



江西赣能股份有限公司
JIANGXI GANNENG Co.,Ltd

2022 年年度报告

2023-23

2023 年 4 月 24 日

2022 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。

公司负责人叶荣、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。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

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。

公司计划不派发现金红利，不送红股，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.....	36
第五节 环境和社会责任.....	53
第六节 重要事项.....	57
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.....	79
第十节 财务报告.....	82

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
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
赣能股份/公司/本公司	指	江西赣能股份有限公司
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/江西省投资集团公司	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
丰电二期	指	江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂
丰电三期	指	江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂
居龙潭水电站	指	江西赣能股份有限公司居龙潭水电站
抱子石水电站	指	江西赣能股份有限公司抱子石水电站
赣能智慧	指	江西赣能智慧能源有限公司
江投能源研究院	指	江西江投能源技术研究有限公司，曾用名“江西江投电力技术与试验研究有限公司”
上高发电	指	江西赣能上高发电有限公司
赣能能源	指	江西赣能能源服务有限公司
东津发电	指	江西东津发电有限责任公司
赣浙能源	指	江西省赣浙能源有限公司
信丰电厂	指	赣浙国华（信丰）发电有限责任公司
峰山抽蓄	指	江西峰山抽水蓄能有限公司
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		
公司的外文名称（如有）	Jiangxi Ganneng Co.,Ltd.		
公司的法定代表人	叶荣		
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	《证券时报》
公司披露年度报告的媒体名称及网址	www.cninfo.com.cn
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	冯丽娟、涂卫兵

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

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
国新证券股份有限公司	北京市西城区金融大街 8 号	谢金印、乔军文	2016 年度、2017 年度、2018 年度、2019 年度、2020 年度、2021 年度、2022 年度

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

	2022 年	2021 年	本年比上年增减	2020 年
营业收入（元）	4,142,749,765.83	2,699,558,782.67	53.46%	2,677,189,520.85
归属于上市公司股东的净利润（元）	10,648,369.33	-248,173,188.30	104.29%	315,975,908.50
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	33,088,979.90	-228,577,852.28	114.48%	321,819,161.29
经营活动产生的现金流量净额（元）	25,094,763.56	243,962,744.89	-89.71%	507,783,803.72
基本每股收益（元/股）	0.01	-0.25	104.00%	0.32
稀释每股收益（元/股）	0.01	-0.25	104.00%	0.32
加权平均净资产收益率	0.23%	-5.15%	增加 5.38 个百分点	6.46%
	2022 年末	2021 年末	本年末比上年末增减	2020 年末
总资产（元）	11,822,081,664.44	9,851,092,696.19	20.01%	7,988,556,189.10
归属于上市公司股东的净资产（元）	4,665,981,888.11	4,649,743,170.25	0.35%	5,001,643,242.69

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	742,382,584.11	638,908,520.56	1,469,571,593.60	1,291,887,067.56
归属于上市公司股东的净利润	-1,014,962.63	35,793,818.04	124,925,387.94	-149,055,874.02
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-1,277,956.96	34,411,987.84	125,576,022.01	-125,621,081.99
经营活动产生的现金流量净额	40,977,299.09	73,635,916.89	73,925,499.47	-163,443,951.89

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	2022 年金额	2021 年金额	2020 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-22,946,092.75	-29,272,281.63	-12,494,635.32	固定资产报废损失以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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	2,385,961.81	1,181,887.74	1,017,799.35	主要为摊销的光伏项目补助资金、失业保险稳岗补贴以及增值税即征即退等
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		412,281.99		

除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益			6,890,309.76	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,819,777.86	8,090,980.05	-1,979,752.63	主要为捐赠支出
其他符合非经常性损益定义的损益项目			42,062.89	
减：所得税影响额	9,840.91	4,925.71	-898,387.46	
少数股东权益影响额（税后）	50,860.86	3,278.46	217,424.30	
合计	-22,440,610.57	-19,595,336.02	-5,843,252.79	--

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

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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》中电力相关业的披露要求

（一）2022 年电力消费及生产情况

1、电力消费需求情况

根据国家能源局发布 2022 年全社会用电量等数据显示，2022 年，全社会用电量 86,372 亿千瓦时，同比增长 3.6%。分产业看，第一产业用电量 1,146 亿千瓦时，同比增长 10.4%；第二产业用电量 57,001 亿千瓦时，同比增长 1.2%；第三产业用电量 14,859 亿千瓦时，同比增长 4.4%；城乡居民生活用电量 13,366 亿千瓦时，同比增长 13.8%。

2、电力生产供应情况

根据中国电力企业联合会《全国电力供需形势分析预测报告》显示，2022 年全国新投产的总发电装机规模以及非化石能源发电装机规模均创历史新高，其中非化石能源发电装机占总装机容量比重上升至 49.6%。2022 年全国新增发电装机容量 2.0 亿千瓦，其中新增非化石能源发电装机容量 1.6 亿千瓦。

截至 2022 年底，全国全口径发电装机容量 25.6 亿千瓦，同比增长 7.8%。其中非化石能源发电装机容量 12.7 亿千瓦，同比增长 13.8%，占总装机比重上升至 49.6%，同比提高 2.6 个百分点，电力延续绿色低碳转型趋势。

3、发电设备利用小时

根据国家能源局发布 2022 年全国电力工业统计数据显示，2022 年，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备利用小时 3687 小时，比上年同期减少 125 小时。其中火电利用小时 4379 小时，同比减少 65 小时；水电利用小时 3412 小时，同比减少 194 小时。

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完成 7208 亿元，同比增长 22.8%。火电投资完成 909 亿元，同比增长 28.4%；水电投资完成 863 亿元，同比减少 26.5%；核电投资完成 677 亿元，同比增长 25.7%。电网工程完成投资完成 5012 亿元，同比增长 2.0%。

（二）2022 年电力行业发展情况

1、电力供需整体偏紧

2022 年全国电力供需总体紧平衡，部分地区用电高峰时段电力供需偏紧，电力系统顶峰容量已出现不足，多地采取有序用电措施。2022 年 7、8 月，国内出现大范围极端高温少雨天气，叠加经济恢复增长，拉动物电负荷快速增长。全国有 21 个省级电网用电负荷创新高，华东、华中区域电力保供形势严峻，浙江、江苏、安徽、四川、重庆、湖北等地区电力供需形势紧张。

2、电力市场化改革加速推进

今年以来，电力市场化改革正向纵深推进，现货市场试点运行推进节奏加快。2022 年 1 月，国家发改委进一步印发《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》，提出 2025 年初步建成全国统一电力市场体系；2 月，国家发改委能源局联合发布《关于加快推进电力现货市场建设工作的通知》，明确加快推进电力现货市场的总体要求。随着煤电电量和工商业用户全部进入市场，电力市场交易电价也随之出现上涨，并持续高位运行。目前，中长期电力交易市场已在全国普遍建立。从整体交易情况看，2022 年全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量 52,543.4 亿千瓦时，同比增长 39%，占全社会用电量比重为 60.8%，同比提高 15.4 个百分点。

3、煤炭价格高位维稳

2022 年，面对复杂严峻的国际能源形势，国家发改委在煤炭保供政策方面持续发力，一方面促进煤炭市场价格形成机制进一步完善，2022 年 2 月国家发改委发布的《关于进一步完善煤炭市场价格形成机制的通知》中明确了秦皇岛港下水煤（5500 大卡）中长期交易价格每吨 570-770 元（含税）；另一方面不断加大电煤中长期合同履约监管力度，2022 年

7 月国家发改委召开涉煤视频会议时提出严格落实签约率、履约率、价格政策执行“三个百分百”，煤炭产能加快释放，电煤长协覆盖率和履约率不断上行；但因煤矿生产缺乏弹性，叠加进口煤量减少，区域性和时段性供需结构不平衡仍然存在，煤炭市场价格仍维持高位运行。

4、煤电投资逆势上扬

在能源结构转型背景之下，国家政策逐步向能源供应保障安全的方向调整。2022 年 8 月，国家能源局对迎峰度夏电力保供进行再动员、再布置的工作中提到表示，国家能源局已开始提前谋划“十四五”中后期电力保供措施，“逐省督促加快支撑性电源核准、加快开工、加快建设、尽早投运”。根据北大能源研究院撰写的《加速推动中国典型五省的煤电转型和优化发展》报告数据，2022 年 1-11 月，国内新核准的煤电项目装机总量已达 6524 万千瓦，超过了 2021 年核准总量的三倍。其中，2022 年三季度核准装机总量最高，达 2414 万千瓦。煤电项目核准节奏加快，火电投资额呈现大幅增长，煤电新增核准项目主要集中在广东、江苏、浙江等沿海经济发达省份；同时，安徽、江西、贵州、湖南等华中缺电情况较为严重的地区也有部分新增装机项目核准，火电的托底和煤炭的“压舱石”作用更加凸显。

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》中电力相关业的披露要求

（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

2022 年，全省全社会用电量 1,982.98 亿千瓦时，同比增长 6.47%。分产业看，第一产业用电量 15.3 亿千瓦时，同比增长 24.26%；第二产业用电量 1,240.84 亿千瓦时，同比增长 2.25%；第三产业用电量 347.31 亿千瓦时，同比增长 10.16%；城乡居民生活用电量 379.53 亿千瓦时，同比增长 18.08%。

（2）电力生产供应情况

2022 年，全省全口径发电量 1,783.19 亿千瓦时，同比增长 9.7%。其中，火电发电量 1,390.95 亿千瓦时，同比增长 6.5%；水电发电量 161.84 亿千瓦时，同比增长 19.4%；风电发电量 127.71 亿千瓦时，同比增长 23.28%；光伏发电量 102.69 亿千瓦时，同比增长 27.83%。

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火电装机规模 3400MW，水电装机规模 100MW，光伏发电装机规模 107.06MW，合计装机规模 3607.06MW，较上年同期增长 128.53%。另公司受托管理江投集团下辖江西东津发电有限责任公司，其水电装机规模为 60MW；受托管理江投集团全资子公司江西省赣浙能源有限公司下辖赣浙国华（信丰）发电有限责任公司，其火电装机规模为 1320MW。公司所属各机组利用效率高效平稳，所属火电厂凭借较高的运营效率和优越的环保性能持续保持了低于全国平均值的供电煤耗。

江西赣能上高 2×1000MW 清洁煤电项目已于 2022 年 11 月获得核准，装机规模 2000MW，目前项目各项前期准备工作正在稳步推进中。

（1）电力生产情况

报告期内，公司累计完成发电量 99.29 亿千瓦时，同比增长 38.48%，其中，火电发电量 95.43 亿千瓦时，同比增长 38.97%；水电发电量 2.8 亿千瓦时，同比增长 22.27%；新能源发电量 1.05 亿千瓦时，同比增长 41.89%。

（2）电力销售情况

报告期内，公司累计完成上网电量 94.26 亿千瓦时，同比增长 37.89%，所售电力区域均为江西省内。其中，火电上网电量 90.46 亿千瓦时，同比增长 38.40%；水电上网电量 2.75 亿千瓦时，同比增长 22.22%；新能源上网电量 1.04 亿千瓦时，同比增长 40.54%。

（3）发展趋势

公司未来将大力推进低碳清洁能源项目、清洁煤电项目的投资建设，持续提高公司可再生电源装机比重；并积极拓展围绕电力上下游的综合能源服务，实现电力发配售协同发展。

（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交易电量 90.46 亿千瓦时，占公司总上网电量 95.97%，较去年增长 78.74%。

（三）公司售电业务开展情况

公司售电业务主要由控股子公司江西赣能能源服务有限公司开展，赣能能源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。

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）	360.71	157.84
新投产机组的装机容量（万千瓦）	202.87	6.27
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	232.89	35.70
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	16.06	200.00
发电量（亿千瓦时）	99.29	71.70
上网电量或售电量（亿千瓦时）	94.26	68.35
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	49,024,233.33	43,239,247.38
发电厂平均用电率（%）	4.74%	4.56%
发电厂利用小时数（小时）	4,783.80	4,633.24

公司售电业务情况

适用 不适用

2022 年，赣能能源与 483 家用户签约代理电量 54.6 亿千瓦时，用户数量同比增加 233%，售电量同比增加 21%，代理电量占公司总销售电量的比重为 57.92%。

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 107.06MW，其中：公司全资子公司江西赣能智慧能源有限公司作为公司新能源投资建设平台，已建成投运的光伏项目发电装机容量为 99.25MW；江西赣能能源服务有限公司已建成投运的光伏发电项目 4.51MW；抱子石水电厂已建成投运的光伏发电装机容量为 3.30MW。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 2.97%。未来，公司将按照“十四五”规划，大力推进绿色低碳电力项目的投资建设，优化电源结构。

三、核心竞争力分析

（一）发电机组高效节能

公司丰电二期发电机组资产质量优良，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。另外，公司于 2022 年下半年投运的丰电三期发电机组、核准的上高发电机组，均选用 1000MW 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，机组全负荷供电标煤耗属于行业领先水平，同时采用行业领先节能环保技术，在燃煤效率、发电效率上有显著提高。

（二）市场潜力和增量空间较大

江西省电力供需矛盾突出，高峰负荷时段全省电力供应能力不足，江西省火电平均发电利用小时数持续高位运行。2022 年，江西省全社会用电量 1,982.98 亿千瓦时，同比增长 6.47%，增速列全国第八位，超出全国平均水平 2.85 个百分点。“十四五”时期，江西省经济崛起势头依然强劲，用电需求旺盛，江西省面临电力供应缺口，市场增长潜力较大。

（三）绿色低碳发展优势

江西省人民政府 2022 年 5 月发布的《江西省“十四五”能源发展规划》提到，着力推动能源低碳转型，加快构建清洁低碳、安全高效的能源体系，到 2025 年，力争非化石能源消费比重提高到 18.3%，力争可再生能源电力总量消纳责任权重达到 33%。江西省人民政府 2022 年 7 月公布的《江西省碳达峰实施方案》提到，要加大新能源开发利用力度，加快建设新型电力系统；到 2030 年，风电、太阳能发电总装机容量达到 0.6 亿千瓦，抽水蓄能电站装机容量力争达到 1000 万千瓦。公司积极布局能源新业态、大力发展新能源发电项目，通过建购并举、多点布局、协同推进等方式，持续提高公司可再生电源装机比重，促进公司新能源发电事业驶入发展快车道，在“2030 年碳达峰、2060 年碳中和”的背景下，发挥更大作用，具有更大发展空间。

（四）专业化团队管理

公司主营业务电力生产多年，拥有一批经验丰富的管理人员及专业技术人员，在生产、运行、管理等领域有着健全的体系及丰富的经验。

（五）科技创新助力经营生产

公司于 2020 年成功获得国家级高新技术企业，公司全资子公司江投能源研究院于 2022 年 7 月顺利通过评审获得中国计量认证（CMA）资质认定证书。公司充分发挥科技创新的支撑引领作用，围绕清洁煤电、双碳目标等企业转型升级和高质量发展方向，大力开展机组灵活性改造技术攻关，开展能源碳平台和能源碳中和实验室建设工作，为公司实现双碳目标提供有力支撑。

四、主营业务分析

1、概述

报告期内，公司实现营业收入 41.43 亿元，比上年同期上升 53.44%；归母净利润 1,064.84 万元，较上年实现扭亏为盈。截至 2022 年 12 月 31 日，公司资产总额为 118.22 亿元，较年初上升 19.96%，归母净资产 46.66 亿元，负债总额为 70.85 亿元，资产负债率 59.93%。

（1）火力发电

截至本报告期末，公司已投运火电装机规模 3400MW。其中公司所属火电厂丰城二期发电厂装机容量为 2×700MW，已全容量投产运行；公司所属火电厂丰城三期发电厂装机容量为 2×1000MW，两台机组已分别于 2022 年 7 月 20 日、2022 年 12 月 16 日正式投入商业运行。公司所属火电厂上高电厂装机容量为 2×1000MW，已于 2022 年 11 月 4 日获得核准批复，目前项目各项前期准备工作正在稳步推进中。另外，公司受托管理赣浙能源下辖信丰电厂，装机容量为 2×660MW。

报告期内，公司火力发电量为 95.43 亿千瓦时，同比增加 38.97%。

（2）水力发电

截至本报告期末，公司已投运水电装机规模 100MW。其中公司所属居龙潭水电厂装机容量为 2×30MW，公司所属抱子石水电厂装机容量为 2×20MW。另外，公司受托管理东津发电，东津水电厂装机容量为 2×30MW。

报告期内，公司水力发电量为 2.80 亿千瓦时，同比增加 22.27%。

（3）光伏发电

截至本报告期末，公司已建成投运的光伏发电装机容量为 107.06MW，其中：公司全资子公司江西赣能智慧能源有限公司作为公司新能源投资建设平台，已建成投运的光伏项目发电装机容量为 99.25MW；江西赣能能源服务有限公司所属光伏发电项目 4.51MW；抱子石水电厂已建成投运的光伏发电装机容量为 3.30MW。截至目前，公司已投运的光伏项目运营正常。

报告期内，公司光伏发电量为 1.05 亿千瓦时，同比增加 41.89%。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2022 年		2021 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	4,142,749,765.83	100%	2,699,558,782.67	100%	53.46%
分行业					
电力	4,083,668,084.61	98.57%	2,615,850,011.25	96.90%	56.11%
其他	59,081,681.22	1.43%	83,708,771.42	3.10%	-29.42%
分产品					
电力	4,083,668,084.61	98.57%	2,615,850,011.25	96.90%	56.11%
其他	59,081,681.22	1.43%	83,708,771.42	3.10%	-29.42%
分地区					
江西省	4,142,749,765.83	100.00%	2,699,558,782.67	100.00%	53.46%
分销售模式					
江西省	4,142,749,765.83	100.00%	2,699,558,782.67	100.00%	53.46%

(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》中电力相关业的披露要求

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	4,083,668,084.61	3,878,470,879.63	5.02%	56.11%	40.81%	增加 10.32 个百分点
分地区						
江西省内	4,142,749,765.83	3,881,863,770.81	6.30%	53.46%	40.77%	增加 8.40 个百分点

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

公司所属火电厂丰城三期发电厂两台机组分别于 2022 年 7 月 20 日、2022 年 12 月 16 日正式投入商业运行，导致营业收入和营业成本同比增长。

(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	2022 年	2021 年	同比增减
电力	销售量	亿千瓦时	94.26	68.35	37.89%
	生产量	亿千瓦时	99.29	71.70	38.48%
	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

公司所属火电厂丰城三期发电厂两台机组分别于 2022 年 7 月 20 日、2022 年 12 月 16 日正式投入商业运行，全年累计发电 33.58 亿千瓦时，累计售电 31.71 亿千瓦时。

(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	2022 年		2021 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	3,243,705,553.66	83.56%	2,208,626,762.31	80.10%	46.87%
电力	职工薪酬	144,255,239.81	3.72%	129,820,375.13	4.71%	11.12%
电力	折旧	315,603,341.18	8.13%	241,811,608.01	8.77%	30.52%

说明

公司所属火电厂丰城三期发电厂两台机组分别于 2022 年 7 月 20 日、2022 年 12 月 16 日正式投入商业运行，导致本期燃料、折旧等营业成本较同期出现较大增幅。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

公司本报告期内新设全资孙公司宜丰县赣能智慧光伏发电有限公司，注册资本 2,100 万元人民币，纳入本年度合并范围；

公司本报告期内新设全资孙公司萍乡市赣能智慧光伏发电有限公司，注册资本 650 万元人民币，纳入本年度合并范围；

公司本报告期内新设全资孙公司赣州章贡区赣能智慧光伏发电有限公司，注册资本 650 万元人民币，纳入本年度合并范围；

公司本报告期内新设全资孙公司南昌赣智光伏发电有限公司，注册资本 500 万元人民币，纳入本年度合并范围；

公司本报告期内新设全资孙公司上高赣能新能源有限公司，注册资本 300 万元人民币，纳入本年度合并范围。

(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）	4,108,865,672.44
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	99.18%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.11%

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	4,067,868,586.02	98.19%
2	芦溪金恒环保建材有限公司	27,302,503.79	0.66%
3	江西晶浩光学有限公司	4,634,416.31	0.11%
4	赣浙国华（信丰）发电有限责任公司	4,625,471.72	0.11%
5	广东正恒瑞建材有限公司	4,434,694.60	0.11%
合计	--	4,108,865,672.44	99.18%

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）	4,097,415,200.10
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	68.52%
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	35.35%

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	2,113,807,362.00	35.35%
2	中煤华中能源有限公司	1,078,343,114.26	18.03%
3	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	601,454,586.44	10.06%
4	国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	154,651,183.77	2.59%
5	哈尔滨电气股份有限公司	149,158,953.63	2.49%
合计	--	4,097,415,200.10	68.52%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2022 年	2021 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	181,565.99	284,897.88	-36.27%	售电业务紧缩
管理费用	95,516,818.27	117,155,901.78	-18.47%	
财务费用	115,757,456.64	86,257,994.46	34.20%	公司长期借款的增加，且丰电三期投产利息支出费用化
研发费用	68,605,828.63	49,543,990.60	38.47%	本年研发项目增加

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
燃煤电厂焚烧处置城市污泥技术研究及应用	研究工业及城市污泥等固废处置工业，将原来作为废物的污泥资源化，代替燃煤，降低燃煤消耗，使污泥得到无害化处理。	中试阶段	将燃煤电厂打造成为城市污泥集中处置站，成为城市污泥消纳不可或缺的单元，从而转变其在城市中的定位，改善其经营和生产，实现可持续发展。	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。
碳达峰、碳中和背景下火力发电机组性能提升研究与应用	通过建立影响火力发电机组燃料消耗的各负荷区间内机组系统参数的不同指标值及其对应的燃料消耗值的数学模型，通过数学运算和逻辑运算，比较分析得出燃料消耗最小的指标值作为该指标的初始值，并使火力发电机组开始运行于得出的初始值下，使操作人员根据初始值，并参考实际情况，调节火力发电机组运行指标以满足其最佳的燃料消耗。	中试阶段	通过现场试验摸清机组实际现状，提出保证机组安全稳定运行提升适应性的方案。	推动公司实现能源低碳转型。
燃煤电厂脱硫废水浓缩减量技术研究与应用	针对电厂脱硫废水的浓缩处理方法尚存在处理成本高及工艺较为复杂的问题。因此，亟需开发一种能与当今时代可持续发展、低碳环保的理念相适应的脱硫废水浓缩减量工艺。	中试阶段	通过摸底试验和数据分析，整理目前脱硫系统废水情况，合理制定脱硫废水浓缩减量处置方案路线。	解决了电厂废水难以处理的问题，提升经济效益。
江投集团碳污协同监测平台开发及应用	以信息化、智能化为手段建设一个集碳核算、碳分析、碳管理于一体的数字碳平台，实现发电企业的碳数据及环保数据监测核算、节能降碳分析等功能。	已完成	通过对企业生产工艺特点和温室气体核算指南的研究，针对 CO ₂ 点面同步数学模型建模，建立 CO ₂ 排放的精准在线监测平台，提高碳排放核算的准确度。	为企业降碳、减污协同治理提供技术支撑。
综合能源集控调度与运营关键技术研究与运营	建设火电、水电及新能源综合能源的调度运营管理平台，掌握全局信息，及时开展火电、水电及新能源全局态势感知，实时判别生产运行中的各类风险，提前进行预警并自动采取措施。	中试阶段	实现清洁能源（水电及新能源等）一体化集中管控，实现综合能源（火电、水电、光伏）集中共享、运行感知、业务协同、融合应用和智能分析。	提升公司能源运行的集中管控能力和服务管理的智慧化水平，助力公司向综合能源服务企业转型。
火力发电厂低温催化剂研究与应用	在控制 SCR 入口烟气参数条件下，进一步降低 SCR 催化剂对温度的要求，达到机组	已完成	对 2 种催化剂的应用效果进行比较，分析催化剂性能下降的原因，并对催化剂再生	增强环保设备性能，提升公司经济效益。

	不因调峰而导致脱硝系统退出运行的目的。		方案进行研究，分析各种再生方案的优缺点，确定低温催化剂的再生工艺。	
700MW 火电机组受热面抗氧化性能提升研究与应用	针对受热面管路随着运行时间的增长会出现氧化皮的问题，通过国内同类型机组的改造案例，结合实际情况制定防止氧化皮的使用管材，提高机组运行的安全稳定性。	已完成	通过采用不同的金属材料以及处理工艺，使受热面获得更好的高温机械性能和抗水蒸汽氧化以及抗氧化层剥落的性能。	增强机组运行稳定性，提升公司经济效益。
火电厂低压先导输灰技术研究与应用	通过研究分析，结合机组现状及收资调研，针对输灰系统制定优化方案，从而降低输灰系统气耗。	已完成	采用不同的运行模式，减少机组各输送管道同时运行的数量，最大限度地降低系统运行耗气量和空气系统的压力波降，有效降低系统运行过程中的能量消耗。	降低生产成本，提升公司经济效益。
火电厂中速磨煤机原煤仓防堵煤技术研究与应用	根据制粉系统雨季及煤种导致磨煤机堵塞的规律，寻求并制定防堵策略。	已完成	缩短物料在容器内存放时间，减小容器壁与煤摩擦系数大小及优化闸板门结构，下煤连续顺畅，防止堵煤。	提升运行效率，提升公司经济效益。
火力发电厂静电除尘器污染物减排关键技术研究与应用	根据电除尘实际排放指标及存在问题，找出影响排放指标的关键因素，制定提升性能的解决方案并实施，从而实现降低电除尘粉尘排放浓度。	已完成	可自动满足各种不同工况条件的要求，在保证电除尘器达到最高除尘效率的条件下有效地节能。	增强环保设备性能，提升公司经济效益。
火电厂制粉系统智能排放关键技术研究与应用	火力发电厂制粉系统运行中会产生一定量的渣，电厂一般采用人工除渣，费时费力且存在一定不安全因素，通过研究制定制粉系统自动排渣装置，能够根据料位实现自动排放，降低人工劳动强度。	已完成	利用高速旋转的破碎刀片获得石灰石粉，通过逆流法在本体上完成选粉，有效地缩减转运时间，增强设备的转运效率。	提升文明生产水平，提升公司经济效益。
火力发电厂主控系统一体化研究与应用	DCS 系统作为火电厂的核心设备，系统的安全可靠性直接影响机组的安全运行，根据 DCS 系统存在的主要问题，制定后续优化方案，优化后提升系统的稳定性，减少后期维护材料费用和人工成本。	已完成	以实现发电厂主控系统和辅控系统中热力设备控制为基础，考虑电气系统工艺特点，引入 IED 设备管理、事件、录波等功能模块，实现发电厂各个控制系统间信息共享和数据交换。	提升生产信息安全性，促进信息共享。
火电厂一次风速检测系统研究与应用	一次风速是火电厂运行操盘人员的一项重要关注指标，直接影	已完成	底层采用微差压传感器测风管的空气气流动压，并对其进行必	提升机组运行安全稳定性，提升公司经济效益。

	响煤种的燃尽程度和安全性，通过分析研究制定更加可靠精准的测装置方案并实施。		要修正，得出准确的喷口风速；采用 ADAM 模块进行数据采集和通信，上层用 VB 实现用户界面。	
火力发电厂人工智能技术研究与应用	针对人工智能系统在火电厂开展研究分析，根据工作内容和性质不同，制定人工智能系统在火电厂应用的可行性方案。	已完成	通过多维关联数据分析后的数据建立预测模型，通过系统下发算法模型，智能终端根据获取到的模型进行实时分析和诊断。	提高发电设备智能化程度，提升设备可靠性。
火电厂 PMU 实用化配置研究	针对 PMU 装置测试存在精度不高的问题制定解决方案，提升电网的安全性、提升装置精度和稳定性。	已完成	同步测量电网中母线电压及线路电流的幅值和相角，提高系统监控的实时性和准确性。	提升机组运行安全稳定性，提升公司经济效益。
火电厂稳控系统的优化配置研究	针对火电厂温控系统普遍存在的问题，研究制定解决方案，提升稳控系统的安全性。	已完成	通过对通用控制站间的通信通道和控制策略进行配置，实现相应所需的稳控系统控制功能。	提升机组运行安全稳定性，提升公司经济效益。
火电厂带式输送装置除铁装置研究与应用	火力发电厂输煤系统中含有铁块等杂物，进入系统中将导致下游设备的损坏，通过研究分析并进行收资调研，制定除铁装置优化方案并实施。	已完成	采用除铁装置结构设计技术与带式输送除铁技术，对煤渣中的铁进行吸附。	提升机组运行安全稳定性，提升公司经济效益。
700MW 机组直流控制系统配置方案研究与应用	针对直流系统 ZZG-13 系列高频整流模块技术落后及发热高问题进行分析，并制定后续的优化方案，从而提升直流系统的安全稳定性。	已完成	从锅炉主控、汽机主控、给水调节、燃料调节、一次风压调节、磨煤机风门控制等方面进行优化，满足发电机组的 AGC 负荷调节的速率及精度要求。	提升机组运行安全稳定性，提升公司经济效益。
火力发电厂汽轮机效率提升关键技术研究与应用	通过对火力发电厂影响汽轮机重要技术指标的因素分析，找出其中的主因，通过运行优化调整进一步提升汽轮机的经济性。	已完成	采用火力发电厂汽轮机组优化技术与凝汽器具空优化技术，提高汽轮机运行安全性和运行效率。	提高设备运行效率，提升公司经济效益。
低低温省煤器防磨、防腐蚀、防堵技术研究及应用	针对火力发电厂低低温省煤器普遍存在腐蚀、堵塞等问题展开研究，通过材质选型及运行优化提出可行性方案。	已完成	通过对低低温省煤器系统优化及受热面结构调整，受热面磨损、换热管泄漏及受热面腐蚀现象得到有效控制，受热面积灰堵塞情况得到缓解。	降低机组能耗，提升公司经济效益。
回转空预器风量分切防堵灰技术研究及应用	针对火力发电厂空气预热器传热元件存在堵塞的问题，通过运行优化及新技术调研，制定可行性方案，降低空气预热器堵塞。	已完成	采用非搪瓷的蓄热元件，节约投资，提高换热性能；减少暖风器系统的投资和运行成本；减少锅炉系统的维护成本。	提升机组运行安全稳定性，提升公司经济效益。

二次再热机组汽水系统节能降耗技术研究	针对二次再热机组开展试验研究分析,找出影响机组主要经济指标的因素,从而制定节能降耗的策略。	已完成	优化锅炉及其内部受热面、汽轮机、给水回热系统及管道阀门的设置,提高机组的安全性和经济性。	降低机组能耗,提升公司经济效益。
二次再热火力发电机组脱硝效率提升研究	针对影响脱硝效率氨纯度、喷氨量、烟气成分、运行方式开展研究分析,找出问题的主要原因从而制定可行性的策略。	已完成	对氨喷射,喷射系统进行调节,优化喷枪结构,提升机组脱硝效率,减少氨逃逸,避免对烟道等相关设备造成损害。	提升机组运行安全性,提升公司经济效益。
空预器传热元件堵塞可视化研究及应用	针对四分仓空预器开展堵塞研究,研究堵塞部位可视化的方案研究,提出可视化的可行性路线。	已完成	实现在热态环境下对空预器转子积灰程度、热点分布、堵塞程度的估算与可视化,得到了空预器内部状态的清晰图像,提升机组运行可靠性。	提升机组运行安全性,提升公司经济效益。
百万机组烟风道降阻优化研究	针对火力发电厂设计期间选用的不同形式风道开展研究,制定烟风道减阻的可行性路线。	已完成	降低烟道阻力,改善烟道流场分布均匀性,提升风机入口流场环境。	降低机组能耗,提升公司经济效益。
火力发电厂冷却塔冷端优化研究与应用	通过研究利用新型旋转喷嘴对喷淋区设备进行升级,可有效提升冷却塔冷却能力,提高湿式冷却机组的经济性,达到冷端优化的目的,可为同类机组冷却塔优化改造提供可供参考的技术路线。	已完成	考虑冷端各部件之间的影响,从系统层面获得效率最高的热力发电厂冷端系统;运用遗传算法对冷端系统进行多参数优化,减少系统设计中的不可逆损失。	降低机组能耗,提升公司经济效益。
二次再热机组汽轮机漏氢率在线测量装置研究	针对汽轮机漏氢率开展研究,制定在线检测的可行性方案,提高机组自动化程度及安全可靠性。	已完成	实现汽轮机发电机组漏氢实时在线检测,准确的判断出漏氢的具体位置。	提升机组运行安全性,提升公司经济效益。
汽轮机低压缸排气优化技术研究与应用	分析导流环的起始扩散角、直径以及轴向长度对排汽缸气动性能的影响,制定可行性方案,提升机组的运行经济性能。	已完成	增大冷却管的传热和换热面积,优化排汽通道出口处的蒸汽速度,提高传热效率,提高汽轮机经济性。	提升机组运行安全性,提升公司经济效益。
燃煤电厂二氧化碳综合控制技术研究与应用	通过开展燃煤电厂烟气二氧化碳综合减排技术的应用示范,探索适合燃煤电厂的二氧化碳排放综合控制的技术途径。	中试阶段	研究燃煤机组二氧化碳及大气污染物排放规律及排放特性,形成在线监测技术;研究汽轮机机组阀门运行特性,降低机组供电煤耗;研究基于燃煤电厂烟气特性的微藻固碳直接减碳技术	推动实现“双碳”目标,实现能源低碳转型。
火电厂脱硝精准喷氨优化与试验	通过试验研究查出系统存在的问题,对烟风系统进行重新建	已完成	测试评估不同工况及煤种下电厂现有烟气NO _x 的分布规律,评	降低机组能耗,提升公司经济效益。

	模，寻求精准喷氨的解决方案和策略，从而实现精细化喷氨，降低系统氨逃逸率，缓解空预器传热原件堵塞。		估现有环保设施的协同控制效果和运行方式对 NOx 排放的影响，编制形成精准喷氨控制可行性研究报告。	
大型火电厂锅炉掺烧低灰熔点煤研究与分析	通过摸底试验，掌握机组现状下掺烧低灰熔点能力及存在问题，通过优化运行提升低灰熔点煤掺烧比例。	已完成	通过燃烧器、吹灰器布置、结构优化，确定合理的炉内空气动力工况；根据煤质挥发份、发热量、灰熔点、含硫等指标进行合理配煤。	提升低灰熔点煤掺烧比例，提升公司经济效益。
低灰熔点煤洁净安全掺烧技术及全流程配煤决策系统研究	开发集燃料计划、入厂、场存、堆取、配煤、掺烧、优化运行与排放达标为一体的“全流程配煤决策系统”，实现长期指导电厂进行科学的煤炭管理与掺烧决策，达到燃料成本最低，度电效益最大的目标。	已完成	研发低灰熔点煤环保经济掺烧技术，建立配煤掺烧方案智能寻优算法，形成典型 600MW 机组锅炉防结渣设备技术改造设计方案，提高锅炉效率，降低煤耗。	降低机组能耗，提升公司经济效益。

公司研发人员情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发人员数量（人）	235	108	117.59%
研发人员数量占比	27.94%	13.57%	增加 14.37 个百分点
研发人员学历结构			
本科	187	92	103.26%
硕士	13	2	550.00%
其他	35	14	150.00%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	85	30	183.33%
30~40 岁	89	49	81.63%
40 岁以上	61	29	110.34%

公司研发投入情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发投入金额（元）	138,745,728.79	96,766,070.97	43.38%
研发投入占营业收入比例	3.35%	3.58%	减少 0.23 个百分点
研发投入资本化的金额（元）	2,407,693.49	0.00	
资本化研发投入占研发投入的比例	1.74%	0.00%	增加 1.74 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

公司积极响应国家“碳达峰、碳中和”的目标政策，有序配合碳排放核算工作，设立“江投集团碳污协同监测平台开发及应用”科技项目，建设集碳核算、碳分析、碳管理于一身的数字碳平台，此项目符合资本化条件，因此研发投入资本化金额及资本化率大幅增加。

5、现金流

单位：元

项目	2022 年	2021 年	同比增减
经营活动现金流入小计	5,536,340,372.39	3,500,861,934.86	58.14%
经营活动现金流出小计	5,511,245,608.83	3,256,899,189.97	69.22%
经营活动产生的现金流量净额	25,094,763.56	243,962,744.89	-89.71%
投资活动现金流入小计	6,494,714.71	62,189,283.18	-89.56%
投资活动现金流出小计	1,523,608,010.59	1,679,232,862.81	-9.27%
投资活动产生的现金流量净额	-1,517,113,295.88	-1,617,043,579.63	6.18%
筹资活动现金流入小计	3,585,175,016.23	4,851,786,899.75	-26.11%
筹资活动现金流出小计	2,105,971,781.07	3,253,870,552.54	-35.28%
筹资活动产生的现金流量净额	1,479,203,235.16	1,597,916,347.21	-7.43%
现金及现金等价物净增加额	-12,815,312.84	224,835,512.47	-105.70%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

经营活动产生的现金流量净额同比减少 89.71%，主要是因为本期丰电三期机组投产，购买燃料支出增加，导致经营活动现金流出增加。

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	64,720,702.83	391.86%	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	132,439.73	0.80%	主要为应收账款、其他应收款计提的信用减值损失	否
营业外收入	1,434,089.09	8.68%	主要为项目考核罚款收入及核销长期无法支付的款项等	否
营业外支出	17,027,984.07	103.10%	主要为固定资产报废	否

			损失及捐赠支出	
其他收益	2,375,961.81	14.39%	主要为稳岗补贴及摊销的政府补助	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

	2022 年末		2022 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	783,332,299.78	6.63%	758,769,108.24	7.70%	-1.07%	
应收账款	480,300,605.49	4.06%	217,781,611.81	2.21%	1.85%	
合同资产		0.00%		0.00%	0.00%	
存货	389,281,941.47	3.29%	324,341,372.15	3.29%	0.00%	
投资性房地产		0.00%		0.00%	0.00%	
长期股权投资	1,609,435,571.74	13.61%	1,541,012,561.21	15.64%	-2.03%	
固定资产	7,678,178,539.94	64.95%	2,771,867,182.19	28.13%	36.82%	主要是丰电三期基建项目投产转固
在建工程	239,434,039.78	2.03%	3,816,601,453.83	38.73%	-36.70%	主要是丰电三期基建项目投产转固
使用权资产	50,648,366.17	0.43%	26,841,798.68	0.27%	0.16%	
短期借款	978,886,936.11	8.28%	1,383,430,402.79	14.04%	-5.76%	
合同负债	218,526.00	0.00%	4,216,140.93	0.04%	-0.04%	
长期借款	4,405,292,638.94	37.26%	2,417,653,966.94	24.53%	12.73%	主要是丰电三期项目借款增加
租赁负债	28,360,638.98	0.24%	18,480,985.29	0.19%	0.05%	

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	63,498,000.78							63,498,000.78
金融资产小计	63,498,000.78							63,498,000.78

上述合计	63,498,000. 78							63,498,000. 78
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

公司货币资金中存在着 12,435,006.97 元为银行承兑汇票保证金，30,792,119.21 元为履约保证金；固定资产存在着 1,002,468.17 元用于抵押贷款。

公司质押借款 2,951,459,040.56 元系本公司以丰城三期 2×1000MW 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借款。

公司质押、抵押加保证借款 119,000,000.00 元系本公司二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
3,198,340,658.45	2,090,246,828.13	53.01%

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）
高安建山赣能新能源有限公司	发电、输电、供电业务	增资	58,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		949.75	否		
信丰赣智能源有限公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务	增资	22,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		-221.7	否		
崇义赣智能源有限公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务	增资	9,500,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		1,107,611.24	否		
宜丰县赣能智慧光伏发电有限公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务	增资	18,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		0	否		
抚州羲和新能源有限公司	发电、输电、供电业务	增资	50,400,000.00	70.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		-2,453.55	否	2022年10月28日	《江西赣能股份有限公司关于增资控股孙公司并投资建设光伏发电项目的公告》(2022-82)

														刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江西赣能上高发电有限公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务	增资	1,431,000,000.00	90.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		-211,039.51	否	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
江西赣能上高二期发电有限公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务	新设	10,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		0.00	否	2023年01月05日	《江西赣能股份有限公司对外投资设立全资子公司的公告》(2023-01)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
合计	--	--	1,598,900,000.00	--	--	--	--	--	--	0.00	894,846.23	--	--	--

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)
丰电三期扩建项目	自建	是	电力行业	2,665,696,950.89	5,083,739,980.59	募集资金及自有资金	100.00%		16,011,714.88	无	2022年12月17日	《江西赣能股份有限公司关于丰电三期项目进展情况的公告》(2022-97)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
高安建山50MW农光互补地面光伏发电	自建	是	电力行业	38,323,864.38	38,323,864.38	贷款及自有资金				无	2022年01月05日	《江西赣能股份有限公司关于全资子公司投资建设光伏发电项目的公告》

电项目												(2022-02) 刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
抚州市临川区腾桥镇 60MW 农光互补项目	自建	是	电力行业	1,455,943.58	1,455,943.58	贷款及自有资金				无	2022 年 10 月 28 日	《江西赣能股份有限公司关于增资控股孙公司并投资建设光伏发电项目的公告》(2022-86) 刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江西赣能上高 2×1000MW 清洁煤电项目	自建	是	电力行业	13,423,877.08	13,423,877.08	贷款及自有资金				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
合计	--	--	--	2,718,900,635.93	5,136,943,665.63	--	--	0.00	16,011,714.88	--	--	--

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

(1) 募集资金总体使用情况

☑适用 ☐不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2016	非公开发行	215,824	0.83	224,489.44	0	0	0.00%	0	不适用	0
合计	--	215,824	0.83	224,489.44	0	0	0.00%	0	--	0
募集资金总体使用情况说明										
1、2022 年度，实际使用募集资金 8287.76 元，主要为银行日常账户管理费； 2、截至 2022 年 12 月 31 日，累计已使用募集资金 224,489.44 万元； 3、截至 2022 年 12 月 31 日，募集资金余额为人民币 0 元。 4、截至本报告披露日，募集资金专户已完成销户。										

(2) 募集资金承诺项目情况

☑适用 ☐不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
丰城电厂三期扩建项目	否	155,824	155,824	0.83	164,489.44	105.56%		242.67	是	否
归还银行贷款	否	60,000	60,000		60,000	100.00%			不适用	否
承诺投资项目小计	--	215,824	215,824	0.83	224,489.44	--	--	242.67	--	--
超募资金投向										
无										
超募资金投向小计	--					--	--	0	--	--

合计	--	215,824	215,824	0.83	224,489.44	--	--	242.67	--	--
分项目说明 未达到计划 进度、预计 收益的情况 和原因（含 “是否达到预 计效益”选择 “不适用”的原 因）	<p>1、丰城电厂三期扩建项目于 2015 年 9 月正式开工建设，2016 年因“11.24 特别重大安全事故”停工，2017 年 9 月 15 日国务院公布事故调查报告，2020 年 1 月，本公司控股股东江西省投资集团有限公司以《关于丰城电厂三期扩建工程项目复建开工的批复》（赣投开发字〔2020〕2 号），同意项目复建开工，2022 年 7 月 20 日、12 月 16 日，该项目已完成投产。</p> <p>2、公司募集资金承诺用于偿还银行借款部分已于 2016 年度全部清偿完毕。</p>									
项目可行性 发生重大变 化的情况说 明	不适用									
超募资金的金 额、用途及 使用进展情 况	不适用									
募集资金投 资项目实施 地点变更情 况	不适用									
募集资金投 资项目实施 方式调整情 况	不适用									
募集资金投 资项目先期 投入及置换 情况	<p>适用</p> <p>经本公司 2015 年第一次临时股东大会审议，同意本次非公开发行募集资金到位之前，公司可根据项目进度的实际情况以自有资金、银行贷款或其他方式自筹资金先行投入，并在非公开发行募集资金到位后审议置换投入的自筹资金。2016 年 3 月 9 日，公司 2016 年第一次临时董事会、监事会会议审议通过了公司《关于使用部分募集资金置换预先投入募集资金投资项目自筹资金的议案》，同意公司使用部分募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金，置换资金总额为 16,300.00 万元，其中丰城电厂三期扩建项目置换金额为 11,300.00 万元，偿还银行借款置换金额为 5,000.00 万元。公司独立董事已出具表示明确同意该事项的独立意见；天健会计师事务所（特殊普通合伙）对公司截至 2016 年 1 月 26 日以自筹资金投入募集资金投资项目的情况进行了专项审核，并出具了《关于江西赣能股份有限公司以自筹资金预先投入募投项目的鉴证报告》（天健审〔2016〕10-4 号）。国新证券同时出具《关于江西赣能股份有限公司使用募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的核查意见》，同意公司此次使用募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金。截至 2022 年 12 月 31 日公司募集资金承诺用于丰城三期发电厂扩建项目已投入资金 164,489.44 万元，由于“11.24 特别重大安全事故”的发生，丰城电厂三期扩建项目非正常中断导致 2016-2017 年累计使用募集资金投入不能形成项目投资额的支出共计 729.90 万元，2018 年度使用募集资金投入不能形成项目投资额的支出共计 539.08 万元，公司已于 2017 年和 2018 年以自有资金置换完毕。</p>									

用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	不适用
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	公司报告期内募集资金使用及披露中不存在问题或其他情况。

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10% 以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
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	500,000,000.00	598,642,773.11	319,981,920.83	43,229,337.63	8,628,017.86	9,131,809.32
江西赣能能源服务有限公司	子公司	售电、供热、供水、供冷、供汽及其他综合能源服务；分布式能源的投资、建设与运营；电力技术咨询和服务等	100,000,000.00	123,568,070.53	104,461,474.80	5,985,335.57	-1,257,771.04	-1,653,203.24
江西江投电力技术与试验研究有限公司	子公司	电力设施承装、承修、检验检测服务、电力行业高效节能技术研发；工程和技术研究和试验发展；新兴能源技术研发等	50,000,000.00	35,455,156.94	24,511,144.41	20,462,480.89	1,475,312.25	1,492,006.54
江西昌泰高速公路有限责任公司	参股公司	项目融资、建设、经营、管理、公路、桥梁和其他交通基础设施的投资、建设等	1,500,000,000.00	5,751,670,644.92	5,124,078,856.20	787,233,147.68	530,595,191.05	379,650,810.50
江西航天云网科技有限公司	参股公司	软件开发；互联网公共服务、科技创新、生产服务平台；技术咨询、计算机软硬件	50,000,000.00	55,731,162.07	33,560,086.21	15,262,069.36	-10,008,713.94	-9,976,645.65

		件及外围设备、通信设备、的技术开发等						
江西核电有限公司	参股公司	核电项目的开发、建设、运营及管理；生产销售电力及相关产品；对外贸易经营；光伏发电项目的开发、建设、运营、管理。	1,193,270,000.00	4,758,826,417.39	1,129,630,506.31	100,295,419.90	-91,727,439.63	-94,232,401.30
江西高技术产业投资股份有限公司	参股公司	高技术产业的投资、管理、经营及咨询服务，综合技术服务等	150,000,000.00	213,697,559.73	201,815,783.25	4,231,496.04	-3,860,611.26	-3,518,402.26

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
赣州章贡区赣能智慧光伏发电有限公司	出资设立	对公司 2022 年年度报告无重大影响。
宜丰县赣能智慧光伏发电有限公司	出资设立	对公司 2022 年年度报告无重大影响。
萍乡市赣能智慧光伏发电有限公司	出资设立	对公司 2022 年年度报告无重大影响。
南昌市赣智光伏发电有限公司	出资设立	对公司 2022 年年度报告无重大影响。
上高赣能新能源有限公司	出资设立	对公司 2022 年年度报告无重大影响。
江西赣能上高二期发电有限公司	出资设立	对公司 2022 年年度报告无重大影响。

主要控股参股公司情况说明

1、赣州章贡区赣能智慧光伏发电有限公司：2022 年 6 月，公司全资子公司江西赣能智慧能源有限公司以自有资金出资设立赣州章贡区赣能智慧光伏发电有限公司，注册资本 300 万元，江西赣能智慧能源有限公司持股 100%。2022 年 9 月，赣能智慧以自有资金对其增资 350 万元，注册资本增至 650 万元。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展。

2、宜丰县赣能智慧光伏发电有限公司：2022 年 6 月，公司全资子公司江西赣能智慧能源有限公司以自有资金出资设立宜丰县赣能智慧光伏发电有限公司，注册资本 300 万元，江西赣能智慧能源有限公司持股 100%。2022 年 9 月，赣能智慧以自有资金对其增资 1900 万元，注册资本增至 2100 万元。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展。

3、萍乡市赣能智慧光伏发电有限公司：2022 年 6 月，公司全资子公司江西赣能智慧能源有限公司以自有资金出资设立萍乡市赣能智慧光伏发电有限公司，注册资本 300 万元，江西赣能智慧能源有限公司持股 100%。2022 年 9 月，赣能智慧以自有资金对其增资 350 万元，注册资本增至 650 万元。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展。

4、南昌市赣智光伏发电有限公司：2022 年 7 月，公司全资子公司江西赣能智慧能源有限公司以自有资金出资设立南昌市赣智光伏发电有限公司，注册资本 300 万元，江西赣能智慧能源有限公司持股 100%。2022 年 9 月，赣能智慧以自有资金对其增资 200 万元，注册资本增至 500 万元。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展。

5、上高赣能新能源有限公司：2022 年 11 月，公司全资子公司江西赣能智慧能源有限公司以自有资金出资设立上高赣能新能源有限公司，注册资本 300 万元，江西赣能智慧能源有限公司持股 100%。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展。

6、江西赣能上高二期发电有限公司：2022 年 12 月，公司以自有资金出资设立江西赣能上高二期发电有限公司，注册资本 1000 万元，公司持股比例 100%。公司此次成立江西赣能上高二期发电有限公司是为加快推进项目的核准，推动各项前期工作有序开展，进一步壮大公司电力装机容量。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展，拟推进建设的清洁煤电项目尚未得到有关政府部门的审批核准，项目最终的落地实施存在不确定性，敬请投资者注意风险。

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）公司未来发展战略

公司持续以履行国企职责，创造社会经济价值为使命，打造成为省内发电企业引领军。以大力推进新能源、高质量发展清洁煤电、积极拓展综合能源服务，实现电力发配售协同发展，把公司建设成以电力生产及销售，综合能源服务开发多轮驱动，国内先进、省内一流，具有较强竞争力和可持续发展能力的综合能源上市公司。

（二）2023 年度重点工作计划

1、持续推动党的建设与生产经营深度融合

公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习宣传贯彻党的二十大精神，以党的政治建设为统领，全面提升公司党建质量，推动党的建设与生产经营深度融合，打造公司“碳路者”党建品牌，持续推动电力板块全面从严治党向纵深发展。

2、落实安全责任，不断提升安全管控水平

持续加强安全生产制度建设，巩固安全生产达标成果，扎实开展安全生产“四个检查”，实现安全隐患整治“动态清零”，确保安全风险可控在控；严格落实安全生产考核与责任追究，进一步压实各级组织和全员安全生产责任，促使建设本质安全型企业，为经济社会发展提供安全可靠的电力保障。

3、加快绿色转型，积极服务双碳目标

加速推进清洁煤电建设，加快上高一期项目开工支持性文件办理；强力推进新能源项目落地，多渠道多方式做好新能源规划及拓展工作；巩固完善公司碳资产管理，积极做好碳资产筹划、履约清缴工作，持续跟进 CCER、绿证及绿电相关政策，通过运用多种绿色权益合作模式，实现公司碳资产价值最大化目标。公司将积极稳妥推进碳达峰碳中和，加快建设新型能源体系，全力推动形成“水火风光储”一体化发展格局，服务全省经济社会发展。

4、坚持精细管理，高效提升生产经营

加强燃料精细管理、成本控制，优化煤炭采购策略，对接主力供煤企业的同时积极开拓电煤长协合作贸易商、扩充进口煤供应渠道；强化财务资金管理，推动全面预算管理体系建设，巩固完善财务集中管理机制，不断提升资金使用效率，着力降低公司资金成本；深化节能降耗攻关，推动公司所属电厂持续开展生产提质增效攻关，全面提升机组可靠性、持续综合节能降耗、优化配煤掺烧技术，促进公司经营情况稳步提升；拓宽市场营销渠道，健全完善电力营销管理体系，持续探索“售电+”模式，加强售电客户数据管理和价值分析；强化公司资本运营，推动资本与产业融合，开拓公司资本市场新路径，实现公司内生式增长和外延式发展齐头并进。

5、深化改革攻坚，全力巩固改革成果

深入贯彻党中央、国务院关于国企改革三年行动的重大决策部署，坚持市场化改革方向，通过聚焦重点难点任务，压实各级主体责任，运用定量和定性相结合的评估手段，纵深推进企业改革创新攻坚；全力推进纪检监察体制改革，推进派驻监督全覆盖，探索对新能源领域、新公司新项目的监督管理，持续巩固多方监督主体的作用；持续完善绩效考核体系，进一步发挥绩效结果的导向作用，持续优化薪酬决定机制，推进市场化薪酬改革。通过落实改革责任、明确改革举措、巩固改革成果，助推公司电力主业做强做优做大。

6、强化科技创新，促进科技成果转化

加强科技创新管理水平，充分利用科学技术专业委员会的决策机制，持续规范公司科技项目管理，加强科技决策的科学化和专业化；加强攻关科技创新核心技术，结合双“一号工程”数字化转型规划，加快推进生产运营指挥中心项目建设，做好科技项目创新布局；稳步推进智慧燃料系统建设，深入开展智慧电厂建设学习调研以及碳排放交易机制、储能调频调峰技术和城市污泥掺烧技术研究，努力创造新的效益增长点。

（三）可能面对的风险

1、煤炭市场风险

受复杂严峻的国际能源形势和“双碳”、“双控”等因素影响，报告期内煤价仍持续高位运行局面，考虑到燃料采购成本在公司营业成本中占比较大，公司所属火电厂经营成本压力增大。

应对措施：公司将不断深化燃料全过程管理，全力对接好煤炭主力供应渠道，持续优化电煤运输策略，扩大内贸长协供应量，提高全年长协兑现率，扩充进口煤供应渠道；同时，深入开展深化节能降耗攻关，通过优化设备运行方式、加强高耗能设备系统整治等途径，深挖节能潜力。

2、电力市场风险

随着全国统一电力市场建设加快推进和售电侧改革的逐步实施，中长期、电力现货、辅助服务市场协同运行，绿证和绿电交易规则不断完善，市场交易规模不断扩大，中游发电企业在售电侧端与其他发电企业及售电公司的价格博弈愈演愈烈，市场竞争逐年加剧。

应对措施：公司将紧跟电力市场改革形势和市场动态，健全完善电力营销管理体系，增进与各市场主体以及电力交易机构的交流互动，围绕满足客户综合化、定制化能源需求，构建协同高效的增值服务，扩大综合能源服务规模，全面推进积极、有效、智慧的营销工作，为增强客户粘性和探索拓宽市场业务渠道提供基础支撑。

3、电源结构风险

随着国家“碳达峰、碳中和”目标及相关政策的提出，构建清洁低碳的能源体系成为必经之路，根据国家优化能源结构的要求，火电将逐步由主体性电源向调峰调频基础性电源转变。

应对措施：公司将着眼于服务国家双碳战略目标，加快转型升级，深化能源结构调整，加速推进清洁煤电建设、挖掘清洁煤电多能利用的同时探索出公司新能源开发、运营和管控新模式，积极布局电力能源新业态，不断提高公司新能源装机规模占比，努力推进公司电源结构多元化。

4、碳市场风险

自 2021 年全国碳排放权交易市场启动后，公司通过建立碳资产管理体系、成立碳资产管理机构，顺利完成全国碳市场第一个履约周期的工作。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逐步趋紧，且后期如碳市场纳入其他行业、第三方机构及个人投资者，存在发电企业履约成本增加的风险。

应对措施：公司将密切关注国内碳市场政策，持续提升碳资产管理水平，优化碳履约策略，做好全国碳市场第二个履约周期的配额清缴工作；同时，密切关注自愿减排项目相关政策，结合公司清洁能源项目，探索减排项目开发，最大限度降低公司碳履约清缴成本。

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
2022年04月29日	线上	其他	其他	投资者	2021年度业绩说明会	《江西赣能股份有限公司投资者关系活动记录表》(编号2022-01)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
2022年05月10日	线上	其他	机构	广发证券	公司基本经营情况、丰电三期项目进展、燃料采购情况及后续发展趋势等。	《江西赣能股份有限公司投资者关系活动记录表》(编号2022-02)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

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控股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	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2023年12月31日之前解决同业竞争事宜。

				争。		
--	--	--	--	----	--	--

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
2021 年年度股东大会	年度股东大会	73.59%	2022 年 05 月 17 日	2022 年 05 月 18 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2021 年年度股东大会决议公告》(2022-43)
2022 年第一次临时股东大会	临时股东大会	73.69%	2022 年 06 月 02 日	2022 年 06 月 03 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2022 年第一次临时股东大会决议公告》(2022-51)
2022 年第二次临时股东大会	临时股东大会	70.19%	2022 年 09 月 09 日	2022 年 09 月 10 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2022 年第二次临时股东大会决议公告》(2022-78)
2022 年第三次临时股东大会	临时股东大会	70.10%	2022 年 11 月 29 日	2022 年 11 月 30 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2022 年第三次临时股东大会决议公告》(2022-94)

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	职务	任职状态	性别	年龄	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
陈万波	党委书记、董事长	现任	男	60	2019年09月29日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
杨林	董事、副董事长	现任	男	51	2017年05月05日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
叶荣	党委副书记、董事、总经理	现任	男	48	2019年11月12日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
黄博	董事	现任	男	39	2019年11月12日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
李声意	董事	现任	男	56	2021年11月16日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
李斌	董事	现任	男	53	2018年07月11日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
王伟荣	董事	现任	男	45	2021年05月20日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
张梅	独立董事	现任	女	51	2016年03月28日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
徐擎天	独立董事	现任	男	65	2018年12月07日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
王善铭	独立董事	现任	男	51	2022年05月17日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
罗小平	独立董事	现任	男	47	2022年05月17日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
吴伯荣	独立董事	离任	男	59	2016年03月28日	2022年05月17日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
谢利锦	独立董事	离任	男	50	2016年03月28日	2022年05月17日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
陈琚	监事会主席	现任	女	47	2019年11月12日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
李丽娜	监事	现任	女	51	2022年09月09日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
滑为	监事	现任	男	42	2021年05月20日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
景秋韵	监事	现任	女	30	2021年05月20日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
刘诗雯	职工监事	现任	女	31	2022年01月17日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
朱静	职工监事	现任	女	30	2022年01月17日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
陈武	职工监事	现任	男	36	2022年05月13日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
冷娜	监事	离任	女	36	2020年05月21日	2022年08月01日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
洪艳萍	职工监事	离任	女	48	2019年04月17日	2022年01月17日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
林乐平	职工监事	离任	男	39	2020年04月16日	2022年01月17日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	

陈建军	职工监事	离任	男	41	2019年04月17日	2022年01月17日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
邓勤昊	职工监事	离任	男	32	2022年01月17日	2022年05月13日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
宋和斌	副总经理	现任	男	48	2022年08月24日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
袁文斌	党委副书记、纪委书记	现任	男	53	2018年08月28日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
李根东	副总经理	现任	男	54	2021年06月10日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
曹宇	副总经理	现任	男	45	2016年03月28日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
黄辉	副总经理	现任	男	48	2020年01月03日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
许扬	副总经理	现任	男	45	2022年05月17日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
李洁	董事会秘书	现任	女	37	2022年08月24日		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
曾宜勇	副总经理	离任	男	52	2014年10月24日	2022年08月22日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
张鸿	总法律顾问、工会主席	离任	男	51	2013年03月21日	2022年11月21日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
王宏革	副总经理	离任	男	49	2017年04月10日	2022年05月16日	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
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

2022年1月10日，因工作调整，洪艳萍女士、林乐平先生及陈建军先生申请辞去公司第八届监事会职工监事职务。

2022年5月13日，因任期届满，邓勤昊先生离任公司第八届监事会职工监事职务。

2022年5月16日，因工作调整，王宏革先生申请辞去公司副总经理职务，王宏革先生辞职后不再担任公司及下属子公司任何职务。

2022年5月17日，因任期届满，吴伯荣先生、谢利锦先生离任公司第八届董事会独立董事职务。

2022年8月1日，因工作调整，冷娜女士申请辞去公司第九届监事会监事职务。

2022年8月22日，因工作调整，曾宜勇先生申请辞去公司副总经理职务，曾宜勇先生辞职后仍在公司所属单位担任职务。

2022年8月23日，因工作调整，曹宇先生申请辞去公司董事会秘书职务，曹宇先生辞职后仍继续担任公司副总经理职务。

2022年11月21日，因工作调整，张鸿先生申请辞去公司总法律顾问职务，张鸿先生辞职后不再担任公司及下属子公司任何职务。

2022年12月26日，因工作调整，徐擎天先生申请辞去公司第九届独立董事及董事会审计委员会委员职务。

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
吴伯荣	独立董事	任期满离任	2022年05月17日	
谢利锦	独立董事	任期满离任	2022年05月17日	
王善铭	独立董事	被选举	2022年05月17日	
罗小平	独立董事	被选举	2022年05月17日	
徐擎天	独立董事	离任	2023年01月17日	工作调整
蒙淑平	独立董事	被选举	2023年01月17日	
冷娜	监事	离任	2022年08月01日	工作调整
李丽娜	监事	被选举	2022年09月09日	
洪艳萍	职工监事	离任	2022年01月17日	工作调整
林乐平	职工监事	离任	2022年01月17日	工作调整
陈建军	职工监事	离任	2022年01月17日	工作调整
邓勤昊	职工监事	被选举	2022年01月17日	
邓勤昊	职工监事	任期满离任	2022年05月13日	
刘诗雯	职工监事	被选举	2022年01月17日	
朱静	职工监事	被选举	2022年01月17日	
陈武	职工监事	被选举	2022年05月13日	
曾宜勇	副总经理	离任	2022年08月22日	工作调整
宋和斌	副总经理	聘任	2022年08月24日	
王宏革	副总经理	离任	2022年05月16日	工作调整
许扬	副总经理	聘任	2022年05月17日	
黄辉	副总经理	任免	2022年01月12日	工作调整
曹宇	副总经理	任免	2022年08月23日	工作调整
李洁	董事会秘书	聘任	2022年08月24日	

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

2022年5月17日，公司召开2021年年度股东大会、第九届董事会第一次会议及第九届监事会第一次会议，完成了公司第九届董事会、监事会的换届选举及第九届高级管理人员的聘任。

(1) 截至本公告披露日，公司董事、监事、高级管理人员变动情况

2022 年 12 月 26 日，公司董事会收到独立董事徐擎天先生的书面辞职报告。因个人原因，徐擎天先生申请辞去公司第九届独立董事及董事会审计委员会委员职务。

2023 年 1 月 17 日，经公司 2023 年第一次临时股东大会审议通过，同意聘任蒙淑平先生为公司独立董事。

2023 年 2 月 6 日，公司董事会收到董事长陈万波先生提交的书面辞职报告。因已届法定退休年龄，陈万波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。

2023 年 2 月 10 日，经公司 2023 年第一次临时董事会审议通过，同意董事叶荣先生担任公司第九届董事会董事长，根据《公司董事会战略与投资委员会工作细则》，叶荣先生任公司董事会战略与投资委员会主任委员。

(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

叶荣，男，1974 年 5 月出生，中共党员，大学研究生学历，经济学硕士，高级工程师。历任江西赣能股份有限公司发电工程部职员、副经理、经理、投资发展部经理，江西省投资集团公司投资开发部副主任、战略管理部副主任，江西省鄱阳湖融资租赁有限公司副总经理，江西赣能股份有限公司党委副书记、副总经理，江西赣能上高发电有限公司董事长、总经理。现任公司党委书记、董事长、总经理，江西江投能源技术研究有限公司执行董事、总经理，江西核电有限公司副董事长。2019 年 11 月起担任公司董事至今。

杨林，男，1972 年 1 月出生，中共党员，大学本科，工商管理硕士，高级经济师。历任国投电力控股股份有限公司人力资源部经理。现任国投电力控股股份有限公司董事会秘书、总法律顾问，天津宝坻惠风新能源有限公司董事长，天津国投新能源有限公司董事长，天津滨海国利新能源有限公司执行董事，铜山华润电力有限公司副董事长，徐州华润电力有限公司副董事长。2017 年 5 月起担任公司董事、副董事长至今。

李斌，男，1969 年 9 月出生，中共党员，大学本科，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生产管理部经理。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、证券部副经理。现任国投电力控股股份有限公司证券部经理、证券事务代表，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。

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。现任江西省投资集团有限公司改革规划部总经理。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，大学研究生学历，经济学硕士，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，江西网新科技投资有限公司副董事长。2021 年 11 月起担任公司董事至今。

张梅，女，1971 年 7 月出生，管理学硕士，福建省首批高校毕业生创业导师，2013 年入选福建省新世纪优秀人才，拥有中国注册会计师、注册资产评估师资格，上市公司独立董事资格。历任航天工业发展股份有限公司、福建德尔惠股份有限公司、福建三奥科技股份有限公司独立董事和董事会审计委员会主任委员。现任福建江夏学院会计学教授，福州大学、福建农林大学硕士生导师，福建博思软件股份有限公司独立董事、海峡创新互联网股份有限公司独立董事、福建南平太阳电缆股份有限公司独立董事、顶点软件股份有限公司独立董事、安溪农商行独立董事。2016 年 3 月起担任公司独立董事至今。

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，江西省律师协会金融证券保险专业委员会委员。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。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，工学学士，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。

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，大学学历、工学学士学位，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监事会中层副职监事。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计划财务部资金管理岗高级业务经理。2021 年 3 月起担任公司监事至今。

朱静，女，1992 年 5 月出生，中共党员，大学本科学历。历任天健会计师事务所（北京分所）审计员、江铃鼎鑫网络小额贷款股份有限公司项目主管。现任公司监察审计部专职纪检员，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。

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，江西网新科技投资有限公司董事，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。

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二期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，男，1974 年 7 月出生，中共党员，硕士。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，江西赣能股份有限公司抱子石水电厂党支部书记、总经理。现任公司副总经理，江西赣能能源服务有限公司董事长、总经理，江西电力交易中心有限公司董事。

袁文斌，男，1969 年 5 月出生，中共党员，大学本科学历，教育学、法学学士，二级舞美设计师。历任江西省南昌市东湖区少年业余体校办事员，东湖区人民检察院书记员、助理检察员、科员、检察员、反贪污贿赂局侦查三科科长、反贪污贿赂局侦查二科科长、副主任科员、主任科员，江西省文化厅主任科员，江西艺术中心支部书记，江西省美术馆党支部书记，江西省投资集团公司监察审计部副主任，江西高技术产业发展有限责任公司副总经理，江西省投资集团有限公司纪检监察室（审计部）副主任。现任公司党委副书记、纪委书记。

李根东，男，1968 年 7 月出生，中共党员，大学学士。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。

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。

曹宇，男，1977 年 11 月出生，中共党员，MBA。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，江西高技术产业发展有限责任公司董事。

黄辉，男，1974 年 10 月出生，中共党员，本科。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，江西昱辰智慧能源有限公司董事长、总经理，上高赣能新能源有限公司执行董事、总经理。

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。现任公司总经理助理、董事会秘书、党群工作部主任。

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
杨林	国投电力控股股份有限公司	董事会秘书、总法律顾问	2013 年 04 月 01 日		是
王伟荣	国投电力控股股份有限公司	证券部经理	2021 年 12 月 16 日		是
李斌	国投电力控股股份有限公司	生产管理部经理	2016 年 10 月 20 日		是
黄博	江西省投资集团有限公司	改革规划部总经理	2019 年 07 月 12 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		是
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	监事会中层副职监事	2019 年 07 月 01 日		是
滑为	国投电力控股股份有限公司	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	计划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
张梅	福建江夏学院	教授、硕士生导师	2007 年 09 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
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

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 822.46 万元（税前）。

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	职务	性别	年龄	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
陈万波	党委书记、董事长	男	60	现任	65.42	否
杨林	董事、副董事长	男	51	现任		是
叶荣	党委副书记、董事、总经理	男	48	现任	64.78	否
王伟荣	董事	男	45	现任		是
李斌	董事	男	53	现任		是
黄博	董事	男	39	现任		是
李声意	董事	男	56	现任	43.77	否
吴伯荣	独立董事	男	59	离任	2.25	否
谢利锦	独立董事	男	50	离任	2.25	否
张梅	独立董事	女	51	现任	6	否
徐擎天	独立董事	男	65	现任	6	否
王善铭	独立董事	男	51	现任	3.75	否
罗小平	独立董事	男	47	现任	3.75	否
陈珺	监事会主席	女	47	现任		是
冷娜	监事	女	36	离任		是
李丽娜	监事	女	51	现任		是
滑为	监事	男	42	现任		是
景秋韵	监事	女	30	现任		是
洪艳萍	职工监事	女	48	离任	37.22	否
林乐平	职工监事	男	39	离任	28.85	否
陈建军	职工监事	男	41	离任	35.58	否
邓勤昊	职工监事	男	32	离任	20.42	否
刘诗雯	职工监事	女	31	现任	20.75	否
朱静	职工监事	女	30	现任	20.32	否
陈武	职工监事	男	36	现任	26.81	否
曾宜勇	副总经理	男	52	离任	57.72	否
宋和斌	副总经理	男	48	现任	48.53	否
袁文斌	党委副书记、纪委书记	男	53	现任	51.06	否
李根东	副总经理	男	54	现任	39.18	否
张鸿	总法律顾问、工会主席	男	51	离任	50.47	否
王宏革	副总经理	男	49	离任	53.36	否
许扬	副总经理	男	45	现任	0	否
曹宇	副总经理	男	45	现任	52.71	否
黄辉	副总经理	男	48	现任	52.59	否
李洁	董事会秘书	女	37	现任	28.92	否
合计	--	--	--	--	822.46	--

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
2022 年第一次临时董事会	2022 年 01 月 04 日	2022 年 01 月 05 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2022 年第一次临时董事会会议决议公告》(2022-01)
2022 年第二次临时董事会	2022 年 01 月 12 日	2022 年 01 月 13 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2022 年第二次临时董事会会议决议公告》(2022-04)
第八届董事会第七次会议	2022 年 04 月 22 日	2022 年 04 月 25 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《第八届董事会第七次会议决议公告》(2022-15)
第九届董事会第一次会议	2022 年 05 月 17 日	2022 年 05 月 18 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《第九届董事会第一次会议决议公告》(2022-44)
第九届董事会第二次会议	2022 年 08 月 24 日	2022 年 08 月 25 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《第九届董事会第二次会议决议公告》(2022-68)
2022 年第三次临时董事会	2022 年 10 月 27 日	2022 年 10 月 28 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2022 年第三次临时董事会会议决议公告》(2022-81)
2022 年第四次临时董事会	2022 年 11 月 10 日	2022 年 11 月 11 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2022 年第四次临时董事会会议决议公告》(2022-88)
2022 年第五次临时董事会	2022 年 11 月 29 日	2022 年 11 月 30 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2022 年第五次临时董事会会议决议公告》(2022-95)
2022 年第六次临时董事会	2022 年 12 月 30 日	2022 年 12 月 31 日	会议审议通过情况详见公司在巨潮资讯网披露的《2022 年第六次临时董事会会议决议公告》(2022-98)

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
陈万波	9	4	5	0	0	否	4
杨林	9	0	9	0	0	否	4
叶荣	9	4	5	0	0	否	4
黄博	9	4	5	0	0	否	4
李声意	9	4	5	0	0	否	4
李斌	9	0	9	0	0	否	4

王伟荣	9	0	9	0	0	否	4
张梅	9	0	9	0	0	否	4
徐擎天	9	4	5	0	0	否	4
王善铭	6	0	6	0	0	否	4
罗小平	6	3	3	0	0	否	4
吴伯荣	3	0	3	0	0	否	0
谢利锦	3	0	3	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会的说明

不适用

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》《上市公司规范运作指引》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，较好的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	陈万波、杨林、叶荣、李斌、黄博、李声意、徐擎天(1-4月)、王善铭(5-12月)	5	2022年01月04日	审议《关于全资子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。		
			2022年04月22日	审议《关于公司所属子公司之间股权内部转让的议案》	经过充分讨论，一致同意将该项议案提交董事会审议。		
			2022年10月27日	审议《关于增资控股孙公司并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。		
			2022年11月10日	审议《关于关于增资控股子公司并投资建设清洁煤电项目的议案》	经过充分讨论，一致同意将该项议案提交董事会审议。		
			2022年11月29日	审议《关于控股孙公司拟投资建设光伏发电项目的议案》《关于全资子公司拟投资建设光伏发电项目的议案》《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，一致同意将该三项议案提交董事会审议。		
审计委员会	张梅、徐擎天、谢利锦(1-4月)、罗小平(5-12月)	6	2022年01月07日	2021年报审前沟通交流	与审计机构进行充分沟通		
			2022年01月11日	关于公司2021年第四季度内审工作报告	与公司进行充分沟通		
			2022年04月15日	2021年报审后沟通交流	与审计机构进行充分沟通		
			2022年05月09日	关于公司2022年第一季度内审工作报告	与公司进行充分沟通		

			2022年08月24日	关于公司2022年第二季度内审工作报告	与公司进行充分沟通		
			2022年10月27日	关于公司2022年第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	谢利锦（1-4月）、 罗小平（5-12月）、 吴伯荣（1-4月）、 王善铭（5-12月）、 王伟荣	6	2022年01月12日	审议《关于聘任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。		
			2022年04月22日	审议《关于2022年度工资总额的议案》 《关于选举公司第九届董事会组成人员的议案》	经过充分讨论，一致同意将该两项议案提交董事会审议。		
			2022年05月17日	审议《关于聘任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。		
			2022年08月24日	审议《关于聘任高级管理人员的议案》 《关于拟聘任董事会秘书的议案》 《关于公司经理层成员2021年度个人业绩考核结果的议案》	经过充分讨论，一致同意将该三项议案提交董事会审议。		
			2022年10月27日	审议《关于制定<经理层成员任期制和契约化管理办法（试行）>的议案》 《关于制定<经理层成员经营业绩考核和薪酬管理办法（试行）>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。		
			2022年12月30日	审议《关于提名独立董事的议案》	经过充分讨论，一致同意将该项议案提交董事会审议。		

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）	721
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	120
报告期末在职员工的数量合计（人）	841
当期领取薪酬员工总人数（人）	851
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	422
销售人员	5
技术人员	159
财务人员	31
行政人员	224
合计	841
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	93
大学本科	574
大学专科	154
中专及以下	20
合计	841

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）	62,723
劳务外包支付的报酬总额（元）	1,432,837.00

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

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

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的原因	公司未分配利润的用途和使用计划
根据业务现状及未来规划，结合公司经营状况、现金流水平、投资情况及对未来发展的资金需求计划，为保障公司战略目标的顺利实施，经董事会审慎研究，公司 2022 年度利润分配预案为：不派发现金红利，不送红股，不以资本公积金转增股本。	公司 2022 年度未分配利润累积滚存至下一年度，留存未分配利润将用于满足公司经营发展所需流动资金和对外投资所需资金，以促进公司长远健康发展。公司一贯重视股东的合理投资回报，未来将继续遵守相关法律法规、《公司章程》等规定进行利润分配相关事宜，与广大投资者共享公司发展的成果。

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

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

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，报告期内公司结合内外部环境及管理要求，开展了管理制度全面的梳理、排查工作，通过对公司目前运行的所有管理制度进行废、立、改，汇编形成了《江西赣能股份有限公司规章制度汇编》，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
无	无	无	无	无	无	无

十四、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

1、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2023 年 04 月 25 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	99.90%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	99.67%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>3、一般缺陷，是指除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。</p>	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>3、一般缺陷：指除重大缺陷、重要缺陷以外的其他控制缺陷。</p>
定量标准	<p>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未经审计的净资产的 5‰。</p> <p>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未经审计的净资产的 3‰。</p> <p>3、一般缺陷，除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。</p>	<p>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未经审计的净资产的 5‰。</p> <p>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未经审计的净资产的 3‰。</p> <p>3、一般缺陷：除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。</p>
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 2022 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	2023 年 04 月 25 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

1、江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂 2017 年 6 月 07 日取得排污许可证，排污许可证编号：913609817947549036001P，审核发证机关：丰城市环境保护局，有效期至 2020 年 6 月 06 日。2020 年 5 月完成排污许可证延续申请，2020 年 6 月 4 日经宜春市丰城生态环境局审核发证，有效期至 2025 年 6 月 06 日。排污许可在有效期内。

2、江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂 2022 年 03 月 03 日取得排污许可证，排污许可证编号：91360981352080147F001P，审核发证机关：丰城市环境保护局，有效期至 2027 年 03 月 02 日。排污许可在有效期内。

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
江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂	废气	颗粒物	有组织排放	2 个	厂区	2.85	≤10mg/m ³	59.278t	840t/a	无
江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂	废气	二氧化硫	有组织排放	2 个	厂区	27.33	≤35mg/m ³	581.334t	3445t/a	无
江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂	废气	氮氧化物	有组织排放	2 个	厂区	37.06	≤50mg/m ³	800.856t	2800t/a	无
江西赣能股份有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	2 个	厂区	1.38	≤10mg/m ³	16.645t	1050t/a	无

司丰城三期发电厂										
江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂	废气	二氧化硫	有组织排放	2 个	厂区	23.52	≤35mg/m ³	261.477t	3500t/a	无
江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂	废气	氮氧化物	有组织排放	2 个	厂区	25.11	≤50mg/m ³	240.962t	3500t/a	无

对污染物的处理

1、丰城二期发电厂其主要污染物为废气，电厂废气污染物采用湿法石灰石-石膏脱硫，选择性催化还原法（SCR）脱硝，静电除尘与湿法脱硫协同除尘等措施；环保治理设施不断进行升级改造，2022 年完成了液氨改尿素项目，进行了电除尘技改，电除尘先导式气力输灰节能改造以及脱硫优化技改等，正在进行煤场全封闭改造；

2、丰城三期发电厂#7、#8 机组分别于 2022 年 7 月 20 日、2022 年 12 月 16 日正式投产运行，同步建设环保设施，电厂废气污染物采用湿法石灰石-石膏脱硫，采用低氮燃烧技术，同时采用选择性催化还原法（SCR）脱硝，还原剂采用尿素，烟气除尘采用三室五电场静电除尘器（每台锅炉 2 套）+高效脱硫除尘协同治理技术；新建脱硫废水处理站、生活污水处理站、一般工业废水处理站和含煤废水处理站，本厂废水经处理后回用本厂，不外排；

3、报告期内，公司所属火电厂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

为有效预防、处置突发性环境风险事故发生，公司所属火电厂根据《生产经营单位生产安全事故应急预案编制导则》修编了《环境污染事故应急预案》。按照相关规定对预案进行评审、发布、培训后，及时报国家能源局华中监管局、丰城市安全生产监督管理局备案。公司所属火电厂成立了以总经理为主要负责人的应急指挥机构，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，组织开展了环境污染事故应急演练活动，为提高电厂对环境突发事件应急处置能力打下了坚实的基础。

环境自行监测方案

公司所属火电厂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

公司所属火电厂按照《中华人民共和国环境保护税法》缴纳环保税，2022 年共缴纳环保税 124.57 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

2022 年，公司所属电厂继续深挖机组节能空间，优化运行，推动精准喷氨、高效空压机、先导气力输灰、脱硫优化改造等节能降耗项目实施。

2022 年 2 月底完成了#6 炉先导输灰改造；6 月脱硝系统喷氨优化召开可研评审会，已通过可研，正在编制技术规范书；11 月底完成了#5 炉先导输灰改造，改造不仅彻底解决了#6 炉电除尘输灰困难以及省煤器无法输灰至灰库的问题，

同时还使节气量达到预期，一台空压机可满足单台炉电除尘及省煤器满负荷发电时的输灰需求。减少了至少 1 台空压机的使用，且运行电流有所下降，该项目全年单机共节约厂用电约 166 万度，减少碳排放量 964 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

公司国家排污许可及碳排放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。

其他环保相关信息

无

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》中电力相关业的披露要求

报告期内，公司所属火电厂综合供电煤耗完成值 302.42 克/千瓦时；综合脱硫投运率 100%，综合除尘投运率 100%，综合脱硝投运率 99.99%，综合环保设施投运率均大于 99%；本厂废水经处理后自行利用，不外排；公司所属火电厂产生的一般工业固废有石膏、粉煤灰及炉渣，工业固废均 100%综合利用，危险废物均委托有处置资质的单位进行处置。

上市公司发生环境事故的相关情况

无

二、社会责任情况

（一）股东权益保护

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，坚持规范运作，稳健经营，不断完善公司内部法人治理结构和内部控制体系，切实维护股东和债权人权益。高度重视信息披露工作，始终坚持真实、准确、及时、完整、公平的披露原则，坚持公开、公平、公正地对待所有股东。报告期内，公司深入贯彻落实国企改革三年行动有关要求，完成对《公司章程》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《总经理工作细则》等部分内容的修订，完善公司内部控制制度，全面落实董事会和经理层职权，持续推动公司治理管控有效运行。

（二）员工权益保护

公司严格遵守《劳动法》《劳动合同法》等劳动法律法规，守法用工、合法用工，切实保障职工的合法权益，进一步维护公司健康持续发展，助推社会和谐稳定发展。报告期内，围绕公司战略发展对人才的迫切需求，加快人才结构优化调整，积极推进人才队伍建设，不断提高员工业务素质；积极创新人才队伍建设思路，以“引育用留”为抓手，不断优化外部人才引进、强化内部人才挖掘，激发员工内生动力。

（三）落实电力保供

公司积极承担保障电力供应的主体责任，始终把保供电、保安全、保稳定作为重点工作，为经济社会高质量发展提供更为坚强的电力保障服务。报告期内，全国电力供需总体紧平衡，电力系统顶峰容量已出现不足，且煤炭市场价格仍维持高位运行。公司扛牢保供责任、守护万家灯火，不惜一切代价做好电力保供工作，实现迎峰度夏、度冬保供“双胜利”，全年完成上网电量 94.26 亿千瓦时。

（四）加强安全生产

公司始终以习近平总书记关于安全生产的重要论述统领安全生产工作全局，落实安全生产主体责任，不断推动双重预防机制建设，制定公司安全生产专项整治方案，稳步推进安全生产标准化，持续加强环保管理，以齐抓共管提升公司安全生产水平。报告期内，公司未发生一般及以上安全事件，在运电厂全部完成安全生产一级达标，防范化解重大安全生产风险，安全生产基础得到不断巩固。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

2022 年，是巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的深化之年。公司深入学习贯彻习近平总书记关于全面实施乡村振兴战略的重要论述，积极响应党中央、国务院关于巩固脱贫攻坚成果、推动乡村振兴发展的号召，持续完善乡村振兴帮扶工作机制，不断推动帮扶工作落地。

报告期内，公司驻村工作队在公司党委和寻乌县党委政府、留车镇党委政府及乡村振兴局的正确领导下，在公司党群工作部、包村领导、包村干部和村“两委”的支持帮助下，坚持巩固拓展脱贫攻坚成果和乡村振兴有效衔接，紧紧依托公司新能源发展优势和帮扶资金，撬动定点帮扶族坑村正在发生翻天覆地变化。

（一）巩固拓展脱贫攻坚成果扎实有效

驻村工作队积极开展全域大走访及防止返贫监测，详细了解“一收入两不愁三保障”和饮水安全情况，重点走访脱贫户和“三类”人员，分析研判收入支出情况，做到应纳尽纳；落实帮扶政策，进行产业奖补、外出务工补贴、粮食生产补贴登记核对，顺利通过省巩固拓展脱贫攻坚成果检查考核。

（二）村集体屋顶光伏建成发电

族坑村 127.53kW 村集体屋顶光伏项目于今年 5 月正式开工建设，6 月实现全容量并网发电。项目建设同时，公司出资为村集体安装了屋顶不锈钢护栏、村委会楼顶不锈钢隔离门和上下爬梯护笼，消除了安全隐患，与光伏电站共同美化了村集体房屋外观。项目建成后，公司将其捐赠给族坑村委会，帮助定点帮扶族坑村实现了村集体收入的增加。

（三）新时代文明实践站和乡村振兴广场投入使用

通过反复多次对接协调设计院和建设单位，推进新时代文明实践站、乡村振兴广场、人居环境整治提升项目打造设计思路和方案，驻村工作队全过程参与项目建设，得到了全体村民的高度认可。目前，兼具学习强国线下活动室、红色 K 歌厅、志愿者之家、综治调解室、棋牌室、青少年宫等功能室的新时代文明实践站已建设完成，并投入使用。

（四）推动产业多样性发展

驻村工作队和村委会在当地政府、农业农村局、乡村振兴局等有关部门的主导下，依托已有的中园农业大棚蔬菜基地，积极推动全县仅有的 5000 亩育秧规模的育秧基地建成使用，扩大规模的 70 亩蔬菜大棚项目已经立项正准备开工建设，用于推广农业技术和机械化作业的农事服务中心有望落地建设。

（五）参与族坑村重点工作

驻村工作队积极协调推进饮水工程改造提升项目，通过将太湖水库饮用水接入族坑村，增加了安全饮水供水渠道，有效解决了季节性缺水问题；防诈骗 APP 注册推广和医保缴交时上户做群众工作，防汛度汛值班值守时深夜入户排查并转移土坯房户等。

（六）活动开展深入人心

结合新修订的《交通安全法》的正式施行，针对村民骑行不佩戴头盔发生交通事故，驻村工作在族坑村举办“佩戴头盔要重视，出行上路保安全”主题农村交通安全培训；联合族坑村委会在定点帮扶族坑村开展“众乡亲，粽香情”喜迎端午包粽子活动，进一步加深了村民对传统文化的认知；建成童心港湾进行爱心陪伴村庄留守儿童，利用公司专项资金聘请童伴妈妈，为留守儿童提供更好的陪伴，加强对留守儿童群体的关心关爱。

（七）争取地面光伏项目助力乡村振兴

驻村工作队协调取得寻乌县二调、三调图后和公司专业人员对寻乌县符合地面、水面光伏建设的区域进行摸排，共同形成《寻乌县乡村振兴光伏发电项目开发方案》、《关于江西赣能股份有限公司投资兴建光伏电站促进乡村振兴的情况汇报》、《关于江西赣能股份有限公司投资兴建光伏电站促进乡村振兴的情况汇报》等材料，寻求县委县政府支持公司及驻村工作队更加有力的开展乡村振兴帮扶工作。

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2023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97.68%股权，协议一年一签。2、2017年6月，江投集团制定了《江西东津发电有限责任公司重组工作方案》，启动了避免同业竞争承诺的履行工作，明确了承诺事项的各项工作和任务。3、2017年12月，因承诺履行期限尚存在不确定性，江投集团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2020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。”上述延长承诺履行期限事项已经公司2017年第三次临时股东大会审议通过。4、2020年12月，因承诺履行期限尚存在不确定性，江投集团为确

						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 2023 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 2020 年第三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。	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
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）会计政策变更的内容和原因

1.财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》（财会〔2021〕35 号）（以下简称“解释第 15 号”），明确了企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理。本公司自 2022 年 1 月 1 日起执行。

2.财政部于 2022 年 11 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）（以下简称“解释第 16 号”），涉及①“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”。本公司自 2022 年 1 月 1 日起执行。

（二）审批程序

解释第 15 号：2022 年 4 月 22 日召开了公司第八届董事会第七次会议，会议审议通过了《公司关于会计政策和会计估计变更的议案》。

解释第 16 号：2023 年 4 月 24 日召开了公司第九届董事会第三次会议，会议审议通过了《公司关于会计政策变更的议案》。

（三）本公司执行相关会计政策对各报表项目影响

解释第 15 号：本公司在本报告期间对丰电三期火电厂试运行期间产出的产品已按上述原则进行会计处理，故采用该规定对公司财务报表并无重大影响。

解释第 16 号：

2022 年 1 月 1 日受影响的合并资产负债表项目汇总如下：

合并报表项目	2021 年 12 月 31 日	影响金额	2022 年 1 月 1 日
--------	------------------	------	----------------

资产：			
递延所得税资产	8,500,198.01	4,132,547.62	12,632,745.63
负债：			
递延所得税负债		4,229,971.01	4,229,971.01
股东权益			
未分配利润	850,375,739.30	-91,642.75	850,284,096.55
少数股东权益	50,945,755.39	-5,780.64	50,939,974.75

2022 年 1 月 1 日受影响的母公司资产负债表项目：

母公司报表项目	2021 年 12 月 31 日	影响金额	2022 年 1 月 1 日
资产：			
递延所得税资产	8,500,131.41	1,833,755.32	10,333,886.73
负债：			
递延所得税负债		1,911,700.12	1,911,700.12
股东权益			
未分配利润	841,987,583.57	-77,944.80	841,909,638.77

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

公司本报告期内新设全资孙公司宜丰县赣能智慧光伏发电有限公司，注册资本 2,100 万元人民币，纳入本年度合并范围；

公司本报告期内新设全资孙公司萍乡市赣能智慧光伏发电有限公司，注册资本 650 万元人民币，纳入本年度合并范围；

公司本报告期内新设全资孙公司赣州章贡区赣能智慧光伏发电有限公司，注册资本 650 万元人民币，纳入本年度合并范围；

公司本报告期内新设全资孙公司南昌赣智光伏发电有限公司，注册资本 500 万元人民币，纳入本年度合并范围；

公司本报告期内新设全资孙公司上高赣能新能源有限公司，注册资本 300 万元人民币，纳入本年度合并范围。

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）	83
境内会计师事务所审计服务的连续年限	2
境内会计师事务所注册会计师姓名	冯丽娟、涂卫兵
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	2

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 2022 年度财务报表和内部控制审计机构，审计收费 83 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

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

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	1,794.4	否	已结案或已判决	不会对本公司的财务状况和经营业绩产生重大负面影响	不适用		

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	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
江西江能物贸有限公司	同一控股股东	向关联人采购燃料	燃煤采购	遵循市场化原则，同质同价，竞价方式	-	0	0.00%	4,137	否	现金结算	-	2022年04月25日	《江西赣能股份有限公司关于2022年度日常关联交易预计的公告》(2022-26)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
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	-	8,229.9	2.30%	7,434	是	现金结算	-		
江西煤炭储备中心有限公司	同一控股股东	向关联人采购燃煤运输服务及代缴码头作业费、铁路费用	采购燃煤运输服务及代缴码头作业费、铁路费用	遵循市场化原则，竞价方式，随行就市/协议价	-	2,900.71	0.87%	3,552	否	现金结算	-		
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	-	187,062.6	52.37%	214,650	否	现金结算	-		
江投集团下属企业	同一控股股东	向关联人采购房屋租赁服务	房租租赁	根据市场价格协商确定	-	265.22	100.00%	400	否	现金结算	-		
合计				--	--	198,458.43	--	230,173	--	--	--	--	--
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）				报告期内，公司分别与： <ol style="list-style-type: none"> 江西江能物贸有限公司、江西煤业集团有限责任公司销售运输分公司、江西煤炭储备中心有限公司及江西陕赣煤炭销售有限公司预计发生燃煤采购日常关联交易总金额不超过 229,773 万元，实际发生金额 198,193.21 万元（不含税）。 与江投集团下属企业预计发生房屋租赁日常关联交易金额不超过 400.00 万元，实际发生金额 265.22 万元（不含税）。 									

	3、2022 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：（1）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；（2）2022 年因煤炭市场价格高涨，电厂用煤主要通过长协与协商采购，丰电二期未与江能物贸进行煤炭采购业务。
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

公司报告期末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

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

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) 报告期内，为全面履行江投集团关于消除同业竞争的承诺，经与江投集团协商，公司于 2022 年 4 月 22 日召开公司第八届董事第七次会议审议通过了《公司关于与控股股东续签〈股权托管协议〉的议案》，同意由公司托管江投集团所持的东津发电 97.68% 股权，协议一年一签。托管期限内，公司按照东津发电年度可供股东分配利润的 10% 向江投集团收取股权托管的报酬，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；如果东津发电未分配利润为负数，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。

根据东津发电提供的经审计的财务报表，2022 年该公司实现净利润尚不足于弥补以前年度累计亏损，无可供分配利润。根据协议，公司不收取 2022 年股权托管费。

(2) 公司于 2022 年 10 月 27 日召开公司 2022 年第三次临时董事会审议通过了《公司关于与关联方签订〈股权托管协议〉的议案》，同意由公司托管江西省赣浙能源有限公司所持的信丰电厂 51% 股权，协议一年一签。托管期限内，按照孰高原则，公司收取赣浙能源所持信丰电厂 51% 股权对应未分配利润的 10% 或固定金额 50 万元作为委托管理费，江投集团需在托管期结束日 1 个月内一次性支付给乙方。本次关联交易能有效提升公司电厂经营管理水平，保障江西省电力供应保障稳定，有效利用各方资源、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。

鉴于托管期暂未结束，公司报告期内未收取信丰电厂股权托管费。

(3) 公司于 2022 年 10 月 27 日召开公司 2022 年第三次临时董事会审议通过了《公司关于与控股股东签订〈股权托管协议〉的议案》，同意由公司托管江投集团所持的峰山抽蓄 50% 股权，协议一年一签。托管期限内，公司收取江投集团所持峰山抽蓄 50% 股权对应未分配利润的 10% 作为受托管理股权的报酬，并由江投集团在取得当年分红之日起 1 个月内一次性支付给公司。本次关联交易是根据江投集团与中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司签订的投资合作协议作出的安排，体现了江投集团对公司业务发展的支持与信心，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。

鉴于托管期暂未结束，公司报告期内未收取峰山抽蓄股权托管费。

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与控股股东签订〈股权托管协议〉暨关联交易的公告》（公告编号：2022-25）	2022 年 04 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关联方签订〈股权托管协议〉暨关联交易的公告》（公告编号：2022-84）	2022 年 10 月 28 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〈股权托管协议〉暨关联交易的公告》（公告编号：2022-85）	2022 年 10 月 28 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	是
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）		8,727.12				
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）		8,727.12				
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限公司	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限公司按照30%的股权比例对公司提供反担保	11年	否	否
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	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	13年	否	否

公司							公司按照 30%的股权比 例对公司提 供反担保			
崇义赣智能 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
报告期内审批对子公司担保额 度合计 (B1)		4,500		报告期内对子公司担保实际发 生额合计 (B2)						5,248.05
报告期末已审批的对子公司担 保额度合计 (B3)		23,800		报告期末对子公司实际担保余 额合计 (B4)						19,277.67
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)		4,500		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						13,975.17
报告期末已审批的担保额度合 计 (A3+B3+C3)		38,420		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						28,004.79
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占 公司净资产的比例										6.00%
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%的被担保对象提供的债务担 保余额 (E)										0
担保总额超过净资产 50% 部分 的金额 (F)										0
对未到期担保合同, 报告期内 发生担保责任或有证据表明有可 能承担连带清偿责任的情况说明 (如有)				不适用						
违反规定程序对外提供担保的 说明 (如有)				不适用						

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

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值(万元)(如有)	合同涉及资产的评估价值(万元)(如有)	评估机构名称(如有)	评估基准日(如有)	定价原则	交易价格(万元)	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
江西赣能股份有限公司丰城电厂三期发电厂	哈尔滨电气股份有限公司	为江西赣能丰城电厂三期工程购买主机设备(锅炉、汽轮机、汽轮发电机各2台)	2015年09月17日			无		公开招标确定	205,188	否	无	合同已履行完毕,目前处在合同最终结算阶段。		
江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂	哈尔滨电气股份有限公司	《江西丰城电厂三期主机合同补充协议》	2019年05月28日			无		-	5,778	否	无	合同已履行完毕,目前处在合同最终结算阶段。		

江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	江西丰城电厂三期扩建工程EPC总承包项目	2015年12月01日			无		公开招标确定	298,496	否	无	合同已履行完毕，目前处在合同最终结算阶段。		
江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	《江西丰城电厂三期扩建工程EPC总承包合同补充协议》	2019年11月12日			无		-	48,303	否	无	合同已履行完毕，目前处在合同最终结算阶段。		
江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂	南昌铁路勘测设计院有限责任公司（联合体牵头人）、中铁上海设计院集团有限公司（联合体成员一）、南昌铁路天河建设股份有限公司（联合体成员二）	江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂铁路专用线工程EPC总承包项目	2015年11月01日			无		公开招标确定	27,835	否	无	合同已履行完毕，目前处在合同最终结算阶段。		

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

1、经公司第八届董事会第七次会议审议通过，同意公司将持有的上饶宇浩光伏科技有限公司 100%股权、高安建山赣能新能源有限公司 100%股权、江西昱辰智慧能源有限公司 70%股权及抚州羲和新能源有限公司 70%股权转让给公司全资子公司江西赣能智慧能源有限公司。

截至本报告期末，上述交易方已完成《股权转让协议》的签订，股权转让事项所涉及的相关工商登记手续已办理完毕。具体内容详见公司在《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所屬子公司之间股权内部转让的进展公告》（2022-53）。

2、2022 年 11 月，公司控股子公司江西赣能上高发电有限公司收到江西省发展和改革委员会《关于江西赣能上高 2×1000MW 清洁煤电项目获得核准的批复》（赣发改能源〔2022〕922 号）。本项目建设规模为 2×1000MW 超超临界清洁燃煤发电机组（含电厂铁路专用线），主机选用高效超超临界参数二次再热机组；同步建设高效脱硫、脱硝、除尘装置。项目动态总投资约 79.55 亿元，预计 2025 年全面投产。

截至目前，项目各项前期准备工作正在有序推进中。具体内容详见公司在《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拟增资控股子公司并投资建设清洁煤电项目的公告》（2022-89）。

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	2,815.00	0.00%				-2,815.00	-2,815.00	0	0.00%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	2,815.00	0.00%				-2,815.00	-2,815.00	0	0.00%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	2,815.00	0.00%				-2,815.00	-2,815.00	0	0.00%
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	975,674,945.00	100.00%				2,815.00	2,815.00	975,677,760.00	100.00%
1、人民币普通股	975,674,945.00	100.00%				2,815.00	2,815.00	975,677,760.00	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	975,677,760.00	100.00%				0.00	0.00	975,677,760.00	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

离职董事相关股份锁定：2019年10月，公司原董事张惠良先生向公司董事会提交了辞呈。根据深交所相关规定，其本人所持公司5,005股股票转为限售流通股。截至目前，张惠良先生遵守《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》相关规定，具体情况详见本节“2、限售股份变动情况”。

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

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
张惠良	2,815	0	2,815	0	董事离职满6个月后，每年减持不超过其持有公司股份总数的25%	2022年10月17日
合计	2,815	0	2,815	0	--	--

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	77,766	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	70,458	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								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
江西省投资集团有限公司	国有法人	37.78%	368,570,131.00	-18925431	0.00	368,570,131.00		
国投电力控股股份有限公司	国有法人	32.22%	314,365,100.00	-14634900	0.00	314,365,100.00		
珠海阿巴马资产管理有限公司-阿巴马悦享红利 81 号私募证券投资基金	其他	0.50%	4,878,300.00	4878300	0.00	4,878,300.00		
招商证券股份有限公司	国有法人	0.47%	4,623,863.00	4623863	0.00	4,623,863.00		
香港中央结算有限公司	境外法人	0.34%	3,276,762.00	3276762	0.00	3,276,762.00		
华泰证券股份有限公司	国有法人	0.21%	2,037,930.00	1322613	0.00	2,037,930.00		
李晓凤	境内自然人	0.16%	1,522,000.00	1522000	0.00	1,522,000.00		
许锡龙	境内自然人	0.16%	1,512,900.00	1512900	0.00	1,512,900.00		
万丛林	境内自然人	0.13%	1,296,100.00	1296100	0.00	1,296,100.00		
河南粒子私募基金管理有限公司-粒子希格斯 2 号私募证券投资基金	其他	0.13%	1,220,820.00	1220820	0.00	1,220,820.00		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名	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							

股东的情况（如有）（参见注 3）	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 名无限售条件股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
江西省投资集团有限公司	368,570,131.00	人民币普通股	368,570,131.00
国投电力控股股份有限公司	314,365,100.00	人民币普通股	314,365,100.00
珠海阿巴马资产管理有限公司—阿巴马悦享红利 81 号私募证券投资基金	4,878,300.00	人民币普通股	4,878,300.00
招商证券股份有限公司	4,623,863.00	人民币普通股	4,623,863.00
香港中央结算有限公司	3,276,762.00	人民币普通股	3,276,762.00
华泰证券股份有限公司	2,037,930.00	人民币普通股	2,037,930.00
李晓凤	1,522,000.00	人民币普通股	1,522,000.00
许锡龙	1,512,900.00	人民币普通股	1,512,900.00
万丛林	1,296,100.00	人民币普通股	1,296,100.00
河南粒子私募基金管理有限公司—粒子希格斯 2 号私募证券投资基金	1,220,820.00	人民币普通股	1,220,820.00
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）	<p>1、参与融资融券业务情况</p> <p>（1）公司股东珠海阿巴马资产管理有限公司—阿巴马悦享红利 81 号私募证券投资基金通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过招商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 4,878,300 股，合计持有公司股票 4,878,300 股；</p> <p>（2）公司股东李晓凤通过普通证券账户持有公司股票 503,000 股，通过长城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 1,019,000 股，合计持有公司股票 1,522,000 股；</p> <p>（3）公司股东许锡龙通过普通证券账户持有公司股票 1,007,600 股，通过中泰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 505,300 股，合计持有公司股票 1,512,900 股；</p> <p>（4）公司股东万丛林通过普通证券账户持有公司股票 1,100 股，通过中国银河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 1,295,000 股，合计持有公司股票 1,296,100 股；</p> <p>（5）公司股东河南粒子私募基金管理有限公司—粒子希格斯 2 号私募证券投资基金通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过华泰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 1,220,820 股，合计持有公司股票 1,220,820 股。</p> <p>2、参与转融通业务情况</p>		

公司持股 5% 以上股东国投电力控股股份有限公司于 2022 年 7 月 29 日至 2022 年 8 月 2 日期间通过转融通方式出借所持公司股份 9,756,600 股，占公司股份总数的 0.99998%；于 2023 年 1 月 20 日通过转融通方式出借所持公司股份 4,873,000 股，占公司股份总数的 0.49945%；前述出借股份分别于 2023 年 1 月 30 日、2 月 3 日到期收回 9,756,600 股、4,873,000 股。
具体内容详见公司在《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持股 5% 以上股东权益变动累计达到 1% 的提示性公告》（2022-65）及《江西赣能股份有限公司关于持股 5% 以上股东转融通证券出借业务到期收回的公告》（2023-06）。

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	91360000158260080K	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.SH）、江西万年青水泥股份有限公司（股票代码：000789.SZ）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	夏文勇	2004 年 04 月 18 日	113600007419766846	根据省政府授权，依照《中华人民共和国

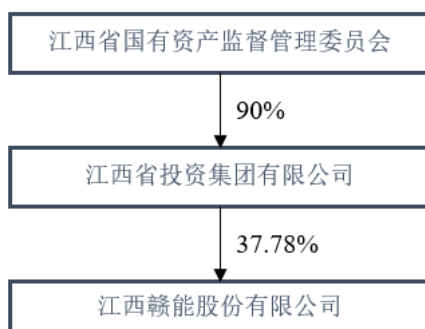
				公司法》等法律和行政法规履行出资人职责，监管所监管企业的国有资产，加强国有资产的管理工作。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内，江西省国有资产监督管理委员会为国泰集团（股票代码：603977）、江西铜业（股票代码：600362）、新余国科（股票代码：300722）、安源煤业（股票代码：600397）、万年青（股票代码：000789）、恒邦股份（股票代码：002237）及国旅联合（股票代码：600358）的实际控制人。			

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	朱基伟	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。 （企业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：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 2020 年第一期中期票据	20 赣能 MTN001	102000637	2020 年 04 月 09 日	2020 年 04 月 13 日	2023 年 04 月 13 日	500,000,000.00	4.00%	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 2020 年第一期中期票据	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	李雨桥	010-89937910

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：元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
江西赣能股份有限公司 2020 年第一期中期票据	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00			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	0.76	0.70	8.57%
资产负债率	59.93%	52.28%	增加 7.65 个百分点
速动比率	0.48	0.45	6.67%
	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	3,308.9	-22,857.79	114.48%
EBITDA 全部债务比	8.15%	2.56%	增加 5.59 个百分点
利息保障倍数	0.68	-1.14	159.40%
现金利息保障倍数	0.12	1.58	-92.41%
EBITDA 利息保障倍数	2.39	0.83	187.95%
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	2023 年 04 月 24 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[2023]第 6-00028 号
注册会计师姓名	冯丽娟、涂卫兵

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 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 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 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 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 2022 年 12 月 31 日止，贵公司固定资产及在建工程的账面价值 791,761.26 万元，占期末合并资产总额的 66.97%，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账面价值作为关键审计事项。相关会计政策及披露详见本节第五点重要会计政策及会计估计“14、固定资产”“15、在建工程”及第七点合并财务报表项目注释“10、固定资产”“11、在建工程”。

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 2022 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，就可能导致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（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期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：冯丽娟

（项目合伙人）

中国 · 北京

中国注册会计师：涂卫兵

二〇二三年四月二十四日

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

2022 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2022 年 12 月 31 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	783,332,299.78	758,769,108.24
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	564,942.28	3,506,035.80
应收账款	480,300,605.49	217,781,611.81
应收款项融资		
预付款项	303,539,273.39	85,398,926.12
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	9,093,780.67	7,800,804.75
其中：应收利息		
应收股利		4,021,120.00
买入返售金融资产		
存货	389,281,941.47	324,341,372.15
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	34,272,288.26	140,706,734.14
流动资产合计	2,000,385,131.34	1,538,304,593.01
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	1,609,435,571.74	1,541,012,561.21
其他权益工具投资	63,498,000.78	63,498,000.78
其他非流动金融资产		
投资性房地产		

固定资产	7,678,178,539.94	2,771,867,182.19
在建工程	239,434,039.78	3,816,601,453.83
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	50,648,366.17	26,841,798.68
无形资产	64,382,329.24	59,796,485.16
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	2,379,951.14	1,046,718.30
递延所得税资产	13,243,648.18	12,632,745.63
其他非流动资产	100,496,086.13	23,623,705.02
非流动资产合计	9,821,696,533.10	8,316,920,650.80
资产总计	11,822,081,664.44	9,855,225,243.81
流动负债：		
短期借款	978,886,936.11	1,383,430,402.79
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	13,816,674.41	
应付账款	763,245,977.38	612,294,047.61
预收款项		
合同负债	218,526.00	4,216,140.93
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	51,919,793.85	22,892,179.79
应交税费	9,877,905.10	9,147,563.21
其他应付款	240,138,190.80	109,326,913.38
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	577,680,890.59	55,336,433.75
其他流动负债	28,408.36	548,098.32
流动负债合计	2,635,813,302.60	2,197,191,779.78
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	4,405,292,638.94	2,417,653,966.94
应付债券		513,838,471.71

其中：优先股		
永续债		
租赁负债	28,360,638.98	18,480,985.29
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	10,112,130.46	3,238,566.83
递延所得税负债	5,664,476.73	4,229,971.01
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,449,429,885.11	2,957,441,961.78
负债合计	7,085,243,187.71	5,154,633,741.56
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	2,429,308,294.36	2,429,303,386.38
减：库存股		
其他综合收益	5,511,749.16	
专项储备	165,334.14	
盈余公积	394,386,284.57	394,386,284.57
一般风险准备		
未分配利润	860,932,465.88	850,284,096.55
归属于母公司所有者权益合计	4,665,981,888.11	4,649,651,527.50
少数股东权益	70,856,588.62	50,939,974.75
所有者权益合计	4,736,838,476.73	4,700,591,502.25
负债和所有者权益总计	11,822,081,664.44	9,855,225,243.81

法定代表人：叶荣 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	2022年12月31日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	491,245,112.23	564,757,093.84
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	564,942.28	3,506,035.80
应收账款	470,549,424.25	214,210,207.91
应收款项融资		
预付款项	304,522,581.38	85,245,462.56
其他应收款	8,131,771.43	6,758,230.89
其中：应收利息		
应收股利		4,021,120.00
存货	388,301,041.15	324,319,859.25
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	22,009,891.93	119,961,387.31
流动资产合计	1,685,324,764.65	1,318,758,277.56
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	2,105,735,571.74	1,749,799,311.21
其他权益工具投资	63,498,000.78	63,498,000.78
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	7,353,581,542.22	2,548,445,423.21
在建工程	147,377,396.16	3,798,167,570.04
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	11,719,944.42	12,744,667.50
无形资产	64,078,221.23	59,796,485.16
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	349,641.70	549,437.08
递延所得税资产	8,853,064.31	10,333,886.73
其他非流动资产	2,814,820.00	23,623,705.02
非流动资产合计	9,758,008,202.56	8,266,958,486.73
资产总计	11,443,332,967.21	9,585,716,764.29
流动负债：		
短期借款	978,886,936.11	1,383,430,402.79
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	13,816,674.41	
应付账款	731,039,043.13	584,402,603.46
预收款项		
合同负债	218,526.00	4,216,140.93
应付职工薪酬	48,272,087.07	20,903,573.84
应交税费	7,733,873.47	8,500,614.89
其他应付款	235,890,942.94	111,680,848.02
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	564,245,064.47	47,230,877.33
其他流动负债	28,408.36	548,098.32
流动负债合计	2,580,131,555.96	2,160,913,159.58
非流动负债：		

长期借款	4,186,159,364.22	2,253,564,886.19
应付债券		513,838,471.71
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	10,811,474.21	11,062,755.40
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	3,052,206.51	3,238,566.83
递延所得税负债	1,757,991.66	1,911,700.12
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,201,781,036.60	2,783,616,380.25
负债合计	6,781,912,592.56	4,944,529,539.83
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	2,429,213,541.12
减：库存股		
其他综合收益	5,511,749.16	
专项储备	59,171.10	
盈余公积	394,386,284.57	394,386,284.57
未分配利润	856,566,960.72	841,909,638.77
所有者权益合计	4,661,420,374.65	4,641,187,224.46
负债和所有者权益总计	11,443,332,967.21	9,585,716,764.29

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入	4,142,749,765.83	2,699,558,782.67
其中：营业收入	4,142,749,765.83	2,699,558,782.67
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	4,177,630,518.30	3,027,667,683.24
其中：营业成本	3,881,863,770.81	2,757,498,497.05
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	15,705,077.96	16,926,401.47
销售费用	181,565.99	284,897.88
管理费用	95,516,818.27	117,155,901.78
研发费用	68,605,828.63	49,543,990.60
财务费用	115,757,456.64	86,257,994.46
其中：利息费用	121,659,815.40	91,751,612.11
利息收入	7,019,768.19	6,028,594.68
加：其他收益	2,375,961.81	481,887.74
投资收益（损失以“-”号填列）	64,720,702.83	106,170,076.84
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	64,720,702.83	102,162,432.75
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-101,666.65
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）	-132,439.73	1,730,932.90
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-18,093,087.62
资产处置收益（损失以“-”号填列）	26,655.92	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	32,110,128.36	-237,819,090.71
加：营业外收入	1,434,089.09	9,592,958.79
减：营业外支出	17,027,984.07	17,829,885.98
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	16,516,233.38	-246,056,017.90
减：所得税费用	4,886,011.34	1,520,558.94
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	11,630,222.04	-247,576,576.84
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	11,630,222.04	-247,576,576.84
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	10,648,369.33	-248,173,188.30
2.少数股东损益	981,852.71	596,611.46
六、其他综合收益的税后净额	5,511,749.16	
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	5,511,749.16	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	5,511,749.16	
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	5,511,749.16	
3.其他权益工具投资公允价值		

变动		
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	17,141,971.20	-247,576,576.84
归属于母公司所有者的综合收益总额	16,160,118.49	-248,173,188.30
归属于少数股东的综合收益总额	981,852.71	596,611.46
八、每股收益		
(一) 基本每股收益	0.01	-0.25
(二) 稀释每股收益	0.01	-0.25

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：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：叶荣 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	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	4,094,357,093.55	2,665,189,590.53
减：营业成本	3,861,791,308.81	2,744,098,719.56
税金及附加	15,547,224.55	16,688,813.87
销售费用		
管理费用	79,834,001.51	108,239,303.77
研发费用	68,752,334.45	49,543,990.60
财务费用	110,027,497.50	83,567,480.14
其中：利息费用	113,342,009.50	86,973,315.87
利息收入	3,818,666.53	3,870,945.60
加：其他收益	1,790,187.68	461,615.18
投资收益（损失以“-”号填列）	75,261,862.03	106,170,076.84
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	64,720,702.83	102,162,432.75
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-101,666.65
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)	-63,914.39	1,731,424.31
资产减值损失（损失以“-”号填列)		-18,093,087.62
资产处置收益（损失以“-”号填列)	15,803.52	
二、营业利润（亏损以“-”号填列)	35,408,665.57	-246,678,688.70
加：营业外收入	672,289.09	9,180,676.68
减：营业外支出	16,655,740.41	17,828,143.50
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列)	19,425,214.25	-255,326,155.52
减：所得税费用	4,767,892.30	1,177,052.52
四、净利润（净亏损以“-”号填列)	14,657,321.95	-256,503,208.04
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列)	14,657,321.95	-256,503,208.04
（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	5,511,749.16	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	5,511,749.16	
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	5,511,749.16	
3.其他权益工具投资公允价值变动		
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	20,169,071.11	-256,503,208.04
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	2022 年度	2021 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	5,327,091,747.34	3,478,351,337.51
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	131,405,053.88	
收到其他与经营活动有关的现金	77,843,571.17	22,510,597.35
经营活动现金流入小计	5,536,340,372.39	3,500,861,934.86
购买商品、接受劳务支付的现金	5,123,136,915.50	2,876,215,585.04
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	224,418,171.85	222,034,556.98
支付的各项税费	84,445,213.41	94,600,065.84
支付其他与经营活动有关的现金	79,245,308.07	64,048,982.11
经营活动现金流出小计	5,511,245,608.83	3,256,899,189.97
经营活动产生的现金流量净额	25,094,763.56	243,962,744.89
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		27,090,929.36
取得投资收益收到的现金	5,835,469.44	32,939,694.86
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	659,245.27	2,158,658.96
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	6,494,714.71	62,189,283.18
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,523,608,010.59	1,604,853,848.69
投资支付的现金		72,993,046.11
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		1,385,968.01
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	1,523,608,010.59	1,679,232,862.81
投资活动产生的现金流量净额	-1,517,113,295.88	-1,617,043,579.63
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	19,500,000.00	16,750,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	19,500,000.00	16,750,000.00
取得借款收到的现金	3,565,675,016.23	4,235,036,899.75
收到其他与筹资活动有关的现金		600,000,000.00
筹资活动现金流入小计	3,585,175,016.23	4,851,786,899.75
偿还债务支付的现金	1,976,500,000.00	2,460,554,856.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	120,469,862.53	186,446,395.52

其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	9,001,918.54	606,869,301.02
筹资活动现金流出小计	2,105,971,781.07	3,253,870,552.54
筹资活动产生的现金流量净额	1,479,203,235.16	1,597,916,347.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-15.68	
五、现金及现金等价物净增加额	-12,815,312.84	224,835,512.47
加：期初现金及现金等价物余额	752,920,486.44	528,084,973.97
六、期末现金及现金等价物余额	740,105,173.60	752,920,486.44

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年度	2021 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	5,282,300,082.92	3,444,405,033.74
收到的税费返还	109,227,677.92	
收到其他与经营活动有关的现金	60,273,399.53	16,867,176.30
经营活动现金流入小计	5,451,801,160.37	3,461,272,210.04
购买商品、接受劳务支付的现金	5,130,194,248.67	2,876,344,018.73
支付给职工以及为职工支付的现金	199,401,425.20	211,231,165.99
支付的各项税费	80,948,690.40	93,723,709.15
支付其他与经营活动有关的现金	56,474,757.01	57,803,693.29
经营活动现金流出小计	5,467,019,121.28	3,239,102,587.16
经营活动产生的现金流量净额	-15,217,960.91	222,169,622.88
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		27,090,929.36
取得投资收益收到的现金	16,376,628.64	32,939,694.86
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	266,767.39	2,158,658.96
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	136,786,750.00	
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	153,430,146.03	62,189,283.18
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,212,009,666.19	1,408,451,127.87
投资支付的现金	424,300,000.00	233,893,046.11
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		1,386,750.00
支付其他与投资活动有关的现金	5,000,000.00	
投资活动现金流出小计	1,641,309,666.19	1,643,730,923.98
投资活动产生的现金流量净额	-1,487,879,520.16	-1,581,541,640.80
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	3,503,150,000.00	4,098,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		600,000,000.00
筹资活动现金流入小计	3,503,150,000.00	4,698,000,000.00
偿还债务支付的现金	1,973,000,000.00	2,458,291,570.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	111,955,491.83	181,864,384.66
支付其他与筹资活动有关的现金	1,044,000.00	601,214,073.02
筹资活动现金流出小计	2,085,999,491.83	3,241,370,027.68
筹资活动产生的现金流量净额	1,417,150,508.17	1,456,629,972.32
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-15.68	

五、现金及现金等价物净增加额	-85,946,988.58	97,257,954.40
加：期初现金及现金等价物余额	564,757,093.84	467,499,139.44
六、期末现金及现金等价物余额	478,810,105.26	564,757,093.84

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年 期末 余额	975, 677, 760. 00				2,42 9,30 3,38 6.38				394, 386, 284. 57		850, 375, 739. 30		4,64 9,74 3,17 0.25	50,9 45,7 55.3 9	4,70 0,68 8,92 5.64
加： ：会 计政 策变 更											- 91,6 42.7 5		- 91,6 42.7 5	- 5,78 0.64	- 97,4 23.3 9
期差 错更 正															
一控 制下 企业 合并															
他															
二、本 年期 初余 额	975, 677, 760. 00				2,42 9,30 3,38 6.38				394, 386, 284. 57		850, 284, 096. 55		4,64 9,65 1,52 7.50	50,9 39,9 74.7 5	4,70 0,59 1,50 2.25
三、本 期增 减变 动金 额（ 减少 以“ -” 号填 列）					4,90 7.98			5,51 1,74 9.16	165, 334. 14		10,6 48,3 69.3 3		16,3 30,3 60.6 1	19,9 16,6 13.8 7	36,2 46,9 74.4 8
（一） 综合 收益 总额							5,51 1,74 9.16				10,6 48,3 69.3 3		16,1 60,1 18.4 9	981, 852. 71	17,1 41,9 71.2 0

(二)所有者投入和减少资本														19,500,000.00	19,500,000.00
1.所有者投入的普通股														19,500,000.00	19,500,000.00
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															
(三)利润分配														-585,156.60	-585,156.60
1.提取盈余公积															
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东)的分配														-585,156.60	-585,156.60
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							165,334.14					165,334.14	19,917.76	185,251.90	
1. 本期提取							14,605,151.84					14,605,151.84	20,899.90	14,626,051.74	
2. 本期							14,439.8					14,439.8	982.14	14,440.7	

使用								17.70					17.70		99.84
(六)其他					4,907.98								4,907.98		4,907.98
四、本期末余额	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

上期金额

单位：元

项目	2021 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				2,433,539,567.35				394,386,284.57		1,198,039,630.77		5,001,643,242.69	33,688,989.19	5,035,332,231.88
加：会计政策变更															
期差错更正															
一控制下企业合并															
他											-1,922,927.17		-1,922,927.17		-1,922,927.17
二、本年期初余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				394,386,284.57		1,196,670,360.77		4,999,031,552.77	33,688,989.19	5,033,409,304.71
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-4,236,180.97						-345,740,964.30		-349,977,145.27	17,256,766.20	-332,720,379.07

(一) 综合收益总额											-	-	596,611.46	-
											248,173.188.30	248,173.188.30	247,576.576.84	
(二) 所有者投入和减少资本													16,750,000.00	16,750,000.00
1. 所有者投入的普通股													16,750,000.00	16,750,000.00
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														
(三) 利润分配											-	-		-
											97,567.76.00	97,567.76.00	97,567.76.00	
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股											-	-		-
											97,567.76.00	97,567.76.00	97,567.76.00	

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

1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他					- 4,23 6,18 0.97							- 4,23 6,18 0.97	- 89,8 45.2 6	- 4,32 6,02 6.23
四、本期期末余额	975,677,760.00				2,429,930,338,638			394,386,284.57		850,375,739.30		4,649,974,317,025	50,945,755.39	4,700,688,925.64

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	975,677,760.00				2,429,213,541.12				394,386,284.57	841,987,583.57		4,641,265,169.26
加：会计政策变更										-77,944.80		-77,944.80
期差错更正												
他												
二、本年期初余额	975,677,760.00				2,429,213,541.12				394,386,284.57	841,909,638.77		4,641,187,224.46
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填					4,907.98			5,511,749.16	59,171.10	14,657,321.95		20,233,150.19

列)												
(一) 综合收益总额						5,511,749.16				14,657,321.95		20,169,071.11
(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												
1. 提取盈余公积												
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) 专项 储备								59,171 .10				59,171 .10
1. 本 期提 取								14,471 ,825.1 7				14,471 ,825.1 7
2. 本 期使 用								14,412 ,654.0 7				14,412 ,654.0 7
(六)					4,907.							4,907.

其他					98							98
四、本期末余额	975,677,760.00				2,429,218,449.10		5,511,749.16	59,171.10	394,386,284.57	856,566,960.72		4,661,420,374.65

上期金额

单位：元

项目	2021 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				2,433,539,567.35				394,386,284.57	1,197,981,494.78		5,001,585,106.70
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他										-1,922,927.17		-1,922,927.17
二、本年期初余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				394,386,284.57	1,196,058,567.61		4,999,662,179.53
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					-4,326,026.23					354,070,984.04		-358,397,010.27
（一）综合收益总额										256,503,208.04		256,503,208.04
（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									- 97,567,776.00			- 97,567,776.00
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配									- 97,567,776.00			- 97,567,776.00
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或												

股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他					-							-
					4,326,026.23							4,326,026.23
四、本期末余额	975,677,760.00				2,429,213,541.12				394,386,284.57	841,987,583.57		4,641,265,169.26

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2022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：叶荣。

（一）企业注册地、组织形式和总部地址

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。组织形式：股份有限公司。

（二）企业的业务性质和主要经营活动

公司所处行业：电力、热力生产和供应业。

经营范围：许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务，水力发电，天然水收集与分配，输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验，住宿服务，餐饮服务（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）；一般项目：货物进出口，技术进出口，煤炭洗选，技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，电子、机械设备维护（不含特种设备），非居住房地产租赁，节能管理服务，合同能源管理，通用设备修理，专用设备修理，工程管理服务，电气设备修理，数据处理和存储支持服务，大数据服务，物业管理，防洪除涝设施管理，水污染治理，采购代理服务，停车场服务（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）。

公司产品及提供的劳务：发电、售电及节能项目开发。

（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2023年4月24日第九届董事会第三次会议批准报出。

（四）本年度合并财务报表范围

截至报告期末，纳入合并财务报表范围的各级次子公司共计十九家，详见本节第八点合并范围的变更和本节第九点在其他主体中的权益披露。

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2022年12月31日的财务状况、2022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、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，本公司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。

6、合并财务报表的编制方法

1. 合并财务报表范围

本公司将全部子公司（包括本公司所控制的单独主体）纳入合并财务报表范围，包括被本公司控制的企业、被投资单位中可分割的部分以及结构化主体。

2. 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。

3. 合并财务报表抵销事项

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了本公司与子公司、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。子公司持有本公司的长期股权投资，视为本公司的库存股，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。

4. 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。

5. 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（资本溢价或股本溢价），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。

7、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。

8、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。

9、金融工具

1. 金融工具的分类及重分类

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融资产

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①本公司管理金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①本公司管理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；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于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。

除分类为以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，本公司将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，本公司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。

本公司改变管理金融资产的业务模式时，将对所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，且自重分类日起采用未来适用法进行相关会计处理，不对以前已经确认的利得、损失（包括减值损失或利得）或利息进行追溯调整。

（2）金融负债

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；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；不属于前两种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；以摊余成本计量的金融负债。所有的金融负债不进行重分类。

2.金融工具的计量

本公司金融工具初始确认按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。金融工具的后续计量取决于其分类。

（1）金融资产

①以摊余成本计量的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产（除属于套期关系的一部分金融资产外），以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资。初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失均计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

（2）金融负债

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，交易性金融负债公允价值变动形成的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，由企业自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额，计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。如果对该金融负债的自身信用风险变动的影响计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失计入当期损益。

②以摊余成本计量的金融负债。初始确认后，对此类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

3.本公司对金融工具的公允价值的确认方法

如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；如不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。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。

4.金融资产和金融负债转移的确认依据和计量方法

（1）金融资产

本公司金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬；③该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，但未保留对该金融资产的控制。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，且保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入被转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认相关负债。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，将以下两项金额的差额计入当期损益：①被转移金融资产在终止确认日的账面价值；②因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，先按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，然后将以下两项金额的差额计入当期损益：①终止确认部分在终止确认日的账面价值；②终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

（2）金融负债

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

5. 预期信用损失的确定方法及会计处理方法

1. 预期信用损失的确定方法

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）、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（含应收款项融资）、租赁应收款进行减值会计处理并确认损失准备。

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。

（1）较低信用风险的金融工具计量损失准备的方法

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司可以不用与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果金融工具的违约风险较低，债务人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

（2）应收款项、租赁应收款计量损失准备的方法

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。

应收账款组合：账龄

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

① 应收账款的预期信用损失的确定方法

A、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。

B、本公司在单项应收账款上若获得关于信用风险显著增加的充分证据，则按照该应收账款的账面金额与预期能收到的现金流量现值的差额，确定该应收账款的预期信用损失，计提损失准备。

② 应收票据的预期信用损失的确定方法

本公司对取得的银行承兑汇票，预期不存在信用损失，对取得的商业承兑汇票，则将此票据视同为应收账款予以计提预期信用损失。

(3) 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对债务人实际或预期的内部信用评级是否下调；
- ②预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；
- ③债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- ④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；
- ⑤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是否发生显著变化；⑥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；
- ⑦本公司对金融工具信用管理方法是否变化等。

其他应收款组合 1：应收政府款项组合

其他应收款组合 2：应收关联方款项

其他应收款组合 3：账龄

2. 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（贷款承诺或财务担保合同）或计入其他综合收益（以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）。

10、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）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，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。

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。

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金融工具预期信用损失法。对于不包含或重大融资成分的合同资产，本公司采用简化方法计量损失准备。对于包含重大融资成分的合同资产，本公司按照一般方法计量损失准备。

合同资产发生减值损失，按应减记金额，借记“资产减值损失”，贷记合同资产减值准备；转回已计提的资产减值准备时，做相反分录。

12、合同成本

本合同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。

本公司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：

1.该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

2.该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；

3.该成本预期能够收回。

本公司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（以下简称“与合同成本有关的资产”）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：

1.因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；

2.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。

13、长期股权投资

1.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《企业会计准则第 12 号——债务重组》的有关规定确定；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《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》的有关规定确定。

2.后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。本公司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，本公司按照《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、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	5%	1.73%-11.88%
机器设备	年限平均法	4-30	5%	3.17%-23.75%
运输设备	年限平均法	6-12	5%	7.92%-15.83%
生产管理用工具	年限平均法	5-10	5%	9.5%-19%
其他设备	年限平均法	5-10	5%	9.5%-19%
机器设备	工作量法	20	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，其中丰城二期发电厂两台功率均为 700MW、丰城三期发电厂两台功率为 1000MW，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。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

无

15、在建工程

本公司在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。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。

16、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、投资性房地产和存货等资产。

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。

17、使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。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：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③承租人发生的初始直接费用；④承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本公司使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会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；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，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。

本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

18、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

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。

本公司无形资产后续计量方法分别为：使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，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，按直线法进行摊销。

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

2.使用寿命不确定的判断依据

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) 内部研究开发支出会计政策

内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准，以及开发阶段支出符合资本化条件的具体标准：

(1) 研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查。研究阶段是探索性的，为进一步开发活动进行资料及相关方面的准备，已进行的研究活动将来是否会转入开发、开发后是否会形成无形资产等均具有较大的不确定性。研究阶段的有关支出于发生时计入当期损益；

(2) 开发阶段：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。开发阶段具有针对性，很大程度上形成一项新产品或新技术的基本条件已经具备；

开发阶段的支出，需同时满足下列五个条件的，才能予以资本化，确认为无形资产的成本，否则计入费用化计入当期损益：

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。判断无形资产的开发在技术上是否具有可行性，应当以目前阶段的成果为基础，并能够提供相关证据和材料，证明企业进行开发所需的技术条件等已经具备，不存在技术上的障碍或其他不确定性。

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图。企业能够说明其开发无形资产的目的。

③无形资产产生经济利益的方式。无形资产是否能够为企业带来经济利益，应当对运用该无形资产生产产品的市场情况进行可靠预计，以证明所生产的产品存在市场并能够带来经济利益，或能够证明市场上存在对该无形资产的需求。

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。企业能够证明可以取得无形资产开发所需的技术、财务和其他资源，以及获得这些资源的相关计划。企业自有资金不足以提供支持的，应能够证明存在外部其他方面的资金支持，如银行等金融机构声明愿意为该无形资产的开发提供所需资金等。

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。企业对研究开发的支出应当单独核算，比如，直接发生的研发人员工资、材料费，以及相关设备折旧费等。同时从事多项研究开发活动的，所发生的支出应当按照合理的标准在各项研究开发活动之间进行分配；无法合理分配的，则需计入当期损益。

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。

本公司将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、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：①固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；④购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；⑤行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

本公司采用租赁内含利率作为折现率；如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利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。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。

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。

当本公司对续租选择权、终止租赁选择权或者购买选择权的评估结果发生变化的，则按变动后的租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。当实质租赁付款额、担保余值预计的应付金额或者取决于指数或比率的可变租赁付款额发生变动的，则按变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。

24、收入

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。

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导致收入确认会计政策存在差异的情况

25、政府补助

1.政府补助的类型及会计处理

政府补助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为递延收益。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。

26、递延所得税资产/递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，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。

3. 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。

27、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的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。

（2）融资租赁的会计处理方法

本公司在租赁开始日，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。本公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

28、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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了	2022 年 4 月 22 日召开了公司第八届董	

《企业会计准则解释第 15 号》（财会〔2021〕35 号）（以下简称“解释第 15 号”），明确了企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理。本公司自 2022 年 1 月 1 日起执行。	事会第七次会议，会议审议通过了《公司关于会计政策和会计估计变更的议案》。	
财政部于 2022 年 11 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）（以下简称“解释第 16 号”），涉及①“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”。本公司自 2022 年 1 月 1 日起执行。	2023 年 4 月 24 日召开了公司第九届董事会第三次会议，会议审议通过了《公司关于会计政策变更的议案》。	

执行“解释第 15 号”对财务报表的影响：本公司在本报告期间对丰电三期火电厂试运行期间产出的产品已按上述原则进行会计处理，故采用该规定对公司财务报表并无重大影响。

执行“解释第 16 号”对财务报表的影响：

对 2022 年 1 月 1 日受影响的合并资产负债表项目汇总如下：

合并报表项目	2021 年 12 月 31 日	影响金额	2022 年 1 月 1 日
资产：			
递延所得税资产	8,500,198.01	4,132,547.62	12,632,745.63
负债：			
递延所得税负债		4,229,971.01	4,229,971.01
股东权益			
未分配利润	850,375,739.30	-91,642.75	850,284,096.55
少数股东权益	50,945,755.39	-5,780.64	50,939,974.75

2022 年 1 月 1 日受影响的母公司资产负债表项目汇总如下：

母公司报表项目	2021 年 12 月 31 日	影响金额	2022 年 1 月 1 日
资产：			
递延所得税资产	8,500,131.41	1,833,755.32	10,333,886.73
负债：			
递延所得税负债		1,911,700.12	1,911,700.12
股东权益			
未分配利润	841,987,583.57	-77,944.80	841,909,638.77

（2）重要会计估计变更

适用 不适用

29、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%、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%
江西赣能能源服务有限公司	25%
上饶赣能配售电有限公司	20%
江西赣能凌峰新能源有限公司	0%
江西江投电力技术与试验研究有限公司	25%
江西赣能上高发电有限公司	25%
江西赣能智慧能源有限公司	25%
高安建山赣能新能源有限公司	25%
上饶宇浩光伏科技有限公司	25%
上饶市源茂新能源科技有限公司	0%
信丰赣智能源有限公司	20%
宜丰县赣能智慧光伏发电有限公司	20%
崇义赣智能源有限公司	0%
万年县赣能智慧发电有限公司	20%
赣州章贡区赣能智慧光伏发电有限公司	20%
萍乡市赣能智慧光伏发电有限公司	20%
南昌市赣智光伏发电有限公司	20%
江西昱辰智慧能源有限公司	0%
抚州羲和新能源有限公司	20%
上高赣能新能源有限公司	20%

2、税收优惠

本公司于 2020 年 12 月 02 日取得《高新技术企业证书》（证书编号：GR202036001558），该证书的有效期限为 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 2020 年 1 月 1 日起至 2022 年 12 月 31 日享受企业所得税 15% 的优惠税率。

本公司三级子公司上饶赣能配售电有限公司、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、万年县赣能智慧发电有限公司、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。

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。

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。

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。

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	740,105,173.60	752,920,486.44
其他货币资金	43,227,126.18	5,848,621.80
合计	783,332,299.78	758,769,108.24

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	564,942.28	3,506,035.80
合计	564,942.28	3,506,035.80

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	564,942.28	100.00%			564,942.28	3,506,035.80	100.00%			3,506,035.80
其										

中：										
银行承兑汇票	564,942.28	100.00%			564,942.28	3,506,035.80	100.00%			3,506,035.80
合计	564,942.28	100.00%			564,942.28	3,506,035.80	100.00%			3,506,035.80

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	564,942.28	0.00	0.00%
合计	564,942.28	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、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。

应收账款组合：账龄

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

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用**(2) 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	
	0.00					

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用**(3) 期末公司已质押的应收票据**

单位：元

项目	期末已质押金额

(4) 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	6,008,259.91	
合计	6,008,259.91	

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	480,320,003.69	100.00%	19,398.20	0.01%	480,300,605.49	217,781,611.81	100.00%			217,781,611.81
其中：										
组合计提坏账准备	480,320,003.69	100.00%	19,398.20	0.01%	480,300,605.49	217,781,611.81	100.00%			217,781,611.81
合计	480,320,003.69	100.00%	19,398.20	0.01%	480,300,605.49	217,781,611.81	100.00%	0.00		217,781,611.81

按组合计提坏账准备：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	480,320,003.69	19,398.20	0.01%
合计	480,320,003.69	19,398.20	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1年以内（含1年）	479,932,039.73
1至2年	387,963.96
合计	480,320,003.69

(2) 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	0.00	19,398.20				19,398.20
合计		19,398.20				19,398.20

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	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

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网江西省电力有限公司	458,017,377.68	95.36%	19,398.20
广东正恒瑞建材有限公司	5,011,204.90	1.04%	0.00
赣浙国华（信丰）发电有限责任公司	4,903,000.00	1.02%	0.00
芦溪金恒环保建材有限公司	3,014,269.84	0.63%	0.00
国网江西省电力有限公司赣州市赣县区供电分公司	2,563,189.20	0.53%	0.00
合计	473,509,041.62	98.58%	

4、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	303,538,404.12	99.99%	85,134,626.12	99.69%
1 至 2 年			264,300.00	0.31%
2 至 3 年	869.27	0.01%		
合计	303,539,273.39		85,398,926.12	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例(%)
江西陕赣煤炭销售有限公司	291,545,009.62	96.05
中煤华中能源有限公司	9,912,541.54	3.27
中国铁路南昌局集团有限公司萍乡工务段	196,009.00	0.06
北京中水科水电科技开发有限公司	169,500.00	0.06
国能（北京）配送中心有限公司	138,923.26	0.05
合计	301,961,983.42	99.49

其他说明：

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利		4,021,120.00
其他应收款	9,093,780.67	3,779,684.75
合计	9,093,780.67	7,800,804.75

(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
应收股利		4,021,120.00
合计		4,021,120.00

2) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

(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	1,086,606.93	1,075,418.84
往来款	824,319.54	231,263.00
项目筹建款	20,580,000.00	20,580,000.00
采购平台款	1,269,500.61	355,560.89
其他	18,295,287.94	14,386,334.84
坏账准备	-32,961,934.35	-32,848,892.82
合计	9,093,780.67	3,779,684.75

2) 坏账准备计提情况

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)	
2022 年 1 月 1 日余额		69,256.65	32,779,636.17	32,848,892.82
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		112,556.01	485.52	113,041.53
2022 年 12 月 31 日余额		181,812.66	32,780,121.69	32,961,934.35

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

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	6,863,522.75
1 至 2 年	1,038,349.00
2 至 3 年	1,665.44
3 年以上	34,152,177.83
3 至 4 年	650,003.18
4 至 5 年	533.85
5 年以上	33,501,640.80
合计	42,055,715.02

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	
其他应收款坏账准备	32,848,892.82	113,041.53				32,961,934.35
合计	32,848,892.82	113,041.53				32,961,934.35

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

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

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中核江西核电公司筹建处	项目筹建款	20,580,000.00	5年以上	48.94%	20,580,000.00
工商银行江西省分行昌北支行	被盗资金	12,000,000.00	5年以上	28.53%	12,000,000.00
江西万年青水泥股份有限公司	保证金	830,000.00	1-2年	1.97%	40,000.00
售房收入专户	存放专户的专项资金	722,058.01	5年以上	1.72%	
修水县兴洪建筑装饰工程有限公司	代垫款	650,000.00	3-4年	1.55%	130,000.00
合计		34,782,058.01		82.71%	32,750,000.00

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	286,846,930.71		286,846,930.71	182,010,107.13		182,010,107.13
合同履约成本	919,721.14		919,721.14			
在途物资	101,515,289.62		101,515,289.62	142,331,265.02		142,331,265.02
合计	389,281,941.47		389,281,941.47	324,341,372.15		324,341,372.15

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	34,249,893.77	107,468,698.26
待认证进项税额	1,745.60	26,420,009.38
预缴所得税	20,648.89	6,818,026.50
合计	34,272,288.26	140,706,734.14

其他说明：

8、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	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	1,099,937,583.23			89,056,887.99							1,188,994,471.22	
江西网新科技投资有限公司	55,817,281.13			-18,243.00							55,799,038.13	
江西航天云网科技有限公司	17,416,692.75			-3,992,658.27							13,424,034.48	
江西核电有限公司	250,345,141.38			-18,846,911.55			1,814,349.44				229,683,880.39	
丰城市	40,800,										40,800,	

赣港港口经营有限公司	000.00									000.00	
江西高技术产业投资股份有限公司	76,695,862.72			- 1,478,372.34	5,511,749.16	4,907.98				80,734,147.52	
小计	1,541,012,561.21			64,720,702.83	5,511,749.16	4,907.98	1,814,349.44			1,609,435,571.74	
合计	1,541,012,561.21			64,720,702.83	5,511,749.16	4,907.98	1,814,349.44			1,609,435,571.74	

其他说明：

注 1：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。

注 2：其他权益变动系联营企业-江西高技术产业投资股份有限公司本期发生同一控制下企业合并，调整了所有者权益，本公司按持股比例享有调整所致。

9、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
江西高技术产业发展有限责任公司	16,083,265.50	16,083,265.50
江西电力交易中心有限公司	13,061,720.49	13,061,720.49
江西高景置业有限公司	16,753,014.79	16,753,014.79
横峰县晶科电力有限公司	17,600,000.00	17,600,000.00
萍乡巨源煤业有限责任公司	0.00	0.00
合计	63,498,000.78	63,498,000.78

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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	其他综合收益转入留存收益的原因

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。

10、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	7,678,178,539.94	2,771,867,182.19
固定资产清理	0.00	0.00

合计	7,678,178,539.94	2,771,867,182.19
----	------------------	------------------

(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	1,864,251,656.26	4,159,995,569.01	23,243,688.08	41,995,121.79	1,809,037.81	6,091,295,072.95
2.本期增加金额	1,076,321,931.96	4,172,619,440.16	2,977,866.64	13,548,204.73	320,791.25	5,265,788,234.74
(1) 购置	150,087.02	3,112,875.61	2,779,484.83	13,308,226.66	297,101.01	19,647,775.13
(2) 在建工程转入	1,076,171,844.94	4,169,506,564.55	198,381.81	239,978.07	23,690.24	5,246,140,459.61
(3) 企业合并增加						
(4) 其他增加						
3.本期减少金额		77,123,428.51	1,537,692.03	1,096,219.99		79,757,340.53
(1) 处置或报废		77,123,428.51	1,537,692.03	1,096,219.99		79,757,340.53
(2) 其他减少						
4.期末余额	2,940,573,588.22	8,255,491,580.66	24,683,862.69	54,447,106.53	2,129,829.06	11,277,325,967.16
二、累计折旧						
1.期初余额	806,751,586.84	2,449,461,072.22	16,952,110.61	27,103,835.76	1,277,697.71	3,301,546,303.14
2.本期增加金额	64,917,623.87	269,847,063.70	1,701,230.10	5,066,957.85	333,365.13	341,866,240.65
(1) 计提	64,917,623.87	269,847,063.70	1,701,230.10	5,066,957.85	333,365.13	341,866,240.65
(2) 企业合并增加						
(3) 其他增加						
3.本期减少金额		50,457,855.01	1,460,807.43	1,039,410.20		52,958,072.64
(1) 处置或报废		50,457,855.01	1,460,807.43	1,039,410.20		52,958,072.64
(2) 其他减少						
4.期末余额	871,669,210.71	2,668,850,280.91	17,192,533.28	31,131,383.41	1,611,062.84	3,590,454,471.15

三、减值准备						
1.期初余额		17,881,587.62				17,881,587.62
2.本期增加金额						
(1) 计提						
(2) 其他增加						
3.本期减少金额		9,188,631.55				9,188,631.55
(1) 处置或报废		9,188,631.55				9,188,631.55
(2) 其他减少						
4.期末余额		8,692,956.07				8,692,956.07
四、账面价值						
1.期末账面价值	2,068,904,377.51	5,577,948,343.68	7,491,329.41	23,315,723.12	518,766.22	7,678,178,539.94
2.期初账面价值	1,057,500,069.42	1,692,652,909.17	6,291,577.47	14,891,286.03	531,340.10	2,771,867,182.19

(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	1,226,972,674.78	正在办理

其他说明：

11、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	222,058,153.84	2,407,495,288.74
工程物资	17,375,885.94	1,409,106,165.09
合计	239,434,039.78	3,816,601,453.83

(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
丰城电厂三期扩建项目		0.00	0.00	2,356,972,420.73	0.00	2,356,972,420.73
煤场全封闭改造工程	95,832,967.83	0.00	95,832,967.83	16,909,050.29	0.00	16,909,050.29

高安赣能 50MW 农光互 补地面光伏发 电项目	38,846,913.99		38,846,913.99	523,049.61		523,049.61
信丰县大阿镇 赣能 20MW 农光互补地面 光伏发电项目	22,750,607.02		22,750,607.02	0.00		0.00
办公大楼技术 改造项目	21,307,590.45		21,307,590.45	663,160.38		663,160.38
天津市金桥焊 材集团萍乡有 限公司 5.24MW 分布 式光伏发电项 目	13,691,146.75		13,691,146.75			
江西赣能上高 2×1000MW 清 洁煤电项目	13,460,543.02		13,460,543.02	36,665.94		36,665.94
#5、#6 机组灵 活性改造	2,532,977.12		2,532,977.12	1,603,773.58		1,603,773.58
抚州临川腾桥 60MW 光伏发 电项目	1,470,048.91		1,470,048.91	14,105.33		14,105.33
2021 新建安全 教育培训楼、 新建露天备件 区仓库项目	3,924,185.46		3,924,185.46	1,576,553.04		1,576,553.04
上饶高新区电 子信息产业园 增量配电网项 目	968,581.48		968,581.48	806,607.26		806,607.26
江铜铜箔分布 式光伏发电项 目	217,169.80		217,169.80			
5.99MW 屋顶 分布式光伏发 电项目	186,571.53		186,571.53			
#5、#6 炉受热 面升级改造	112,264.15		112,264.15			
江西和美(唯 美)陶瓷有限公 司屋顶光伏发 电项目	3,484.00		3,484.00	3,484.00		3,484.00
2020 脱销液氨 改尿素(配套 工程)				9,419,124.69		9,419,124.69
上饶市污水处 理厂光伏项目				17,668,101.35		17,668,101.35
其他零星工程	6,753,102.33		6,753,102.33	1,299,192.54		1,299,192.54
合计	222,058,153.84		222,058,153.84	2,407,495,288. 74		2,407,495,288. 74

(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
丰城电厂三期扩建项目	7,380,690.00	2,356,972.42	2,665,696.95	5,022,669.37			79.23%	100.00%	132,490,095.44	82,206,809.58	3.08%	募股资金
江西赣能上高2×100MW清洁煤电项目	7,663,730.00	36,665.94	13,423,877.08			13,460,543.02	0.18%	0.18%				其他
高安赣能50MW农光互补地面光伏发电项目	202,968,300.00	523,049.61	38,323,864.38			38,846,913.99	19.14%	19.14%				其他
煤场全封闭改造工程	139,260,000.00	16,909,050.29	78,923,917.54			95,832,967.83	68.82%	68.82%				其他
#5、#6炉受热面升级改造	64,500,000.00		49,075,927.64	48,963,663.49		112,264.15	75.91%	75.91%				其他
办公大楼技术改造项目	61,220,000.00	663,160.38	20,644,430.07			21,307,590.45	33.72%	33.72%				其他
#5、#6机组灵活性改造	20,000,000.00	1,603,773.58	3,805,824.09	2,876,620.55		2,532,977.12	27.87%	27.87%				其他
抚州临川腾桥60MW光伏发电项目	223,903,700.00	14,105.33	1,455,943.58			1,470,048.91	0.66%	0.66%				其他

信丰县大阿镇赣能20MW农光互补地面光伏发电项目	78,610,100.00		22,750,607.02			22,750,607.02	28.94%	28.94%	2,038.15	2,038.15	0.01%	金融机构贷款
上饶高新区电子信息产业园增量配电网项目	63,160,000.00	806,607.26	161,974.22			968,581.48	1.53%	1.53%				其他
江西和美(唯美)陶瓷有限公司屋顶光伏发电项目	93,963,300.00	3,484.00				3,484.00	0.01%	0.01%				其他
上饶市污水处理厂光伏项目	19,969,800.00	17,668,101.35	89,027.07	17,757,128.42			88.92%	100.00%				其他
脱销液氨改尿素(配套工程)	14,450,000.00	9,419,124.69	1,482,369.21	10,901,493.90		0.00	75.44%	100.00%				其他
合计	16,026,425,200.00	2,404,619,543.16	2,895,834,712.79	5,103,168,277.98		197,285,977.97			132,492,133.59	82,208,847.73		

(3) 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
工程材料	17,375,885.94		17,375,885.94	1,409,106,165.09		1,409,106,165.09
合计	17,375,885.94		17,375,885.94	1,409,106,165.09		1,409,106,165.09

				09		09
--	--	--	--	----	--	----

其他说明：

12、使用权资产

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	22,760,035.62	5,114,160.18	27,874,195.80
2.本期增加金额	14,202,395.55	13,525,059.17	27,727,454.72
(1)新增租赁	13,467,927.65	13,525,059.17	26,992,986.82
(2)企业合并增加			
(3)重估调整	734,467.90		734,467.90
(4)其他增加			
3.本期减少金额			
(1)处置			
(2)其他减少			
4.期末余额	36,962,431.17	18,639,219.35	55,601,650.52
二、累计折旧			
1.期初余额	884,847.58	147,549.54	1,032,397.12
2.本期增加金额	3,289,586.78	631,300.45	3,920,887.23
(1)计提	3,289,586.78	631,300.45	3,920,887.23
(2)企业合并增加			
(3)其他增加			
3.本期减少金额			
(1)处置			
(2)其他减少			
4.期末余额	4,174,434.36	778,849.99	4,953,284.35
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	32,787,996.81	17,860,369.36	50,648,366.17
2.期初账面价值	21,875,188.04	4,966,610.64	26,841,798.68

其他说明：

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	53,912,567.87			16,810,087.73	70,722,655.60
2.本期增加金额	613,056.00			6,546,408.14	7,159,464.14
(1) 购置	613,056.00			3,544,165.29	4,157,221.29
(2) 内部研发				2,407,693.49	2,407,693.49
(3) 企业合并增加					
(4)在建工程转入				594,549.36	594,549.36
(5)其他增加					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
(2)其他减少					
4.期末余额	54,525,623.87			23,356,495.87	77,882,119.74
二、累计摊销					
1.期初余额	3,805,455.83			4,209,214.49	8,014,670.32
2.本期增加金额	1,289,451.05			1,284,169.01	2,573,620.06
(1) 计提	1,289,451.05			1,284,169.01	2,573,620.06
(2) 企业合并增加					
(3) 其他增加					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
(2)其他减少					
4.期末余额	5,094,906.88			5,493,383.50	10,588,290.38
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					
(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				2,911,500.12	2,911,500.12
四、账面价值					
1.期末账面价值	49,430,716.99			14,951,612.25	64,382,329.24
2.期初账面价值	50,107,112.04			9,689,373.12	59,796,485.16

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 3.09%。

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	549,437.08		199,795.38		349,641.70
装修支出	497,281.22	1,802,195.56	269,167.34		2,030,309.44
合计	1,046,718.30	1,802,195.56	468,962.72		2,379,951.14

其他说明：

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	11,604,456.19	1,740,668.43	20,793,087.74	3,118,963.16
内部交易未实现利润	2,382,821.71	357,423.26		
信用减值损失	20,981,332.55	3,154,101.56	20,848,892.82	3,127,326.81
租赁负债	27,727,589.11	5,765,500.93	21,420,204.64	4,132,547.62
预提费用	13,787,486.83	2,068,123.02	13,787,486.83	2,068,123.02
递延收益	1,052,206.51	157,830.98	1,238,566.83	185,785.02
合计	77,535,892.90	13,243,648.18	78,088,238.86	12,632,745.63

(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
使用权资产	27,345,884.67	5,664,476.73	22,017,751.02	4,229,971.01
合计	27,345,884.67	5,664,476.73	22,017,751.02	4,229,971.01

(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		13,243,648.18		12,632,745.63
递延所得税负债		5,664,476.73		4,229,971.01

(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	16,221,295.82	12,000,000.00
可抵扣亏损	467,565,169.97	405,274,330.94
合计	483,786,465.79	417,274,330.94

(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
2024 年	273,474.01	273,474.01	
2025 年	158,616.01	158,616.01	
2026 年	403,238,251.84	404,842,240.92	
2027 年	63,894,828.11		
合计	467,565,169.97	405,274,330.94	

其他说明：

注：期初数变化详见本节 第五点重要会计政策及会计估计 “28、重要会计政策变更和会计估计变更”。

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	81,671,748.00		81,671,748.00			
预付工程款	18,824,338.13		18,824,338.13	23,623,705.02		23,623,705.02
合计	100,496,086.13		100,496,086.13	23,623,705.02		23,623,705.02

其他说明：

17、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	978,886,936.11	1,383,430,402.79
合计	978,886,936.11	1,383,430,402.79

短期借款分类的说明：

18、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	13,816,674.41	
合计	13,816,674.41	

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

19、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）	736,177,916.45	594,527,025.08
1 年以上	27,068,060.93	17,767,022.53
合计	763,245,977.38	612,294,047.61

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	13,787,486.83	未结算
江西展宇光伏科技有限公司	6,306,697.20	未结算
江西省九龙地质建设工程院	231,550.00	未结算
合计	20,325,734.03	

其他说明：

20、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	218,526.00	4,216,140.93
合计	218,526.00	4,216,140.93

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因

21、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	10,885,300.87	244,780,794.63	225,976,629.89	29,689,465.61
二、离职后福利-设定提存计划	12,006,878.92	34,292,897.96	24,069,448.64	22,230,328.24
合计	22,892,179.79	279,073,692.59	250,046,078.53	51,919,793.85

(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	707,062.65	181,526,700.92	166,921,478.96	15,312,284.61
2、职工福利费		20,560,195.31	20,560,195.31	
3、社会保险费	352,668.86	17,307,879.55	15,772,736.57	1,887,811.84
其中：医疗保险费	349,932.29	16,593,318.40	15,055,476.56	1,887,774.13
工伤保险费	1,315.67	395,957.85	397,266.46	7.06
生育保险费	1,420.90	318,603.30	319,993.55	30.65
补充医疗保险费				
其他保险费				
4、住房公积金	1,519.92	17,943,152.08	17,944,542.00	130.00
5、工会经费和职工教育经费	9,824,049.44	7,442,866.77	4,777,677.05	12,489,239.16
其他短期职工薪酬				
合计	10,885,300.87	244,780,794.63	225,976,629.89	29,689,465.61

(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	45,982.99	22,570,253.27	22,615,671.78	564.48
2、失业保险费	1,436.98	646,817.44	648,236.78	17.64
3、企业年金缴费	11,959,458.95	11,075,827.25	805,540.08	22,229,746.12
合计	12,006,878.92	34,292,897.96	24,069,448.64	22,230,328.24

其他说明：

22、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	1,023,031.60	918,032.65
企业所得税	297,807.93	293,646.24
个人所得税	3,173,166.71	1,823,459.09
城市维护建设税	6,269.45	13,418.65
房产税	1,069,703.63	2,013,999.93
土地使用税	1,077,199.82	2,222,991.49
教育费附加	5,109.86	10,197.07
地方教育费附加	3,406.58	6,231.18
环境保护税	365,779.17	485,053.28
其他税费	2,856,430.35	1,360,533.63
合计	9,877,905.10	9,147,563.21

其他说明：

23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	240,138,190.80	109,326,913.38
合计	240,138,190.80	109,326,913.38

(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	188,016,686.21	83,625,435.87
往来款	1,760,000.00	1,760,000.00
其他	50,361,504.59	23,941,477.51
合计	240,138,190.80	109,326,913.38

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
葛六公司抱子石引水发电系统工程项目部	2,009,557.55	工程质保金
中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	140,604,009.12	工程质保金
合计	142,613,566.67	

其他说明：

24、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	59,777,617.61	52,397,214.40
一年内到期的应付债券	514,315,027.03	
一年内到期的租赁负债	3,588,245.95	2,939,219.35
合计	577,680,890.59	55,336,433.75

其他说明：

25、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	28,408.36	548,098.32
合计	28,408.36	548,098.32

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额
合计											

其他说明：

26、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	2,951,459,040.56	1,904,724,441.74
保证借款	63,344,124.29	37,589,080.75
信用借款	1,271,489,474.09	348,840,444.45
质押+抵押+保证借款	119,000,000.00	126,500,000.00
合计	4,405,292,638.94	2,417,653,966.94

长期借款分类的说明：

注 1：保证借款系本公司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三期 2×1000MW 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借款。

注 3：质押+抵押+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小溪乡九连岗 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：

质押借款利率区间 3.80%-4.70%，保证借款利率区间 3.60%-4.90%，信用借款利率区间 2.0%-3.85%，质押、抵押、保证借款利率区间为 4.65%。

27、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
20 赣能 MTN001	513,838,471.71	513,838,471.71
重分类至一年内到期的非流动负债	-513,838,471.71	
合计		513,838,471.71

(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	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
20 赣能 MTN001	500,000,000.00	2020/4/9	3 年	500,000,000.00	513,838,471.71		20,000,000.00	476,555.32	20,000,000.00	514,315,027.03
合计				500,000,000.00	513,838,471.71		20,000,000.00	476,555.32	20,000,000.00	514,315,027.03

28、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	41,918,976.42	29,286,444.79
未确认融资费用	-9,970,091.49	-7,866,240.15
一年内到期的租赁负债	-3,588,245.95	-2,939,219.35
合计	28,360,638.98	18,480,985.29

其他说明：

29、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	3,238,566.83	7,545,500.00	671,936.37	10,112,130.46	收到并摊销
合计	3,238,566.83	7,545,500.00	671,936.37	10,112,130.46	--

涉及政府补助的项目:

单位: 元

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入 营业外收 入金额	本期计入 其他收益 金额	本期冲减 成本费用 金额	其他变动	期末余额	与资产相 关/与收益 相关
2017 新入 规工业企 业省级及 区级奖励	100,000.05			9,999.96			90,000.09	与资产相 关
脱硝工程 专项补助 资金	1,138,566.78			176,360.36			962,206.42	与资产相 关
江西省财 政厅 2021 年省级科 技专项经 费	2,000,000.00						2,000,000.00	与资产相 关
领军人才 项目资助 款		100,000.00					100,000.00	与收益相 关
光伏项目 补助		7,445,500.00		485,576.05			6,959,923.95	与资产相 关

其他说明:

注 1: 根据江西省人力资源和社会保障厅《关于公布 2021 年度江西省高层次高技能领军人才培养工程人选名单的通知》(赣人社字【2022】233 号), 本公司子公司江西江投电力技术与试验研究有限公司收到江西省人力资源和社会保障厅拨付的领军人才项目资质补助经费 10 万元。

30、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

其他说明:

31、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	53,156,697.53	4,907.98		53,161,605.51

其中：其他	53,156,697.53	4,907.98		53,161,605.51
合计	2,429,303,386.38	4,907.98		2,429,308,294.36

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本期增加详见本节第七点合并财务报表项目注释“8、长期股权投资注2”。

32、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	
一、不能 重分类进 损益的其 他综合收 益		5,511,749.1 6				5,511,749.1 6	5,511,749.1 6
权益 法下不能 转损益的 其他综合 收益		5,511,749.1 6				5,511,749.1 6	5,511,749.1 6
其他综合 收益合计		5,511,749.1 6				5,511,749.1 6	5,511,749.1 6

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

注：本期增加详见本节第七点合并财务报表项目注释“8、长期股权投资注1”。

33、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		14,605,151.84	14,439,817.70	165,334.14
合计		14,605,151.84	14,439,817.70	165,334.14

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

34、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	394,386,284.57			394,386,284.57
合计	394,386,284.57			394,386,284.57

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

35、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	850,375,739.30	1,198,039,630.77
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-91,642.75	-1,922,927.17
调整后期初未分配利润	850,284,096.55	1,196,116,703.60
加：本期归属于母公司所有者的净利润	10,648,369.33	-248,173,188.30
应付普通股股利		97,567,776.00
期末未分配利润	860,932,465.88	850,375,739.30

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-91,642.75 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。

36、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	4,088,740,856.84	3,881,615,916.10	2,620,904,342.98	2,756,759,798.90
其他业务	54,008,908.99	247,854.71	78,654,439.69	738,698.15
合计	4,142,749,765.83	3,881,863,770.81	2,699,558,782.67	2,757,498,497.05

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

□是 否

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
商品类型			4,142,749,765.83
其中：			
火电收入			3,940,528,943.76
水电收入			98,456,887.15
光伏发电收入			44,682,253.70
技术服务收入			4,907,655.71
代理售电收入			165,116.52
其他			54,008,908.99
按经营地区分类			4,142,749,765.83
其中：			
江西省			4,142,749,765.83
市场或客户类型			4,142,749,765.83
其中：			

江西省				4,142,749,765.83
合同类型				4,142,749,765.83
其中:				
江西省				4,142,749,765.83
按商品转让的时间分类				4,142,749,765.83
其中:				
在某一时点确认				4,138,457,514.09
在某一时段内确认				4,292,251.74
按合同期限分类				4,142,749,765.83
其中:				
一年				4,142,749,765.83
按销售渠道分类				4,142,749,765.83
其中:				
江西省				4,142,749,765.83
合计				4,142,749,765.83

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。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息:

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元,其中,0.00 元预计将于年度确认收入,0.00 元预计将于年度确认收入,0.00 元预计将于年度确认收入。

其他说明:

37、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	2,075,377.55	3,842,884.85
教育费附加	1,167,781.05	1,852,580.32
房产税	3,541,922.66	2,806,373.78
土地使用税	3,685,088.77	3,636,180.69
车船使用税	23,477.40	23,027.80
印花税	3,187,009.75	2,543,980.60
环境保护税	1,245,668.03	985,472.42
地方教育费附加	778,752.75	1,235,901.01
合计	15,705,077.96	16,926,401.47

其他说明:

38、销售费用

单位:元

项目	本期发生额	上期发生额
折旧和摊销	11,519.14	11,519.13

广告宣传费		111,469.59
业务招待费	163,829.28	40,895.93
办公费及其他	6,217.57	121,013.23
合计	181,565.99	284,897.88

其他说明：

39、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	57,803,855.27	78,995,012.51
招待费、办公费、差旅费等	13,197,642.77	15,947,904.43
保险费、绿化费、物业费、水电费等	12,689,873.67	11,184,862.50
中介、咨询费等	4,732,622.87	5,430,931.95
折旧和摊销	5,174,281.00	3,342,961.19
其他	1,918,542.69	2,254,229.20
合计	95,516,818.27	117,155,901.78

其他说明：

40、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
员工费用	42,620,798.31	17,370,587.52
材料费用	2,749,646.57	7,602,012.43
折旧费及资产摊销	20,776,088.18	18,051,515.93
委托外部研发费用	2,456,420.57	6,512,035.40
其他	2,875.00	7,839.32
合计	68,605,828.63	49,543,990.60

其他说明：

41、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	121,659,815.40	91,751,612.11
减：利息收入	7,019,768.19	6,028,594.68
汇兑损失	-15.68	
手续费及其他支出	97,040.33	394,674.41
未确认融资费用	1,020,353.42	140,302.62
合计	115,757,456.64	86,257,994.46

其他说明：

42、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	671,936.37	106,691.04
个税手续费返还	106,961.87	89,988.83
稳岗补贴	966,772.81	263,512.75
综合资源利用退税	106,375.48	
一次性留工、扩岗补助	360,000.00	
进项税额加计扣除		13,595.12
其他	163,915.28	8,100.00
合计	2,375,961.81	481,887.74

43、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	64,720,702.83	102,162,432.75
处置长期股权投资产生的投资收益		88,190.74
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		4,021,120.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-101,666.65
合计	64,720,702.83	106,170,076.84

其他说明：

44、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-113,041.53	-27,031.76
应收账款信用减值损失	-19,398.20	1,757,964.66
合计	-132,439.73	1,730,932.90

其他说明：

45、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
五、固定资产减值损失		-17,881,587.62
十、无形资产减值损失		-211,500.00
合计		-18,093,087.62

其他说明：

46、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	26,655.92	
合计	26,655.92	

47、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	10,000.00	700,000.00	10,000.00
非同一控制下企业合并，合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额		412,281.99	
碳排放权交易收入		905,628.90	
其他	1,424,089.09	7,575,047.90	1,424,089.09
合计	1,434,089.09	9,592,958.79	1,434,089.09

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
高新技术企业认定奖励	南昌高新技术产业开发区管理委员会科技局	奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	10,000.00	200,000.00	与收益相关
纳税重大贡献奖	南昌高新技术产业开发区经管委员会经发局	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		500,000.00	与收益相关
合计						10,000.00	700,000.00	与收益相关

其他说明：

48、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	1,773,305.83	169,070.05	1,773,305.83
非流动资产报废损失	13,784,117.12	17,440,189.23	13,784,117.12
其他支出	1,470,561.12	220,626.70	1,470,561.12

合计	17,027,984.07	17,829,885.98	17,027,984.07
----	---------------	---------------	---------------

其他说明：

49、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	300,133.28	318,543.61
递延所得税费用	823,603.17	-149,092.67
上年度所得税汇算清缴	3,762,274.89	1,351,108.00
合计	4,886,011.34	1,520,558.94

(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	16,516,233.38
按法定/适用税率计算的所得税费用	4,129,058.35
子公司适用不同税率的影响	-731,128.16
调整以前期间所得税的影响	3,762,274.89
非应税收入的影响	-9,708,105.43
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,154,803.03
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-398,785.68
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	10,448,633.54
其他影响	-3,770,739.20
所得税费用	4,886,011.34

其他说明：

50、其他综合收益

详见本节 第七点合并财务报表项目注释“32、其他综合收益”。

51、现金流量表项目

(1) 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	9,153,149.96	3,061,601.58
利息收入	7,019,768.19	6,028,594.68
其他收入	1,424,089.09	738,258.03

往来款	60,246,563.93	12,682,143.06
合计	77,843,571.17	22,510,597.35

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 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	34,754,362.43	49,080,030.74
营业外支出	3,243,866.95	389,696.75
财务费用	97,040.33	179,229.96
履约保证金	32,251,483.44	5,598,571.80
往来款	8,898,554.92	8,801,452.86
合计	79,245,308.07	64,048,982.11

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他		

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
发行超短融票据		600,000,000.00
合计		600,000,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 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
经营租赁的租赁费	9,001,918.54	6,653,856.57
偿还超短融票据		600,000,000.00
发行超短融票据手续费		215,444.45
发行中期票据服务费		
合计	9,001,918.54	606,869,301.02

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

52、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	11,630,222.04	-247,576,576.84
加：资产减值准备	132,439.73	16,362,154.72
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	340,789,922.13	262,319,807.12
使用权资产折旧	3,094,025.92	905,071.25
无形资产摊销	2,018,456.94	847,049.27
长期待摊费用摊销	460,626.78	208,223.78
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）	-26,655.92	
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	13,784,117.12	17,440,189.23
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	0.00	
财务费用（收益以“－”号填列）	122,680,184.50	92,107,359.18
投资损失（收益以“－”号填列）	-64,720,702.83	-106,271,743.49
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-610,902.55	-149,092.67
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	1,434,505.72	
存货的减少（增加以“－”号填列）	-64,924,369.32	-187,387,902.32
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-432,183,839.13	424,598,421.18
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	91,536,732.43	-28,122,304.63
其他		-1,317,910.89
经营活动产生的现金流量净额	25,094,763.56	243,962,744.89
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资		

活动		
债务转为资本	0.00	
一年内到期的可转换公司债券	0.00	
融资租入固定资产	0.00	
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	740,105,173.60	752,920,486.44
减：现金的期初余额	752,920,486.44	528,084,973.97
加：现金等价物的期末余额	0.00	
减：现金等价物的期初余额	0.00	
现金及现金等价物净增加额	-12,815,312.84	224,835,512.47

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	740,105,173.60	752,920,486.44
可随时用于支付的银行存款	740,105,173.60	752,920,486.44
二、现金等价物	0.00	0.00
三、期末现金及现金等价物余额	740,105,173.60	752,920,486.44

其他说明：

53、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

54、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	43,227,126.18	履约保证金
固定资产	1,002,468.17	抵押贷款
合计	44,229,594.35	

其他说明：

55、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
2017 新入规工业企业省级	90,000.09	递延收益	9,999.96

及区级奖励			
脱硝工程专项补助资金	962,206.42	递延收益	176,360.36
江西省财政厅 2021 年省级科技专项经费	2,000,000.00	递延收益	0.00
领军人才项目资助款	100,000.00	递延收益	0.00
光伏项目补助	6,959,923.95	递延收益	485,576.05
稳岗补贴	966,772.81	其他收益	966,772.81
赣州市赣县区惠企政策兑现	56,400.00	其他收益	56,400.00
一次性留工、扩岗补助	360,000.00	其他收益	360,000.00
增值税即征即退	106,375.48	其他收益	106,375.48
高新技术企业认定奖励	10,000.00	营业外收入	10,000.00

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

56、其他

八、合并范围的变更

1、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

2、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：

序号	公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
1	宜丰县赣能智慧光伏发电有限公司	投资设立	2022/6/14	16,400,000.00	100.00%
2	赣州章贡区赣能智慧光伏发电有限公司	投资设立	2022/6/9	5,000,000.00	100.00%
3	萍乡市赣能智慧光伏发电有限公司	投资设立	2022/6/22	6,500,000.00	100.00%
4	南昌市赣智光伏发电有限公司	投资设立	2022/7/25	尚未出资	100.00%
5	上高赣能新能源有限公司	投资设立	2022/11/08	尚未出资	100.00%

九、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

子公司名称	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	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	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	江西南昌	江西南昌	电力、热力生产和供应业	65.00%		投资设立
江西江投电力技术与试验研究有限公司	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	江西宜春	江西宜春	电力、热力生产和供应业	90.00%		投资设立
江西赣能智慧能源有限公司	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	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	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	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
信丰赣能能源有限公司	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	江西宜春	江西宜春	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
崇义赣能能源有限公司	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	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	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	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	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	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	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	江西宜春	江西宜春	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(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
江西赣能能源服务有限公司	24.50%	-286,786.67	0.00	24,447,273.27

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(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
江西赣能能源服务有限公司	103,499,644.78	20,068,425.75	123,568,070.53	5,588,947.34	13,517,648.39	19,106,595.73	105,248,329.42	3,792,264.66	109,040,594.08	4,639,092.91	1,791,418.92	6,430,511.83

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
江西赣能能源服务有限公司	5,985,335.57	-	-	-	8,773,281.66	500,654.13	500,654.13	-
		1,653,203.24	1,653,203.24	9,157,650.06				1,175,164.46

其他说明：

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
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

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20% 以下表决权但具有重大影响，或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(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	2,685,478,410.68	2,480,035,537.84
非流动资产	3,066,192,234.24	2,545,517,109.91
资产合计	5,751,670,644.92	5,025,552,647.75
流动负债	256,937,472.72	204,793,545.57
非流动负债	370,654,316.00	78,331,056.48
负债合计	627,591,788.72	283,124,602.05
少数股东权益	28,387,537.32	28,493,164.66
归属于母公司股东权益	5,095,691,318.88	4,713,934,881.04
按持股比例计算的净资产份额	1,188,992,942.51	1,099,918,138.91
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	1,188,994,471.22	1,099,937,583.23
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	787,233,147.68	842,371,399.75
净利润	379,650,810.50	407,289,440.26
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	379,650,810.50	407,289,440.26
本年度收到的来自联营企业的股利		

其他说明：

(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	420,441,100.52	441,074,977.98
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-24,336,185.16	6,669,915.23
--其他综合收益	5,511,749.16	
--综合收益总额	-18,824,436.00	6,669,915.23

其他说明：

十、与金融工具相关的风险

十一、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			63,498,000.78	63,498,000.78
持续以公允价值计量的资产总额			63,498,000.78	63,498,000.78
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

本公司持有的其他权益工具投资为非上市公司股权，无活跃市场报价，被投资企业经营环境和经营情况、财务状况未发生重大变化，所以公司按照投资成本作为公允价值的合理估计进行计量。

十二、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%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是江西省国有资产监督管理委员会。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见本节 第九点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本节 第九点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
丰城市赣港港口经营有限公司	联营企业
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

其他说明：

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
江西省天然气集团有限公司	同一母公司
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
江西煤炭储备中心有限公司	同受母公司控制
江西江能物贸有限公司	同受母公司控制
江西高技术产业投资股份有限公司	同受母公司控制
江西高投股权投资基金管理有限公司	同受母公司控制
江西省页岩气投资有限公司	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
吉安华赣环保能源有限公司	同受母公司控制
南昌富昌石油燃气有限公司	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
赣浙国华（信丰）发电有限责任公司	同受母公司控制
江西省天然气管道有限公司	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
江西省华赣劲旅物业管理服务有限公司	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
江西陕赣煤炭销售有限公司	同受母公司控制的联营企业

其他说明：

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	1,870,625,984.07	2,146,500,000.00	否	508,911,556.67
江西煤业集团有限责任公司	燃煤	82,299,010.74	74,340,000.00	是	65,774,757.29
江西煤炭储备中心有限公司	采购燃煤相关服务费用	29,007,111.66	35,520,000.00	否	13,620,309.69
江西倬安网御信息科技有限公司	工程建设	3,333,396.07		否	
江西省华赣劲旅物业管理服务有限公司	绿化费	3,030,477.53		否	
江西倬云信息产业有限公司	工程用设备	994,487.21		否	
江西省能源集团物业管理有限公司	物业管理	562,688.64		否	
江西倬慧信息科技有限公司	工程用设备	407,305.49		否	
江西赣盛能源服务有限公司	水电维护劳务	193,302.01		否	
江西煤业集团有限责任公司	警卫消防费	830,000.00		否	669,245.16
江西东津发电有限责任公司	技术服务费	652,011.31		否	790,626.42
抚州市抚北天然气有限公司	技术服务费	62,459.67		否	181,324.62
江西江能物贸有限公司	服务费			否	114,905.32
南昌富昌石油燃气有限公司	油费			否	27,071.45
江西煤业集团有限责任公司	备品配件			否	199,831.86
江西月池天然矿泉水有限公司	饮用水			否	30,973.45

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
赣浙国华（信丰）发电有限责任公司	技术监督服务	4,625,471.72	
江西东津发电有限责任公司	技术监督服务	184,905.66	
吉安华赣环保能源有限公司	技术服务	4,245.28	
江西省天然气集团有限公司	电费		36,815.05

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
江西省投资集团有限公司	江西赣能股份有限公司	股权托管	2022年01月01日	2022年12月31日	托管协议	0.00
江西省投资集团有限公司	江西赣能股份有限公司	股权托管	2022年10月27日	2023年10月27日	托管协议	0.00
江西省赣浙能源有限公司	江西赣能股份有限公司	股权托管	2022年10月27日	2023年10月27日	托管协议	0.00

关联托管/承包情况说明

注 1：本公司 2022 年第八届董事会第七次会议审议通过了公司与江西省投资集团有限公司继续签订《股权托管协议》，由公司受托管理江西省投资集团有限公司所持的江西东津发电有限责任公司(以下称东津发电)97.68%股权。托管内容为：除托管协议限制条件外，公司根据《公司法》及公司章程的规定，行使江西省投资集团有限公司该项股权的股东权利，并履行江西省投资集团有限公司该项股权的股东义务。托管期限为 2022 年 1 月 1 日起至 2022 年 12 月 31 日止。在托管期内，公司收取东津发电相当股权可分配利润的 10.00%作为受托管理江西省投资集团有限公司股权的报酬，并由江西省投资集团有限公司在托管期限结束后 1 个月内一次性支付给公司。截至 2022 年 12 月 31 日该公司累计未分配利润为-29,090.76 万元，无可供分配利润，故本公司 2022 年度未确认股权托管费收入。

注 2：本公司 2022 年第三次临时股东大会会议审议通过了公司与江西省投资集团有限公司签订《股权托管协议》，由公司受托管理江西省投资集团有限公司所持的江西峰山抽水蓄能有限公司(以下称“峰山抽蓄”)50.00%股权。托管内容为：除托管协议限制条件外，公司根据《公司法》及公司章程的规定，行使江西省投资集团有限公司该项股权的股东权利（除被委托单位收益权及处置权以外的其他股东权利），并履行江西省投资集团有限公司该项股权的股东义务。托管期限为 2022 年 10 月 27 日起至 2023 年 10 月 27 日止。在托管期内，公司按照协议约定方式收取峰山抽蓄相当股权可分配利润的 10.00%作为受托管理股权的报酬，并于委托方取得当年分红之日起 1 个月内一次性支付。截至 2022 年 12 月 31 日该公司处于建设期，累计未分配利润为 0.00 元，无可供分配利润，故本公司 2022 年度未确认股权托管费收入。

注 3：本公司 2022 年第三次临时股东大会会议审议通过了公司与江西省赣浙能源有限公司签订《股权托管协议》，由公司受托管理江西省赣浙能源有限公司所持的赣浙国华(信丰)发电有限责任公司(以下称“信丰电厂”)51.00%股权。托管内容为：除托管协议限制条件外，公司根据《公司法》及公司章程的规定，行使江西省赣浙能源有限公司该项股权的股东权利（除被委托单位收益权及处置权以外的其他股东权利），并履行江西省赣浙能源有限公司该项股权的股东义务。托管期限为 2022 年 10 月 27 日起至 2023 年 10 月 27 日止。在托管期内，公司按照协议约定方式收取信丰电厂相当股权可分配利润的 10.00%或固定金额 50.00 万元，孰高原则确认受托管理股权的报酬，并于托管期结束之日起 1 个月内一次

性支付。截至 2022 年 12 月 31 日该公司累计未分配利润为-20,674.46 万元，无可供分配利润，根据协议应按照孰高原则在托管结束之日收取，故本公司 2022 年度未确认股权托管费收入。

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
江西高技术产业投资股份有限公司	房屋租赁		153,448.53
江西高投股权投资基金管理有限公司	房屋租赁		157,241.21
江西省天然气集团有限公司	房屋租赁		997,985.31
江西省天然气管道有限公司	房屋租赁		1,834.86

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
江西高景置业有限公司	房屋租赁	128,535.00	55,500.00			2,669,15.00	968,811.00	596,097.30	68,004.20	734,467.90	13,563,020.36

关联租赁情况说明

(4) 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
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
上饶市源茂新能源科技有限公司	130,000,000.00	2021 年 07 月 08 日	2039 年 07 月 07 日	否
江西昱辰智慧能源有限公司	4,000,000.00	2021 年 06 月 29 日	2032 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	2034 年 11 月 03 日	否
江西昱辰智慧能源有限公司	38,000,000.00	2020 年 12 月 04 日	2032 年 09 月 22 日	否
崇义赣智能源有限公司	32,600,000.00	2022 年 06 月 29 日	2040 年 06 月 29 日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

(5) 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	8,224,600.00	6,852,900.00

(6) 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，2022 年支付江西省投资集团有限公司企业年金共计 1,007,516.40 元，其中公司承担部分 806,013.12 元，个人承担部分 201,503.28 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	赣浙国华（信丰）发电有限责任公司	4,903,000.00			
应收账款	江西东津发电有限责任公司	211,800.00			
其他应收款	江西万年青水泥股份有限公司	830,000.00	40,000.00	800,000.00	
其他应收款	江西煤炭储备中心有限公司	500,000.00			
其他应收款	江西高景置业有限公司	408,600.00		189,000.00	
其他应收款	江西昌泰高速公路有限责任公司	164,917.10			
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	
其他应收款	赣浙国华（信丰）发电有限责任公司	2,734.60			

其他应收款	江西省天然气集团有限公司			3.18	
其他应收款	江西省页岩气投资有限公司			1.45	
预付账款	江西陕赣煤炭销售有限公司	291,545,009.62		83,657,350.90	
预付账款	江西倬云信息产业有限公司	132,208.30			
预付账款	江西倬慧信息科技有限公司	115,063.80			
预付账款	江西万年青水泥股份有限公司			1,000.00	
应收股利	江西高景置业有限公司			4,021,120.00	

(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	5,275,213.78	2,594,647.11
应付账款	江西煤业集团有限责任公司	9,312,008.69	117,937.46
应付账款	江西省华赣劲旅物业管理服务有限公司	549,249.86	
应付账款	江西东津发电有限责任公司	115,228.30	
其他应付款	江西倬安网御信息科技有限公司	1,203,363.50	
其他应付款	江西倬云信息产业有限公司	658,701.53	
其他应付款	江西倬慧信息科技有限公司	522,369.29	
其他应付款	江西东津发电有限责任公司	254,267.73	
其他应付款	江西省华赣劲旅物业管理服务有限公司	123,277.91	
其他应付款	中鼎国际工程有限责任公司	89,247.00	8,100.00
其他应付款	江西省能源集团物业管理有限公司	31,698.11	
其他应付款	江西赣盛能源服务有限公司	29,357.80	
其他应付款	江西煤炭储备中心有限公司		50,000.00
其他应付款	江西煤业集团有限责任公司		21,300.00

十三、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 2022 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 2022 年 12 月 31 日，本公司终止确认的已背书尚未到期银行承兑汇票及信用证金额 6,008,259.91 元。

(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。

十四、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

2023 年 4 月 24 日公司第九届董事会第三次会议审议通过了 2022 年度利润分配预案，综合考虑公司长期的战略规划，为保障公司的日常经营和未来资金需求，拟定公司 2022 年度利润分配方案为：不派发现金红利，不送红股，不以资本公积金转增股本，此预案尚需提交公司股东大会审议。

十五、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。

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	470,549,424.25	100.00%			470,549,424.25	214,210,207.91	100.00%			214,210,207.91
其中：										
账龄组合	470,549,424.25	100.00%			470,549,424.25	214,210,207.91	100.00%			214,210,207.91

合计	470,549,424.25				470,549,424.25	214,210,207.91				214,210,207.91
----	----------------	--	--	--	----------------	----------------	--	--	--	----------------

按组合计提坏账准备：1

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	470,549,424.25		
合计	470,549,424.25		

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1年以内（含1年）	470,549,424.25
合计	470,549,424.25

(2) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网江西省电力有限公司	455,721,145.67	96.85%	
广东正恒瑞建材有限公司	5,011,204.90	1.06%	
国网江西省电力有限公司赣州市赣县区供电分公司	2,563,189.20	0.54%	
国能丰城发电有限公司	2,249,288.69	0.48%	
芦溪金恒环保建材有限公司	3,014,269.84	0.64%	
合计	468,559,098.30	99.57%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利		4,021,120.00
其他应收款	8,131,771.43	2,737,110.89
合计	8,131,771.43	6,758,230.89

(1) 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
合并范围内关联方往来	1,181,687.57	8,691.95
存放专户的专项资金	1,086,606.93	1,075,418.84

往来款	528,719.54	88,663.00
项目筹建款	20,580,000.00	20,580,000.00
采购平台款	1,269,500.61	355,560.89
其他	16,397,572.58	13,477,177.62
坏账准备	-32,912,315.80	-32,848,401.41
合计	8,131,771.43	2,737,110.89

2) 坏账准备计提情况

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)	
2022 年 1 月 1 日余额		68,765.24	32,779,636.17	32,848,401.41
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		63,428.87	485.52	63,914.39
2022 年 12 月 31 日余额		132,194.11	32,780,121.69	32,912,315.80

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

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	6,840,305.56
1 至 2 年	49,938.40
2 至 3 年	1,665.44
3 年以上	34,152,177.83
3 至 4 年	650,003.18
4 至 5 年	533.85
5 年以上	33,501,640.80
合计	41,044,087.23

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	32,848,401.41	63,914.39				32,912,315.80
合计	32,848,401.41	63,914.39				32,912,315.80

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
------	---------	------

4) 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	50.14%	20,580,000.00
工商银行江西省分行昌北支行	被盗资金	12,000,000.00	5年以上	29.24%	12,000,000.00
售房收入专户	存放专户的专项资金	722,058.01	5年以上	1.76%	
修水县兴洪建筑装饰工程有限公司	事故赔偿金	650,000.00	3-4年	0.89%	130,000.00
维修基金专户	存放专户的专项资金	364,548.92	5年以上	1.58%	
合计		34,316,606.93		83.61%	32,710,000.00

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	496,300,000.00		496,300,000.00	208,786,750.00		208,786,750.00
对联营、合营企业投资	1,609,435,571.74		1,609,435,571.74	1,541,012,561.21		1,541,012,561.21
合计	2,105,735,571.74		2,105,735,571.74	1,749,799,311.21		1,749,799,311.21

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	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	
江西昱辰智慧能源有限公司	56,000,000.00		56,000,000.00				
抚州羲和新能源有限公司	1,400,000.00		1,400,000.00				
高安建山赣能新能源有限公司	2,000,000.00	28,000,000.00	30,000,000.00				

江西赣能上高发电有限公司	4,500,000.00	104,500,000.00				109,000,000.00	
江西赣能智慧能源有限公司	10,000,000.00	276,800,000.00				286,800,000.00	
江西江投电力技术与试验研究有限公司	10,000,000.00	15,000,000.00				25,000,000.00	
上饶宇浩光伏科技有限公司	49,386,750.00		49,386,750.00				
合计	208,786,750.00	424,300,000.00	136,786,750.00			496,300,000.00	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额（账面价值）	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	1,099,937,583.23			89,056,887.99						1,188,994,471.22	
江西网新科技投资有限公司	55,817,281.13			-18,243.00						55,799,038.13	
江西航天云网科技有限公司	17,416,692.75			-3,992,658.27						13,424,034.48	
江西核电有限公司	250,345,141.38			-18,846,911.55			1,814,349.44			229,683,880.39	
丰城市赣港港口经营有限公司	40,800,000.00									40,800,000.00	
江西高技术产业投资股份有限公司	76,695,862.72			-1,478,372.34	5,511,749.16	4,907.98				80,734,147.52	
小计	1,541,012,561.21			64,720,702.83	5,511,749.16	4,907.98	1,814,349.44			1,609,435,571.74	

合计	1,541,012,561.21			64,720,702.83	5,511,749.16	4,907.98	1,814,349.44			1,609,435,571.74	
----	------------------	--	--	---------------	--------------	----------	--------------	--	--	------------------	--

(3) 其他说明

注 1：本期对子公司投资减少系根据 2022 年 4 月 22 日公司第八届董事会第七次会议决议通过将本公司所持有的子公司江西昱辰智慧能源有限公司 70% 股权、上饶宇浩光伏科技有限公司 100% 股权、高安建山赣能新能源有限公司 100% 股权及抚州羲和新能源有限公司 70% 股权以经审计的 2021 年 12 月 31 日的净资产转让给子公司江西赣能智慧能源有限公司所致；

注 2：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；

注 3：其他权益变动系联营企业-江西高技术产业投资股份有限公司本期发生同一控制下企业合并，调整了所有者权益，本公司按持股比例享有调整所致。

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	4,040,339,010.24	3,861,543,454.10	2,586,322,657.26	2,743,360,021.41
其他业务	54,018,083.31	247,854.71	78,866,933.27	738,698.15
合计	4,094,357,093.55	3,861,791,308.81	2,665,189,590.53	2,744,098,719.56

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
商品类型			4,094,357,093.55
其中：			
火电			3,940,528,943.76
水电			98,456,887.15
光伏			1,353,179.33
其他			54,018,083.31
按经营地区分类			4,094,357,093.55
其中：			
江西省			4,094,357,093.55
市场或客户类型			4,094,357,093.55
其中：			
江西省			4,094,357,093.55
合同类型			4,094,357,093.55
其中：			
江西省			4,094,357,093.55
按商品转让的时间分类			4,094,357,093.55
其中：			
在某一时点确认			4,090,229,958.33
在某一时段内确认			4,127,135.22

按合同期限分类				
其中:				
按销售渠道分类				4,094,357,093.55
其中:				
江西省				4,094,357,093.55
合计				4,094,357,093.55

与履约义务相关的信息:

1: 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。

2: 与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息: 无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息:

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元, 其中, 0.00 元预计将于年度确认收入, 0.00 元预计将于年度确认收入, 0.00 元预计将于年度确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息:

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元, 其中, 0.00 元预计将于年度确认收入, 0.00 元预计将于年度确认收入, 0.00 元预计将于年度确认收入。

其他说明:

5、投资收益

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	7,769,904.62	
权益法核算的长期股权投资收益	64,720,702.83	102,162,432.75
处置长期股权投资产生的投资收益	2,771,254.58	88,190.74
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		4,021,120.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-101,666.65
合计	75,261,862.03	106,170,076.84

十七、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
非流动资产处置损益	-22,946,092.75	固定资产报废损失以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、按照一定标准定额或定量持续)	2,385,961.81	主要为摊销的光伏项目补助资金、失业保险稳岗补贴以及增值税即征即退等

享受的政府补助除外)		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,819,777.86	主要为捐赠支出
减：所得税影响额	9,840.91	
少数股东权益影响额	50,860.86	
合计	-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

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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	0.23%	0.01	0.01
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.71%	0.03	0.03

3、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

(2) 同时按照境外会计准则与按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

江西赣能股份有限公司董事会

2023 年 4 月 24 日