，公司与控股股东江投集团签订《股权托管终止协议》，约定解除江投集团将其持有的峰山抽蓄 50% 股权委托给公司管理的托管事项，并自 2024 年 5 月 30 日起终止本次托管协议。在托管期间，双方基于上述《股权托管协议》下的权利义务已全部履行完毕，不存在托管报酬及未付款项。

(2) 报告期内，为全面履行江投集团关于消除同业竞争的承诺，公司于 2024 年 4 月 25 日召开公司第九届董事会第五次会议及第九届监事会第五次会议，审议通过了《关于与控股股东续签〈股权托管协议〉暨关联交易的议案》，同意由公司托管江投集团所持的东电公司对应的股权，协议一年一签，托管期限自 2024 年 1 月 1 日起至 2024 年 12 月 31 日止。托管期限内，公司向江投集团收取其所持东电公司相当股权的未分配利润的 10% 作为委托管理费，并由江投集团在托管期限结束后 1 个月内一次性支付给公司；如果东电公司未分配利润为负数，公司不收取报酬。本次关联交易是为全面履行江投集团重大资产重组相关承诺，减少与公司同业竞争的需要，对公司生产经营活动没有其他影响。本次关联交易公开、公平、合理，没有损害公司和中小股东的利益。

根据东电公司提供的经审计的财务报表，2024 年该公司净利润尚不足于弥补以前年度累计亏损，未分配利润为负数。根据协议，公司不收取 2024 年股权托管费。

(3) 公司于 2024 年 10 月 24 日召开公司 2024 年第十次临时董事会和 2024 年第三次临时监事会，审议通过了《关于与控股股东续签〈江投国华信丰发电有限责任公司股权托管协议〉暨关联交易的议案》，同意由公司托管江投集团所持的信电公司 90% 股权，协议一年一签，托管期限自 2024 年 11 月 1 日起至 2025 年 12 月 31 日止。托管期末，如果信电公司未分配利润余额为正数，按照孰高原则，公司收取江投集团所持信电公司 90% 股权对应托管期间未分配利润的 10% 或固定金额 50 万元作为委托管理费；如果信电公司未分配利润余额为负数，公司向江投集团收取固定金额 50 万元作为委托管理费。本次关联交易能有效提升公司电厂经营管理水平，利用各方资源、充分发挥资源整合效应，有利于进一步提升公司的市场竞争力和可持续发展能力，符合公司长期发展战略和全体股东的利益。

报告期内，公司受托管理江投集团所持信电公司 90% 股权的托管周期（2023 年 11 月—2024 年 10 月）到期，托管期内信电公司未分配利润余额为正数，且江投集团所持信电公司 90% 股权对应托管期间未分配利润的 10% 高于固定金额 50 万元，根据孰高原则，公司本报告期内收取 238.44 万元作为委托管理费。

(4) 公司于 2024 年 12 月 12 日召开公司 2024 年第十一次临时董事会和 2024 年第四次临时监事会，审议通过了《关于与控股股东续签〈江西东津发电有限责任公司股权托管协议〉暨关联交易的议案》，同意由公司托管江投集团所持的东电公司对应的股权，协议一年一签，托管期限为自 2025 年 1 月 1 日起至 2025 年 12 月 31 日止。托管期内，公司将收取江投集团所持东电公司 100% 股权对应的累计未分配利润（含当年度未分配利润）的 10% 作为委托管理费，并由江投集团在次年 4 月 30 日前一次性支付给公司；如果东电公司累计未分配利润（含当年度未分配利润）为负数，公司不收取报酬。本次关联交易是为全面履行江投集团重大资产重组相关承诺，减少与公司同业竞争的需要，对公司生产经营活动没有其他影响。本次关联交易公开、公平、合理，没有损害公司和中小股东的利益。

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
《江西赣能股份有限公司关于协议收购江西峰山抽水蓄能有限公司 50% 股权暨关联交易的公告》（2024-19）	2024 年 03 月 09 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
《江西赣能股份有限公司关于与控股股东续签〈股权托管协议〉暨关联交易的公告》（2024-44）	2024 年 04 月 26 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
《江西赣能股份有限公司关于与控股股东签订《股权托管终止协议》暨关联交易的进展公告》（2024-55）	2024 年 05 月 25 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
《江西赣能股份有限公司关于与控股股东续签〈江投国华信丰发电有限责任公司股权托管协议〉暨关联交易的公告》（2024-82）	2024 年 10 月 25 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
《江西赣能股份有限公司关于与控股股东续签〈江西东津发电有限责任公司股权托管协议〉暨关联交易的公告》（2024-90）	2024 年 12 月 13 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

## 十五、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

具体情况详见本报告第六节重要事项第十四点重大关联交易“7、其他重大关联交易”。

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

公司报告期不存在租赁情况。

## 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
丰城市赣港港口经营有限公司	2021年12月16日	14,620	2022年01月01日	14,620	连带责任保证			18年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						172.04
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			14,620	报告期末实际对外担保余额合计（A4）						10,766.44
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
江西昱辰智慧能源有限公司	2020年10月28日	3,800	2020年12月04日	3,800	连带责任保证		南昌高新投资集团有限公司按照30%的股权比例对公司提供反担保	12年	否	否
江西昱辰智慧能源有	2021年04月23日	1,000	2021年06月29日	400	连带责任保证		南昌高新投资集团有	11年	否	否

限公司							限公司按照 30% 的股权比例对公司提供反担保			
上饶市源茂新能源科技有限公司	2021 年 06 月 11 日	13,000	2021 年 07 月 08 日	13,000	连带责任保证			18 年	否	否
江西昱辰智慧能源有限公司	2021 年 11 月 24 日	1,500	2021 年 12 月 24 日	1,500	连带责任保证		南昌高新投资集团有限公司按照 30% 的股权比例对公司提供反担保	13 年	否	否
崇义赣智能能源有限公司	2022 年 04 月 25 日	4,500	2022 年 06 月 29 日	3,260	连带责任保证			18 年	否	否
江西赣能上高发电有限公司	2023 年 04 月 25 日	650,000	2023 年 12 月 19 日	636,400	连带责任保证			18 年	否	否
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)						147,754.63
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			673,800	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						187,980.27
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
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)			0	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						147,926.67
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			688,420	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						198,746.71
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				34.54%						
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)				0						
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被				183,766.44						

担保对象提供的债务担保余额 (E)	
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)	183,766.44

采用复合方式担保的具体情况说明

不适用

### 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

公司报告期不存在委托贷款。

### 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。

## 十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

## 十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

#### (一) 转让控股子公司江西赣能上高发电有限公司 39% 股权

为充分发挥支撑电源兜底保供作用，增强电力供应保障能力，发挥煤电联营优势，公司于 2024 年 3 月 22 日召开公司 2024 年第四次临时董事会，审议通过公司《关于拟转让控股子公司江西赣能上高发电有限公司 39% 股权的议案》，同意公司通过协议转让的方式将控股子公司赣能上电 39% 股权转让至陕煤电力，本次股权转让交易价格为 0 元。本次股权转让交易已取得国资监管机构批复同意。本次交易为公司转让未出资股权，股权转让完成后，公司持有赣能上电股权由 90% 下降至 51%，仍为其控股股东，转让事项不涉及公司合并报表范围变化，不会对公司本年度经营状况和财务状况产生重大影响，不存在损害公司及全体股东利益的情形。公司已于 2024 年 8 月完成相关工商变更登记手续。

具体内容详见公司分别于 2024 年 3 月 23 日、2024 年 8 月 22 日在《证券时报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《江西赣能股份有限公司关于转让控股子公司江西赣能上高发电有限公司 39% 股权的公告》（2024-25）、《江西赣能股份有限公司关于转让控股子公司江西赣能上高发电有限公司 39% 股权的进展公告》（2024-74）。

## 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									
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	975,677,760	100.00%						975,677,760	100.00%
1、人民币普通股	975,677,760	100.00%						975,677,760	100.00%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其									

他									
三、股份总数	975,677,760							975,677,760	

股份变动的的原因

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	53,110	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	55,969	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	持有有限售条件的	持有无限售条件的	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量



				情况	股份数量	股份数量		
江西省投资集团有限公司	国有法人	37.78%	368,570,131	0	0	368,570,131	不适用	0
国投电力控股股份有限公司	国有法人	33.22%	324,121,700	0	0	324,121,700	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.42%	4,066,685	-4,208,209	0	4,066,685	不适用	0
招商银行股份有限公司—南方中证1000 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.25%	2,413,637	2,413,637	0	2,413,637	不适用	0
东吴人寿保险股份有限公司—自有资金	其他	0.24%	2,301,523	2,301,523	0	2,301,523	不适用	0
邱锦才	境内自然人	0.18%	1,767,500	1,767,500	0	1,767,500	不适用	0
卢俊杰	境内自然人	0.17%	1,633,200	1,633,200	0	1,633,200	不适用	0
李政	境内自然人	0.14%	1,368,700	1,368,700	0	1,368,700	不适用	0
毛春舒	境内自然人	0.14%	1,359,600	1,210,900	0	1,359,600	不适用	0
招商银行股份有限公司—华夏中证1000 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.13%	1,298,200	1,298,200	0	1,298,200	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	2015 年，公司非公开发行引进战略投资者国投电力控股股份有限公司。2016 年 2 月 3 日，非公开发行的限售股份在深圳证券交易所上市，2019 年 2 月 26 日，相关股份解除限售上市流通。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、持股 5% 以上的股东中，江西省投资集团有限公司、国投电力控股股份有限公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人； 2、公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。							
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）	不适用							
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
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
江西省投资集团有限公司	368,570,131	人民币普通股	368,570,131
国投电力控股股份有限公司	324,121,700	人民币普通股	324,121,700
香港中央结算有限公司	4,066,685	人民币普通股	4,066,685
招商银行股份有限公司—南方中证 1000 交易型开放式指数证券投资基金	2,413,637	人民币普通股	2,413,637
东吴人寿保险股份有限公司—自有资金	2,301,523	人民币普通股	2,301,523
邱锦才	1,767,500	人民币普通股	1,767,500
卢俊杰	1,633,200	人民币普通股	1,633,200
李政	1,368,700	人民币普通股	1,368,700
毛春舒	1,359,600	人民币普通股	1,359,600
招商银行股份有限公司—华夏中证 1000 交易型开放式指数证券投资基金	1,298,200	人民币普通股	1,298,200
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	1、持股 5% 以上的股东中，江西省投资集团有限公司、国投电力控股股份有限公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人； 2、公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
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）	1、公司股东邱锦才通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过广发证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 1,767,500 股，合计持有公司股票 1,767,500 股； 2、公司股东卢俊杰通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过广发证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 1,633,200 股，合计持有公司股票 1,633,200 股； 3、公司股东李政通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过国投证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 1,368,700 股，合计持有公司股票 1,368,700 股。		

持股 5% 以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

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
江西省投资集团有限公司	揭小健	1989 年 08 月 10 日	91360000158260080 K	对能源、交通运输、高新技术、社会事业

				及其他行业基础设施项目的投资、建设和运营管理；现代服务业、战略性新兴产业及其他新兴产业的投资、项目建设和运营管理；建设项目的评估及咨询服务，企业管理服务、投资咨询和财务顾问；利用外资和对外投资；省国资委授权的其他业务。（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）
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	报告期内，江西省投资集团有限公司为安源煤业集团股份有限公司（股票代码：600397）、江西万年青水泥股份有限公司（股票代码：000789）的间接控股股东。			

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

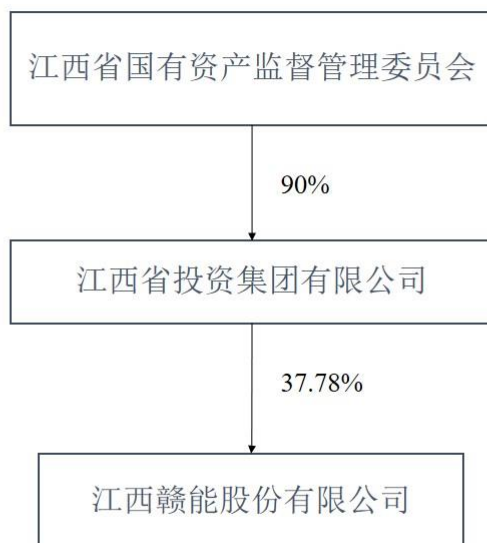
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
江西省国有资产监督管理委员会	肖云	2004年04月18日	113600007419766846	根据省政府授权，依照《中华人民共和国公司法》等法律和行政法规履行出资人职责，监管所监管企业的国有资产，加强国有资产的管理工作。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内，江西省国有资产监督管理委员会为国泰集团（股票代码：603977）、江西铜业（股票代码：600362）、新余国科（股票代码：300722）、江盐集团（股票代码：601065）、国科军工（股票代码：688543）、安源煤业（股票代码：600397）、万年青（股票代码：000789）、恒邦股份（股票代码：002237）及国旅联合（股票代码：600358）的实际控制人。			

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

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
国投电力控股股份有限公司	郭绪元	1996年06月18日	745,417.9797 万元	投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目;开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业;开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。(市场主体依法自主选择经营项目,开展经营活动;依法须经批准的项目,经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动;不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)

#### 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

报告期公司不存在公司债券。

### 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
江西赣能股份有限公司2024年度第一期超短期融资券（科创票据）	24 赣能 SCP001（科创票据）	012480266	2024年01月18日	2024年01月19日	2024年03月19日	0	2.5%	到期一次性还本付息	银行间债券市场
江西赣能股份有限公司2024年度第一期中期票据（科创票据）	24 赣能 MTN001（科创票据）	102483102	2024年07月17日	2024年07月19日	2027年07月19日	50,000	2.24%	单利按年付息，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。	银行间债券市场

投资者适当性安排（如有）	不适用
适用的交易机制	公开交易
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	否

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
江西赣能股份有限公司 2024 年度第一期超短期融资券（科创票据）	中信银行股份有限公司	北京市东城区朝阳门北大街 9 号文化大厦 11 层	不适用	丁涛	0791-87313095
江西赣能股份有限公司 2024 年度第一期中期票据（科创票据）	中信银行股份有限公司	北京市东城区朝阳门北大街 9 号文化大厦 11 层	不适用	丁涛	0791-87313095

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	募集资金约定用途	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
江西赣能股份有限公司 2024 年度第一期超短期融资券（科创票据）	30,000	用于补充营运资金	30,000	0			是
江西赣能股份有限公司 2024 年度第一期中期票据（科创票据）	50,000	用于偿还有息债务	50,000	0			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	0.88	0.94	-6.38%
资产负债率	65.96%	60.93%	增加 5.03 个百分点
速动比率	0.42	0.60	-30.00%
	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	68,832.37	51,697.81	33.14%
EBITDA 全部债务比	14.70%	17.29%	减少 2.59 个百分点
利息保障倍数	3.46	3.12	10.90%
现金利息保障倍数	4.96	4.89	1.43%
EBITDA 利息保障倍数	5.80	5.60	3.57%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%



## 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	2025 年 04 月 15 日
审计机构名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	大信审字[2025]第 6-00035 号
注册会计师姓名	涂卫兵、余鹏

#### 审计报告正文

江西赣能股份有限公司全体股东：

#### 一、审计意见

我们审计了江西赣能股份有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 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，公允反映了贵公司 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 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，我们独立于贵公司，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。

#### 固定资产及在建工程的账面价值

##### 1. 事项描述

截至 2024 年 12 月 31 日止，贵公司固定资产及在建工程的账面价值 1,187,637.28 万元，占期末合并资产总额的 68.25%，是贵公司资产中重要的组成部分。管理层对在建工程达到可使用状态转入固定资产的时点，以及对固定资产可使用年限的判断，会对固定资产及在建工程的账面价值造成影响，且该影响可能会对合并财务报表具有重要性。为此我们确定固定资产及在建工程的初始确认及计量作为关键审计事项。相关会计政策及披露详见财务报表附注三（十五）、（十六）及附注五（十）、（十一）。

##### 2. 审计应对

针对贵公司固定资产及在建工程账面价值，我们实施的主要审计程序包括：

- （1）了解与固定资产和工程项目管理相关的内部控制制度，测试并评价运行的有效性；
- （2）了解公司的折旧政策和方法是否符合会计准则规定，判断公司计提折旧的范围、确定的使用寿命、预计净残值和折旧方法是否合理，并对折旧计提进行重新测算；
- （3）抽取本期新增的固定资产及在建工程样本，检查与之相关的审批、合同、发票、验收等支持性文件；
- （4）实施监盘程序，检查重要固定资产，了解其生产使用情况，确定其是否存在；
- （5）对主要未完工在建工程进行现场察看，观察在建工程的实际状态和进度情况；对已完工的在建工程，核查其工程验收资料、工程决算资料、运行记录等，检查转固时点及转固金额是否准确；

(6) 检查与固定资产及在建工程相关的信息是否已在财务报表中作出恰当披露。

#### 四、其他信息

贵公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括贵公司 2024 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并不涵盖其他信息，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，管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

#### 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：

（一）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。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）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。

（四）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，就可能对贵公司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贵公司不能持续经营。

（五）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。

（六）就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，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。

在与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期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。

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：  
（项目合伙人）

中国 · 北京

中国注册会计师：

二〇二五年四月一十五日

## 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：江西赣能股份有限公司

2024 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	313,017,320.34	504,031,948.50
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	1,239,242.02	1,013,313.02
应收账款	761,959,879.03	800,450,425.24
应收款项融资		
预付款项	264,270,790.81	192,479,091.14
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	22,774,743.30	25,055,348.43
其中：应收利息		
应收股利	6,648,972.18	6,648,972.18
买入返售金融资产		
存货	411,663,016.12	352,622,093.49
其中：数据资源		
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	523,951,741.23	218,490,495.74
流动资产合计	2,298,876,732.85	2,094,142,715.56
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	1,672,139,422.16	1,610,487,245.93
其他权益工具投资	68,138,969.31	66,590,798.14
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	8,314,705,874.03	7,978,489,148.16
在建工程	3,561,666,934.34	978,980,205.64
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	143,818,135.70	91,487,715.93
无形资产	152,770,965.51	144,496,627.95
其中：数据资源		
开发支出	2,194,571.80	95,935.65
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	1,289,135.53	1,580,813.69
递延所得税资产	15,541,619.92	15,497,618.90
其他非流动资产	1,171,311,597.72	849,806,888.04
非流动资产合计	15,103,577,226.02	11,737,512,998.03
资产总计	17,402,453,958.87	13,831,655,713.59
流动负债：		
短期借款	643,593,047.47	100,076,388.89
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	394,480,012.60	
应付账款	917,643,435.04	793,579,395.79
预收款项		
合同负债	1,716,174.66	273,133.93
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	41,108,787.26	34,697,729.85
应交税费	18,552,137.56	40,350,204.52
其他应付款	55,251,600.80	246,550,558.53
其中：应付利息		
应付股利		
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	535,122,472.36	1,020,042,167.29

其他流动负债	136,203.45	22,281.95
流动负债合计	2,607,603,871.20	2,235,591,860.75
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	8,301,550,286.29	6,134,515,490.19
应付债券	499,072,000.00	
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	53,140,240.87	41,422,042.27
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	7,348,257.74	7,340,194.10
递延所得税负债	9,129,790.15	9,107,695.64
其他非流动负债		
非流动负债合计	8,870,240,575.05	6,192,385,422.20
负债合计	11,477,844,446.25	8,427,977,282.95
所有者权益：		
股本	975,677,760.00	975,677,760.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,444,088,191.47	2,504,308,294.36
减：库存股		
其他综合收益	10,667,686.40	9,058,471.08
专项储备	12,220,230.45	1,037,030.47
盈余公积	515,066,130.27	443,403,298.66
一般风险准备		
未分配利润	1,796,581,719.99	1,301,519,203.92
归属于母公司所有者权益合计	5,754,301,718.58	5,235,004,058.49
少数股东权益	170,307,794.04	168,674,372.15
所有者权益合计	5,924,609,512.62	5,403,678,430.64
负债和所有者权益总计	17,402,453,958.87	13,831,655,713.59

法定代表人：宋和斌    主管会计工作负责人：许扬    会计机构负责人：王润联

## 2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	151,340,813.43	176,762,780.12
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		700,000.00
应收账款	738,974,807.39	781,981,234.08
应收款项融资		
预付款项	265,000,753.61	190,837,411.63

其他应收款	14,143,910.50	17,275,092.30
其中：应收利息		
应收股利	6,648,972.18	6,648,972.18
存货	405,358,473.85	351,650,139.22
其中：数据资源		
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	230,823,749.53	135,379,845.52
流动资产合计	1,805,642,508.31	1,654,586,502.87
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	2,882,321,122.16	2,339,177,245.93
其他权益工具投资	68,138,969.31	66,590,798.14
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	6,736,257,710.11	7,086,263,340.22
在建工程	12,555,866.42	14,836,455.08
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	5,922,295.40	10,695,221.34
无形资产	64,282,037.78	61,904,785.24
其中：数据资源		
开发支出		635,558.29
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		149,846.42
递延所得税资产	6,219,192.44	7,843,983.45
其他非流动资产		
非流动资产合计	9,775,697,193.62	9,588,097,234.11
资产总计	11,581,339,701.93	11,242,683,736.98
流动负债：		
短期借款	343,382,858.85	100,076,388.89
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	210,906,333.35	397,912,520.76
预收款项		
合同负债	1,140,886.15	171,399.65
应付职工薪酬	33,623,378.84	27,363,494.87

应交税费	14,306,012.07	38,513,739.89
其他应付款	93,747,042.61	239,435,700.42
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	464,322,209.16	985,529,205.86
其他流动负债		22,281.95
流动负债合计	1,161,428,721.03	1,789,024,732.29
非流动负债：		
长期借款	4,177,205,011.04	4,285,489,221.87
应付债券	499,072,000.00	
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	5,488,939.71	9,379,086.83
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	679,485.87	865,846.19
递延所得税负债	2,157,629.30	2,448,375.11
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,684,603,065.92	4,298,182,530.00
负债合计	5,846,031,786.95	6,087,207,262.29
所有者权益：		
股本	975,677,760.00	975,677,760.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,429,218,449.10	2,429,218,449.10
减：库存股		
其他综合收益	10,667,686.40	9,058,471.08
专项储备	9,319,646.63	398,408.27
盈余公积	515,066,130.27	443,403,298.66
未分配利润	1,795,358,242.58	1,297,720,087.58
所有者权益合计	5,735,307,914.98	5,155,476,474.69
负债和所有者权益总计	11,581,339,701.93	11,242,683,736.98

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入	6,920,945,654.47	7,088,923,566.65
其中：营业收入	6,920,945,654.47	7,088,923,566.65
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	6,291,707,833.09	6,652,849,698.61

其中：营业成本	5,836,275,380.67	6,217,103,096.22
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	20,630,519.74	21,711,569.82
销售费用	410,956.05	412,180.64
管理费用	138,289,919.56	108,766,467.96
研发费用	101,367,012.25	103,455,600.15
财务费用	194,734,044.82	201,400,783.82
其中：利息费用	196,495,260.64	207,230,652.24
利息收入	3,551,734.71	7,716,851.34
加：其他收益	2,412,429.81	3,511,415.17
投资收益（损失以“-”号填列）	64,787,484.00	74,986,077.99
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	64,787,484.00	68,337,105.81
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）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-485,553.24	-655,945.81
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-8,328,577.60	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	429,370.19	9,315.62
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	688,052,974.54	513,924,731.01
加：营业外收入	32,141,794.23	1,616,181.29
减：营业外支出	8,409,479.82	23,785,788.64
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	711,785,288.95	491,755,123.66
减：所得税费用	3,159,386.49	1,083,998.45
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	708,625,902.46	490,671,125.21
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	708,625,902.46	490,671,125.21



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	714,052,677.13	489,603,752.13
2. 少数股东损益	-5,426,774.67	1,067,373.08
六、其他综合收益的税后净额	1,609,215.32	3,546,721.92
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	1,609,215.32	3,546,721.92
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	1,609,215.32	3,546,721.92
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	293,269.83	917,844.16
3. 其他权益工具投资公允价值变动	1,315,945.49	2,628,877.76
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	710,235,117.78	494,217,847.13
归属于母公司所有者的综合收益总额	715,661,892.45	493,150,474.05
归属于少数股东的综合收益总额	-5,426,774.67	1,067,373.08
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.73	0.50
（二）稀释每股收益	0.73	0.50

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：宋和斌 主管会计工作负责人：许扬 会计机构负责人：王润联

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	6,730,377,432.52	7,006,065,497.71
减：营业成本	5,730,757,110.97	6,178,231,489.96
税金及附加	20,091,279.03	21,576,493.56
销售费用		
管理费用	80,946,198.68	80,371,728.64
研发费用	97,657,856.96	99,688,563.87

财务费用	164,932,539.28	189,807,036.08
其中：利息费用	170,455,286.17	197,281,798.55
利息收入	6,398,810.65	8,571,883.76
加：其他收益	1,482,925.84	2,668,533.74
投资收益（损失以“-”号填列）	64,787,484.00	74,986,077.99
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	64,787,484.00	68,337,105.81
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）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-68,249.15	-562,090.06
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-8,328,577.60	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	429,370.19	9,315.62
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	694,295,400.88	513,492,022.89
加：营业外收入	31,843,163.90	1,967,981.28
减：营业外支出	8,408,429.20	23,784,966.91
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	717,730,135.58	491,675,037.26
减：所得税费用	1,101,819.52	1,504,896.31
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	716,628,316.06	490,170,140.95
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	716,628,316.06	490,170,140.95
（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	1,609,215.32	3,546,721.92
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	1,609,215.32	3,546,721.92
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	293,269.83	917,844.16
3. 其他权益工具投资公允价值变动	1,315,945.49	2,628,877.76
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	718,237,531.38	493,716,862.87
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	2024 年度	2023 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	7,864,147,190.28	7,986,569,436.25
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	5,638,170.51	3,064,063.81
收到其他与经营活动有关的现金	48,721,674.53	37,875,321.07
经营活动现金流入小计	7,918,507,035.32	8,027,508,821.13
购买商品、接受劳务支付的现金	5,901,797,035.16	6,396,176,609.75
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	333,506,977.70	327,842,756.07
支付的各项税费	339,330,645.04	148,145,419.48
支付其他与经营活动有关的现金	106,637,097.35	61,553,743.70
经营活动现金流出小计	6,681,271,755.25	6,933,718,529.00
经营活动产生的现金流量净额	1,237,235,280.07	1,093,790,292.13
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		68,203,275.78
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,127,852.44	3,826,462.74
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		
投资活动现金流入小计	8,127,852.44	72,029,738.52
购建固定资产、无形资产和其他长	3,703,258,551.87	2,629,162,627.13

期资产支付的现金		
投资支付的现金	4,900,000.00	
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	75,302,566.13	
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	3,783,461,118.00	2,629,162,627.13
投资活动产生的现金流量净额	-3,775,333,265.56	-2,557,132,888.61
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	25,000,000.00	143,500,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	25,000,000.00	83,500,000.00
取得借款收到的现金	6,326,462,680.97	4,128,690,875.92
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	6,351,462,680.97	4,272,190,875.92
偿还债务支付的现金	3,606,927,654.41	2,837,359,414.50
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	401,175,603.04	220,519,580.35
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	2,304,428.18	
支付其他与筹资活动有关的现金	54,228,959.47	33,744,260.65
筹资活动现金流出小计	4,062,332,216.92	3,091,623,255.50
筹资活动产生的现金流量净额	2,289,130,464.05	1,180,567,620.42
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	-248,967,521.44	-282,774,976.06
加：期初现金及现金等价物余额	485,440,137.55	768,215,113.61
六、期末现金及现金等价物余额	236,472,616.11	485,440,137.55

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 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	7,653,600,112.07	7,905,991,084.93
收到的税费返还		254,713.14
收到其他与经营活动有关的现金	42,147,113.98	22,986,409.69
经营活动现金流入小计	7,695,747,226.05	7,929,232,207.76
购买商品、接受劳务支付的现金	5,856,124,756.32	6,408,135,388.41
支付给职工以及为职工支付的现金	264,120,635.54	272,051,827.99
支付的各项税费	331,191,757.74	142,734,763.78
支付其他与经营活动有关的现金	52,759,941.94	56,266,267.01
经营活动现金流出小计	6,504,197,091.54	6,879,188,247.19
经营活动产生的现金流量净额	1,191,550,134.51	1,050,043,960.57
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		68,203,275.78
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,127,852.44	3,826,462.74
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		
投资活动现金流入小计	8,127,852.44	72,029,738.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	551,038,412.31	509,201,729.65

投资支付的现金	410,430,000.00	232,390,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	75,961,700.00	
支付其他与投资活动有关的现金	30,026,875.04	125,000,000.00
投资活动现金流出小计	1,067,456,987.35	866,591,729.65
投资活动产生的现金流量净额	-1,059,329,134.91	-794,561,991.13
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	3,658,022,000.00	2,466,781,100.09
收到其他与筹资活动有关的现金	47,660,906.32	
筹资活动现金流入小计	3,705,682,906.32	2,466,781,100.09
偿还债务支付的现金	3,548,772,990.00	2,825,372,327.03
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	313,141,490.59	197,526,675.64
支付其他与筹资活动有关的现金	1,411,392.02	1,411,392.00
筹资活动现金流出小计	3,863,325,872.61	3,024,310,394.67
筹资活动产生的现金流量净额	-157,642,966.29	-557,529,294.58
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	-25,421,966.69	-302,047,325.14
加：期初现金及现金等价物余额	176,762,780.12	478,810,105.26
六、期末现金及现金等价物余额	151,340,813.43	176,762,780.12

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 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	975,677,760.00				2,429,308,294.36		9,058,471.08	1,037,030.47	443,403,298.66		1,301,519,203.92		5,160,004.89	93,674,372.15	5,253,678,430.64
加：会计政策变更															
期差错更正															
其他					75,000,000.00								75,000.00	75,000.00	150,000.00
二、本年期初余额	975,677,760.00				2,504,308,294.36		9,058,471.08	1,037,030.47	443,403,298.66		1,301,519,203.92		5,235,004.89	168,674,372.15	5,403,678,430.64

三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-60,202.89		1,609,215.32	11,183,199.98	71,662,831.61		495,062,516.07		519,297,660.09	1,633,421.89	520,931,081.98
（一）综合收益总额							1,609,215.32				714,052,677.13		715,661,892.45	-5,426,774.67	710,235,117.78
（二）所有者投入和减少资本					15,741,597.11								15,741,597.11	9,258,402.89	25,000,000.00
1. 所有者投入的普通股														25,000,000.00	25,000,000.00
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					15,741,597.11								15,741,597.11	-15,741,597.11	
（三）利润分配								71,662,831.61			-218,990,161.06		-147,327,329.45	-2,304,428.18	-149,631,757.63

1. 提取盈余公积									71,662,831.61		-71,662,831.61				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-147,327,329.45	-147,327,329.45	-2,304,428.18	-149,631,757.63	
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							11,183,199.98					11,183,199.98	106,221.85	11,289,421.83
1. 本期提取							58,989,853.40					58,989,853.40	191,866.39	59,181,719.79
2. 本期使用							47,806,653.42					47,806,653.42	85,644.54	47,892,297.96
(六) 其他					-75,961,700.00							-75,961,700.00		-75,961,700.00
四、本期末余额	975,677,760.00				2,444,088,191.47		10,667,686.40	12,220,230.45	515,066,130.27		1,796,581,719.99		5,754,307,794.04	5,924,609,512.62

上期金额

单位：元

项目	2023 年度													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	归属于母公司所有者权益														
	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	975,677,760.00				2,429,308,294.36		5,511,749.16	165,334.14	394,386,284.57		860,932,465.88		4,665,981,888.11	70,856,588.62	4,736,838,476.73
加：会计政策变更															
期差错更正															



他															
二、 本年期初 余额	975, 677, 760. 00				2,42 9,30 8,29 4.36		5,51 1,74 9.16	165, 334. 14	394, 386, 284. 57		860, 932, 465. 88		4,66 5,98 1,88 8.11	70,8 56,5 88.6 2	4,73 6,83 8,47 6.73
三、 本期增 减变动 金额 (减少以 “一” 号填 列)					75,0 00,0 00.0 0		3,54 6,72 1.92	871, 696. 33	49,0 17,0 14.0 9		440, 586, 738. 04		569, 022, 170. 38	97,8 17,7 83.5 3	666, 839, 953. 91
(一) 综合收 益总额							3,54 6,72 1.92				489, 603, 752. 13		493, 150, 474. 05	1,06 7,37 3.08	494, 217, 847. 13
(二) 所有者 投入和 减少资 本														23,5 00,0 00.0 0	23,5 00,0 00.0 0
1. 所有者 投入的 普通股														23,5 00,0 00.0 0	23,5 00,0 00.0 0
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									49,0 17,0 14.0		- 49,0 17,0			- 1,85 7,44	- 1,85 7,44

润分配									9		14.09			9.89	9.89
1. 提取盈余公积									49,017,014.09		-49,017,014.09				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配														-1,857,449.89	-1,857,449.89
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															

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								871,696.33						871,696.33	107,860.34	979,556.67	
1. 本期提取								62,584,422.42						62,584,422.42	165,159.03	62,749,581.45	
2. 本期使用								61,712,726.09						61,712,726.09	57,298.69	61,770,024.78	
(六) 其他					75,000.00									75,000.00	75,000.00	150,000.00	
四、本期末余额	975,677,760.00				2,504,308,294.36		9,058,471.08	1,037,030.47	443,403,298.66		1,301,519,203.92		5,235,004,058.49	168,674,372.15	5,403,678,430.64		

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年度											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	未分配利润	其他		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	975,677,760.00				2,429,218,449.10			9,058,471.08	398,408.27	443,403,298.66	1,297,720,087.58		5,155,476,474.69
加：会计政策变更													
期差													

错更正												
他												
二、本年期初余额	975,677.76 0.00				2,429,218,449.10		9,058,471.08	398,408.27	443,403,298.66	1,297,720,087.58		5,155,476,474.69
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							1,609,215.32	8,921,238.36	71,662,831.61	497,638,155.00		579,831,440.29
（一）综合收益总额							1,609,215.32			716,628,316.06		718,237,531.38
（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									71,66	-		-

利 润 分 配									2,831 .61	218,9 90,16 1.06		147,3 27,32 9.45
1. 提 取盈 余公 积									71,66 2,831 .61	- 71,66 2,831 .61		
2. 对 所有 者 (或 股 东) 的 分 配										- 147,3 27,32 9.45		- 147,3 27,32 9.45
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							8,921,238.36					8,921,238.36
1. 本期提取							55,824,033.21					55,824,033.21
2. 本期使用							46,902,794.85					46,902,794.85
(六) 其他												
四、本期末余额	975,677,760.00				2,429,213,449.10	10,667,686.40	9,319,646.63	515,066,130.27	1,795,358,242.58			5,735,307,914.98

上期金额

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	975,677,760.00				2,429,213,541.12		5,511,749.16	59,171.10	394,386,284.57	856,566,960.72		4,661,415,466.67
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	975,677,760.00				2,429,213,541.12		5,511,749.16	59,171.10	394,386,284.57	856,566,960.72		4,661,415,466.67
三、					4,907.98		3,546,721.	339,237.17	49,017,014	441,153,12		494,061,00

本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							92		.09	6.86		8.02
（一）综合收益总额							3,546,721.92			490,170,140.95		493,716,862.87
（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									49,017,014.09	-49,017,014.09		
1. 提取盈余公积									49,017,014.09	-49,017,014.09		
2. 对所有												

者 (或 股东) 的分配												
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								339,2 37.17				339,2 37.17



项储备											
1. 本期提取							61,386,843.30				61,386,843.30
2. 本期使用							61,047,606.13				61,047,606.13
(六) 其他					4,907.98						4,907.98
四、本期末余额	975,677,760.00				2,429,218,449.10	9,058,471.08	398,408.27	443,403,298.66	1,297,720,087.58		5,155,476,474.69

### 三、公司基本情况

江西赣能股份有限公司（以下简称公司或本公司）系经江西省股份制改革联审小组以赣股（1997）06号文批准，由江西省投资集团有限公司和国网江西省电力有限公司共同发起设立，于1997年11月4日在江西省市场监督管理局登记注册。公司股票已于1997年11月26日在深圳证券交易所挂牌交易。截至2024年12月31日本公司注册资本为975,677,760.00元。统一社会信用代码：913600001583122317；法定代表人：宋和斌。

#### （一）企业注册地和总部地址

本公司注册地及总部地址：江西省南昌市高新区火炬大街199号。

#### （二）企业实际从事的主要经营活动

公司所处行业：电力、热力生产和供应业；主要从事火力发电、水力发电、光伏发电、电力行业技术研究开发及服务。

#### （三）财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日。

本财务报表业经2025年4月15日第九届董事会第七次会议批准报出。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体会计准则等规定（以下合称“企业会计准则”），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

本公司自报告期末至少12个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

### 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

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司 2024 年 12 月 31 日的财务状况、2024 年度的经营成果和现金流量等相关信息。

## 2、会计期间

本公司会计年度为公历年度，即每年 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

## 3、营业周期

本公司以一年 12 个月作为正常营业周期，并以营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

## 4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

## 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
重要的单项计提坏账准备的应收款项	占相应应收款项金额的 10% 以上，且金额超过 100 万元，或当期计提坏账准备影响盈亏变化。
重要应收款项坏账准备收回或转回	影响坏账准备转回占当期坏账准备转回的 10% 以上，且金额超过 100 万元或影响当期盈亏变化。
重要的应收款项核销	占相应应收款项 1% 以上，且金额超过 100 万元。
重要的在建工程项目	投资预算金额超过 10000 万元，且当期发生额占在建工程本期发生总额 10% 以上或期末余额占比 10% 以上。
重要的资本化研发项目	研发项目预算金额超过 1000 万元，且当期资本化金额占开发支出本期发生总额 10% 以上。
账龄超过 1 年以上的重要应付账款及其他应付款	占应付账款或其他应付款余额 1% 以上，且金额超过 100 万元。
少数股东持有的权益重要的子公司	少数股东持有 5% 以上股权，且资产总额、净资产、营业收入和净利润占合并报表相应项目 10% 以上。
重要的合营企业或联营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占归属于母公司净资产的 5% 以上，或来源于合营企业或联营企业的投资收益（损失以绝对金额计算）占合并报表净利润的 10% 以上。
重要投资活动有关的现金	金额超过 10000 万元
重要的或有事项	金额超过 1000 万元，且占合并报表净利润 1% 以上。

## 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. 同一控制下的企业合并

同一控制下企业合并形成的长期股权投资合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，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长期股权投资的初始投资成本。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

### 2. 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方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，体现为商誉价值。购买方对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的，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差额，计入当期营业外收入。

## 7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

### 1.控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制作为基础予以确定。具备以下三个要素的被投资单位，认定为对其控制：拥有对被投资单位的权力、因参与被投资单位的相关活动而享有可变回报、有能力运用对被投资单位的权力影响回报金额。

### 2.合并财务报表的编制方法

#### (1) 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

#### (2) 合并财务报表抵销事项

合并财务报表以母公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有母公司的长期股权投资，视为母公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“减：库存股”项目列示。

#### (3) 合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于自最终控制方开始实施控制时已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

#### (4) 处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，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或合并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，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

## 8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

### 1.合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

### 2.共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，确认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：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本公司为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

### 3. 合营企业的会计处理

本公司为合营企业合营方，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；本公司为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

## 9、现金及现金等价物的确定标准

本公司在编制现金流量表时所确定的现金，是指本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款。在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

## 10、金融工具

### 1. 金融工具的分类、确认和计量

#### (1) 金融资产

根据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，本公司将金融资产划分为以下三类：

①以摊余成本计量的金融资产。管理此类金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即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。该类金融资产后续按照实际利率法确认利息收入。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。管理此类金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。该类金融资产后续按照公允价值计量，且其变动计入其他综合收益，但按照实际利率法计算的利息收入、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益。将持有的未划分为以摊余成本计量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，以公允价值计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，可以将金融资产不可撤销地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。该指定一经做出，不得撤销。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地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。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。该类金融资产以公允价值进行后续计量，除获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关利得和损失均计入其他综合收益，且后续不转入当期损益。

#### (2) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债以公允价值进行后续计量，形成的利得或损失计入当期损益。

②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。

③不属于前述情形的财务担保合同，以及不属于第一种情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。该类负债以按照金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

④以摊余成本计量的金融负债。该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

### 2. 金融工具的公允价值的确认方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值；如不存在活跃市场，采用估值技术确定其公允价值。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

### 3.金融工具的终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：（1）收取金融资产现金流量的合同权利终止；（2）金融资产已转移，且符合终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分得以解除的，终止确认已解除的部分。如果现有负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款被实质性修改，终止确认现有金融负债，并同时确认新金融负债。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。

### 4.预期信用损失的确定方法及会计处理方法

#### (1)预期信用损失的范围

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产（含应收款项，包括应收票据和应收账款）、租赁应收款、其他应收款进行减值会计处理并确认损失准备。

#### (2)预期信用损失的确定方法

预期信用损失的一般方法是指，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显著增加，将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减值采用不同的会计处理方法：①第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工具未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入；②第二阶段，金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额和实际利率计算利息收入；③第三阶段，初始确认后发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其摊余成本（账面余额减已计提减值准备）和实际利率计算利息收入。

预期信用损失的简化方法，即始终按相当于整个存续期预期信用损失的金额计量损失准备。

#### (3)预期信用损失的会计处理方法

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债。

#### (4)按照单项计提坏账准备的判断标准

本公司对账龄长、发生诉讼、客户已破产、财务发生重大困难等的应收款项单项认定，并根据可收回情况计提坏账准备。

#### (5)应收款项、租赁应收款计量坏账准备的方法

本公司对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项（无论是否含重大融资成分），以及由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，均采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融资产或金融资产组合为基础评估信用风险是否显著增加。本公司根据信用风险特征将应收票据、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，确定组合的依据如下：

#### ①应收账款确定组合的依据如下：

应收账款组合 1：账龄组合

应收账款组合 2：合并范围内关联方组合

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况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。

#### ②应收票据确定组合的依据如下：

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况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

对基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法，采用按客户应收款项发生日作为计算账龄的起点，对于存在多笔业务的客户，账龄的计算根据每笔业务对应发生的日期作为账龄发生日期分别计算账龄最终收回的时间。

#### ④按照单项计提坏账准备的判断标准

本公司对客户已破产、清算、财务发生重大困难等的应收款项单项认定，并根据可收回情况计提坏账准备。

#### (6)其他金融资产计量损失准备的方法

对于除上述以外的金融资产，如：债权投资、其他债权投资、其他应收款、除租赁应收款以外的长期应收款等，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

本公司在计量金融工具发生信用减值时，评估信用风险是否显著增加考虑了以下因素：

- ①信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化。
- ②对债务人实际或预期的内部信用评级是否下调。
- ③预期将导致债务人履行其偿债义务的能力发生显著变化的业务、财务或经济状况是否发生不利变化。
- ④债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化。
- ⑤同一债务人发行的其他金融工具的信用风险显著增加。
- ⑥债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化。
- ⑦作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量的显著变化。
- ⑧预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化。
- ⑨本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化。

#### (7)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

本公司根据款项性质将其他应收款划分为若干信用风险特征组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：应收政府款项组合

其他应收款组合 2：合并范围内关联方组合

其他应收款组合 3：账龄组合

#### (8)基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

对基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法，采用按客户应收款项发生日作为计算账龄的起点，对于存在多笔业务的客户，账龄的计算根据每笔业务对应发生的日期作为账龄发生日期分别计算账龄最终收回的时间。

## 11、合同资产

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。合同资产的减值准备计提参照附注预期信用损失的确定方法。合同资产按照信用风险特征分为如下组合：

合同资产组合 1：账龄组合

合同资产组合 2：合并范围内关联方组合。

## 12、存货

### 1.存货的分类

存货是指本公司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。主要包括原材料、周转材料（包装物、低值易耗品等）、合同履行成本等。

### 2.发出存货的计价方法

存货发出时，采取月末一次加权平均法确定其发出的实际成本。

### 3.存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，当期可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备，与在同一地区生产

和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可以合并计提存货跌价准备。以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

#### 4. 存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为实地盘存制。

#### 5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

### 13、长期股权投资

#### 1. 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，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。重大影响，是指当持有被投资单位 20% 以上至 50% 的表决权资本时，具有重大影响，或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

#### 2. 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当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长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照债务重组准则有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照非货币性资产交换准则有关规定确定。

#### 3. 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采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

### 14、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

### 15、固定资产

#### (1) 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

#### (2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
----	------	------	-----	------

房屋建筑物	年限平均法	8-55 年	5%	1.73%-11.88%
机器设备	年限平均法	4-30 年	5%	3.17%-23.75%
运输设备	年限平均法	6-12 年	5%	7.92%-15.83%
生产管理用工器具	年限平均法	5-10 年	5%	9.5%-19%
其他设备	年限平均法	5-10 年	5%	9.5%-19%
机器设备	工作量法	20 年	5%	4.75%

公司火电厂的机器设备按产量（千瓦时）法确定折旧额，预计使用年限 20 年、年发电量 5,000.00 小时，其中丰城发电厂两台功率为 70.00 万千瓦、两台功率为 100.00 万千瓦，每年按实际发电量与额定发电量（5000 小时\*装机容量）孰高确定当年工作量，并以此计提折旧额。

## 16、在建工程

本公司在建工程主要为自营方式建造和出包方式建造。在建工程结转为固定资产的标准和时点，以在建工程达到预定可使用状态为依据。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

## 17、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，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、存货等资产。

### 2.资本化金额计算方法

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间。借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，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；占用一般借款按照累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算确定，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

## 18、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

#### 1) 无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

#### 2) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序



使用寿命有限无形资产采用下表列示进行摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

资产类别	使用寿命（年）	摊销方法
土地使用权	50	直线法
软件	5-10	直线法

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定的无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

## （2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司研发支出的范围主要依据公司的研究开发项目情况制定，主要包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

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；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：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，应当证明其有用性；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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：为获取新的技术和知识等有计划性、探索性进行调查阶段，确定为研究阶段；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，确定为开发阶段。

## 19、长期资产减值

长期股权投资、固定资产、在建工程、无形资产等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

可收回金额为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的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

## 20、长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若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。

## 21、合同负债

本公司将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，同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

## 22、职工薪酬

### （1）短期薪酬的会计处理方法

在职工为本公司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，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

### （2）离职后福利的会计处理方法

本公司在职工提供服务的会计期间，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。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。

### （3）辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利时，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：本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；本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。

### （4）其他长期职工福利的会计处理方法

本公司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，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据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。

## 23、预计负债

## 24、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

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或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。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。履约义务是指合同中本

公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断本公司从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，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，并以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计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，本公司将根据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，在合同期间内采用实际利率法摊销，对于控制权转移与客户支付价款间隔未超过一年的，本公司不考虑其中的融资成分。

收入确认具体方法：

#### 1.发电及附属产品收入的确认

每月月末由公司与电网公司或客户双方抄表，以此作为电力产品控制权转移时点，根据经发改委批准的上网电价或双方约定的合同单价结算售电款项确认本期电力产品销售收入；附属产品销售收入由公司与客户根据磅单和质量检验单日期作为控制权转移时点，根据合同单价结算确认销售收入。

#### 2.商品销售收入的确认

本公司非发电商品销售业务，属于在某一时点履行的单项履约义务。商品销售收入确认需满足以下条件：公司已将商品交付给客户且客户已接受该商品，已经收回货款或取得了收款凭证且相关的经济利益很可能流入，商品控制权与所有权已转移。

#### 3.技术服务收入的确认

本公司提供的技术服务业务，属于在某一时点履行的履约义务。公司根据合同向客户提供技术监督、检测、服务，服务完成并经客户验收确认时确认收入。

若在同一合同中涉及两项以上业务时，如果合同中能明确区分各项业务的金额，则分别按照上述各项业务的收入确认原则来确认收入；如果合同中未能明确区分各项业务的金额，则按照合同中主要业务的收入确认原则来确认收入。

#### 4.提供服务合同收入的确认

本公司提供的售电咨询代理服务业务，属于在某一时段履行的单项履约义务。本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，并按照产出法确定履约进度。履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

## 25、合同成本

本公司的合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：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）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

本公司将确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司对合同取得成本、合同履约成本确认的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但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的该资产在转回日的账面价值。

## 26、政府补助

### 1.政府补助的类型及会计处理

政府补助是指是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与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。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认递延收益，确认为递延收益的金额，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

本公司取得政策性优惠贷款贴息，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，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；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。

### 2.政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

## 27、递延所得税资产/递延所得税负债

### 1.递延所得税的确认

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，确定该计税基础为其差额），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.递延所得税的计量

递延所得税资产的确认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。如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，则减记递延所得税资产的账面价值。

对与子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂

时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

## 28、租赁

### (1) 作为承租方租赁的会计处理方法

1.在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。

#### (1) 使用权资产

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括租赁负债的初始计量金额，在租赁期开始日或之前支付的已扣除租赁激励的租赁付款额，初始直接费用等。

对于能合理确定租赁期届满时将取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；若无法合理确定，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，将其账面价值减记至可收回金额。

#### (2) 租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权时需支付的款项等。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

本公司采用租赁内含利率作为折现率；若无法合理确定租赁内含利率，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。按照固定的周期性利率，即本公司所采用的折现率或修订后的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。

#### 2.作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁，以及低价值资产的租赁选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

### (2) 作为出租方租赁的会计处理方法

本公司在租赁开始日，将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

#### 1. 经营租赁会计处理

经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认。对初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益，未计入租赁收款额的可变租金在实际发生时计入租金收入。

#### 2. 融资租赁会计处理

在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入，并终止确认融资租赁资产。初始直接费用计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

## 29、其他重要的会计政策和会计估计

无

### 30、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

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
2024 年 12 月，财政部发布了《关于印发〈企业会计准则解释第 18 号〉的通知》，明确不属于单项履约义务的保证类质量保证金的会计处理，应当根据《企业会计准则第 13 号——或有事项》规定，在确认预计负债的同时，将相关金额计入营业成本，并根据流动性列示预计负债。本公司在首次执行日，对此项会计政策变更采用追溯调整法，该项会计政策变更对公司无影响。	无	0

#### (2) 重要会计估计变更

适用 不适用

#### (3) 2024 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

### 31、其他

## 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%
城市维护建设税	应缴流转税税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	0%、15%、12.5%、20%、25%

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（%）
江西赣能股份有限公司	15.00
江西赣能能源服务有限公司	0.00
上饶赣能配售电有限公司	20.00
江西赣能凌峰新能源有限公司	0.00
江西江投能源技术研究有限公司	15.00
高安建山赣能新能源有限公司	0.00
上饶市源茂新能源科技有限公司	12.50
信丰赣智能源有限公司	0.00
宜丰县赣能智慧光伏发电有限公司	0.00
崇义赣智能源有限公司	0.00
赣州章贡区赣能智慧光伏发电有限公司	0.00
萍乡市赣能智慧光伏发电有限公司	0.00
南昌市赣智光伏发电有限公司	0.00
江西昱辰智慧能源有限公司	12.50

抚州羲和新能源有限公司	0.00
江西赣江新区赣能智慧光伏发电有限公司	0.00
上高赣能新能源有限公司	0.00
万年县赣能智慧发电有限公司	0.00

## 2、税收优惠

1.本公司于 2023 年 11 月 22 日取得《高新技术企业证书》（证书编号：GR202336000326），该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，公司自 2023 年 1 月 1 日起至 2025 年 12 月 31 日享受企业所得税 15%的优惠税率。

2.本公司二级子公司江西江投能源技术研究有限公司于 2024 年 10 月 28 日取得《高新技术企业证书》（证书编号：GR202436000569），该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，公司自 2024 年 1 月 1 日起至 2026 年 12 月 31 日享受企业所得税 15%的优惠税率。

3.本公司三级子公司上饶赣能配售电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]第 13 号），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。

4.本公司三级子公司江西昱辰智慧能源有限公司根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80 号），企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，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，2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日享受减半征收企业所得税。

5.本公司四级子公司上饶市源茂新能源科技有限公司根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80 号），企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，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，2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日享受减半征收企业所得税。

6.本公司三级子公司江西赣能凌峰新能源有限公司、崇义赣智能源有限公司根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80 号），企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，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，2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日享受减半征收企业所得税。

7.本公司二级子公司江西赣能能源服务有限公司、三级子公司高安建山赣能新能源有限公司、信丰赣智能源有限公司、宜丰县赣能智慧光伏发电有限公司、赣州章贡区赣能智慧光伏发电有限公司、萍乡市赣能智慧光伏发电有限公司、南昌市赣智光伏发电有限公司、抚州羲和新能源有限公司、江西赣江新区赣能智慧光伏发电有限公司根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80 号），企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，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，2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日享受减半征收企业所得税。

8.本公司三级子公司上高赣能新能源有限公司、万年县赣能智慧发电有限公司根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80 号），企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，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，2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日享受减半征收企业所得税。

9.根据《国家税务总局关于环境保护节能节水安全生产等专用设备投资抵免企业所得税有关问题的通知》（国税函〔2010〕256号）文件，本公司购置使用《安全生产专用设备企业所得税优惠目录》、《环境保护专用设备企业所得税优惠目录》和《节能节水专用设备企业所得税优惠目录》规定的专用设备，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。

### 3、其他

## 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	236,472,616.11	485,440,137.55
其他货币资金	76,544,704.23	18,591,810.95
合计	313,017,320.34	504,031,948.50

其他说明：

注：其他货币资金为履约保证金。

### 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	1,239,242.02	1,013,313.02
合计	1,239,242.02	1,013,313.02

#### (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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	1,239,242.02	100.00%			1,239,242.02	1,013,313.02	100.00%			1,013,313.02
其中：										
银行承兑汇票	1,239,242.02	100.00%			1,239,242.02	1,013,313.02	100.00%			1,013,313.02
合计	1,239,242.02	100.00%			1,239,242.02	1,013,313.02	100.00%			1,013,313.02



按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	1,239,242.02	0.00	0.00%
合计	1,239,242.02	0.00	

确定该组合依据的说明：

本公司对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项（无论是否含重大融资成分），以及由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，均采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融资产或金融资产组合为基础评估信用风险是否显著增加。本公司根据信用风险特征将应收票据划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况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。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

### (3) 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	200,000.00	
合计	200,000.00	

## 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）	760,742,975.81	799,480,831.36
1 至 2 年	448,053.41	692,213.21
2 至 3 年	573,445.45	387,963.96
3 年以上	387,963.96	
3 至 4 年	387,963.96	
合计	762,152,438.63	800,561,008.53

### (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	账面余额	坏账准备	账面价

	金额	比例	金额	计提比例	值	金额	比例	金额	计提比例	值
按单项计提坏账准备的应收账款	39,132.87	0.01%	39,132.87	100.00%	0.00	39,132.87	0.01%	39,132.87	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	762,113,305.76	99.99%	153,426.73	0.02%	761,959,879.03	800,521,875.66	99.99%	71,450.42	0.01%	800,450,425.24
其中：										
账龄组合	762,113,305.76	99.99%	153,426.73	0.02%	761,959,879.03	800,521,875.66	99.99%	71,450.42	0.01%	800,450,425.24
合计	762,152,438.63	100.00%	192,559.60	0.03%	761,959,879.03	800,561,008.53	100.00%	110,583.29	0.01%	800,450,425.24

按单项计提坏账准备：39132.87 元

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
江西省世道新能源科技有限公司	39,132.87	39,132.87	39,132.87	39,132.87	100.00%	经营不善，被法院查封
合计	39,132.87	39,132.87	39,132.87	39,132.87		

按组合计提坏账准备：153,426.73 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
组合计提坏账准备	762,113,305.76	153,426.73	0.02%
合计	762,113,305.76	153,426.73	

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	
单项计提坏账准备	39,132.87					39,132.87
组合计提坏账准备	71,450.42	81,976.31				153,426.73
合计	110,583.29	81,976.31				192,559.60

## (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
国网江西省电力有限公司	748,714,492.73		748,714,492.73	98.24%	149,191.92
江西冠利陶瓷有限公司	3,163,561.33		3,163,561.33	0.42%	
南昌海立电器有限公司	1,936,506.13		1,936,506.13	0.25%	
国网江西省电力有限公司赣州市赣县区供电分公司	1,721,105.26		1,721,105.26	0.23%	
国网江西省电力有限公司信丰县供电分公司	737,883.04		737,883.04	0.10%	
合计	756,273,548.49		756,273,548.49	99.24%	149,191.92

## 4、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	6,648,972.18	6,648,972.18
其他应收款	16,125,771.12	18,406,376.25
合计	22,774,743.30	25,055,348.43

## (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
横峰县晶科电力有限公司	6,648,972.18	6,648,972.18
合计	6,648,972.18	6,648,972.18

## (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
存放专户的专项资金	1,093,289.80	1,086,606.93
往来款	6,515,680.00	5,786,385.70
项目筹建款	20,580,000.00	20,580,000.00
采购平台款	716,753.43	692,801.81
代垫款	5,764,802.70	6,077,178.00
其他	3,385,517.19	17,710,098.88

合计	38,056,043.12	51,933,071.32
----	---------------	---------------

## 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）	7,123,515.82	15,666,900.01
1 至 2 年	7,217,710.40	1,909,744.04
2 至 3 年	1,005,028.80	204,000.00
3 年以上	22,709,788.10	34,152,427.27
3 至 4 年	204,000.00	1,665.44
4 至 5 年	1,665.44	650,003.18
5 年以上	22,504,122.66	33,500,758.65
合计	38,056,043.12	51,933,071.32

## 3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

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）	
2024 年 1 月 1 日余额		97,455.53	33,429,239.54	33,526,695.07
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		403,576.93		403,576.93
本期核销			12,000,000.00	12,000,000.00
2024 年 12 月 31 日余额		501,032.47	21,429,239.54	21,930,272.00

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	
账龄组合计提坏账准备	33,526,695.07	403,576.93		12,000,000.00		21,930,272.00
合计	33,526,695.07	403,576.93		12,000,000.00		21,930,272.00

## 5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
工商银行江西省分行昌北支行	12,000,000.00

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
工商银行江西省分行昌北支行	其他	12,000,000.00	法院结案	总办会	否
合计		12,000,000.00			

## 6) 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
中核江西核电公司筹建处	项目筹建款	20,580,000.00	5年以上	54.08%	20,580,000.00
江西煤炭储备中心有限公司	往来款	5,200,000.00	1年以内、1-2年	13.66%	82,500.00
西北电力建设第一工程有限公司	代垫款	4,611,689.61	1年以内、1-2年	12.12%	204,536.90
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	往来款	1,000,000.00	1年以内	2.63%	
售房收入专户	存放专户的专项资金	722,058.01	5年以上	1.90%	
合计		32,113,747.62		84.39%	20,867,036.90

## 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	264,240,184.64	99.99%	192,314,300.90	99.91%
1至2年	30,293.73	0.01%	164,790.24	0.09%
2至3年	312.44	0.00%		
合计	264,270,790.81		192,479,091.14	

## (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（元）	占预付款项总额的比例(%)
------	---------	---------------

江西陕赣煤炭销售有限公司	147,241,648.49	55.72
中煤华中能源有限公司	113,253,648.41	42.86
北京京东工业品贸易有限公司	1,267,658.29	0.48
中国铁路南昌局集团有限公司南昌铁路物流中心	693,030.00	0.26
德安万年青新型建材有限公司	497,530.39	0.19
合计	262,953,515.58	99.51

## 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	207,811,428.04		207,811,428.04	248,568,622.26		248,568,622.26
合同履约成本	5,971,960.59		5,971,960.59	878,355.22		878,355.22
在途物资	197,879,627.49		197,879,627.49	103,175,116.01		103,175,116.01
合计	411,663,016.12		411,663,016.12	352,622,093.49		352,622,093.49

## 7、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	460,614,186.08	217,520,690.42
待认证进项税额	4,509.10	
预缴所得税	63,333,046.05	969,805.32
合计	523,951,741.23	218,490,495.74

## 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
江西高技术产业发 展有限责 任公司	12,262,334.09	13,548,783.45		1,286,449.36		3,820,931.41		

江西电力交易中心有限公司	13,090,577.81	13,068,201.43	22,376.38		28,857.32			
江西高景置业有限公司	21,914,006.30	21,464,941.64	449,064.66		5,160,991.51			
横峰县晶科电力有限公司	20,872,051.11	18,508,871.62	2,363,179.49		3,272,051.11			
萍乡巨源煤业有限责任公司								
合计	68,138,969.31	66,590,798.14	2,834,620.53	1,286,449.36	8,461,899.94	3,820,931.41		

其他说明：

注：本公司对萍乡巨源煤业有限责任公司投资成本为 15,000,000.00 元，因其处于亏损状态，公司已全额对其计提减值准备。

## 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												
二、联营企业												
江西昌泰高速公路有限责任公司	1,247,641.87 1.38				55,652,487.91						1,303,294.35 9.29	
江西航天云网科技有限公司	10,097,066.93				-1,768,489.33				8,328,577.60		0.00	8,328,577.60
江西核电有限公司	238,839,497.70				15,196,555.52						254,036,053.22	
丰城市赣港港口经营有限公司	35,049,542.97				-1,446,145.76						33,603,397.21	

江西高技术产业投资股份有限公司	78,859,266.95				-2,846,924.34	293,269.83					76,305,612.44	
陕煤电力上高有限公司			4,900,000.00								4,900,000.00	
小计	1,610,487,245.93		4,900,000.00		64,787,484.00	293,269.83			8,328,577.60		1,672,139,422.16	8,328,577.60
合计	1,610,487,245.93		4,900,000.00		64,787,484.00	293,269.83			8,328,577.60		1,672,139,422.16	8,328,577.60

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

其他说明：

注：其他综合收益调整系联营企业——江西高技术产业投资股份有限公司本期处置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，累计利得自其他综合收益转入留存收益，本公司按持股比例享有调整所致。



## 10、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	8,314,705,874.03	7,978,489,148.16
固定资产清理		
合计	8,314,705,874.03	7,978,489,148.16

## (1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	生产管理用工具器具	其他设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	3,103,183,569.83	8,854,603,966.32	27,123,567.78	66,293,803.49	2,316,573.30	12,053,521,480.72
2.本期增加金额	28,006,621.20	904,621,226.24	1,898,506.38	12,902,380.08	2,452,585.35	949,881,319.25
(1) 购置		933,690.28	1,898,506.38	5,631,046.44	173,986.45	8,637,229.55
(2) 在建工程转入	28,006,621.20	903,687,535.96		7,271,333.64	2,278,598.90	941,244,089.70
(3) 企业合并增加						
(4) 其他增加						
3.本期减少金额	6,040,738.01	17,315,473.57	1,252,287.24	3,307,111.50	71,156.00	27,986,766.32
(1) 处置或报废	6,040,738.01	17,315,473.57	1,252,287.24	3,307,111.50	71,156.00	27,986,766.32
(2) 其他减少						
4.期末余额	3,125,149,453.02	9,741,909,718.99	27,769,786.92	75,889,072.07	4,698,002.65	12,975,416,033.65
二、累计折旧						
1.期初余额	962,094,588.94	3,056,584,222.53	18,170,970.07	36,192,529.85	1,990,021.17	4,075,032,332.56
2.本期增加金额	93,851,019.71	500,215,229.46	2,182,127.97	8,785,669.14	616,120.69	605,650,166.97
(1) 计提	93,851,019.71	500,215,229.46	2,182,127.97	8,785,669.14	616,120.69	605,650,166.97
(2) 企业合并增加						
(3) 其他增加						
3.本期减	3,408,656.78	12,164,656.14	1,189,672.88	3,144,586.91	64,767.20	19,972,339.91

少金额						
(1) ) 处置或报废	3,408,656.78	12,164,656.14	1,189,672.88	3,144,586.91	64,767.20	19,972,339.91
(2) ) 其他减少						
4.期末余额	1,052,536,951.87	3,544,634,795.85	19,163,425.16	41,833,612.08	2,541,374.66	4,660,710,159.62
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额						
(1) ) 计提						
(2) ) 其他增加						
3.本期减少金额						
(1) ) 处置或报废						
(2) ) 其他减少						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面价值	2,072,612,501.15	6,197,274,923.14	8,606,361.76	34,055,459.99	2,156,627.99	8,314,705,874.03
2.期初账面价值	2,141,088,980.89	5,798,019,743.79	8,952,597.71	30,101,273.64	326,552.13	7,978,489,148.16

## (2) 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
房屋建筑物	1,093,657,397.39	正在办理

## 11、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	3,396,963,774.71	978,966,489.36
工程物资	164,703,159.63	13,716.28
合计	3,561,666,934.34	978,980,205.64

## (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
峰山抽水蓄能发电项目	532,974,296.50		532,974,296.50	123,287,091.14		123,287,091.14
江西赣能上高2×1000MW 清洁煤电项目	2,162,347,498.82		2,162,347,498.82	408,003,322.39		408,003,322.39
修水大湖山60MW 风电项目	391,843,737.74		391,843,737.74			
上高县徐家渡镇、泗溪镇赣能100MW 农（渔）光互补光伏发电项目	171,169,899.37		171,169,899.37	234,840.00		234,840.00
上高县芦洲乡、翰堂镇赣能110MW 渔光互补光伏发电项目	6,522,655.06		6,522,655.06	244,668,328.92		244,668,328.92
高安赣能50MW 农光互补地面光伏发电项目	58,715.60		58,715.60	1,379,833.63		1,379,833.63
赣能江西上饶左畚一期150MW 农光互补地面光伏发电项目				127,602,895.94		127,602,895.94
上高县敖山镇赣能50MW 农（渔）光互补光伏发电项目	112,811,891.95		112,811,891.95			
赣能南昌赣江新区60MW 渔光互补光伏发电项目	239,080.00		239,080.00			
零星工程	18,995,999.67		18,995,999.67	73,790,177.34		73,790,177.34
合计	3,396,963,774.71		3,396,963,774.71	978,966,489.36		978,966,489.36

## (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
峰山抽水蓄能发电项目	7,855,090,000.00	123,287,091.14	409,798,329.30			533,085,420.44	6.79%	10%	2,328,624.67	2,328,624.67	0.83%	其他

江西赣能上高2×100MW清洁煤电项目	7,822,760,000.00	408,003,322.39	1,754,344,176.43			2,162,347,498.82	27.64%	45%	69,071,671.02	56,163,503.28	3.72%	其他
修水大湖山60MW风电项目	492,000,000.00		391,843,737.74			391,843,737.74	79.64%	85%	2,838,274.57	2,830,763.09	2.02%	其他
上高县徐家渡镇、泗溪镇赣能100MW农(渔)光互补光伏发电项目	369,486,100.00	234,840,000.00	265,644,316.61	94,735,965.08		171,143,191.53	71.96%	85%	712,308.71	712,308.71	1.75%	其他
上高县芦洲乡、翰堂镇赣能110MW渔光互补光伏发电项目	432,791,000.00	244,668,328.92	33,691,743.29	271,837,417.15		6,522,655.06	64.32%	90%	786,725.65	406,107.79	2.32%	其他
赣能江西上饶左畚一期150MW农光互补地面光伏发电项目	212,006,500.00	127,602,895.94	50,148,239.09	177,751,135.03			83.84%	100%	1,306,056.21	1,198,415.92	2.40%	其他

合计	17,184,133.60	903,796,478.39	2,905,470.54	544,324,517.26		3,264,942.50			77,043,660.83	63,639,723.46		
----	---------------	----------------	--------------	----------------	--	--------------	--	--	---------------	---------------	--	--

### (3) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

### (4) 工程物资

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
工程物资	164,703,159.63		164,703,159.63	13,716.28		13,716.28
合计	164,703,159.63		164,703,159.63	13,716.28		13,716.28

## 12、使用权资产

### (1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1.期初余额	50,728,723.00	52,375,729.39	103,104,452.39
2.本期增加金额	4,897,822.06	62,307,490.73	67,205,312.79
(1) 新增租赁	4,864,754.61	60,534,501.21	65,399,255.82
(2) 企业合并增加			
(3) 重估调整	33,067.45	1,772,989.52	1,806,056.97
(4) 其他增加			
3.本期减少金额	11,294,867.35		11,294,867.35
(1) 处置	11,294,867.35		11,294,867.35
(2) 其他减少			
4.期末余额	44,331,677.71	114,683,220.12	159,014,897.83
二、累计折旧			
1.期初余额	9,318,605.83	2,298,130.63	11,616,736.46
2.本期增加金额	5,179,462.11	4,310,622.37	9,490,084.48
(1) 计提	5,179,462.11	4,310,622.37	9,490,084.48
(2) 企业合并增加			
(3) 其他增加			
3.本期减少金额	5,910,058.81		5,910,058.81
(1) 处置	5,910,058.81		5,910,058.81
(2) 其他减少			
4.期末余额	8,588,009.13	6,608,753.00	15,196,762.13
三、减值准备			
1.期初余额			

2.本期增加金额			
(1) 计提			
(2) 其他增加			
3.本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他减少			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	35,743,668.58	108,074,467.12	143,818,135.70
2.期初账面价值	41,410,117.17	50,077,598.76	91,487,715.93

### 13、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	合计
一、账面原值					
1.期初余额	137,300,494.24			24,358,921.51	161,659,415.75
2.本期增加金额	4,351,862.49			9,220,647.06	13,572,509.55
(1) 购置	4,351,862.49			681,309.74	5,033,172.23
(2) 内部研发				5,194,089.59	5,194,089.59
(3) 企业合并增加					
(4) 在建工程转入				3,345,247.73	3,345,247.73
3.本期减少金额				3,713,640.00	3,713,640.00
(1) 处置				3,713,640.00	3,713,640.00
4.期末余额	141,652,356.73			29,865,928.57	171,518,285.30
二、累计摊销					
1.期初余额	6,914,105.76			7,337,181.92	14,251,287.68
2.本期增加金额	2,961,397.64			2,252,122.89	5,213,520.53
(1) 计提	2,961,397.64			2,252,122.89	5,213,520.53
3.本期减少金额				717,488.42	717,488.42
(1) 处置				717,488.42	717,488.42

4.期末余额	9,875,503.40			8,871,816.39	18,747,319.79
三、减值准备					
1.期初余额				2,911,500.12	2,911,500.12
2.本期增加 金额					
(1) 计 提					
3.本期减少 金额				2,911,500.12	2,911,500.12
(1) 处 置				2,911,500.12	2,911,500.12
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面 价值	131,776,853.33			20,994,112.18	152,770,965.51
2.期初账面 价值	130,386,388.48			14,110,239.47	144,496,627.95

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 4.43%。

## (2) 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

## 14、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
冠园门楼整治项目	149,846.42		149,846.42		
装修支出	1,430,967.27		606,935.07		824,032.20
公有云资源服务及物联网卡		551,407.33	86,304.00		465,103.33
合计	1,580,813.69	551,407.33	843,085.49		1,289,135.53

## 15、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	8,328,577.60	1,249,286.64	2,911,500.12	436,725.02
内部交易未实现利润	14,244,127.98	2,331,506.07	6,826,912.97	1,024,036.95
信用减值损失	22,122,831.60	3,372,130.42	21,637,278.36	3,261,879.02
递延收益	679,485.87	101,922.88	865,846.19	129,876.93
租赁负债	34,140,731.46	7,724,161.57	37,075,023.31	8,196,805.65
计入其他综合收益的	3,820,931.41	573,139.71	2,534,482.05	380,172.31

金融资产公允价值变动				
预提费用	1,263,150.87	189,472.63	13,787,486.83	2,068,123.02
合计	84,599,836.79	15,541,619.92	85,638,529.83	15,497,618.90

**(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
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	8,461,899.94	1,269,284.99	5,627,279.41	844,091.91
使用权资产	34,725,964.54	7,860,505.16	37,332,503.50	8,263,603.73
合计	43,187,864.48	9,129,790.15	42,959,782.91	9,107,695.64

**(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		15,541,619.92		15,497,618.90
递延所得税负债		9,129,790.15		9,107,695.64

**(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	8,181,161.59	20,181,161.59
可抵扣亏损	65,302,719.04	162,528,346.17
合计	73,483,880.63	182,709,507.76

**(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			
2024 年			
2025 年	158,256.07	158,256.07	
2026 年	363,768.09	81,345,035.57	
2027 年	4,544,912.33	63,887,345.99	
2028 年	19,451,121.05	17,137,708.54	
2029 年	40,784,661.50		
合计	65,302,719.04	162,528,346.17	

**16、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
预付设备款	943,658,346.71		943,658,346.71	849,806,888.04		849,806,888.04
预付工程款	227,653,251.01		227,653,251.01			
合计	1,171,311,597.72		1,171,311,597.72	849,806,888.04		849,806,888.04

## 17、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	76,544,704.23	76,544,704.23	冻结	履约保证金、电力交易保证金	18,591,810.95	18,591,810.95	冻结	履约保证金、电力交易保证金
固定资产	996,678.11	831,815.51	抵押	抵押借款	996,678.11	994,219.05	抵押	抵押借款
电费收费权			质押	1、分别向中信银行股份有限公司南昌分行、中国邮政储蓄银行股份有限公司南昌市分行、中国银行股份有限公司江西省分行、中国进出口银行江西省分行进行质押借款；2、向中信银行股份有限公司南昌朝阳支行进行质押借款；3、向江西银行股份有限公司南昌铁路支行进行质押借款。			质押	1、分别向中信银行股份有限公司南昌分行、中国邮政储蓄银行股份有限公司南昌市分行、中国银行股份有限公司江西省分行、中国进出口银行江西省分行进行质押借款；2、向中信银行股份有限公司南昌朝阳支行进行质押借款。
合计	77,541,382.34	77,376,519.74			19,588,489.06	19,586,030.00		

## 18、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	643,593,047.47	100,076,388.89
合计	643,593,047.47	100,076,388.89

## 19、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	394,480,012.60	
合计	394,480,012.60	

## 20、应付账款

### (1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	792,181,387.24	601,160,270.94
1年以上	125,462,047.80	192,419,124.85
合计	917,643,435.04	793,579,395.79

### (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
中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司	39,472,511.82	未结算
西北电力建设第一工程有限公司	10,687,641.61	未结算
中国电建集团江西省电力设计院有限公司	19,259,820.27	未结算
合计	69,419,973.70	

## 21、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	55,251,600.80	246,550,558.53
合计	55,251,600.80	246,550,558.53

## (1) 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
履约及投标保证金、押金	44,549,347.30	195,365,988.90
往来款	280,000.00	1,760,000.00
其他	10,422,253.50	49,424,569.63
合计	55,251,600.80	246,550,558.53

## 2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
圳昌装饰工程集团有限公司	1,585,943.24	未结算
合计	1,585,943.24	

## 22、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收账款	1,716,174.66	273,133.93
合计	1,716,174.66	273,133.93

## 23、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	21,786,480.12	349,089,845.84	341,992,656.48	28,883,669.48
二、离职后福利-设定提存计划	12,911,249.73	46,126,275.94	46,812,407.89	12,225,117.78
合计	34,697,729.85	395,216,121.78	388,805,064.37	41,108,787.26

## (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	5,285,076.92	255,088,456.74	248,688,964.10	11,684,569.56
2、职工福利费		28,746,884.76	28,746,884.76	0.00
3、社会保险费	1,146,951.11	24,043,463.94	24,968,013.61	222,401.44
其中：医疗保险费	1,146,951.11	22,025,411.38	22,949,961.05	222,401.44
工伤保险费		1,555,026.68	1,555,026.68	
生育保险费		463,025.88	463,025.88	

4、住房公积金	1,087.00	23,529,735.00	23,530,822.00	
5、工会经费和职工教育经费	15,335,967.04	13,822,176.44	12,202,381.51	16,955,761.97
其他短期职工薪酬	17,398.05	3,859,128.96	3,855,590.50	20,936.51
合计	21,786,480.12	349,089,845.84	341,992,656.48	28,883,669.48

### (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		30,331,897.52	30,331,897.52	
2、失业保险费		876,509.64	876,509.64	
3、企业年金缴费	12,911,249.73	14,917,868.78	15,604,000.73	12,225,117.78
合计	12,911,249.73	46,126,275.94	46,812,407.89	12,225,117.78

## 24、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,744,424.20	30,209,852.65
企业所得税	209,278.09	227.86
个人所得税	6,415,999.47	5,388,031.06
城市维护建设税	43,397.40	1,091.75
房产税	1,238,686.07	1,051,701.38
土地使用税	1,043,212.85	997,165.14
教育费附加	19,561.40	3,275.26
地方教育费附加	13,040.94	2,183.51
环境保护税	588,181.28	447,292.04
水资源税	3,246,212.40	
其他税费	2,990,143.46	2,249,383.87
合计	18,552,137.56	40,350,204.52

## 25、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	527,746,307.79	1,016,208,024.66
一年内到期的应付债券	5,230,953.95	
一年内到期的租赁负债	2,145,210.62	3,834,142.63
合计	535,122,472.36	1,020,042,167.29

## 26、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	136,203.45	22,281.95
合计	136,203.45	22,281.95

## 27、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	2,607,382,622.79	2,835,221,248.95
保证借款	1,774,170,832.25	276,751,989.73
信用借款	3,819,637,545.53	2,911,659,533.48
质押+抵押+保证借款	100,359,285.72	110,882,718.03
合计	8,301,550,286.29	6,134,515,490.19

长期借款分类的说明：

注 1：保证借款系本公司为二级子公司江西赣能上高发电有限公司向中国进出口银行江西省分行借款提供担保、为三级子公司崇义赣智能源有限公司向中国农业银行股份有限公司南昌西湖支行借款提供担保、为三级子公司江西昱辰智慧能源有限公司向中国交通银行南昌丁公路支行借款提供担保。

注 2：质押借款系本公司以丰城电厂#7、#8 号机组发电项目电费收费权为质押，分别向中信银行股份有限公司南昌分行、中国邮政储蓄银行股份有限公司南昌市分行、中国银行股份有限公司江西省分行、中国进出口银行江西省分行进行质押借款、江西银行股份有限公司南昌铁路支行进行质押借款。

注 3：质押、抵押加保证借款系本公司四级子公司上饶市源茂新能源科技有限公司以余干县大溪乡九连岗 50MW 渔光互补光伏电站项目电费收费权、保证金账户为质押，以公司的综合楼为抵押，同时本公司提供担保向中信银行股份有限公司南昌朝阳支行进行借款。

其他说明，包括利率区间：

截至期末质押借款利率为 2.75%—3.70%，保证借款利率区间 3.10%—3.75%，信用借款利率区间 1.7%—3.0%，质押、抵押、保证借款利率区间为 3.55%。

## 28、应付债券

### (1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通债券	504,302,953.95	
重分类至一年内到期的非流动负债	-5,230,953.95	
合计	499,072,000.00	

### (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	减：一年内到期的应付债券	期末余额	是否违约
24 赣能 MTN	100.00	2.24%	2024 年 7 月 17	3 年	500,000.00		500,000.00	5,093,698.63	790,744.68		5,230,953.95	499,072,000.00	否

001 (科 创票 据)			日										
24 赣 能 SCP0 01	100.0 0	2.50 %	2024 年 1 月 18 日	60 日	300,0 00,00 0.00	300,0 00,00 0.00	1,229 ,508. 20		301,2 29,50 8.20				否
合计		——			800,0 00,00 0.00	800,0 00,00 0.00	6,323 ,206. 83	790,7 44.68	301,2 29,50 8.20	5,230 ,953. 95	499,0 72.00 0.00	——	

## 29、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	69,356,572.21	60,481,117.88
未确认融资费用	-14,071,120.72	-15,224,932.98
一年内到期的租赁负债	-2,145,210.62	-3,834,142.63
合计	53,140,240.87	41,422,042.27

## 30、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	7,340,194.10	700,000.00	691,936.36	7,348,257.74	收到并摊销
合计	7,340,194.10	700,000.00	691,936.36	7,348,257.74	--

## 31、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	975,677,760 .00						975,677,760 .00

## 32、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)	2,376,146,688.85			2,376,146,688.85
其他资本公积	128,161,605.51	15,741,597.11	75,961,700.00	67,941,502.62
其他	128,161,605.51	15,741,597.11	75,961,700.00	67,941,502.62
合计	2,504,308,294.36	15,741,597.11	75,961,700.00	2,444,088,191.47

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本期增加系协议转让控股子公司江西赣能上高发电有限公司 39%的股权至陕煤电力集团有限公司,本次股权转让后，公司持股比例为 51%，股权处置增加资本公积 1,574.16 万元；本期减少系收购控股股东江西省投资集团有限公司所持江西峰山抽水蓄能有限公司 50%股权，形成同一控制下企业合并导致资本公积减少 7,596.17 万元。

### 33、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	9,058,471. 08	1,841,441. 00			232,225.68	1,609,215. 32		10,667,686 .40
权益 法下不能 转损益的 其他综合 收益	6,429,593. 32	293,269.83				293,269.83		6,722,863. 15
其他 权益工具 投资公允 价值变动	2,628,877. 76	1,548,171. 17			232,225.68	1,315,945. 49		3,944,823. 25
其他综合 收益合计	9,058,471. 08	1,841,441. 00			232,225.68	1,609,215. 32		10,667,686 .40

### 34、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	1,037,030.47	58,989,853.40	47,806,653.42	12,220,230.45
合计	1,037,030.47	58,989,853.40	47,806,653.42	12,220,230.45

### 35、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	443,403,298.66	71,662,831.61		515,066,130.27
合计	443,403,298.66	71,662,831.61		515,066,130.27

### 36、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	1,301,519,203.92	860,932,465.88
调整后期初未分配利润	1,301,519,203.92	860,932,465.88
加：本期归属于母公司所有者的净利润	714,052,677.13	489,603,752.13
减：提取法定盈余公积	71,662,831.61	49,017,014.09
应付普通股股利	147,327,329.45	
期末未分配利润	1,796,581,719.99	1,301,519,203.92

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 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

### 37、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	6,900,778,641.45	5,820,521,095.52	7,039,208,248.90	6,208,349,984.63
其他业务	20,167,013.02	15,754,285.15	49,715,317.75	8,753,111.59
合计	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67	7,088,923,566.65	6,217,103,096.22

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	合计	
	营业收入	营业成本
业务类型	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67
其中：		
火力售电收入	6,589,769,988.37	5,643,292,695.47
水电售电收入	119,341,016.45	67,861,750.98
光伏售电收入	176,632,042.88	99,123,730.93
技术服务收入	13,080,680.67	10,242,918.14
售电收入	1,954,913.08	
其他	20,167,013.02	15,754,285.15
按经营地区分类	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67
其中：		
江西省	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67
市场或客户类型	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67
其中：		
江西省	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67
合同类型	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67
其中：		
江西省	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67



按商品转让的时间分类	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67
其中：		
在某一时点确认	6,917,615,030.00	5,836,275,381.00
在某一时段确认	3,330,624.81	0.00
按合同期限分类	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67
其中：		
一年	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67
按销售渠道分类	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67
其中：		
江西省	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67
合计	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67

## 其他说明

与履约义务相关的信息：对于销售商品类交易，本公司在客户取得相关商品的控制权时完成履约义务；对于代理售电业务、租赁业务，本公司按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。

## 38、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	759,259.40	2,617,977.60
教育费附加	446,430.77	1,381,370.24
房产税	4,953,320.07	4,982,729.51
土地使用税	4,227,110.26	4,212,529.89
车船使用税	22,580.40	24,156.80
印花税	4,340,110.60	5,345,950.56
地方教育费附加	297,620.53	920,913.51
环境保护税	2,337,875.31	2,225,941.71
水资源税	3,246,212.40	
合计	20,630,519.74	21,711,569.82

## 39、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	89,510,110.98	59,846,731.63
招待费、办公费、差旅费等	14,897,898.54	19,099,185.13
保险费、绿化费、物业费、水电费等	13,327,880.54	14,038,028.27
中介、咨询费等	12,139,283.08	7,244,933.23
折旧和摊销	7,275,767.79	6,603,272.67
其他	1,138,978.63	1,934,317.03
合计	138,289,919.56	108,766,467.96

## 40、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
折旧和摊销	9,293.57	11,518.92

广告宣传费	96,864.38	31,084.69
业务招待费	226,388.33	216,619.46
办公费及其他	78,409.77	152,957.57
合计	410,956.05	412,180.64

#### 41、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
员工费用	47,978,287.07	44,230,736.62
材料费用	3,856,996.19	6,835,506.42
折旧费及资产摊销	46,628,021.69	49,023,927.41
委托外部研发费用	1,402,091.27	2,787,352.84
其他	1,501,616.03	578,076.86
合计	101,367,012.25	103,455,600.15

#### 42、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	196,495,260.64	207,230,652.24
减：利息收入	3,551,734.71	7,716,851.34
手续费及其他支出	433,270.70	822,454.90
未确认融资费用	1,357,248.19	1,064,528.02
合计	194,734,044.82	201,400,783.82

#### 43、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
递延收益摊销	691,936.36	1,841,936.36
个税手续费返还	75,591.44	91,827.81
稳岗补贴	1,086,673.21	303,224.61
综合资源利用退税		254,713.14
一次性留工、扩岗补助		1,500.00
进项税额加计扣除	42,989.61	81,971.25
研发补贴	7,700.00	862,900.00
其他	507,539.19	73,342.00
合计	2,412,429.81	3,511,415.17

#### 44、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	64,787,484.00	68,337,105.81
其他权益工具投资在持有期间取得的投资收益		6,648,972.18
合计	64,787,484.00	74,986,077.99

**45、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	-81,976.31	-91,185.09
其他应收款坏账损失	-403,576.93	-564,760.72
合计	-485,553.24	-655,945.81

**46、资产减值损失**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、长期股权投资减值损失	-8,328,577.60	
合计	-8,328,577.60	

**47、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
处置未划分为持有待售的非流动资产产生的利得或损失	429,370.19	9,315.62
合计	429,370.19	9,315.62

**48、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
政府补助	3,950.00		3,950.00
非流动资产损坏报废利得	451,286.94		451,286.94
碳排放权交易利得	25,333,962.26		25,333,962.26
其他	6,352,595.03	1,616,181.29	6,352,595.03
合计	32,141,794.23	1,616,181.29	32,141,794.23

**49、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
对外捐赠	2,520,000.00	1,331,550.00	2,520,000.00
非流动资产报废损失	5,785,404.16	18,085,962.98	5,785,404.16
其他	104,075.66	4,368,275.66	104,075.66
合计	8,409,479.82	23,785,788.64	8,409,479.82

## 50、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	1,158,281.30	88,660.63
递延所得税费用	-254,132.19	725,328.59
上年度所得税汇算清缴	2,255,237.38	270,009.23
合计	3,159,386.49	1,083,998.45

### (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	711,785,288.95
按法定/适用税率计算的所得税费用	177,946,322.24
子公司适用不同税率的影响	-73,437,019.45
调整以前期间所得税的影响	2,255,237.38
非应税收入的影响	-9,718,122.60
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,000,734.19
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-20,867,532.89
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	9,999,557.30
其他影响	-86,019,789.68
所得税费用	3,159,386.49

## 51、其他综合收益

详见附注本节 第七点合并财务报表项目注释“33、其他综合收益”。

## 52、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
政府补助	2,305,862.40	1,240,966.61
利息收入	3,551,734.71	7,716,851.34
其他收入	31,686,805.44	1,683,274.22
收回上期票据保证金	8,387,269.72	25,935,142.92
往来款	2,790,002.26	1,299,085.98
合计	48,721,674.53	37,875,321.07

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
销售费用、管理费用、研发费用	43,347,961.45	51,038,671.19
营业外支出	2,624,075.66	1,657,827.60
财务费用	433,270.70	822,454.90
履约保证金	49,500,000.00	895,324.15
往来款	10,731,789.54	7,139,465.86
合计	106,637,097.35	61,553,743.70

## (2) 与投资活动有关的现金

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
江西赣能上高 2×1000MW 清洁煤电项目	1,679,729,583.57	1,247,536,136.70
赣能丰电 7#、8#机组项目	378,160,080.47	346,697,480.52
上高县芦洲乡、翰堂镇赣能 110MW 渔光互补光伏发电项目；徐家渡镇、泗溪镇赣能 100MW 农（渔）光互补光伏发电项目	363,943,298.57	236,748,381.37
抚州临川腾桥 60MW 光伏发电项目		174,967,386.66
江西赣县抽水蓄能电站项目	487,122,298.51	95,336,823.08
修水大湖山 60MW 风电项目	209,467,177.69	
合计	3,118,422,438.81	2,101,286,208.33

## (3) 与筹资活动有关的现金

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
租赁付款额	54,228,959.47	33,744,260.65
合计	54,228,959.47	33,744,260.65

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	100,076,388.89	2,609,020,277.79	8,671,903.35	2,074,175,522.56		643,593,047.47
长期借款（含一年内到期）	7,150,723,514.85	2,918,370,403.18	243,134,881.55	1,482,932,205.50		8,829,296,594.08
租赁负债（含一年内到期）	45,256,184.90		69,502,611.90	54,055,733.22	5,417,612.09	55,285,451.49
应付债券（含一年内到期）		799,072,000.00	6,460,462.15	301,229,508.20		504,302,953.95
少数股东权益	168,674,372.15	25,000,000.00	191,866.39	2,304,428.18	21,254,016.32	170,307,794.04
合计	7,464,730,460.79	6,351,462,680.97	327,961,725.34	3,914,697,397.66	26,671,628.41	10,202,785,841.03

## 53、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	708,625,902.46	490,671,125.21
加：资产减值准备	8,814,130.84	655,945.81
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	604,607,201.38	546,491,640.79
使用权资产折旧	6,232,104.90	4,083,607.30
无形资产摊销	3,582,512.38	3,122,011.66
长期待摊费用摊销	843,085.49	759,649.41
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）	-429,370.19	-9,315.62
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	5,334,117.22	18,085,962.98
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	197,852,508.83	208,295,180.26
投资损失（收益以“－”号填列）	-64,787,484.00	-74,986,077.99
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	148,966.38	-1,873,798.41
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-403,098.57	2,599,127.00
存货的减少（增加以“－”号填列）	-58,817,809.45	36,683,977.98
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-250,237,371.82	-221,030,097.15
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	75,869,884.22	80,241,352.90
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,237,235,280.07	1,093,790,292.13
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	236,472,616.11	485,440,137.55
减：现金的期初余额	485,440,137.55	768,215,113.61
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	-248,967,521.44	-282,774,976.06

## (2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	75,961,700.00
其中：	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	659,133.87
其中：	
其中：	
取得子公司支付的现金净额	75,302,566.13

## (3) 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	236,472,616.11	485,440,137.55
可随时用于支付的银行存款	236,472,616.11	485,440,137.55
三、期末现金及现金等价物余额	236,472,616.11	485,440,137.55

## (4) 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
其他货币资金	76,544,704.23	18,591,810.95	履约保证金
合计	76,544,704.23	18,591,810.95	

## 54、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（元）
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	411,189.40
与租赁相关的总现金流出	54,466,922.62

**(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
铁路设备对外租赁	1,375,711.73	0.00
合计	1,375,711.73	0.00

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**八、研发支出**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
员工费用	52,610,335.61	44,326,672.27
材料费用	4,016,288.22	6,835,506.42
折旧费及资产摊销	46,700,660.64	49,023,927.41
委托外部研发费用	1,657,664.75	2,787,352.84
其他	3,674,788.77	578,076.86
合计	108,659,737.99	103,551,535.80
其中：费用化研发支出	101,367,012.25	103,455,600.15
资本化研发支出	7,292,725.74	95,935.65

**1、符合资本化条件的研发项目**

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
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
发电侧电力交易辅助决策平台研究与开发	95,935.65	2,161,068.78			2,257,004.43			
EMS 能量管理系统研发		537,259.93					537,259.93	
光伏监测与预测系统开发		238,260.62			238,260.62			
火电厂锅炉燃烧控制研究		707,252.10					707,252.10	
基于不同背压的汽轮机循环		564,172.37					564,172.37	



水经济调度性能研究									
基于物联网和边缘计算技术的智慧工地系统关键技术研究		943,496.23			943,496.23				
汽轮机-基座-管道耦合振动分析及减振技术研究		935,583.78			935,583.78				
燃煤电厂煤场精准盘点技术研究		385,887.40							385,887.40
售电侧电力交易支持平台软件开发		819,744.53			819,744.53				
合计	95,935.65	7,292,725.74			5,194,089.59				2,194,571.80

## 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
北京弘毅新能源有限公司	2024年02月28日	0.00	90.00%	现金购买	2024年02月28日	工商变更日期	0.00	4,213.72	-39,987.00

#### (2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	0.00
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	

合并成本合计	0.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	223.34
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-223.34

合并成本公允价值的确定方法：

根据中联资产评估集团（浙江）有限公司出具的《江西赣能智慧能源有限公司拟收购北京弘毅新能源有限公司股东全部权益评估项目的资产评估报告》（浙联评报字[2023]第 478 号），以 2023 年 9 月 30 日为评估基准日，标的公司 100.00% 股东权益价值为-0.1 万元。为此，在参考标的公司 100.00% 股东权益上述评估价值的基础上，各方经协商一致，确定标的 90% 部分股权转让价款为 0 元。

### （3）被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	北京弘毅新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	102,888,146.39	102,888,146.39
货币资金	659,133.87	659,133.87
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
其他应收款	50,000.00	50,000.00
其他流动资产	22,329.40	22,329.40
在建工程	3,756,683.12	3,756,683.12
其他非流动资产	98,400,000.00	98,400,000.00
负债：	102,888,394.54	102,888,394.54
借款		
应付款项	102,888,394.54	102,888,394.54
递延所得税负债		
净资产	-248.15	-248.15
减：少数股东权益		
取得的净资产	-223.34	-223.34

## 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
江西峰山抽水蓄能有限公司	50.00%	本公司及被合并方在合并前均受江投	2024 年 04 月 30 日	工商变更日	0.00	0.00	0.00	0.00

		集团控制						
--	--	------	--	--	--	--	--	--

**(2) 合并成本**

单位：元

合并成本	江西峰山抽水蓄能有限公司
--现金	75,961,700.00
--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

	江西峰山抽水蓄能有限公司	
	合并日	上期期末
资产：	216,800,060.97	182,735,632.64
货币资金	60,189,938.99	53,266,685.23
应收款项		
存货	8,500.00	13,512.00
固定资产	901,688.22	965,375.42
无形资产	2,575.00	2,675.00
预付款项	73,236.31	21,472.11
其他应收款	2,631.56	23,349.14
其他流动资产	5,273,939.48	5,155,472.60
在建工程	125,707,551.41	123,287,091.14
无形资产	2,575.00	2,675.00
其他非流动资产	24,640,000.00	
负债：	66,800,060.97	32,735,632.64
借款		
应付款项	66,800,060.97	32,735,632.64
净资产	150,000,000.00	150,000,000.00
减：少数股东权益	75,000,000.00	75,000,000.00
取得的净资产	75,000,000.00	75,000,000.00

**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：

本公司控股子公司湖北省黄冈市浠水县赣能智慧新能源有限公司于 2023 年 10 月 23 日经湖北省浠水县市场监督管理局批准设立，并于 2024 年 9 月 27 日经湖北省浠水县市场监督管理局批准注销。

## 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	
江西赣能能源服务有限公司	100,000,000.00	江西南昌	江西南昌	商务服务业	75.50%		投资设立
上饶赣能配售电有限公司	20,000,000.00	江西上饶	江西上饶	输电、配电、售电	100.00%		投资设立
江西赣能凌峰新能源有限公司	100,000,000.00	江西南昌	江西南昌	电力、热力生产和供应业	65.00%		投资设立
江西江投能源技术研究有限公司	50,000,000.00	江西南昌	江西南昌	专业技术服务业	100.00%		投资设立
江西赣能上高发电有限公司	1,600,000,000.00	江西宜春	江西宜春	电力、热力生产和供应业	51.00%		投资设立
江西赣能智慧能源有限公司	1,000,000,000.00	江西上饶	江西上饶	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
高安建山赣能新能源有限公司	60,000,000.00	江西宜春	江西宜春	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
上饶宇浩光伏科技有限公司	50,000,000.00	江西上饶	江西上饶	电力、热力生产和供应业	100.00%		非同一控制下企业合并
上饶市源茂新能源科技有限公司	50,000,000.00	江西上饶	江西上饶	电力、热力生产和供应业	100.00%		非同一控制下企业合并
信丰赣智能能源有限公司	25,000,000.00	江西赣州	江西赣州	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
宜丰县赣能智慧光伏发电有限公司	21,000,000.00	江西宜春	江西宜春	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
崇义赣智能能源有限公司	12,500,000.00	江西赣州	江西赣州	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
万年县赣能智慧发电有限公司	60,000,000.00	江西上饶	江西上饶	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
赣州章贡区赣能智慧光伏发电有限公司	6,500,000.00	江西赣州	江西赣州	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
萍乡市赣能智慧光伏发电有限公司	6,500,000.00	江西萍乡	江西萍乡	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立

南昌市赣智光伏发电有限公司	5,000,000.00	江西南昌	江西南昌	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
江西昱辰智慧能源有限公司	100,000,000.00	江西南昌	江西南昌	电力、热力生产和供应业	70.00%		投资设立
抚州羲和新能源有限公司	74,000,000.00	江西抚州	江西抚州	电力、热力生产和供应业	70.00%		投资设立
上高赣能新能源有限公司	220,000,000.00	江西宜春	江西宜春	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
江西赣江新区赣能智慧光伏发电有限公司	64,000,000.00	江西南昌	江西南昌	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
北京弘毅新能源有限公司	126,000,000.00	北京	北京	电力、热力生产和供应业	90.00%		非同一控制下企业合并
修水县弘业新能源科技有限公司	126,000,000.00	江西九江	江西九江	电力、热力生产和供应业	100.00%		非同一控制下企业合并
江西赣能上高二期发电有限公司	10,000,000.00	江西宜春	江西宜春	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
江西峰山抽水蓄能有限公司	200,000,000.00	江西赣州	江西赣州	电力、热力生产和供应业	50.00%		同一控制下企业合并

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

江西峰山抽水蓄能有限公司由本公司母公司江西省投资集团有限公司投资设立，对其财务和经营政策拥有实际控制权，本期公司收购江西峰山抽水蓄能有限公司 50% 股权属于同一控制下企业合并，续承对其拥有的实际控制权。

## (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
江西赣能上高发电有限公司	49.00%	-8,279,759.37	0.00	-9,586,844.28

## (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
江西赣能上高发电有限公司	272,434,859.80	3,560,307,804.69	3,832,742,664.49	871,687,664.51	2,649,790,990.14	3,521,478,654.65	152,030,785.20	1,351,426,116.82	1,503,456,902.02	221,622,191.48	1,137,430,497.45	1,359,052,688.93

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
江西赣能上高发电有限公司	0.00	- 36,610,203 .25	- 36,610,203 .25	- 35,242,665 .95	0.00	- 15,384,747 .40	- 15,384,747 .40	- 15,574,682 .95

## 2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

### (1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

2024年4月，公司与陕煤电力集团有限公司签订《股权转让协议》，将控股子公司江西赣能上高发电有限公司39%股权转让给陕煤电力集团有限公司，该项交易结束后，公司仍持有江西赣能上高发电有限公司51%的股权，该项交易导致合并财务报表中少数股东权益减少15,741,597.11元，资本公积增加15,741,597.11元。

### (2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

购买成本/处置对价	0.00
--现金	0.00
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	-15,741,597.11
差额	15,741,597.11
其中：调整资本公积	15,741,597.11
调整盈余公积	
调整未分配利润	

## 3、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	
江西昌泰高速公路有限责任公司	江西吉安	江西吉安	项目融资、建设等	23.33%		权益法核算

### (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
	江西昌泰高速公路有限责任公司	江西昌泰高速公路有限责任公司

流动资产	757,979,399.38	1,544,532,030.54
非流动资产	6,583,277,999.47	4,581,603,946.86
资产合计	7,341,257,398.85	6,126,135,977.40
流动负债	424,437,325.89	321,510,218.80
非流动负债	1,305,889,423.89	430,224,063.49
负债合计	1,730,326,749.78	751,734,282.29
少数股东权益	24,585,345.62	27,364,375.54
归属于母公司股东权益	5,586,345,303.45	5,347,037,319.57
按持股比例计算的净资产份额	1,303,294,359.29	1,247,640,258.89
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	1,303,294,359.29	1,247,641,871.38
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	845,349,256.78	771,347,556.72
净利润	238,357,686.02	250,322,838.91
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	238,357,686.02	250,322,838.91
本年度收到的来自联营企业的股利		

### (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：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	368,845,062.87	362,845,374.55
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	9,134,996.09	9,689,705.65
--其他综合收益	293,269.83	917,844.16
--综合收益总额	9,428,265.92	10,607,549.81

## 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	7,340,194.10	700,000.00		691,936.36		7,348,257.74	与资产/收益相关
合计	7,340,194.10	700,000.00		691,936.36		7,348,257.74	—

## 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
其他收益	2,293,848.76	3,337,616.11
营业外收入	3,950.00	
合计	2,297,798.76	3,337,616.11

## 十二、与金融工具相关的风险

### 1、金融工具产生的各类风险

本公司在日常活动中面临各种金融工具风险，主要包括市场风险（如汇率风险和利率风险）、信用风险及流动性风险等。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

#### 风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

#### （1）市场风险

##### 利率风险-现金流量变动风险

利率风险指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。尽管该政策不能使本公司完全避免支付的利率超过现行市场利率的风险，也不能完全消除与利息支付波动相关的现金流量风险，但管理层认为该政策实现了这些风险之间的合理平衡。

#### （2）信用风险

截至 2024 年 12 月 31 日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失，风险应对措施具体包括：为降低信用风险通过信用额度管理、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。



本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

### (3) 流动风险

流动风险指本公司在履行与金融负债有关的义务时无法及时获得充足资金，满足业务发展需要或偿付到期债务以及其他支付义务的风险，其可能源于无法及时按公允价值出售金融资产，或源于合同对方无法按合同约定偿还债务、或源于提前到期的债务、或源于无法合理预期的现金流量。管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

## 2、金融资产

### (1) 转移方式分类

适用 不适用

单位：元

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书	应收票据	200,000.00	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计		200,000.00		

### (2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

单位：元

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收票据	票据背书	200,000.00	
合计		200,000.00	

### (3) 继续涉入的资产转移金融资产

适用 不适用

## 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			
	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	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
(三) 其他权益工具投资			68,138,969.31	68,138,969.31
持续以公允价值计量			68,138,969.31	68,138,969.31

的资产总额				
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

## 2、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

项目	期末公允价值（元）	估值技术
其他权益工具投资	68,138,969.31	按持股比例计算享有被投资单位账面净资产金额

## 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
江西省投资集团有限公司	江西省南昌市	项目投资	600,000.00 万元	37.78%	37.78%

本企业最终控制方是江西省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、在其他主体中的权益”。

### 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、在其他主体中的权益”。

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
江西昌泰高速公路有限责任公司	联营企业
江西高技术产业投资股份有限公司	联营企业
丰城市赣港港口经营有限公司	联营企业

### 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
江西高景置业有限公司	同一母公司
江西东津发电有限责任公司	同一母公司
江西省能源集团物业管理有限公司	同一母公司
江西省赣浙能源有限公司	同受母公司控制
江西煤炭储备中心有限公司	同受母公司控制
江西同济建设项目管理股份有限公司	同受母公司控制
江西云眼视界科技股份有限公司	同受母公司控制
江西江投数字经济技术有限公司	同受母公司控制
兴国县华赣环境有限公司	同受母公司控制
于都华赣环保能源有限公司	同受母公司控制
抚州市东乡区尚宇太阳能科技有限公司	同受母公司控制
江西万年青水泥股份有限公司	同受母公司控制
赣江新区人民医院	同受母公司控制
中鼎国际工程有限责任公司	同受母公司控制

江投国华信丰发电有限责任公司	同受母公司控制
江西安源工人报社	同受母公司控制
江西煤业集团有限责任公司	同受母公司控制
江西月池天然矿泉水有限公司	同受母公司控制
抚州市抚北天然气有限公司	同受母公司控制
江西倬安网御信息科技有限公司	同受母公司控制
江西省华赣劲旅智慧城市科技有限公司	同受母公司控制
江西倬云信息产业有限公司	同受母公司控制
江西倬慧信息科技有限公司	同受母公司控制
江西赣盛能源服务有限公司	同受母公司控制
江西赣英建筑安装有限公司	同受母公司控制
江西省中赣投勘察设计有限公司	同受母公司控制
德安万年青新型建材有限公司	同受母公司控制
安源管道实业股份有限公司	同受母公司控制
江西恒立新型建材有限责任公司	同受母公司控制
江西武功山月池天然矿泉水有限公司	同受母公司控制
江西赣江新区人才发展有限公司	同受母公司控制
江西天然气资溪两山能源有限公司	同受母公司控制
江西江煤电力有限公司	同受母公司控制
江西玉山万年青水泥有限公司	同受母公司控制
江西德安万年青水泥有限公司	同受母公司控制
江西于都南方万年青水泥有限公司	同受母公司控制
赣江控股集团有限公司	同受母公司控制
萍乡矿业集团有限责任公司	同受母公司控制
江西丰矿集团有限公司	同受母公司控制
江西省华赣环境集团有限公司	同受母公司控制
江西省天然气集团有限公司	同受母公司控制
江西省投资房地产开发有限责任公司	同受母公司控制
安源煤业集团股份有限公司	同受母公司控制
江西新余矿业有限责任公司	同受母公司控制
江西江投资本有限公司	同受母公司控制
江西省华赣环境技术研发有限公司	同受母公司控制
江西陕赣煤炭销售有限公司	同受母公司控制的联营企业

## 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
江西陕赣煤炭销售有限公司	燃煤	2,236,341,981.87	2,389,170,000.00	否	2,207,760,938.81
江西煤业集团有限责任公司	燃煤	34,117,753.37	180,930,000.00	否	89,989,884.36
江西煤炭储备中心有限公司	采购燃煤相关服务费用	70,629,697.59	65,960,000.00	是	66,258,013.95
江西倬安网御信息科技有限公司	工程建设	834,507.23			174,275.37
江西倬安网御信息科技有限公司	设备	1,236,106.19			
江西倬安网御信息科技有限公司	技术服务	25,309.45			

江西省华赣劲旅智慧城市科技有限公司	绿化及服务费	4,244,625.07			3,506,178.17
江西倬云信息产业有限公司	工程款				181,421.28
江西省能源集团物业管理有限公司	物业管理	944,308.58			949,130.19
江西倬慧信息科技有限公司	工程用设备	712,568.35			
江西赣盛能源服务有限公司	水电维护劳务	154,716.98			197,358.48
江西煤业集团有限责任公司	警卫消防费	930,283.01			932,830.20
江西东津发电有限责任公司	工程款及技术服务费	2,253,995.73			785,177.29
抚州市抚北天然气有限公司	技术服务费	676.89			
江西安源工人报社	杂志				14,678.90
赣江新区人民医院	体检费	1,055,432.23			974,208.66
江西同济建设项目管理股份有限公司	监理费	831,842.31			39,622.64
江西云眼视界科技股份有限公司	信息技术服务				9,509.43
江西云眼视界科技股份有限公司	工程款	3,558,821.38			3,962,732.54
江西月池天然矿泉水有限公司	水	16,796.46			29,256.65
江西武功山月池天然矿泉水有限公司	水	50,821.24			
江西江投数字经济技术有限公司	工程款	56,603.77			56,603.77
江西赣英建筑安装有限公司	技术服务	2,276,133.08			
江西省中赣投勘察设计有限公司	技术服务	1,033,811.31			
德安万年青新型建材有限公司	石灰石	3,203,344.55			
中鼎国际工程有限责任公司	技术服务	188,532.11			
安源管道实业股份有限公司	钢骨架聚乙烯塑料复合	668,903.57			
江西恒立新型建材有限公司	运输	132,413.57			
江西赣江新区人才发展有限公司	外部劳务费	1,084,905.66			
江西天然气资溪两山能源有限公司	技术服务	2,073.21			
江西江煤电力有限公司	技术服务	20,549.76			
丰城市赣港港口经营有限公司	货物卸船	26,981,433.97			

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
江投国华信丰发电有限责任公司	技术监督服务	8,758,679.25	9,121,792.46
江西东津发电有限责任公司	技术监督服务	339,622.64	185,283.02
兴国县华赣环境有限公司	技术服务		424,528.30
于都华赣环保能源有限公司	技术服务		283,018.87
抚州市东乡区尚宇太阳能科技有限公司	技术服务	115,676.74	138,417.93
江西玉山万年青水泥有限公司	石膏	559,435.40	
江西德安万年青水泥有限公司	石膏	243,345.22	
江西德安万年青水泥有限公司	粉煤灰	159,088.32	
江西于都南方万年青水泥有限公司	石膏	11,178.90	
赣江控股集团有限公司	技术服务	47,169.81	
萍乡矿业集团有限责任公司	技术服务	86,792.45	
江西丰矿集团有限公司	技术服务	94,339.62	
江西省华赣环境集团有限公司	技术服务	92,452.83	
江西省天然气集团有限公司	技术服务	92,452.83	
江西省投资房地产开发有限责任公司	技术服务	47,169.81	
中鼎国际工程有限责任公司	技术服务	47,169.81	
安源煤业集团股份有限公司	技术服务	92,452.83	
江西新余矿业有限责任公司	技术服务	47,169.81	
江西江投资本有限公司	技术服务	47,169.81	
江西省华赣环境技术研发有限公司	技术服务	31,088.50	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

**(2) 关联租赁情况**

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
江西高景置业	房屋租赁	329,514.32	395,025.36			3,019,200.00	2,188,200.00	421,681.62	508,752.43	0.00	180,643.58

有限公司											
------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

### (3) 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
上饶市源茂新能源科技有限公司	130,000,000.00	2021年07月08日	2036年07月07日	否
江西赣能上高发电有限公司	6,364,000,000.00	2023年12月19日	2044年11月10日	否
崇义赣智能源有限公司	32,600,000.00	2022年06月29日	2037年06月23日	否
江西昱辰智慧能源有限公司	4,000,000.00	2021年06月29日	2029年12月22日	否
江西昱辰智慧能源有限公司	15,000,000.00	2021年12月24日	2031年11月03日	否
江西昱辰智慧能源有限公司	38,000,000.00	2020年09月22日	2030年09月22日	否
丰城市赣港港口经营有限公司	146,200,000.00	2021年12月21日	2039年12月21日	否

### (4) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	6,680,400.00	5,181,400.00

### (5) 其他关联交易

本公司企业年金上交江西省投资集团有限公司，由其委托外部公司进行集中管理，2024年支付江西省投资集团有限公司企业年金共计 17,513,625.87 元，其中公司承担部分 14,010,900.74 元，个人承担部分 3,502,725.13 元。

## 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	江投国华信丰发电有限责任公司	45,500.00		1,244,301.89	
应收账款	江西东津发电有限责任公司			200,400.00	200.00
应收账款	江西省赣浙能源有限公司			471,698.11	
应收账款	抚州市东乡区尚宇太阳能科技有限公司	254,094.67		138,417.93	

应收账款	江西玉山万年青水泥有限公司	632,162.00			
应收账款	江西德安万年青水泥有限公司	189,806.19			
应收账款	江西于都南方万年青水泥有限公司	12,632.16			
其他应收款	江西万年青水泥股份有限公司	30,000.00	3,000.00	30,000.00	1,500.00
其他应收款	江西煤炭储备中心有限公司	5,200,000.00	82,500.00	5,300,000.00	25,000.00
其他应收款	江西高景置业有限公司	408,600.00	59,760.00	408,600.00	29,880.00
其他应收款	江西昌泰高速公路有限责任公司			80,751.74	
其他应收款	江西高技术产业投资股份有限公司	6,805.60	6,805.60	6,805.60	6,805.60
其他应收款	江西德安万年青水泥有限公司	10,000.00			
预付账款	江西陕赣煤炭销售有限公司	147,241,648.49		145,074,308.61	
预付账款	江西倬慧信息科技有限公司			115,063.80	
预付账款	德安万年青新型建材有限公司	497,530.39			

## (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
应付账款	江西煤炭储备中心有限公司	2,037,166.97	2,318,385.32
应付账款	江西煤业集团有限责任公司	806,188.81	77,830.19
应付账款	江西省华赣劲旅智慧城市科技有限公司	1,590,263.82	299,218.22
应付账款	江西东津发电有限责任公司	1,139,887.62	41,443.77
应付账款	江西陕赣煤炭销售有限公司		37,318,602.09
应付账款	江西云眼视界科技股份有限公司	168,521.63	3,962,732.54
应付账款	赣江新区人民医院	657,720.00	577,900.00
应付账款	江西省能源集团物业管理有限公司		85,584.91
应付账款	江西倬云信息产业有限公司	66,104.15	68,540.18
应付账款	江西同济建设项目管理股份有限公司	81,920.37	1,260.00
应付账款	江西倬慧信息科技有限公司	101,920.10	
应付账款	江西赣英建筑安装有限公司	2,276,133.08	
应付账款	江西省中赣投勘察设计有限公司	654,460.00	

应付账款	中鼎国际工程有限责任公司	188,532.11	
应付账款	安源管道实业股份有限公司	100,523.04	
应付账款	江西恒立新型建材有限责任公司	66,066.35	
应付账款	江西赣江新区人才发展有限公司	1,084,905.66	
应付账款	丰城市赣港港口经营有限公司	3,052,706.13	
其他应付款	江西倬安网御信息科技有限公司	310,848.35	194,448.35
其他应付款	江西倬慧信息科技有限公司	176,999.68	115,063.80
其他应付款	江西东津发电有限责任公司		13,541.65
其他应付款	江西省华赣劲旅智慧城市科技有限公司	733,735.02	475,258.21
其他应付款	中鼎国际工程有限责任公司		8,100.00
其他应付款	江西云眼视界科技股份有限公司	703,217.95	
其他应付款	江西德安万年青水泥有限公司	150,000.00	
其他应付款	江西省中赣投勘察设计有限公司	3,540.00	
其他应付款	江西昌泰高速公路有限责任公司	57,861.58	

## 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

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司不存在需要披露的重大承诺事项。

### 2、或有事项

#### (1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截止 2024 年 12 月 31 日，不存在需要披露的或有事项。

#### (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）	3.3
-----------------	-----



经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	3.3
利润分配方案	以公司现有总股本 975,677,760 股为基准，每 10 股派发现金红利 3.3 元（含税），总计派发现金 321,973,660.8 元，不送红股，不以公积金转增股本，未分配的利润结转以后年度分配。

## 十七、其他重要事项

### 1、年金计划

公司自 2002 年 7 月起，参照《江西省电力公司企业年金试行办法》建立企业年金，并执行劳动和社会保障部令第 20 号《企业年金试行办法》以及江西省政府的相关实施意见。2018 年 2 月 1 日起，企业发布《江西省投资集团有限公司企业年金方案》，企业年金适用于与公司签订劳动合同并试用期届满；依法参加企业职工基本养老保险并履行缴费义务的职工。按月提取公司缴纳的企业年金基金，职工个人缴纳的企业年金基金由公司在发放工资时按月代扣代缴。本期公司缴纳的企业年金基金按公司上年度职工工资总额的 8.00% 提取（《江西省投资集团有限公司企业年金方案》实施之前公司缴纳的企业年金基金按公司上年度职工工资总额的 5.00% 提取），职工个人缴纳的企业年金基金按上年职工工资总额的 2.00% 提取。

## 十八、母公司财务报表主要项目注释

### 1、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）	738,925,466.03	781,847,052.29
1 至 2 年	26,855.53	141,243.99
2 至 3 年	26,476.23	
合计	738,978,797.79	781,988,296.28

#### (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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	738,978,797.79	100.00%	3,990.40	0.01%	738,974,807.39	781,988,296.28	100.00%	7,062.20	0.01%	781,981,234.08
其中：										

合并范围内组合	70,000.00	0.01%			70,000.00					
账龄组合	738,908,797.79	99.99%	3,990.40	0.01%	738,904,807.39	781,988,296.28	100.00%	7,062.20	0.01%	781,981,234.08
合计	738,978,797.79	100.00%	3,990.40	0.01%	738,974,807.39	781,988,296.28	100.00%	7,062.20	0.01%	781,981,234.08

按组合计提坏账准备：3,990.40 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
合并范围内组合	70,000.00		
账龄组合	738,908,797.79	3,990.40	0.01%
合计	738,978,797.79	3,990.40	

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	
组合计提坏账准备	7,062.20		3,071.80			3,990.40
合计	7,062.20		3,071.80			3,990.40

### (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
国网江西省电力有限公司	735,403,269.15	0.00	735,403,269.15	99.52%	
国网江西省电力有限公司赣州市赣县区供电分公司	1,721,105.26	0.00	1,721,105.26	0.23%	
江西省威驰环保科技有限公司	735,890.14	0.00	735,890.14	0.10%	
国网江西省电力有限公司修水县供电分公司	200,725.22	0.00	200,725.22	0.03%	3,990.40
江西赣能智慧能源有限公司	70,000.00	0.00	70,000.00	0.01%	
合计	738,130,989.77	0.00	738,130,989.77	99.89%	3,990.40

## 2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	6,648,972.18	6,648,972.18
其他应收款	7,494,938.32	10,626,120.12
合计	14,143,910.50	17,275,092.30

### (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
横峰县晶科电力有限公司	6,648,972.18	6,648,972.18
合计	6,648,972.18	6,648,972.18

### (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
合并范围关联方往来	1,948.16	7,820.28
存放专户的专项资金	1,093,289.80	1,086,606.93
往来款	5,210,000.00	5,490,785.70
项目筹建款	20,580,000.00	20,580,000.00
采购平台款	716,753.43	692,801.81
其他	1,431,611.54	16,235,449.06
合计	29,033,602.93	44,093,463.78

#### 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）	4,605,246.95	8,823,372.54
1至2年	1,659,619.15	1,102,663.97
2至3年	247,948.73	15,000.00
3年以上	22,520,788.10	34,152,427.27
3至4年	15,000.00	1,665.44
4至5年	1,665.44	650,003.18
5年以上	22,504,122.66	33,500,758.65
合计	29,033,602.93	44,093,463.78

#### 3) 按坏账计提方法分类披露

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）	
2024 年 1 月 1 日余额		38,104.12	33,429,239.54	33,467,343.66
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		71,320.95		71,320.95
本期核销			12,000,000.00	12,000,000.00
2024 年 12 月 31 日余额		109,425.07	21,429,239.54	21,538,664.61

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	
组合计提坏账准备	33,467,343.66	71,320.95		12,000,000.00		21,538,664.61
合计	33,467,343.66	71,320.95		12,000,000.00		21,538,664.61

#### 5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
工商银行江西省分行昌北支行	12,000,000.00

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
工商银行江西省分行昌北支行	其他	12,000,000.00	法院结案	总办会	否
合计		12,000,000.00			

#### 6) 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
中核江西核电公司筹建处	项目筹建款	20,580,000.00	5 年以上	70.88%	20,580,000.00
江西煤炭储备中心有限公司	往来款	5,200,000.00	1 年以内、1-2 年	17.91%	82,500.00
国能（北京）配	采购平台款	716,753.43	1 年以内	2.47%	

送中心有限公司					
售房收入专户	存放专户的专项 资金	722,058.01	5 年以上	2.49%	
维修基金专户	存放专户的专项 资金	371,231.79	5 年以上	1.28%	
合计		27,590,043.23		95.03%	20,662,500.00

### 3、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	1,210,181,700. 00	0.00	1,210,181,700. 00	728,690,000.0 0		728,690,000.0 0
对联营、合营 企业投资	1,680,467,999. 76	8,328,577.60	1,672,139,422. 16	1,610,487,245. 93		1,610,487,245. 93
合计	2,890,649,699. 76	8,328,577.60	2,882,321,122. 16	2,339,177,245. 93		2,339,177,245. 93

#### (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		
江西赣能 能源服务 有限公司	75,500,000 .00						75,500,000 .00	
江西赣能 上高发电 有限公司	144,000,00 0.00		203,470,00 0.00				347,470,00 0.00	
江西赣能 智慧能源 有限公司	479,190,00 0.00		177,060,00 0.00				656,250,00 0.00	
江西江投 能源技术 研究有限 公司	30,000,000 .00						30,000,000 .00	
江西峰山 抽水蓄能 有限公司			100,961,70 0.00				100,961,70 0.00	
合计	728,690,00 0.00		481,491,70 0.00				1,210,181, 700.00	0.00

#### (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	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告 发放 现金 股利	计提 减值 准备		

					资损 益			或利 润				
一、合营企业												
二、联营企业												
江西昌泰高速公路有限责任公司	1,247,641,871.38				55,652,487.91						1,303,294,359.29	
江西航天云网科技有限公司	10,097,066.93				-1,768,489.33				8,328,577.60		0.00	8,328,577.60
江西核电有限公司	238,839,497.70				15,196,555.52						254,036,053.22	
丰城市赣港港口经营有限公司	35,049,542.97				-1,446,145.76						33,603,397.21	
江西高技术产业投资股份有限公司	78,859,266.95				-2,846,924.34	293,269.83					76,305,612.44	
陕煤电力上高有限公司			4,900,000.00								4,900,000.00	
小计	1,610,487,245.93		4,900,000.00		64,787,484.00	293,269.83			8,328,577.60		1,672,139,422.16	8,328,577.60
合计	1,610,487,245.93		4,900,000.00		64,787,484.00	293,269.83			8,328,577.60		1,672,139,422.16	8,328,577.60

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

## 4、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	6,709,111,004.82	5,715,002,825.82	6,955,648,703.39	6,169,478,378.37
其他业务	21,266,427.70	15,754,285.15	50,416,794.32	8,753,111.59
合计	6,730,377,432.52	5,730,757,110.97	7,006,065,497.71	6,178,231,489.96

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
业务类型	6,730,377,432.52	5,730,757,110.97
其中：		
火力售电收入	6,589,769,988.37	5,647,098,323.51
水电售电收入	118,008,947.01	67,232,973.52
光伏发电收入	1,332,069.44	671,528.79
其他	21,266,427.70	15,754,285.15
按经营地区分类	6,730,377,432.52	5,730,757,110.97
其中：		
江西省	6,730,377,432.52	5,730,757,110.97
市场或客户类型	6,730,377,432.52	5,730,757,110.97
其中：		
江西省	6,730,377,432.52	5,730,757,110.97
合同类型	6,730,377,432.52	5,730,757,110.97
其中：		
江西省	6,730,377,432.52	5,730,757,110.97
按商品转让的时间分类	6,730,377,432.52	5,730,757,110.97
其中：		
在某一时点确认	6,729,001,720.79	5,730,757,110.97
在某一时段确认	1,375,711.73	
按合同期限分类	6,730,377,432.52	5,730,757,110.97
其中：		
按销售渠道分类	6,730,377,432.52	5,730,757,110.97
其中：		
江西省	6,730,377,432.52	5,730,757,110.97
合计	6,730,377,432.52	5,730,757,110.97

与履约义务相关的信息：对于销售商品类交易，本公司在客户取得相关商品的控制权时完成履约义务；对于租赁业务，本公司按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。

## 5、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	64,787,484.00	68,337,105.81
其他权益工具投资持有期间的投资收益		6,648,972.18
合计	64,787,484.00	74,986,077.99

## 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	-7,816,247.15	主要为固定资产报废损失、处置收入及固定资产减值准备冲销
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）	2,297,798.76	主要为稳岗补贴、摊销的光伏项目补助资金、脱销工程补贴及研发政府补助等
受托经营取得的托管费收入	2,384,421.45	本公司受托管理信电公司股权取得的托管收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	29,062,481.63	主要为碳排放配额交易收入、捐赠支出等
其他符合非经常性损益定义的损益项目	118,581.05	主要为代扣个人所得税手续费返还等
减：所得税影响额	149,851.17	
少数股东权益影响额（税后）	168,201.82	
合计	25,728,982.75	--

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

项目	本期发生额（元）	上期发生额（元）
个税手续费返还	75,591.44	91,827.81
进项税额加计扣除	42,989.61	81,971.25
合计	118,581.05	173,799.06

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	13.03%	0.73	0.73
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.59%	0.71	0.71

江西赣能股份有限公司董事会

2025 年 4 月 15 日