



江西赣能股份有限公司
JIANGXI GANNENG Co.,Ltd

2025 年年度报告

2026-08

2026 年 4 月

2025 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人宋和斌、主管会计工作负责人许扬及会计机构负责人（会计主管人员）刘诗雯声明：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》中电力相关行业的披露要求，本报告第三节“管理层讨论与分析”中，详细描述了公司可能面对的风险，敬请投资者关注相关内容。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 975,677,760 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 5.67 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	10
第四节 公司治理、环境和社会	38
第五节 重要事项	53
第六节 股份变动及股东情况	65
第七节 债券相关情况	72
第八节 财务报告	78

备查文件目录

(一)载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；

(二)载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；

(三)报告期内在《证券时报》、巨潮资讯网上公开披露的所有公司文件正本及公告原文；

(四)其他备查文件。

释义

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

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

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

二、联系人和联系方式

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

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所 http://www.szse.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《证券时报》 巨潮资讯网 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	涂卫兵、余鹏

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入（元）	7,398,196,551.95	6,920,945,654.47	6.90%	7,088,923,566.65
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,006,611,278.98	714,052,677.13	40.97%	489,603,752.13
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,004,750,021.57	688,323,694.38	45.97%	516,978,068.62
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,181,535,233.61	1,237,235,280.07	76.32%	1,093,790,292.13
基本每股收益（元/股）	1.03	0.73	41.10%	0.50
稀释每股收益（元/股）	1.03	0.73	41.10%	0.50
加权平均净资产收益率	16.50%	13.03%	增加 3.47 个百分点	9.90%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产（元）	21,755,249,427.21	17,402,453,958.87	25.01%	13,831,655,713.59
归属于上市公司股东的净资产（元）	6,445,713,395.40	5,754,301,718.58	12.02%	5,235,004,058.49

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

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	1,469,805,368.37	1,560,701,945.12	2,138,698,685.55	2,228,990,552.91
归属于上市公司股东的净利润	192,979,669.51	245,277,556.88	432,507,467.31	135,846,585.28
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	192,267,398.68	251,295,410.20	428,486,446.10	132,700,766.59
经营活动产生的现金流量净额	606,448,326.77	568,248,805.15	908,700,465.19	98,137,636.50

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	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-17,481,030.52	-7,816,247.15	-26,769,603.43	主要是固定资产报废损失
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	2,256,051.61	2,297,798.76	3,082,902.97	主要是稳岗补贴、摊销的光伏项目补助资金、脱硝工程补贴等
受托经营取得的托管费收入	471,698.11	2,384,421.45	487,661.41	本公司受托管理信电公司股权取得的托管收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	17,222,629.22	29,062,481.63	-4,083,644.38	主要是碳排放配额交易收入、绿证收入
其他符合非经常性损益定义的损益项目	235,677.44	118,581.05	173,799.06	主要是代扣个人所得税手续费返还
减：所得税影响额	351,836.07	149,851.17	124,876.71	
少数股东权益影响额（税后）	491,932.38	168,201.82	140,555.41	
合计	1,861,257.41	25,728,982.75	-27,374,316.49	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

项目	本期发生额（元）	上期发生额（元）
个税手续费返还	235,677.44	75,591.44
进项税额加计扣除		42,989.61
合计	235,677.44	118,581.05

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、报告期内公司从事的主要业务

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

（一）江西省电力运行情况

2025年，全省规上工业发电量同比增长3.3%。新能源发电量同比增长5.9%，较上年同期提高3.5个百分点，占全部规上工业发电量比重增至17.1%，同比提高1.4个百分点，其中太阳能发电量增长18.6%。

（二）公司电力主要业务及经营情况

公司是江西省重点打造的省属电力上市企业，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。

1、电力装机情况

截至本报告期末，公司所属已投产运营的电力装机规模625.05万千瓦，较上年同期增长51.66%。报告期内，各机组运行安全、可靠、高效；在建工程方面，各项目正按照计划有序推进。具体情况如下：

发电类型		机组情况/所属企业	装机规模
在运	火电	赣能丰电5号、6号机组	2×70万千瓦
		赣能丰电7号、8号机组	2×100万千瓦
		赣能上电1号、2号机组	2×100万千瓦
	水电	居龙潭水电站	2×3万千瓦
		抱子石水电站	2×2万千瓦
新能源	赣能智慧、赣能能源所属新能源项目	75.05万千瓦	
在建	水电	赣县抽蓄	4×30万千瓦
托管	火电	信电公司	2×66万千瓦
	水电	东电公司	2×3万千瓦

2、电力生产情况

报告期内，公司累计完成发电量182.07亿千瓦时，同比增长9.33%，其中，火电发电量172.26亿千瓦时，同比增长8.63%；水电发电量1.98亿千瓦时，同比减少41.25%；新能源发电量7.83亿千瓦时，同比增长70.22%。

3、电力销售情况

报告期内，公司累计完成售电量173.61亿千瓦时，同比增长9.44%，其中上网电量172.43亿千瓦时，新能源项目自发自用电量1.18亿千瓦时，所售电力区域均为江西省内。上网电量中，火电上网电量163.89亿千瓦时，同比增长8.72%；水电上网电量1.90亿千瓦时，同比下降42.77%；新能源上网电量6.64亿千瓦时，同比增长45.30%。

公司所属电厂全年完成市场化交易电量150.53亿千瓦时，占公司总上网电量87.30%，同比减少1.49%。

4、发展趋势

公司将深入贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，坚决落实党中央、国务院对推进能源低碳转型、推动统一电力市场体系建设的各项决策部署，以“稳中求进、绿色转型、改革创新”为主线，夯实安全生产基础、提升本质安全水平，全力保障能源供应稳定可靠；以“双碳”目标为引领，坚定不移推动能源绿色可持续发展，稳步推进绿色低碳电力项目投资建设，着力构建清洁低碳、安全高效的能源体系；持续深化电力市场化改革，通过精细化管理和技术创新提升经营质效，助力公司由电力生产型企业转型为综合能源服务型企业。

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）	625.05	412.14
新投产机组的装机容量（万千瓦）	212.91	26.16
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	0	8.24
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	126	326.26
发电量（亿千瓦时）	182.07	166.54
上网电量或售电量（亿千瓦时）	173.61	158.63
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	47,837,673.65	49,049,102.40
发电厂平均用电率（%）	4.52%	4.52%
发电厂利用小时数（小时）	3,961.46	4,238.08

公司售电业务情况

适用 不适用

公司售电业务主要由控股子公司赣能能源开展，其营业范围涵盖售电代理服务、增量配网、分布式光伏、储能等综合能源项目投资建设运营和服务等。赣能能源已在江西电力交易中心完成售电公司注册、备案，取得售电资质，自赣能能源成立以来，紧扣国家电力体制改革与能源转型战略，以“市场化突破、数字化赋能、多元化布局”为核心路径，积极开拓售电市场，通过优化业务模式、创新服务等举措，持续提升售电业务规模。

2025年，赣能能源签约代理电量 74.11 亿千瓦时，同比增加 12.13%，代理电量占公司总销售电量的比重为 42.69%。

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，公司已建成投运的新能源发电装机容量为 75.05 万千瓦，同比增长 20.77%，其中：光伏发电 69.05 万千瓦，风力发电 6 万千瓦。截至报告期末，公司已投运的新能源项目运营正常，已投运的新能源发电装机容量占公司总装机容量的 12.01%。未来，公司将按照发展规划，坚定不移走绿色低碳发展道路，持续优化能源结构，聚力打造“水火风光储”一体化协同发展新格局，全力服务新型能源体系建设。

二、报告期内公司所处行业情况

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

（一）2025 年电力消费及生产情况

1、电力消费需求情况

国家能源局发布的 2025 年统计数据显示，全社会用电量保持增长态势。2025 年，全社会用电量 103,682 亿千瓦时，同比增长 5.2%。按产业用电分类具体情况如下：

类型（分产业用电）	2025 年度用电量（亿千瓦时）	2024 年度用电量（亿千瓦时）	同比增减（%）	占用电量比重（%）
第一产业	1,494	1,357	10.1	1.4
第二产业	66,366	63,874	3.9	64.0
第三产业	19,942	18,348	8.7	19.3
城乡居民生活	15,880	14,942	6.3	15.3

合计	103,682	98,521	5.2	100
----	---------	--------	-----	-----

2、电力生产供应情况

国家能源局发布的 2025 年统计数据显示，截至 2025 年 12 月末，全国全口径发电装机容量 38.90 亿千瓦，同比增长 16.3%。按电源类型分类具体情况如下：

类型（分电源）	2025 年底装机容量 （亿千瓦）	2024 年底装机容量 （亿千瓦）	同比增减 （%）	占总装机比重 （%）
火电	15.39	14.40	6.9	39.5
太阳能发电	12.01	8.87	35.4	30.9
风电	6.40	5.21	22.8	16.5
水电	4.48	4.36	2.8	11.5
核电	0.62	0.61	1.6	1.6
合计	38.90	33.45	16.3	100

根据中国电力企业联合会发布的 2025 年全国电力工业统计数据，2025 年，全国全口径煤电发电量同比下降 1.9%，占总发电量比重为 51.1%；全口径非化石能源发电量同比增长 14.1%，占总发电量比重为 42.9%，同比提高 3.4 个百分点；全口径风、光、生物质新增发电量占全社会新增用电量的 97.1%，已成为新增用电量的发电主体。

3、发电设备利用小时

中国电力企业联合会发布的数据显示，2025 年，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备利用小时 3119 小时，同比降低 323 小时。按电源类型分类具体情况如下：

类型（分电源）	2025 年利用小时（小 时）	2024 年利用小时（小 时）	同比增减（小 时）
火电	4,147	4,400	-253
水电	3,367	3,349	18
风电	1,979	2,127	-148
太阳能发电	1,088	1,211	-123
核电	7,809	7,683	126
整体	3,119	3,442	-323

4、电网工程投资建设情况

2025 年，全国电网工程建设完成投资 6395 亿元，同比增长 5.1%。近年来，风光大基地建设推动特高压直流输电通道工程投资快速增长，2025 年直流工程投资同比增长 25.7%；交流工程投资同比增长 4.7%。

（二）2025 年电力行业发展情况

1、电力供需总体平衡

2025 年，伴随一批保障性、支撑性电源及多条特高压直流输电工程相继投运，我国电力资源优化配置能力持续提升。度夏期间，通过提升发电能力、强化资源配置、加强负荷管理等举措，电力系统有效应对平均气温历史最高、尖峰时段历史最长、负荷创新高历史次数最多的挑战。度冬期间全国电力供需总体平衡，针对短时寒潮导致的负荷快速攀升，依托市场化调节、跨省跨区余缺互济等方式，有效保障电力供需稳定。

2、电力市场化改革稳步推进

2025 年，全国累计完成市场化交易电量 6.64 万亿千瓦时，同比增长 7.4%，占全社会用电量比重持续提升。新能源全面参与市场交易，机制电价稳步推进，绿电交易规模快速增长。中长期与现货市场协同发力，省级现货市场连续运行

基本全覆盖。容量电价、辅助服务市场化机制全面落地，成本疏导与系统调节保障能力持续增强。跨省跨区交易规模不断扩大，电力资源优化配置效率稳步提升。虚拟电厂、新型储能等新型市场主体有序纳入市场体系，统一高效、竞争有序的电力市场体系加快成型。

3、绿色低碳转型步伐加快

国家持续强化政策引领，先后出台新能源集成融合发展、促进新能源消纳和调控等一系列政策措施，强化多能源品种一体化开发，拓展消纳空间，完善市场机制，提升电网对新能源的接纳与调配能力，全方位助力新能源产业高质量发展。2025 年全国风电光伏新增装机 4.38 亿千瓦，同比增长 22.3%；累计装机规模达到 18.4 亿千瓦，历史性超过火电，占比 47%；全国风光发电量合计 2.3 万亿千瓦时，约占全社会用电量的 22%，电力消费“含绿量”持续提升。

4、火电兜底保供作用凸显

火电行业立足“兜底保供、灵活调节、清洁升级”核心定位，在极端天气、新能源出力不足等关键时段发挥核心兜底作用，通过顶峰发电、应急调峰，保障电力供需平衡。根据国家出台的《新一代煤电升级专项行动实施方案（2025—2027 年）》中关于现役机组深度调峰、负荷变化速率等技术要求，行业持续推进在清洁降碳、灵活调节、智能运行等方面升级，实现保障能力、技术水平、结构优化的协同提升，有力支撑新型电力系统构建和能源安全稳定供应。

（三）电力相关市场建设情况

1、全国碳排放配额（CEA）市场

2025 年全国碳市场交易仍以碳配额交易为主，交易范围从电力行业拓展至钢铁、水泥、电解铝等多个重点排放行业，扩容企业超过 1300 家，增加温室气体排放总量约 30 亿吨，覆盖的二氧化碳排放量占全国总量的比例提高至 60%以上，市场活力进一步提升。受配额结转政策影响，2025 年全国碳市场碳配额交易呈现“量升价减”态势，2025 年，碳配额的成交量为 2.35 亿吨，同比上涨 24.36%，2025 年交易均价和成交额分别为 62.36 元/吨、146.30 亿元，同比分别下降 35.05%、19.23%。

2、全国温室气体自愿减排（CCER）交易市场

自愿减排支持领域进一步拓宽，CCER 方法学从 2023 年首批 4 项扩容至累计 18 项，覆盖领域从可再生能源、林业碳汇等“本身绿”领域，延伸至建筑节能、农业废弃物处理等低碳转型领域，为市场主体提供更多自愿减排路径和 CCER 来源。截至 2025 年 12 月末，全国 8 个 CCER 项目处于项目公示阶段，31 个项目完成登记，13 个项目获得减排量签发。2025 年，全国自愿减排市场 CCER 的成交量和成交额分别为 883.79 万吨、6.25 亿元，交易均价 70.75 元/吨，高于全国碳排放配额（CEA）均价 8.39 元/吨。

3、全国绿色电力证书交易市场

我国持续完善绿证市场顶层设计，建立健全强制与自愿相结合的绿证消费机制，2025 年，国家发改委、国家能源局先后发布《关于促进绿证市场高质量发展的意见》《可再生能源绿色电力证书管理实施细则(试行)》《关于 2025 年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》等文件，对电解铝、钢铁、水泥、多晶硅和数据中心明确绿色电力消费比例要求，并使用绿证进行核算。随着绿证制度体系持续完善和国际认可度提升，我国绿证市场呈现量价齐升的良好态势。根据国家能源局发布数据，2025 年全国累计交易绿证 9.3 亿张，同比增长 1.2 倍；在政策和市场双重驱动下，绿证需求提升，2025 年下半年我国绿证平均交易价格约 4.14 元/个，较上半年增长 90%。

三、核心竞争力分析

（一）发电机组高效节能

公司目前在运的火电装机规模 540 万千瓦，其中：赣能丰电所属丰城电厂装机规模 340 万千瓦，拥有两台 70 万千瓦超临界燃煤发电机组及两台 100 万千瓦超超临界燃煤发电机组，赣能上电所属上高电厂装机规模 200 万千瓦，拥有两台 100 万千瓦超超临界燃煤发电机组，所属机组技术先进、性能优良，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，在节能及环保能力方面具有显著的优势。公司持续推进节能降碳、灵活性及智能化升级改造，致力于提升机组发电效率、降低能耗水平，为构建安全、高效、清洁、低碳的新型电力系统提供有力支撑。

（二）区域市场及布局优势

随着经济结构优化升级与能源转型纵深推进，2025 年江西省电源装机规模持续扩大，能源结构不断优化。截至本报告期末，公司在运火电装机约占全省统调火电总装机容量的 16.91%。公司紧密结合能源行业改革发展趋势，以清洁煤电为核心资产，持续优化能源结构，稳步构建“水火风光储”多能互补发展体系；不断优化业务布局，积极推进煤新联营、煤电联营，深化发、配、售协同并进的能源产业链条，实现公司从传统电力生产型企业向智慧化、清洁化综合能源服务商的战略升级，奋力开创能源低碳可持续发展新局面。

（三）专业化团队及管理优势

公司深耕电力主业多年，打造了一支经验丰富、素质优良、结构稳定的专业队伍。经营管理团队在项目投资、建设及运营等方面积累了丰富的业务经验，具有较强的市场开拓能力和运营管理能力；电力交易团队紧密跟踪江西省电力市场化改革进程，积极参与中长期合约、电力现货、绿电等多品种电力交易，拥有扎实的行业素养、丰富的市场经验和系统化的运作能力。公司推行扁平化管理模式压缩管理层级，持续打造引才育才良好平台，优化人才引进机制，深化人才培养工作，为公司高质量发展奠定人才保障。

（四）科技创新攀高向新

公司始终坚持将科技创新作为推动企业高质量发展的核心驱动力，锚定电力主业发展方向，完善科技创新管理体系，围绕“双碳”目标，大力推进清洁发电、安全生产和节能降碳等领域科技项目攻关；强化产学研结合，推动科研成果转化应用；统筹实施生产经营、工程建设等数字一体化平台建设，加快提升数智化水平。2025 年度公司新增授权专利 48 项、软件著作权 6 项，参与编制的行业标准获国家能源局批准，微藻固碳示范工程取得 CCUS 领域工程化突破，以科技创新赋能业务转型升级和动能提升。

四、主营业务分析

1、概述

报告期内，公司实现营业收入 73.98 亿元，比上年同期增长 6.90%；归母净利润 10.07 亿元，比上年同期上升 40.97%。截至 2025 年 12 月 31 日，公司资产总额为 217.55 亿元，较年初上升 25.01%，归母净资产为 64.46 亿元，负债总额为 142.12 亿元，资产负债率为 65.33%。

具体情况详见本报告第三节管理层讨论与分析第一点报告期内公司从事的主要业务。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2025 年		2024 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	7,398,196,551.95	100%	6,920,945,654.47	100%	6.90%
分行业					
电力	7,349,632,602.74	99.34%	6,885,743,047.70	99.49%	6.74%
其他	48,563,949.21	0.66%	35,202,606.77	0.51%	37.96%
分产品					
电力	7,349,632,602.74	99.34%	6,885,743,047.70	99.49%	6.74%
其他	48,563,949.21	0.66%	35,202,606.77	0.51%	37.96%
分地区					
江西省	7,398,196,551.95	100.00%	6,920,945,654.47	100.00%	6.90%
分销售模式					
江西省	7,398,196,551.95	100.00%	6,920,945,654.47	100.00%	6.90%

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

适用 不适用

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

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
电力	7,349,632,602.74	5,762,694,626.68	21.59%	6.74%	-0.82%	增加 5.97 个百分点
分地区						
江西省	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13	21.58%	6.90%	-0.59%	增加 5.91 个百分点
分销售模式						
江西省	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13	21.58%	6.90%	-0.59%	增加 5.91 个百分点

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2025 年	2024 年	同比增减
电力	销售量	亿千瓦时	173.61	158.63	9.44%
	生产量	亿千瓦时	182.07	166.54	9.33%
	库存量				

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业分类

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	燃料	4,550,424,655.52	78.43%	4,749,662,654.35	81.38%	-4.19%
电力	职工薪酬	215,613,056.65	3.72%	193,156,055.03	3.31%	11.63%
电力	折旧	649,598,639.24	11.20%	549,076,024.86	9.41%	18.31%

说明

报告期内燃料成本同比减少的主要原因是公司所属火电厂标煤采购单价同比降低，导致报告期燃料成本同比下降。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

☑是 ☐否

公司本报告期内新设全资孙公司贵州瓮安赣能智慧能源有限公司，注册资本 200 万元人民币，纳入本年度合并范围；
 公司本报告期内新设控股孙公司安义赣智黄洲新能源有限公司，注册资本 100 万元人民币，纳入本年度合并范围；
 公司本报告期内新设控股孙公司安义赣智黄城新能源有限公司，注册资本 100 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）	8,259,706,655.08
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	98.97%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.14%

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	8,219,508,565.95	98.48%
2	江西和美陶瓷有限公司	11,576,329.27	0.14%
3	江投国华信丰发电有限责任公司	11,339,000.00	0.14%
4	陕西新元洁能有限公司	8,900,508.80	0.11%
5	南昌鱼子酱贸易有限公司	8,382,251.06	0.10%
合计	--	8,259,706,655.08	98.97%

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）	4,845,297,057.21
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	55.72%
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	32.32%

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	2,810,555,712.88	32.32%
2	中煤（武汉）销售有限公司	765,935,482.49	8.81%
3	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	512,290,077.28	5.89%
4	中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司	406,548,629.01	4.68%
5	国能销售集团有限公司华中分公司	349,967,155.55	4.02%
合计	--	4,845,297,057.21	55.72%

主要供应商其他情况说明

☐适用 ☑不适用

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	286,432.33	410,956.05	-30.30%	
管理费用	126,717,899.69	138,289,919.56	-8.37%	
财务费用	200,046,803.23	194,734,044.82	2.73%	
研发费用	121,053,653.05	101,367,012.25	19.42%	

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
基于微藻固碳的燃煤电厂烟气减碳技术研究	通过光伏供给微藻养殖减碳过程电力需求，引入 LED 光配方进一步强化微藻光合效率及固碳能力，开发燃煤电厂烟气养殖微藻高值化应用产品，构建燃煤电厂微藻固碳及高值化利用标准模式，实现直接减碳、间接减碳及减碳标准引领。	小试阶段	建设一套燃煤电厂烟气微藻固碳与高值利用的工业化规模示范工程。	推动燃煤电厂向生态环保平台转型，提升公司的综合效益与社会形象，助力“双碳”目标实现。
多源粉煤灰理化特性与微观机理研究	针对公司不同来源的粉煤灰，建立基础特性数据库。通过分子动力学模拟与试验相结合的方法，识别影响粉煤灰在沥青、混凝土、土基等工程材料中应用的关键指标，评估其配伍性，并优化配合比设计方案。	小试阶段	形成多源粉煤灰理化特性与工程性能关联性研究报告及粉煤灰高效利用技术报告。	推动公司向绿色、低碳、循环发展方向转型，提升社会形象与行业影响力，实现经济效益与环保效益的双赢。
基于 AI 智能识别的电力“反三违”安全防控关键技术研究	利用生产现场及建设项目区域现有智能摄像头，在公司安全督查中心部署 AI 视觉算法分析管理平台。通过研究算法实时分析监控视频，智能识别并预警未戴安全帽、未系安全带、危险区域作业、违规操作等“三违”行为，并与业务系统对接，实现预警信息的快速推送与	已完成	建成 AI 智能识别的电力“反三违”安全防控系统。	强化数智赋能安全管理，保障公司本质安全。

	闭环处置。			
火电厂燃料智能采制化关键技术研究	通过建设智能化软件信息平台和智能化设备，减少在燃料采样、制样等环节的人工干预，实现燃料工作智能化、一体化、自动化。	已完成	通过先进的对接技术将采样、制样过程进行对接，实现采制全过程智能化、一体化、自动化。	提升燃料管理水平打造公司核心竞争力，推动公司持续向上发展。
基于 CFD 模型的冷却塔风水匹配强化换热技术研究	通过对冷却塔建模计算，提出冷却塔风水匹配最优方案，提高冷却塔冷却效率，降低循环水温度，从而降低供电煤耗，达到节能效果。	小试阶段	提高冷却塔冷却效率，降低供电煤耗 0.5g/kwh。	提高冷却塔冷却效率，提升公司经济效益。
超临界机组汽轮机自激振动治理技术研究	开展汽轮机振动测试和评估，分析和查找汽轮机自激振动形成的原因。制定汽轮机自激振动治理的方法，最大程度降低汽轮机异常振动波动幅度，提高机组安全性和可靠性。	已完成	降低汽轮机汽流激振引起的异常振动波动幅度，提高机组安全性和可靠性。	提升机组运行安全可靠性与经济性。
基于电荷感应技术的电除尘灰斗免伴热防堵方法研究	研究升级电除尘灰斗结构，取消电除尘灰斗伴热设备，配套设计流化风防堵装置，在灰斗内部涂层升级为纳米材料，提高灰斗壁板稳定性，改善灰斗堵塞情况。	已完成	提高灰斗壁板稳定性，改善灰斗堵塞情况。	提高设备稳定性，助力公司提质增效。
百万千瓦二次再热火电机组再循环风除尘技术研究	开展锅炉再循环风机除尘方式研究对比，模拟分析最优改造方案。解决再循环风机系统磨损大，检修费用高的问题，同时改善现场文明生产状况。	已完成	降低烟尘含量及检修费用，改善现场文明生产状况。	提高设备的可靠性，助力火电厂安全稳定运行。
百万千瓦机组凝结水变频调节深度优化方法研究	研究 1000MW 机组不同负荷工况下凝结水泵运行压力最优曲线，特别是火电机组进入长周期深度调峰运行状态下凝结水变频调节深度优化运行，在保证凝结水系统稳定情况下，通过调整凝结水泵运行压力，使除氧器上水调门开度保持在 80% 左右，以减小节流损失，降低凝泵变频指令，减小凝泵电流，达到降低厂用电以提高机组经济性；降低凝结水泵运行出口压	已完成	降低凝结水泵出口水压和凝泵电流。	强化设备可靠运行效能，提升电厂经济效益。

	力及转速，延长凝结水泵检修周期及变频器检修周期；提高凝结水泵系统及设备运行稳定性与可靠性。			
循环水泵运行效率提升技术研究	研究机组负荷与循环水入口温度的变化对机组真空的影响，对机组的循环水泵方式进行持续优化，并以此修正水泵的运行方式，使得机组处在最佳真空运行方式。	已完成	优化循环水泵运行方式，降低供电煤耗 1.0g/kWh。	提升设备运行效率，夯实提质增效根基。
二次再热机组烟气再循环技术优化与再热汽温调节特性研究	研究二次再热机组烟气再循环对再热汽温的影响,通过对烟气再循环的研究来提高机组再热汽温。通过对再循环风的调整使得机组汽温达到额定参数，降低机组煤耗 0.3g/kWh。	已完成	机组汽温达到额定参数，降低供电煤耗 0.3g/kWh。	提高机组汽温，提升公司发电经济性。
百万千瓦机组低加疏水泵深度调频节能技术研究	通过开展低加疏水泵运行优化调整试验，降低低加端差，提高低加换热效率同时降低低加疏水泵运行电流，降低厂用电率。	已完成	通过优化低加疏水泵运行方式，降低供电煤耗 0.05g/kWh。	提升设备运行效率，助力公司提质增效。
百万千瓦机组先导式输灰能耗提升技术研发	在先导式输灰节能改造基础上，修改部分输灰逻辑及输灰运行方式，保证高负荷期间不需要加启空压机及灰斗料位不上涨。	已完成	高负荷期间不需要加启空压机、灰斗料位不会持续上涨。	提升设备运行效率，助力公司提质增效。
百万千瓦火电机组降低脱硫厂用电率方法研究	研究脱硫增效剂对脱硫效率的影响,通过投加脱硫增效剂，并对不同循环浆液泵进行组合，调整最优的运行方式，在保证脱硫环保参数的前提下，降低脱硫厂用电率。	已完成	调整最优的循环浆液泵组合运行方式，降低脱硫厂用电率。	提高循环浆液运行效率，提升公司经济效益。
百万千瓦机组锅炉壁温实时监测技术研究	研究锅炉壁温在线实时监测统计技术，并统计不同压力下，锅炉金属壁温的变化与超限情况。实现系统自动监测并统计锅炉金属壁温变化情况，有利于提高机组低负荷期间的汽温。	已完成	降低人工统计误差，提高统计效率，提高主汽温度 5℃。	强化数智赋能，助力公司生产数字化变革。
磨煤机叶轮及防磨装置耐磨技术研究	研究适合叶轮和内部防磨衬板装置的最优材质，对叶轮装置和内部防磨装置进行整体升级，对材质进行升级。	已完成	磨煤机石子煤数值下降 90%。	提升设备的可靠性，提升公司经济效益。

百万千瓦机组给煤机落煤管防堵技术研究	研究不同特性煤种、不同负荷下的落煤量对给煤机出口落煤管堵煤的影响。消除堵煤情况，减少人力清堵，保证机组安全稳定运行。	已完成	磨煤机出口落煤管堵煤频率下降 90%。	提升设备的可靠性，保证机组安全稳定运行。
基于 PMU 的 1000MW 发电机组低频振荡监测系统研究	以同步相量测量单元 PMU 为研究对象，通过采集发电机以及电网的各项运行参数实时传送到主站，并对 PMU 采集到的动态数据中的功角数据进行低频振荡分析，得出振荡信号的幅值、频率和阻尼比信息，并根据这些振荡特征进行弱阻尼低频振荡的判断，并发出报警信息。	已完成	在机组发生低频振荡时，系统能够正确判断并发出报警。	提升设备的可靠性，保证机组安全稳定运行。
基于无线网络通信模式下 NCS 及五防系统研究	研究基于无线网络通信模式下，通过 NCS 及五防系统进行升压站倒闸操作的运行特性。建立无线网络通信模式的 NCS 及五防系统，在升压站倒闸操作时，操作人员无需反复往返集控室进行接票、回传等工作，通过在升压站无线接收、回传即可完成相应操作。	已完成	减少操作时间，大幅提高操作效率及安全性。	提高操作效率，助力公司提质增效。
百万千瓦机组新型脱硝氨管伴热技术研究	对供氨管道以及供氨伴热形式进行优化升级，采用外夹式伴热与氨管同步进行更换。	已完成	提高供氨管道运行的稳定性与安全性。	提升设备的可靠性，保证机组安全稳定运行。
HP 型磨煤机陶瓷磨辊及衬瓦耐磨技术研究	研究设计 HP1103 系列磨煤机运行的陶瓷磨辊及衬瓦的最佳材质、结构。改善煤粉经济细度，降低磨煤机电耗，提高耐磨性，降低磨煤机检修次数和成本。	已完成	磨煤机耗电量下降 10%。	提升设备效率，助力公司提质增效。
百万千瓦机组真空系统提效技术研究	对采用椎体双级真空泵或罗茨+水环高效真空泵的水泵效率及经济性进行研究，达到节能降耗的目的。	已完成	单台机组年节约厂用电 50 万 kWh。	提升设备效率，助力公司提质增效。
百万千瓦机组超超临界塔式锅炉膨胀节治漏技术研究	以三类膨胀节框架结构和部件材质为研究对象，对膨胀节防灰层、密封件、隔热层、蒙皮等部件进行优化。	已完成	提高膨胀节使用寿命、提高膨胀节膨胀裕度。	提高设备安全可靠，促进火电厂稳定运行。

百万千瓦机组塔式锅炉冷灰斗受热面防磨技术研究	研究分析百万千瓦机组锅炉水冷壁冷灰斗底部弯头及 SOFA 风喷嘴灰磨损减薄原因，探索研究机组锅炉水冷壁冷灰斗和 SOFA 燃烧器喷嘴管屏防磨新方法、新工艺，降低水冷壁管的磨损减薄速率，消除锅炉水冷壁爆管的设备安全隐患，提高锅炉运行小时数，保证机组安全稳定运行。	已完成	稳定锅炉运行，提高机组带负荷能力，避免容量电价考核。	提升机组带负荷能力，助力公司高质量发展。
斗轮机流线型落料斗装置关键技术研究	对斗轮机中心落料斗及尾车落料斗结构进行设计研究，研究一套符合电厂现场实际的流线型落料斗。	已完成	减少堵煤现象，提升电煤接卸效率。	提升设备运行效率，助力公司提质增效。
基于热管换热器的蒸汽余热回收技术研究	研究分析热管换热器蒸汽余热回收在火力发电厂尿素水解车间的技术应用，通过使用热管换热器蒸汽余热回收技术投用，提高热量回收、机组安全和可靠性。	已完成	提升热能回收效率，保障机组长周期安全可靠运行。	提升设备运行效率，助力公司提质增效。
翻车机本体液压系统及其控制方法研究	通过对翻车机本体液压系统进行外迁，同步对电控及液压系统进行研究，改善翻车机倾翻过程中发生的油管漏油、控制线缆脱落等问题。	已完成	提升翻车机系统运行稳定性。	提高设备安全可靠，促进火电厂稳定运行。
脱硝 CEMS 系统采样方式与氨逃逸测量方法研究	开展脱硝 CEMS 系统采样方式分析对比研究，在小投入基础上提高烟气组分测量准确性，试验分区测量的可行性。通过提高烟气组分、氨逃逸率测量的准确性，提高喷氨准度，避免喷氨过量的情况，以降低氨电比，提高机组经济性，降低空预器堵塞风险，延长空预器检修周期。	已完成	降低氨电比，降低空预器堵塞风险，延长空预器检修周期。	提升机组经济性、提高设备运行稳定性，提升公司经济效益。
超临界机组再热汽温提升方法研究	研究机组在 40% 负荷以下深调时，依据直流锅炉汽温动态及静态特性，通过进行燃烧调整、配风优化，来控制再热汽温偏差，提高再热汽温，提升机组经济性。	已完成	机组 210MW-280MW 负荷工况下提高再热汽温度至 550°C。	提高机组汽温，提升公司经济性。
火电机组旋转机械效率提升技术研究	通过对叶轮形式、流道设计等关键技术研	已完成	优化运行期间水泵运行方式，提高运行效	提升设备效率，助力公司提质增效。

	究分析，采用 CFD 技术、旋转机械泵体流道设计技术降低旋转机械厂用电电流，降低厂用电。		率。	
基于图形显示及多功能监视的直流监控系统研究	通过对直流数据的采集、分析、统计，形成动态的柱状图显示，对全寿命过程中的直流蓄电池进行优化管理，对不间断运行的直流系统进行全方面监控，直观暴露出当前直流系统存在问题。	已完成	对直流系统进行全方面的监控，提升直流蓄电池工况管理水平。	提高设备安全可靠性和稳定性，促进火电厂安全平稳运行。
单翻翻车机自动控制技术研究	通过对翻车机控制系统硬件升级、改变通信方式、应用高精度可靠性传感器，提高单翻翻车机自动控制性能，同时通过接入工业物联网，实现翻车机控制系统程序、设备状态远程监控。	已完成	提高控制系统安全性、可靠性。	提升设备稳定性、可靠性，助力公司提质增效。
火电厂 TDM 在线监测与诊断分析方法研究	通过对过程量数据监测功能的优化，更全面、有效地诊断汽轮机组的故障，优化远程连接功能，提升 TDM 系统的整体性能，提升监测精度和实时性，增强故障诊断能力，优化系统稳定性。	已完成	提高机组运行的安全性和可靠性。	提高机组运行的安全性和可靠性，促进火电厂安全平稳运行。
输煤 DCS 一体化远程控制技术研究	通过研究一体化控制技术，提高输煤系统 DCS 一体化控制的稳定性和可靠性；采用输煤系统 DCS 自动化技术，提高设备的可操作性，降低设备故障率，提升运行效率。	已完成	简化设备操作，提升输煤程控系统稳定性、可靠性。	提升设备运行稳定可靠性，助力公司提质增效。
水电厂大坝闸门控制系统技术研究	针对水电厂大坝闸门控制精度低、无法远程操作等问题，集成高精度三轴陀螺角度式位移传感技术、智能软启动与电机平滑控制技术，并结合高性能控制器与水情信息系统，研发一套智能化的闸门控制系统。	已完成	实现闸门的远程精确控制和软启动功能，降低启动电流对电网的冲击。	提高设备使用的安全性，保障大坝稳定运行，提高水库调度响应速度，助力水电厂安全平稳运行。
发电机转子碳粉收集技术研究	通过提升保护罩密封性、集成吸尘与吹扫系统、选配碳粉除尘装置、优化电气控制	已完成	通过碳粉收集装置，有效降低碳粉清扫难度。	提高设备维护效率，降低设备故障风险，促进发电机组的安全运行。

	箱设计等方式，实现对发电机集电环内碳粉的有效收集和处理。			
发电机组振动摆度测量装置技术研究	为解决现有振动摆度监测装置测量误差大、数据不准确的问题，对传感器、数据采集单元及软件进行优化设计。通过集成远程通信模块，实现系统的远程维护与故障排查，提高测量的精度与可靠性。	已完成	解决振摆监测装置现存问题，实现对机组各点振动摆度信号的采集、存储和数据处理，并进行实时监测和分析。	提升设备状态监测与故障诊断能力，保障发电机组安全稳定运行。
基于 AI 技术在水电厂生产区域安防设备的应用研究	采用视觉智能算法模型，进行海量多维数据的建模与处理分析，形成针对不同应用场景的算法模型，实现智慧应用的快速部署，为数字电厂场景内各种应用提供智能化的支撑服务。	已完成	实现对常见违章作业行为的主动识别预警。	强化数智赋能安全管理，保障水电厂本质安全。
水电厂供水滤水器自动清洗技术研究	针对现有滤水器清洗效率低、结构可靠性差等问题，采用高精度智能滤芯参数优化与配合技术、PLC 智能控制回路与自动清洗技术、耐腐蚀高强度材料应用与结构优化技术，对滤水器结构进行优化设计，减少漏水风险，提高整体结构强度与稳定性。	已完成	实现滤水器清洗过程的自适应控制，根据实际需求动态调整清洗策略，提高清洗效率与水资源利用率。	提升供水系统的稳定可靠性，减少设备维护工作量，保障机组安全运行。
基于大数据径流式电站水库智能化调度技术研究	通过接入水文局雨水情数据，完善水情测报系统；基于历史洪水大数据建立入库流量预测模型，并结合气象预报数据，计算水库未来入库流量数据并根据水库未来来水情况分析最优水库调度方式。	已完成	提高洪水预报的准确率与预见期，为优化水库运行、提升水能利用率提供决策支持。	强化数智赋能，提升水电厂在电力市场中的竞争力。
灯泡贯流式水轮机轴承润滑油系统稳定性技术研究	针对灯泡贯流式机组轴承润滑油系统运行不稳定的问题，对系统过油量、回油量进行精确计算与平衡分析，优化管道、阀门及分流器等关键部件选型，并通过模拟试验得出最优方案，实现轴承润滑油系统的稳定运行与可靠监控。	已完成	优化轴承润滑油系统，实现智能化、可视化监视，促进轴承润滑油系统高效稳定运行。	提升设备安全可靠性能，促进水电厂安全平稳运行。

重要电力负载供电技术研究	通过设计电压、电流采集单元及开关的辅助信号、PLC 程序，实现先断后合切换原理。采用模拟信号及开关信号，上位机数据库采集，实现上位机监视功能。按照柜体尺寸要求设计控制回路及元器件，优化开关相互闭锁条件。实现水电机组重要电力负载抽屉开关自动切换，并将信号上传至上位机。	已完成	满足快速切换的要求，保证重要负荷供电的连续性。	提升设备安全可靠，促进水电厂安全平稳运行。
基于源网荷储的用户侧储能配置及经济运行研究	针对用户侧储能的配置问题进行研究，充分考虑用户侧储能盈利模式以及成本回收机制；设计最优的用户侧储能经济运行策略，进一步加强源网荷储的多向互补，有效解决园区清洁能源消纳问题。	小试阶段	建立用户侧储能最优配置容量模型，根据经济运行多目标约束条件，设计先进的运行控制策略，实现园区内用户侧储能配置科学合理、经济效益最优。	通过科学的配置与运行策略，提升公司储能项目的投资收益水平。
多源生物质掺烧技术研究	通过开展生物质掺烧降碳技术研究试验，全面评估生物质掺烧对机组安全运行、污染物排放和经济效益等方面可能带来的影响，同时依托试验数据指导电厂优化运行参数，弱化或消除掺烧带来的不利影响，为燃煤电厂掺烧生物质低碳化发展提供充分的理论基础。	已完成	在大型燃煤机组上实现单层磨比例不低于 10% 的生物质掺烧。	推动公司煤电清洁低碳转型，提升公司的综合效益与社会形象，助力“双碳”目标实现。
灵活性调峰对机组配煤经济性影响规律研究	通过构建燃煤机组综合经济性评价方法，重点围绕发电煤耗、脱硫、除尘、脱硝、碳排放及大功率用电设备成本计算，并基于机组正常运行工况，探讨灵活性调峰背景下不同配煤策略经济性水平。	已完成	获得稳定可靠的燃煤机组综合经济性评价方法。	降低火电厂发电煤炭成本，提升公司综合经济性。
超临界汽轮机汽流激振故障抑制技术及应用研究	以火电厂为研究对象，研究通道流场、密封流场和轴承流场耦合激励下汽流激振抑制方法；开展汽流激振高效抑制技术研究；在超临界汽轮机上，进行汽流激振故障高效抑制方法应用研究。	已完成	解决汽轮机低频振动波动及轴瓦温度超标故障。	提高设备的安全可靠性，促进电厂安全平稳运行。

深度调峰背景下煤电机组锅炉智能加药系统研发与应用	以煤电机组加药系统为研究对象，开展机组凝结水、给水和炉水加药泵性能试验，建立凝结水、给水及炉水自动加药模型，研发基于自适应模糊PID调节的自动加药控制技术策略；研发锅炉智能加药系统软件，具备监测报警、故障诊断和优化决策功能。	已完成	开发一套煤电机组锅炉智能化加药系统。	提升机组加药的精准化、智能化和数字化水平，满足机组深度调峰运行要求。
自然通风冷却塔风水匹配强化换热性能研究	以煤电机组冷却塔为研究对象，开展冷却性能测试，评估冷却塔冷却能力，通过CFD技术对冷却塔内的流场进行模拟研究，结合塔内空气动力学场数值计算结果对填料层进行分区和不等高设置，验证填料及淋水分布优化的可行性，形成冷却塔风水双向匹配设计优化与改造的方案和建议。	已完成	建立冷却塔风水匹配仿真模型，对填料层和喷淋装置进行布置优化，降低冷却塔出口循环水温，以提高凝汽器真空度，实现汽轮机组的节能降耗。	提升设备效率，助力公司提质增效。
基于 5G 和 SLAM 的石子煤转运机器人关键技术研究	通过现场控制、无线通讯及无人自动驾驶技术，达到兼顾两台锅炉 12 台磨煤机的石子煤斗的全自动搬运目的，每台锅炉现场采用 2 套全自动搬运机器人作为终端层设备，从时间和效率上给予最大化能效利用。	小试阶段	实现石子煤 24 小时连续自动化转运，转运效率较人工提升 60% 以上。	提升设备效率，助力公司提质增效。
锅炉管壁温度场实时监测与自动控制研究	通过开发 DCS 系统软件功能，利用锅炉管壁温度测点直观地呈现出锅炉各部位实时温度场分布情况。将实时温度场分布情况引入自动控制系统，对锅炉管壁温度进行自动控制，减少管壁超温的发生，提高设备的安全性和可靠性。	小试阶段	通过优化控制与监测手段，使锅炉管壁超温次数同比减少 60% 以上，超温持续时间显著缩短，有效降低设备故障概率。	提高设备的安全可靠性，促进电厂安全平稳运行。
汽轮机冷端优化和循环水泵运行控制技术研究	通过研究“负荷以上调阀全开、变频器直接调控水位”的新型控制策略，解决循环水泵轴与护套发生相对位移、异音泄漏等设备缺陷，实现凝结水系	已完成	形成凝结水泵变频与除氧器上水调阀协同控制优化方案，降低凝泵电耗。	提升设备效率，助力公司提质增效。

	统在保证安全运行前提下的高效节能运行。			
百万千瓦塔式锅炉积灰机理研究与吹灰技术研究	通过对锅炉不同工况积灰测量，辅助理论计算，研究一种锅炉受热面积灰测算方法，用于指导锅炉的吹灰系统运行。开发基于积灰状态的智能吹灰优化策略，实现吹灰时机、吹灰时长、吹灰介质用量的精准调控。	已完成	积灰厚度测算误差 $\leq\pm 2\text{mm}$ ；吹灰有效性提升 60%以上。	提升设备效率，助力公司提质增效。
循环水泵运行方式对机组经济性影响的分析研究	以循环水泵运行方式为研究对象，通过分析扩大单元制不同循环水泵组合方式、对凝汽器真空的影响以及不同工况下凝汽器最佳真空值，形成循环水泵节能优化的方案，提高运行效率和降低能耗成本。	已完成	循环水泵运行效率提升 3%-5%。	提升设备效率，助力公司提质增效。
凝结水泵变频运行方式优化对机组经济性的影响分析	开展多负荷工况下凝结水泵变频运行的全参数现场试验，建立变频出口压力、除氧器液位、凝结水最低压力的平衡数学模型；研发凝结水泵变频智能调控算法，实现不同负荷下变频运行参数的自适应优化；优化凝结水系统液压调节策略，减少管道节流损失，提升变频运行的节能效益。	已完成	管道节流损失降低 70%，凝结水泵变频运行效率提升 5%-8%。	提升设备效率，助力公司提质增效。
大型燃煤机组停运检修期间降低用电成本研究	集成先进的智能控制系统，实现对停运检修期间机组用电负荷的实时监测、预测和优化调整。利用大数据分析和人工智能技术，提高用电管理的精细化水平，降低非必要能耗。通过优化控制策略，自动调整用电设备的运行参数，减少待机功耗和空载损耗，实现节能降耗。	已完成	减少检修期间无效用电，降低检修成本。	强化公司在机组检修管理领域的精细化水平，增强市场竞争力。
低低温省煤器多效防护技术研究	通过试验并结合生产实际，研究影响低低温段防磨和防腐的主要因素，发生的主要部位和原因，并结合工	已完成	避免飞灰进入到低低温省煤器主体内部对内壁造成磨损。	提高设备的安全可靠性，促进电厂安全平稳运行。

	质侧串并联取水调控与烟气侧流场优化，解决多工况下局部腐蚀、磨损加剧的行业难题。			
百万千瓦二次再热机组水冷壁高温腐蚀关键技术研究	开展防水冷壁高温腐蚀燃烧系统改造技术研究，通过优化锅炉水冷壁近壁面气氛，从源头实现高温腐蚀防治。开展锅炉燃烧优化调整技术研究，收集现场运行与设备台账数据，总结腐蚀发生规律，结合冷态空气动力场试验、热态燃烧调整等手段，摸索有效的治理技术，形成适配项目自身的针对性配风方案。	已完成	实现锅炉燃烧参数最优，有效避免锅炉高温腐蚀。	提高设备的安全可靠性，促进电厂安全平稳运行。
百万千瓦二次再热机组汽轮机低压缸排汽控制技术研究	针对百万千瓦二次再热机组高参数特性，突破常规技术适配局限，实现排气温度、压力的精准协同调控，解决参数波动难题，构建多工况（启停、低负荷、调峰）自适应控制模型，结合流场模拟优化技术，实现不同工况下的动态适配与稳定调控。	已完成	实现汽轮机低压缸排汽温度、压力的精准协同调控。	提高设备的安全可靠性，促进电厂安全平稳运行。
双碳背景下百万千瓦二次再热机组深度调峰研究	研发百万千瓦二次再热机组深度调峰多系统风险防控技术，分析深调过程中锅炉、汽轮机、环保等系统的影响因素与风险点；研发深度调峰工况下环保达标排放控制技术，实现低负荷与低碳排放的双赢。	已完成	提升机组的深度调峰能力，适配电网负荷调度需求。	助力公司落实“双碳”目标，提升火电调峰技术能力。

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	375	305	22.95%
研发人员数量占比	36.09%	29.67%	增加 6.42 个百分点
研发人员学历结构			
本科	254	199	27.64%
硕士	48	49	-2.04%
其他	73	57	28.07%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	106	80	32.50%

30~40 岁	144	114	26.32%
40 岁以上	125	111	12.61%

公司研发投入情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发投入金额（元）	283,956,800.47	262,209,595.78	8.29%
研发投入占营业收入比例	3.84%	3.79%	增加 0.05 个百分点
研发投入资本化的金额（元）	861,980.33	2,194,571.80	-60.72%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.30%	0.84%	减少 0.54 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

主要是公司上期（2024 年）新开发电力交易辅助决策平台项目符合资本化条件，资本化投入金额较大，导致 2024 年基数较大所致。

5、现金流

单位：元

项目	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	8,300,522,800.75	7,918,507,035.32	4.82%
经营活动现金流出小计	6,118,987,567.14	6,681,271,755.25	-8.42%
经营活动产生的现金流量净额	2,181,535,233.61	1,237,235,280.07	76.32%
投资活动现金流入小计	611,433.34	8,127,852.44	-92.48%
投资活动现金流出小计	4,260,262,115.30	3,783,461,118.00	12.60%
投资活动产生的现金流量净额	-4,259,650,681.96	-3,775,333,265.56	-12.83%
筹资活动现金流入小计	5,118,446,349.05	6,351,462,680.97	-19.41%
筹资活动现金流出小计	2,846,543,939.52	4,062,332,216.92	-29.93%
筹资活动产生的现金流量净额	2,271,902,409.53	2,289,130,464.05	-0.75%
现金及现金等价物净增加额	193,786,961.18	-248,967,521.44	177.84%

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

本期经营活动产生的现金流量净额较同期增加 76.32%，主要是公司所属上高一期火电厂#1、#2 机组于报告期陆续投产发电，叠加所属火电厂燃料采购成本同比降低导致。

本期投资活动现金流入小计较同期减少 92.48%，主要是本期处置报废资产收到的现金减少所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

五、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	104,682,529.83	9.15%	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	0.00	0.00%		
营业外收入	19,660,212.26	1.72%	主要为碳排放配额交易收入	否
营业外支出	19,822,800.38	1.73%	主要为固定资产报废损失及捐赠支出	否

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 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	453,015,850.79	2.08%	313,017,320.34	1.80%	增加 0.28 个百分点	主要是赣能上电 #1、#2 号机组本期投产，经营性现金流入带来货币资金的增加。
应收账款	993,077,956.12	4.56%	761,959,879.03	4.38%	增加 0.18 个百分点	主要是赣能上电 #1、#2 号机组本期投产，导致应收账款的增加。
合同资产		0.00%		0.00%	0.00%	
存货	496,362,035.73	2.28%	411,663,016.12	2.37%	减少 0.09 个百分点	
投资性房地产		0.00%		0.00%	0.00%	
长期股权投资	2,070,125,475.18	9.52%	1,672,139,422.16	9.61%	减少 0.09 个百分点	
固定资产	14,908,145,035.19	68.53%	8,314,705,874.03	47.78%	增加 20.75 个百分点	主要是赣能上电 #1、#2 号机组本期投产，资产转固增加所致。
在建工程	1,184,624,073.88	5.45%	3,561,666,934.34	20.47%	减少 15.02 个百分点	主要是赣能上电 #1、#2 号机组本期投产，导致在建工程减少。
使用权资产	177,157,776.74	0.81%	143,818,135.70	0.83%	减少 0.02 个百分点	
短期借款	876,080,536.65	4.03%	643,593,047.47	3.70%	增加 0.33 个百分点	主要是赣能上电 #1、#2 号机组本期投产，导致经营流贷增加。
合同负债	195,414.73	0.00%	1,716,174.66	0.01%	减少 0.01 个百分点	

长期借款	8,052,186,660.98	37.01%	8,301,550,286.29	47.70%	减少 10.69 个百分点	
租赁负债	64,106,173.77	0.29%	53,140,240.87	0.31%	减少 0.02 个百分点	

境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
4.其他权益工具投资	68,138,969.31	13,379,186.82	18,020,155.35					81,518,156.13
金融资产小计	68,138,969.31	13,379,186.82	18,020,155.35					81,518,156.13
上述合计	68,138,969.31	13,379,186.82	18,020,155.35					81,518,156.13
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 22,756,273.50 元为履约保证金及电力交易保证金；固定资产存在着 996,678.11 元用于抵押贷款。

公司质押借款 2,360,636,514.02 元系本公司以赣能丰电#7、#8 号机组发电项目电费收费权为质押，分别向中信银行股份有限公司南昌分行、中国邮政储蓄银行股份有限公司南昌市分行、中国银行股份有限公司江西省分行、中国进出口银行江西省分行进行质押借款。

公司质押借款 9,418,746.82 元系本公司二级子公司赣能能源以赣能江铜铜箔（四期）厂房分布式光伏发电项目、赣能江钨金环磁选 1.26MW 分布式屋顶光伏发电项目、赣能江钨金环磁选 2.6MW 永磁车间厂房分布式屋顶光伏发电项目电费收费权质押，向江西银行股份有限公司南昌铁路支行进行质押借款。

公司质押、抵押加保证借款 93,588,832.64 元系本公司四级子公司上饶市源茂新能源科技有限公司以余干县大溪乡九连岗 50MW 渔光互补光伏电站项目电费收费权、保证金账户为质押，以公司的综合楼为抵押，同时本公司提供担保向中信银行股份有限公司南昌朝阳支行进行借款。

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
5,455,492,344.81	3,424,291,030.93	59.32%

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）
江西赣江新区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	48,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		3,345,613.31	否	2025年02月12日	《江西赣能股份有限公司关于增资全资孙公司江西赣江新区赣能智慧光伏发电有限公司并投资建设光伏发电项目的公告》(2025-12)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江西峰山抽水蓄能有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务	增资	450,000,000.00	50.00%	自有资金	中国电建集团华东勘测设计研究院	存续	股权	项目建设正常			否	2025年04月16日	《江西赣能股份有限公司关于对控股子公司增加注册资本的公告》(2025-25)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
合计	--	--	498,000,000.00	--	--	--	--	--	--	0.00	3,345,613.31	--	--	--

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	是否固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
江西赣县抽水蓄能电站项目	自建	是	电力行业	483,740,571.58	1,016,825,992.02	贷款及自有资金	15.00%			无	2024年03月23日	《江西赣能股份有限公司关于控股子公司拟投资建设抽水蓄能项目的公告》（2024-26）刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
赣能南昌赣江新区60MW渔光互补光伏发电项目	自建	是	电力行业	149,407,330.77	149,646,410.77	贷款及自有资金	85.00%			无	2025年02月12日	《江西赣能股份有限公司关于增资全资孙公司江西赣江新区赣能智慧光伏发电有限公司并投资建设光伏发电项目的公告》（2025-12）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	4,103,616,049.01	6,347,111,421.61	贷款及自有资金	100.00%		104,116,727.91	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	--	--	--	4,736,763,951.36	7,513,583,824.40	--	--	0.00	104,116,727.91	--	--	--

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。

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：万元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
江西赣能上高发电有限公司	子公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务	160,000	785,256.41	165,973.56	87,331.90	10,408.99	10,411.67

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
贵州瓮安赣能智慧能源有限公司	出资设立	对公司 2025 年年度报告无重大影响
安义赣智黄洲新能源有限公司	出资设立	对公司 2025 年年度报告无重大影响
安义赣智黄城新能源有限公司	出资设立	对公司 2025 年年度报告无重大影响

主要控股参股公司情况说明

1、江西赣能上高发电有限公司：赣能上电于 2021 年 9 月成立，注册资本 160,000 万元，公司持股 51%，陕煤电力持股 48%，中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司持股 1%，赣能上电所属两台 100 万千瓦超超临界火电机组于 2025 年投产发电，进一步增强公司核心竞争力。报告期内，赣能上电实现营业收入 87,331.90 万元，实现净利润 10,411.67 万元。

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）国内电力发展展望

1、全社会用电需求稳中有升

当前，我国电力行业正处于从“量的积累”向“质的飞跃”转型的关键阶段，以“双碳”目标为引领，以新型电力系统建设为主线，各项政策密集出台，推动电力行业向绿色化、市场化、智能化、安全化深度转型。根据中电联关于全国电力供需形势的预测，综合考虑我国目前阶段经济增长潜力、国民经济和社会发展第十五个五年规划建议等政策措施，预计 2026 年我国宏观经济将继续保持平稳增长，全国全社会用电量 10.9-11 万亿千瓦时，同比增长 5%-6%。

2、新型电力系统深入建设

党的二十届四中全会就加快规划建设新型能源体系、健全绿色低碳发展机制作出全面部署，提出坚持风光水核等多能并举，推动源网荷储协调发展，提升电力系统互补互济和安全韧性水平。2026 年全国能源工作会议强调要持续提高新能源供给比重，新能源将继续保持较大投产规模。在构建新型能源体系和新型电力系统中，煤电装机占比将逐步下降，在能源全面转型完成前，电力保供压力持续存在，受新能源间歇性、波动性影响，大容量、高参数、高效节能的先进煤电机组在一定时期内仍是保障电力安全稳定供应的重要支撑，将持续发挥兜底保供作用。

3、电力体制改革有序推进

随着我国能源发展进入新旧能源体系转换过渡期，分布式能源、微电网等大量新型主体接入电网系统，电力调度对象的数量、难度、复杂度均大幅增加，2026 年 2 月国务院办公厅印发《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》，要求深化电力体制改革、健全适应新型能源体系的市场与价格机制，统筹推动电力市场供需高水平动态平衡，为保障能源安全、经济社会发展和绿色低碳转型提供有力支撑。

（二）公司 2026 年度重点工作

2026 年是“十五五”开局之年，也是加快建设新型能源体系，向能源强国目标迈进的关键起步年。公司将坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，深入落实习近平总书记考察江西重要讲话精神，紧扣“稳中求进、绿色转型、改革创新”主线，深耕电力主责主业，优化低碳产业布局，以科技创新激发发展动能、培育壮大新质生产力。

1、坚持推动党建引领，党建经营相融互促

扎实推进“赋能聚力”党建工程实施，持续挖掘党建引领特色亮点，推动党建工作与生产经营、绿色转型、科技创新等中心工作深度融合，不断提升“开路者”党建品牌的创新实践能力与影响力。纵深推进全面从严治党的压紧压实“一岗双责”与管党治党主体责任，持续强化正风肃纪反腐，一体推进不敢腐、不能腐、不想腐，为公司高质量发展筑牢坚强政治保障和纪律防线。

2、提升本质安全水平，保障安全稳定生产

压紧压实各级安全责任，深化完善“两个体系”建设，长效化开展安全警示教育及安全生产标准化建设，持续夯实安全生产基础、提升本质安全水平。进一步完善双重预防机制，加大新业态问题研判及隐患排查治理力度，推动煤电机组“三改联动”，提高机组频繁启停、深度调峰、快速变负荷的灵活调节能力，做好设备稳定运行保障，确保能源供应安全可靠。

3、锚定绿色转型方向，加快能源低碳发展

紧扣国家“双碳”目标与能源转型战略部署，强化公司战略规划引领与投资布局支撑，主动融入新型电力系统建设，持续提高可再生能源装机比重，积极拓展综合能源服务，加快构建“火电清洁高效生产再提升、风光水储协同推进、源网荷储售一体化”的产业局面，为公司高质量发展与绿色转型提供坚实支撑。

4、深化提质增效行动，夯实从严管理根基

建立完善协同机制，强化计划经营、生产运行、燃料采购、电力营销一体化高效协同联动。抓实燃料成本管控，加强长协履约动态管理，灵活调整采购及运输策略，多措并举降低燃料标单成本。统筹资金动态管理，优化融资结构与期

限配置，有效降低综合融资成本。深化机组节能降耗综合攻关，推动机组节能改造能效升级。持续健全营销体系与营销队伍建设，优化中长期电量分配及现货报价策略，稳步提升电力市场收益。强化碳资产精细化管理，提升碳资产管理效能与保值增值水平。

5、强化改革创新驱动，提升经营发展水平

持续落实国企改革深化提升行动，强化绩效考核管理，健全市场化薪酬分配体系，不断加强人才队伍建设。夯实上市公司规范运作的合规管理基础，持续优化公司治理体系，提升公司内部控制和风险管理水平。深度践行可持续发展管理理念，统筹推进可持续发展体系建设与管理升级，推动可持续发展与生产经营相融互促。

6、加大科技创新力度，构建高效数智生态

锚定“技术引领、数字赋能、产研融合、人才驱动”主线，持续巩固提升公司科技创新资质与核心竞争力，坚持创新驱动与需求牵引双向发力，加大科技研发投入强度，加快关键技术攻关与成果转化应用。围绕生产运营与工程建设重点，筑牢安全生产、建设数字化管理底座，深入挖掘生产经营 AI 智能体场景，运用数字化驱动公司管理模式革新、生产效能跃升与核心竞争力重塑。

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

（三）可能面对的风险

1、煤炭市场风险

燃料成本在公司营业成本中占比较高，煤价波动对公司经营业绩影响较大。煤炭价格受宏观经济、市场供需、国际能源价格、运输条件及政策调控等多重因素影响，波动存在较强不确定性。

应对措施：密切跟踪煤炭市场变化，科学研判煤价走势，深化煤电联营等产业链协同模式，强化燃料“采购、运输、存储”全链条管理，灵活调整长协及现货兑现策略，持续优化调运与库存管控方案，多措并举降低燃料综合成本。同时，加强节能降耗技术攻关，推动煤炭与生物质等其他能源的耦合掺烧技术，不断提高能源利用效率。

2、电力行业及市场风险

随着我国新型电力系统加速建设，新能源装机保持较快增长态势，火电利用小时数持续承压，电能量价格下行压力加大，市场化收益空间存在进一步被压缩风险。在电力市场化改革持续深化的背景下，中长期、现货、辅助服务市场加速建设，新能源上网电量全面参与市场化交易，电价由市场机制形成，交易频率和复杂度显著提升。受新能源出力随机性、波动性影响，电力现货市场价格波动加剧，新能源项目消纳电量与交易电价存在一定不确定性。

应对措施：持续深化电力市场形势研判，加强市场政策跟踪与研究，运用数字化手段提升风光功率预测精度，科学调整和优化市场化报价方案，增强交易策略的灵活性与市场应变能力。

3、政策风险

新型电力系统建设、储能建设规划、容量电价机制、电力市场交易等相关政策对公司生产经营和开拓业务具有重大影响，若未来相关政策出现调整、收紧或落地节奏不及预期，可能对公司项目收益、盈利模式及经营业绩带来一定不确定性。

应对措施：公司将持续跟踪政策动态，加强政策研判与应对，优化业务布局与经营策略，积极适应政策变化带来的市场环境及行业规则调整，强化风险管理能力，把握好行业变革机遇。

4、碳市场风险

随着“双碳”目标深入实施，全国碳市场已顺利完成四个履约周期碳配额履约清缴工作，公司所属控排企业均按期完成履约任务，并实现配额最大比例结转。当前全国碳市场正从单一行业逐步覆盖多元行业，从碳排放强度管控逐步转向总量控制，自愿减排市场同步发展完善，市场机制不断健全，约束力度持续增强。未来碳配额发放预计持续收紧，结转政策存在一定不确定性，对公司成本管控、经营效益及长期发展带来潜在影响。

应对措施：公司将密切跟踪全国碳市场政策动态与运行趋势，持续深化碳市场政策研判；加快推进节能降碳改造与技术升级，严控碳排放总量；持续提升碳资产管理能力，科学制定碳交易策略，有效降低碳履约成本，推动公司碳资产安全运营与保值增值。

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
2025年02月19日	公司会议室	实地调研	机构	华源证券：邓思平；华夏基金：邵晋伟；金友投资：胡庶；金友投资：万里晗	公司经营业绩、在建项目及资本开支等情况	《江西赣能股份有限公司投资者关系活动记录表》(编号2025-01)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
2025年05月08日	线上	网络平台线上交流	其他	参与公司业绩说明会的投资者	公司投资计划、经营业绩、内部控制及风险管理等情况	《江西赣能股份有限公司投资者关系活动记录表》(编号2025-02)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
2025年07月09日	公司会议室	网络平台线上交流	机构	华创证券：霍鹏浩、李清影；兴证全球基金：苏宇鹏；国泰基金：曾攀水；建信基金：许杰；新华资产：李明生	公司经营情况、燃煤成本及项目规划等情况	《江西赣能股份有限公司投资者关系活动记录表》(编号2025-03)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
2025年07月16日	公司会议室	实地调研	机构	国泰海通：吴杰；招商基金：王可晗；安信基金：张鹏；易方达基金：任宇佳；南方基金：毛瑞丰	公司经营成本、项目规划、资本开支及融资安排等情况	《江西赣能股份有限公司投资者关系活动记录表》(编号2025-04)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
2025年07月22日	公司会议室	网络平台线上交流	机构	方正证券：金宁；方正证券：范笑男；方正证券：韩笑；招商基金：康凯；国泰基金：曾攀水；太平养老：姬静远；西南证券自营：梁国荣；诚旻投资：黄金海；金元顺安基金：侯斌	公司经营业绩、项目规划及省内现货市场等情况	《江西赣能股份有限公司投资者关系活动记录表》(编号2025-05)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

第四节 公司治理、环境和社会

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，公司股东会及董事会运作规范，取消监事会并强化审计委员会履职，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、高级管理人员严格按照《公司法》《公司章程》的有关规定产生；公司拥有独立的人事、劳动及薪酬管理体系；公司总经理、副总经理等高级管理人员均在公司专职工作并领取薪酬，没有在股东单位任职及领取薪酬。

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

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

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

三、同业竞争情况

适用 不适用

问题类型	与上市公司的关联关系类型	公司名称	公司性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划
同业竞争	控股股东	江西省投资集团有限公司	其他	公司控股股东江西省投资集团有限公司所属的江西东津发电有限责任公司主营业务为水力发电，与公司发电业务构成同业竞争。	详见第五节-重要事项-第一点-承诺事项履行情况	公司将积极配合江投集团，于2026年12月31日之前解决同业竞争事宜。

四、董事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)	股份增减变动的原因
宋和斌	男	51	董事长、董事	现任	2023年11月14日		0	0	0	0	0	
周长信	男	51	副董事长、董事	现任	2025年12月25日		0	0	0	0	0	
周圆	女	36	董事	现任	2025年05月07日		0	0	0	0	0	
李声意	男	59	董事	现任	2021年11月16日		0	0	0	0	0	
李斌	男	56	董事	现任	2018年07月11日		0	0	0	0	0	
马文晋	女	44	董事	现任	2025年05月07日		0	0	0	0	0	
王善铭	男	54	独立董事	现任	2022年05月17日		0	0	0	0	0	
罗小平	男	50	独立董事	现任	2022年05月17日		0	0	0	0	0	
蒙淑平	男	63	独立董事	现任	2023年01月17日		0	0	0	0	0	
廖县生	男	57	独立董事	现任	2023年05月16日		0	0	0	0	0	
高海	男	58	副董事长、董事	离任	2023年11月14日	2025年12月05日	0	0	0	0	0	
黄博	男	42	董事	离任	2019年11	2025年05	0	0	0	0	0	

					月 12 日	月 07 日						
王伟荣	男	48	董事	离任	2021 年 05 月 20 日	2025 年 04 月 11 日	0	0	0	0	0	
宋和斌	男	51	总经理	现任	2023 年 09 月 22 日		0	0	0	0	0	
李根东	男	57	副总经理	现任	2021 年 06 月 10 日		0	0	0	0	0	
曹宇	男	48	副总经理	现任	2016 年 03 月 28 日		0	0	0	0	0	
黄辉	男	51	副总经理	现任	2020 年 01 月 03 日		0	0	0	0	0	
许扬	男	48	副总经理	现任	2022 年 05 月 17 日		0	0	0	0	0	
李洁	女	40	副总经理	现任	2023 年 11 月 14 日		0	0	0	0	0	
张大海	男	46	副总经理	离任	2024 年 03 月 08 日	2025 年 03 月 20 日	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

2025 年 3 月 20 日，因工作调整，张大海先生申请辞去公司副总经理职务。

2025 年 4 月 11 日，因工作调整，王伟荣先生申请辞去公司第九届董事会董事和第九届董事会提名、薪酬与考核委员会委员职务。

2025 年 5 月 7 日，因任期届满，黄博先生离任公司第九届董事会董事和第九届董事会战略、投资与 ESG 委员会委员职务。

2025 年 12 月 5 日，因工作调整，高海先生申请辞去公司第十届董事会董事、副董事长和第十届董事会战略、投资与 ESG 委员会委员职务。

公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
张大海	副总经理	解聘	2025 年 03 月 20 日	工作调动
王伟荣	董事	离任	2025 年 04 月 11 日	工作调动
黄博	董事	任期满离任	2025 年 05 月 07 日	换届
高海	副董事长、董事	离任	2025 年 12 月 05 日	工作调动

2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(1) 截至本公告披露日，公司现任董事、高级管理人员主要情况

1) 公司现任董事主要情况

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

周长信，男，1974年7月出生，研究生学历，管理学博士，正高级会计师。历任广西铁路投资集团有限公司副总经理、总会计师，广西旅游发展集团有限公司总会计师，中国新时代控股集团有限公司总会计师，国投电力控股股份有限公司副总经理、总会计师（财务负责人）、总法律顾问（首席合规官）。现任国投电力控股股份有限公司总会计师（财务负责人）、总法律顾问（首席合规官）、董事会秘书。2025年12月起担任公司董事至今。

周圆，女，1990年3月出生，中共党员，硕士研究生学历，经济师。历任江西省投资集团有限公司投资开发部副总经理，江西信云数字产业集团有限公司副总经理、总经理、董事，江西云眼视界科技股份有限公司董事长。现任江西省投资集团有限公司投资开发部总经理。2025年5月起担任公司董事至今。

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

马文晋，女，1981年7月出生，中共党员，研究生学历，法学硕士，高级经济师。历任国投电力控股股份有限公司法律事务部副经理、经理，法律合规部经理。现任国投电力控股股份有限公司证券与法律风控部经理、瀚蓝环境股份有限公司董事。2025年5月起担任公司董事至今。

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

王善铭，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。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3L医用制品集团股份有限公司独立董事。2022年5月起担任公司独立董事至今。

蒙淑平，男，1962年11月出生，中共党员，大学本科学历，工程硕士，正高级工程师。历任江西上犹江水电厂生技科副科长、车间主任、防汛办主任，江西省电力工业局基建处水电建设管理专职、用电营销处科长，国网江西柘林水电厂副厂长，国网江西省电力有限公司电力科学研究院二级职员，国网公司抽水蓄能电站安全性评价专家组组长，江西省发电企业技术监督检查组组长。2023年1月起担任公司独立董事至今。

廖县生，男，1968年5月出生，大学本科学历，高级会计师、注册会计师。历任江西建信会计师事务所审计部主任、江西水利审计师事务所副所长、江西中诚会计师事务所主任会计师。现任江西中审会计师事务所有限责任公司董事长、总经理，江西中审投资管理咨询有限公司执行董事，中文天地出版传媒集团股份有限公司独立董事，恒邦财产保险股份有限公司独立董事。2023年5月起担任公司独立董事至今。

2) 公司现任高级管理人员主要情况

宋和斌，详见前述董事简历。

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

曹宇，男，1977年11月出生，中共党员，大学本科学历，工商管理硕士。历任江西赣能股份有限公司投资发展部、证券管理部职员、主任经济师，江西巴士在线传媒有限公司董事会秘书，江西赣能股份有限公司证券管理部副经理、证

券管理部经理、证券事务代表，江西赣能丰城三期发电厂总经理助理，江西赣能股份有限公司总经理助理、董事会秘书，江西高技术产业投资股份有限公司副董事长。现任公司副总经理，江西赣能智慧能源有限公司执行董事。

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

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

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

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

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
周长信	国投电力控股股份有限公司	总会计师（财务负责人）、总法律顾问（首席合规官）、董事会秘书	2025 年 11 月 07 日		是
周圆	江西省投资集团有限公司	投资开发部总经理	2024 年 10 月 18 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
李斌	国投电力控股股份有限公司	火电管理部经理	2021 年 12 月 16 日		是
马文晋	国投电力控股股份有限公司	证券与法律风控部经理	2024 年 11 月 20 日		是
在股东单位任职情况的说明	除此以外，公司现任董事、高级管理人员均未在其他股东单位任职。				

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
罗小平	江西轩瑞律师事务所	律师、创始高级合伙人	2019 年 02 月 01 日		是
王善铭	清华大学	教授、博士生导师	2001 年 02 月 01 日		是
廖县生	江西中审会计师事务所有限责任公司	董事长、总经理	2007 年 11 月 01 日		是
在其他单位任职情况的说明	除此以外，公司现任董事、高级管理人员均未在其他单位任职。				

公司现任及报告期内离任董事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、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

董事、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、高级管理人员报酬确定依据	由股东单位出任的董事不因其担任的董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未在公司领取报酬。经 2025 年 4 月 15 日召开的公司第九届董事会第七次会议、5 月 7 日召开的公司 2024 年年度股东大会审议通过，公司独立董事津贴调整为每人每年 8 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、高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，公司董事、高级管理人员在公司领取的报酬总额为 443.14 万元（税前）。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
宋和斌	男	51	董事长、董事、总经理	现任	78.18	否
周长信	男	51	副董事长、董事	现任	0	是
周圆	女	36	董事	现任	0	是
李声意	男	59	董事	现任	25.44	否
李斌	男	56	董事	现任	0	是
马文晋	女	44	董事	现任	0	是
王善铭	男	54	独立董事	现任	7.33	否
罗小平	男	50	独立董事	现任	7.33	否
蒙淑平	男	63	独立董事	现任	7.33	否
廖县生	男	57	独立董事	现任	7.33	否
高海	男	58	副董事长、董事	离任	0	是
黄博	男	42	董事	离任	0	是
王伟荣	男	48	董事	离任	0	是
李根东	男	57	副总经理	现任	61.63	否
曹宇	男	48	副总经理	现任	61.85	否
黄辉	男	51	副总经理	现任	62.93	否
许扬	男	48	副总经理	现任	61.94	否
李洁	女	40	副总经理、董事会秘书	现任	61.85	否
张大海	男	46	副总经理	离任	0	否
合计	--	--	--	--	443.14	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	公司独立董事的薪酬为固定津贴，按照股东会批准的标准执行。公司非独立董事同时担任公司高级管理人员的薪酬依据公司经理层成员薪酬管理相关制度确定。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	公司独立董事领取的津贴不适用考核情况。公司非独立董事同时担任公司高级管理人员的薪酬考核工作正在按规定流程推进，相关考核结果事宜待董事会提名、薪酬与考核委员会审议、董事会审批后完成。本次年报披露的薪酬金额为截至报告期末已发放部分，最终实际薪酬以考核完成后确认金额为准。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	独立董事领取的津贴不适用递延支付安排。根据公司《经理层成员业绩考核和薪酬管理办法》，公司经理层成员的基本薪酬和绩效薪酬之和在年度考核实施当年兑现 100%，任期激励基数根据年度薪酬总额（不含专项奖励）

	10%测算，待任期结束后，视任期经营业绩考核完成情况，按照 4:3:3 比例延期三年兑现；专项奖励视奖励内容一次性或分期兑现。公司按照相关规定发放薪酬。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	截至本报告期末，在公司领取薪酬的全体董事、高级管理人员实际获得薪酬未发生止付追索情况。

其他情况说明

适用 不适用

五、报告期内董事履行职责的情况

1、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
宋和斌	9	5	4	0	0	否	4
高海	7	4	3	0	0	否	3
周长信	1	1	0	0	0	否	0
黄博	4	2	2	0	0	否	1
周圆	5	3	2	0	0	否	3
李声意	9	5	4	0	0	否	4
李斌	9	5	4	0	0	否	4
王伟荣	2	1	1	0	0	否	1
马文晋	5	3	2	0	0	否	3
王善铭	9	4	4	1	0	否	4
罗小平	9	5	4	0	0	否	4
蒙淑平	9	5	4	0	0	否	4
廖县生	9	4	4	1	0	否	4

连续两次未亲自出席董事会的说明

不适用

2、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。

3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司全体董事严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》以及《公司章程》《董事会议事规则》开展工作，能够主动关注公司生产经营情况、财务管理和内部控制执行状况，积极参与公司治理与重大决策。公司全体董事恪尽职守、勤勉尽责，对提交董事会审议的各项议案，

均能结合公司实际发展情况积极建言献策，对公司制度建设等方面提出了专业性意见，提高了公司决策的科学性和及时性，维护了公司利益及全体股东的合法权益。

六、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、投资与 ESG 委员会	宋和斌、高海（1-11月）、周长信（12月）、黄博（1-4月）、周圆（5-12月）、李声意、李斌、王善铭	4	2025年02月11日	审议《关于拟增资全资孙公司江西赣江新区赣能智慧光伏发电有限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		
			2025年04月15日	审议《公司2025年度投资计划的议案》《关于拟开展碳排放配额交易的议案》等四项议案	经过充分讨论，一致同意将该四项议案提交董事会审议		
			2025年08月21日	审议《关于控股子公司拟公开挂牌转让江西赣能凌峰新能源有限公司65%股权的议案》	经过充分讨论，一致同意将该项议案提交董事会审议		
			2025年12月25日	审议《关于拟转让参股公司萍乡巨源煤业有限责任公司20%股权暨关联交易的议案》	经过充分讨论，一致同意将该项议案提交董事会审议		
审计委员会	廖县生、罗小平、蒙淑平	8	2025年01月17日	2024年年报审前沟通交流	与审计机构进行充分沟通		
			2025年04月08日	2024年年报审后沟通交流	与审计机构进行充分沟通		
			2025年04月15日	审议《关于2024年度计提减值准备及固定资产处置报废的议案》等五项议案	经过充分讨论，一致同意将该五项议案提交董事会审议		
			2025年04月	审计《关于	与公司进行		

			月 29 日	公司 2024 年第四季度内审工作报告》《2025 年第一季度内审工作报告》《2025 年内审工作计划》	充分沟通		
			2025 年 07 月 28 日	审计《关于公司 2025 年半年度内审工作报告》	与公司进行充分沟通		
			2025 年 08 月 21 日	审议《公司 2025 年半年度报告全文及摘要》	经过充分讨论，一致同意将该项议案提交董事会审议		
			2025 年 10 月 24 日	审议《公司 2025 年第三季度报告》	经过充分讨论，一致同意将该项议案提交董事会审议		
			2025 年 10 月 29 日	审计《关于公司 2025 年三季度内审工作报告》	与公司进行充分沟通		
提名、薪酬与考核委员会	罗小平、王善铭、王伟荣（1-4 月）、马文晋（5-12 月）	4	2025 年 04 月 15 日	审议《关于选举第十届董事会组成人员（独立董事）的议案》《关于选举第十届董事会组成人员（非独立董事）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		
			2025 年 05 月 07 日	审议《关于聘任公司总经理的议案》等三项议案	经过充分讨论，一致同意将该三项议案提交董事会审议		
			2025 年 10 月 24 日	审议《关于公司经理层成员 2024 年度个人业绩考核结果的议案》	经过充分讨论，一致同意将该项议案提交董事会审议		
			2025 年 12 月 09 日	审议《关于拟变更公司董事的议案》	经过充分讨论，一致同意将该项议案提交董事会审议		

七、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

八、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）	651
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	388
报告期末在职员工的数量合计（人）	1,039
当期领取薪酬员工总人数（人）	1,043
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	516
销售人员	5
技术人员	283
财务人员	31
行政人员	204
合计	1,039
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	135
大学本科	775
大学专科	118
中专及以下	11
合计	1,039

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）	363,021
劳务外包支付的报酬总额（元）	19,446,382.00

九、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

（一）制定情况

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

（二）执行情况

报告期内，根据公司业务现状和未来规划，并经 2025 年 5 月 7 日召开的 2024 年年度股东大会审议通过，公司 2024 年度利润分配以总股本 975,677,760 股为基准，每 10 股派发现金红利 3.30 元（含税），总计派发现金 32,197.37 万元，不送红股，不以公积金转增股本，未分配的利润结转以后年度分配。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求：	是。《公司章程》明确地规定了公司的利润分配和现金分红政策，公司利润分配方案须经股东会普通决议通过，公司调整或变更利润分配政策的方案须经股东会特别决议通过。
分红标准和比例是否明确和清晰：	是。《公司章程》规定了明确和清晰的利润分配和现金分红标准和比例：公司实施现金分红的比例为——公司每年以现金方式分配的利润应不低于当年实现的可分配利润的 10%，最近连续三年以现金方式累计分配的利润原则上应不少于该三年实现的年均可分配利润的 30%。
相关的决策程序和机制是否完备：	是。《公司章程》规定了完备的利润分配决策程序和机制，同时公司严格遵照该决策程序和机制执行：（1）公司年度的股利分配方案由公司管理层、董事会根据每一会计年度公司的盈利情况、资金需求和股东回报规划提出分红建议和预案，公司股东会依法依规对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东会召开后 2 个月内完成股利（或股份）的派发事项。（2）在符合国家法律、法规及《公司章程》规定的情况下，董事会可提出分配中期股利或特别股利的方案，公司股东会对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东会召开后 2 个月内完成股利（或股份）的派发事项。（3）审计委员会应当对董事会和管理层执行公司分红政策和股东回报规划的情况及决策程序进行监督，对董事会制订或修改的利润分配政策进行审议，并经过半数审计委员会委员通过，并在公告董事会决议时同时披露审计委员会的审核意见。
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是。《公司章程》规定：公司年度的股利分配方案由公司管理层、董事会提出分红建议和预案，独立董事认为现金分红具体方案可能损害上市公司或者中小股东权益的，有权发表独立意见。董事会对独立董事的意见未采纳或者未完全采纳的，应当在董事会决议中记载独立董事的意见及未采纳的具体理由，并披露。
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用。公司 2025 年度以现金分红方式回馈投资者。

中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是。《公司章程》规定：董事会公布利润分配方案后，公司应当通过电话、网络、召开见面会等多种渠道主动与中小股东进行沟通和交流，充分听取中小股东的意见和诉求，及时答复中小股东关心的问题。
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用。报告期内，公司现金分红政策未进行调整或变更。

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	5.67
分配预案的股本基数（股）	975,677,760
现金分红金额（元）（含税）	553,209,289.92
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	553,209,289.92
可分配利润（元）	2,294,562,434.34
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
2025 年度公司分红派息方案为：以公司现有总股本 975,677,760 股为基准，每 10 股派发现金红利 5.67 元（含税），总计派发现金 553,209,289.92 元，不送红股，不以公积金转增股本，未分配的利润结转以后年度分配。	

十、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。

十一、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司严格按照《企业内部控制基本规范》和相关规定，不断完善公司内部法人治理结构，坚持规范运作，报告期内公司根据最新法律法规要求，结合自身实际，对《公司章程》及附件、《董事会审计委员会工作细则》等 29 项制度等进行了废止或修订，优化内控管理流程，进一步完善了公司内部治理体系和运作机制，提升了公司的内部控制水平。

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

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十二、公司报告期内对子公司的管理控制情况

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

对子公司的管理控制存在异常

是 否

十三、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026年04月18日	
内部控制评价报告全文披露索引	刊登于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	1、重大缺陷，是指一个或多个控制缺陷的组合，可能导致公司严重偏离控制目标。 2、重要缺陷，是指一个或多个控制缺陷的组合，其严重程度和经济后果低于重大缺陷，但仍有可能导致公司偏离控制目标。 3、一般缺陷，是指除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。	1、重大缺陷：因内控缺失，致企业生产经营中出现严重违法行为被监管机构立案调查并处罚；因控制缺陷，致企业出现重大安全主体责任事故；公司重要业务制度缺失或失效；内控评价重大缺陷未完成整改。 2、重要缺陷：公司经营违规行为被主流媒体持续进行负面报道；因控制缺陷，致企业出现较大安全主体责任事故；公司一般业务制度缺失或失效；内控评价重要缺陷未完成整改。 3、一般缺陷：指除重大缺陷、重要缺陷以外的其他控制缺陷。
定量标准	1、重大缺陷：财务报表的错报金额影响利润总额或净资产超过上年未经审计的净资产的5%。 2、重要缺陷：财务报表的错报金额影响利润总额或净资产超过上年未经审计的净资产的3%。 3、一般缺陷，除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。	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%。 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%。 3、一般缺陷：除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	
非财务报告重要缺陷数量（个）	0	

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，赣能股份于 2025 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	2026 年 04 月 18 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

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十四、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

十五、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		1
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	江西赣能股份有限公司丰城发电厂	http://qyhjxyfpl.sthjt.jiangxi.gov.cn:15004/pilouxiangqingid=e41b786da01a463d90f9a4d841b5216

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

1、公司生产经营过程中严格遵守《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》等环境保护相关法律法规，持续推动发电设备绿色化、智能化、安全化升级改造。2025 年，赣能丰电聚焦机组节能降耗与低碳运行，积极推进机组节能技改项目、开展配煤掺烧、燃烧优化等工作，推进基于微藻固碳的燃煤电厂烟气减碳技术研究及应用、添加燃烧促进剂试验，以科技创新赋能机组节能减碳。在剔除负荷率下降影响因素后，2025 年，赣能丰电全年节约标煤量 1.2 万吨，减少 CO₂ 排放量 3.12 万吨。

2025 年，赣能上电两台机组分别于 9 月、12 月投产发电，机组运行效能与环保指标双优，实现污染治理设施全时段稳定运行，二氧化硫、氮氧化物、烟尘年排放量均满足排污许可证许可限值。

2、剔除赣能上电机组调试期间影响后，公司所属燃煤电厂 2025 年平均供电煤耗 298.83 克/千瓦时，脱硫投运率 100%，除尘投运率 100%，脱硝投运率 100%，环保设施投运率 100%，电厂废水经处理后自行利用，不外排。

上市公司发生环境事故的相关情况

无

十六、社会责任情况

公司作为省属国有企业，一直以来积极践行国企社会责任，高度重视股东和债权人权益保护、职工权益保护、供应商、客户和消费者权益保护、环境保护与可持续发展、公共关系、社会公益等社会责任。报告期内社会责任履行情况详见公司于 2026 年 4 月 18 日在巨潮资讯网上披露的《江西赣能股份有限公司 2025 年度可持续发展报告》。

十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

报告期内，公司深入学习贯彻习近平总书记关于“三农”工作重要论述和重要指示精神，扛牢省属国有企业社会责任，健全定点帮扶长效机制，聚焦巩固拓展脱贫攻坚成果、推进乡村全面振兴，推动各项帮扶工作落地见效。公司驻村工作队在公司党委、地方各级党委政府及相关职能部门的正确领导下，在挂村领导、包村干部和村“两委”的支持帮助下，统筹抓好防返贫监测、基础设施建设、党建引领、产业发展、乡风文明与公益赋能，较好实现了年度各项重点工作目标。

（一）扎实有效巩固脱贫成果

驻村工作队紧盯“两不愁三保障”及饮水安全核心指标，常态化开展防返贫动态监测与精准帮扶，严格落实应纳尽纳、应消尽消、应帮尽帮；有序完成年度考核评估反馈问题，帮扶村被确定为寻乌县巩固衔接基础工作质量提升行动样板村；驻村第一书记获评省委组织部年度考核“优秀”，并被授予“寻乌好人”荣誉称号，驻村工作队帮扶工作连续两年被省委组织部、省农业农村厅考核为“好”的等次。

（二）党建引领提升治理效能

坚持党建引领乡村治理，指导村党支部严格落实“三会一课”、第一议题、组织生活会等制度，及时学习传达习近平新时代中国特色社会主义思想和中央及省市县重要会议精神，指导深入贯彻中央八项规定精神学习教育和协助村级党组织换届，同时发展壮大村级党员队伍，基层党组织的政治功能和组织功能持续增强，打造坚强基层战斗堡垒。

（三）基建升级优化乡村环境

公司驻村工作队统筹推进乡村振兴衔接资金与公司帮扶资金落地，升级帮扶村水渠修复、边坡护坡修复、道路硬化等民生设施，配套完善乡村亮化工程，持续改善人居环境，以基础设施的互联互通补齐民生短板，乡村面貌再次提升，村民获得感、幸福感显著增强。

（四）产业帮扶促进富民增收

公司坚持把产业帮扶作为主攻方向，联村共建农产品仓储转运分拣中心建成投用，持续增强乡村内生发展动力；持续深化消费帮扶，助力特色农产品走出乡村；依托乡村帮扶基金会规范运作帮扶资金，公益助农长效机制更加健全，产业振兴基础不断夯实。

（五）文明实践涵养乡风新风

依托新时代文明实践站与“赣能股份&童心港湾”阵地，常态化开展送春联、包粽子、座谈走访、关爱“一老一小”等群众喜闻乐见的活动，持续深化留守儿童关爱陪伴与暑期助学，打造标杆性童心港湾，以文明实践润化乡风、凝聚民心。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

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

						东津发电的股权处置完毕（同等条件下优先向赣能股份转让），以彻底消除东津发电与赣能股份之间的潜在同业竞争。”上述承诺事项期限变更事项已经公司 2023 年第四次临时股东大会审议通过。
首次公开发行或再融资时所作承诺	国投电力控股股份有限公司	避免同业竞争承诺	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>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</p>	2015 年 11 月 06 日	持续有效，直至国投电力所持赣能股份的股份减持至 5%以下。	承诺履行中

			<p>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。</p> <p>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。</p> <p>五、如果本公司及本公司控制的其他企业违反上述声明、保证与承诺，本公司同意赔偿赣能股份因同业竞争行为而导致的损失。本声明、承诺与保证将持续有效，直至本公司所持赣能股份的股份减持至 5% 以下为止。本声明、承诺与保证可被视为对赣能股份及其他股东共同和分别作出的声明、承诺和保证。</p>			
承诺是否按时履行	是					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明□适用 不适用**3、公司涉及业绩承诺**□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、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

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

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贵州瓮安赣能智慧能源有限公司，注册资本 200 万元人民币，纳入本年度合并范围；
 公司本报告期内新设控股孙公司安义赣智黄洲新能源有限公司，注册资本 100 万元人民币，纳入本年度合并范围；
 公司本报告期内新设控股孙公司安义赣智黄城新能源有限公司，注册资本 100 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）	88
境内会计师事务所审计服务的连续年限	5
境内会计师事务所注册会计师姓名	涂卫兵、余鹏

境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	5
------------------------	---

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 2025 年度财务报表和内部控制审计机构，审计收费 88 万元（含内控审计）。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期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	161.15	否	报告期内：公司及所属子公司发生的未达到重大诉讼披露标准的其他诉讼（公司作为被告）的涉案金额合计为 161.15 万元。	不会对本公司的财务状况和经营业绩产生重大负面影响。	已判决公司不需承担连带责任或暂未做出判决		

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

报告期内，公司及公司控股股东、实际控制人的诚信状况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
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	-	248,721.74	53.37%	350,000	否	现金结算	-	2025年01月25日	《江西赣能股份有限公司关于2025年度日常关联交易预计的公告》(2025-07) 刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江西煤炭储备中心有限公司	同一控股股东	向关联人采购煤炭运输服务及代缴码头作业费、铁路费用	采购煤炭运输服务及代缴码头作业费、铁路费用	协议价	-	7,858.16	1.69%	8,200	否	现金结算	-	2025年01月25日	《江西赣能股份有限公司关于2025年度日常关联交易预计的公告》(2025-07) 刊登于巨潮资讯网

													讯网 www. cninfo .com. cn
江投集团 下属企业	同一 控股 股东	向关 联人 采购 服务	租 赁、 物 业 管 理、 技 术 服 务 等	根 据 市 场 价 格 公 允 价	-	884.7 7	100.0 0%	2,000	否	现 金 结 算	-	2025 年 01 月 25 日	《江 西 赣 能 股 份 有 限 公 司 关 于 2025 年 度 日 常 关 联 交 易 预 计 的 公 告 》 (2025 -07) 刊 登 于 巨 潮 资 讯 网 www. cninfo .com. cn
江西 钨 业 控 股 集 团 有 限 公 司 所 属 企 业	同一 控股 股东	向关 联人 销 售 商 品	销 售 电 力 等	根 据 市 场 价 格 公 允 价	-	230.0 9	0.03%		不 适 用	现 金 结 算	-		不 适 用
江投 国 华 信 丰 电 发 有 限 责 任 公 司	同一 控股 股东	向关 联人 提 供 服 务	技 术 服 务 等	根 据 市 场 价 格 公 允 价	-	1,069. 72	64.90 %	1,000	是	现 金 结 算	-	2025 年 01 月 25 日	《江 西 赣 能 股 份 有 限 公 司 关 于 2025 年 度 日 常 关 联 交 易 预 计 的 公 告 》 (2025 -07) 刊 登 于 巨 潮 资

													讯网 www. cninfo .com. cn
合计	--	--	258,7 64.48	--	361,2 00	--	--	--	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况	无												
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）	<p>报告期内，公司及所属企业分别与：</p> <p>1、江西陕赣煤炭销售有限公司、江西煤炭储备中心预计发生燃煤采购及相关服务等日常关联交易总金额不超过 358,200 万元，实际发生金额 256,579.90 万元（不含税）。</p> <p>2、江投集团下属企业预计发生租赁、物业管理、技术服务等日常关联交易金额不超过 2,000 万元，实际发生金额 884.77 万元（不含税）。</p> <p>3、江投国华信丰发电有限责任公司预计发生提供技术服务等日常关联交易金额不超过 1,000 万元，实际发生金额 1,069.72 万元（不含税）。</p> <p>4、2024 年 12 月 24 日，江西省国资委下发《关于无偿划转江西钨业控股集团有限公司国有股权有关事项的通知》（赣国资产权字〔2024〕60 号），江西省国资委将其持有的江钨控股 47.0163% 国有股权无偿划转给江投集团。本次交易后，江投集团持有江钨控股 47.0163% 股权，并单独控制江钨控股。因此，江钨控股及所属企业为公司关联法人。</p> <p>5、2025 年度日常关联交易实际发生金额与预计金额存在差异，主要原因：公司预计的日常关联交易额度是双方签署合同可能上限金额，实际发生额是按照双方业务发展情况确定，导致实际发生额与预计金额存在一定差异。</p>												
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不适用												

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

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

为进一步优化公司资产结构，聚焦核心业务发展，公司于 2025 年 12 月 25 日召开公司 2025 年第六次临时董事会会议，审议通过了《关于拟转让参股公司萍乡巨源煤业有限责任公司 20%股权暨关联交易的议案》，同意由公司以协议转让方式将参股公司萍乡巨源煤业有限责任公司（以下简称“巨源煤业”）20%股权转让至其控股股东江西煤业集团有限责任公司，股权转让交易价格为 0 元。交易完成后，公司不再持有巨源煤业股权。本次关联交易定价公允，不会对公司财务和经营产生不利影响，不存在损害公司及股东利益的情形。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
《江西赣能股份有限公司关于协议转让参股子公司萍乡巨源煤业有限责任公司 20%股权暨关联交易的公告》（2025-70）	2025 年 12 月 27 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

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

报告期内，公司受托管理江投集团所持信电公司 90%股权的托管周期（2024 年 11 月—2025 年 12 月）到期，托管期内信电公司未分配利润余额为正数，公司本报告期将收取 50 万元作为委托管理费。

②为全面履行江投集团关于消除同业竞争的承诺，公司于 2024 年 12 月 12 日召开公司 2024 年第十一次临时董事会和 2024 年第四次临时监事会，审议通过了《关于与控股股东续签〈江西东津发电有限责任公司股权托管协议〉暨关联交易的议案》，同意由公司托管江投集团所持的东电公司对应的股权，协议一年一签，托管期限为自 2025 年 1 月 1 日起至 2025 年 12 月 31 日止。托管期内，公司将收取江投集团所持东电公司 100%股权对应的累计未分配利润（含当年度未分配利润）的 10%作为委托管理费，并由江投集团在次年 4 月 30 日前一次性支付给公司；如果东电公司累计未分配利润（含当年度未分配利润）为负数，公司不收取报酬。本次托管事项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，未损害公司和中小股东的利益。

根据东电公司提供的经审计财务报表，2025 年该公司净利润尚不足以弥补以前年度累计亏损，未分配利润为负数。根据协议，公司不收取 2025 年股权托管费。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
丰城市赣港港口经营有限公司	2021 年 12 月 16 日	14,620	2022 年 01 月 01 日	14,620	连带责任保证			18 年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）			460.02			
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			14,620	报告期末实际对外担保余额合计（A4）			10,547.82			
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	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		反担保 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公司	2021年11月24日	1,500	2021年12月24日	1,500	连带责任保证		南昌高新投资集团有限公司按照30%的股权比例对公司提供反担保	13年	否	否	
崇义赣智能能源有限公司	2022年04月25日	4,500	2022年06月29日	3,260	连带责任保证			18年	否	否	
江西赣能上高发电有限公司	2023年04月25日	650,000	2023年12月19日	636,400	连带责任保证			18年	否	否	
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）						127,350	
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			673,800	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）						314,607.9	
子公司对子公司的担保情况											
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保	
公司担保总额（即前三大项的合计）											
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）			0	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）						127,810.02	
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）			688,420	报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）						325,155.72	
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例											50.45%

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）	310,897.82
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）	0
上述三项担保金额合计（D+E+F）	310,897.82
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

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

十七、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。

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份									
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	975,677,760	100.00%						975,677,760	100.00%
1、人民币普通股	975,677,760	100.00%						975,677,760	100.00%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其									

他									
三、股份总数	975,677,760	100.00%						975,677,760	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	36,884	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	59,599	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动	持有有限售条件的	持有无限售条件的	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量

				情况	股份数量	股份数量		
江西省投资集团有限公司	国有法人	37.78%	368,570,131	0	0	368,570,131	不适用	0
国投电力控股股份有限公司	国有法人	33.22%	324,121,700	0	0	324,121,700	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	1.45%	14,121,833	10,055,148	0	14,121,833	不适用	0
徐钦山	境内自然人	0.51%	4,988,800	4,988,800	0	4,988,800	不适用	0
招商银行股份有限公司—南方中证1000交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.27%	2,680,437	266,800	0	2,680,437	不适用	0
袁斌	境内自然人	0.26%	2,538,100	2,538,100	0	2,538,100	不适用	0
渤海银行股份有限公司—中欧价值精选混合型证券投资基金	其他	0.25%	2,458,000	2,458,000	0	2,458,000	不适用	0
施建根	境内自然人	0.20%	1,920,900	1,920,900	0	1,920,900	不适用	0
赵红武	境内自然人	0.20%	1,903,200	1,903,200	0	1,903,200	不适用	0
赵荣	境内自然人	0.19%	1,885,300	1,885,300	0	1,885,300	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东的情况（如有）（参见注3）	2015年，公司非公开发行引进战略投资者国投电力控股股份有限公司。2016年2月3日，非公开发行的限售股份在深圳证券交易所上市，2019年2月26日，相关股份解除限售上市流通。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、持股5%以上的股东中，江西省投资集团有限公司、国投电力控股股份有限公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人； 2、公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前10名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注10）	不适用							
前10名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
江西省投资集团有限公司	368,570,131	人民币普通股	368,570,131					
国投电力控股股份有限	324,121,700	人民币普	324,121,700					

公司		普通股	0
香港中央结算有限公司	14,121,833	人民币普通股	14,121,833
徐钦山	4,988,800	人民币普通股	4,988,800
招商银行股份有限公司—南方中证 1000 交易型开放式指数证券投资基金	2,680,437	人民币普通股	2,680,437
袁斌	2,538,100	人民币普通股	2,538,100
渤海银行股份有限公司—中欧价值精选混合型证券投资基金	2,458,000	人民币普通股	2,458,000
施建根	1,920,900	人民币普通股	1,920,900
赵红武	1,903,200	人民币普通股	1,903,200
赵荣	1,885,300	人民币普通股	1,885,300
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	1、持股 5%以上的股东中，江西省投资集团有限公司、国投电力控股股份有限公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人； 2、公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	1、公司股东袁斌通过普通证券账户持有公司股票 238,100 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 2,300,000 股，合计持有公司股票 2,538,100 股； 2、公司股东施建根通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过国元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 1,920,900 股，合计持有公司股票 1,920,900 股； 3、公司股东赵红武通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过开源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 1,903,200 股，合计持有公司股票 1,903,200 股； 4、公司股东赵荣通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过兴业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 1,885,300 股，合计持有公司股票 1,885,300 股。		

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
江西省投资集团有限公司	曾昭和	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江西江钨稀贵装备股份有限公司（股票代码：600397）、江西万年青水泥股份有限公司（股票代码：000789）的间接控股股东。			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

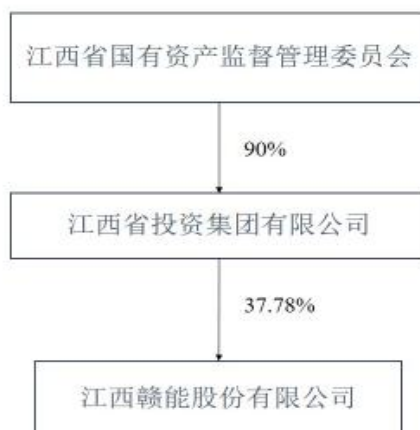
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
江西省国有资产监督管理委员会	肖云	2004年04月18日	113600007419766846	根据省政府授权，依照《中华人民共和国公司法》等法律和行政法规履行出资人职责，监管所监管企业的国有资产，加强国有资产的管理工作。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内，江西省国有资产监督管理委员会为国泰集团（股票代码：603977）、江西铜业（股票代码：600362）、新余国科（股票代码：300722）、江盐集团（股票代码：601065）、国科军工（股票代码：688543）、江钨装备（股票代码：600397）、万年青（股票代码：000789）、恒邦股份（股票代码：002237）、国旅联合（股票代码：600358）、国盛证券（股票代码：002670）及赣粤高速（股票代码：600269）的实际控制人。			

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

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

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
国投电力控股股份有限公司	郭绪元	1996年06月18日	800,449.4262 万元	投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目；开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业；开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。 (市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

五、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

1、公司债券基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
江西赣能股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新公司债券（第一期）	25 赣能 GK01	524414.SZ	2025 年 09 月 22 日	2025 年 09 月 23 日	2028 年 09 月 23 日	30,000	2.10%	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。	深圳证券交易所
投资者适当性安排（如有）	根据《证券法》等相关规定，上述债券仅面向专业投资者中的机构投资者发行，普通投资者和专业投资者中的个人投资者不得参与发行认购。								
适用的交易机制	在深圳证券交易所集中竞价系统和综合协议交易平台双边挂牌交易。								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	不存在。								

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 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿	中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街 16 号院 1 号楼泰康集团大厦 9 层	不适用	肖云	010-56052077

色科技创新公司债券（第一期）					
江西赣能股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新公司债券（第一期）	国泰海通证券股份有限公司	中国(上海)自由贸易试验区商城路 618 号	不适用	扶湛	021-38676666
江西赣能股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新公司债券（第一期）	国投证券股份有限公司	深圳市福田区福田街道福一路 119 号安信金融大厦	不适用	吴昕	0755-81688000
江西赣能股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新公司债券（第一期）	大信会计师事务所(特殊普通合伙)	江西省南昌市青山湖区紫阳大道 3088 号泰豪科技广场 B 座 20 楼	冯丽娟、涂卫兵、余鹏	余鹏	0791-86692034
江西赣能股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新公司债券（第一期）	江西华邦律师事务所	江西省南昌市赣江北大道 1 号保利中心 7-8 楼	不适用	周珍	0791-86891286
江西赣能股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新公司债券（第一期）	中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹竿胡同 2 号银河 SOHO5 号楼	不适用	王琳博	(010)66428877
江西赣能股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新公司债券（第一期）	中诚信绿金科技(北京)有限公司	北京市东城区南竹杆胡同 2 号 1 幢 4 层 50532	不适用	牛加莉	010-57310331

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券代码	债券简称	募集资金总金额	募集资金约定用途	已使用金额	募集资金的实际使用情况（按用途分类，不含临时补流）	每类实际使用资金情况	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
524414.SZ	25 赣能 GK01	30,000	置换发行人在	28,663.07	用于置换前期	按募集说明书	1,336.93	正常运行	无	是

			本期债券发行前 12 个月内投入绿色项目的自有资金支出、偿还用于绿色项目的贷款及用于绿色项目建设运营		项目自有资金支出	要求，已使用完毕。				
					用于偿还绿色项目的贷款	按募集说明书要求，已使用完毕。				
					用于绿色项目建设运营	按募集说明书要求，剩余 1,336.93 万元尚未使用，后续将根据实际生产经营需要投入使用。				

募集资金用于建设项目

适用 不适用

债券代码	债券简称	项目进展情况及运营效益	报告期内项目是否发生重大变化且可能影响募集资金投入和使用计划	项目变化情况及程序履行情况	报告期内项目是否净收益与募集说明书等披露相比下降 50%以上，或者报告期内发生其他可能影响项目运营效益的重大不利变化	项目净收益变化情况以及对发行人偿债能力和投资者权益的影响、应对措施
524414.SZ	25 赣能 GK01	截至本报告期末，赣能南昌赣江新区 60MW 渔光互补光伏发电项目尚处于在建阶段，未产生运营效益。	否	无	否	不适用
524414.SZ	25 赣能 GK01	截至本报告期末，赣能江西上饶左畚一期 150MW 光伏发电项目（第二阶段 46MW）项目已投产发电，目前运营状况良好。	否	无	否	不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
江西赣能股份有限公司 2024 年度第一期中期票据 (科创票据)	24 赣能 MTN001 (科创票据)	102483102	2024 年 07 月 17 日	2024 年 07 月 19 日	2027 年 07 月 19 日	50,000	2.24%	单利按年付息, 不计复利。每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
投资者适当性安排 (如有)			不适用						
适用的交易机制			公开交易						
是否存在终止上市交易的风险 (如有) 和应对措施			否						

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
江西赣能股份有限公司 2024 年度第一期中期票据 (科创票据)	中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼 6-30 层、32-42 层	不适用	丁涛	0791-87313095

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券项目名称	募集资金总金额	募集资金约定用途	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
江西赣能股份有限公司 2024 年度第一期中期票据（科创票据）	50,000	用于偿还有息债务	50,000	0			是

募集资金用于建设项目

□适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

□适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

□适用 不适用

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

□适用 不适用

四、可转换公司债券

□适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 不适用

六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

□适用 不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

□是 否

八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.57	0.88	-35.23%
资产负债率	65.33%	65.96%	减少 0.63 个百分点
速动比率	0.28	0.42	-33.33%
	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	100,475.00	68,832.37	45.97%
EBITDA 全部债务比	17.20%	14.70%	增加 2.50 个百分点
利息保障倍数	4.64	3.46	34.10%
现金利息保障倍数	7.63	4.96	53.83%
EBITDA 利息保障倍数	7.13	5.80	22.93%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 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	2026年04月17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[2026]第 6-00002 号
注册会计师姓名	涂卫兵、余鹏

审计报告正文

江西赣能股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了江西赣能股份有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 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 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 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 2025 年 12 月 31 日止，贵公司固定资产及在建工程的账面价值 1,609,276.91 万元，占期末合并资产总额的 73.97%，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初始确认及计量作为关键审计事项。相关会计政策及披露详见财务报表附注五（十五）、（十六）及附注七（十）、（十一）。

2. 审计应对

针对贵公司固定资产及在建工程账面价值，我们实施的主要审计程序包括：

- （1）了解与固定资产和工程项目管理相关的内部控制制度，测试并评价运行的有效性；
- （2）了解公司的折旧政策和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 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

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

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

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

(六) 就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

我们还就遵守与独立性相关的中国注册会计师职业道德守则和中国注册会计师独立性准则有关公众利益实体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。

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：

（项目合伙人）

中国·北京

中国注册会计师：

二〇二六年四月十七日

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

2025 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	453,015,850.79	313,017,320.34
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	1,238,621.84	1,239,242.02
应收账款	993,077,956.12	761,959,879.03
应收款项融资		
预付款项	196,198,749.84	264,270,790.81
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	24,836,955.68	22,774,743.30
其中：应收利息		
应收股利	5,984,074.96	6,648,972.18
买入返售金融资产		
存货	496,362,035.73	411,663,016.12
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	834,613,115.30	523,951,741.23
流动资产合计	2,999,343,285.30	2,298,876,732.85
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	2,070,125,475.18	1,672,139,422.16
其他权益工具投资	81,518,156.13	68,138,969.31
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	14,908,145,035.19	8,314,705,874.03

在建工程	1,184,624,073.88	3,561,666,934.34
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	177,157,776.74	143,818,135.70
无形资产	160,500,898.15	152,770,965.51
其中：数据资源		
开发支出		2,194,571.80
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	1,149,185.00	1,289,135.53
递延所得税资产	22,610,391.55	15,541,619.92
其他非流动资产	150,075,150.09	1,171,311,597.72
非流动资产合计	18,755,906,141.91	15,103,577,226.02
资产总计	21,755,249,427.21	17,402,453,958.87
流动负债：		
短期借款	876,080,536.65	643,593,047.47
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		394,480,012.60
应付账款	1,948,013,033.18	917,643,435.04
预收款项		
合同负债	195,414.73	1,716,174.66
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	41,138,547.27	41,108,787.26
应交税费	65,488,949.82	18,552,137.56
其他应付款	53,935,985.94	55,251,600.80
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	2,289,182,819.48	535,122,472.36
其他流动负债	14,843.74	136,203.45
流动负债合计	5,274,050,130.81	2,607,603,871.20
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	8,052,186,660.98	8,301,550,286.29

应付债券	798,122,577.87	499,072,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	64,106,173.77	53,140,240.87
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	8,416,321.38	7,348,257.74
递延所得税负债	14,933,115.98	9,129,790.15
其他非流动负债		
非流动负债合计	8,937,764,849.98	8,870,240,575.05
负债合计	14,211,814,980.79	11,477,844,446.25
所有者权益：		
股本	975,677,760.00	975,677,760.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,444,088,191.47	2,444,088,191.47
减：库存股		
其他综合收益	21,343,518.39	10,667,686.40
专项储备	8,318,457.10	12,220,230.45
盈余公积	606,308,113.89	515,066,130.27
一般风险准备		
未分配利润	2,389,977,354.55	1,796,581,719.99
归属于母公司所有者权益合计	6,445,713,395.40	5,754,301,718.58
少数股东权益	1,097,721,051.02	170,307,794.04
所有者权益合计	7,543,434,446.42	5,924,609,512.62
负债和所有者权益总计	21,755,249,427.21	17,402,453,958.87

法定代表人：宋和斌 主管会计工作负责人：许扬 会计机构负责人：刘诗雯

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	317,517,420.01	151,340,813.43
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	659,914,765.57	738,974,807.39
应收款项融资		
预付款项	111,978,891.65	265,000,753.61
其他应收款	16,075,300.67	14,143,910.50
其中：应收利息		
应收股利	5,984,074.96	6,648,972.18
存货	306,907,766.09	405,358,473.85
其中：数据资源		

合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	273,024,906.67	230,823,749.53
流动资产合计	1,685,419,050.66	1,805,642,508.31
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	4,021,087,175.18	2,882,321,122.16
其他权益工具投资	81,518,156.13	68,138,969.31
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	6,256,981,427.97	6,736,257,710.11
在建工程	15,015,613.56	12,555,866.42
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	10,296,155.70	5,922,295.40
无形资产	71,300,197.21	64,282,037.78
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	6,400,826.62	6,219,192.44
其他非流动资产	178,799,932.80	
非流动资产合计	10,641,399,485.17	9,775,697,193.62
资产总计	12,326,818,535.83	11,581,339,701.93
流动负债：		
短期借款	20,012,894.44	343,382,858.85
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	371,195,841.00	210,906,333.35
预收款项		
合同负债	77,615.09	1,140,886.15
应付职工薪酬	26,793,104.52	33,623,378.84
应交税费	48,569,172.33	14,306,012.07
其他应付款	548,374,491.33	93,747,042.61
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	1,254,131,549.88	464,322,209.16
其他流动负债	9,503.76	
流动负债合计	2,269,164,172.35	1,161,428,721.03
非流动负债：		
长期借款	2,915,347,993.03	4,177,205,011.04
应付债券	798,122,577.87	499,072,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	10,273,299.07	5,488,939.71
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	2,293,125.55	679,485.87
递延所得税负债	4,247,446.66	2,157,629.30
其他非流动负债		
非流动负债合计	3,730,284,442.18	4,684,603,065.92
负债合计	5,999,448,614.53	5,846,031,786.95
所有者权益：		
股本	975,677,760.00	975,677,760.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,429,218,449.10	2,429,218,449.10
减：库存股		
其他综合收益	21,343,518.39	10,667,686.40
专项储备	259,645.58	9,319,646.63
盈余公积	606,308,113.89	515,066,130.27
未分配利润	2,294,562,434.34	1,795,358,242.58
所有者权益合计	6,327,369,921.30	5,735,307,914.98
负债和所有者权益总计	12,326,818,535.83	11,581,339,701.93

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	7,398,196,551.95	6,920,945,654.47
其中：营业收入	7,398,196,551.95	6,920,945,654.47
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	6,360,483,840.61	6,291,707,833.09
其中：营业成本	5,801,911,730.13	5,836,275,380.67
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	110,467,322.18	20,630,519.74
销售费用	286,432.33	410,956.05
管理费用	126,717,899.69	138,289,919.56
研发费用	121,053,653.05	101,367,012.25
财务费用	200,046,803.23	194,734,044.82
其中：利息费用	200,697,206.81	196,495,260.64
利息收入	3,518,352.82	3,551,734.71
加：其他收益	2,491,729.05	2,412,429.81
投资收益（损失以“-”号填列）	104,682,529.83	64,787,484.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	104,682,529.83	64,787,484.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-790,169.18	-485,553.24
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-8,328,577.60
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-95,813.18	429,370.19
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,144,000,987.86	688,052,974.54
加：营业外收入	19,660,212.26	32,141,794.23
减：营业外支出	19,822,800.38	8,409,479.82
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,143,838,399.74	711,785,288.95
减：所得税费用	81,155,848.03	3,159,386.49
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,062,682,551.71	708,625,902.46
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,062,682,551.71	708,625,902.46
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润	1,006,611,278.98	714,052,677.13
2.少数股东损益	56,071,272.73	-5,426,774.67
六、其他综合收益的税后净额	10,675,831.99	1,609,215.32
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	10,675,831.99	1,609,215.32
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	10,675,831.99	1,609,215.32

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	-696,476.81	293,269.83
3.其他权益工具投资公允价值变动	11,372,308.80	1,315,945.49
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	1,073,358,383.70	710,235,117.78
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,017,287,110.97	715,661,892.45
归属于少数股东的综合收益总额	56,071,272.73	-5,426,774.67
八、每股收益		
(一) 基本每股收益	1.03	0.73
(二) 稀释每股收益	1.03	0.73

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：宋和斌 主管会计工作负责人：许扬 会计机构负责人：刘诗雯

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	6,209,479,133.79	6,730,377,432.52
减：营业成本	4,932,867,486.09	5,730,757,110.97
税金及附加	70,695,338.12	20,091,279.03
销售费用		
管理费用	75,481,157.75	80,946,198.68
研发费用	107,359,309.86	97,657,856.96
财务费用	131,599,629.69	164,932,539.28
其中：利息费用	139,304,482.44	170,455,286.17
利息收入	9,017,320.37	6,398,810.65
加：其他收益	1,180,799.00	1,482,925.84
投资收益（损失以“－”号填列）	104,682,529.83	64,787,484.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	104,682,529.83	64,787,484.00

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-557,129.47	-68,249.15
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-8,328,577.60
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-95,813.18	429,370.19
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	996,686,598.46	694,295,400.88
加：营业外收入	17,218,899.06	31,843,163.90
减：营业外支出	19,799,219.25	8,408,429.20
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	994,106,278.27	717,730,135.58
减：所得税费用	81,686,442.09	1,101,819.52
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	912,419,836.18	716,628,316.06
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	912,419,836.18	716,628,316.06
（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	10,675,831.99	1,609,215.32
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	10,675,831.99	1,609,215.32
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	-696,476.81	293,269.83
3.其他权益工具投资公允价值变动	11,372,308.80	1,315,945.49
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	923,095,668.17	718,237,531.38
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	2025 年度	2024 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	8,105,362,762.77	7,864,147,190.28
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	108,506,410.04	5,638,170.51
收到其他与经营活动有关的现金	86,653,627.94	48,721,674.53
经营活动现金流入小计	8,300,522,800.75	7,918,507,035.32
购买商品、接受劳务支付的现金	5,240,424,203.76	5,901,797,035.16
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	371,236,191.93	333,506,977.70
支付的各项税费	441,374,278.90	339,330,645.04
支付其他与经营活动有关的现金	65,952,892.55	106,637,097.35
经营活动现金流出小计	6,118,987,567.14	6,681,271,755.25
经营活动产生的现金流量净额	2,181,535,233.61	1,237,235,280.07
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	611,433.34	8,127,852.44
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	611,433.34	8,127,852.44
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,966,262,115.30	3,703,258,551.87
投资支付的现金	294,000,000.00	4,900,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		75,302,566.13
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	4,260,262,115.30	3,783,461,118.00
投资活动产生的现金流量净额	-4,259,650,681.96	-3,775,333,265.56
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	869,200,000.00	25,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收	869,200,000.00	25,000,000.00

到的现金		
取得借款收到的现金	4,249,246,349.05	6,326,462,680.97
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	5,118,446,349.05	6,351,462,680.97
偿还债务支付的现金	2,211,522,179.04	3,606,927,654.41
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	608,929,494.21	401,175,603.04
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	1,974,852.22	2,304,428.18
支付其他与筹资活动有关的现金	26,092,266.27	54,228,959.47
筹资活动现金流出小计	2,846,543,939.52	4,062,332,216.92
筹资活动产生的现金流量净额	2,271,902,409.53	2,289,130,464.05
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	193,786,961.18	-248,967,521.44
加：期初现金及现金等价物余额	236,472,616.11	485,440,137.55
六、期末现金及现金等价物余额	430,259,577.29	236,472,616.11

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	7,095,812,271.80	7,653,600,112.07
收到的税费返还	75,117,368.69	
收到其他与经营活动有关的现金	28,831,912.52	42,147,113.98
经营活动现金流入小计	7,199,761,553.01	7,695,747,226.05
购买商品、接受劳务支付的现金	4,317,396,821.69	5,856,124,756.32
支付给职工以及为职工支付的现金	277,991,481.32	264,120,635.54
支付的各项税费	422,980,871.87	331,191,757.74
支付其他与经营活动有关的现金	54,851,123.80	52,759,941.94
经营活动现金流出小计	5,073,220,298.68	6,504,197,091.54
经营活动产生的现金流量净额	2,126,541,254.33	1,191,550,134.51
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	611,433.34	8,127,852.44
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	611,433.34	8,127,852.44
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	154,609,666.04	551,038,412.31
投资支付的现金	1,034,780,000.00	410,430,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		75,961,700.00
支付其他与投资活动有关的现金	278,670,000.00	30,026,875.04
投资活动现金流出小计	1,468,059,666.04	1,067,456,987.35
投资活动产生的现金流量净额	-1,467,448,232.70	-1,059,329,134.91
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	1,213,500,000.00	3,658,022,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	463,371,541.38	47,660,906.32
筹资活动现金流入小计	1,676,871,541.38	3,705,682,906.32

偿还债务支付的现金	1,709,306,415.00	3,548,772,990.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	460,481,541.43	313,141,490.59
支付其他与筹资活动有关的现金		1,411,392.02
筹资活动现金流出小计	2,169,787,956.43	3,863,325,872.61
筹资活动产生的现金流量净额	-492,916,415.05	-157,642,966.29
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	166,176,606.58	-25,421,966.69
加：期初现金及现金等价物余额	151,340,813.43	176,762,780.12
六、期末现金及现金等价物余额	317,517,420.01	151,340,813.43

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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				2,444,088,191.47		10,667,686.40	12,220,230.45	515,066,130.27		1,796,581,719.99		5,754,301,718.58	170,307,794.04	5,924,609,512.62
加：会计政策变更															
期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	975,677,760.00				2,444,088,191.47		10,667,686.40	12,220,230.45	515,066,130.27		1,796,581,719.99		5,754,301,718.58	170,307,794.04	5,924,609,512.62
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）							10,675,831.99	-3,901,773.35	91,241,983.62		593,395,634.56		691,411,676.82	927,413,256.98	1,618,824,933.80
（一）综							10,675,831.99				1,006,616.61		1,017,287.28	56,071.2	1,073,355.09

合收益总额							31.9 9				1,27 8.98		7,11 0.97	72.7 3	8,38 3.70
(二)所有者投入和减少资本														869, 200, 000. 00	869, 200, 000. 00
1.所有者投入的普通股														869, 200, 000. 00	869, 200, 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									91,2 41,9 83.6 2		- 413, 215, 644. 42		- 321, 973, 660. 80	- 1,97 4,85 2.22	- 323, 948, 513. 02
1.提取盈余公积									91,2 41,9 83.6 2		- 91,2 41,9 83.6 2				
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东)											- 321, 973, 660. 80		- 321, 973, 660. 80	- 1,97 4,85 2.22	- 323, 948, 513. 02

本期提取							39,451.57					39,451.57	4,752.20	04,203.77	
2. 本期使用							74,741,224.92					74,741,224.92	947,915.73	75,689,140.65	
(六) 其他															
四、本期末余额	975,677,760.00				2,444,088,191.47		21,343,518.39	8,318,457.10	606,308,113.89		2,389,977,354.55		6,445,713,391.02	1,097,721,051.64	7,543,444.62

上期金额

单位：元

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	975,677,760.00				2,429,308,294.36		9,058,471.08	1,037,030.47	443,403,298.66		1,301,519,203.92		5,160,004,058.49	93,674,372.15	5,253,678,430.64
加：会计政策变更															
期差错更正															
其他					75,000,000.00								75,000,000.00	75,000.00	150,000.00
二、本年期初余额	975,677,760.00				2,504,308,294.36		9,058,471.08	1,037,030.47	443,403,298.66		1,301,519,203.92		5,235,004,058.49	168,674,372.15	5,403,678,430.64
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					-60,220,102.89		1,609,215.32	11,183,199.8	71,662,831.61		495,062,516.07		519,297,660.09	1,633,421.89	520,931,081.98

(一) 综合收益总额							1,609,215.32				714,052,677.13		715,661,892.45	-5,426,774.67	710,235,117.78
(二) 所有者投入和减少资本					15,741,597.11								15,741,597.11	9,258,402.89	25,000,000.00
1. 所有者投入的普通股														25,000,000.00	25,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					15,741,597.11								15,741,597.11	-15,741,597.11	
(三) 利润分配								71,662,831.61		-218,990,161.06		-147,327,329.45	-2,304,428.18		-149,631,757.63
1. 提取盈余公积								71,662,831.61		-71,662,831.61					
2. 提取一般风险准备															
3.											-		-		-

对所有者 (或 股东) 的分配											147, 327, 329. 45		147, 327, 329. 45	2,30 4,42 8.18	149, 631, 757. 63
4. 其他															
(四) 所有者 权益 内部 结转															
1. 资本 公积 转增 资本 (或 股本)															
2. 盈 余 公 积 转 增 资 本 (或 股 本)															
3. 盈 余 公 积 弥 补 亏 损															
4. 设 定 受 益 计 划 变 动 额 结 转 留 存 收 益															
5. 其 他 综 合 收 益 结 转 留 存 收 益															
6. 其 他															

(五) 专项储备							11,183,199.98					11,183,199.98	106,221.85	11,289,421.83
1. 本期提取							58,989,853.40					58,989,853.40	191,866.39	59,181,719.79
2. 本期使用							47,806,653.42					47,806,653.42	85,644.54	47,892,297.96
(六) 其他					-75,961,700.00							-75,961,700.00		-75,961,700.00
四、本期期末余额	975,677,760.00				2,444,088,191.47	10,667,864.00	12,220,230.55	515,066,130.27		1,796,581,719.99		5,754,301,718.58	170,307,794.04	5,924,609,512.62

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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				2,429,218,449.10		10,667,686.40	9,319,646.63	515,066,130.27	1,795,358,242.58		5,735,307,914.98
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	975,677,760.00				2,429,218,449.10		10,667,686.40	9,319,646.63	515,066,130.27	1,795,358,242.58		5,735,307,914.98
三、本期增减							10,675,831.99	-9,060,001.05	91,241,983.62	499,204,191.76		592,062,006.32

变动金额 (减少以 “-”号 填列)												
(一) 综合收益总额							10,675,831.99			912,419,836.18		923,095,668.17
(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									91,241,983.62	-413,215,644.42		-321,973,660.80
1. 提取盈余公积									91,241,983.62	-91,241,983.62		
2. 对所有者(或股										-321,973,660.80		-321,973,660.80

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								-				-
1. 本								9,060,001.05				9,060,001.05
								61,474				61,474

期提取								,265.14				,265.14
2. 本期使用								70,534,266.19				70,534,266.19
(六) 其他												
四、本期末余额	975,677,760.00				2,429,218,449.10		21,343,518.39	259,645.58	606,308,113.89	2,294,562,434.34		6,327,369,921.30

上期金额

单位：元

项目	2024 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				2,429,218,449.10		9,058,471.08	398,408.27	443,403,298.66	1,297,720,087.58		5,155,476,474.69
加：会计政策变更												
期差错更正												
他												
二、本年期初余额	975,677,760.00				2,429,218,449.10		9,058,471.08	398,408.27	443,403,298.66	1,297,720,087.58		5,155,476,474.69
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）							1,609,215.32	8,921,238.36	71,662,831.61	497,638,155.00		579,831,440.29
(一) 综合收益总							1,609,215.32			716,628,316.06		718,237,531.38

额												
(二)所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三)利润分配								71,662,831.61	-218,990,161.06			-147,327,329.45
1. 提取盈余公积								71,662,831.61	-71,662,831.61			
2. 对所有者(或股东)的分配									-147,327,329.45			-147,327,329.45
3. 其他												
(四)所有者权益内部结转												

1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备								8,921,238.36				8,921,238.36
1. 本期提取								55,824,033.21				55,824,033.21
2. 本期使用								46,902,794.85				46,902,794.85
（六）其他												
四、本期末	975,677,760.00				2,429,218,449.10		10,667,686.40	9,319,646.63	515,066,130.27	1,795,358,242.58		5,735,307,914.98

余额												
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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2025年12月31日本公司注册资本为975,677,760.00元。统一社会信用代码：913600001583122317；法定代表人：宋和斌。

（一）企业注册地和总部地址

本公司注册地及总部地址：江西省南昌市高新区火炬大街199号。

（二）企业实际从事的主要经营活动

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

（三）财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日。

本财务报表业经2026年4月17日第十届董事会第三次会议批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则-基本准则》和具体会计准则等规定（以下合称“企业会计准则”），并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司2025年12月31日的财务状况、2025年度的经营成果和现金流量等相关信息。

2、会计期间

本公司会计年度为公历年度，即每年1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

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

4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

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

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1.同一控制下的企业合并

同一控制下企业合并形成的长期股权投资合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2.非同一控制下的企业合并

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

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1.控制的判断标准

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

2.合并财务报表的编制方法

(1) 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

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

(2) 合并财务报表抵销事项

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

(3) 合并取得子公司会计处理

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

(4) 处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的分类

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

2. 共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

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

3. 合营企业的会计处理

本公司为合营企业合营方，按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理；本公司为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

9、现金及现金等价物的确定标准

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

10、金融工具

1.金融工具的分类、确认和计量

(1) 金融资产

根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，本公司将金融资产划分为以下三类：

①以摊余成本计量的金融资产。管理此类金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。该类金融资产后续按照实际利率法确认利息收入。

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

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

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

(2) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为：

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

②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。

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

④以摊余成本计量的金融负债。该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

2.金融工具的公允价值的确认方法

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

3.金融工具的终止确认

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

金融负债的现时义务全部或部分得以解除的，终止确认已解除的部分。如果现有负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款被实质性修改，终止确认现有金融负债，并同时确认新金融负债。以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

4.预期信用损失的确定方法及会计处理方法

(1) 预期信用损失的范围

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

(2) 预期信用损失的确定方法

预期信用损失的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否显著增加，将金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具减值采用不同的会计处理方法：（1）第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工具未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入；（2）第二阶段，金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额和实际利率计算利息收入；（3）第三阶段，初始确认后发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其摊余成本（账面余额减已计提减值准备）和实际利率计算利息收入。

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

（3）预期信用损失的会计处理方法

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

（4）应收款项、租赁应收款计量坏账准备的方法

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

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

①应收账款确定组合的依据如下：

应收账款组合 1：账龄组合

应收账款组合 2：合并范围内关联方组合

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

②应收票据确定组合的依据如下：

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

③基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

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

④按照单项计提坏账准备的判断标准

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

（5）其他金融资产计量损失准备的方法

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

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

①信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化。

②对债务人实际或预期的内部信用评级是否下调。

③预期将导致债务人履行其偿债义务的能力发生显著变化的业务、财务或经济状况是否发生不利变化。

④债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化。

⑤同一债务人发行的其他金融工具的信用风险显著增加。

⑥债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化。

⑦作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量的显著变化。

⑧预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化。

⑨本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化。

a、按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

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

其他应收款组合 1：应收政府款项组合

其他应收款组合 2：合并范围内关联方组合

其他应收款组合 3：账龄组合

b、基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

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

（6）按照单项计提坏账准备的判断标准

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

11、合同资产

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

合同资产组合 1：账龄组合

合同资产组合 2：合并范围内关联方组合。

12、存货

1. 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、周转材料（包装物、低值易耗品等）、合同履行成本等。

2. 发出存货的计价方法

存货发出时，采取月末一次加权平均法确定其发出的实际成本。

3. 存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，当期可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备，与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可以合并计提存货跌价准备。以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

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

4. 存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为实地盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

13、长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。重大影响，是指当持

有被投资单位 20%以上至 50%的表决权资本时，具有重大影响，或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

2.初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照债务重组准则有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照非货币性资产交换准则有关规定确定。

3.后续计量及损益确认方法

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

14、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

15、固定资产

(1) 确认条件

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

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限（年）	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、年利用小时数 5,000.00 小时，其中丰城发电厂两台功率为 70.00 万千瓦、两台功率为 100.00 万千瓦以及上高电厂两台功率为 100.00 万千瓦，每年按实际发电量与额定发电量（5000 小时*装机容量）孰高确定当年工作量，并以此计提折旧额。

16、在建工程

本公司在建工程主要为自营方式建造和出包方式建造。在建工程结转为固定资产的标准和时点，以在建工程达到预定可使用状态为依据。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产

品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

17、借款费用

1.借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、存货等资产。

2.资本化金额计算方法

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

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款按照累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算确定，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

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

18、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

1.无形资产的计价方法

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

2.使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

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

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

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

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

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

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

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

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。

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

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

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

19、长期资产减值

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

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

20、长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

21、合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债，同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

22、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保

险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

（2）离职后福利的会计处理方法

本公司在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

（3）辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利时，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

23、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。

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

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

在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，并以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，本公司将根据客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销，对于控制权转移与客户支付价款间隔未超过一年的，本公司不考虑其中的融资成分。

收入确认具体方法：

1.发电及附属产品收入的确认

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

2.商品销售收入的确认

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

3.技术服务收入的确认

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

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

4.提供服务合同收入的确认

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

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

24、合同成本

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

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

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

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

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

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

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

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. 递延所得税的确认

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

2. 递延所得税的计量

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的，则减记递延所得税资产的账面价值。

对于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。对于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）作为承租方租赁的会计处理方法

1. 承租人的会计处理

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

（1）使用权资产

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

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

（2）租赁负债

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

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

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

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

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

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

(1) 经营租赁会计处理

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

(2) 融资租赁会计处理

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

28、其他重要的会计政策和会计估计

无。

29、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

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

30、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率 (%)
增值税	销售货物或提供应税劳务	13、9、6
城市维护建设税	应缴流转税税额	1、5、7

企业所得税	应纳税所得额	0、15、12.5、20、25
-------	--------	-----------------

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率 (%)
江西赣能股份有限公司	15
江西江投能源技术研究有限公司	15
上饶赣能配售电有限公司	20
江西昱辰智慧能源有限公司	12.5
上饶市源茂新能源科技有限公司	12.5
江西赣能凌峰新能源有限公司	12.5
崇义赣智能源有限公司	12.5
江西赣能能源服务有限公司	0
高安建山赣能新能源有限公司	0
信丰赣智能源有限公司	0
宜丰县赣能智慧光伏发电有限公司	0
赣州章贡区赣能智慧光伏发电有限公司	0
萍乡市赣能智慧光伏发电有限公司	0
南昌市赣智光伏发电有限公司	0
抚州羲和新能源有限公司	0
江西赣江新区赣能智慧光伏发电有限公司	0
上高赣能新能源有限公司	0
万年县赣能智慧发电有限公司	0
修水县弘业新能源科技有限公司	0

2、税收优惠

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

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

3. 本公司三级子公司上饶赣能配售电有限公司根据财政部、税务总局《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告[2022]第 13 号），对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

4. 本公司三级子公司江西昱辰智慧能源有限公司根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80 号），企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税，2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日享受减半征收企业所得税。

5. 本公司四级子公司上饶市源茂新能源科技有限公司根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80 号），企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税，2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日享受减半征收企业所得税。

6. 本公司三级子公司江西赣能凌峰新能源有限公司、崇义赣智能源有限公司根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80 号），企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年

至第六年减半征收企业所得税，2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日享受减半征收企业所得税。

7. 本公司二级子公司江西赣能能源服务有限公司、三级子公司高安建山赣能新能源有限公司、信丰赣智能源有限公司、宜丰县赣能智慧光伏发电有限公司、赣州章贡区赣能智慧光伏发电有限公司、萍乡市赣能智慧光伏发电有限公司、南昌市赣智光伏发电有限公司、抚州羲和新能源有限公司、江西赣江新区赣能智慧光伏发电有限公司根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80 号），企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税，2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日享受减半征收企业所得税。

8. 本公司三级子公司上高赣能新能源有限公司、万年县赣能智慧发电有限公司根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80 号），企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税，2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日享受减半征收企业所得税。

9. 本公司四级子公司修水县弘业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，2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2028 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日享受减半征收企业所得税。

10. 根据《国家税务总局关于环境保护节能节水安全生产等专用设备投资抵免企业所得税有关问题的通知》（国税函〔2010〕256 号）文件，本公司购置使用《安全生产专用设备企业所得税优惠目录》、《环境保护专用设备企业所得税优惠目录》和《节能节水专用设备企业所得税优惠目录》规定的专用设备，该专用设备的投资额的 10% 可以从企业当年的应纳税额中抵免；当年不足抵免的，可以在以后 5 个纳税年度结转抵免。

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	430,259,577.29	236,472,616.11
其他货币资金	22,756,273.50	76,544,704.23
合计	453,015,850.79	313,017,320.34

注：其他货币资金为履约保证金

2、应收票据

（1）应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	1,238,621.84	1,239,242.02
合计	1,238,621.84	1,239,242.02

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	1,238,621.84	100.00%			1,238,621.84	1,239,242.02	100.00%			1,239,242.02
其中：										
其中：银行承兑汇票组合	1,238,621.84	100.00%			1,238,621.84	1,239,242.02	100.00%			1,239,242.02
合计	1,238,621.84	100.00%			1,238,621.84	1,239,242.02	100.00%			1,239,242.02

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	1,238,621.84	0.00	0.00%
合计	1,238,621.84	0.00	

确定该组合依据的说明：

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

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

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

3、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
----	--------	--------

1年以内（含1年）	992,845,458.89	760,742,975.81
1至2年	240,103.05	448,053.41
2至3年	44,021.02	573,445.45
3年以上		387,963.96
3至4年		387,963.96
合计	993,129,582.96	762,152,438.63

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	39,132.87	0.01%	39,132.87	100.00%	0.00	39,132.87	0.01%	39,132.87	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	993,090,450.09	99.99%	12,493.97	0.01%	993,077,956.12	762,113,305.76	99.99%	153,426.73	0.02%	761,959,879.03
其中：										
账龄组合	993,090,450.09	99.99%	12,493.97	0.01%	993,077,956.12	762,113,305.76	99.99%	153,426.73	0.02%	761,959,879.03
合计	993,129,582.96	100.00%	51,626.84	0.01%	993,077,956.12	762,152,438.63	100.00%	192,559.60	0.03%	761,959,879.03

按单项计提坏账准备：39,132.87元

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
江西省世道新能源科技有限公司	39,132.87	39,132.87	39,132.87	39,132.87	100.00%	经营不善，被法院查封
合计	39,132.87	39,132.87	39,132.87	39,132.87		

按组合计提坏账准备：12,493.97元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合计提坏账准备	993,090,450.09	12,493.97	0.01%
合计	993,090,450.09	12,493.97	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

□适用 □不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	39,132.87					39,132.87
组合计提坏账准备	153,426.73		140,932.76			12,493.97
合计	192,559.60		140,932.76			51,626.84

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网江西省电力有限公司	960,321,175.33		960,321,175.33	96.70%	
江西冠利陶瓷有限公司	2,701,095.91		2,701,095.91	0.27%	
江投国华信丰发电有限责任公司	2,550,216.98		2,550,216.98	0.26%	
江西晶浩光学有限公司	2,193,417.52		2,193,417.52	0.22%	
南昌海立电器有限公司	1,804,545.76		1,804,545.76	0.18%	
合计	969,570,451.50		969,570,451.50	97.63%	

4、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	5,984,074.96	6,648,972.18
其他应收款	18,852,880.72	16,125,771.12
合计	24,836,955.68	22,774,743.30

(1) 应收股利**1) 应收股利分类**

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
横峰县晶科电力有限公司	5,984,074.96	6,648,972.18
合计	5,984,074.96	6,648,972.18

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
横峰县晶科电力有限公司	6,648,972.18	2-3 年	暂缓支付	否
合计	6,648,972.18			

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		664,897.22		664,897.22
2025 年 12 月 31 日余额		664,897.22		664,897.22

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☑不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
账龄组合计提坏账准备		664,897.22				664,897.22
合计		664,897.22				664,897.22

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
存放专户的专项资金	1,093,289.80	1,093,289.80
往来款	6,575,600.00	6,515,680.00
项目筹建款	20,580,000.00	20,580,000.00
采购平台款	640,134.19	716,753.43
代垫款	7,344,273.13	5,764,802.70
其他	4,816,060.32	3,385,517.19
合计	41,049,357.44	38,056,043.12

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	11,569,447.20	7,123,515.82
1至2年	700,863.91	7,217,710.40
2至3年	5,600,291.35	1,005,028.80
3年以上	23,178,754.98	22,709,788.10
3至4年	539,032.32	204,000.00
4至5年	135,600.00	1,665.44
5年以上	22,504,122.66	22,504,122.66
合计	41,049,357.44	38,056,043.12

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025年1月1日余额		501,032.46	21,429,239.54	21,930,272.00
2025年1月1日余额在本期				
本期计提		398,985.25		398,985.25
本期转回		132,780.53		132,780.53
2025年12月31日余额		767,237.18	21,429,239.54	22,196,476.72

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☑不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
账龄组合计提坏账准备	21,930,272.00	398,985.25	132,780.53			22,196,476.72
合计	21,930,272.00	398,985.25	132,780.53			22,196,476.72

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	50.13%	20,580,000.00
江西煤炭储备中心有限公司	往来款	6,210,000.00	1年以内	15.13%	
西北电力建设第一工程有限公司	代垫款	5,111,689.61	1年以内、1-2年	12.45%	442,943.96
中国电建集团江西省电力设计院有限公司	代垫款	1,175,723.52	1年以内、1-2年	2.86%	16,012.80
售房收入专户	存放专户的专项资金	722,058.01	5年以上	1.76%	
合计		33,799,471.14		82.33%	21,038,956.76

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	195,469,916.74	99.63%	264,240,184.64	99.99%
1至2年	698,539.37	0.36%	30,293.73	0.01%
2至3年	30,293.73	0.01%	312.44	
合计	196,198,749.84		264,270,790.81	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额（元）	占预付款项总额的比例(%)
江西陕赣煤炭销售有限公司	193,644,446.64	98.70
中国铁路南昌局集团有限公司南昌铁路物流中心	464,927.40	0.24
中国石化销售股份有限公司江西南昌石油分公司	170,890.19	0.09
东南大学	148,500.00	0.08
中国电信股份有限公司信丰分公司	60,000.00	0.03
合计	194,488,764.23	99.14

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	406,261,439.09		406,261,439.09	207,811,428.04		207,811,428.04
合同履约成本	239,241.27		239,241.27	5,971,960.59		5,971,960.59
在途物资	89,861,355.37		89,861,355.37	197,879,627.49		197,879,627.49
合计	496,362,035.73		496,362,035.73	411,663,016.12		411,663,016.12

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	830,580,681.77	460,614,186.08
待认证进项税额		4,509.10
预缴所得税	4,032,433.53	63,333,046.05
合计	834,613,115.30	523,951,741.23

8、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	本期计入 其他综合 收益的利 得	本期计入 其他综合 收益的损 失	本期末累 计计入其 他综合收 益的利得	本期末累 计计入其 他综合收 益的损失	本期确认 的股利收 入	指定为以 公允价值 计量且其 变动计入 其他综合 收益的原 因
江西高技术 产业发展有 限责任公 司	23,179,848. 38	12,262,334. 09	10,917,514. 29		7,096,582.8 8			
江西电力 交易中心 有限公司	13,119,161. 02	13,090,577. 81	28,583.21		57,440.53			
江西高景 置业有限 公司	22,142,075. 26	21,914,006. 30	228,068.96		5,389,060.4 7			
横峰县晶 科电力有 限公司	23,077,071. 47	20,872,051. 11	2,205,020.3 6		5,477,071.4 7			
萍乡巨源 煤业有限 责任公司								
合计	81,518,156. 13	68,138,969. 31	13,379,186. 82		18,020,155. 35			

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

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
二、联营企业												
江西昌泰高速公路有限责任公司	1,303,294.35 9.29				91,843,272.80						1,395,137.63 2.09	
江西航天云网科技有限公司		8,328,577.60										8,328,577.60
江西核电有限公司	254,036,053.22				3,161,952.57	-696,476.81					256,501,528.98	
丰城市赣港港口经营有限公司	33,603,397.21				5,102,223.69						38,705,620.90	
江西高技术产业投资股份有限公司	76,305,612.44				4,575,080.77						80,880,693.21	
陕煤电力上高有限公司	4,900,000.00		294,000,000.00								298,900,000.00	
小计	1,672,139,422.16	8,328,577.60	294,000,000.00		104,682,529.83	-696,476.81					2,070,125,475.18	8,328,577.60
合计	1,672,139,422.16	8,328,577.60	294,000,000.00		104,682,529.83	-696,476.81					2,070,125,475.18	8,328,577.60

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 □不适用

其他说明：

注：其他综合收益调整系联营企业-江西核电有限公司以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产变动，本公司按持股比例享有调整所致。

10、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	14,908,145,035.19	8,314,705,874.03
固定资产清理		
合计	14,908,145,035.19	8,314,705,874.03

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	生产管理用工具器具	其他设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	3,125,149,453.02	9,741,909,718.99	27,769,786.92	75,889,072.07	4,698,002.65	12,975,416,033.65
2.本期增加金额	1,403,267,089.87	5,884,590,439.50	1,528,833.73	30,246,683.97	1,075,292.99	7,320,708,340.06
(1) 购置		2,515,760.48	1,528,833.73	5,802,625.31	571,131.18	10,418,350.70
(2) 在建工程转入	1,403,267,089.87	5,882,074,679.02		24,444,058.66	504,161.81	7,310,289,989.36
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额		38,410,079.01	907,743.35	316,894.19	108,160.00	39,742,876.55
(1) 处置或报废		38,410,079.01	907,743.35	316,894.19	108,160.00	39,742,876.55
4.期末余额	4,528,416,542.89	15,588,090,079.48	28,390,877.30	105,818,861.85	5,665,135.64	20,256,381,497.16
二、累计折旧						
1.期初余额	1,052,536,951.87	3,544,634,795.85	19,163,425.16	41,833,612.08	2,541,374.66	4,660,710,159.62
2.本期增加金额	126,655,395.15	557,414,761.56	2,490,584.51	20,950,644.48	1,641,243.95	709,152,629.65
(1) 计提	126,655,395.15	557,414,761.56	2,490,584.51	20,950,644.48	1,641,243.95	709,152,629.65

3.本期减少金额		20,410,009.70	832,828.45	280,737.15	102,752.00	21,626,327.30
(1) 处置或报废		20,410,009.70	832,828.45	280,737.15	102,752.00	21,626,327.30
4.期末余额	1,179,192,347.02	4,081,639,547.71	20,821,181.22	62,503,519.41	4,079,866.61	5,348,236,461.97
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额						
(1) 计提						
3.本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面价值	3,349,224,195.87	11,506,450,531.77	7,569,696.08	43,315,342.44	1,585,269.03	14,908,145,035.19
2.期初账面价值	2,072,612,501.15	6,197,274,923.14	8,606,361.76	34,055,459.99	2,156,627.99	8,314,705,874.03

(2) 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	1,561,799,919.20	正在办理

(3) 固定资产的减值测试情况

□适用 □不适用

11、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,182,469,007.19	3,396,963,774.71
工程物资	2,155,066.69	164,703,159.63
合计	1,184,624,073.88	3,561,666,934.34

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
峰山抽水蓄能发电项目	1,016,714,868.08		1,016,714,868.08	532,974,296.50		532,974,296.50
江西赣能上高2×1000MW 清洁煤电项目				2,162,347,498.82		2,162,347,498.82
修水大湖山60MW 风电项目				391,843,737.74		391,843,737.74
上高县徐家渡镇、泗溪镇赣能100MW 农（渔）光互补光伏发电项目				171,169,899.37		171,169,899.37
上高县芦洲乡、翰堂镇赣能110MW 渔光互补光伏发电项目				6,522,655.06		6,522,655.06
高安赣能50MW 农光互补地面光伏发电项目				58,715.60		58,715.60
上高县敖山镇赣能50MW 农（渔）光互补光伏发电项目				112,811,891.95		112,811,891.95
赣能南昌赣江新区60MW 渔光互补光伏发电项目	149,646,410.77		149,646,410.77	239,080.00		239,080.00
零星工程	16,107,728.34		16,107,728.34	18,995,999.67		18,995,999.67
合计	1,182,469,007.19		1,182,469,007.19	3,396,963,774.71		3,396,963,774.71

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
峰山抽水蓄能发电项目	785,509.00	532,974,296.50	483,740,571.58			1,016,714,868.08	15.00%	15.00	12,164,329.43	9,835,704.76	2.03%	其他
赣能	19,88	239,0	149,4			149,6	82.00	85.00	537,0	537,0	2.93	其他

南昌赣江新区60MW渔光互补光伏发电项目	2.32	80.00	07,330.77			46,410.77	%		61.85	61.85	%	
江西赣能上高2×100MW清洁能源项目	782,276.00	2,162,347,498.82	4,103,616,049.01	6,265,963,547.83			92.34%	100.00	143,406,522.02	74,328,854.64	2.62%	其他
合计	1,587,667.32	2,695,560,875.32	4,736,763,951.36	6,265,963,547.83		1,166,361,278.85			156,107,913.30	84,701,621.25		

(3) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程物资	2,155,066.69		2,155,066.69	164,703,159.63		164,703,159.63
合计	2,155,066.69		2,155,066.69	164,703,159.63		164,703,159.63

12、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1.期初余额	44,331,677.71	114,683,220.12	159,014,897.83
2.本期增加金额	30,449,167.16	14,159,572.29	44,608,739.45
新增租赁	30,449,167.16	14,159,572.29	44,608,739.45
3.本期减少金额			
4.期末余额	74,780,844.87	128,842,792.41	203,623,637.28
二、累计折旧			
1.期初余额	8,588,009.13	6,608,753.00	15,196,762.13

2.本期增加金额	6,782,433.58	4,486,664.83	11,269,098.41
(1) 计提	6,782,433.58	4,486,664.83	11,269,098.41
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	15,370,442.71	11,095,417.83	26,465,860.54
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
(1) 计提			
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	59,410,402.16	117,747,374.58	177,157,776.74
2.期初账面价值	35,743,668.58	108,074,467.12	143,818,135.70

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

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	141,652,356.73			29,865,928.57	171,518,285.30
2.本期增加金额				14,980,764.48	14,980,764.48
(1) 购置				1,368,141.60	1,368,141.60
(2) 内部研发				3,056,552.13	3,056,552.13
(3) 企业合并增加					
(4) 在建工程转入				10,556,070.75	10,556,070.75
3.本期减少金额				716,814.16	716,814.16
(1) 处置				716,814.16	716,814.16

4.期末余额	141,652,356.73			44,129,878.89	185,782,235.62
二、累计摊销					
1.期初余额	9,875,503.40			8,871,816.39	18,747,319.79
2.本期增加 金额	3,021,673.01			3,572,079.19	6,593,752.20
(1) 计 提	3,021,673.01			3,572,079.19	6,593,752.20
3.本期减少 金额				59,734.52	59,734.52
(1) 处 置				59,734.52	59,734.52
4.期末余额	12,897,176.41			12,384,161.06	25,281,337.47
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加 金额					
(1) 计 提					
3.本期减少 金额					
(1) 处 置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面 价值	128,755,180.32			31,745,717.83	160,500,898.15
2.期初账面 价值	131,776,853.33			20,994,112.18	152,770,965.51

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 5.74%。

(2) 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

14、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修支出	824,032.20	275,699.12	323,748.37		775,982.95
公有云资源服务 及物联网卡	465,103.33		91,901.28		373,202.05

合计	1,289,135.53	275,699.12	415,649.65		1,149,185.00
----	--------------	------------	------------	--	--------------

15、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	8,328,577.60	1,249,286.64	8,328,577.60	1,249,286.64
内部交易未实现利润	22,376,964.98	3,592,045.80	14,244,127.98	2,331,506.07
信用减值损失	22,913,000.78	3,492,206.13	22,122,831.60	3,372,130.42
租赁负债	59,354,988.19	12,637,612.56	34,140,731.46	7,724,161.57
预提费用	1,263,150.87	189,472.63	1,263,150.87	189,472.63
递延收益	5,996,321.38	1,449,767.79	679,485.87	101,922.88
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动			3,820,931.41	573,139.71
合计	120,233,003.80	22,610,391.55	84,599,836.79	15,541,619.92

(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	57,330,641.55	12,230,092.68	34,725,964.54	7,860,505.16
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	18,020,155.35	2,703,023.30	8,461,899.94	1,269,284.99
合计	75,350,796.90	14,933,115.98	43,187,864.48	9,129,790.15

(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		22,610,391.55		15,541,619.92
递延所得税负债		14,933,115.98		9,129,790.15

(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	7,959,229.16	8,181,161.59
可抵扣亏损	16,894,981.29	65,302,719.04
合计	24,854,210.45	73,483,880.63

(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
2025 年		158,256.07	
2026 年	15,975.03	363,768.09	
2027 年	4,558,415.74	4,544,912.33	
2028 年	3,564,331.12	19,451,121.05	
2029 年	4,483,948.36	40,784,661.50	
2030 年	4,272,311.04		
合计	16,894,981.29	65,302,719.04	

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	795,600.00		795,600.00	943,658,346.71		943,658,346.71
预付工程款	149,279,550.09		149,279,550.09	227,653,251.01		227,653,251.01
合计	150,075,150.09		150,075,150.09	1,171,311,597.72		1,171,311,597.72

17、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	22,756,273.50	22,756,273.50	冻结	履约保证金、电力交易保证金	76,544,704.23	76,544,704.23	冻结	履约保证金、电力交易保证金
固定资产	996,678.11	802,306.79	抵押	抵押借款	996,678.11	831,815.51	抵押	抵押借款
电费收费权			质押	1、分别向中信银行股份有限公司南昌分行、中国邮政储蓄银行股份有限公司南昌市分行、中国银行股份有限公司江西省分行、中国进出口银行江西省分行进行质押借款；2、向中信银行股份有限公司有限			质押	1、分别向中信银行股份有限公司南昌分行、中国邮政储蓄银行股份有限公司南昌市分行、中国银行股份有限公司江西省分行、中国进出口银行江西省分行进行质押借款；2、向中信银行股份有限公司有限

				公司南昌朝阳支行进行质押借款；3、向江西银行股份有限公司南昌铁路支行进行质押借款；4、向中国农业银行股份有限公司南昌西湖支行进行质押借款。				公司南昌朝阳支行进行质押借款；3、向江西银行股份有限公司南昌铁路支行进行质押借款。
合计	23,752,951.61	23,558,580.29			77,541,382.34	77,376,519.74		

18、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	876,080,536.65	643,593,047.47
合计	876,080,536.65	643,593,047.47

19、应付票据

单位：元

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

20、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	1,591,779,748.94	792,181,387.24
1年以上	356,233,284.24	125,462,047.80
合计	1,948,013,033.18	917,643,435.04

(2) 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

中国电建集团江西省电力设计院有限公司	152,944,319.61	未结算
中国电建集团江西省水电工程局有限公司	20,576,928.18	未结算
合计	173,521,247.79	

(3) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

是 否

是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是 否

21、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	53,935,985.94	55,251,600.80
合计	53,935,985.94	55,251,600.80

(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	39,068,878.35	44,549,347.30
往来款	562,928.55	280,000.00
其他	14,304,179.04	10,422,253.50
合计	53,935,985.94	55,251,600.80

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团江西省电力设计院有限公司	4,107,849.72	未结算
中科国弘能源集团有限公司	1,429,496.00	未结算
中国电建集团江西省水电工程局有限公司	1,212,987.21	质保金
合计	6,750,332.93	

22、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收款项	195,414.73	1,716,174.66
合计	195,414.73	1,716,174.66

23、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	28,883,669.48	374,508,329.36	374,811,632.01	28,580,366.83
二、离职后福利-设定提存计划	12,225,117.78	54,530,157.84	54,197,095.18	12,558,180.44
合计	41,108,787.26	429,038,487.20	429,008,727.19	41,138,547.27

(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	11,684,569.56	270,769,350.51	278,161,708.63	4,292,211.44
2、职工福利费		26,928,653.37	26,928,653.37	
3、社会保险费	222,401.44	27,253,260.06	27,254,437.41	221,224.09
其中：医疗保险费	222,401.44	25,108,273.90	25,109,451.25	221,224.09
工伤保险费		1,627,652.75	1,627,652.75	
生育保险费		517,333.41	517,333.41	
4、住房公积金		26,924,012.31	26,710,304.80	213,707.51
5、工会经费和职工教育经费	16,955,761.97	14,735,537.36	7,859,891.04	23,831,408.29
其他短期职工薪酬	20,936.51	7,897,515.75	7,896,636.76	21,815.50
合计	28,883,669.48	374,508,329.36	374,811,632.01	28,580,366.83

(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		33,504,327.12	33,504,327.12	
2、失业保险费		1,046,740.30	1,046,740.30	
3、企业年金缴费	12,225,117.78	19,979,090.42	19,646,027.76	12,558,180.44
合计	12,225,117.78	54,530,157.84	54,197,095.18	12,558,180.44

24、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	29,304,848.37	2,744,424.20
企业所得税	852,897.00	209,278.09

个人所得税	7,045,692.70	6,415,999.47
城市维护建设税	1,955,054.29	43,397.40
房产税	2,207,242.52	1,238,686.07
土地使用税	1,263,370.33	1,043,212.85
教育费附加	840,207.27	19,561.40
地方教育费附加	560,138.18	13,040.94
环境保护税	862,894.58	588,181.28
水资源税	11,544,539.91	3,246,212.40
其他税费	9,052,064.67	2,990,143.46
合计	65,488,949.82	18,552,137.56

25、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	2,278,734,095.88	527,746,307.79
一年内到期的应付债券	7,240,680.02	5,230,953.95
一年内到期的租赁负债	3,208,043.58	2,145,210.62
合计	2,289,182,819.48	535,122,472.36

26、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	14,843.74	136,203.45
合计	14,843.74	136,203.45

27、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	2,370,055,260.84	2,607,382,622.79
保证借款	3,038,617,280.60	1,774,170,832.25
信用借款	2,549,925,286.90	3,819,637,545.53
质押+抵押+保证借款	93,588,832.64	100,359,285.72
合计	8,052,186,660.98	8,301,550,286.29

长期借款分类的说明：

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

注 2: 质押借款系本公司以赣能丰电#7、#8 号机组发电项目电费收费权为质押，分别向中信银行股份有限公司南昌分行、中国邮政储蓄银行股份有限公司南昌市分行、中国银行股份有限公司江西省分行、中国进出口银行江西省分行进行质押借款。以二级子公司赣能能源以赣能江铜铜箔（四期）厂房分布式光伏发电项目、赣能江钨金环磁选 1.26MW 分

布式屋顶光伏发电项目、赣能江钨金环磁选 2.6MW 永磁车间厂房分布式屋顶光伏发电项目电费收费权质押，向江西银行股份有限公司南昌铁路支行进行质押借款。

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

其他说明，包括利率区间：

截至期末质押借款利率区间为 2.4%—3.10%，保证借款利率区间 2.55%—3.40%，信用借款利率区间 1.45%—3.0%，质押、抵押、保证借款利率为 2.90%。

28、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通债券	805,363,257.89	504,302,953.95
重分类至一年内到期的非流动负债	-7,240,680.02	-5,230,953.95
合计	798,122,577.87	499,072,000.00

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

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	减：一年内到期的应付债券	期末余额	是否违约
24 赣能 MTN 001（科创票据）	100.00	2.24%	2024-7-19	3 年	500,000.00	504,302,953.95		11,200,000.00	302,381.47	11,200,000.00	5,399,243.02	499,206,092.40	否
25 赣能 GK01（碳中和绿色科创公司债）	100.00	2.10%	2025-9-23	3 年	300,000.00		300,000.00	1,867,536.82	1,109,614.35		1,841,437.00	298,916,485.47	否
合计					800,000.00	504,302,953.95	300,000.00	13,067,536.82	1,411,995.82	11,200,000.00	7,240,680.02	798,122,577.87	

29、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	94,283,477.75	69,356,572.21
未确认融资费用	-26,969,260.40	-14,071,120.72
一年内到期的租赁负债	-3,208,043.58	-2,145,210.62
合计	64,106,173.77	53,140,240.87

租赁负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	4,583,875.41	3,310,283.98
1 至 2 年	5,920,712.75	8,272,243.48
2 至 3 年	6,700,687.08	3,606,132.12
3 至 4 年	3,774,890.09	5,203,158.49
4 至 5 年	3,785,296.13	2,267,058.49
5 年以上	69,518,016.29	46,697,695.65
合计	94,283,477.75	69,356,572.21

30、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	7,348,257.74	1,800,000.00	731,936.36	8,416,321.38	
合计	7,348,257.74	1,800,000.00	731,936.36	8,416,321.38	--

31、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	975,677,760.00						975,677,760.00

32、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	2,376,146,688.85			2,376,146,688.85
其他资本公积	67,941,502.62			67,941,502.62
其中：其他	67,941,502.62			67,941,502.62
合计	2,444,088,191.47			2,444,088,191.47

33、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得 税前发生 额	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 损益	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 留存收益	减：所得 税费用	税后归属 于母公司	税后归属 于少数股 东	
一、不能 重分类进 损益的其 他综合收 益	10,667,686. 40	12,682,710. 01			2,006,878.0 2	10,675,831. 99		21,343,518. 39
权益 法下不能 转损益的 其他综合 收益	6,722,863.1 5	- 696,476.81				- 696,476.81		6,026,386.3 4
其他 权益工具 投资公允 价值变动	3,944,823.2 5	13,379,186. 82			2,006,878.0 2	11,372,308. 80		15,317,132. 05
其他综合 收益合计	10,667,686. 40	12,682,710. 01			2,006,878.0 2	10,675,831. 99		21,343,518. 39

34、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	12,220,230.45	70,839,451.57	74,741,224.92	8,318,457.10
合计	12,220,230.45	70,839,451.57	74,741,224.92	8,318,457.10

35、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	515,066,130.27	91,241,983.62		606,308,113.89
合计	515,066,130.27	91,241,983.62		606,308,113.89

36、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,796,581,719.99	1,301,519,203.92
调整后期初未分配利润	1,796,581,719.99	1,301,519,203.92
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,006,611,278.98	714,052,677.13

减：提取法定盈余公积	91,241,983.62	71,662,831.61
应付普通股股利	321,973,660.80	147,327,329.45
期末未分配利润	2,389,977,354.55	1,796,581,719.99

调整期初未分配利润明细：

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

37、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,378,641,115.36	5,783,610,287.86	6,900,778,641.45	5,820,521,095.52
其他业务	19,555,436.59	18,301,442.27	20,167,013.02	15,754,285.15
合计	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13	6,920,945,654.47	5,836,275,380.67

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
业务类型	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13
其中：		
火电收入	6,992,618,387.27	5,544,762,801.40
水电收入	67,500,528.00	61,374,534.05
光伏发电收入	268,317,018.43	142,505,725.07
风力发电收入	21,196,669.04	14,051,566.16
技术服务收入	16,483,539.91	12,735,044.96
售电收入	12,524,972.71	8,180,616.22
其他	19,555,436.59	18,301,442.27
按经营地区分类	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13
其中：		
江西省	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13
市场或客户类型	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13
其中：		
江西省	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13
合同类型	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13
其中：		
江西省	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13
按商品转让的时间分类	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13
其中：		

在某一时点确认	7,384,291,867.51	5,793,731,113.91
在某一时段确认	13,904,684.44	8,180,616.22
按合同期限分类	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13
其中：		
一年	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13
按销售渠道分类	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13
其中：		
江西省	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13
合计	7,398,196,551.95	5,801,911,730.13

其他说明

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

38、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	11,589,110.11	759,259.40
教育费附加	5,027,639.34	446,430.77
房产税	6,035,951.61	4,953,320.07
土地使用税	4,471,363.99	4,227,110.26
车船使用税	24,272.47	22,580.40
印花税	4,255,338.87	4,340,110.60
地方教育费附加	3,351,759.57	297,620.53
环境保护税	6,928,938.27	2,337,875.31
水资源税	35,034,788.78	3,246,212.40
其他	33,748,159.17	
合计	110,467,322.18	20,630,519.74

39、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	80,396,723.64	89,510,110.98
招待费、办公费、差旅费等	12,864,116.87	14,897,898.54
保险费、绿化费、物业费、水电费等	15,071,482.32	13,327,880.54
中介、咨询费等	5,353,403.86	12,139,283.08
折旧和摊销	8,850,363.68	7,275,767.79
其他	4,181,809.32	1,138,978.63
合计	126,717,899.69	138,289,919.56

40、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
折旧和摊销	1,068.86	9,293.57
广告宣传费	21,392.68	96,864.38
业务招待费	199,322.52	226,388.33

办公费及其他	64,648.27	78,409.77
合计	286,432.33	410,956.05

41、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
员工费用	60,591,216.83	47,978,287.07
材料费用	4,732,907.16	3,856,996.19
折旧费及资产摊销	49,105,629.80	46,628,021.69
委托外部研发费用	3,126,231.13	1,402,091.27
其他	3,497,668.13	1,501,616.03
合计	121,053,653.05	101,367,012.25

42、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	200,697,206.81	196,495,260.64
利息收入	-3,518,352.82	-3,551,734.71
手续费及其他支出	1,137,336.49	433,270.70
未确认融资费用	1,730,612.75	1,357,248.19
合计	200,046,803.23	194,734,044.82

43、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
递延收益摊销	731,936.36	691,936.36
个税手续费返还	235,677.44	75,591.44
稳岗补贴	1,189,115.25	1,086,673.21
进项税额加计扣除		42,989.61
研发补贴		7,700.00
其他	335,000.00	507,539.19
合计	2,491,729.05	2,412,429.81

44、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	104,682,529.83	64,787,484.00
合计	104,682,529.83	64,787,484.00

45、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	140,932.76	-81,976.31
其他应收款坏账损失	-266,204.72	-403,576.93

应收股利信用减值损失	-664,897.22	
合计	-790,169.18	-485,553.24

46、资产减值损失

单位：元

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

47、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的非流动资产产生的利得或损失	-95,813.18	429,370.19

48、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助		3,950.00	
非流动资产损坏报废利得	8,923.86	451,286.94	8,923.86
碳排放权及绿证交易利得	14,083,154.84	25,333,962.26	14,083,154.84
其他	5,568,133.56	6,352,595.03	5,568,133.56
合计	19,660,212.26	32,141,794.23	19,660,212.26

49、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	870,000.00	2,520,000.00	870,000.00
非流动资产报废损失	17,394,141.20	5,785,404.16	17,394,141.20
其他	1,558,659.18	104,075.66	1,558,659.18
合计	19,822,800.38	8,409,479.82	19,822,800.38

50、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	84,172,631.13	1,158,281.30
递延所得税费用	-3,272,323.82	-254,132.19
上年度所得税汇算清缴	255,540.72	2,255,237.38

合计	81,155,848.03	3,159,386.49
----	---------------	--------------

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	1,143,838,399.74
按法定/适用税率计算的所得税费用	285,959,599.94
子公司适用不同税率的影响	-103,148,432.21
调整以前期间所得税的影响	255,540.72
非应税收入的影响	-15,702,379.47
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	865,421.88
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-13,068,019.14
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	1,077,239.24
其他影响	-75,083,122.93
所得税费用	81,155,848.03

51、其他综合收益

详见附注。

52、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	3,324,115.25	2,305,862.40
利息收入	3,518,352.82	3,551,734.71
其他收入	19,835,797.35	31,686,805.44
收回上期票据保证金	54,466,477.55	8,387,269.72
往来款	5,508,884.97	2,790,002.26
合计	86,653,627.94	48,721,674.53

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	48,623,567.75	43,347,961.45
营业外支出	2,428,659.18	2,624,075.66
财务费用	1,137,336.49	433,270.70
履约保证金	678,046.82	49,500,000.00
往来款	13,085,282.31	10,731,789.54
合计	65,952,892.55	106,637,097.35

(2) 与投资活动有关的现金

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
江西赣能上高 2×1000MW 清洁煤电项目	2,740,744,018.88	1,679,729,583.57
丰城电厂 7#、8#机组项目		378,160,080.47
上高县芦洲乡、翰堂镇赣能 110MW 渔光互补光伏发电项目；徐家渡镇、泗溪镇赣能 100MW 农（渔）光互补光伏发电项目	118,899,413.62	363,943,298.57
赣能南昌赣江新区 60MW 渔光互补光伏发电项目	144,502,290.53	
峰山抽水蓄能发电项目	587,331,697.88	487,122,298.51
修水大湖山 60MW 风电项目		209,467,177.69
合计	3,591,477,420.91	3,118,422,438.81

(3) 与筹资活动有关的现金

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁付款额	26,092,266.27	54,228,959.47
合计	26,092,266.27	54,228,959.47

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	643,593,047.47	1,610,010,000.00	10,790,423.10	1,388,312,933.92		876,080,536.65
长期借款 (含一年内到期)	8,829,296,594.08	2,339,236,349.05	259,378,040.04	1,096,990,226.31		10,330,920,756.86
租赁负债 (含一年内到期)	55,285,451.49		44,393,422.86	26,092,266.27	6,272,390.73	67,314,217.35
应付债券 (含一年内到期)	504,302,953.95	300,000,000.00	13,352,742.59	11,200,000.00	1,092,438.65	805,363,257.89
少数股东权益	170,307,794.04	869,200,000.00	61,136,024.93	1,974,852.22	947,915.73	1,097,721,051.02
合计	10,202,785,841.03	5,118,446,349.05	389,050,653.52	2,524,570,278.72	8,312,745.11	13,177,399,819.77

筹资活动产生的各项负债变动情况

□适用 不适用

53、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	1,062,682,551.71	708,625,902.46
加：资产减值准备	790,169.18	8,814,130.84
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	707,890,330.39	604,607,201.38
使用权资产折旧	7,138,921.74	6,232,104.90
无形资产摊销	5,087,790.89	3,582,512.38
长期待摊费用摊销	415,649.65	843,085.49
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）	95,813.18	-429,370.19
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	17,385,217.34	5,334,117.22
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	202,427,819.56	197,852,508.83
投资损失（收益以“－”号填列）	-104,682,529.83	-64,787,484.00
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-7,641,911.34	148,966.38
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	4,369,587.52	-403,098.57
存货的减少（增加以“－”号填列）	-61,781,294.59	-58,817,809.45
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	47,068,610.17	-250,237,371.82
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	300,288,508.04	75,869,884.22
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,181,535,233.61	1,237,235,280.07
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	430,259,577.29	236,472,616.11
减：现金的期初余额	236,472,616.11	485,440,137.55
加：现金等价物的期末余额		

减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	193,786,961.18	-248,967,521.44

(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	430,259,577.29	236,472,616.11
可随时用于支付的银行存款	430,259,577.29	236,472,616.11
三、期末现金及现金等价物余额	430,259,577.29	236,472,616.11

(3) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由

(4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
其他货币资金	22,756,273.50	76,544,704.23	履约保证金
合计	22,756,273.50	76,544,704.23	

54、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

项目	金额（元）
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	2,061,270.98
与租赁相关的总现金流出	28,153,537.25

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入

铁路设备	1,379,711.73	
合计	1,379,711.73	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

55、其他

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
员工费用	61,325,497.57	52,610,335.61
材料费用	4,732,907.16	4,016,288.22
折旧费及资产摊销	49,111,377.27	46,700,660.64
委托外部研发费用	3,126,231.13	1,657,664.75
其他	3,619,620.25	3,674,788.77
合计	121,915,633.38	108,659,737.99
其中：费用化研发支出	121,053,653.05	101,367,012.25
资本化研发支出	861,980.33	7,292,725.74

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
EMS 能量管理系统研发	537,259.93	810,630.78			1,347,890.71			
火电厂锅炉燃烧控制研究	707,252.10				707,252.10			
基于不同背压的汽轮机循环水经济调度性能研究	564,172.37				564,172.37			
燃煤电厂煤场精准盘点技术研究	385,887.40	51,349.55			437,236.95			
合计	2,194,571.80	861,980.33			3,056,552.13			

九、合并范围的变更

1、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	贵州瓮安赣能智慧能源有限公司	投资设立	2025/3/27	尚未出资	100.00%
2	安义赣智黄洲新能源有限公司	投资设立	2025/3/7	尚未出资	67.00%
3	安义赣智黄城新能源有限公司	投资设立	2025/2/21	尚未出资	67.00%

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
江西赣能能源服务有限公司	100,000,000.00	江西南昌	江西南昌	商务服务业	75.50%		投资设立
上饶赣能配售电有限公司	20,000,000.00	江西上饶	江西上饶	输电、配电、售电	100.00%		投资设立
江西赣能凌峰新能源有限公司	100,000,000.00	江西南昌	江西南昌	电力、热力生产和供应业	65.00%		投资设立
江西江投能源技术研究有限公司	50,000,000.00	江西南昌	江西南昌	专业技术服务业	100.00%		投资设立
江西赣能上高发电有限公司	1,600,000,000.00	江西宜春	江西宜春	电力、热力生产和供应业	51.00%		投资设立
江西赣能智慧能源有限公司	1,000,000,000.00	江西上饶	江西上饶	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
高安建山赣能新能源有限公司	60,000,000.00	江西宜春	江西宜春	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
上饶宇浩光伏科技有限公司	50,000,000.00	江西上饶	江西上饶	电力、热力生产和供应业	100.00%		非同一控制下企业合并
上饶市源茂新能源科技有限公司	50,000,000.00	江西上饶	江西上饶	电力、热力生产和供应业	100.00%		非同一控制下企业合并
信丰赣智能源有限公司	25,000,000.00	江西赣州	江西赣州	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
宜丰县赣能智慧光伏发电	21,000,000.00	江西宜春	江西宜春	电力、热力生产和供应	100.00%		投资设立

电有限公司				业			
崇义赣智能 能源有限公司	12,500,000.0 0	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	85,000,000.0 0	江西上饶	江西上饶	电力、热力 生产和供应 业	100.00%		投资设立
赣州章贡区 赣能智慧光 伏发电有限 公司	6,500,000.00	江西赣州	江西赣州	电力、热力 生产和供应 业	100.00%		投资设立
萍乡市赣能 智慧光伏发 电有限公司	7,500,000.00	江西萍乡	江西萍乡	电力、热力 生产和供应 业	100.00%		投资设立
南昌市赣智 光伏发电有 限公司	5,000,000.00	江西南昌	江西南昌	电力、热力 生产和供应 业	100.00%		投资设立
江西昱辰智 慧能源有限 公司	100,000,000. 00	江西南昌	江西南昌	电力、热力 生产和供应 业	70.00%		投资设立
抚州羲和新 能源有限公 司	74,000,000.0 0	江西抚州	江西抚州	电力、热力 生产和供应 业	70.00%		投资设立
上高赣能新 能源有限公 司	220,000,000. 00	江西宜春	江西宜春	电力、热力 生产和供应 业	100.00%		投资设立
江西赣江新 区赣能智慧 光伏发电有 限公司	64,000,000.0 0	江西南昌	江西南昌	电力、热力 生产和供应 业	100.00%		投资设立
北京弘毅新 能源有限公 司	126,000,000. 00	北京	北京	电力、热力 生产和供应 业	90.00%		非同一控制 下企业合并
修水县弘业 新能源科技 有限公司	126,000,000. 00	江西九江	江西九江	电力、热力 生产和供应 业	100.00%		非同一控制 下企业合并
贵州瓮安赣 能智慧能源 有限公司	2,000,000.00	贵州瓮安县	贵州瓮安县	电力、热力 生产和供应 业	100.00%		投资设立
安义赣智黄 洲新能源有 限公司	1,000,000.00	江西南昌	江西南昌	电力、热力 生产和供应 业	67.00%		投资设立
安义赣智黄 城新能源有 限公司	1,000,000.00	江西南昌	江西南昌	电力、热力 生产和供应 业	67.00%		投资设立
江西赣能上 高二期发电 有限公司	10,000,000.0 0	江西宜春	江西宜春	电力、热力 生产和供应 业	100.00%		投资设立
江西峰山抽 水蓄能有限 公司	1,100,000,00 0.00	江西赣州	江西赣州	电力、热力 生产和供应 业	50.00%		同一控制下 企业合并

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：

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

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
江西赣能上高发电有限公司	49.00%	51,023,105.77	0.00	813,270,452.41

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
江西赣能上高发电有限公司	1,523,620,647.66	6,328,943,418.18	7,852,564,065.84	3,183,099,671.31	3,009,728,777.36	6,192,828,448.67	272,438,859.80	3,560,307,804.69	3,832,742,664.49	871,687,664.51	2,649,790,990.14	3,521,478,654.65

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
江西赣能上高发电有限公司	873,318,952.98	104,116,727.91	104,116,727.91	263,413,901.21	0.00	36,610,203.25	36,610,203.25	35,242,665.95

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
江西昌泰高速公路有限责任公司	江西吉安	江西吉安	项目融资、建设等	23.33%		权益法核算

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	江西昌泰高速公路有限责任公司	江西昌泰高速公路有限责任公司
流动资产	787,197,861.09	757,979,399.38
非流动资产	7,840,248,332.09	6,583,277,999.47
资产合计	8,627,446,193.18	7,341,257,398.85
流动负债	627,833,597.11	424,437,325.89

非流动负债	1,995,760,551.60	1,305,889,423.89
负债合计	2,623,594,148.71	1,730,326,749.78
少数股东权益	23,836,476.11	24,585,345.62
归属于母公司股东权益	5,980,015,568.36	5,586,345,303.45
按持股比例计算的净资产份额	1,395,137,632.09	1,303,294,359.29
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	12,696,122.10	1,303,294,359.29
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	843,382,623.16	845,349,256.78
净利润	392,921,395.40	238,357,686.02
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	392,921,395.40	238,357,686.02
本年度收到的来自联营企业的股利		

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	674,987,843.09	368,845,062.87
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	12,839,257.03	9,134,996.09
--其他综合收益	-696,476.81	293,269.83
--综合收益总额	12,142,780.22	9,428,265.92

(4) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
江西航天云网科技有限公司		665,827.01	665,827.01

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	7,348,257.74	1,800,000.00		731,936.36		8,416,321.38	与资产/收益相关
合计	7,348,257.74	1,800,000.00		731,936.36		8,416,321.38	—

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
与资产相关	731,936.36	691,936.36
与收益相关	1,524,115.25	1,605,862.40
合计	2,256,051.61	2,297,798.76

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

（一）金融工具的风险

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

风险管理目标和政策

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

1.市场风险

利率风险-现金流量变动风险

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

2.信用风险

截至 2025 年 12 月 31 日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失，风险应对措施具体包括：为降低信用风险通过信用额度管理、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

3.流动风险

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

2、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

适用 不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产			81,518,156.13	81,518,156.13
（四）其他权益工具投资			81,518,156.13	81,518,156.13
持续以公允价值计量的资产总额			81,518,156.13	81,518,156.13
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

项目	期末公允价值（元）	估值技术
其他权益工具投资	81,518,156.13	按持股比例计算享有被投资单位账面净资产金额

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
江西省投资集团有限公司	江西省南昌市	项目投资	1,000,000.00 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。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、在其他主体中的权益。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

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

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
江西高景置业有限公司	同一母公司
江西东津发电有限责任公司	同一母公司
江西省能源集团物业管理有限公司	同一母公司
江西煤炭储备中心有限公司	同受母公司控制
江西同济建设项目管理股份有限公司	同受母公司控制
江西云眼视界科技股份有限公司	同受母公司控制
江西江投数字经济技术有限公司	同受母公司控制
抚州市东乡区尚宇太阳能科技有限公司	同受母公司控制
江西万年青水泥股份有限公司	同受母公司控制
赣江新区人民医院	同受母公司控制
中鼎国际工程有限责任公司	同受母公司控制
江投国华信丰发电有限责任公司	同受母公司控制
江西煤业集团有限责任公司	同受母公司控制
江西月池天然矿泉水有限公司	同受母公司控制
抚州市抚北天然气有限公司	同受母公司控制
江西倬安网御信息科技有限公司	同受母公司控制
江西省华赣劲旅智慧城市科技有限公司	同受母公司控制

江西倬慧信息科技有限公司	同受母公司控制
江西赣盛能源服务有限公司	同受母公司控制
江西赣英建筑安装有限公司	同受母公司控制
江西省中赣投勘察设计有限公司	同受母公司控制
德安万年青新型建材有限公司	同受母公司控制
安源管道实业股份有限公司	同受母公司控制
江西恒立新型建材有限责任公司	同受母公司控制
江西武功山月池天然矿泉水有限公司	同受母公司控制
江西赣江新区人才发展有限公司	同受母公司控制
江西天然气资溪两山能源有限公司	同受母公司控制
江西江煤电力有限公司	同受母公司控制
江西玉山万年青水泥有限公司	同受母公司控制
江西德安万年青水泥有限公司	同受母公司控制
江西于都南方万年青水泥有限公司	同受母公司控制
赣江控股集团有限公司	同受母公司控制
萍乡矿业集团有限责任公司	同受母公司控制
江西丰矿集团有限公司	同受母公司控制
江西省华赣环境集团有限公司	同受母公司控制
江西省天然气集团有限公司	同受母公司控制
江西省投资房地产开发有限责任公司	同受母公司控制
安源煤业集团股份有限公司	同受母公司控制
江西新余矿业有限责任公司	同受母公司控制
江西江投资本有限公司	同受母公司控制
江西省华赣环境技术研发有限公司	同受母公司控制
江西倬云信息产业有限公司	同受母公司控制
江西倬云数据有限公司	同受母公司控制
江西省建材产品质量监督检验站有限公司	同受母公司控制
赣州华茂钨材料有限公司	同受母公司控制
赣州金环磁选科技装备股份有限公司	同受母公司控制
赣州华京稀土新材料有限公司	同受母公司控制
江钨世泰科钨品有限公司	同受母公司控制
江西乐矿电力有限公司	同受母公司控制
江西省江投能源供应链有限公司	同受母公司控制
江西瑞金万年青水泥有限责任公司	同受母公司控制
赣江新区创德运营管理有限公司	同受母公司控制
国投广西新能源发展有限公司	少数股东之子公司
江西陕赣煤炭销售有限公司	同受母公司控制的联营企业

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
江西陕赣煤炭销售有限公司	燃煤	2,487,217,445.03	3,500,000,000.00	否	2,236,341,981.87
江西煤炭储备中心有限公司	采购燃煤相关服务费用	78,581,585.28	82,000,000.00	否	70,629,697.59
江西省华赣劲旅智慧城市科技有限公司	绿化及服务费用	4,550,446.79			4,244,625.07
江西省能源集团	物业管理	1,180,066.04			944,308.58

物业管理有限公司				
江西赣盛能源服务有限公司	水电维护劳务	351,320.75		154,716.98
江西煤业集团有限责任公司	警卫消防费	1,258,270.46		930,283.01
赣江新区人民医院	体检费	1,271,831.40		1,055,432.23
江西同济建设项目管理股份有限公司	监理费	2,061,115.04		831,842.31
江西月池天然矿泉水有限公司	水	10,584.07		16,796.46
江西武功山月池天然矿泉水有限公司	水	80,646.02		50,821.24
江西省中赣投勘察设计院有限公司	技术服务	433,773.58		1,033,811.31
德安万年青新型建材有限公司	石灰石	4,010,402.86		3,203,344.55
中鼎国际工程有限责任公司	技术服务	3,341,792.08		188,532.11
安源管道实业股份有限公司	钢骨架聚乙烯塑料复合	264,392.89		668,903.57
江西赣江新区人才发展有限公司	外部劳务费	8,275,217.78		1,084,905.66
江西天然气资溪两山能源有限公司	技术服务	20,322.80		2,073.21
丰城市赣港港口经营有限公司	货物卸船	41,330,244.07		26,981,433.97
江西倬云数据有限公司	工程款	235,849.06		
江西倬云数据有限公司	技术服务	68,396.22		
江西万年青水泥股份有限公司	石膏	63,434.71		
江西德安万年青水泥有限公司	石膏处置	1,031,885.81		
江西东津发电有限责任公司	技术服务	2,211,589.95		
江西东津发电有限责任公司	运维服务费	792,279.61		
江西云眼视界科技股份有限公司	反恐二级达标服务	494,331.99		
江西省建材产品质量监督检验站有限公司	技术服务	28,301.89		
江西云眼视界科技股份有限公司	设备款	2,896,904.49		
江西江煤电力有限公司	工具检测	7,683.96		
江西乐矿电力有限公司	工具检测	10,284.00		
抚州市抚北天然气有限公司	技术服务	5,401.74		
江西省江投能源	油品	2,991,415.94		

供应链有限公司					
江西云眼视界科技股份有限公司	技术服务	441,392.13			
江西煤业集团有限责任公司	燃煤				34,117,753.37
江西东津发电有限责任公司	工程款及技术服务费				2,253,995.73
江西云眼视界科技股份有限公司	工程款				3,558,821.38
江西江投数字经济技术有限公司	工程款				56,603.77
江西赣英建筑安装有限公司	技术服务				2,276,133.08
江西江煤电力有限公司	技术服务				20,549.76
抚州市抚北天然气有限公司	技术服务费				676.89
江西倬安网御信息科技有限公司	工程建设				834,507.23
江西恒立新型建材有限责任公司	运输				132,413.57
江西倬安网御信息科技有限公司	设备				1,236,106.19
江西倬安网御信息科技有限公司	技术服务				25,309.45
江西倬慧信息科技有限公司	工程用设备				712,568.35

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
江投国华信丰发电有限责任公司	技术监督服务	10,697,169.81	8,758,679.25
江西东津发电有限责任公司	技术监督服务	339,839.62	339,622.64
抚州市东乡区尚宇太阳能科技有限公司	技术服务	363,973.56	115,676.74
江西德安万年青水泥有限公司	石膏		243,345.22
江西德安万年青水泥有限公司	粉煤灰	119,087.10	159,088.32
江西于都南方万年青水泥有限公司	石膏	195,623.36	11,178.90
江西省华赣环境技术研发有限公司	技术服务	3,773.58	31,088.50
国投广西新能源发展有限公司	绿证收入	141,509.44	
江西瑞金万年青水泥有限责任公司	石膏	91,775.74	
赣江新区创德运营管理有限公司	售电	1,333,711.62	
赣州华茂钨材料有限公司	售电	1,377,091.38	
赣州金环磁选科技装备股份有限公司	售电	472,950.36	
赣州华京稀土新材料有限公司	售电	296,730.36	
江钨世泰科钨品有限公司	售电	154,129.38	

江西玉山万年青水泥有限公司	石膏		559,435.40
赣江控股集团有限公司	技术服务		47,169.81
萍乡矿业集团有限责任公司	技术服务		86,792.45
江西丰矿集团有限公司	技术服务		94,339.62
江西省华赣环境集团有限公司	技术服务		92,452.83
江西省天然气集团有限公司	技术服务		92,452.83
江西省投资房地产开发有限责任公司	技术服务		47,169.81
中鼎国际工程有限责任公司	技术服务		47,169.81
安源煤业集团股份有限公司	技术服务		92,452.83
江西新余矿业有限责任公司	技术服务		47,169.81
江西江投资本有限公司	技术服务		47,169.81

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
铁路设备对外租赁	1,379,711.73	1,375,711.73

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	房屋及建筑物	1,061,793.40	329,514.32			1,421,559.00	3,019,200.00	143,850.40	421,681.62	1,570,319.85	

(3) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
上饶市源茂新能源科技有限公司	130,000,000.00	2021年07月08日	2036年07月07日	否
江西赣能上高发电有限公司	6,364,000,000.00	2023年12月19日	2044年11月10日	否
崇义赣智能能源有限公司	32,600,000.00	2022年06月29日	2037年06月23日	否
江西昱辰智慧能源有限公司	4,000,000.00	2021年06月29日	2029年12月22日	否
江西昱辰智慧能源有限公司	15,000,000.00	2021年12月24日	2031年11月03日	否
江西昱辰智慧能源有	38,000,000.00	2020年09月22日	2030年09月22日	否

限公司				
丰城市赣港港口经营有限公司	146,200,000.00	2021年12月21日	2039年12月21日	否

(4) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	443.14	668.04

(5) 其他关联交易

本公司企业年金上交江西省投资集团有限公司，由其委托外部公司进行集中管理，2025年支付江西省投资集团有限公司企业年金共计 21,281,685.26 元，其中公司承担部分 17,025,348.15 元，个人承担部分 4,256,337.11 元。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	江投国华信丰发电有限责任公司	2,550,216.98		45,500.00	
应收账款	抚州市东乡区尚宇太阳能科技有限公司	277,085.72		254,094.67	
应收账款	江西德安万年青水泥有限公司	97,111.30		189,806.19	
应收账款	江西瑞金万年青水泥有限责任公司	41,930.20			
应收账款	赣江新区创德运营管理有限公司	1,229,097.07			
应收账款	江西省投资集团有限公司	500,000.00			
应收账款	赣州华茂钨材料有限公司	90,062.77			
应收账款	赣州金环磁选科技装备股份有限公司	41,221.82			
应收账款	赣州华京稀土新材料有限公司	44,396.03			
应收账款	江钨世泰科钨品有限公司	35,052.90			
应收账款	江西玉山万年青水泥有限公司			632,162.00	
应收账款	江西于都南方万年青水泥有限公司			12,632.16	
其他应收款	江西煤炭储备中心有限公司	6,210,000.00		5,200,000.00	82,500.00
其他应收款	江西高景置业有	241,680.00	67,800.00	408,600.00	59,760.00

	限公司				
其他应收款	江西万年青水泥股份有限公司	30,000.00	6,000.00	30,000.00	3,000.00
其他应收款	江西高技术产业投资股份有限公司	6,805.60	6,805.60	6,805.60	6,805.60
其他应收款	江西德安万年青水泥有限公司	60,000.00	500.00	10,000.00	
预付账款	江西陕赣煤炭销售有限公司	193,644,446.64		147,241,648.49	
预付账款	德安万年青新型建材有限公司	45,067.19		497,530.39	
其他非流动资产	江西云眼视界科技股份有限公司	618,080.00			

(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	3,258,598.29	2,037,166.97
应付账款	江西煤业集团有限责任公司	518,696.86	806,188.81
应付账款	江西省华赣劲旅智慧城市科技有限公司	692,031.74	1,590,263.82
应付账款	江西东津发电有限责任公司	890,840.05	1,139,887.62
应付账款	江西云眼视界科技股份有限公司	2,598,206.78	168,521.63
应付账款	赣江新区人民医院	821,241.87	657,720.00
应付账款	江西同济建设项目管理股份有限公司	864,617.33	81,920.37
应付账款	江西赣英建筑安装有限公司	2,276,133.08	2,276,133.08
应付账款	江西省中赣投勘察设计有限公司	448,773.58	654,460.00
应付账款	中鼎国际工程有限责任公司	1,016,238.67	188,532.11
应付账款	安源管道实业股份有限公司	80,640.00	100,523.04
应付账款	江西赣江新区人才发展有限公司	1,273,584.91	1,084,905.66
应付账款	丰城市赣港港口经营有限公司	292,480.17	3,052,706.13
应付账款	江西倬云数据有限公司	12,500.00	
应付账款	江西省能源集团物业管理有限公司	98,396.23	
应付账款	江西赣盛能源服务有限公司	47,169.81	
应付账款	江西德安万年青水泥有限公司	384,356.77	
应付账款	江西万年青水泥股份有限公司	72,743.73	
应付账款	江西天然气资溪两山能源有限公司	20,222.00	
应付账款	抚州市抚北天然气有限公司	5,363.00	
应付账款	江西倬慧信息科技有限公司		101,920.10
应付账款	江西倬云信息产业有限公司		66,104.15
应付账款	江西恒立新型建材有限责任公司		66,066.35
其他应付款	江西倬安网御信息科技有限公司		310,848.35
其他应付款	江西倬慧信息科技有限公司	61,935.88	176,999.68

其他应付款	江西省华赣劲旅智慧城市科技有限公司	679,200.00	733,735.02
其他应付款	江西云眼视界科技股份有限公司	993,363.28	703,217.95
其他应付款	江西德安万年青水泥有限公司	150,000.00	150,000.00
其他应付款	江西省中赣投勘察设计院有限公司	3,540.00	3,540.00
其他应付款	江西昌泰高速公路有限责任公司	70,088.14	57,861.58
其他应付款	丰城市赣港港口经营有限公司	5,498.71	

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2025 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

截至 2025 年 12 月 31 日，不存在需要披露的或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十六、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	5.67
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	5.67
利润分配方案	以公司现有总股本 975,677,760 股为基准，每 10 股派发现金红利 5.67 元（含税），总计派发现金 553,209,289.92 元，不送红股，不以公积金转增股本，未分配的利润结转以后年度分配。

十七、其他重要事项

1、年金计划

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

司缴纳的企业年金基金按公司上年度职工工资总额的 8.00%提取(《江西省投资集团有限公司企业年金方案》实施之前公司缴纳的企业年金基金按公司上年度职工工资总额的 5.00%提取), 职工个人缴纳的企业年金基金按上年职工工资总额的 2.00%提取。

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内 (含 1 年)	659,914,765.57	738,925,466.03
1 至 2 年		26,855.53
2 至 3 年		26,476.23
合计	659,914,765.57	738,978,797.79

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中:										
按组合计提坏账准备的应收账款	659,914,765.57	100.00%			659,914,765.57	738,978,797.79	100.00%	3,990.40	0.01%	738,974,807.39
其中:										
账龄组合	659,835,223.40	99.99%			659,835,223.40	738,908,797.79	99.99%	3,990.40	0.01%	738,904,807.39
合并范围内组合	79,542.17	0.01%			79,542.17	70,000.00	0.01%			70,000.00
合计	659,914,765.57	100.00%			659,914,765.57	738,978,797.79	100.00%	3,990.40	0.01%	738,974,807.39

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
账龄组合	659,835,223.40	0.00	99.99%
合并范围内组合	79,542.17	0.00	0.01%
合计	659,914,765.57	0.00	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

□适用 □不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
组合计提坏账准备	3,990.40		3,990.40			0.00
合计	3,990.40		3,990.40			0.00

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网江西省电力有限公司	654,967,854.40			99.25%	
国能丰城发电有限公司	1,499,525.79			0.23%	
国网江西省电力有限公司赣州市赣县区供电分公司	1,492,877.40			0.23%	
南昌鱼子酱贸易有限公司	607,575.31			0.09%	
江西省投资集团有限公司	500,000.00			0.07%	
合计	659,067,832.90			99.87%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	5,984,074.96	6,648,972.18
其他应收款	10,091,225.71	7,494,938.32
合计	16,075,300.67	14,143,910.50

(1) 应收股利**1) 应收股利分类**

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
横峰县晶科电力有限公司	5,984,074.96	6,648,972.18
合计	5,984,074.96	6,648,972.18

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
横峰县晶科电力有限公司	6,648,972.18	2-3 年	暂缓支付	否
合计	6,648,972.18			

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		664,897.22		664,897.22
2025 年 12 月 31 日余额		664,897.22		664,897.22

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☑不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
账龄组合计提坏账准备		664,897.22				664,897.22
合计		664,897.22				664,897.22

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并范围关联方往来	1,948.16	1,948.16
存放专户的专项资金	1,093,289.80	1,093,289.80
往来款	6,280,000.00	5,210,000.00
项目筹建款	20,580,000.00	20,580,000.00
采购平台款	640,134.19	716,753.43
其他	2,930,740.82	1,431,611.54
合计	31,526,112.97	29,033,602.93

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	8,883,544.07	4,605,246.95
1 至 2 年	116,417.50	1,659,619.15
2 至 3 年	7,476.49	247,948.73
3 年以上	22,518,674.91	22,520,788.10
3 至 4 年	14,552.25	15,000.00
4 至 5 年		1,665.44
5 年以上	22,504,122.66	22,504,122.66
合计	31,526,112.97	29,033,602.93

3) 按坏账计提方法分类披露

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额		109,425.07	21,429,239.54	21,538,664.61
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期转回		103,777.35		103,777.35
2025 年 12 月 31 日余额		5,647.72	21,429,239.54	21,434,887.26

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
组合计提坏账准备	21,538,664.61		103,777.35			21,434,887.26
合计	21,538,664.61		103,777.35			21,434,887.26

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	65.28%	20,580,000.00
江西煤炭储备中心有限公司	往来款	6,210,000.00	1 年以内	19.70%	
售房收入专户	存放专户的专项资金	722,058.01	5 年以上	2.29%	
国能（北京）配送中心有限公司	采购平台款	640,134.19	1 年以内	2.03%	
维修基金专户	存放专户的专项资金	371,231.79	5 年以上	1.18%	
合计		28,523,423.99		90.48%	20,580,000.00

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	1,950,961,700.00		1,950,961,700.00	1,210,181,700.00		1,210,181,700.00
对联营、合营企业投资	2,078,454,052.78	8,328,577.60	2,070,125,475.18	1,680,467,999.76	8,328,577.60	1,672,139,422.16
合计	4,029,415,752.78	8,328,577.60	4,021,087,175.18	2,890,649,699.76	8,328,577.60	2,882,321,122.16

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
江西赣能能源服务有限公司	75,500,000.00						75,500,000.00	
江西赣能上高发电有限公司	347,470,000.00		468,530,000.00				816,000,000.00	
江西赣能智慧能源有限公司	656,250,000.00		162,250,000.00				818,500,000.00	
江西江投能源技术研究有限公司	30,000,000.00		10,000,000.00				40,000,000.00	
江西峰山抽水蓄能有限公司	100,961,700.00		100,000,000.00				200,961,700.00	
合计	1,210,181,700.00		740,780,000.00				1,950,961,700.00	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	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	1,303,294.35 9.29				91,843,272.80						1,395,137.63 2.09	
江西航天云网科技有限公司		8,328,577.60										8,328,577.60
江西核电有限公司	254,036,053.22				3,161,952.57	-696,476.81					256,501,528.98	
丰城市赣港港口经营有限公司	33,603,397.21				5,102,223.69						38,705,620.90	
江西高技术产业投资股份有限公司	76,305,612.44				4,575,080.77						80,880,693.21	
陕煤电力上高有限公司	4,900,000.00		294,000,000.00								298,900,000.00	
小计	1,672,139,422.16	8,328,577.60	294,000,000.00		104,682,529.83	-696,476.81					2,070,125,475.18	8,328,577.60
合计	1,672,139,422.16	8,328,577.60	294,000,000.00		104,682,529.83	-696,476.81					2,070,125,475.18	8,328,577.60

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 □不适用

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,191,340,107.63	4,915,047,121.17	6,709,111,004.82	5,715,002,825.82
其他业务	18,139,026.16	17,820,364.92	21,266,427.70	15,754,285.15
合计	6,209,479,133.79	4,932,867,486.09	6,730,377,432.52	5,730,757,110.97

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
业务类型	6,209,479,133.79	4,932,867,486.09
其中：		
火电收入	6,122,428,112.92	4,852,870,676.00
水电收入	67,500,528.00	61,505,476.53
光伏发电收入	1,411,466.71	670,968.64
其他	18,139,026.16	17,820,364.92
按经营地区分类	6,209,479,133.79	4,932,867,486.09
其中：		
江西省	6,209,479,133.79	4,932,867,486.09
市场或客户类型	6,209,479,133.79	4,932,867,486.09
其中：		
江西省	6,209,479,133.79	4,932,867,486.09
合同类型	6,209,479,133.79	4,932,867,486.09
其中：		
江西省	6,209,479,133.79	4,932,867,486.09
按商品转让的时间分类	6,209,479,133.79	4,932,867,486.09
其中：		
在某一时点确认	6,207,359,605.54	4,932,867,486.09
在某一时段确认	2,119,528.25	
按合同期限分类	6,209,479,133.79	4,932,867,486.09
其中：		
一年	6,209,479,133.79	4,932,867,486.09
按销售渠道分类	6,209,479,133.79	4,932,867,486.09
其中：		
江西省	6,209,479,133.79	4,932,867,486.09
合计	6,209,479,133.79	4,932,867,486.09

其他说明

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

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	104,682,529.83	64,787,484.00
合计	104,682,529.83	64,787,484.00

十九、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-17,481,030.52	主要是固定资产报废损失
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	2,256,051.61	主要是稳岗补贴、摊销的光伏项目补助资金、脱硝工程补贴等
受托经营取得的托管费收入	471,698.11	本公司受托管理信电公司股权取得的托管收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	17,222,629.22	主要是碳排放配额交易收入、绿证收入
其他符合非经常性损益定义的损益项目	235,677.44	主要是代扣个人所得税手续费返还
减：所得税影响额	351,836.07	
少数股东权益影响额（税后）	491,932.38	
合计	1,861,257.41	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

项目	本期发生额（元）	上期发生额（元）
个税手续费返还	235,677.44	75,591.44
进项税额加计扣除		42,989.61
合计	235,677.44	118,581.05

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	16.50%	1.03	1.03
扣除非经常性损益后归属于	16.47%	1.03	1.03

公司普通股股东的净利润			
-------------	--	--	--

江西赣能股份有限公司董事会
2026 年 4 月 18 日