



# 江西赣能股份有限公司

## 2021 年年度报告

2022-17

2022 年 04 月

## 第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人陈万波、主管会计工作负责人王宏革及会计机构负责人(会计主管人员)张新卫声明：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。

年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者及相关人士注意投资风险。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

## 目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	7
第三节 管理层讨论与分析.....	11
第四节 公司治理.....	38
第五节 环境和社会责任.....	56
第六节 重要事项.....	60
第七节 股份变动及股东情况.....	76
第八节 优先股相关情况.....	84
第九节 债券相关情况.....	85
第十节 财务报告.....	89

## 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/上市公司/本公司	指	江西赣能股份有限公司
控股股东/江投集团/江西省投资集团公司	指	江西省投资集团有限公司
国投电力	指	国投电力控股股份有限公司
丰电二期	指	江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂
丰电三期	指	江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂
居龙潭水电站	指	江西赣能股份有限公司居龙潭水电站
抱子石水电站	指	江西赣能股份有限公司抱子石水电站
东津发电	指	江西东津发电有限责任公司
江西省国资委/省国资委	指	江西省国有资产监督管理委员会
中国证监会/证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
赣能能源	指	江西赣能能源服务有限公司
昱辰智慧	指	江西昱辰智慧能源有限公司
宇浩光伏	指	上饶宇浩光伏科技有限公司
高安建山	指	高安建山赣能新能源有限公司
江投电研	指	江西江投电力技术与试验研究有限公司
抚州羲和	指	抚州羲和新能源有限公司
上高发电	指	江西赣能上高发电有限公司
赣能智慧	指	江西赣能智慧能源有限公司
赣能凌峰	指	江西赣能凌峰新能源有限公司
源茂新能源	指	上饶市源茂新能源科技有限公司
信丰赣智	指	信丰赣智能源有限公司
崇义赣智	指	崇义赣智能源有限公司
万年赣智	指	万年县赣能智慧发电有限公司
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
变更后的股票简称（如有）	无		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	江西赣能股份有限公司		
公司的中文简称	赣能股份		
公司的外文名称（如有）	Jiangxi Ganneng Co., LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	无		
公司的法定代表人	陈万波		
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	曹宇	李洁
联系地址	江西省南昌市高新区火炬大街 199 号	江西省南昌市高新区火炬大街 199 号
电话	0791-88106200	0791-88109899
传真	0791-88106119	0791-88106119
电子信箱	ganneng@000899.com	ganneng@000899.com

### 三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	《证券时报》
公司披露年度报告的媒体名称及网址	www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券管理部

#### 四、注册变更情况

组织机构代码	913600001583122317
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更

#### 五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区知春路 1 号学院国际大厦 1504 室
签字会计师姓名	冯丽娟、涂卫兵

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用  不适用

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

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用  不适用

#### 六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是  否

	2021 年	2020 年	本年比上年增减	2019 年
营业收入（元）	2,699,558,782.67	2,677,189,520.85	0.84%	2,670,327,894.24
归属于上市公司股东的净利润（元）	-248,173,188.30	315,975,908.50	-178.54%	243,234,380.58
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-228,577,852.28	321,819,161.29	-171.03%	251,343,704.66
经营活动产生的现金流量净额（元）	243,962,744.89	507,783,803.72	-51.96%	349,307,113.55
基本每股收益（元/股）	-0.25	0.32	-178.13%	0.2493
稀释每股收益（元/股）	-0.25	0.32	-178.13%	0.2493
加权平均净资产收益率	-5.15%	6.46%	-11.61%	5.16%
	2021 年末	2020 年末	本年末比上年末增减	2019 年末



总资产（元）	9,851,092,696.19	7,988,556,189.10	23.32%	7,579,899,200.00
归属于上市公司股东的净资产（元）	4,649,743,170.25	5,001,643,242.69	-7.04%	4,657,082,100.00

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

是  否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是  否

项目	2021 年	2020 年	备注
营业收入（元）	2,699,558,782.67	2,677,189,520.85	-
营业收入扣除金额（元）	83,708,771.42	71,404,062.74	-
营业收入扣除后金额（元）	2,615,850,011.25	2,605,785,458.11	-

## 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	591,417,247.07	782,877,523.29	636,971,253.35	688,292,758.96
归属于上市公司股东的净利润	27,063,714.24	49,297,339.18	-84,969,843.17	-239,564,398.55
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	26,473,696.92	48,828,649.65	-89,895,240.09	-213,984,958.76
经营活动产生的现金流量净额	90,999,176.31	75,531,940.69	151,336,115.64	-73,904,487.75

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	2021 年金额	2020 年金额	2019 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-29,272,281.63	-12,494,635.32	-2,785,249.21	固定资产报废损失以及固定资产减值准备冲销
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	1,181,887.74	1,017,799.35	342,280.19	主要为纳税重大贡献奖、高新技术企业认定奖励、稳岗补贴等
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	412,281.99			购买宇浩光伏股权投资成本小于其可辨认净资产公允价值产生的收益
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		6,890,309.76	16,229,452.05	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,090,980.05	-1,979,752.63	-24,483,092.33	主要为无法支付款项核销
其他符合非经常性损益定义的损益项目		42,062.89	96,096.37	
减：所得税影响额	4,925.71	-898,387.46	-2,526,935.91	
少数股东权益影响额（税后）	3,278.46	217,424.30	35,747.06	
合计	-19,595,336.02	-5,843,252.79	-8,109,324.08	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用  不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用  不适用

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

## 第三节 管理层讨论与分析

### 一、报告期内公司所处的行业情况

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

#### （一）2021年电力消费及生产情况

##### 1、电力消费需求情况

2021年全社会用电量整体保持高速增长。根据国家能源局发布2021年全社会用电量等数据显示，2021年，全社会用电量83128亿千瓦时，同比增长10.3%，较2019年同期增长14.7%，两年平均增长7.1%。分产业看，第一产业用电量1023亿千瓦时，同比增长16.4%；第二产业用电量56131亿千瓦时，同比增长9.1%；第三产业用电量14231亿千瓦时，同比增长17.8%；城乡居民生活用电量11743亿千瓦时，同比增长7.3%。

##### 2、电力生产供应情况

根据中国电力企业联合会发布的《2021—2022年度全国电力供需形势分析预测报告》显示，电力生产供应方面，绿色低碳发展趋势凸显。从累计装机看，截至2021年底，全国全口径非化石能源发电装机容量达到11.2亿千瓦、煤电11.1亿千瓦，占总发电装机容量的比重分别为47%、46.7%。这是全口径非化石能源发电装机容量首次超过煤电。

根据国家能源局发布2021年全国电力工业统计数据显示，截至2021年12月底，全国发电装机容量约23.8亿千瓦，同比增长7.9%。其中，风电装机容量约3.3亿千瓦，同比增长16.6%；太阳能发电装机容量约3.1亿千瓦，同比增长20.9%。2021年我国风电、光伏发电新增装机规模超过1亿千瓦。

##### 3、发电设备利用小时

2021年，全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3817小时，比上年同期增加60小时，其中水电利用小时3622小时，同比下降203小时。火电利用小时4448小时，同比增长237小时。并网风电2232小时，同比增长154小时。并网太阳能发电1218小时，与上年持平。

##### 4、电源工程投资建设情况

全国主要发电企业电源工程完成投资完成5530亿元，同比增长4.5%，其中，水电988亿元，同比下降7.4%，火电672亿元，同比增长18.3%，核电538亿元，同比增长41.8%。电网工程完成投资完成4951亿元，同比增长1.1%。

#### （二）2021年电力行业发展情况

##### 1、电煤供需阶段性失衡

2021年，受到供给端生产、运输和进口限制，叠加下游煤炭需求持续超过市场预期，燃料成本大幅上涨，煤炭价格创历史新高，煤电企业和热电联产企业持续大幅亏损。国家发改委、国家能源局以及地方政府积极出台煤炭保供增产稳价措施，推出限制煤价上涨的“组合拳”，研究依法对煤炭价格实行干预措施；组织召开煤电油气运重点企业保供稳价座谈会；在郑州商品交易所调研强调依法加强监管、严厉查处资本恶意炒作动力煤期货，促进煤炭价格回归合理区间，电煤供应紧张局势得到缓解，给行业提供盈利反转可能和未来转型新能源发展的长期空间。

##### 2、加速电力市场化进程

电力市场化改革已历时多年，2021年，国家发展改革委和国家能源局多次印发推进电力现货市场建设及深化燃煤发电上网电价市场化改革等相关事项的通知，鼓励引入大数据中心支持、逐步扩大电力现货市场交易试点范围、鼓励新能源参与市场化交易，有助于提升电价机制灵活性、加快反映市场供需、加快发现电力商品价值，促进电力市场化交易更便捷平稳运行。

根据中电联发布的数据，2021年，全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量 37787亿千瓦时，同比增长 19.3%，占全社会用电量的 45.5%。

##### 3、推行全国碳交易

全国碳排放权交易市场于7月16日正式开市，是推动实现我国碳达峰、碳中和目标的重要政策工具。全国碳市场第一个履约周期共纳入发电行业重点排放单位2162家，年覆盖温室气体排放量约45亿吨二氧化碳。截至2021年底，碳排放配额累计成交量1.79亿吨，累计成交额76.61亿元，成交均价42.85元/吨，履约完成率99.5%（按履约量计），全国碳市场第一个履约

周期顺利收官。

目前全国碳市场仅纳入发电行业，未来随着减排覆盖范围的逐步扩展到石化、化工、建材等行业，通过碳市场等重要政策工具和手段，推动碳达峰碳中和目标如期实现。

#### 4、燃煤发电市场交易价格上浮

煤电倒挂的压力下电力市场化改革进一步提速，2021年10月，国家发改委发布《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》，要求燃煤发电的电量原则上要全部进入电力市场，扩大燃煤发电市场交易价格浮动的范围，上下浮动原则上均不超过20%，高耗能企业用电价格不受上浮20%限制。此次进一步改革有利于发挥市场机制作用，理顺“煤”和“电”的关系，促进发电行业平稳运行。

## 二、报告期内公司从事的主要业务

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

### （一）公司电力生产、销售状况及发展趋势

#### 1、江西省电力运行情况

##### （1）电力消费需求情况

2021年，全省全社会用电量1862.52亿千瓦时，同比增长14.49%。分产业看，第一产用电量12.32亿千瓦时，同比增长34.92%；第二产用电量1213.51亿千瓦时，同比增长16.29%；第三产用电量315.28亿千瓦时，同比增长16.89%；城乡居民生活用电量321.41亿千瓦时，同比增长5.57%。

##### （2）电力生产供应情况

2021年，全省全口径发电量1625.46亿千瓦时，同比增长10.08%。其中，火电发电量1306.01亿千瓦时，同比增长8.9%；水电发电量135.55亿千瓦时，同比减少6.45%；风电发电量103.59亿千瓦时，同比增长46.53%；光伏发电量80.31亿千瓦时，同比增长30.11%。

#### 2、公司电力生产、销售状况

公司主营业务为火力、水力发电及新能源发电。公司已由传统能源发电企业向发电、售电、综合能源服务多轮驱动的综合型电力企业转型。

##### （1）电力生产情况

报告期内，公司累计完成发电量71.70亿千瓦时。其中，火电发电量68.67亿千瓦时，占比为95.77%，水电发电量2.32亿千瓦时，新能源发电量0.71亿千瓦时。

##### （2）电力销售情况

报告期内，公司累计完成上网电量68.35亿千瓦时，所售电力区域均为江西省内。其中，火电上网电量65.36亿千瓦时，占比为95.63%，水电上网电量2.28亿千瓦时，新能源上网电量0.71亿千瓦时。

##### （3）发展趋势

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

### （二）公司主要经营模式

#### 1、机组运营方面

截至本报告披露日，公司所属已投产运营的火电装机规模1400MW，水电装机规模100MW，光伏发电装机规模78.4MW，合计装机规模1578.4MW。另公司受托管理江投集团下辖江西东津发电有限责任公司，装机规模为60MW。公司所属各机组利用效率高效平稳，所属火电厂凭借较高的运营效率和优越的环保性能持续保持了低于全国平均值的供电煤耗。公司在建火电厂丰电三期装机规模2000MW，目前项目建设正在稳步推进中，预计2022年上半年将会有一台机组投产。

#### 2、燃料采购方面

公司发电用煤全部实行自主采购和管理。由于公司无煤炭资源储备、且江西省内煤炭产量较低，公司煤炭主要依靠外省采购。公司下属燃煤电厂为煤炭采购的主体，采购方式主要分为年度长协采购和现货市场采购。公司坚持“长协为主，市场为辅”采购策略，加强燃料成本管控、提高长协兑现率，2021年公司全年长协兑现率为71.02%。

### 3、电力销售方面

公司电力销售按照上网电量类型分为基础电量和市场化交易电量。随着电力体制改革的不断推进,江西省能源局发布《关于进一步做好近期电力市场化交易工作的通知》,从2021年10月份内交易起,燃煤发电市场交易价格浮动范围调整为上下浮动原则上均不超过20%,高耗能企业市场交易电价不受上浮20%限制;再加上国家发改委为有序推动工商业用户全部进入电力市场,取消工商业目录销售电价。未来,公司市场化交易电量的比重将大幅提高。

#### (三) 公司电力市场化交易情况

报告期内,公司所属电厂全年完成市场交易电量50.61亿千瓦时,占公司总上网电量74.05%,较去年增长20.01%。

#### (四) 公司售电业务开展情况

公司售电业务主要由控股子公司江西赣能能源服务有限公司开展,赣能能源营业范围涵盖售电代理服务,增量配网、分布式光伏、储能等综合能源项目投资建设运营和服务等。赣能能源已在江西电力交易中心完成售电公司注册、备案,取得售电资质。根据江西省能源局《关于进一步做好近期电力市场化交易工作的通知》,赣能能源自2021年10月起积极开展与配售电客户的合同改签、换签和补签的相关工作。2021年,赣能能源与145家用户签约代理电量39.76亿千瓦时,用户数量较2020年保持不变,售电量同比减少3.02%。

#### 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)	157.84	151.57
新投产机组的装机容量(万千瓦)	6.27	1.57
核准项目的计划装机容量(万千瓦)	35.7	5.77
在建项目的计划装机容量(万千瓦)	200	205.77
发电量(亿千瓦时)	71.7	74.54
上网电量或售电量(亿千瓦时)	68.35	71.23
平均上网电价或售电价(元/亿千瓦时,含税)	43,239,247.38	41,337,621.07
发电厂平均用电率(%)	4.56%	4.47%
发电厂利用小时数(小时)	4,633.24	4,918

#### 公司售电业务情况

适用  不适用

报告期内,公司完成代理电量39.76亿千瓦时,代理电量占公司总销售电量的比重为58.22%。

#### 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

截至本报告披露日,公司已建成投运的光伏发电装机容量为78.4MW,其中包括:公司控股子公司昱辰智慧所属光伏发电项目25.1MW,公司控股孙公司源茂新能源所属余干县九连岗50MW渔光互补光伏电站项目、公司抱子石水电厂3.3MW光伏发电项目。已投运的光伏发电装机容量占公司总装机容量的4.967%。公司将按照“十四五”规划,大力推进绿色低碳电力项目的投资建设,优化电源结构。

## 三、核心竞争力分析

### (一) 发电机组高效节能

公司丰电二期发电机组资产质量优良，技术先进，机组煤耗水平及发电效率等指标均处于江西省同类型火电机组前列。近年来，丰电二期两台机组已陆续实施完毕脱硫脱硝、电除尘技术改造、通流改造及超低排放改造、脱硫废水处理改造，相关技术指标符合国家最新环保要求，位于江西省同类型火电机组的领先水平，在节能及环保能力方面具有显著的优势。

## （二）市场潜力和增量空间较大

“十三五”期间，江西省电力供需矛盾突出，高峰负荷时段全省电力供应能力不足，江西省火电平均发电利用小时数持续高位运行。“十四五”时期，江西省经济崛起势头依然强劲，用电需求旺盛，江西省面临电力供应缺口，市场增长潜力较大。

## （三）绿色低碳发展优势

公司深入贯彻党中央、国务院关于碳达峰碳中和重大战略决策，“大力倡导绿色低碳的生产生活方式，从绿色发展中寻找发展的机遇和动力”，“十四五”期间，能源行业将继续保持良好的发展势头，清洁能源产业将进入跨越式发展阶段。公司将大力发展新能源发电项目，持续提高公司可再生电源装机比重，在“2030年碳达峰，2060年碳中和”的背景下，发挥更大作用，具有更大发展空间。

## （四）专业化团队管理

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

## （五）科技创新助力经营生产

公司于2020年成功获得国家级高新技术企业。2021年6月，公司注册成立江西江投电力技术创新与试验研究有限公司，大力引进高端技术型人才，紧盯国家“双碳”目标，充分发挥科技创新的支撑引领作用，大力开展相关研究，新技术应用成果丰硕，大力开展机组灵活性改造技术攻关，开展碳污协同监测实验室一期建设工作，从基础支撑上促进我省实现能源碳中和。公司全年实施科技项目20项，电力板块新获1项发明专利，39项发明或实用新型专利获得受理，3项软件著作权和1项发明专利获得授权，2篇高质量技术、管理论文在核心期刊发表。

# 四、主营业务分析

## 1、概述

报告期内，公司总发电量71.70亿千瓦时，较上年同期减少3.81%；公司结算上网电量68.35亿千瓦时，较上年同期减少4.04%，其中市场化交易电量50.61亿千瓦时，较上年同期上升20.01%。截至2021年12月31日，公司总装机规模1578.4MW。

报告期内，公司实现营业收入27亿元，比上年同期上升0.84%；实现净利润-2.48亿元，比上年同期下降178.30%。截至2021年12月31日，公司总资产为98.51亿元，较年初上升23.32%，净资产46.50亿元，负债51.50亿元，负债率52.28%。

报告期内公司业绩亏损的主要原因为受煤炭价格上涨影响，公司所属火电厂燃料成本同比大幅增长，2021年平均综合标煤单价较上年同期上涨44.28%，发电成本增长导致公司业绩出现亏损。

### （1）火力发电

截至本报告期末，公司所属已投产运营火电厂一家、在建火电厂一家。公司所属火电厂丰城二期发电厂装机容量2×70万千瓦，位于江西省丰城市。公司所属火电厂丰城三期发电厂设计装机容量为2×100万千瓦超超临界发电机组，位于江西省丰城市，截至本报告期末，丰电三期项目#7、#8号机组锅炉受热面吊装、机组除氧煤仓间封顶、发电机定子吊装、冷却塔筒壁混凝土浇筑、锅炉水压试验和汽轮机扣盖等重要节点工作正按计划顺利推进，总体形象进度已完成60%。

报告期内，公司火力发电68.67亿千瓦时，同比减少4.16%。

### （2）水力发电

截至本报告期末，公司所属水电厂两家：居龙潭水电厂和抱子石水电厂，装机容量分别为2×3万千瓦和2×2万千瓦，总装机规模10万千瓦，分别位于江西省赣州市和九江市修水县。另外，公司受托管理江投集团下辖江西东津发电有限责任公司，装机容量为2×3万千瓦。

报告期内，公司水力发电2.32亿千瓦时，同比减少16.85%。

### （3）光伏发电

截至本报告期末，公司已建成投运的光伏发电装机容量为78.4MW，其中包括：公司控股子公司显辰智慧所属光伏发电

项目25.1MW，公司控股孙公司源茂新能源所属余干县九连岗50MW渔光互补光伏电站项目、公司抱子石水电厂3.3MW光伏发电项目。已投运的光伏发电装机容量占公司总装机容量的4.97%。截至目前，公司已投产的光伏项目运营正常。

报告期内，公司光伏发电0.71亿千瓦时，同比增加545.45%。

## 2、收入与成本

### (1) 营业收入构成

单位：元

	2021 年		2020 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	2,699,558,782.67	100%	2,677,189,520.85	100%	0.84%
分行业					
电力	2,615,850,011.25	96.90%	2,608,449,426.91	97.43%	0.28%
其他	83,708,771.42	3.10%	68,740,093.94	2.57%	21.28%
分产品					
电力	2,615,850,011.25	96.90%	2,608,449,426.91	97.43%	0.28%
其他	83,708,771.42	3.10%	68,740,093.94	2.57%	21.28%
分地区					
江西省	2,699,558,782.67	100.00%	2,677,189,520.85	100.00%	0.84%
分销售模式					
江西省	2,699,558,782.67	100.00%	2,677,189,520.85	100.00%	0.84%

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

适用  不适用

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

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
电力	2,615,850,011.25	2,754,401,524.36	-5.30%	0.28%	29.91%	-24.02%
分地区						
江西省内	2,615,850,011.25	2,754,401,524.36	-5.30%	0.28%	29.91%	-24.02%

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	2021 年	2020 年	同比增减
电力	销售量	亿千瓦时	68.35	71.23	-4.04%
	生产量	亿千瓦时	71.7	74.54	-3.81%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

□ 适用 √ 不适用

**(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况**

□ 适用 √ 不适用

**(5) 营业成本构成**

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2021 年		2020 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	2,208,626,762.31	80.10%	1,544,638,943.97	72.83%	42.99%
电力	职工薪酬	129,820,375.13	4.71%	112,161,859.96	5.29%	15.74%
电力	折旧	241,811,608.01	8.77%	258,919,393.77	12.21%	-6.61%

说明

无

**(6) 报告期内合并范围是否发生变动**

√ 是 □ 否

公司本报告期内收购上饶宇浩光伏科技有限公司100%股权，并承接其全资子公司上饶市源茂新能源科技有限公司100%股权，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设全资子公司高安建山赣能新能源有限公司，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全资子公司江西江投电力技术与试验研究有限公司，注册资本5000万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设控股子公司抚州羲和新能源有限公司，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江西赣能凌峰新能源有限公司，注册资本10000万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设控股子公司江西赣能上高发电有限公司，注册资本1000万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设全资子公司江西赣能智慧能源有限公司，注册资本50000万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设全资孙公司信丰赣智能能源有限公司，注册资本300万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设全资孙公司崇义赣智能能源有限公司，注册资本300万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设全资孙公司万年县赣能智慧发电有限公司，注册资本1000万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内注销全资子公司定边赣能新能源有限公司，注册资本1000万元人民币，退出本年度合并范围。



## (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）	2,654,846,233.74
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	98.33%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国网江西省电力有限公司	2,605,915,457.83	96.53%
2	芦溪金恒环保建材有限公司	39,482,319.76	1.46%
3	江西茜稀曙贸易有限公司	4,135,455.09	0.15%
4	江西慧光微电子有限公司	3,301,810.49	0.12%
5	南昌华勤电子科技有限公司	2,011,190.57	0.07%
合计	--	2,654,846,233.74	98.33%

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）	4,670,072,670.25
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	73.05%
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	8.17%

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	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	1,407,693,451.80	22.02%
2	哈尔滨电气股份有限公司	1,610,245,358.94	25.19%
3	国能销售集团有限公司华中分公司	589,236,602.49	9.22%
4	中煤华中能源有限公司	540,414,488.63	8.45%
5	江西陕赣煤炭销售有限公司	522,482,768.39	8.17%
合计	--	4,670,072,670.25	73.05%

主要供应商其他情况说明

√ 适用 □ 不适用

因江西陕赣煤炭销售有限公司系公司控股股东江投集团下属联营企业，根据实质重于形式，公司将与陕赣煤炭的燃煤采购及相关服务认定为关联交易。2021年2月8日，经公司2021年第一次临时股东大会审议，同意江西陕赣煤炭销售有限公司与公司关联交易金额不超过89,880.00万元。

### 3、费用

单位：元

	2021 年	2020 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	284,897.88	255,417.79	11.54%	
管理费用	117,155,901.78	105,119,865.22	11.45%	
财务费用	86,257,994.46	88,072,511.45	-2.06%	
研发费用	49,543,990.60	28,771,055.54	72.20%	本年研发项目费用增加

### 4、研发投入

√ 适用 □ 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
700MW 超临界燃煤机组降低脱硫厂用电率研究	研究浆液循环泵组合方式、浆液 pH 值和吸收塔液位等因素对脱硫效率的影响，系统分析各运行特点与能耗特性。	已完成	根据脱硫系统总成本得出最优运行方式，据此提出降低能耗的有效运行方案，降低脱硫厂用电率、提高燃煤的含硫。	在满足环保要求的前提下最大限度的降低脱硫厂用电，达到节能环保的双重效果。
火电厂脱硫副产品石膏品质改善技术攻关与研究	研究脱硫 SO <sub>2</sub> 浓度、飞灰浓度、石灰石品质等指标对脱硫副产品石膏品质的影响，优化运行方式、设备可靠性、浆液温度、PH 值。	已完成	提高化验石膏品质使硫酸盐含量 80% 以上，石膏品质明显改善，提高石膏销售单价。	实现脱硫石膏品质的改善和稳定，为公司创造更多收益。
火电厂入厂煤智能采制一体研究与应用	对采制样系统不稳定性主要因素分析。	已完成	实现入厂煤炭采样制样全自动化、智能化。	提升燃料采制水平，促进公司燃料管理水平，提升公司的经营管理水平。
火电厂脱硝精准喷氨优化与试验	结合烟道动力场数据，建立相关数学模型，制定烟气测量方法。了解国内外有关按逃逸测量的成熟有效方法。结合调研结果及电厂现有环保设施的协同控制效果，论证实现降低喷氨量及氨逃逸量的技术方案，并形成研究报告。	中试阶段	1、通过测试、数据收集评估，掌握电厂当前烟道中 NO <sub>x</sub> 的差异状况及烟气中氨逃逸情况； 2、根据进一步深度减排目标，经过不同针对性方案对比，论证可行喷氨控制技术方方案，形成研究报告。”	火电厂脱硝精准喷氨优化与试验实现将公司电厂氨电比降低，并实现空预器全年不堵，延长催化剂使用周期。

大型火电厂锅炉掺烧低灰熔点煤研究与分析	研究煤质结焦特性、不同运行参数及运行条件对煤结焦的影响。	中试阶段	提高机组燃煤适应性，增大低灰熔点安全掺烧比例，提高经济效益。	提升公司经营效益
大型可调式轴流风机动叶执行机构的研究与应用	研究轴流风机动叶执行机构特性对机组运行的影响及优化方案；	已完成	替换老化的电动执行机构和减速箱传动机构，选取稳定可靠的电动执行机构和减速箱。	三大风机动叶电动执行机构换型后，动叶操控正常，设备工作可靠，实现公司机组安全、经济运行。
火电厂零泄漏汽动给水泵再循环调节阀的研究与应用	研究再循环调门泄漏的影响因素。	已完成	1、降低汽水对再循环调节阀的冲刷，减少工质内漏。 2、减少汽泵再循环调节阀检修次数。”	提高机组运行经济性，减少检修费用，为公司节约人、财、物的投入。
给水泵小汽轮机润滑油质提升技术研究与应用	研究分析影响油脂恶化的主要因素及防范策略。	已完成	保证油质颗粒度达到 NAS8 级以下，水份低于 100ppm。	通过在线油品质提升，降低汽泵及小汽轮机轴颈因油质杂质和水分产生电腐蚀和磨损，防止轴振风险。
火电厂输煤高精度电子皮带秤的研究与应用	研究系统存在的问题及改进方式。	已完成	提高电子皮带秤运行的稳定性，降低电子皮带秤的测量误差。	提高电子皮带秤的测量精度和运行的稳定性，减少检修维护的频次，保证机组安全可靠运行。
基于入厂火车煤 C70E(H) A 车型的翻车机研究	研究翻车机对 C70E(H)-A 型车辆适应性改良。	已完成	适应 C70E(H)-A 车型的翻卸作业，每节车正常可多载 5-10 T 煤。	增加单辆车的运力，减少运煤费用，提升公司经济性。
高效仪用空气压缩机的研究与应用	研究压缩空气系统能耗影响因素、运行方式对系统电耗影响。	已完成	1、提高压缩空气系统的稳定性，降低设备运行期间的事故障率； 2、提高压缩空气品质，保证用气端设备运转正常。”	空气压缩机旋转元件机改型的研究保证空气压缩机长期稳定运行；降低空气压缩机后期维护保养费用。
火电厂中速磨煤机磨辊性能提升研究	如何提升磨辊更能提升磨辊的性能，够保证其耐磨性，适应多煤种的工作条件。	已完成	提升磨煤机耐磨件的使用寿命、减少磨煤机检修频次，降低制粉系统单耗。	提升公司经济效益
新型高效双旋流水膜除尘器的应用	研究不同水分对除尘效率的影响。	已完成	1、增强输煤系统环保设备的正常投用率； 2、满足环保部门粉尘浓度指标 50mg/m <sup>3</sup> 。”	使现场生产环境得到改善，除尘效果达到环保要求，保障现场工人的身心健康。
火电厂回转式空预器传热元件抗腐蚀研究	空预器传热元件波形、材料、搪瓷工艺的研究与改进。	已完成	降低空预器传热元件运行期间的腐蚀和堵塞，提升机组运行安全经济性；	提升公司经济效益和安全效益
火电厂工业冷却水回水重复利用的研究	研究系统目标水质指标及损耗分布。	已完成	对全厂工业冷却水回水合理的进行综合再利用，降低损耗。	节约水资源，降低机组生产用水的制造成本，提高公司环保主体责任。

大型火电厂不停电交流电源系统配置研究	研究 UPS 控制系统不稳定因素及解决策略分析制定。	已完成	对现有的 UPS 装置进行改造, 确保 UPS 装置的安全可靠运行。	火电厂不停电交流电源系统负荷配置优化能够提高设备工作效率、降低设备损耗。
火电机组脱硝系统超低烟温工况适应性提升工艺的研究	研究影响排烟温度的影响因素及可行性对策。	中试阶段	机组在低温 285℃ 能够满足脱硝系统投运条件, 提升机组经济性。	提升公司经济效益
大跨距预应力管桁架结构全封闭煤场的研究与应用	研究应用大跨距预应力管桁架结构用于现有煤场全封闭优化。	中试阶段	杜绝粉尘污染, 节能降耗, 改善雨季煤系统运行工况。	通过进行煤场全封闭改造, 充分抑制煤尘飞扬, 以免对周围环境造成污染。
基于全流道三维 CAD-CFD 联合的循环水泵整体优化技术研究	利用“基于全流道全三维 CAD-CFD 联合的叶片泵整体优化技术”设计并加工制造高性能循环水泵叶轮, 可以提高水泵效率。	中试阶段	定点设计高效叶轮技术是指将现场实际运行状况和世界上最先进的 CFD 设计技术相结合, 达到较大幅度提高水泵运行效率的技术。	提升公司经济效益
低灰熔点煤洁净安全掺烧技术及全流程配煤决策系统研究	分析锅炉设备对大比例掺烧低灰熔点煤的适应性, 主要研究低灰熔点煤掺烧工况下制粉系统、风烟汽水系统及燃烧器的运行状态变化及适应性范围, 及如何通过燃烧器技术改造最大程度提高低灰熔点煤的掺烧比例, 并且不会对设备产生不良影响, 同时形成完善的技术改造设计方案。	中试阶段	对配煤掺烧方案进行寻优计算, 保证机组在绝对安全和环保的前提下获得煤种最经济掺烧比例及运行指导优化。开发相应的全流程配煤决策系统。	提升公司经济效益

## 公司研发人员情况

	2021 年	2020 年	变动比例
研发人员数量 (人)	108	86	25.58%
研发人员数量占比	13.57%	10.54%	3.03%
研发人员学历结构	——	——	——
本科	92		
硕士	2		
其他	14		
研发人员年龄构成	——	——	——
30 岁以下	30		
30~40 岁	49		

40 岁以上	29		
--------	----	--	--

## 公司研发投入情况

	2021 年	2020 年	变动比例
研发投入金额（元）	96,766,070.97	28,771,055.54	236.33%
研发投入占营业收入比例	3.58%	1.07%	2.51%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	

## 公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用  不适用

## 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

## 5、现金流

单位：元

项目	2021 年	2020 年	同比增减
经营活动现金流入小计	3,500,861,934.86	2,762,245,179.78	26.74%
经营活动现金流出小计	3,256,899,189.97	2,254,461,376.06	44.46%
经营活动产生的现金流量净额	243,962,744.89	507,783,803.72	-51.96%
投资活动现金流入小计	62,189,283.18	1,875,268,163.05	-96.68%
投资活动现金流出小计	1,679,232,862.81	2,219,840,450.40	-24.35%
投资活动产生的现金流量净额	-1,617,043,579.63	-344,572,287.35	-369.29%
筹资活动现金流入小计	4,851,786,899.75	2,836,916,547.49	71.02%
筹资活动现金流出小计	3,253,870,552.54	2,689,842,946.34	20.97%
筹资活动产生的现金流量净额	1,597,916,347.21	147,073,601.15	986.47%
现金及现金等价物净增加额	224,835,512.47	310,285,117.52	-27.54%

## 相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用  不适用

经营活动产生的现金流量净额同比减少51.96%，主要是因为本期燃料成本的上升，导致经营活动现金流出增加；

投资活动产生的现金流量净额同比减少369.28%，主要是因为本期丰电三期项目建设资金的投入导致投资活动现金流出增加；

筹资活动产生的现金流量金额同比增加986.47%，主要是因为本期丰电三期项目建设使得本期借款金额增加，导致本期筹资活动现金流入增加。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

√ 适用 □ 不适用

本期经营活动现金流量与本期净利润存在着重大差异,主要是因为电力保供需要,主要客户增加了应收账款中现金收入比例,使得经营性应收项目减少金额较大。

## 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	106,170,076.84	-43.15%	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	18,093,087.62	-7.35%	主要为丰电二期锅炉面改造导致固定资产减值	否
营业外收入	9,592,958.79	-3.90%	主要为核销长期无法支付的款项	否
营业外支出	17,829,885.98	-7.25%	主要为固定资产报废损失	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

	2021 年末		2021 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	758,769,108.24	7.70%	528,335,023.97	6.61%	1.09%	
应收账款	217,781,611.81	2.21%	353,902,903.95	4.43%	-2.22%	
合同资产				0.00%	0.00%	
存货	324,341,372.15	3.29%	136,953,469.83	1.71%	1.58%	
长期股权投资	1,541,012,561.21	15.64%	1,423,838,957.08	17.81%	-2.17%	
固定资产	2,771,867,182.19	28.14%	2,778,078,905.32	34.76%	-6.62%	
在建工程	3,816,601,453.83	38.74%	642,382,604.39	8.04%	30.70%	主要是丰电三期在建项目投资增加
使用权资产	26,841,798.68	0.27%	4,171,265.26	0.05%	0.22%	
短期借款	1,383,430,402.79	14.04%	1,177,533,432.94	14.73%	-0.69%	
合同负债	4,216,140.93	0.04%	795,685.02	0.01%	0.03%	
长期借款	2,417,653,966.94	24.54%	665,334,767.77	8.32%	16.22%	主要是丰电三期项目借款增加

租赁负债	18,480,985.29	0.19%	3,885,887.26	0.05%	0.14%	
------	---------------	-------	--------------	-------	-------	--

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	41,045,884.03				22,452,116.75			63,498,000.78
金融资产小计	41,045,884.03				22,452,116.75			63,498,000.78
上述合计	41,045,884.03				22,452,116.75			63,498,000.78
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是  否

## 3、截至报告期末的资产权利受限情况

公司货币资金中存在着5,848,621.80元为履约保证金；固定资产存在着1,053,738.41元用于抵押贷款。

公司质押借款1,904,724,441.74元系本公司以丰城三期2×100万千瓦机组发电项目电费收费权及丰城二期发电厂2×70万千瓦发电机组50%的电费收费权为质押，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、国家开发银行江西省分行进行借款。

公司质押、抵押加保证借款126,500,000.00元系本公司二级子公司上饶市源茂新能源科技有限公司以余干县大溪乡九连岗50MW渔光互补光伏电站项目电费收费权、保证金账户为质押，以公司的综合楼为抵押，同时本公司提供担保向中信银行股份有限公司南昌朝阳支行进行借款。

## 七、投资状况分析

### 1、总体情况

√ 适用 □ 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
2,090,246,828.13	611,675,971.48	241.72%

### 2、报告期内获取的重大的股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
上饶宇浩光伏科技有限公司	发电、输电、供电业务；太阳能发电技术服务	收购	1,386,750.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		-7,784.30	否	2021年01月04日	《江西赣能股份有限公司关于收购股权暨对外投资的公告》（2020-107）刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
上饶宇浩光伏科技有限	新能源(光伏太阳能)的技术研发、技术咨询;光伏太	增资	48,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		-	否	2021年01月23日	《江西赣能股份有限公司关于通过全资子公司向



公司	阳能电站建设与运营；生活垃圾、工业垃圾焚烧发电站开发建设与运营；电力销售；保洁服务。													全资孙公司增资的公告》 (2021-07) 刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江西赣能能源服务有限公司	购售电、供热、供水、供冷、供汽及其他综合能源服务；配电网投资、建设与运营；充电站投资、建设与运营；分布式能源的投资、建设与运营；电力技术咨询和服务；电力设施投资、建设与维护；清洁能源的技术开发、技术咨询、技术服务及管理；电力相关互联网业务；智能电网软件开发；数据处理及存储。	增资	50,000,000.00	75.50%	自有资金	江西省天然气集团有限公司、中国电建集团江西省电力建设有限公司	存续	股权	生产经营正常		743,173.06	否	2021 年 01 月 23 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暨关联交易的公告》 (2021-08) 刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江西电力交易中心有限公司	负责电力市场交易平台的建设、运营和管理；组织开展省(市、自治区)内电力直接交易、合同转让交易、容	增资	4,852,116.75	8.75%	自有资金	国家电投集团江西电力有限公司、国家能源集团江西电	存续	股权	生产经营正常			否	2021 年 02 月 23 日	《江西赣能股份有限公司关于以公开摘牌方式参与江西电力交易中心有限公司股权转让项目暨对

	量交易等电力交易,提供与上述交易相关的电力交易合同管理、结算、信息披露、规则研究、咨询、培训等服务;负责市场主体的注册和相应管理,协助维护电力交易市场秩序。					力有限公司、华能安源发电有限责任公司、江西和惠配售电有限公司、江西正能配售电有限公司、中国电建集团江西省电力设计院有限公司、南昌中广核太阳能开发有限公司								外投资的公告》(2021-14)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
江西江投电力技术与试验研究有限公司	电力设施承装、承修、承试,检验检测服务;电力行业高效节能技术研发;工程和技术研究和试验发展;新兴能源技术研发,技术服务、开发、咨询、交流、转让、推广;及相关工程机械装置销售服	新设	50,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		-1,983,073.72	否	2021年04月23日	《江西赣能股份有限公司关于对外投资设立江投能源技术研究中心的公告》(2021-36)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn

	务													
江西赣能凌峰新能源有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务，新兴能源技术研发，技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，合同能源管理，运行效能评估服务，节能管理服务	新设	100,000,000.00	65.00%	自有资金	江西凌峰售电有限公司	存续	股权	生产经营正常		-267,689.23	否	2021 年 08 月 03 日	《江西赣能股份有限公司关于控股子公司成立合资公司的公告》（2021-64）刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江西赣能上高发电有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务，供暖服务，输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验，太阳能发电技术服务，技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，货物进出口，技术进出口，进出口代理，再生资源回收（除生产性废旧金属），再生资源销售，工程管理服务，通用设备修	新设	10,000,000.00	90.00%	自有资金	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	存续	股权	生产经营正常			否	2021 年 09 月 18 日	《江西赣能股份有限公司关于组建合资公司推进建设清洁煤电项目的公告》（2021-76）刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

	理,新材料技术研发,风力发电技术服务													
江西赣能智慧能源有限公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务,认证服务,太阳能发电技术服务,技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广,在线能源监测技术研发,电力行业高效节能技术研发,节能管理服务,合同能源管理,供冷服务,充电桩销售,工程管理服务,发电技术服务,风力发电技术服务,新兴能源技术研发,热力生产和供应,数据处理和存储支持服务,信息系统集成服务	新设	500,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		-15,615.09	否	2021年04月23日	《江西赣能股份有限公司关于对外投资设立江西赣能新能源有限公司的公告》(2021-37)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
合计	--	--	764,238,866.75	--	--	--	--	--	--	0.00	-1,530,989.28	--	--	--

## 3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为 固定资 产投资	投资项目涉 及行业	本报告期投入金 额	截至报告期末累 计实际投入金额	资金来源	项目进 度	预计收 益	截止报 告期末 累计实 现的收 益	未达到 计划进 度和预 计收益 的原因	披露日期 (如有)	披露索引(如有)
丰电三期扩建项目	自建	是	电力行业	3,227,367,380.76	3,854,892,616.26	募集资金及 自有资金	52.23%			无	2020年03月 31日	《江西赣能股份有限公司关于丰城电厂三期扩建工程项目恢复建设的公告》(2020-23)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
上饶市源茂新能源科技有限公司余干县大溪乡九连岗50MW渔光互补光伏电站项目	自建	是	电力行业	170,981,210.97	170,981,210.97	自有资金	100.00%		8,833,835.43	无	2021年04月 01日	《江西赣能股份有限公司对外投资的进展公告》(2021-21)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
合计	--	--	--	3,398,348,591.73	4,025,873,827.23	--	--	0.00	8,833,835.43	--	--	--

## 4、金融资产投资

## (1) 证券投资情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在证券投资。

---

(2) 衍生品投资情况

适用  不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

## 5、募集资金使用情况

√ 适用 □ 不适用

### (1) 募集资金总体使用情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2016	非公开发行	215,824	7,301.16	224,488.62	0	0	0.00%	0.83	截至 2021 年 12 月 31 日,募集资金未使用的金额将依据募集资金承诺投资计划继续投入尚未完成的丰电三期扩建项目。	0
合计	--	215,824	7,301.16	224,488.62	0	0	0.00%	0.83	--	0
募集资金总体使用情况说明										
截至 2021 年 12 月 31 日累计已使用募集资金 2,244,886,139.71 元,累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额为 34,132,817.42 元,累计取得的理财产品收益为 59,526,306.84 元。										
截至 2021 年 12 月 31 日,募集资金余额为人民币 8,264.55 元(包括累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额,以及非公开发行股票时自有资金支付的律师费、发行登记费等与发行权益性证券直接相关的外部费用 1,009,000.00 元)。										

### (2) 募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化

承诺投资项目										
丰城电厂三期扩建项目	否	155,824	155,824	7,301.16	164,488.62	105.56%		0	否	否
归还银行贷款	否	60,000	60,000	0	60,000	100.00%		0	是	否
承诺投资项目小计	--	215,824	215,824	7,301.16	224,488.62	--	--		--	--
超募资金投向										
无										
合计	--	215,824	215,824	7,301.16	224,488.62	--	--	0	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	<p>1.截至 2021 年 12 月 31 日, 公司募集资金承诺用于丰城三期发电厂扩建项目已陆续投入资金 164,488.62 万元。</p> <p>该项目于 2015 年 9 月正式开工建设, 2016 年因“11.24 特别重大安全事故”停工, 2017 年 9 月 15 日国务院公布事故调查报告, 2020 年 1 月, 本公司控股股东江西省投资集团有限公司以《关于丰城电厂三期扩建工程项目复建开工的批复》(赣投开发字〔2020〕2 号), 同意项目复建开工。截至本财务报表报出日, 丰城电厂三期扩建项目已处于建设阶段。</p> <p>2.公司募集资金承诺用于偿还银行借款部分已于 2016 年度全部清偿完毕。</p>									
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用									
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用									
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用									
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>经本公司 2015 年第一次临时股东大会审议, 同意本次非公开发行募集资金到位之前, 公司可根据项目进度的实际情况以自有资金、银行贷款或其他方式自筹资金先行投入, 并在非公开发行募集资金到位后审议置换投入的自筹资金。2016 年 3 月 9 日, 公司 2016 年第一次临时董事会、监事会会议审议通过了公司《关于使用部分募集资金置换预先投入募集资金投资项目自筹资金的议案》, 同意公司使用部分募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金, 置换资金总额为 16,300.00 万元, 其中丰城电厂三期扩建项目置换金额为 11,300.00 万元, 偿还银行借款置换金额为 5,000.00 万元。公司独立董事已出具表示明确同意该事项的独立意见; 天健会计师事务所(特殊普通合伙)对公司截至 2016 年 1 月 26 日以自筹资金投入募集资金投资项目的情况进行了专项审核, 并出具了《关于江西赣能股份有限公司以自筹资金预先投入募投项目的鉴证报告》(天健审〔2016〕10-4 号)。华融证券同时出具《关于江西赣能股份有限公司使用募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的核查意见》, 同意公司此次使用募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金。截至 2021 年 12 月 31 日公司募集资金承诺用于丰城三期发电厂扩建项目已投入资金 164,488.62 万元, 由于“11.24 特别重大安全事故”的发生, 丰城电厂三期扩建项目非正常中断导致 2016-2017 年累计使用募集资金投入不能形成项目投资额的支出共计 729.90 万元, 2018 年度使用募集资金投入不能形成项目投资额的支出共计 539.08</p>									



	万元，公司已于 2017 年和 2018 年以自有资金置换完毕。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 截至 2021 年 12 月 31 日，募集资金账户余额为 8,264.55 元。
尚未使用的募集资金用途及去向	募集资金未使用的金额，未来将依据募集资金承诺投资计划继续投入尚未完成的丰城三期发电厂扩建项目。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	公司 2021 年度募集资金使用及披露中不存在问题或其他情况

### (3) 募集资金变更项目情况

适用  不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

## 八、重大资产和股权出售

### 1、出售重大资产情况

适用  不适用

公司报告期末未出售重大资产。

### 2、出售重大股权情况

适用  不适用

## 九、主要控股参股公司分析

适用  不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：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
江西昌泰高速公路有限责任公司	参股公司	项目融资、建设、经营、管理、公路、桥梁和其他交通基础设施的投资、建设等	1,500,000,000	5,025,552,647.75	4,742,428,045.70	842,371,399.75	555,213,328.45	407,289,440.26

报告期内取得和处置子公司的情况

适用  不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
上饶宇浩光伏科技有限公司	收购	对公司 2021 年年度报告无重大影响。
江西江投电力技术与试验研究有限公司	出资设立	对公司 2021 年年度报告无重大影响。
高安建山赣能新能源有限公司	出资设立	对公司 2021 年年度报告无重大影响。
抚州羲和新能源有限公司	出资设立	对公司 2021 年年度报告无重大影响。
江西赣能凌峰新能源有限公司	出资设立	对公司 2021 年年度报告无重大影响。
江西赣能上高发电有限公司	出资设立	对公司 2021 年年度报告无重大影响。
江西赣能智慧能源有限公司	出资设立	对公司 2021 年年度报告无重大影响。
信丰赣智慧能源有限公司	出资设立	对公司 2021 年年度报告无重大影响。
崇义赣智慧能源有限公司	出资设立	对公司 2021 年年度报告无重大影响。
万年县赣能智慧发电有限公司	出资设立	对公司 2021 年年度报告无重大影响。
定边赣能新能源有限公司	注销	对公司 2021 年年度报告无重大影响。

#### 主要控股参股公司情况说明

1、上饶宇浩光伏科技有限公司：2021年1月，为加快公司能源结构调整和转型发展步伐，拓宽新能源项目投资渠道，公司向江西展宇新能源股份有限公司收购其全资子公司上饶宇浩光伏科技有限公司之100%股权，股权交易价格为138.675万元人民币，并承接宇浩光伏全资子公司上饶市源茂新能源科技有限公司所属余干县大溪乡九连岗50MW渔光互补光伏电站项目的投资建设，项目总投资约1.9亿元人民币。2021年2月，公司以自有资金对其增资4800万元，注册资本增至5000万元。2021年3月30日，项目成功并网发电，目前项目运营正常。

2、江西江投电力技术与试验研究有限公司：2021年6月，公司以自有资金出资设立江西江投电力技术与试验研究有限公司，注册资本5,000万元，公司持股比例100%。江西江投电力技术与试验研究有限公司的设立将推进公司转型发展，有效保障企业安全运营，提升公司创新能力，在清洁能源发电、能源存储输送、用能技术创新等领域加大科技投入。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展。

3、高安建山赣能新能源有限公司：2021年5月，公司以自有资金出资设立高安建山赣能新能源有限公司，注册资本200万元，公司持股比例100%。高安建山赣能新能源有限公司主营发电、输电、供电业务，林木种子生产经营，水产养殖等业务。截至本报告披露日，高安建山注册资本增加至6,000万元，高安市赣能50MW农光互补地面光伏发电项目正在建设中。

4、抚州羲和新能源有限公司：2021年6月，公司与抚州市农垦能源开发有限责任公司共同出资成立的抚州羲和新能源有限公司，注册资本200万元，公司持股比例70%。抚州羲和新能源有限公司积极参与抚州地区全域新能源项目和综合智慧能源项目的开发、投资、建设，着力打造抚州光伏示范项目。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展。

5、江西赣能凌峰新能源有限公司：2021年8月，公司控股子公司江西赣能能源服务有限公司与江西凌峰售电有限公司合作成立江西赣能凌峰新能源有限公司，注册资本10,000万元，江西赣能能源服务有限公司持股比例65%。江西凌峰售电有限公司围绕出资方的售电业务客户资源，以分布式光伏项目为起点，旨在打造成为集新能源项目开发、投资、建设、运营及运维服务等一体化的综合能源服务商，助力公司战略转型，实现公司整体高质量发展。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展。

6、江西赣能上高发电有限公司：2021年9月，公司与中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司合作成立江西赣能上高发电有限公司，注册资本1,000万元，公司持股90%。江西赣能上高发电有限公司参与江西省内清洁煤电项目的优选，扎实推进江西省宜春市上高县清洁煤电项目的前期工作。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展。

7、江西赣能智慧能源有限公司：2021年10月，公司以自有资金出资设立江西赣能智慧能源有限公司，注册资本50,000万元，公司持股比例100%。江西赣能智慧能源有限公司将致力于开展新能源项目建设，打造公司新能源项目资源整合平台，有助于实现公司新能源产业的“十四五”规划和可持续发展，有利于推动公司向综合能源服务企业转型。

8、信丰赣智慧能源有限公司：2021年12月，公司全资子公司江西赣能智慧能源有限公司以自有资金出资设立信丰赣智慧能源有限公司，注册资本300万元，江西赣能智慧能源有限公司持股100%。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展。

9、崇义赣智能能源有限公司：2021年12月，公司全资子公司江西赣能智慧能源有限公司以自有资金出资设立崇义赣智能能源有限公司，注册资本300万元，江西赣能智慧能源有限公司持股100%。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展。

10、万年县赣能智慧发电有限公司：2021年12月，公司全资子公司江西赣能智慧能源有限公司以自有资金出资设立万年县赣能智慧发电有限公司，注册资本1,000万元，江西赣能智慧能源有限公司持股100%。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展。

## 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）宏观经济环境和行业竞争格局

#### 1、宏观经济环境

从政策环境来看，保障国家能源安全仍是首要任务。“碳达峰、碳中和”目标的提出奠定了未来长时间内电力行业清洁低碳发展总基调，系列政策正加快推进以新能源为主体的电力供应格局，加快推进适应高比例可再生能源发展的高弹性、数字化、智能化电力系统建设，加快推进能源消费革命、能效提升行动。同时，为落实双碳目标，节能减排考核及标准将日益趋严。

从经济环境来看，近年受新冠疫情影响，我国经济增速放缓，整体经济处于加速恢复期和高增速向高质量发展换挡期；江西省经济增长活力足潜力大，全社会用电量增速高于全国平均增速水平，展现良好经济发展活力。

从技术环境来看，我国燃煤发电机组已转变为大容量、高参数、重环保的发展方向，特高压技术和电网输配能力显著增强，但全国能源利用效率总体处于较低水平，需要通过能源技术创新、增强储能调峰的灵活性和经济性、推进能源技术与信息技术的深度融合等方式实现各种能源资源的最优配置。

#### 2、行业竞争格局

##### （1）电力产业发展环境

从电力供需形势来看，“十三五”期间，江西省全社会用电量年均增速远超全国平均增速水平，电力需求增速仍保持高速增长态势，江西电力供需矛盾依旧突出。

从电力发展形势来看，虽然煤机组新增规模逐年降低，但清洁煤电仍是我国电力电量供应主体，在未来很长一段时间内不会改变。就江西省内而言，一方面由于新能源电源不稳定，无法承担保供需要，“十四五”期间江西清洁煤电仍是保电稳供支柱电源；另一方面省内清洁煤电发展环境较好、资源供给保障有所提高，清洁煤电市场发展仍有较大空间。而新能源发电受国家政策大力支持，是我国主力增长电源。目前消纳政策和特高压技术双管齐下，弃光弃风问题明显缓解，加之技术持续进步、成本稳步下降，新能源已步入高质量发展阶段。

##### （2）电力产业竞争环境

清洁煤电是江西电力供应市场主渠道，目前江西清洁煤电发展条件和经营绩效良好，有计划、有步骤地推进清洁煤电项目建设是缓解江西电力供应缺口的确定性方向。随着全国性售电业务全面放开，售电市场竞争加剧，公司省内售电份额位于行业中游，市场份额受挤，营销工作存在一定挑战。再加上全省范围内综合智慧能源服务业务的开展，公司需要充分利用现有资源快速抢占市场资源的同时加快补齐各项短板，加快形成竞争优势。

### （二）未来发展战略

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

### （三）2022年度重点工作计划

#### 1、坚持强根铸魂，全面提高党建工作质量

2022年将迎来中国共产党第二十次全国代表大会，公司将以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，高举中国特色

社会主义伟大旗帜，深入贯彻落实党的“二十大”精神，坚持高质量党建引领高质量发展不动摇，为实现公司“十四五”战略规划提供坚强的政治和组织保证。

## 2、强化安全治理，全力提升安全管控水平

以安全生产专项整治为着力点，狠抓隐患治理，防范重大风险，建设本质安全企业，为经济社会发展提供安全可靠的电力保障。常态化抓好疫情防控的同时，完善安全生产责任体系，提高安全风险防范意识，强化双重机制建设，确保安全风险可控在控，实现安全生产的标本兼治，提升安全风险管控能力。

## 3、深化提质增效，全力提升运营效率效益

抓实精细财务管理，依托ERP系统，大力推进全面预算管理和行业对标管理，促进公司盈利能力稳步提升；加强燃料精细控制，提高长协合同兑现，稳定下水内贸煤供应，发挥区域集中统筹优势，有力降低燃料成本；完善营销体系建设，加强一体化统筹和协同联动，巩固扩大发电量正增长态势，确保利用小时对标省内领先；抓好精细生产管控，深挖节能潜力和设备利用效率，提升机组整体性能；狠抓重点领域风险防范，加强公司全面风险管理，建立健全风险管理体系，增强企业竞争力，提高投资回报，促进企业持续、健康、稳定发展。

## 4、落实“双碳”目标，全面推进高质量发展

坚定不移贯彻创新、协调、绿色、开放、共享的新发展理念，紧紧围绕“建购并举”战略实施和促进能源转型，强化内外协同、专业协同、上下协同，积极服务“碳达峰、碳中和”目标，制定实施公司“碳达峰、碳中和”行动方案，加强清洁能源开发，做好新能源规划工作，加强能源领域碳中和的关键核心技术攻关，积极参与碳资产市场交易，探索CCER项目的开发，最大限度降低碳履约清缴成本，充分发挥公司新能源业务平台管理功效，促进公司转型升级和电源结构调整，奋力推动公司高质量发展。

## 5、深化改革攻坚，全力提升管理综合效能

深入贯彻党中央、国务院关于国企改革三年行动的重大决策部署，着力将国企改革三年行动重点要求纳入公司章程等制度体系，在按照时间节点完成各项改革任务的基础上，推动国企改革举措制度化、规范化、长效化，更大力度推进重点领域改革取得新的突破。细化任务分工，确保改革责任落实到位；优化过程管控，确保改革举措落实到位；强化激励约束，确保改革结果落实到位。

## 6、深化创新驱动，增强自立自强能力

加强关键核心技术攻关，积极开展企业碳核算及节能低碳分析研究，同步做好科技成果的产出及知识产权的保护工作；持续激发创新活力，优化产学研布局和资源配置，落实科学研究激励措施，加大员工创新支持力度；以创新助推公司高质量发展，完善科技创新体系，打通创新链条，促进产学研深度融合，力争取得更多重大科研创新成果。

### （四）可能面对的风险

#### 1、煤炭市场风险

受新冠肺炎疫情影响和“双碳环保”“双控”等要求，2021年煤炭价格大幅上涨。再加上煤炭生产受限、经济复苏等因素的影响，煤炭供应呈现偏紧的趋势，导致供给端议价能力变强，预计煤炭价格下行空间有限，叠加进口煤政策可能出现变动等因素，煤价可能会出现阶段性波动，公司所属火电厂经营成本压力增大。

应对措施：加大各项成本费用的有效控制，科学编制年度预算，杜绝预算外使用及大幅超支情况；注重燃料采购合同的全过程管理，抓好经济调运；继续加强资金的优化管理，切实降低贷款利率。

#### 2、电力市场风险

随着国家双碳目标及相关政策的提出，构建清洁低碳的能源体系成为必经之路，火电项目发展空间受到压缩，清洁能源装机占比的提升为电网稳定性、消纳能力带来新的更大挑战。另外，随着售电侧改革的逐步实施，中游发电企业在售电端与其他发电企业及售电公司的价格博弈愈演愈烈，市场竞争逐年加剧。

应对措施：公司将加快转型升级，深化结构调整，探索出公司新能源开发、运营和管控新模式，积极布局电力能源新业态，不断提高公司新能源装机规模占比，努力推进公司电源结构多元化。同时，继续紧跟电力市场改革形势，力争多发电、发好电，积极、有效、智慧开展营销工作。

#### 3、碳市场风险

全国碳排放权交易市场已经启动，公司所属火电厂被纳入全国碳履约企业之一，已顺利完成首个履约周期碳排放配额履约清缴工作。但在大气污染防治力度加强，生态与环保刚性约束进一步趋紧的背景下，面对未来趋紧的碳排放配额发放政策，

随着公司装机规模的扩大，公司可能面临未来碳履约成本增加的风险。

应对措施：公司将密切跟踪国家宏观配额政策与碳市场的变化，持续提升公司碳资产管理水平。通过制定稳健的市场交易策略、积极参与碳资产市场交易，结合公司清洁能源项目、探索CCER项目的开发，最大限度降低公司碳履约清缴成本。

## 十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用  不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

## 第四节 公司治理

### 一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》及其他相关法律法规的要求，不断完善公司内部法人治理结构，建立健全公司内部管理和控制制度，坚持规范运作，维护了全体股东的利益。

报告期内，公司“三会”运作规范，建立的决策程序和议事规则民主、透明；管理层职责明确，制衡监督机制有效运作，内部监督和反馈系统健全；公司在组织控制、业务控制、风险控制、信息控制、会计管理控制、预算控制等方面均建立了相关制度规范。现行的内部控制制度完整、合理、有效，能够适应公司现行管理要求和发展的需要。

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

是  否

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

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

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

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

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

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

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

### 三、同业竞争情况

适用  不适用

问题类型	与上市公司的关 联关系类型	公司名称	公司性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续 计划
同业竞争	控股股东	江西省投资集团有限公司	其他	公司控股股东江西省投资集团有限公司控股的江西东津发电有限责任公司主营业务为水力发电，与公司发电业务构成同业竞争。	详见第六节-重要事项-第一点-承诺事项履行情况	公司将积极配合江投集团，于2023年12月31日之前解决同业竞争事宜。

#### 四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

##### 1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2021 年第一次临时股东大会	临时股东大会	33.88%	2021 年 02 月 08 日	2021 年 02 月 09 日	通过《江西赣能股份有限公司 2021 年度日常关联交易预计的议案》一项议案
2020 年年度股东大会	年度股东大会	73.60%	2021 年 05 月 20 日	2022 年 05 月 21 日	通过《2020 年度董事会工作报告》 《2020 年度监事会工作报告》《2020 年度报告全文及摘要》《2020 年度财务决算报告及利润分配预案》《2021 年申请银行综合授信额度的议案》《更换公司第八届董事会部分成员的议案》《更换公司第八届监事会部分成员的议案》七项议案
2021 年第二次临时股东大会	临时股东大会	73.60%	2021 年 07 月 16 日	2021 年 07 月 17 日	通过《关于聘任会计师事务所的议案》一项议案
2021 年第三次临时股东大会	临时股东大会	73.57%	2021 年 10 月 08 日	2021 年 10 月 09 日	通过《关于调整经营范围并修订<公司章程>部分内容的议案》《关于修订<江西赣能股份有限公司董事会议事规则>部分内容的议案》两项议案
2021 年第四次临时股东大会	临时股东大会	73.60%	2021 年 11 月 16 日	2021 年 11 月 17 日	通过《关于增补董事的议案》一项议案
2021 年第五次临时股东大会	临时股东大会	73.59%	2021 年 12 月 31 日	2022 年 01 月 01 日	通过《关于对参股公司提供关联担保的议案》一项议案

## 2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用  不适用

## 五、董事、监事和高级管理人员情况

### 1、基本情况

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	期末持股数（股）
陈万波	党委书记、董事长	现任	男	59	2019年09月29日		0	0
杨林	董事、副董事长	现任	男	50	2017年05月05日		0	0
叶荣	党委副书记、董事、总经理	现任	男	47	2019年11月12日		0	0
孙梦蛟	董事	离任	男	45	2017年12月29日	2021年01月28日	0	0
王伟荣	董事	现任	男	44	2021年05月20日		0	0
李斌	董事	现任	男	52	2018年07月11日		0	0
黄博	董事	现任	男	38	2019年11月12日		0	0
周圆	董事	离任	女	32	2020年01月20日	2021年10月08日	0	0
李声意	董事	现任	男	55	2021年11月16日		0	0
吴伯荣	独立董事	现任	男	58	2016年03月28日		0	0
谢利锦	独立董事	现任	男	49	2016年03月28日		0	0
张梅	独立董事	现任	女	50	2016年03月28日		0	0
徐擎天	独立董事	现任	男	64	2018年12月07日		0	0
陈珺	监事会主席	现任	女	46	2019年11月12日		0	0
冷娜	监事	现任	女	35	2020年05月21日		0	0
孙奇	监事	离任	男	34	2016年03月28日	2021年03月02日	0	0
李国强	监事	离任	男	33	2018年12月07日	2021年03月02日	0	0
滑为	监事	现任	男	41	2021年05月20日		0	0
景秋韵	监事	现任	女	29	2021年05月20日		0	0
洪艳萍	职工监事	现任	女	47	2019年04月17日		0	0
林乐平	职工监事	现任	男	38	2020年04月16日		0	0
陈建军	职工监事	现任	男	40	2019年04月17日		0	0
曾宜勇	副总经理	现任	男	51	2014年10月24日		0	0
袁文斌	党委副书记、纪委书记	现任	男	52	2018年08月28日		0	0
李根东	副总经理	现任	男	53	2021年06月10日		0	0
张鸿	总法律顾问、工会主席	现任	男	50	2013年03月21日		0	0



王宏革	副总经理	现任	男	48	2017年04月10日		0	0
曹宇	副总经理、董事会秘书	现任	男	44	2016年03月28日		0	0
黄辉	总工程师	现任	男	47	2020年01月03日		0	0
李声意	副总经理	离任	男	55	2019年04月17日	2021年10月21日	0	0
徐鹏	副总经理	离任	男	49	2021年03月11日	2021年06月07日	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	0	0

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是  否

2021年1月28日，因工作调整，孙梦蛟先生申请辞去公司第八届董事会董事、薪酬与考核委员会委员职务；

2021年3月2日，因工作调整，李国强先生申请辞去公司第八届监事会监事职务，孙奇先生申请辞去公司第八届监事会监事职务；

2021年6月7日，因工作变动原因，徐鹏先生申请辞去公司副总经理的职务；

2021年10月8日，因工作调整，周圆女士申请辞去公司第八届董事会董事、战略与投资委员会委员职务；

2021年10月21日，因工作调整，李声意先生申请辞去公司副总经理的职务。

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用  不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
孙梦蛟	董事	离任	2021年01月28日	工作调整
王伟荣	董事	聘任	2021年05月20日	
周圆	董事	离任	2021年10月08日	工作调整
李声意	董事	任免	2021年11月16日	
徐鹏	副总经理	聘任	2021年03月11日	
徐鹏	副总经理	解聘	2021年06月10日	工作调整
李根东	副总经理	聘任	2021年06月10日	
李国强	监事	离任	2021年03月02日	工作调整
孙奇	监事	离任	2021年03月02日	工作调整
滑为	监事	聘任	2021年05月20日	
景秋韵	监事	聘任	2021年05月20日	

## 2、任职情况

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

### (1) 报告期末至本报告披露日，公司董事、监事、高级管理人员变动情况

2022年1月10日，公司监事会收到职工监事洪艳萍女士、林乐平先生及陈建军先生的书面辞呈，因工作变动原因，上述人员申请辞去公司第八届监事会职工监事职务。

2022年1月12日，经公司2022年第二次临时董事会审议通过，同意聘任黄辉为公司副总经理，解聘其公司总工程师职务。

2022年1月17日，经公司职工代表大会选举，选举邓勤昊先生、朱静女士及刘诗雯女士为公司第八届监事会职工监事。

### (2) 截至本公告披露日，公司现任董事、监事、高级管理人员主要情况

### 1) 公司现任董事主要情况:

陈万波, 男, 1963年1月出生, 中共党员, 大学本科学历, 工学学士, 高级工程师。历任江西江口水力发电厂运行车间员工、生技科技术员, 江西江口水力发电厂劳动服务公司经理、电力实业总公司副总经理, 江西赣能股份有限公司计划投资部副经理、发电工程部副经理, 江西赣能股份有限公司抱子石水电站筹建办副主任、发电工程部副经理, 江西赣能股份有限公司发电部经理, 江西赣能股份有限公司居龙滩水电站筹建办副主任、发电部经理, 江西赣能股份有限公司居龙滩水电站副厂长、计划投资部经理, 江西赣能股份有限公司抱子石水电厂副厂长、厂长、总经理、党支部书记, 江西赣能股份有限公司副总经理兼公司抱子石水电厂党支部书记、总经理, 公司总经理。现任公司董事、董事长、党委书记, 江西赣能能源服务有限公司董事长, 江西江投电力技术与试验研究有限公司执行董事、总经理, 江西赣能上高发电有限公司董事长。2019年4月起担任公司董事, 2019年11月起担任公司董事长至今。

杨林, 男, 1972年1月出生, 中共党员, 大学本科, 工商管理硕士, 高级经济师。历任国投电力控股股份有限公司人力资源部经理。现任国投电力控股股份有限公司董事会秘书。2017年5月起担任公司董事、副董事长至今。

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

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

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

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

李声意, 男, 1967年1月出生, 中共党员, 大学研究生学历, 经济学硕士, 高级经济师, 历任江西省投资集团投资基金管理部职员、江西赣能股份有限公司证券管理部职员、副经理、经理、证券事务代表、董事会秘书、总经济师、副总经理, 现任江西省投资集团有限公司专职董事。2021年11月任公司董事至今。

吴伯荣, 男, 1964年3月生, 工学博士, 北京理工大学材料学院教授, 博士生导师, 能源与环境材料系主任。历任北京有色金属研究总院高级工程师、教授级高工。现任北京理工大学化工与环境学院环境与能源系主任、材料学院动力电池及化学能源材料北京市高等学校工程技术研究中心副主任、山西省动力电池及材料工程技术中心技术委员会副主任等职。2016年3月起担任公司独立董事至今。

张梅, 女, 1971年7月29日出生, 管理学硕士, 福建省首批高校毕业生创业导师, 2013年入选福建省新世纪优秀人才。拥有中国注册会计师、注册资产评估师资格, 上市公司独立董事资格。历任航天工业发展股份有限公司、福建德尔惠股份有限公司、福建三奥科技股份有限公司独立董事和董事会审计委员会主任委员。现任福建江夏学院会计学教授, 福州大学、福建农林大学硕士生导师, 福建博思软件股份有限公司独立董事、海峡创新互联网股份有限公司独立董事、福建南平太阳电缆股份有限公司独立董事、安溪农商行独立董事。2016年3月起担任公司独立董事至今。

谢利锦, 男, 1973年4月出生, 天津大学本科毕业, 南开大学研究生毕业, 英国伦敦大学访问律师。现任北京德恒律师事务所高级合伙人, 中国国际经济贸易仲裁委员会仲裁员、天津汽车模具股份有限公司独立董事。2016年3月起担任公司独立董事至今。

徐擎天, 男, 1957年6月出生, 中共党员, 工程硕士, 高级工程师, 评标专家, 电力安全特聘专家。历任江西省电力试验研究院生技科副科长, 江西科晨公司常务副总经理, 江西省电力科学研究院水电总工, 江西省电力科学研究院计划经营发展部副主任、主任, 江西省能源协会秘书长。2021年2月至今, 任江西联合能源有限公司独立董事。2018年12月起担任公司独立董事至今。

### 2) 公司现任监事主要情况:

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

冷娜，女，1987年3月出生，研究生学历。历任毕马威华振会计师事务所（广州分所）助理经理，江西省投资集团有限公司财务管理部业务主管、高级业务主管，现任江西省国兴资产管理有限公司董事，江西省投资集团有限公司改革规划部高级业务主管。2020年5月任公司监事至今。

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

景秋韵，女，1992年8月出生，中共党员，硕士研究生学历，会计师，现任国投电力控股股份有限公司计划财务部资金管理岗高级业务经理。2021年3月任公司监事至今。

邓勤昊，男，1990年9月出生，中共党员，大学本科学历。2012年7月参加工作。历任公司丰城二期发电厂发电部巡操员、公司党群工作部宣传文明岗，现任公司总经理工作部文秘岗。2022年1月任公司职工监事至今。

朱静，女，1992年5月出生，中共党员，大学本科学历。2015年7月参加工作。历任天健会计师事务所（北京分所）审计员、江铃鼎鑫网络小额贷款股份有限公司项目主管，现任公司监察审计部专职纪检员、江西江投电力技术与试验研究有限公司监事、江西赣能智慧能源有限公司监事。2022年1月任公司职工监事至今。

刘诗雯，女，1991年10月出生，中共党员，硕士研究生学历。2015年7月参加工作。历任泰豪集团有限公司财务会计、公司丰城二期发电厂财务部会计，现任公司财务部总账会计，高安建山赣能新能源有限公司监事。2022年1月任公司职工监事至今。

### 3) 公司现任高级管理人员主要情况:

曾宜勇，男，1970年6月出生，大学本科学历，工学学士，工程师，中共党员。历任江投集团电力分公司项目经理、电力事业部副主任、江西赣能股份有限公司总经理办公室主任、总法律顾问兼董事会秘书、公司总法律顾问、工会主席、纪委书记。现任公司副总经理，江西赣能能源服务有限公司总经理。

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

张鸿，男，1972年1月出生，中共党员，大学研究生学历，法学硕士，高级经济师、律师资格、企业二级法律顾问。历任江西省投资公司经营开发分公司职员，江西省投资公司企业管理部职员，富国基金管理有限公司法务专员，上海市城市建设投资开发总公司项目主管、法务专员，上海区（县）环境项目融资平台（上海城投-世界银行合作）项目主管，江西赣能股份有限公司法律事务部经理、总法律顾问、纪委书记。现任公司工会主席、总法律顾问。

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

王宏革，男，1973年9月出生，中共党员，大学本科学历，高级会计师。历任甘肃省电力工业局大峡水电总厂会计，甘肃小三峡水电开发有限责任公司会计，国投甘肃小三峡发电有限公司财务部经理助理、经理，国投哈密发电有限公司总经理助理兼财务部经理，国投哈密发电有限公司副总经理兼财务负责人。现任公司副总经理，江西赣能上高发电有限公司董事。

曹宇，男，1977年11月生，中共党员，MBA。历任江西赣能股份有限公司投资发展部、证券管理部职员、主任经济师，江西巴士在线传媒有限公司董事会秘书、江西赣能股份有限公司证券管理部副经理、证券管理部经理、证券事务代表、江西赣能丰城三期发电厂总经理助理，江西赣能股份有限公司总经理助理、董事会秘书。现任公司副总经理、董事会秘书，江西赣能智慧能源有限公司副总经理，上饶宇浩光伏科技有限公司执行董事，上饶市源茂新能源科技有限公司执行董事，高安建山赣能新能源有限公司执行董事，江西高技术产业投资股份有限公司副董事长，江西核电有限公司董事，江西高技术产业发展有限责任公司董事，江西高景置业有限公司董事，丰城市赣港港口经营有限公司董事。

黄辉，男，1974年10月生，中共党员，本科。历任江西东津发电有限公司安全生产部主任、检修分公司经理、总经理助理、董事会秘书、江西赣能股份有限公司投资发展部经理、总工程师，现任公司副总经理，江西赣能智慧能源有限公司副总经理，江西昱辰智慧能源有限公司总经理、董事，万年县赣能智慧发电有限公司执行董事，江西赣能上高发电有限公司董事，抚州羲和新能源有限公司执行董事，江西网新科技投资有限公司董事。

### （3）截至本报告披露日，公司董事会、监事会换届选举情况

2022年4月22日，经公司第八届董事会第七次会议和第八届监事会第七次会议审议，选举了公司第九届董事会、第九届监事会人选。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
杨林	国投电力控股股份有限公司	董事会秘书	2013年04月01日		是
王伟荣	国投电力控股股份有限公司	证券部经理	2021年12月16日		是
李斌	国投电力控股股份有限公司	生产管理部经理	2016年10月20日		是
黄博	江西省投资集团有限公司	改革规划部副总经理	2019年07月12日		是
李声意	江西省投资集团有限公司	专职董事	2021年11月16日		否
陈珺	江西省投资集团有限公司	财务管理部副总经理	2019年06月01日		是
冷娜	江西省投资集团有限公司	改革规划部高级业务主管	2019年07月01日		是
滑为	国投电力控股股份有限公司	审计部副经理	2020年09月01日		是
景秋韵	国投电力控股股份有限公司	计划财务部高级业务经理	2021年02月01日		是
在股东单位任职情况的说明	除此以外，公司现任董事、监事、高级管理人员均未在股东单位任职。				

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
吴伯荣	北京理工大学材料学院	教授、博士生导师、能源与环境材料系主任	2015年05月01日		是
谢利锦	北京德恒律师事务所	高级合伙人	2006年04月01日		是
张梅	福建江夏学院	教授、硕士生导师	2007年09月01日		是
徐擎天	江西省能源协会	秘书长	2017年01月01日	2022年03月01日	是

			日	日	
徐擎天	江西联合能源有限公司	独立董事	2021年02月01日		否
在其他单位任职情况的说明	吴伯荣、谢利锦、张梅、徐擎天为公司独立董事。				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用  不适用

### 3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司高级管理人员报酬事项由董事会决定，高级管理人员年度报酬主要由工资和年终考核奖励两部分组成，其中：工资系根据董事会核定的公司全年工资总额并根据个人岗位按月发放，年终考核奖励系依据对公司全年生产经营考核结果由董事会核定发放。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	由股东单位出任的董事、监事不因其担任的董事、监事职务在本公司领取薪酬。在公司担任管理职务的，公司根据其担任的职务按公司工资制度获得薪酬。不在公司任职的董事、监事未在公司领取报酬。公司独立董事津贴自2012年1月1日起为每人每年6万元（含税），按日历月份计算，每季度末支付一次。除此之外，独立董事在公司不领取其他报酬。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，公司董事、监事、高级管理人员在公司领取的报酬总额为685.29万元（税前）。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
陈万波	党委书记、董事长	男	59	现任	65.36	否
杨林	董事、副董事长	男	50	现任		是
叶荣	党委副书记、董事、总经理	男	47	现任	64.71	否
孙梦蛟	董事	男	45	离任		是
王伟荣	董事	男	44	现任		是
李斌	董事	男	52	现任		是
黄博	董事	男	38	现任		是
周圆	董事	女	32	离任		是
李声意	董事	男	55	现任		是
吴伯荣	独立董事	男	58	现任	6	否
谢利锦	独立董事	男	49	现任	6	否
张梅	独立董事	女	50	现任	6	否

徐擎天	独立董事	男	64	现任	6	否
陈珺	监事会主席	女	46	现任		是
冷娜	监事	女	35	现任		是
孙奇	监事	男	34	离任		是
李国强	监事	男	33	离任		是
滑为	监事	男	41	现任		是
景秋韵	监事	女	29	现任		是
洪艳萍	职工监事	女	47	现任	32.63	否
林乐平	职工监事	男	38	现任	35.7	否
陈建军	职工监事	男	40	现任	30	否
袁文斌	党委副书记、纪委书记	男	52	现任	50.62	否
曾宜勇	副总经理	男	51	现任	58.12	否
李声意	副总经理	男	55	离任	50.11	否
张鸿	总法律顾问、工会主席	男	50	现任	51.39	否
王宏革	副总经理	男	48	现任	54.39	否
曹宇	副总经理、董事会秘书	男	44	现任	52.26	否
黄辉	总工程师	男	47	现任	53.54	否
徐鹏	副总经理	男	49	离任	51.96	否
李根东	副总经理	男	53	现任	10.5	否
合计	--	--	--	--	685.29	--

## 六、报告期内董事履行职责的情况

### 1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
2021 年第一次临时董事会	2021 年 01 月 22 日	2021 年 01 月 23 日	审议通过了《公司 2021 年度下属电厂资本性投资及重大检修非标项目的议案》《公司 2021 年度日常关联交易预计的议案》《公司关于对丰城电厂三期扩建工程因疫情影响进行补偿的议案》《公司关于拟通过全资子公司向全资孙公司增资的议案》《公司关于拟对控股子公司江西赣能能源服务有限公司增加注册资本暨关联交易的议案》《关于召开公司 2021 年第一次临时股

			东大会的议案》六项议案
2021 年第二次临时董事会	2021 年 03 月 02 日	2021 年 03 月 03 日	审议通过了《关于拟更换公司第八届董事会部分成员的议案》一项议案
2021 年第三次临时董事会	2021 年 04 月 06 日	2021 年 04 月 07 日	审议通过了《关于聘任高级管理人员的议案》一项议案
第八届董事会第五次会议	2021 年 04 月 22 日	2021 年 04 月 23 日	审议通过了《公司 2020 年度董事会工作报告》《公司 2020 年度总经理工作报告》《公司 2020 年年度报告全文及摘要》《公司 2020 年度财务决算报告及利润分配预案》《公司 2021 年申请银行综合授信额度的议案》《公司关于会计政策变更的议案》《公司 2020 年度募集资金存放与使用情况专项报告的议案》《董事会 2020 年度内部控制自我评价报告》《公司 2021 年度经营计划的议案》《公司与控股股东续签<股权托管协议>的议案》《公司关于拟对外投资设立江投能源技术研究中心的议案》《公司关于拟对外投资设立江西赣能新能源有限公司的议案》《公司关于 2021 年度新增资本性投资和技术服务项目的议案》《公司关于对控股子公司提供担保的议案》《公司 2021 年第一季度报告全文及正文》《公司关于召开 2020 年年度股东大会的议案》十六项议案
2021 年第四次临时董事会	2021 年 05 月 20 日	2021 年 05 月 21 日	审议通过了《关于补选董事会提名、薪酬与考核委员会委员的议案》一项议案
2021 年第五次临时董事会	2021 年 06 月 10 日	2021 年 06 月 11 日	审议通过了《关于对全资孙公司提供担保的议案》《关于变更公司高级管理人员的议案》两项议案
2021 年第六次临时董事会	2021 年 06 月 29 日	2021 年 06 月 30 日	审议通过了《关于拟聘任会计师事务所的议案》《关于修订<银行间债券市场债务融资工具信息披露事务管理制度>的议案》《关于召开 2021 年第二次临时股东大会的议案》三项议案
2021 年第七次临时董事会	2021 年 08 月 02 日	2021 年 08 月 03 日	审议通过了《关于控股子公司拟投资建设光伏发电项目的议案》《关于控股子公司拟成立合资公司的议案》两项议案
第八届董事会第六次会议	2021 年 08 月 23 日	2021 年 08 月 24 日	审议通过了《2021 年半年度报告全文及摘要》《2021 年上半年度募集资金存放与使用情况的专项报告的议案》两项议案
2021 年第八次临时董事会	2021 年 09 月 17 日	2021 年 09 月 18 日	审议通过了《关于调整经营范围并修订<公司章程>部分内容的议案》《关于修订<江

			西赣能股份有限公司董事会议事规则>部分内容的议案》《关于修订<江西赣能股份有限公司总经理工作细则>部分内容的议案》《关于修订<江西赣能股份有限公司募集资金管理办法>部分内容的议案》《关于制定<江西赣能股份有限公司控股子公司管理办法>的议案》《关于修订<江西赣能股份有限公司资产减值损失管理办法>的议案》《关于制定<江西赣能股份有限公司董事会对经理层授权管理办法>的议案》《关于召开 2021 年第三次临时股东大会的议案》八项议案
2021 年第九次临时董事会	2021 年 10 月 27 日	2021 年 10 月 28 日	审议通过了《2021 年第三季度报告》《关于拟增补董事的议案》《关于召开 2021 年第四次临时股东大会的议案》三项议案
2021 年第十次临时董事会	2021 年 11 月 23 日	2021 年 11 月 24 日	审议通过了《关于对控股子公司提供担保的议案》《关于推选董事会战略与投资委员会成员的议案》两项议案
2021 年第十一次临时董事会	2021 年 12 月 15 日	2021 年 12 月 16 日	审议通过了《关于对参股公司提供关联担保的议案》《关于召开 2021 年第五次临时股东大会的议案》两项议案

## 2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
陈万波	13	2	11	0	0	否	6
杨林	13	1	12	0	0	否	6
叶荣	13	2	11	0	0	否	6
孙梦蛟	1	0	1	0	0	否	0
王伟荣	9	0	9	0	0	否	5
李斌	13	0	13	0	0	否	6
黄博	13	2	11	0	0	否	6
周圆	10	2	8	0	0	否	3
李声意	2	0	2	0	0	否	2
吴伯荣	13	2	11	0	0	否	6
谢利锦	13	2	11	0	0	否	6



张梅	13	2	11	0	0	否	6
徐擎天	13	2	11	0	0	否	6

连续两次未亲自出席董事会的说明

不适用

### 3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是  否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

### 4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是  否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

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

## 七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
战略与投资委员会	陈万波、杨林、叶荣、黄博、周圆（1-9月）、李声意（10-12月）、李斌、徐擎天	3	2021年01月22日	审议《公司关于拟对控股子公司江西赣能能源服务有限公司增加注册资本暨关联交易的议案》		经过充分讨论，一致通过该项议案。	
			2021年04月22日	审议《公司关于拟对外投资设立江投能源技术研究中心的议案》《公司关于拟对外投资设立江西赣能新能源有限公司的议案》	公司拟对外投资设立江投集团能源研究中心，是顺应国家能源发展形势及公司未来发展的需要，有利于公司在清洁能源发电、能源存储	经过充分讨论，一致通过该两项议案。	

					输送、用能技术创新等领域加大科技投入，增强科技创新，调整现有能源结构，从公司战略发展角度、企业经济角度等出发均有积极作用。		
			2021年08月02日	审议《关于控股子公司拟投资建设光伏发电项目的议案》《关于控股子公司拟成立合资公司的议案》	公司控股子公司江西昱辰智慧能源有限公司拟投资建设光伏发电项目，符合公司大力发展新能源行业战略方针，有利于公司业务拓展，提升公司整体竞争力。	经过充分讨论，一致通过该两项议案。	
提名、薪酬与考核委员会	谢利锦、吴伯荣、王伟荣	4	2021年03月02日	审议《关于拟更换公司第八届董事会部分成员的议案》		经过充分讨论，一致通过该项议案。	
			2021年04月06日	审议《关于聘任高级管理人员的议案》		经过充分讨论，一致通过该项议案。	
			2021年06月10日	审议《关于变更公司高级管理人员的议案》		经过充分讨论，一致通过该项议案。	
			2021年10月27日	审议《关于拟增补董事的议案》		经过充分讨论，一致通过该项议案。	
审计委员会	谢利锦、张梅、徐擎天	5	2021年02月23日	2020年报审前沟通交流		与审计机构进行充分沟通	
			2021年04月15日	2020年报审后沟通交流		与审计机构进行充分沟通	
			2021年06月	审议《关于拟	经核查，我们	经过充分讨	

			26 日	聘任会计师事务所的议案》	认为大信会计师事务所（特殊普通合伙）具备了足够的独立性、专业胜任能力和投资者保护能力，能承担公司的年度财务报告工作，能依照国家的政策、法规，勤奋敬业，求真务实，遵循独立、客观、公正的执业准则完成审计工作，并审查公司内控情形，发挥中介机构的监督作用	论，一致通过该项议案。	
			2021 年 08 月 27 日	关于公司 2021 年半年报内审情况的汇报		与公司进行充分沟通	
			2021 年 11 月 05 日	关于公司 2021 年第三季度内审工作报告		与公司进行充分沟通	

## 八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是  否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

## 九、公司员工情况

### 1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	739
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	57
报告期末在职员工的数量合计（人）	796
当期领取薪酬员工总人数（人）	796

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	406
销售人员	6
技术人员	94
财务人员	27
行政人员	263
合计	796
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	75
大学本科	420
大学专科	259
中专及以下	42
合计	796

## 2、薪酬政策

报告期内，公司坚持问题导向，坚定改革决心，大力推进并完成三项制度改革。通过改革，建立起多薪级、薪档的宽带薪酬矩阵，打破传统单一、垂直薪酬标准，突出以岗位价值为基础，绩效考核为导向，单项奖励作引导的薪酬分配体系，薪酬分配进一步向重点岗位、关键岗位和一线艰苦岗位倾斜，向高价值人才、高能力人才、高业绩人才倾斜，打破“平均制、普惠制、行政化”薪酬分配方式。

公司严格执行薪酬总额管理，薪酬总额与公司全面经营考核挂钩，员工薪酬与企业效益挂钩，分配方式与岗位实绩挂钩，充分尊重员工岗位价值和业绩贡献价值对等，实行以岗位固浮工资为主、年度绩效工资为辅的薪酬分配体系，制定符合发展实际的激励分配形式。通过建立员工职业生涯绩效积分制，以员工年度积分量化优化员工薪酬定档调档方式，发挥绩效考核的激励和约束作用。按照国家、省、市的相关政策，为公司员工缴纳“五险一金”，员工享受带薪休假等待遇。

## 3、培训计划

报告期内，结合公司本部及各所属单位提报的年度培训计划，开展各项培训工作，培训覆盖公司高管、中层管理人员、一般员工及所属电厂生产技术相关人员。公司培训工作立足全面提高员工的业务技能和综合能力，持续提升员工业务水平及人才队伍建设水平，为公司的可持续性发展提供智力支持和人才保障。

## 4、劳务外包情况

适用  不适用

劳务外包的工时总数（小时）	62,640
劳务外包支付的报酬总额（元）	1,367,993.00

## 十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用  不适用

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用  不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用  不适用

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

## 十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用  不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

## 十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

### 1、内部控制建设及实施情况

公司严格按照《企业内部控制基本规范》和相关规定，不断完善公司内部法人治理结构，坚持规范运作，报告期内公司结合内外部环境及管理要求，开展了管理制度全面的梳理、排查工作，通过对公司目前运行的所有管理制度进行废、立、改，汇编形成了《江西赣能股份有限公司规章制度汇编》，进一步完善了公司内部治理体系和运作机制，提升了公司的内部控制水平。

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

### 2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是  否

## 十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
上饶宇浩光伏科技有限公司	按照公司《控股子公司管理办法》对其在机构设置、内部控制、重大事项管理、经营、投资、财务管理等方面进行指导和规范。	已完成	无	不适用	不适用	不适用

## 十四、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

### 1、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2022 年 04 月 25 日	
内部控制评价报告全文披露索引	刊登于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	99.70%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	99.80%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>1、重大缺陷，是指一个或多个控制缺陷的组合，可能导致公司严重偏离控制目标。</p> <p>2、重要缺陷，是指一个或多个控制缺陷的组合，其严重程度和经济后果低于重大缺陷，但仍有可能导致公司偏离控制目标。</p> <p>3、一般缺陷，是指除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。</p>	<p>1、重大缺陷：因内控缺失，致企业生产经营中出现严重违法行为被监管机构立案调查并处罚；因控制缺陷，致企业出现重大安全主体责任事故；公司重要业务制度缺失或失效；内控评价重大缺陷未完成整改。</p> <p>2、重要缺陷：公司经营违规行为被主流媒体持续进行负面报道；因控制缺陷，致企业出现较大安全主体责任事故；公司一般业务制度缺失或失效；内控评价重要缺陷未完成整改。</p> <p>3、一般缺陷：指除重大缺陷、重要缺陷以外的其他控制缺陷。</p>
定量标准	<p>1、重大缺陷：财务报表的错报金额影响利润总额或净资产超过上年未经审计的净资产的 5%。</p> <p>2、重要缺陷：财务报表的错报金额影响利润总额或净资产超过上年未经审计的净资产的 3%。</p> <p>3、一般缺陷，除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。</p>	<p>1、重大缺陷：可能造成的直接损失占利润总额或净资产超过上年未经审计的净资产的 5%。</p> <p>2、重要缺陷：可能造成的直接损失占利润总额或净资产超过上年未经审计的净资产的 3%。</p> <p>3、一般缺陷：除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。</p>
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	
非财务报告重要缺陷数量（个）	0	

### 2、内部控制审计报告

√ 适用 □ 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，赣能股份于 2021 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	2022 年 04 月 25 日
内部控制审计报告全文披露索引	刊登于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是  否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是  否

## 十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

## 第五节 环境和社会责任

### 一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

√ 是 □ 否

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂	颗粒物	有组织排放	2 个	厂区	3.45mg/m <sup>3</sup>	≤30mg/m <sup>3</sup>	83.255t	840t/a	无
江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂	二氧化硫	有组织排放	2 个	厂区	26.92mg/m <sup>3</sup>	≤200mg/m <sup>3</sup>	644.508t	3445t/a	无
江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂	氮氧化物	有组织排放	2 个	厂区	36.70mg/m <sup>3</sup>	≤100mg/m <sup>3</sup>	878.162t	2800t/a	无

防治污染设施的建设和运行情况

公司重点排污单位为丰城二期发电厂，其主要污染物为废气，电厂废气污染防治设施齐全且紧跟国家及地方政策，不断进行环保设施改造，为环保事业发展投入了大量人力、物力和资金。2017年完成了#5、#6机组超低排放改造，并分别于2018年2月、4月取得江西省环境保护厅认可确认函完成了验收；2021年完成了双机宽负荷脱硝改造，正在进行煤场全封闭改造及液氨改尿素等环保项目。

报告期，丰城二期发电厂污染防治设施运行正常，烟气污染物排放浓度按超低标准控制，满足《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)要求，可实现废气污染物达标排放；烟气在线监测设施齐全，按照环保要求由有资质单位运维，确保了在线监测设施的准确性和稳定性。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

丰电二期建设项目按要求编制了环境影响评价报告，并已报地方环保局审批。2017年取得了#5、#6机组超低排放改造工程环境影响报告表的批复；按要求取得了排污许可证，证书编号为：913609817947549036001P。

单位名称	项目名称	环评批复文号或备案号	审批部门	批复时间
江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂	#5、#6机组超低排放改造工程	丰环评字【2017】20号	丰城市环境保护局	2017.05.27

突发环境事件应急预案

为有效预防、处置突发性环境风险事故发生，江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂根据《生产经营单位生产安全事故应急预案编制导则》修编了《环境污染事故应急预案》。按照相关规定对预案进行评审、发布、培训后，及时报国家能源



局华中监管局、丰城市安全生产监督管理局备案。丰电二期成立了以总经理为主要负责人的应急指挥机构，明确了各级机构职责，规范了应急处置程序，储备了应急救援物资，组织开展了环境污染事故应急演练活动，为提高丰城二期发电厂应对环境突发事件应急处置能力打下了坚实的基础。

#### 环境自行监测方案

丰城二期发电厂严格遵守国家及地方政府环保法律、法规和相关规定，制定了年度自行监测方案，在主要排放口按环保要求安装在线监测设施，对污染物进行实时监测；一般排放口按照《排污单位自行监测技术指南》的监测频次要求，委托第三方专业监测服务机构进行监测。

#### 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂	存在违规行为	-	因违反《关于印发<燃煤发电机组环保电价及环保设施运行监管办法>的通知》(发改价格【2014】536号)第十五条的规定,宜春市市场监督管理局于2021年10月27日给予丰城二期发电厂《行政处罚决定书》(宜市市监价处【2021】1号),根据《中华人民共和国价格法》及《价格违法行为行政处罚规定》的相关条例,对丰城二期发电厂在规定期限内未向企业退还的违法所得55,172.00元予以没收。	-	-

#### 其他应当公开的环境信息

无

#### 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用  不适用

#### 其他环保相关信息

无

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

2021年,公司所属发电企业丰电二期供电煤耗完成值302.47克/千瓦时;脱硫设备投运率100%,脱硫效率98.48%,脱硝效率84.25%,除尘效率99.98%,废水零排放;公司所属电厂产生的一般工业固废有石膏、粉煤灰及炉渣,工业固废均100%综合利用,危险废物均委托有处置资质的单位进行处置。

## 二、社会责任情况

### （一）公司治理

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和内部控制体系。公司依法规范运作，坚持公开、公平、公正地对待所有股东，充分发挥股东大会作为公司内部最高决策机构的作用，注重股东合法权益的保护。“三会”和管理层运作符合《公司章程》和监管相关规定，管理决策符合全体股东的利益，坚持为股东和债权人权益保护奠定扎实基础。

2021年，公司修订了《公司章程》《董事会议事规则》《总经理工作细则》等制度的部分条款，完善了公司治理的制度依据，维护了全体股东的利益。

### （二）电力保障

公司积极履行国企责任，致力于源源不断为社会输送稳定能源，保障电力供应，为经济社会高质量发展提供更为坚强的电力保障服务。

2021年，公司克服国内外疫情、不可抗拒的市场因素及煤价突破历史新高等诸多不利因素，提升政治站位，直面危机挑战，不惜一切代价做好电力保供工作，全年完成上网电量68.35亿千瓦时。

### （三）安全生产

公司高度重视安全生产工作，多措并举守牢安全生命线，贯彻落实全员安全生产责任制，扎实开展安全生产监督检查和安全生产专项整治。拧紧安全责任链条，强化危险源辨识和风险控制，公司安全生产形势保持持续稳定。

2021年，公司未发生一般及以上安全事件、未发生较大社会影响事件，未出现新冠肺炎病例，体现了社会责任担当。

### （四）环境保护

公司严格遵守国家各项环保法律法规，积极贯彻落实国家节能减排政策。坚持发展决不能以牺牲环境为代价的理念，落实生态保护制度，贯彻绿色施工要求，坚守生态保护红线。坚持节约资源与保护环境并举，不断提升清洁生产水平，保持环保工作和环保指标双领先，积极推进煤场全封闭改造、废水治理，强化环保设备设施管理，确保达标排放、环保绩效行业领先。

2021年，公司认真贯彻落实习近平总书记生态文明思想，制定板块碳资产管理方案，对所属电厂碳排放、碳资产情况进行摸底尽调，公司所属丰电二期圆满完成全国碳市场第一个履约周期的碳履约工作。

### （五）人才培养

公司严格遵守《劳动法》《劳动合同法》等劳动法律法规，切实保障职工的合法权益。围绕公司战略发展对人才的迫切需求，着力加快人才结构优化调整，积极推进人才队伍建设，不断提高员工业务素质。

2021年，公司制定电力板块年度引才计划，出台《员工岗位职级晋升管理办法》，持续完善双向人才交流机制，为进一步挖掘各专业潜力人才提供了长效机制。

## 三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

2015年以来，公司党委坚持把扶贫工作作为一项重大政治任务来抓，始终把习近平总书记关于脱贫攻坚的重要战略部署铭记于心，聚焦“两不愁三保障”目标标准，通过选优配强驻村党组织“第一书记”，落实民生、产业、搬迁、就业、教育、文化、医疗、危房改造等扶贫政策，经过6年多的持续奋斗，1个省派定点扶贫点、2个县派扶贫点的贫困人口全部实现“两不愁三保障”，如期全面完成脱贫攻坚目标任务。

公司贯彻落实《中共中央 国务院关于实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的意见》等重要指示方针，江西省赣州市寻乌县留车镇族坑村，原为省定“十二五”贫困村，2021年6月定为省定乡村振兴重点帮扶村。2021年，公司驻村工作队在公司党委和寻乌县党委政府、留车镇党委政府及乡村振兴局的正确领导下，在包村领导、包村干部和村“两委”的大力支持帮助下，坚持巩固拓展脱贫攻坚成果和乡村振兴有效衔接，认真践行依托公司新能源发展，服务族坑发展理念，稳步推进驻村帮扶工作，奋力推动乡村振兴工作再上新台阶、开创新局面。

### （一）巩固脱贫攻坚成果不放松

### 1、村情摸排，三年规划，巩固拓展脱贫成果

驻村工作队自今年7月20日进驻族坑村以来，积极开展村情民意调查，在村干部的带领下深入农户展开走访，了解族坑村情村史，分析研判群众现实困难。通过认真制定《关于寻乌县赣能股份帮扶留车镇族坑村乡村振兴战略的三年工作规划》，毫不懈怠做好疫情防控工作，推动巩固拓展脱贫攻坚，坚持党建引领，提升乡风文明程度，发挥企业优势建设光伏产业，强化环境整治，营造干净整洁有序的人居环境，因地制宜，引导提升和扩大村集体产业规模。

### 2、党建引领，凝心聚力，发挥支部堡垒作用

驻村期间，公司领导多次到寻乌县和族坑村调研指导，关心关注族坑产业发展、基础设施建设和人居环境整治，关切人民群众的生产生活，督导驻村工作队团结和依靠包村领导、包村干部和村“两委”干部为族坑谋产业、谋发展。

另外，公司高度重视村党支部党建三化建设工作，公司党委副书记到村党支部上党课，专题学习贯彻习总书记七一讲话精神；村党支部积极参与留车镇各党支部党建三化交流活动，重视党员发展、人才培养，大力加强党员教育学习，认真组织党史学习教育活动，专题学习党的十九届六中全会精神两次；组织协调镇村两级干部前往全国脱贫攻坚先进单位——瑞金市叶坪乡参观学习一次；第一书记到方志敏干部管理学院参加省派乡村振兴第一书记培训班。

## （二）推动乡村振兴工作稳开展

### 1、打造族坑“光伏村”

依托公司在寻乌县大型地面、屋顶等新能源光伏、风电产业项目的落地的优势，打造族坑“光伏村”计划。公司大力推动留车镇30MW地面集中式光伏落地，并拟出资建设村集体屋顶光伏电站，利用村委会、老年公寓、村小学屋顶建设200KW左右屋顶光伏，帮助提高族坑村集体经济年收入实现大幅上涨，助力乡村振兴。

### 2、打造新时代文明实践站

以党建为引领，帮助族坑村打造集党建宣传、新时代文明实践及村民休闲娱乐活动为一体的“一站多点式”新时代文明实践站，宣传党的政策，提高村精神文明建设，提升村民素质涵养和村庄整体形象。

### 3、百日攻坚实现环境整治

公司积极开展人居环境整治“百日攻坚”行动。通过对进村主路的清理，村民房前屋后的环境打造，分组督导458省道两侧村域裸房粉刷攻坚，美化了村庄沿线整体环境。另外，通过监督修建约2900米村民房前屋后排水排污沟，切实解决部分村民房前屋后排水排污难的问题。

### 4、各项活动有序开展

今年重阳节，驻村工作队和族坑村委会共同组织开展了族坑村首次重阳节“感党恩 传关爱”活动。将80周岁以上老人聚在一起“唠家常、洗洗脚、梳梳头、剪剪指甲”，同时为老人们准备了毛毯作为纪念品，并带上毛毯上门走访祝福没能到场的老人。

开展圆梦行动，实现本村适龄学生“微心愿”。公司积极参加赣州市青少年基金会圆梦行动，认真组织人员捐款，共筹得捐款1434.12元，为7名村中适龄上学儿童配捐被子、羽毛球拍、台灯等，圆梦微心愿。

组织开展消费帮扶。帮助购买百香果、猕猴桃、蜜桔、脐橙、花生、鸡等农副产品。在了解到寻乌县红心猕猴桃滞销问题时，驻村工作队利用周末时间前往果园实地查看，积极联络帮助销售，一定程度解决了农副产品滞销问题，调动了寻乌县村民依靠自身努力实现脱贫致富的积极性。

## 第六节 重要事项

### 一、承诺事项履行情况

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

√ 适用 □ 不适用

承诺是否按时履行	是
----------	---

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
股改承诺						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺	江西省投资集团有限公司	资产重组时所作承诺	为保护赣能股份全体股东的利益，江投集团承诺，在未来合适的时机，在丰电一期和东津发电其他股东放弃优先购买权的情况下，优先将所持丰电一期和东津发电的股权转让给赣能股份；萍乡电厂进入江投集团后，将尽快把萍乡电厂转让给无关联关系的第三方，以消除萍乡电厂与赣能股份之间的潜在同业竞争。	2007年08月08日	除东津发电股权尚未转让外，其余承诺已履行完毕。东津发电股权转让承诺期限延长至2023年12月31日。	1、为履行江投集团关于消除同业竞争的承诺，减少与公司的同业竞争，经征得证券监管部门同意，作为过渡性措施，公司自2010年1月1日起托管江投集团所持东津发电97.68%股权，协议一年一签。2、2017年6月，江投集团制定了《江西东津发电有限责任公司重组工作方案》，启动了避免同业竞争承诺的履行工作，明确了承诺事项的各项工作目标和任务，3、2017年12月，因承诺履行期限尚存在不确定性，江投集团为确保承诺得以切实履行，保障公司各方投资者特别是

						中小投资者利益，江投集团向公司董事会申请变更承诺履行期限，并做出承诺：“江投集团将在 2020 年 12 月 31 日之前，对东津发电的股权处置完毕（同等条件下优先向赣能股份转让），以彻底消除东津发电与赣能股份之间的潜在同业竞争。”上述延长承诺履行期限事项已经公司 2017 年第三次临时股东大会审议通过。4、2020 年 12 月，因承诺履行期限尚存在不确定性，江投集团为确保承诺得以切实履行，保障公司各方投资者特别是中小投资者利益，江投集团向公司董事会申请变更承诺履行期限，并做出承诺：“江投集团将在 2023 年 12 月 31 日之前，对东津发电的股权处置完毕（同等条件下优先向赣能股份转让），以彻底消除东津发电与赣能股份之间的潜在同业竞争。”上述承诺事项期限变更事项已经公司 2020 年第三次临时股东大会审议通过。
首次公开发行或再融资时所作承诺	国投电力控股股份有限公司	避免同业竞争承诺	一、本公司及本公司控制的其他企业目前在江西省内未直接或间接地从事任何与赣能股份及其控股子公司实际从事的发电业务存在竞争的任何业务活动。二、自本公司认购赣能股份本次非公开发行的股票在证券登记结算机构完成股票登记后，本公司持股赣能股份 5%（含本数）以上股权期间内，本公司及本公司控制的其他企业不会直接或间接地以任何方式（包括但不限于自营、合资或联营）在江西省内参与或进行与赣能股份及其控股子公司实际从事的发电业务存在直接或间接竞争的任何业务活动。三、凡本公	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>公司及本公司控制的其他企业有任何发电业务的商业机会在江西省内可从事、参与或入股任何可能会与赣能股份及其控股子公司生产经营构成竞争的业务时，本公司会将上述发电业务的商业机会让予赣能股份及其控股子公司。四、除非与赣能股份合作，本公司及本公司控制的其他企业将不在江西省境内新增投资控股、联营、参股任何发电企业、电厂，本公司将支持赣能股份在江西省境内发展电力业务。五、如果本公司及本公司控制的其他企业违反上述声明、保证与承诺，本公司同意赔偿赣能股份因同业竞争行为而导致的损失。本声明、承诺与保证将持续有效，直至本公司所持赣能股份的股份减持至 5% 以下为止。本声明、承诺与保证可被视为对赣能股份及其他股东共同和分别作出的声明、承诺和保证。</p>			
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺						
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	无					

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

适用  不适用

## 二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用  不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

## 三、违规对外担保情况

适用  不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

## 四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用  不适用

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

适用  不适用

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

适用  不适用

### （一）会计政策变更的内容和原因

财政部于2018年12月发布了修订后的《企业会计准则第 21 号——租赁》。本公司自2021年1月1日起执行。

### （二）审批程序

2021 年 4 月 22 日召开了公司第八届董事会第五次会议，会议审议通过了《公司关于会计政策变更的议案》。

### （三）本公司执行新租赁准则对2021年1月1日合并资产负债表各项目的影响汇总如下：

单位：元

合并报表项目	2020年12月31日	影响金额	2021年1月1日
资产：			
使用权资产		4,171,265.26	4,171,265.26
负债：			
租赁负债		3,885,887.26	3,885,887.26
一年内到期的租赁负债		285,378.00	285,378.00

## 七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用  不适用

公司本报告期内收购上饶宇浩光伏科技有限公司100%股权，并承接其全资子公司上饶市源茂新能源科技有限公司100%股权，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设全资子公司高安建山赣能新能源有限公司，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全资子公司江西江投电力技术与试验研究有限公司，注册资本5000万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设控股子公司抚州羲和新能源有限公司，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江西赣能凌峰新能源有限公司，注册资本10000万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设控股子公司江西赣能上高发电有限公司，注册资本1000万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设全资子公司江西赣能智慧能源有限公司，注册资本50000万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设全资孙公司信丰赣智能能源有限公司，注册资本300万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设全资孙公司崇义赣智能能源有限公司，注册资本300万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设全资孙公司万年县赣能智慧发电有限公司，注册资本1000万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内注销全资子公司定边赣能新能源有限公司，注册资本1000万元人民币，退出本年度合并范围。

## 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）	75
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	冯丽娟、涂卫兵
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1

当期是否改聘会计师事务所

是  否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是  否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是  否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

（一）前任会计师事务所情况及上年度审计意见

公司原审计机构天健会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2012年度-2020年度财务报表审计和财务报告内部控制审计机构，已为公司提供了9年审计服务，2020年度审计意见类型为标准无保留意见的审计报告。公司不存在已委托前任会计师事务所开展部分审计工作后解聘前任会计师事务所的情况。

（二）变更会计师事务所原因

因公司自身发展和审计需求，经综合考虑，公司不再续聘天健为公司2021年度财务报告及内部控制审计机构。为了保证公司审计业务的正常开展，经征询公司董事会审计委员会及各位独立董事意见，公司聘请大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2021年度财务报表和内部控制审计机构。

（三）上市公司与前后任会计师事务所的沟通情况

公司已就聘任会计师事务所的事宜与前后任会计师事务所进行了充分沟通，各方均已明确知悉本事项并确认无异议。前后任会计师事务所将按照《中国注册会计师审计准则第1153号——前任注册会计师和后任注册会计师的沟通》的有关规定，积极做好沟通及配合工作。

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2021年度财务报表和内部控制审计机构，审计收费75万元（含内控审计）。



## 九、年度报告披露后面临退市情况

适用  不适用

## 十、破产重整相关事项

适用  不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

## 十一、重大诉讼、仲裁事项

适用  不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
2016年9月,公司下属分公司丰城发电厂因与江苏明江工程有限公司合同纠纷一案,江苏明江工程有限公司向江西省高级人民法院对公司提起诉讼。	5,224.74	否	中华人民共和国最高人民法院已作出终审判决。	江苏明江工程有限公司支付一审案件受理费303036.7元、二审案件受理费68662元。	经江西省高级人民法院强制执行后,江苏明江工程有限公司无任何资产履行欠款。公司已对二审案件受理费68662元进行核销。	2019年01月02日	《江西赣能股份有限公司关于下属分公司涉及诉讼的进展公告》(2019-01)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
2016年10月,公司下属分公司丰城发电厂针对江苏明江工程有限公司在纠纷中拖欠货款的事实,就丰城发电厂与江苏明江工程有限公司货款纠纷一案向丰城市人民法院对明江公司提起诉讼。	679.26	否	中华人民共和国最高人民法院已作出终审判决。	江苏明江工程有限公司支付6778928.72元及相应的利息、一审案件受理费59348.34元及二审案件受理费59345.56元。	经江西省高级人民法院强制执行后,江苏明江工程有限公司无任何资产履行欠款。公司已对一审案件受理费59348.34元及二审案件受理费59345.56元进行核销。	2019年01月02日	《江西赣能股份有限公司关于下属分公司涉及诉讼的进展公告》(2019-01)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
公司所属抱子石水电站与中国葛洲坝集团第六工程有限公司就抱子石水电站引水发电系统工程合同相关义务履	345.64	否	南昌仲裁委员会已终止仲裁程序。	中国葛洲坝集团第六工程有限公司预交的仲裁费27172元全部退回。	终止	2019年03月27日	《江西赣能股份有限公司2018年年度报告》(2019-17)刊登于巨潮资

行存在争议事项，2018年8月，中国葛洲坝集团第六工程有限公司就该争议事项向南昌仲裁委员会申请仲裁。							讯网 www.cninfo.com.cn
2020年4月，公司因与用友网络科技股份有限公司就公司信息化系统软件采购项目技术合同纠纷一案，向江西省南昌市中级人民法院对用友网络科技股份有限公司提起诉讼。	300	否	中华人民共和国最高人民法院已作出终审判决。	合同解除，江西赣能股份有限公司向用友网络科技股份有限公司支付 211,500 元，支付二审案件受理费 20,200 元；用友网络科技股份有限公司支付二审案件受理费 10,394.88 元。	判决已履行完毕	2021年12月16日	《江西赣能股份有限公司关于涉及诉讼事项的进展公告》(2021-99)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

## 十二、处罚及整改情况

√ 适用 □ 不适用

名称/姓名	类型	原因	调查处罚类型	结论（如有）	披露日期	披露索引
江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂	其他	存在违规行为	其他	因违反《关于印发〈燃煤发电机组环保电价及环保设施运营监管办法〉的通知》（发改价格【2014】536号）第十五条的规定，宜春市市场监督管理局于2021年10月27日给予丰城二期发电厂《行政处罚决定书》（宜市市监价处【2021】1号），根据《中华人民共和国价格法》及《价格违法行为行政处罚规定》的相关条例，对丰城二期发电厂在规定期限内未向企业退还的违法所得55,172.00元予以没收。		

## 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
江西省投资物流有限责任公司	同一控股股东	向关联人采购原材料	燃煤采购	遵循市场化原则,同质同价,竞价方式	-	0	0.00%	6,550	否	现金结算	-		
江西江能物贸有限公司	同一控股股东	向关联人采购原材料	燃煤采购	遵循市场化原则,同质同价,竞价方式	-	0	0.00%	6,550	否	现金结算	-		
江西煤业集团有限责任公司销售运输分公司	同一控股股东	向关联人采购原材料	燃煤采购	遵循市场化原则,同质同价,竞价方式	-	6,577.47	2.72%	9,824.64	否	现金结算	-		
江西煤炭储备中心有限公司	同一控股股东	代理煤炭运输服务及代缴码头作业费、铁路费用	代理煤炭运输服务及代缴码头作业费、铁路费用	遵循市场化原则,随行就市	-	1,362.03	0.59%	2,188.2	否	现金结算	-	2021年01月23日	《江西赣能股份有限公司关于2021年度日常关联交易预计的公告》(2021-06)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
江西陕赣煤炭销售有限公司	同一控股股东	向关联人采购原材料	燃煤采购	遵循市场化原则,价格协商确定	-	50,891.16	26.73%	89,880	否	现金结算	-		
江投集团下属企业	同一控股股东	向关联人采购原料及房屋租赁服务	向关联人采购原料及房屋租赁服务	根据市场价格协商确定	-	233.74	-	300	否	现金结算	-		
合计				--	--	59,064.4	--	115,292	--	--	--	--	--

					.84				
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，公司分别与：</p> <p>1、江西省投资物流有限责任公司、江西江能物贸有限公司、江西煤业集团有限责任公司销售运输分公司、江西煤炭储备中心有限公司及江西陕赣煤炭销售有限公司预计发生燃煤采购日常关联交易总金额不超过 114,992.84 万元，实际发生金额 58,830.66 万元（不含税）。</p> <p>2、与江投集团下属企业预计发生房屋租赁、采购原料等日常关联交易金额不超过 300.00 万元，实际发生金额 233.74 万元（不含税）。</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

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产（万元）	被投资企业的净资产（万元）	被投资企业的净利润（万元）
江西省天然气集团有限公司	同一控股股东	江西赣能能源服务有限公司	购售电、供热、供水、供冷、供汽及其他综合能源服务；配电网投资、建设与运营；充电站投资、建设与运营；分布式能源的投资、建设与运营；电力技术咨询和服务；电力设施投资、建设与维护；清洁能源的技术开发、技术咨询、技术服务及管理；电力相关互联网业务；	10,000 万元	10,853.67	10,260.39	50.07

			智能电网软件开发；数据处理及存储。(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)				
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		无					

#### 4、关联债权债务往来

适用  不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是  否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

#### 5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用  不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

#### 6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用  不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

#### 7、其他重大关联交易

适用  不适用

(1) 报告期内，为全面履行江投集团关于消除同业竞争的承诺，经与江投集团协商，并征得证券监管部门同意，公司于2021年4月22日召开公司第八届董事第五次会议审议通过了《公司关于与控股股东续签<股权托管>的议案》，同意由公司托管江投集团所持的东津发电97.68%股权，协议一年一签。托管期限内，公司按照东津发电年度可供股东分配利润的10%向江投集团收取股权托管的报酬，并由江投集团在托管期限结束后1个月内一次性支付给公司；如果东津发电未分配利润为负数，公司不收取报酬。本次关联交易是为全面履行江投集团重大资产重组相关承诺，减少与公司同业竞争的需要，对公司生产经营活动没有其他影响。本次关联交易公开、公平、合理，没有损害公司和中小股东的利益。

根据东津发电提供的经审计的财务报表，2021年该公司实现净利润尚不足于弥补以前年度累计亏损，无可供分配利润。根据协议，公司2021年不收取股权托管费。

(2) 公司于2021年12月15日召开公司2021年第十一次临时董事会，审议通过了《关于对参股公司提供关联担保的议案》，同意公司根据34%的持股比例为丰城市赣港港口经营有限公司向中国工商银行股份有限公司南昌都司前支行申请的项目贷款授信提供金额为14,620万元的连带责任保证担保，同时披露了《江西赣能股份有限公司关于对参股公司提供关联担保的公告》（2021-97）。因公司副总经理、董事会秘书曹宇先生现任丰城市赣港港口经营有限公司的董事，根据《深圳证券交易所股票上市规则》的规定，港口经营公司为公司的关联法人，公司此次为港口经营公司提供担保构成关联交易。公司独立董

事已对该事项进行事前认可，并出具独立意见。

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对控股子公司增加注册资本暨关联交易的公告》（公告编号：2021-08）	2021 年 01 月 23 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
《江西赣能股份有限公司关于股权托管的关联交易的公告》（公告编号：2021-35）	2021 年 04 月 23 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
《江西赣能股份有限公司关于对参股公司提供关联担保的公告》（公告编号：2021-97）	2021 年 12 月 16 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

## 十五、重大合同及其履行情况

### 1、托管、承包、租赁事项情况

#### （1）托管情况

适用  不适用

托管情况说明

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

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用  不适用

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

#### （2）承包情况

适用  不适用

公司报告期不存在承包情况。

#### （3）租赁情况

适用  不适用

公司报告期不存在租赁情况。

### 2、重大担保

适用  不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告	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	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保

	披露日期					有)				
丰城市赣港港口经营有限公司	2021年12月16日	14,620		0	连带责任保证			18年	否	是
报告期内审批的对外担保额度合计(A1)			14,620		报告期内对外担保实际发生额合计(A2)					0
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)					0
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	3,540	连带责任保证		南昌高新投资集团有限公司按照30%的股权比例对公司提供反担保	12年	否	否
江西昱辰智慧能源有限公司	2021年04月23日	1,000	2021年06月29日	360	连带责任保证		南昌高新投资集团有限公司按照30%的股权比例对公司提供反担保	11年	否	否
上饶市源茂新能源科技有限公司	2021年06月11日	13,000	2021年07月08日	13,000	连带责任保证			18年	否	否
江西昱辰智慧能源有限公司	2021年11月24日	1,500	2021年12月24日	303.69	连带责任保证		南昌高新投资集团有限公司	13年	否	否

							按照 30%的 股权比 例对公 司提供 反担保			
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		15,500	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)							13,781.29
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		19,300	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)							17,017.6
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)		30,120	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)							13,781.29
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		33,920	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)							17,017.6
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例										3.66%
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)										0
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)										0
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)										0
上述三项担保金额合计 (D+E+F)										0
对未到期担保合同, 报告期内已发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明 (如有)					不适用					
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)					不适用					

采用复合方式担保的具体情况说明

不适用



### 3、委托他人进行现金资产管理情况

#### (1) 委托理财情况

适用  不适用

公司报告期不存在委托理财。

#### (2) 委托贷款情况

适用  不适用

公司报告期不存在委托贷款。

### 4、其他重大合同

适用  不适用

合同订立公司 方名称	合同订 立对方 名称	合同标 的	合同签 订日期	合同涉 及资产 的账面 价值 (万元)(如 有)	合同涉 及资产 的评估 价值 (万元)(如 有)	评估机 构名称 (如 有)	评估基 准日 (如 有)	定价原 则	交易价 格(万元)	是否关 联交易	关联关 系	截至报 告期末 的执行 情况	披露日 期	披露索 引
江西赣 能股份 有限公司 丰城 三期发 电厂	哈尔滨 电气股 份有限 公司	为江西 赣能丰 城电厂 三期工 程购买 主机设 备(锅 炉、汽 轮机、 汽轮发 电机各 2台)	2015年 09月 17日			无		公开招 标确定	205,18 8	否	无	合同履 行中		
江西赣 能股份 有限公司 丰城 三期发 电厂	哈尔滨 电气股 份有限 公司	《江西 丰城电 厂三期 主机合 同补充 协议》	2019年 05月 28日			无		-	5,778	否	无	合同履 行中		
江西赣 能股份 有限丰	中国电 力工程 顾问集	江西丰 城电厂 三期扩	2015年 12月 01日			无		公开招 标确定	298,49 6	否	无	合同履 行中		

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

## 十六、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

重要事项概述	披露日期	披露索引
发行公司2021年度第一期超	2021年5月25日	《江西赣能股份有限公司关于2021年度第一期超短期融资券发

短期融资券		行情况的公告》(2021-46)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
实施2020年年度权益分派方案	2021年6月8日	《江西赣能股份有限公司2020年度利润分配实施公告》(2021-47)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
发行公司2021 年度第二期超短期融资券	2021年7月9日	《江西赣能股份有限公司关于2021年度第二期超短期融资券发行情况的公告》(2021-56)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
发行公司2021 年度第三期超短期融资券	2021年7月27日	《江西赣能股份有限公司关于2021年度第三期超短期融资券发行情况的公告》(2021-61)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn

## 十七、公司子公司重大事项

适用  不适用

具体情况详见本报告第三节 管理层讨论与分析“ 第九点 主要控股参股公司分析”。

## 第七节 股份变动及股东情况

### 一、股份变动情况

#### 1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	3,754	0.00%	0	0	0	-939	-939	2,815	0.00%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	3,754	0.00%	0	0	0	-939	-939	2,815	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	3,754	0.00%	0	0	0	-939	-939	2,815	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	975,674,006	100.00%	0	0	0	939	939	975,674,945	100.00%
1、人民币普通股	975,674,006	100.00%	0	0	0	939	939	975,674,945	100.00%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	975,677,760	100.00%	0	0	0	0	0	975,677,760	100.00%

股份变动的的原因

√ 适用 □ 不适用

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

股份变动的批准情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动的过户情况

适用  不适用

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

适用  不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用  不适用

## 2、限售股份变动情况

适用  不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
张惠良	3,754	0	939	2,815	董事离职满 6 个月后，每年减持不超过其持有公司股份总数的 25%	2022-04-17
合计	3,754	0	939	2,815	--	--

## 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	43,808	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	39,366	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0
-------------	--------	---------------------	--------	------------------------------	---	--------------------------------------	---

持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末 持股数量	报告期内 增减变动 情况	持有有限 售条件的 股份数量	持有无限 售条件的 股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
江西省投资集团有限公司	国有法人	39.72%	387,495,562	0	0	387,495,562		
国投电力控股股份有限公司	国有法人	33.72%	329,000,000	0	0	329,000,000		
谢润芳	境内自然人	0.24%	2,318,000	2317900	0	2,318,000		
韩华勋	境内自然人	0.20%	1,909,900	909900	0	1,909,900		
欧阳克氩	境内自然人	0.19%	1,884,500	1884500	0	1,884,500		
陈杰锋	境内自然人	0.18%	1,800,000	1800000	0	1,800,000		
烟台大越新材料科技有限公司	境内非国有法人	0.17%	1,618,200	1618200	0	1,618,200		
刘光华	境内自然人	0.13%	1,300,600	437700	0	1,300,600		
领航投资澳洲有限公司—领航新兴市场股指基金（交易所）	境外法人	0.13%	1,296,542	0	0	1,296,542		
孙妮	境内自然人	0.13%	1,228,000	1020000	0	1,228,000		
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 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量					股份种类		
						股份种类	数量	
江西省投资集团有限公司	387,495,562					人民币普通股	387,495,562	
国投电力控股股份有限公司	329,000,000					人民币普通股	329,000,000	
谢润芳	2,318,000					人民币普通股	2,318,000	
韩华勋	1,909,900					人民币普通股	1,909,900	
欧阳克氩	1,884,500					人民币普通股	1,884,500	

陈杰锋	1,800,000	人民币普通股	1,800,000
烟台大越新材料科技有限公司	1,618,200	人民币普通股	1,618,200
刘光华	1,300,600	人民币普通股	1,300,600
领航投资澳洲有限公司—领航新兴市场股指基金（交易所）	1,296,542	人民币普通股	1,296,542
孙妮	1,228,000	人民币普通股	1,228,000
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	1、持股 5%以上的股东中，江西省投资集团有限公司、国投电力控股股份有限公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人；2、公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	<p>1、公司股东谢润芳通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过中信建投证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 2,318,000 股，合计持有公司股票 2,318,000 股；</p> <p>2、公司股东韩华勋通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过中信建投证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 1,909,900 股，合计持有公司股票 1,909,900 股；</p> <p>3、公司股东欧阳克氩通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过中信建投证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 1,884,500 股，合计持有公司股票 1,884,500 股；</p> <p>4、公司股东陈杰锋通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过中信建投证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 1,800,000 股，合计持有公司股票 1,800,000 股；</p> <p>5、公司股东刘光华通过普通证券账户持有公司股票 593,700 股，通过方正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 706,900 股，合计持有公司股票 1,300,600 股；</p> <p>6、公司股东孙妮通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过中信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 1,228,000 股，合计持有公司股票 1,228,000 股。</p>		

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

是  否

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

## 2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
江西省投资集团有限公司	揭小健	1989 年 08 月 10 日	91360000158260080K	对能源、交通运输、高新技术、社会事业及其他行

				业基础设施项目的投资、建设和运营管理；现代服务业、战略性新兴产业及其他新兴产业的投资、项目建设和运营管理；建设项目的评估及咨询服务，企业管理服务、投资咨询和财务顾问；利用外资和对外投资；省国资委授权的其他业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内，江西省投资集团有限公司为安源煤业集团股份有限公司（股票代码：600397.SH）、江西万年青水泥股份有限公司（股票代码：000789.SZ）的间接控股股东。			

控股股东报告期内变更

适用  不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

### 3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
江西省国有资产监督管理委员会	陈德勤	2004年04月18日	113600007419766846	1、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。2、承担监督所监管企业国有资产保值增值的责任。建立和完善国有资产保值增值指标体系，制订考核标准，通过统计、稽核对所监管企业国有资产的保值增值情况进行监管，负责所监管企业工资分配管理工作，制定所监管企业负责人收入分配政策并组织实施。3、指导推进国有企业改革和重组，推进国有企业的现代企业制度建设，完善公司治理结构，推动



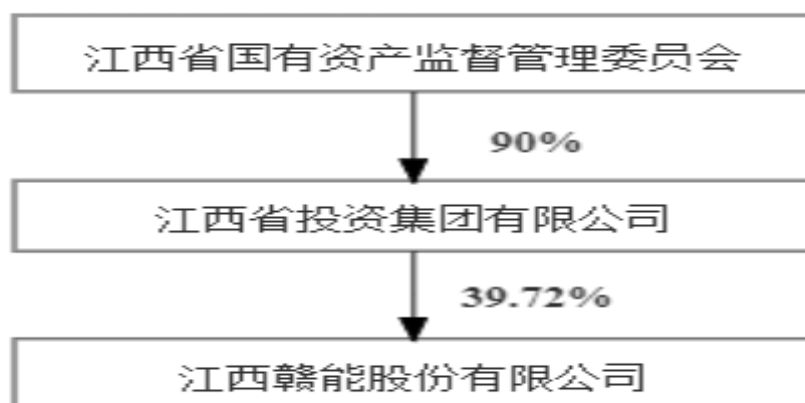
			<p>国有经济布局和结构的战略性调整。4、通过法定程序对所监管企业负责人进行任免、考核并根据其经营业绩进行奖惩，建立符合社会主义市场经济体制和现代企业制度要求的选人、用人机制，完善经营者激励和约束制度；统筹推进所监管企业人才队伍建设，会同有关部门做好所监管企业人才的培养、推荐、选拔工作。5、负责组织所监管企业上交国有资本收益，参与制定国有资本经营预算有关管理制度和办法，按照有关规定负责国有资本经营预决算编制和执行等工作。6、按照出资人职责，负责督促检查所监管企业贯彻落实国家安全生产方针政策及有关法律法规、标准等工作；指导、督促所监管企业落实安全生产责任。参加所监管企业重大及以上生产安全事故的调查，按照管理权限落实事故责任追究的有关规定。7、负责企业国有资产基础管理，起草国有资产管理的地方性法规，拟定有关规章、制度；依法对市、县(区)国有资产管理进行指导和监督。8、承办省政府交办的其他事项。</p>
<p>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</p>	<p>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）、新钢股份（股票代码：600782）、安源煤业（股票代码：600397）、万年青（股票代码：000789）、恒邦股份（股票代码：002237）及国旅联合（股票代码：600358）的实际控制人。</p>		

实际控制人报告期内变更

适用  不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用  不适用

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

适用  不适用

#### 5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用  不适用

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
国投电力控股股份有限公司	朱基伟	1996 年 06 月 18 日	696,587.3347 万	投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目；开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业；开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

#### 6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用  不适用

#### 四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用  不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用  不适用

## 第八节 优先股相关情况

适用  不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第九节 债券相关情况

√ 适用 □ 不适用

### 一、企业债券

□ 适用 √ 不适用

报告期公司不存在企业债券。

### 二、公司债券

□ 适用 √ 不适用

报告期公司不存在公司债券。

### 三、非金融企业债务融资工具

√ 适用 □ 不适用

#### 1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
江西赣能股份有限公司 2020 年第一期中期票据	20 赣能 MTN001	102000637	2020 年 04 月 09 日	2020 年 04 月 13 日	2023 年 04 月 13 日	500,000,000.00	4.00%	单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
江西赣能股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券	21 赣能 SCP001	012101926	2021 年 05 月 20 日	2021 年 05 月 24 日	2021 年 08 月 23 日	0.00	3.67%	到期一次性还本付息	银行间债券市场
江西赣能股份有限公司 2021 年度第二期超短	21 赣能 SCP002	012102459	2021 年 07 月 06 日	2021 年 07 月 08 日	2021 年 10 月 11 日	0.00	3.37%	到期一次性还本付息	银行间债券市场

期融资券									
江西赣能股份有限公司 2021 年度第三期超短期融资券	21 赣能 SCP003	012102707	2021 年 07 月 22 日	2021 年 07 月 26 日	2021 年 10 月 25 日	0.00	3.00%	到期一次性还本付息	银行间债券市场
投资者适当性安排（如有）	不适用								
适用的交易机制	公开交易								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	否								

逾期未偿还债券

适用  不适用

## 2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用  不适用

## 3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
江西赣能股份有限公司 2020 年第一期中期票据	中信银行股份有限公司	北京市东城区朝阳门北大街 9 号文化大厦 11 层	不适用	李雨桥	010-89937910
江西赣能股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券	中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼	不适用	陈南西	010-66635922
江西赣能股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券	中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼	不适用	陈南西	010-66635922
江西赣能股份有限公司 2021 年度第三期超短期融资券	中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼	不适用	陈南西	010-66635922

报告期内上述机构是否发生变化

是  否

## 4、募集资金使用情况

单位：元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他

						约定一致
江西赣能股份有限公司 2020 年第一期中期票据	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00			是
江西赣能股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券	200,000,000.00	200,000,000.00	0.00			是
江西赣能股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券	200,000,000.00	200,000,000.00	0.00			是
江西赣能股份有限公司 2021 年度第三期超短期融资券	200,000,000.00	200,000,000.00	0.00			是

募集资金用于建设项目

适用  不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用  不适用

#### 5、报告期内信用评级结果调整情况

适用  不适用

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

适用  不适用

#### 四、可转换公司债券

适用  不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

#### 五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用  不适用

#### 六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用  不适用

## 七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是  否

## 八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.7	0.88	-20.45%
资产负债率	52.28%	36.97%	15.31%
速动比率	0.45	0.73	-38.36%
	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	-22,857.79	32,181.92	-171.03%
EBITDA 全部债务比	2.56%	50.89%	-48.33%
利息保障倍数	-1.14	4.8	-123.75%
现金利息保障倍数	1.58	6.24	-74.68%
EBITDA 利息保障倍数	0.83	7.67	-89.18%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%



## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2022 年 04 月 22 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[2022]第 6-00052 号
注册会计师姓名	冯丽娟、涂卫兵

审计报告正文

#### 江西赣能股份有限公司全体股东：

##### 一、审计意见

我们审计了江西赣能股份有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括2021年12月31日的合并及母公司资产负债表，2021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2021年12月31日的合并及母公司财务状况以及2021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。

###### （一）售电成本的确认

###### 1、事项描述

贵公司营业利润主要来源售电业务，2021年度主营业务成本为275,675.98万元，其中售电成本275,440.15万元，占主营业务成本的99.91%。售电业务成本可能存在为了达到特定目标或期望而被操纵的固有风险，因此，我们将售电业务成本的确认作为关键审计事项。售电业务成本相关信息详见附注七（34）。

###### 2、审计应对

我们针对贵公司售电业务成本确认实施的主要审计程序包括：

- （1）了解和评估与售电成本确认相关的关键内部控制的设计并测试运行有效性；
- （2）执行分析性程序，对燃煤采购价与市场价进行对比分析，了解燃煤采购价格是否与市场波动趋势相符；将燃煤采购价与上年同期进行对比分析；将标准煤耗指标与行业和历史数据进行对比分析；
- （3）核查全年燃煤购销存情况，复核燃煤耗用数量，并对期末燃煤库存情况实施现场监盘；
- （4）取得业务部门提供的修理项目、技术改造项目合同台账，合同结算报表，竣工验收资料等，将业务数据与账面确认的固定资产结转时点、修理费用归集列支进行交叉核查，对差异进行分析；

(5) 了解生产人员薪酬构成，检查工资实际发放情况，并与工资预算进行对比分析；

(6) 了解固定资产折旧的政策和方法是否符合规定，计提折旧范围是否正确，确定的使用寿命、预计净残值和折旧方法是否合理。

#### 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2021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，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造

成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

大信会计师事务所（特殊普通合伙） 中国注册会计师：冯丽娟  
（项目合伙人）

中国 · 北京 中国注册会计师：涂卫兵

二〇二二年四月二十二日

## 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

单位：元

项目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	758,769,108.24	528,335,023.97
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	3,506,035.80	373,200,000.00
应收账款	217,781,611.81	353,902,903.95
应收款项融资		
预付款项	85,398,926.12	21,884,012.05
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	7,800,804.75	33,380,801.10
其中：应收利息		
应收股利	4,021,120.00	27,996,000.00
买入返售金融资产		
存货	324,341,372.15	136,953,469.83

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	140,706,734.14	118,783,812.10
流动资产合计	1,538,304,593.01	1,566,440,023.00
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,541,012,561.21	1,423,838,957.08
其他权益工具投资	63,498,000.78	41,045,884.03
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	2,771,867,182.19	2,778,078,905.32
在建工程	3,816,601,453.83	642,382,604.39
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	26,841,798.68	
无形资产	59,796,485.16	40,919,367.52
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	1,046,718.30	749,232.36
递延所得税资产	8,500,198.01	8,351,105.34
其他非流动资产	23,623,705.02	1,486,750,110.06
非流动资产合计	8,312,788,103.18	6,422,116,166.10
资产总计	9,851,092,696.19	7,988,556,189.10
流动负债：		
短期借款	1,383,430,402.79	1,177,533,432.94
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		

应付账款	612,294,047.61	237,458,982.88
预收款项		
合同负债	4,216,140.93	795,685.02
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	22,892,179.79	18,066,448.88
应交税费	9,147,563.21	52,443,174.60
其他应付款	109,326,913.38	53,049,188.78
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	55,336,433.75	233,712,228.89
其他流动负债	548,098.32	103,439.05
流动负债合计	2,197,191,779.78	1,773,162,581.04
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	2,417,653,966.94	665,334,767.77
应付债券	513,838,471.71	513,381,350.54
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	18,480,985.29	
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	3,238,566.83	1,345,257.87
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,953,211,990.77	1,180,061,376.18
负债合计	5,150,403,770.55	2,953,223,957.22
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	2,429,303,386.38	2,433,539,567.35
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	394,386,284.57	394,386,284.57
一般风险准备		
未分配利润	850,375,739.30	1,198,039,630.77
归属于母公司所有者权益合计	4,649,743,170.25	5,001,643,242.69
少数股东权益	50,945,755.39	33,688,989.19
所有者权益合计	4,700,688,925.64	5,035,332,231.88
负债和所有者权益总计	9,851,092,696.19	7,988,556,189.10

法定代表人：陈万波

主管会计工作负责人：王宏革

会计机构负责人：张新卫

## 2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	564,757,093.84	467,499,139.44
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	3,506,035.80	373,200,000.00
应收账款	214,210,207.91	353,122,456.80
应收款项融资		
预付款项	85,245,462.56	21,844,666.86
其他应收款	6,758,230.89	32,575,593.02
其中：应收利息		
应收股利	4,021,120.00	27,996,000.00
存货	324,319,859.25	136,945,756.83
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	119,961,387.31	114,139,488.52
流动资产合计	1,318,758,277.56	1,499,327,101.47
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	1,749,799,311.21	1,470,338,957.08
其他权益工具投资	63,498,000.78	41,045,884.03
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	2,548,445,423.21	2,733,397,293.22
在建工程	3,798,167,570.04	641,763,751.71
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	12,744,667.50	
无形资产	59,796,485.16	40,919,367.52
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	549,437.08	749,232.36
递延所得税资产	8,500,131.41	8,351,105.34
其他非流动资产	23,623,705.02	1,483,438,510.06
非流动资产合计	8,265,124,731.41	6,420,004,101.32
资产总计	9,583,883,008.97	7,919,331,202.79
流动负债：		
短期借款	1,383,430,402.79	1,177,533,432.94
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	584,402,603.46	237,458,982.68
预收款项		
合同负债	4,216,140.93	795,685.02
应付职工薪酬	20,903,573.84	17,239,710.50
应交税费	8,500,614.89	52,214,373.37

其他应付款	111,680,848.02	54,071,426.90
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	47,230,877.33	233,712,228.89
其他流动负债	548,098.32	103,439.05
流动负债合计	2,160,913,159.58	1,773,129,279.35
非流动负债：		
长期借款	2,253,564,886.19	629,890,208.33
应付债券	513,838,471.71	513,381,350.54
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	11,062,755.40	
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	3,238,566.83	1,345,257.87
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,781,704,680.13	1,144,616,816.74
负债合计	4,942,617,839.71	2,917,746,096.09
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	2,429,213,541.12	2,433,539,567.35
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	394,386,284.57	394,386,284.57
未分配利润	841,987,583.57	1,197,981,494.78
所有者权益合计	4,641,265,169.26	5,001,585,106.70
负债和所有者权益总计	9,583,883,008.97	7,919,331,202.79



## 3、合并利润表

单位：元

项目	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入	2,699,558,782.67	2,677,189,520.85
其中：营业收入	2,699,558,782.67	2,677,189,520.85
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	3,027,667,683.24	2,368,317,437.33
其中：营业成本	2,757,498,497.05	2,120,886,198.85
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	16,926,401.47	25,212,388.48
销售费用	284,897.88	255,417.79
管理费用	117,155,901.78	105,119,865.22
研发费用	49,543,990.60	28,771,055.54
财务费用	86,257,994.46	88,072,511.45
其中：利息费用	91,751,612.11	91,705,318.05
利息收入	6,028,594.68	4,121,343.81
加：其他收益	481,887.74	1,059,862.24
投资收益（损失以“-”号填 列）	106,170,076.84	75,948,743.67
其中：对联营企业和合营企业 的投资收益	102,267,775.75	69,058,433.91
以摊余成本计量的金融 资产终止确认收益	-101,666.65	
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-” 号填列）		

公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
信用减值损失（损失以“－”号填列）	1,730,932.90	-1,078,450.49
资产减值损失（损失以“－”号填列）	-18,093,087.62	-11,832,092.40
资产处置收益（损失以“－”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	-237,819,090.71	372,970,146.54
加：营业外收入	9,592,958.79	2,490,802.35
减：营业外支出	17,829,885.98	16,965,190.30
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-246,056,017.90	358,495,758.59
减：所得税费用	1,520,558.94	42,309,508.03
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	-247,576,576.84	316,186,250.56
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	-247,576,576.84	316,185,963.11
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		287.45
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润	-248,173,188.30	315,975,908.50
2.少数股东损益	596,611.46	210,342.06
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合		

收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	-247,576,576.84	316,186,250.56
归属于母公司所有者的综合收益总额	-248,173,188.30	315,975,908.50
归属于少数股东的综合收益总额	596,611.46	210,342.06
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.25	0.32
（二）稀释每股收益	-0.25	0.32

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

法定代表人：陈万波

主管会计工作负责人：王宏革

会计机构负责人：张新卫

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	2,665,189,590.53	2,669,818,296.78
减：营业成本	2,744,098,719.56	2,116,861,085.46
税金及附加	16,688,813.87	25,163,091.63
销售费用		
管理费用	108,239,303.77	102,056,279.71
研发费用	49,543,990.60	28,771,055.54
财务费用	83,567,480.14	88,112,361.61
其中：利息费用	86,973,315.87	91,211,365.76

利息收入	3,870,945.60	3,582,938.45
加：其他收益	461,615.18	1,044,660.73
投资收益（损失以“-”号填列）	106,170,076.84	75,408,972.38
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	102,162,432.75	69,058,433.91
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	-101,666.65	
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	1,731,424.31	-1,078,450.49
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-18,093,087.62	-11,832,092.40
资产处置收益（损失以“-”号填列）		89,478.52
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-246,678,688.70	372,486,991.57
加：营业外收入	9,180,676.68	2,490,802.35
减：营业外支出	17,828,143.50	16,961,737.80
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-255,326,155.52	358,016,056.12
减：所得税费用	1,177,052.52	42,292,770.40
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-256,503,208.04	315,723,285.72
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-256,503,208.04	315,722,998.27
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		287.45
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允		

价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	-256,503,208.04	315,723,285.72
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	2021 年度	2020 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	3,478,351,337.51	2,741,372,740.22
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		1,017,120.24
收到其他与经营活动有关的现金	22,510,597.35	19,855,319.32
经营活动现金流入小计	3,500,861,934.86	2,762,245,179.78
购买商品、接受劳务支付的现金	2,876,215,585.04	1,786,271,759.71
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	222,034,556.98	213,345,889.37
支付的各项税费	94,600,065.84	216,557,506.01
支付其他与经营活动有关的现金	64,048,982.11	38,286,220.97
经营活动现金流出小计	3,256,899,189.97	2,254,461,376.06
经营活动产生的现金流量净额	243,962,744.89	507,783,803.72
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	27,090,929.36	1,865,000,000.00
取得投资收益收到的现金	32,939,694.86	9,816,935.86
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,158,658.96	51,646.90
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		399,580.29
投资活动现金流入小计	62,189,283.18	1,875,268,163.05
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,604,853,848.69	584,439,508.88
投资支付的现金	72,993,046.11	1,605,449,603.74
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	1,385,968.01	
支付其他与投资活动有关的现金		29,951,337.78

投资活动现金流出小计	1,679,232,862.81	2,219,840,450.40
投资活动产生的现金流量净额	-1,617,043,579.63	-344,572,287.35
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	16,750,000.00	20,700,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	16,750,000.00	20,700,000.00
取得借款收到的现金	4,235,036,899.75	2,317,566,547.49
收到其他与筹资活动有关的现金	600,000,000.00	498,650,000.00
筹资活动现金流入小计	4,851,786,899.75	2,836,916,547.49
偿还债务支付的现金	2,460,554,856.00	2,513,397,397.58
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	186,446,395.52	176,417,606.38
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	606,869,301.02	27,942.38
筹资活动现金流出小计	3,253,870,552.54	2,689,842,946.34
筹资活动产生的现金流量净额	1,597,916,347.21	147,073,601.15
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	224,835,512.47	310,285,117.52
加：期初现金及现金等价物余额	528,084,973.97	217,799,856.45
六、期末现金及现金等价物余额	752,920,486.44	528,084,973.97

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2021 年度	2020 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	3,444,405,033.74	2,733,105,527.27
收到的税费返还		1,017,115.51
收到其他与经营活动有关的现金	16,867,176.30	18,953,219.52
经营活动现金流入小计	3,461,272,210.04	2,753,075,862.30
购买商品、接受劳务支付的现金	2,876,344,018.73	1,786,861,082.25
支付给职工以及为职工支付的现金	211,231,165.99	207,313,480.30
支付的各项税费	93,723,709.15	216,250,013.34

支付其他与经营活动有关的现金	57,803,693.29	34,777,026.33
经营活动现金流出小计	3,239,102,587.16	2,245,201,602.22
经营活动产生的现金流量净额	222,169,622.88	507,874,260.08
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	27,090,929.36	1,740,000,000.00
取得投资收益收到的现金	32,939,694.86	9,244,778.33
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,158,658.96	161,646.90
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		27,802,023.29
投资活动现金流入小计	62,189,283.18	1,777,208,448.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,408,451,127.87	530,039,211.49
投资支付的现金	233,893,046.11	1,509,749,603.74
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	1,386,750.00	
支付其他与投资活动有关的现金		57,324,480.56
投资活动现金流出小计	1,643,730,923.98	2,097,113,295.79
投资活动产生的现金流量净额	-1,581,541,640.80	-319,904,847.27
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	4,098,000,000.00	2,282,164,104.49
收到其他与筹资活动有关的现金	600,000,000.00	498,650,000.00
筹资活动现金流入小计	4,698,000,000.00	2,780,814,104.49
偿还债务支付的现金	2,458,291,570.00	2,513,397,397.58
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	181,864,384.66	176,354,200.17
支付其他与筹资活动有关的现金	601,214,073.02	27,942.38
筹资活动现金流出小计	3,241,370,027.68	2,689,779,540.13
筹资活动产生的现金流量净额	1,456,629,972.32	91,034,564.36
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	97,257,954.40	279,003,977.17
加：期初现金及现金等价物余额	467,499,139.44	188,495,162.27
六、期末现金及现金等价物余额	564,757,093.84	467,499,139.44



## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减：库 存股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年期末余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				394,386,284.57		1,198,039,630.77		5,001,643,242.69	33,688,989.19	5,035,332,231.88
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他											-1,922,927.17		-1,922,927.17		-1,922,927.17
二、本年期初余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				394,386,284.57		1,196,116,703.60		4,999,720,315.52	33,688,989.19	5,033,409,304.71
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)					-4,236,180.97						-345,740,964.30		-349,977,145.27	17,256,766.20	-332,720,379.07
(一)综合收益总额											-248,173,188.30		-248,173,188.30	596,611.46	-247,576,576.84
(二)所有者投入和减少资本														16,750,000.00	16,750,000.00
1.所有者投入的普通股														16,750,000.00	16,750,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本															



	0.00				6.38				57		30		0.25	9	5.64
--	------	--	--	--	------	--	--	--	----	--	----	--	------	---	------

上期金额

单位：元

项目	2020 年年度														
	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	975,677.76 0.00				2,433,539.56 7.35				362,813,956.00		1,011,203.82 6.84		4,783,235.11 0.19	12,778,647.13	4,796,013,757.32
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	975,677.76 0.00				2,433,539.56 7.35				362,813,956.00		1,011,203.82 6.84		4,783,235.11 0.19	12,778,647.13	4,796,013,757.32
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）								31,572,328.57		186,835,803.93		218,408,132.50	20,910,342.06	239,318,474.56	
（一）综合收益总额										315,975,908.50		315,975,908.50	210,342,060.06	316,186,250.56	
（二）所有者投入和减少资本													20,700,000.00	20,700,000.00	
1. 所有者投入的普通股													20,700,000.00	20,700,000.00	
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															



## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 年度											
	股本	其他权益工具			资本公 积	减：库存 股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公 积	未分配 利润	其他	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				394,386,284.57	1,197,981,494.78		5,001,585,106.70
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他										-1,922,927.17		-1,922,927.17
二、本年期初余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				394,386,284.57	1,196,058,567.61		4,999,662,179.53
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-4,326,026.23					-354,070,984.04		-358,397,010.27
（一）综合收益总额										-256,503,208.04		-256,503,208.04
（二）所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配										-97,567,776.00		-97,567,776.00
1. 提取盈余公												

积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-97,567,776.00		-97,567,776.00
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他						-4,326,026.23						-4,326,026.23
四、本期期末余额	975,677,760.00				2,429,213,541.12				394,386,284.57	841,987,583.57		4,641,265,169.26

上期金额

单位：元

项目	2020 年年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				362,813,956.00	1,011,398,313.63		4,783,429,596.98

加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				362,813,956.00	1,011,398,313.63		4,783,429,596.98
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)									31,572,328.57	186,583,181.15		218,155,509.72
(一)综合收益总额										315,723,285.72		315,723,285.72
(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									31,572,328.57	-129,140,104.57		-97,567,776.00
1. 提取盈余公积									31,572,328.57	-31,572,328.57		
2. 对所有者(或股东)的分配										-97,567,776.00		-97,567,776.00
3. 其他												
(四)所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												

3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				394,386,284.57	1,197,981,494.78		5,001,585,106.70

### 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2021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：陈万波。

#### （一）企业注册地、组织形式和总部地址

本公司注册地及总部地址：江西省南昌市高新区火炬大街199号。组织形式：股份有限公司。

#### （二）企业的业务性质和主要经营活动

公司所处行业：电力、热力生产和供应业。

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

公司产品及提供的劳务：发电、售电及节能项目开发。

#### （三）财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日。

本财务报表业经2022年4月22日第八届董事会第七次会议批准报出。

#### （四）本年度合并财务报表范围

截至报告期末，纳入合并财务报表范围的各级次子公司共计十四家，详见“本附注八、合并范围的变更”和“本附注九、在其他主体中的权益”披露。



## 四、财务报表的编制基础

### 1、编制基础

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

### 2、持续经营

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

## 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

### 1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司2021年12月31日的财务状况、2021年度的经营成果和现金流量等相关信息。

### 2、会计期间

本公司会计年度为公历年度，即每年1月1日起至12月31日止。

### 3、营业周期

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

### 4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

### 5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

#### 1. 同一控制下的企业合并

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

#### 2. 非同一控制下的企业合并

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

并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

## 6、合并财务报表的编制方法

### 1. 合并财务报表范围

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

### 2. 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

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

### 3. 合并财务报表抵销事项

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

### 4. 合并取得子公司会计处理

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

### 5. 处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

## 7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

### 1. 合营安排的分类

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

### 2. 共同经营的会计处理

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

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

### 3. 合营企业的会计处理

本公司为合营企业合营方，按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理；本

公司为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

## 8、现金及现金等价物的确定标准

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

## 9、金融工具

### 1. 金融工具的分类及重分类

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

#### (1) 金融资产

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

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

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

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

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

#### (2) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；不属于前两种情形的财务担保合同，以及不属于第一种情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺；以摊余成本计量的金融负债。所有的金融负债不进行重分类。

### 2. 金融工具的计量

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

#### (1) 金融资产

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

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

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

确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

## （2）金融负债

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

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

### 3. 本公司对金融工具的公允价值的确认方法

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

### 4. 金融资产和金融负债转移的确认依据和计量方法

#### （1）金融资产

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

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

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

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

#### （2）金融负债

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

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

### 预期信用损失的确定方法及会计处理方法

#### 1. 预期信用损失的确定方法

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产（含应收款项）、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（含应收款项融资）、租赁应收款进行减值会计处理并确认损失准备。

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

### （1）较低信用风险的金融工具计量损失准备的方法

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

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

### （2）应收款项、租赁应收款计量损失准备的方法

本公司对于由《企业会计准则第14号—收入》规范的交易形成的应收款项（无论是否含重大融资成分），以及由《企业会计准则第21号—租赁》规范的租赁应收款，均采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。根据金融工具的性质，本公司以单项金融资产或金融资产组合为基础评估信用风险是否显著增加。本公司根据信用风险特征将应收票据、应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。

应收账款组合：账龄

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

#### ① 应收账款的预期信用损失的确定方法

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

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

#### ② 应收票据的预期信用损失的确定方法

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

### （3）其他金融资产计量损失准备的方法

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

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

①对债务人实际或预期的内部信用评级是否下调；

②预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；

③债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；

④债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；

⑤作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化；⑥预期将降低债务人按合同约定定期还款的经济动机是否发生显著变化；

⑦本公司对金融工具信用管理方法是否变化等。

其他应收款组合 1：应收政府款项组合

其他应收款组合 2：应收关联方款项

其他应收款组合 3：账龄

### 2. 预期信用损失的会计处理方法

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）或计入其他综合收益（以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）。

## 10、应收票据

## 11、应收账款

## 12、应收款项融资

## 13、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

## 14、存货

### 1. 存货的分类

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

### 2. 发出存货的计价方法

存货发出时，采取月末一次加权平均法确定其发出的实际成本。

### 3. 存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

### 4. 存货的盘存制度

本公司的存货盘存制度为实地盘存制。

### 5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

## 15、合同资产

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利(且该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。

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

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

## 16、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。

本公司为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

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

2. 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；

### 3. 该成本预期能够收回。

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

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

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

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

1. 因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；
2. 为转让该相关商品估计将要发生的成本。

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

## 17、债权投资

## 18、其他债权投资

## 19、长期应收款

## 20、长期股权投资

### 1. 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照《企业会计准则第12号——债务重组》的有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》的有关规定确定。

### 2. 后续计量及损益确认方法

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

## 21、固定资产

### （1）确认条件

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

## (2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	8-55	5%	1.73%-11.88%
机器设备	年限平均法	4-30	5%	3.17%-23.75%
运输设备	年限平均法	6-12	5%	7.92%-15.83%
生产管理用工具	年限平均法	5-10	5%	9.5%-19%
其他设备	年限平均法	5-10	5%	9.5%-19%

公司丰城二期发电厂的机器设备按产量(千瓦时)法确定折旧额, 预计使用年限20年、年发电量5,000.00小时, 两台功率均为70.00万千瓦, 每年按实际发电量计提折旧额。

## (3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

### 22、在建工程

本公司在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时, 结转固定资产。预定可使用状态的判断标准, 应符合下列情况之一: 固定资产的实体建造(包括安装)工作已经全部完成或实质上已经全部完成; 已经试生产或试运行, 并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品, 或者试运行结果表明其能够正常运转或营业; 该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生; 所购建的固定资产已经达到设计或合同要求, 或与设计或合同要求基本相符。

### 23、借款费用

#### 1. 借款费用资本化的确认原则

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

#### 2. 资本化金额计算方法

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

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

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

### 24、使用权资产

使用权资产, 是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。在租赁期开始日, 使用权资产按照成本进行初始计量。



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

本公司使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

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

## 25、无形资产

### (1) 计价方法、使用寿命、减值测试

#### 1. 无形资产的计价方法

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

本公司无形资产后续计量方法分别为：使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整；使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。

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

#### 2. 使用寿命不确定的判断依据

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

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

### (2) 内部研究开发支出会计政策

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

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

(2) 开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等。开发阶段具有针对性，很大程度上形成一项新产品或新技术的基本条件已经具备；

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

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性。判断无形资产的开发在技术上是否具有可行性，应当以目前阶段的成果为基础，并能够提供相关证据和材料，证明企业进行开发所需的技术条件等已经具备，不存在技术上的障

碍或其他不确定性。

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图。企业能够说明其开发无形资产的目的。

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

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产。企业能够证明可以取得无形资产开发所需的技术、财务和其他资源，以及获得这些资源的相关计划。企业自有资金不足以提供支持的，应能够证明存在外部其他方面的资金支持，如银行等金融机构声明愿意为该无形资产的开发提供所需资金等。

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

## 26、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。

## 27、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。

## 28、合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

本公司将同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

## 29、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。

## 30、租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；④购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；⑤行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

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

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

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

## 31、预计负债

## 32、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

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

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

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

收入确认具体方法：

#### 1、发电及附属产品收入的确认

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

#### 2、商品销售收入的确认

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

#### 3、提供服务合同收入的确认

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

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

## 33、政府补助

### 1. 政府补助的类型及会计处理

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

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

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

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

本公司取得政策性优惠贷款贴息，财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用；财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

### 2. 政府补助确认时点

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

### 34、递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

3. 对与子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

### 35、租赁

#### （1）经营租赁的会计处理方法

本公司在租赁期内各个期间采用直线法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益。

#### （2）融资租赁的会计处理方法

本公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。本公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

### 36、其他重要的会计政策和会计估计

### 37、重要会计政策和会计估计变更

#### （1）重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部于 2018 年 12 月发布了修订后的《企业会计准则第 21 号——租赁》。本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行。	2021 年 4 月 22 日召开了公司第八届董事会第五次会议，会议审议通过了《公司关于会计政策变更的议案》。	

本公司执行新租赁准则对2021年1月1日合并资产负债表各项目的影响汇总如下：

单位：元

合并报表项目	2020年12月31日	影响金额	2021年1月1日
资产：			
使用权资产		4,171,265.26	4,171,265.26
负债：			
租赁负债		3,885,887.26	3,885,887.26
一年内到期的租赁负债		285,378.00	285,378.00

**(2) 重要会计估计变更**

□ 适用 √ 不适用

**(3) 2021 年起首次执行新租赁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

是否需要调整年初资产负债表科目

√ 是 □ 否

合并资产负债表

单位：元

项目	2020年12月31日	2021年01月01日	调整数
流动资产：			
货币资金	528,335,023.97	528,335,023.97	
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	373,200,000.00	373,200,000.00	
应收账款	353,902,903.95	353,902,903.95	
应收款项融资			
预付款项	21,884,012.05	21,884,012.05	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	33,380,801.10	33,380,801.10	
其中：应收利息			
应收股利	27,996,000.00	27,996,000.00	
买入返售金融资产			
存货	136,953,469.83	136,953,469.83	

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	118,783,812.10	118,783,812.10	
流动资产合计	1,566,440,023.00	1,566,440,023.00	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	1,423,838,957.08	1,423,838,957.08	
其他权益工具投资	41,045,884.03	41,045,884.03	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	2,778,078,905.32	2,778,078,905.32	
在建工程	642,382,604.39	642,382,604.39	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		4,171,265.26	4,171,265.26
无形资产	40,919,367.52	40,919,367.52	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	749,232.36	749,232.36	
递延所得税资产	8,351,105.34	8,351,105.34	
其他非流动资产	1,486,750,110.06	1,486,750,110.06	
非流动资产合计	6,422,116,166.10	6,426,287,431.36	4,171,265.26
资产总计	7,988,556,189.10	7,992,727,454.36	4,171,265.26
流动负债：			
短期借款	1,177,533,432.94	1,177,533,432.94	
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			
应付账款	237,458,982.88	237,458,982.88	
预收款项			
合同负债	795,685.02	795,685.02	
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	18,066,448.88	18,066,448.88	
应交税费	52,443,174.60	52,443,174.60	
其他应付款	53,049,188.78	53,049,188.78	
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	233,712,228.89	233,997,606.89	285,378.00
其他流动负债	103,439.05	103,439.05	
流动负债合计	1,773,162,581.04	1,773,447,959.04	285,378.00
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	665,334,767.77	665,334,767.77	
应付债券	513,381,350.54	513,381,350.54	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		3,885,887.26	3,885,887.26
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	1,345,257.87	1,345,257.87	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	1,180,061,376.18	1,183,947,263.44	3,885,887.26



负债合计	2,953,223,957.22	2,957,395,222.48	4,171,265.26
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	2,433,539,567.35	2,433,539,567.35	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	394,386,284.57	394,386,284.57	
一般风险准备			
未分配利润	1,198,039,630.77	1,198,039,630.77	
归属于母公司所有者权益合计	5,001,643,242.69	5,001,643,242.69	
少数股东权益	33,688,989.19	33,688,989.19	
所有者权益合计	5,035,332,231.88	5,035,332,231.88	
负债和所有者权益总计	7,988,556,189.10	7,992,727,454.36	4,171,265.26

调整情况说明

母公司资产负债表

单位：元

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	467,499,139.44	467,499,139.44	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	373,200,000.00	373,200,000.00	
应收账款	353,122,456.80	353,122,456.80	
应收款项融资			
预付款项	21,844,666.86	21,844,666.86	
其他应收款	32,575,593.02	32,575,593.02	
其中：应收利息			
应收股利	27,996,000.00	27,996,000.00	
存货	136,945,756.83	136,945,756.83	
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	114,139,488.52	114,139,488.52	
流动资产合计	1,499,327,101.47	1,499,327,101.47	
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	1,470,338,957.08	1,470,338,957.08	
其他权益工具投资	41,045,884.03	41,045,884.03	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	2,733,397,293.22	2,733,397,293.22	
在建工程	641,763,751.71	641,763,751.71	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	40,919,367.52	40,919,367.52	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	749,232.36	749,232.36	
递延所得税资产	8,351,105.34	8,351,105.34	
其他非流动资产	1,483,438,510.06	1,483,438,510.06	
非流动资产合计	6,420,004,101.32	6,420,004,101.32	
资产总计	7,919,331,202.79	7,919,331,202.79	
流动负债：			
短期借款	1,177,533,432.94	1,177,533,432.94	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	237,458,982.68	237,458,982.68	
预收款项			
合同负债	795,685.02	795,685.02	

应付职工薪酬	17,239,710.50	17,239,710.50	
应交税费	52,214,373.37	52,214,373.37	
其他应付款	54,071,426.90	54,071,426.90	
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	233,712,228.89	233,712,228.89	
其他流动负债	103,439.05	103,439.05	
流动负债合计	1,773,129,279.35	1,773,129,279.35	
非流动负债：			
长期借款	629,890,208.33	629,890,208.33	
应付债券	513,381,350.54	513,381,350.54	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	1,345,257.87	1,345,257.87	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	1,144,616,816.74	1,144,616,816.74	
负债合计	2,917,746,096.09	2,917,746,096.09	
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	2,433,539,567.35	2,433,539,567.35	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	394,386,284.57	394,386,284.57	

未分配利润	1,197,981,494.78	1,197,981,494.78	
所有者权益合计	5,001,585,106.70	5,001,585,106.70	
负债和所有者权益总计	7,919,331,202.79	7,919,331,202.79	

调整情况说明

#### (4) 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用  不适用

### 38、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	2.5%、15%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
江西赣能股份有限公司	15%
江西赣能能源服务有限公司	25%
上饶赣能配售电有限公司	2.5%
江西赣能凌峰新能源有限公司	2.5%
江西昱辰智慧能源有限公司	0%
上饶宇浩光伏科技有限公司	25%
上饶市源茂新能源科技有限公司	0%
抚州羲和新能源有限公司	2.5%
高安建山赣能新能源有限公司	2.5%
江西江投电力技术与试验研究有限公司	2.5%
江西赣能上高发电有限公司	2.5%
江西赣能智慧能源有限公司	2.5%
万年县赣能智慧发电有限公司	25%
崇义赣智能能源有限公司	25%
信丰赣智能能源有限公司	25%

### 2、税收优惠

#### 1、所得税税收优惠

本公司于2020年12月02日取得《高新技术企业证书》（证书编号：GR202036001558），该证书的有效期为3年。根据《中

《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，公司自2020年1月1日起至2022年12月31日享受企业所得税15%的优惠税率。

本公司子公司抚州羲和新能源有限公司、高安建山赣能新能源有限公司、江西江投电力技术与试验研究有限公司、江西赣能上高发电有限公司、江西赣能智慧能源有限公司，二级公司江西赣能凌峰新能源有限公司、上饶赣能配售电有限公司根据财政部、国家税务总局《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税[2019]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。2021年4月2日财政部 税务总局公告2021年第12号对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，在《财政部 税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号）第二条规定的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。

本公司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年享受减半征收企业所得税。

本公司二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年享受减半征收企业所得税。

## 2、增值税税收优惠

根据财政部、税务总局《关于明确生活性服务业增值税加计抵减政策的公告》（财政部、税务总局公告〔2019〕年第87号）规定，2019年10月1日至2021年12月31日，允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计10%，抵减应纳税额。本公司子公司江西赣能能源服务有限公司享受加计抵扣10%进项税额的优惠政策。

## 3、其他

## 七、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	752,920,486.44	528,084,973.97
其他货币资金	5,848,621.80	250,050.00
合计	758,769,108.24	528,335,023.97

其他说明

### 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	3,506,035.80	373,200,000.00

合计	3,506,035.80	373,200,000.00
----	--------------	----------------

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	3,506,035.80	100.00%			3,506,035.80	373,200,000.00	100.00%			373,200,000.00
其中：										
银行承兑汇票	3,506,035.80	100.00%			3,506,035.80	373,200,000.00	100.00%			373,200,000.00
合计	3,506,035.80	100.00%			3,506,035.80	373,200,000.00	100.00%			373,200,000.00

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：

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	3,506,035.80	0.00	0.00%

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

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

□ 适用 √ 不适用

**(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额

		计提	收回或转回	核销	其他	
--	--	----	-------	----	----	--

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用  不适用

### (3) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

### (4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	30,086,662.93	
信用证	200,000,000.00	
合计	230,086,662.93	

### (5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明

### (6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

## 3、应收账款

### (1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值

	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中:										
按组合计提坏账准备的应收账款	217,781,611.81	100.00%			217,781,611.81	355,660,868.61	100.00%	1,757,964.66	0.49%	353,902,903.95
其中:										
组合计提坏账准备	217,781,611.81	100.00%			217,781,611.81	355,660,868.61	100.00%	1,757,964.66	0.49%	353,902,903.95
合计	217,781,611.81	100.00%	0.00		217,781,611.81	355,660,868.61	100.00%	1,757,964.66	0.49%	353,902,903.95

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备:

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	217,781,611.81		
合计	217,781,611.81		--

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

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

 适用  不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	账面余额
1 年以内 (含 1 年)	217,781,611.81
合计	217,781,611.81

**(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况:



单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
组合计提坏账准备	1,757,964.66		1,757,964.66			
合计	1,757,964.66		1,757,964.66			

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

**(3) 本期实际核销的应收账款情况**

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

**(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况**

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网江西省电力有限公司	213,895,878.74	98.22%	
国网江西省电力有限公司赣州市赣县区供电分公司	1,364,023.83	0.63%	
中电建湖北电力建设有限公司	253,593.44	0.12%	
中国能源建设集团安徽电力建设第一工程有限公司	632,081.83	0.29%	
江西龙翔电力工程有限公司	353,982.30	0.16%	
合计	216,499,560.14	99.42%	

**(5) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额**

其他说明：

## (6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

## 4、预付款项

## (1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	85,134,626.12	99.69%	21,884,012.05	100.00%
1 至 2 年	264,300.00	0.31%		
合计	85,398,926.12	--	21,884,012.05	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

## (2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例(%)
江西陕赣煤炭销售有限公司	83,657,350.90	97.96
中国石化销售股份有限公司江西宜春石油分公司	438,846.22	0.51
国能（北京）配送中心有限公司	378,455.71	0.44
南昌科晨电力试验研究有限公司	264,300.00	0.31
中国石化销售有限公司江西赣州石油分公司	47,440.27	0.06
合计	84,786,393.10	99.28

其他说明：

## 5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	4,021,120.00	27,996,000.00
其他应收款	3,779,684.75	5,384,801.10
合计	7,800,804.75	33,380,801.10

## (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
------------	------	------

江西昌泰高速公路有限责任公司		27,996,000.00
江西高景置业有限公司	4,021,120.00	
合计	4,021,120.00	27,996,000.00

## 2) 坏账准备计提情况

适用  不适用

其他说明：

### (2) 其他应收款

#### 1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
存放专户的专项资金	1,075,418.84	1,075,418.84
往来款	231,263.00	
项目筹建款	20,580,000.00	20,580,000.00
采购平台款	355,560.89	1,666,732.12
其他	14,386,334.84	15,071,867.10
合计	36,628,577.57	38,394,018.06

## 2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2021 年 1 月 1 日余额		42,224.89	32,966,992.07	33,009,216.96
2021 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
本期计提		27,031.76		27,031.76
本期核销			187,355.90	187,355.90
2021 年 12 月 31 日余额		69,256.65	32,779,636.17	32,848,892.82

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用  不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,074,972.74
1 至 2 年	12,073.54
2 至 3 年	695,936.15
3 年以上	33,845,595.14
3 至 4 年	20,187.67
5 年以上	33,825,407.47
合计	36,628,577.57

### 3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他应收款坏账准备	33,009,216.96	27,031.76		187,355.90		32,848,892.82
合计	33,009,216.96	27,031.76		187,355.90		32,848,892.82

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

### 4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
诉讼费	187,355.90

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
江苏明江工程有限公司	其他	187,355.90	经江西省高级人民法院强制执行后，无任何资产履行欠款	江西赣能股份有限公司总经理办公会同意	否
合计	--	187,355.90	--	--	--

其他应收款核销说明：

## 5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中核江西核电公司筹建处	项目筹建款	20,580,000.00	5 年以上	56.05%	20,580,000.00
工商银行江西省分行昌北支行	被盗资金	12,000,000.00	5 年以上	32.68%	12,000,000.00
江西万年青水泥股份有限公司	保证金	800,000.00	1 年以内	2.18%	
售房收入专户	存放专户的专项资金	722,058.01	5 年以上	1.97%	
修水县兴洪建筑装饰工程有限公司	代垫款	685,992.63	2-3 年	1.87%	68,628.26
合计	--	34,788,050.64	--	94.75%	32,648,628.26

## 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	182,010,107.13		182,010,107.13	64,550,708.66		64,550,708.66
在途物资	142,331,265.02		142,331,265.02	72,402,761.17		72,402,761.17
合计	324,341,372.15		324,341,372.15	136,953,469.83		136,953,469.83

## 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	107,468,698.26	80,110,042.02
待认证进项税额	26,420,009.38	

预缴所得税	6,818,026.50	38,673,770.08
合计	140,706,734.14	118,783,812.10

其他说明：

## 8、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
江西昌泰 高速公路 有限责任 公司	1,008,771 ,091.94			95,492,51 7.52		-4,326,02 6.23				1,099,937 ,583.23	
江西网新 科技投资 有限公司	55,835,31 0.94			-18,029.8 1						55,817,28 1.13	
江西航天 云网科技 有限公司	19,902,08 4.35			-655,391. 60			-1,830,00 0.00			17,416,69 2.75	
江西核电 有限公司	247,321,3 19.71			4,031,887 .63			-1,008,06 5.96			250,345,1 41.38	
丰城市赣 港港口经 营有限公 司	12,240,00 0.00	28,560,00 0.00								40,800,00 0.00	
江西国赣 赢科新能 源有限公 司	3,261,809 .26								-3,261,80 9.26		
江西高技 术产业投 资股份有 限公司	74,584,41 3.71			3,311,449 .01			-1,200,00 0.00			76,695,86 2.72	
小计	1,421,916 ,029.91	28,560,00 0.00		102,162,4 32.75		-4,326,02 6.23	-4,038,06 5.96			1,541,012 ,561.21	
合计	1,423,838	28,560,00		102,162,4		-4,326,02	-4,038,06			1,541,012	

	,957.08 <sup>1</sup>	0.00		32.75		6.23	5.96			,561.21
--	----------------------	------	--	-------	--	------	------	--	--	---------

其他说明

1、联营企业-江西航天云网科技有限公司自2021年1月1日起执行新收入准则，部分原按照完工百分比法确认收入的销售合同，因不满足在一段时间确认收入的条件，改为按控制权转移时点确认收入，对2021年财务报表的期初数进行了调整，本公司根据财政部关于长期股权投资实施问答，按持股比例相应调整期初数，调整长期股权投资期初金额-1,922,927.17元。

2、其他权益变动系联营企业-江西昌泰高速公路有限责任公司本期发生同一控制下企业合并，调整了所有者权益，本公司按持股比例享有调整所致。

3、其他系联营企业-江西国赣赢科新能源有限公司于2021年9月14日经南昌县市场监督管理局批准注销，本公司收回初始投资成本3,350,000.00元，并产生处置收益88,190.74元。

## 9、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
江西高技术产业发展有限责任公司	16,083,265.50	32,836,280.29
江西电力交易中心有限公司	13,061,720.49	8,209,603.74
江西高景置业有限公司	16,753,014.79	
横峰县晶科电力有限公司	17,600,000.00	
萍乡巨源煤业有限责任公司	0.00	0.00
合计	63,498,000.78	41,045,884.03

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
江西高景置业有限公司	4,021,120.00					

其他说明：

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

## 10、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	2,771,867,182.19	2,778,078,905.32

合计	2,771,867,182.19	2,778,078,905.32
----	------------------	------------------

## (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	其他设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	1,845,842,429.19	3,958,634,294.52	22,351,642.06	38,358,411.80	1,289,633.57	5,866,476,411.14
2.本期增加金额	51,645,156.37	234,318,174.66	892,046.02	6,894,347.61	519,404.24	294,269,128.90
(1) 购置		2,635,903.12	571,246.02	4,660,411.37	519,404.24	8,386,964.75
(2) 在建工程转入	51,645,156.37	231,682,271.54	320,800.00	2,233,936.24		285,882,164.15
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额	33,235,929.30	32,956,900.17		3,257,637.62		69,450,467.09
(1) 处置或报废	33,235,929.30	32,956,900.17		3,257,637.62		69,450,467.09
4.期末余额	1,864,251,656.26	4,159,995,569.01	23,243,688.08	41,995,121.79	1,809,037.81	6,091,295,072.95
二、累计折旧						
1.期初余额	766,197,403.68	2,267,440,510.79	15,340,217.11	26,546,366.64	1,040,915.20	3,076,565,413.42
2.本期增加金额	50,963,383.23	205,818,151.72	1,611,893.50	4,395,302.41	236,782.51	263,025,513.37
(1) 计提	50,963,383.23	205,818,151.72	1,611,893.50	4,395,302.41	236,782.51	263,025,513.37
3.本期减少金额	10,409,200.07	23,797,590.29		3,837,833.29		38,044,623.65
(1) 处置或报废	10,409,200.07	23,797,590.29		3,837,833.29		38,044,623.65
4.期末余额	806,751,586.84	2,449,461,072.22	16,952,110.61	27,103,835.76	1,277,697.71	3,301,546,303.14
三、减值准备						
1.期初余额	11,832,092.40					11,832,092.40



2.本期增加金额		17,881,587.62				17,881,587.62
(1) 计提		17,881,587.62				17,881,587.62
3.本期减少金额	11,832,092.40					11,832,092.40
(1) 处置或报废	11,832,092.40					11,832,092.40
4.期末余额		17,881,587.62				17,881,587.62
四、账面价值						
1.期末账面价值	1,057,500,069.42	1,692,652,909.17	6,291,577.47	14,891,286.03	531,340.10	2,771,867,182.19
2.期初账面价值	1,067,812,933.11	1,691,193,783.73	7,011,424.95	11,812,045.16	248,718.37	2,778,078,905.32

**(2) 暂时闲置的固定资产情况**

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

**(3) 通过经营租赁租出的固定资产**

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

**(4) 未办妥产权证书的固定资产情况**

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	125,654,232.44	正在办理

其他说明

**(5) 固定资产清理**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

## 11、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,407,495,288.74	642,068,886.39
工程物资	1,409,106,165.09	313,718.00
合计	3,816,601,453.83	642,382,604.39

## (1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
丰城电厂三期扩建项目	2,356,972,420.73		2,356,972,420.73	627,525,235.50		627,525,235.50
煤场封闭式改造工程项目	16,909,050.29		16,909,050.29	4,396,226.41		4,396,226.41
2020 脱销液氨改尿素（配套工程）	9,419,124.69		9,419,124.69	2,555,940.00		2,555,940.00
2020#5、#6 机组全负荷脱硝改造项目				5,979,017.75		5,979,017.75
2021 新建安全教育培训楼、新建露天备件区仓库项目	1,576,553.04		1,576,553.04			
办公大楼技术改造项目	663,160.38		663,160.38			
2021#5、#6 机组灵活性改造	1,603,773.58		1,603,773.58			
上饶市污水处理厂光伏项目	17,668,101.35		17,668,101.35			
华勤 5.8MW 屋顶光伏项目				1,575.00		1,575.00
其他	2,683,104.68		2,683,104.68	1,610,891.73		1,610,891.73
合计	2,407,495,288.74		2,407,495,288.74	642,068,886.39		642,068,886.39

## (2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
丰城电厂三期扩建项目	7,380,690,000.00	627,525,235.50	1,818,261,215.67	47,524,260.76	41,289,769.68	2,356,972,420.73	52.23%	52.23%	50,283,285.86	43,091,404.17	4.70%	募股资金
余干县大溪乡九连岗水库50MW渔光互补发电项目	190,000,000.00		170,981,210.97	170,981,210.97			89.99%	100.00%				金融机构贷款
煤场全封闭改造工程	139,260,000.00	4,396,226.41	12,512,823.88			16,909,050.29	12.14%	12.14%				其他
办公大楼技术改造项目	61,220,000.00		663,160.38			663,160.38	1.08%	1.08%				其他
#5、#6机组灵活性改造	20,000,000.00		1,603,773.58			1,603,773.58	8.02%	8.02%				其他
上饶市污水处理厂光伏项目	19,969,800.00		17,668,101.35			17,668,101.35	88.47%	90.00%	3,239.36	3,239.36	4.80%	金融机构贷款
华勤5.8MW屋顶光伏项目	16,585,700.00	1,575.00	13,747,822.26	13,749,397.26			82.90%	100.00%				其他
脱销液氨改尿素(配套工程)	14,450,000.00	2,555,940.00	6,863,184.69			9,419,124.69	65.18%	65.18%				其他

#5、#6 机组全 负荷脱 硝改造 项目	14,000,0 00.00	5,979,01 7.75	7,134,73 2.39	13,113,7 50.14				93.67%	100.00%			其他
5、6 锅炉 空预器 传热元 件换型	13,000,0 00.00		4,886,74 3.66	4,886,74 3.66				37.59%	100.00%			其他
分布式 光伏发 电工程 项目	11,840,0 00.00		10,818,3 30.45	10,818,3 30.45				91.37%	100.00%			其他
合计	7,881,01 5,500.00	640,457, 994.66	2,065,14 1,099.28	261,073, 693.24	41,289,7 69.68	2,403,23 5,631.02	--	--	50,286,5 25.22	43,094,6 43.53		--

## (3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

## (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
工程材料	1,409,106,165.09		1,409,106,165.09	313,718.00		313,718.00
合计	1,409,106,165.09		1,409,106,165.09	313,718.00		313,718.00

其他说明：

## 12、使用权资产

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	4,171,265.26		4,171,265.26
2.本期增加金额	18,588,770.36	5,114,160.18	23,702,930.54

新增租赁	18,588,770.36	5,114,160.18	23,702,930.54
3.本期减少金额			
4.期末余额	22,760,035.62	5,114,160.18	27,874,195.80
二、累计折旧			
1.期初余额			
2.本期增加金额	884,847.58	147,549.54	1,032,397.12
(1) 计提	884,847.58	147,549.54	1,032,397.12
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	884,847.58	147,549.54	1,032,397.12
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	21,875,188.04	4,966,610.64	26,841,798.68
2.期初账面价值	4,171,265.26		4,171,265.26

其他说明：

### 13、无形资产

#### (1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	41,931,915.36			7,940,406.08	49,872,321.44
2.本期增加金	11,980,652.51			8,869,681.65	20,850,334.16

额					
(1) 购置	11,980,652.51			8,855,530.72	20,836,183.23
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
在建工程转入				14,150.93	14,150.93
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	53,912,567.87			16,810,087.73	70,722,655.60
二、累计摊销					
1.期初余额	2,723,787.75			3,529,166.05	6,252,953.80
2.本期增加金额	1,081,668.08			680,048.44	1,761,716.52
(1) 计提	1,081,668.08			680,048.44	1,761,716.52
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	3,805,455.83			4,209,214.49	8,014,670.32
三、减值准备					
1.期初余额				2,700,000.12	2,700,000.12
2.本期增加金额				211,500.00	211,500.00
(1) 计提				211,500.00	211,500.00
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额				2,911,500.12	2,911,500.12
四、账面价值					
1.期末账面价值	50,107,112.04			9,689,373.12	59,796,485.16

2.期初账面价值	39,208,127.61			1,711,239.91	40,919,367.52
----------	---------------	--	--	--------------	---------------

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。

## (2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明：

## 14、开发支出

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		
合计								

其他说明

## 15、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
冠园门楼整治项目	749,232.36		199,795.28		549,437.08
办公室装修费		505,709.72	8,428.50		497,281.22
合计	749,232.36	505,709.72	208,223.78		1,046,718.30

其他说明

## 16、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	3,118,963.16	20,793,087.74	2,179,813.88	14,532,092.52
信用减值准备	3,127,326.81	20,848,892.82	3,415,077.24	22,767,181.62
预提费用	2,068,123.02	13,787,486.83	2,547,405.58	16,982,703.85

递延收益	185,785.02	1,238,566.83	201,788.68	1,345,257.87
资产折旧年限			7,019.96	46,799.76
合计	8,500,198.01	56,668,034.22	8,351,105.34	55,674,035.62

## (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

## (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	抵销后递延所得税资产	递延所得税资产和负债	抵销后递延所得税资产
	期末互抵金额	或负债期末余额	期初互抵金额	或负债期初余额
递延所得税资产		8,500,198.01		8,351,105.34

## (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	404,779,704.99	432,090.02
合计	404,779,704.99	432,090.02

## (5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年	273,474.01	273,474.01	
2025 年	158,616.01	158,616.01	
2026 年	404,347,614.97		
合计	404,779,704.99	432,090.02	--

其他说明：

## 17、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				1,411,320.88 5.84		1,411,320.88 5.84
预付工程款	23,623,705.0 2		23,623,705.0 2	75,429,224.2 2		75,429,224.2 2
合计	23,623,705.0 2		23,623,705.0 2	1,486,750.11 0.06		1,486,750.11 0.06

其他说明：

## 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	1,383,430,402.79	1,177,533,432.94
合计	1,383,430,402.79	1,177,533,432.94

短期借款分类的说明：

## 19、应付账款

### (1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	594,527,025.08	237,458,982.88
1 年以上	17,767,022.53	
合计	612,294,047.61	237,458,982.88

### (2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	13,787,486.83	未结算
江西省九龙地质建设工程院	231,550.00	未结算
中矿创新工程股份有限公司	85,470.00	未结算
合计	14,104,506.83	--

其他说明：

## 20、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	4,216,140.93	795,685.02
合计	4,216,140.93	795,685.02

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

## 21、应付职工薪酬

## (1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	8,360,452.72	213,179,975.72	210,655,127.57	10,885,300.87
二、离职后福利-设定提存计划	9,705,996.16	32,682,179.69	30,381,296.93	12,006,878.92
三、辞退福利		38,000.00	38,000.00	
合计	18,066,448.88	245,900,155.41	241,074,424.50	22,892,179.79

## (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	488,505.73	159,354,628.06	159,136,071.14	707,062.65
2、职工福利费		16,833,967.72	16,833,967.72	
3、社会保险费	966,811.62	14,689,128.34	15,303,271.10	352,668.86
其中：医疗保险费	966,811.62	14,075,671.69	14,692,551.02	349,932.29
工伤保险费		317,548.04	316,232.37	1,315.67
生育保险费		295,908.61	294,487.71	1,420.90
4、住房公积金		15,641,661.92	15,640,142.00	1,519.92
5、工会经费和职工教育经费	6,905,135.37	6,660,589.68	3,741,675.61	9,824,049.44
合计	8,360,452.72	213,179,975.72	210,655,127.57	10,885,300.87

## (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		20,589,080.33	20,543,097.34	45,982.99
2、失业保险费	92.16	567,149.81	565,804.99	1,436.98
3、企业年金缴费	9,705,904.00	11,525,949.55	9,272,394.60	11,959,458.95
合计	9,705,996.16	32,682,179.69	30,381,296.93	12,006,878.92

其他说明：

## 22、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	918,032.65	40,930,770.76
企业所得税	293,646.24	16,737.63
个人所得税	1,823,459.09	2,743,927.02
城市维护建设税	13,418.65	2,858,587.56
房产税	2,013,999.93	1,387,872.27
土地使用税	2,222,991.49	1,001,297.19
教育费附加	10,197.07	1,225,108.96
地方教育费附加	6,231.18	816,739.31
环境保护税	485,053.28	317,308.14
其他税费	1,360,533.63	1,144,825.76
合计	9,147,563.21	52,443,174.60

其他说明：

## 23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	109,326,913.38	53,049,188.78
合计	109,326,913.38	53,049,188.78

## (1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

## (2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

## (3) 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	83,625,435.87	30,389,597.45
往来款	1,760,000.00	
其他	23,941,477.51	22,659,591.33
合计	109,326,913.38	53,049,188.78

### 2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
葛六公司抱子石引水发电系统工程项目部	2,009,557.55	工程质保金
广东省源天工程有限公司	1,689,407.22	工程质保金
江苏鑫信润科技股份有限公司	1,391,400.00	工程质保金
合计	5,090,364.77	--

其他说明

## 24、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	52,397,214.40	233,712,228.89
一年内到期的租赁负债	2,939,219.35	285,378.00

合计	55,336,433.75	233,997,606.89
----	---------------	----------------

其他说明：

## 25、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	548,098.32	103,439.05
合计	548,098.32	103,439.05

短期应付债券的增减变动：

单位：元

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

其他说明：

## 26、长期借款

### (1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,904,724,441.74	481,682,186.11
保证借款	37,589,080.75	35,444,559.44
信用借款	348,840,444.45	148,208,022.22
质押+抵押+保证借款	126,500,000.00	
合计	2,417,653,966.94	665,334,767.77

长期借款分类的说明：

1：保证借款系本公司为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。

2：质押借款系本公司以丰城三期2\*100万千瓦机组发电项目电费收费权及丰城二期发电厂2\*70万千瓦发电机组50%的电费收费权为质押，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、国家开发银行江西省分行进行借款。

3：质押+抵押+保证借款系本公司二级子公司上饶市源茂新能源科技有限公司以余干县大溪乡九连岗50MW渔光互补光伏电站项目电费收费权、保证金账户为质押，以公司的综合楼为抵押，同时本公司提供担保向中信银行股份有限公司南昌朝阳支行进行借款。

其他说明，包括利率区间：

质押借款利率区间4.7%-4.9%，保证借款利率区间4.8%-4.9%，信用借款利率区间3.8%-4.0%，质押、抵押、保证借款利率区间为4.65%。

## 27、应付债券

### (1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
赣能 MTN001	513,838,471.71	513,381,350.54
合计	513,838,471.71	513,381,350.54

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

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
赣能 MTN001	500,000,000.00	2020年4月9日	3年	500,000,000.00	513,381,350.54		20,000,000.00	457,121.17	20,000,000.00	513,838,471.71
合计	--	--	--	500,000,000.00	513,381,350.54		20,000,000.00	457,121.17	20,000,000.00	513,838,471.71

### (3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

### (4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

## 28、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	29,286,444.79	6,849,072.00
未确认融资费用	-7,866,240.15	-2,677,806.74
一年内到期的租赁负债	-2,939,219.35	-285,378.00
合计	18,480,985.29	3,885,887.26

其他说明

## 29、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	1,345,257.87	2,000,000.00	106,691.04	3,238,566.83	收到并摊销
合计	1,345,257.87	2,000,000.00	106,691.04	3,238,566.83	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
2017 新入规工业企业省级及区级奖励	110,000.01			9,999.96			100,000.05	与资产相关
脱销工程专项补助资金	1,235,257.86			96,691.08			1,138,566.78	与资产相关
江西省财政厅 2021 年省级科技专项经费（注）		2,000,000.00					2,000,000.00	与资产相关

其他说明：

注：根据江西省科学技术厅《关于下达2021年省级科技计划项目（第四批）的通知》（赣科发计字【2021】169号），本公司收到江西省财政厅拨付的2021年省级科技专项经费200万元。

## 30、股本

单位：元

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

其他说明：

## 31、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	2,376,146,688.85			2,376,146,688.85
其他资本公积	57,392,878.50	89,845.26	4,326,026.23	53,156,697.53

合计	2,433,539,567.35	89,845.26	4,326,026.23	2,429,303,386.38
----	------------------	-----------	--------------	------------------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1、本期增加系本公司对控股子公司江西赣能能源有限公司单方增资，按增资后持股比例计算享有的净资产差异所致；2、本期减少系联营企业江西昌泰高速公路有限责任公司本期发生同一控制下企业合并，调整了所有者权益，本公司按持股比例享有调整所致。

### 32、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	394,386,284.57			394,386,284.57
合计	394,386,284.57			394,386,284.57

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

### 33、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	1,198,039,630.77	1,011,203,826.84
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-1,922,927.17	
调整后期初未分配利润	1,196,116,703.60	1,011,203,826.84
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-248,067,845.30	315,975,908.50
减：提取法定盈余公积		31,572,328.57
应付普通股股利	97,567,776.00	97,567,776.00
期末未分配利润	850,375,739.30	1,198,039,630.77

调整期初未分配利润明细：

- 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元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 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元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润-1,922,927.17 元。

### 34、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,620,904,342.98	2,756,759,798.90	2,608,449,426.91	2,120,197,093.20
其他业务	78,654,439.69	738,698.15	68,740,093.94	689,105.65



合计	2,699,558,782.67	2,757,498,497.05	2,677,189,520.85	2,120,886,198.85
----	------------------	------------------	------------------	------------------

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

√ 是 □ 否

单位：元

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	2,699,558,782.67	-	2,677,189,520.85	-
营业收入扣除项目合计金额	83,708,771.42	-	71,404,062.74	-
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重	3.10%	-	2.67%	-
一、与主营业务无关的业务收入	—	—	—	—
1、正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	83,708,771.42	主要系代理售电收入、技术服务收入、粉煤灰、石膏、租金及其他收入	71,404,062.74	主要系技术服务收入、粉煤灰、石膏、租金及其他收入
与主营业务无关的业务收入小计	83,708,771.42	-	71,404,062.74	0-
二、不具备商业实质的收入	—	—	—	—
不具备商业实质的收入小计	0.00	不适用	0.00	不适用
三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入	0	不适用	0	不适用
营业收入扣除后金额	2,615,850,011.25	-	2,605,785,458.11	-

收入相关信息：

单位：元

合同分类		合计
商品类型	2,699,558,782.67	2,699,558,782.67
其中：		

火电	2,504,381,264.75	2,504,381,264.75
水电	80,912,136.32	80,912,136.32
光伏	30,556,610.18	30,556,610.18
其他	83,708,771.42	83,708,771.42
按经营地区分类	2,699,558,782.67	2,699,558,782.67
其中:		
江西省	2,699,558,782.67	2,699,558,782.67
市场或客户类型	2,699,558,782.67	2,699,558,782.67
其中:		
江西省	2,699,558,782.67	2,699,558,782.67
合同类型	2,699,558,782.67	2,699,558,782.67
其中:		
江西省	2,699,558,782.67	2,699,558,782.67
按商品转让的时间分类	2,699,558,782.67	2,699,558,782.67
其中:		
在某一时点确认	2,692,956,424.59	2,692,956,424.59
在某一时段内确认	6,602,358.08	6,602,358.08
按合同期限分类	2,699,558,782.67	2,699,558,782.67
其中:		
一年	2,699,558,782.67	2,699,558,782.67
按销售渠道分类	2,699,558,782.67	2,699,558,782.67
其中:		
江西省	2,699,558,782.67	2,699,558,782.67
合计	2,699,558,782.67	2,699,558,782.67

与履约义务相关的信息:

- 1: 与履约义务相关的信息: 对于销售商品类交易, 本公司在客户取得相关商品的控制权时完成履约义务。
- 2: 与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息: 无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息:

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

其他说明

### 35、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	3,842,884.85	9,335,448.57
教育费附加	1,852,580.32	4,286,117.42
房产税	2,806,373.78	2,662,236.89
土地使用税	3,636,180.69	3,518,410.78
车船使用税	23,027.80	26,372.80
印花税	2,543,980.60	1,502,008.90
地方教育费附加	1,235,901.01	2,857,411.62
环境保护税	985,472.42	1,024,381.50
合计	16,926,401.47	25,212,388.48

其他说明：

### 36、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬		1,099.90
折旧和摊销	11,519.13	10,080.88
广告宣传费	111,469.59	27,794.11
业务招待费	40,895.93	70,401.49
办公费及其他	121,013.23	146,041.41
合计	284,897.88	255,417.79

其他说明：

### 37、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	78,995,012.51	63,000,585.80
招待费、办公费、差旅费等	15,947,904.43	10,661,832.65
保险费、绿化费、物业费、水电费等	11,184,862.50	10,132,630.87
中介、咨询费等	5,430,931.95	3,400,889.07
折旧和摊销	3,342,961.19	2,204,035.87
建安工程保护性施工费用及总包管理费		14,092,642.09
其他	2,254,229.20	1,627,248.87
合计	117,155,901.78	105,119,865.22

其他说明：

**38、研发费用**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
员工费用	17,370,587.52	17,526,934.91
材料费用	7,602,012.43	5,645,321.15
折旧费及资产摊销	18,051,515.93	5,088,746.18
委托外部研发费用	6,512,035.40	
其他	7,839.32	510,053.30
合计	49,543,990.60	28,771,055.54

其他说明：

**39、财务费用**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	91,751,612.11	91,705,318.05
减：利息收入	6,028,594.68	4,121,343.81
手续费及其他支出	394,674.41	488,537.21
未确认融资费用	140,302.62	
合计	86,257,994.46	88,072,511.45

其他说明：

**40、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	106,691.04	190,518.25
个税手续费返还	89,988.83	34,245.37
稳岗补贴	263,512.75	619,935.10
进项税额加计扣除	13,595.12	14,871.52
收宜春财政局关于 2019 年度工业经济发展考核奖励		200,000.00
其他	8,100.00	292.00
合计	481,887.74	1,059,862.24

#### 41、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	102,162,432.75	69,058,433.91
处置长期股权投资产生的投资收益	88,190.74	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	4,021,120.00	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-101,666.65	
理财收益		6,890,309.76
合计	106,170,076.84	75,948,743.67

其他说明：

#### 42、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-27,031.76	-36,549.63
应收账款信用减值损失	1,757,964.66	-1,041,900.86
合计	1,730,932.90	-1,078,450.49

其他说明：

#### 43、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
五、固定资产减值损失	-17,881,587.62	-11,832,092.40
十、无形资产减值损失	-211,500.00	
合计	-18,093,087.62	-11,832,092.40

其他说明：

#### 44、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	700,000.00		700,000.00
非流动资产损坏报废利得		16,246.23	

非同一控制下企业合并，合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	412,281.99		412,281.99
碳排放权交易收入	905,628.90		905,628.90
其他	7,575,047.90	2,474,556.12	7,575,047.90
合计	9,592,958.79	2,490,802.35	9,592,958.79

计入当期损益的政府补助：

单位：元

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

其他说明：

1：根据南昌市科学技术局发布的洪科字【2021】233号文，关于下达南昌市2021年高新技术企业质量“双提升”兑现奖励项目的通知；公司收到南昌高新技术产业开发区管理委员会科技局支付的高新技术企业认定奖励10.00万元；根据中共南昌高新区技术产业开发区工委发布的关于组织申报2020年度南昌高新区科技创新奖励的通知；公司收到南昌高新技术产业开发区经管委员会经发局支付的高新技术企业认定奖励10.00万元。

2：根据中共南昌高新区技术产业开发区工委发布的洪高新工字【2021】39号文《表彰2020年度南昌高新区经济发展先进单位和先进个人的通报》；公司收到南昌高新技术产业开发区经管委员会经发局支付的纳税重大贡献奖50万元。

#### 45、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	169,070.05	1,630,720.00	169,070.05
非流动资产报废损失	17,440,189.23	12,510,881.55	17,440,189.23
其他	220,626.70	2,823,588.75	220,626.70
合计	17,829,885.98	16,965,190.30	17,829,885.98

其他说明：

## 46、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	318,543.61	38,868,729.69
递延所得税费用	-149,092.67	3,440,778.34
上年度所得税汇算清缴	1,351,108.00	
合计	1,520,558.94	42,309,508.03

### (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	-246,056,017.90
按法定/适用税率计算的所得税费用	-61,461,886.30
子公司适用不同税率的影响	26,037,918.99
调整以前期间所得税的影响	1,351,108.00
非应税收入的影响	-15,927,532.91
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	185,742.46
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	60,371,332.98
其他	-9,036,124.28
所得税费用	1,520,558.94

其他说明

## 47、其他综合收益

无。

## 48、现金流量表项目

### (1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	3,061,601.58	859,707.78
利息收入	6,028,594.68	3,615,689.93

其他收入	738,258.03	972,494.00
往来款	12,682,143.06	14,407,427.61
合计	22,510,597.35	19,855,319.32

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

## (2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
销售费用、管理费用、研发费用	49,080,030.74	30,177,590.88
营业外支出	389,696.75	1,908,445.58
财务费用	179,229.96	488,537.21
履约保证金	5,598,571.80	250,050.00
往来款	8,801,452.86	5,461,597.30
合计	64,048,982.11	38,286,220.97

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

## (3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他		399,580.29
合计		399,580.29

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

## (4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他		29,951,337.78
合计		29,951,337.78

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

## (5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
发行中期票据		498,650,000.00



发行超短融票据	600,000,000.00	
合计	600,000,000.00	498,650,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

#### (6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
经营租赁的租赁费	6,653,856.57	
偿还超短融票据	600,000,000.00	
发行超短融票据手续费	215,444.45	
发行中期票据服务费		27,942.38
合计	606,869,301.02	27,942.38

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

### 49、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	-247,576,576.84	316,186,250.56
加：资产减值准备	16,362,154.72	12,910,542.89
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	262,319,807.12	266,824,377.67
使用权资产折旧	905,071.25	
无形资产摊销	847,049.27	1,258,758.64
长期待摊费用摊销	208,223.78	199,795.28
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）		12,446,950.17
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	17,440,189.23	51,438.60
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	92,107,359.18	79,556,981.14
投资损失（收益以“-”号填列）	-106,271,743.49	-75,948,743.67

递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-149,092.67	3,440,778.34
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）		
存货的减少（增加以“—”号填列）	-187,387,902.32	61,385,678.29
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	424,598,421.18	-218,927,393.78
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-28,122,304.63	48,398,389.59
其他	-1,317,910.89	
经营活动产生的现金流量净额	243,962,744.89	507,783,803.72
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	752,920,486.44	528,084,973.97
减：现金的期初余额	528,084,973.97	217,799,856.45
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	224,835,512.47	310,285,117.52

## （2）本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,386,750.00
其中：	--
上饶宇浩光伏科技有限公司	1,386,750.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	781.99
其中：	--
上饶宇浩光伏科技有限公司	781.99
其中：	--
取得子公司支付的现金净额	1,385,968.01

其他说明：

**(3) 本期收到的处置子公司的现金净额**

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

**(4) 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	752,920,486.44	528,084,973.97
可随时用于支付的银行存款	752,920,486.44	528,084,973.97
三、期末现金及现金等价物余额	752,920,486.44	528,084,973.97

其他说明：

**50、所有者权益变动表项目注释**

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

**51、所有权或使用权受到限制的资产**

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	5,848,621.80	履约保证金
固定资产	1,053,738.41	抵押贷款
合计	6,902,360.21	--

其他说明：

**52、外币货币性项目****(1) 外币货币性项目**

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	
其中：美元			

欧元			
港币	81.94	0.8176	66.99
应收账款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

适用  不适用

### 53、政府补助

#### (1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
脱硝工程专项补助资金	1,138,566.78	递延收益	96,691.08
2017 新入规工业企业省级及区级奖励	100,000.05	递延收益	9,999.96
江西省财政厅 2021 年省级科技专项经费	2,000,000.00	递延收益	0.00
失业保险稳岗补贴款	263,512.75	其他收益	263,512.75
2020 年高新区应对疫情稳定增长 10 条政策（降低企业管理成本）补贴	8,100.00	其他收益	8,100.00
个税手续费返还	89,988.83	其他收益	89,988.83
进项税额外计扣除	13,595.12	其他收益	13,595.12
高新技术企业认定奖励	200,000.00	营业外收入	200,000.00

纳税重大贡献奖	500,000.00	营业外收入	500,000.00
---------	------------	-------	------------

## (2) 政府补助退回情况

适用  不适用

其他说明：

## 54、其他

## 八、合并范围的变更

### 1、非同一控制下企业合并

#### (1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
上饶宇浩光伏科技有限公司	2021年01月01日	1,386,750.00	100.00%	现金购买	2021年01月13日	工商	18,466,310.02	8,826,051.13

其他说明：

#### (2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	上饶宇浩光伏科技有限公司
--现金	1,386,750.00
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	1,386,750.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,799,031.99
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	412,281.99

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

### (3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	上饶宇浩光伏科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	3,859,571.99	3,859,571.99
货币资金	781.99	781.99
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
预付账款	1,524,290.00	1,524,290.00
在建工程	2,334,500.00	2,334,500.00
负债：	2,060,540.00	2,060,540.00
借款		
应付款项	2,060,540.00	2,060,540.00
递延所得税负债		
净资产	1,799,031.99	1,799,031.99
减：少数股东权益		
取得的净资产	1,799,031.99	1,799,031.99

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

### (4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是  否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

## 2、其他原因的合并范围变动

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

(1) 本期合并范围增加

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	抚州羲和新能源有限公司	投资设立	2021/6/7	1,400,000.00	70.00%
2	高安建山赣能新能源有限公司	投资设立	2021/5/19	2,000,000.00	100.00%
3	江西赣能凌峰新能源有限公司	投资设立	2021/8/25	3,250,000.00	65.00%
4	江西江投电力技术与试验研究有限公司	投资设立	2021/6/3	10,000,000.00	100.00%
5	江西赣能上高发电有限公司	投资设立	2021/9/24	4,500,000.00	90.00%
6	江西赣能智慧能源有限公司	投资设立	2021/10/28	10,000,000.00	100.00%
7	万年县赣能智慧发电有限公司	投资设立	2021/12/14	尚未出资	100.00%
8	崇义赣智能源有限公司	投资设立	2021/12/9	尚未出资	100.00%
9	信丰赣智能源有限公司	投资设立	2021/12/7	尚未出资	100.00%

(2) 本期合并范围减少

本公司控股子公司定边赣能新能源有限公司于2020年4月14日经陕西省定边县市场监督管理局批准设立，并于2021年9月9日经陕西省定边县市场监督管理局批准注销。

## 3、其他

### 九、在其他主体中的权益

#### 1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	

江西赣能能源服务有限公司	江西南昌	江西南昌	商务服务业	75.50%		投资设立
上饶赣能配售电有限公司	江西上饶	江西上饶	输电、配电、售电	100.00%		投资设立
江西赣能凌峰新能源有限公司	江西南昌	江西南昌	电力、热力生产和供应业	65.00%		投资设立
江西昱辰智慧能源有限公司	江西南昌	江西南昌	电力、热力生产和供应业	70.00%		投资设立
上饶宇浩光伏科技有限公司	江西上饶	江西上饶	电力、热力生产和供应业	100.00%		非同一控制下企业合并
上饶市源茂新能源科技有限公司	江西上饶	江西上饶	电力、热力生产和供应业	100.00%		非同一控制下企业合并
抚州羲和新能源有限公司	江西抚州	江西抚州	电力、热力生产和供应业	70.00%		投资设立
高安建山赣能新能源有限公司	江西宜春	江西宜春	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
江西江投电力技术与试验研究有限公司	江西南昌	江西南昌	专业技术服务业	100.00%		投资设立
江西赣能上高发电有限公司	江西宜春	江西宜春	电力、热力生产和供应业	90.00%		投资设立
江西赣能智慧能源有限公司	江西上饶	江西上饶	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
万年县赣能智慧发电有限公司	江西上饶	江西上饶	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
崇义赣智能能源有限公司	江西赣州	江西赣州	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立
信丰赣智能能源有限公司	江西赣州	江西赣州	电力、热力生产和供应业	100.00%		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

## (2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的	本期向少数股东宣告分	期末少数股东权益余额
-------	----------	------------	------------	------------



		损益	派的股利	
江西赣能能源服务有限公司	24.50%	148,919.87		24,732,154.61
江西昱辰智慧能源有限公司	30.00%	541,382.82		24,557,292.00

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

### (3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
江西赣能能源服务有限公司	105,248,329.42	3,288,351.56	108,536,680.98	4,639,092.91	1,293,709.45	5,932,802.36	50,901,395.46	552,958.29	51,454,353.75	1,101,129.26		1,101,129.26
江西昱辰智慧能源有限公司	53,922,456.21	78,683,807.51	132,606,263.72	9,559,033.70	41,189,590.01	50,748,623.71	17,851,526.07	48,218,236.42	66,069,762.49	572,172.43	35,444,559.44	36,016,731.87

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
江西赣能能源服务有限公司	8,773,281.66	500,654.13		10,200,837.88	5,222,689.04	229,368.71		6,982,891.92
江西昱辰智慧能源有限公司	11,061,043.97	1,804,609.39		4,065,363.57	4,914,596.55	326,504.63		2,752,672.80

其他说明：

### (4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

### (5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

## 2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

### (1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

本期本公司对控股子公司江西赣能能源有限公司单方增资。

### (2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

	江西赣能能源服务有限公司
购买成本/处置对价	
--现金	50,000,000.00
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	50,000,000.00
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	50,089,845.26
差额	89,845.26
其中：调整资本公积	89,845.26
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明

## 3、在合营安排或联营企业中的权益

### (1) 重要的合营企业或联营企业

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

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

### (2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	江西昌泰高速公路有限责任公司	江西昌泰高速公路有限责任公司

流动资产	2,480,035,537.84	1,857,615,135.97
非流动资产	2,545,517,109.91	2,812,897,751.14
资产合计	5,025,552,647.75	4,670,512,887.11
流动负债	204,944,035.57	280,537,293.92
非流动负债	78,331,056.48	36,296,875.33
负债合计	283,124,602.05	316,834,169.25
少数股东权益	28,493,164.66	30,457,370.92
归属于母公司股东权益	4,713,934,881.04	4,323,221,346.94
按持股比例计算的净资产份额	1,099,918,138.91	1,008,607,540.24
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	1,099,937,583.23	1,008,771,091.94
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	842,371,399.75	653,935,006.96
净利润	407,289,440.26	271,864,434.50
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	407,289,440.26	271,864,434.50
本年度收到的来自联营企业的股利		27,996,000.00

其他说明

### (3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	441,074,977.98	167,746,545.43
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--

--净利润	6,669,915.23	3,392,314.76
--综合收益总额	6,669,915.23	3,392,314.76

其他说明

(4) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(5) 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

其他说明

(6) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(7) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

#### 4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

#### 5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

#### 6、其他

### 十、与金融工具相关的风险

### 十一、公允价值的披露

#### 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计

一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			63,498,000.78	63,498,000.78
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

## 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

## 3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

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

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

## 5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

## 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

## 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

## 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

## 9、其他

# 十二、关联方及关联交易

## 1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
江西省投资集团有限公司	江西省南昌市	项目投资	600,000.00 万元	39.72%	39.72%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是江西省国有资产监督管理委员会。

其他说明：

## 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“九、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“九、在其他主体中的权益”。

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

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

其他说明

### 4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
江西陕赣煤炭销售有限公司	同受母公司控制的联营企业
江西煤炭储备中心有限公司	同受母公司控制
江西江能物贸有限公司	同受母公司控制
江西高技术产业投资股份有限公司	同受母公司控制
江西高投股权投资基金管理有限公司	同受母公司控制
江西省页岩气投资有限公司	同受母公司控制
江西万年青水泥股份有限公司	同受母公司控制
江西华赣瑞林稀贵金属科技有限公司	同受母公司控制
南昌富昌石油燃气有限公司	同受母公司控制
江西同济建设项目管理股份有限公司	同受母公司控制
中鼎国际工程有限责任公司	同受母公司控制
赣浙国华（信丰）发电有限责任公司	同受母公司控制
江西省天然气集团有限公司	同一母公司
江西省天然气管道有限公司	同受母公司控制
江西高景置业有限公司	同一母公司
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
江西东津发电有限责任公司	同一母公司
抚州市抚北天然气有限公司	同受母公司控制

其他说明

## 5、关联交易情况

### (1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
江西煤业集团有限责任公司	采购燃煤	65,774,757.29	94,246,400.00	否	21,330,727.27
江西煤炭储备中心有限公司	采购燃煤相关服务费用	13,620,309.69	21,882,000.00	否	10,017,516.88
江西江能物贸有限公司	服务费	114,905.32			599,527.20
南昌富昌石油燃气有限公司	油费	27,071.45		否	
江西陕赣煤炭销售有限公司	燃煤	508,911,556.67	898,800,000.00	否	
江西煤业集团有限责任公司	备品配件	199,831.86		否	
江西月池天然矿泉水有限公司	饮用水	30,973.45		否	
江西东津发电有限责任公司	技术服务费	790,626.42		否	
抚州市抚北天然气有限公司	技术服务费	181,324.62		否	
江西煤业集团有限责任公司	警卫消防费	669,245.16		否	

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
江西省天然气集团有限公司	技术服务费		2,663,968.80
江西省天然气集团有限公司	电费	36,815.05	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

### (2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名	受托方/承包方名	受托/承包资产类	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收	本期确认的托管

称	称	型			益定价依据	收益/承包收益
江西省投资集团有限公司	江西赣能股份有限公司	股权托管	2021年01月01日	2021年12月31日	被托管公司相当股权可分配利润的10.00%	

## 关联托管/承包情况说明

本公司2021年第八届董事会第五次会议审议通过了《公司与控股股东续签〈股权托管协议〉的议案》，由公司受托管理江西省投资集团有限公司所持的江西东津发电有限责任公司(以下称东津发电)97.68%股权，账面原值104,899,600.00元。托管内容为：除托管协议限制条件外，公司根据《公司法》及公司章程的规定，行使江西省投资集团有限公司该项股权的股东权利，并履行江西省投资集团有限公司该项股权的股东义务。托管期限为2021年1月1日起至2021年12月31日止。在托管期内，公司收取东津发电相当股权可分配利润的10.00%作为受托管理江西省投资集团有限公司股权的报酬，并由江西省投资集团有限公司在托管期限结束后1个月内一次性支付给公司；如果东津发电发生亏损，本公司不收取报酬。东津发电2021年度的净利润为4,334,403.48元，截至2021年12月31日累计未分配利润为-295,250,036.87元，截至2021年12月31日该公司无可供分配利润，本公司2021年度未收取股权托管费。

## 本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

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

## 关联管理/出包情况说明

## (3) 关联租赁情况

## 本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
江西高技术产业投资股份有限公司	房屋租赁	153,448.53	161,889.92
江西高投股权投资基金管理有限公司	房屋租赁	157,241.21	177,467.89
江西省天然气集团有限公司	房屋租赁	997,985.31	814,642.22
江西省天然气管道有限公司	房屋租赁	1,834.86	721,100.90
江西国赣赢科新能源有限公司	房屋租赁		43,239.90

## 本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
江西高景置业有限公司	房屋租赁	546,258.76	
江西高景置业有限公司	房屋租赁	52,499.77	
江西高景置业有限公司	房屋租赁	179,066.80	
江西高景置业有限公司	房屋租赁	30,648.52	



江西高景置业有限公司	房屋租赁	160,337.15	
------------	------	------------	--

关联租赁情况说明

#### (4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
丰城市赣港港口经营有限公司	146,200,000.00	2021年12月21日	2039年12月21日	否
上饶市源茂新能源科技有限公司	130,000,000.00	2021年07月08日	2039年07月07日	否
江西昱辰智慧能源有限公司	3,600,000.00	2021年06月29日	2032年12月22日	否
江西昱辰智慧能源有限公司	3,036,899.75	2021年12月24日	2034年11月03日	否
江西昱辰智慧能源有限公司	25,960,209.00	2020年12月04日	2032年09月22日	否
江西昱辰智慧能源有限公司	7,578,948.00	2020年12月31日	2032年09月22日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕

关联担保情况说明

上述关联担保金额为实际担保金额。

#### (5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

#### (6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额

## (7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	6,852,900.00	7,032,600.00

## (8) 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，2021年支付江西省投资集团有限公司企业年金共计11,601,817.96元，其中公司承担部分9,257,309.60元，个人承担部分2,344,508.36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	江西省天然气集团有限公司			230,000.00	
其他应收款	江西高景置业有限公司	189,000.00			
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	
其他应收款	江西省天然气集团有限公司	3.18		3.18	
其他应收款	江西省页岩气投资有限公司	1.45		1.45	
其他应收款	江西华赣瑞林稀贵金属科技有限公司			135,680.00	
其他应收款	南昌富昌石油燃气有限公司			15,590.72	
其他应收款	江西昌泰高速公路有限责任公司			246,411.78	5,646.10
其他应收款	江西万年青水泥股份有限公司	800,000.00		800,000.00	
预付账款	江西陕赣煤炭销售有限公司	83,657,350.90			

预付账款	江西万年青水泥股份有限公司	1,000.00			
应收股利	江西昌泰高速公路有限责任公司			27,996,000.00	
应收股利	江西高景置业有限公司	4,021,120.00			

## (2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	江西煤炭储备中心有限公司	2,594,647.11	
应付账款	江西煤业集团有限责任公司	117,937.46	
应付账款	江西同济建设项目管理股份有限公司		65,756.00
应付账款	中鼎国际工程有限责任公司		261,900.00
应付账款	江西煤业集团有限责任公司		3,360.00
其他应付款	江西煤炭储备中心有限公司	50,000.00	50,000.00
其他应付款	中鼎国际工程有限责任公司	8,100.00	8,100.00
其他应付款	赣浙国华（信丰）发电有限责任公司		5,999.34
其他应付款	江西煤业集团有限责任公司	21,300.00	
其他应付款	江西东津发电有限责任公司		22,000.00

## 7、关联方承诺

## 8、其他

## 十三、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至2021年12月31日，本公司不存在需要披露的重大承诺事项。

## 2、或有事项

### (1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截止2021年12月31日，本公司终止确认的已背书尚未到期银行承兑汇票及信用证金额230,086,662.93元。

### (2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

## 3、其他

## 十四、资产负债表日后事项

### 1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

### 2、利润分配情况

单位：元

### 3、销售退回

### 4、其他资产负债表日后事项说明

1、2022年1月4日，公司召开了2022年第一次临时董事会会议，审议通过《关于全资子公司拟投资建设光伏发电项目的议案》。同意公司全资子公司高安建山赣能新能源有限公司在江西省高安市建山镇牌楼村建设高安市赣能50MW农光互补地面光伏发电项目，项目计划总投资为20,000万元。

2、2022年4月22日，公司第八届董事会第七次会议审议通过了《公司2021年度财务决算报告及利润分配预案》，2021年度利润分配方案为不派发现金红利，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，此预案尚需提交公司股东大会审议。

## 十五、其他重要事项

### 1、前期会计差错更正

#### (1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表 项目名称	累积影响数
-----------	------	----------------------	-------

**(2) 未来适用法**

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

**2、债务重组****3、资产置换****(1) 非货币性资产交换****(2) 其他资产置换****4、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。

**5、终止经营**

单位:元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
----	----	----	------	-------	-----	------------------

其他说明

**6、分部信息****(1) 报告分部的确定依据与会计政策**

报告期内本公司无满足分部报告确认条件,故无需披露分部报告财务信息。

**(2) 报告分部的财务信息**

单位:元

项目		分部间抵销	合计

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

(4) 其他说明

## 7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

## 8、其他

(1) 公司投资的核电项目公司的情况

公司与中电投核电有限公司、江西赣粤高速公路股份有限公司、深圳南山热电股份有限公司于2010年1月共同出资投资由中国电力投资集团公司于2007年组建的中电投江西核电有限公司(2018年1月更名为江西核电有限公司，公司持股比例为20.00%)，截至2021年底，公司在该核电项目上累计投资人民币24,243.00万元，占公司截至2021年12月31日资产总额的2.46%。2012年10月份经国务院讨论通过的《核电安全规划(2011-2020年)》和《核电中长期发展规划(2011-2020年)》要求科学布局核电项目，“十二五”时期只在沿海安排少数经过充分论证的核电项目厂址，不安排内陆核电项目，未来国家政策允许重新启动内陆核电项目建设的时间尚不明确。2016年11月国家能源局发布《电力发展“十三五”规划（2016-2020年）》，明确了内陆核电继续深入的发展基调，但是按照国家能源发展“十三五”规划，内陆核电仍然没有明确的开工时间表，在一段时间内仍将处于厂址保护和前期论证状态。本公司将持续关注和评估国家核电发展政策的变化对公司带来的影响。

(2) 关于控股股东股权质押

控股股东江西省投资集团有限公司质押给交通银行股份有限公司江西省分行的本公司153,400,000股股票已于2021年12月22日解除，并经中国证券登记结算有限责任公司出具了《解除证券质押登记通知》。

## 十六、母公司财务报表主要项目注释

### 1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	214,210,207.91	100.00%			214,210,207.91	354,880,421.46	100.00%	1,757,964.66	0.50%	353,122,456.80
其中：										
	214,210,207.91	100.00%			214,210,207.91	354,880,421.46	100.00%	1,757,964.66	0.50%	353,122,456.80

合计	214,210,207.91	100.00%			214,210,207.91	354,880,421.46	100.00%	1,757,964.66	0.50%	353,122,456.80
----	----------------	---------	--	--	----------------	----------------	---------	--------------	-------	----------------

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备:

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	214,210,207.91		
合计	214,210,207.91		--

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

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

 适用  不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	账面余额
1 年以内 (含 1 年)	214,210,207.91
	214,210,207.91
合计	214,210,207.91

**(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
组合计提坏账准备	1,757,964.66		1,757,964.66			
合计	1,757,964.66		1,757,964.66			

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

单位：元

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

**(3) 本期实际核销的应收账款情况**

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

**(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况**

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网江西省电力有限公司	211,448,240.19	98.71%	
国网江西省电力有限公司赣州市赣县区供电分公司	1,364,023.83	0.64%	
中电建湖北电力建设有限公司	253,593.44	0.12%	
中国能源建设集团安徽电力建设第一工程有限公司	632,081.83	0.30%	
江西龙翔电力工程有限公司	353,982.30	0.17%	
合计	214,051,921.59	99.94%	--

**(5) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额**

其他说明：

**(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款****2、其他应收款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	4,021,120.00	27,996,000.00
其他应收款	2,737,110.89	4,579,593.02



合计	6,758,230.89	32,575,593.02
----	--------------	---------------

**(1) 应收利息****1) 应收利息分类**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

**2) 重要逾期利息**

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

**3) 坏账准备计提情况** 适用  不适用**(2) 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
江西昌泰高速公路有限责任公司		27,996,000.00
江西高景置业有限公司	4,021,120.00	
合计	4,021,120.00	27,996,000.00

**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
------------	------	----	--------	--------------

**3) 坏账准备计提情况** 适用  不适用

其他说明：

## (3) 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	8,691.95	30,000.00
存放专户的专项资金	1,075,418.84	1,075,418.84
往来款	88,663.00	
采购平台款	355,560.89	1,666,732.12
其他	1,208,776.21	1,807,442.06
合计	2,737,110.89	4,579,593.02

## 2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2021 年 1 月 1 日余额		42,224.89	32,966,992.07	33,009,216.96
2021 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
本期计提		26,540.35		26,540.35
本期核销			187,355.90	187,355.90
2021 年 12 月 31 日余额		68,765.24	32,779,636.17	32,848,401.41

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,041,735.57
	1,041,735.57
1 至 2 年	2,245.44
2 至 3 年	695,936.15
3 年以上	33,845,595.14
3 至 4 年	20,187.67
5 年以上	33,825,407.47

合计	35,585,512.30
----	---------------

### 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	33,009,216.96	26,540.35		187,355.90		32,848,401.41
合计	33,009,216.96	26,540.35		187,355.90		32,848,401.41

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

### 4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
其他	187,355.90

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

其他应收款核销说明：

### 5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中核江西核电公司筹建处	项目筹建款	20,580,000.00	5 年以上	57.69%	20,580,000.00
工商银行江西省分行昌北支行	被盗资金	12,000,000.00	5 年以上	33.64%	12,000,000.00
江西万年青水泥股份有限公司	保证金	800,000.00	1 年以内	2.24%	
售房收入专户	存放专户的专项资	722,058.01	5 年以上	2.02%	

	金				
修水县兴洪建筑装饰工程有限公司	代垫款	685,992.63	2-3 年	1.92%	68,628.26
合计	--	34,788,050.64	--	97.52%	32,648,628.26

### 6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

### 7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

### 8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

## 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	208,786,750.00		208,786,750.00	46,500,000.00		46,500,000.00
对联营、合营企业投资	1,541,012,561.21		1,541,012,561.21	1,423,838,957.08		1,423,838,957.08
合计	1,749,799,311.21		1,749,799,311.21	1,470,338,957.08		1,470,338,957.08

### (1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
江西赣能能源服务有限公司	25,500,000.00	50,000,000.00				75,500,000.00	
江西昱辰智慧能源有限公司	21,000,000.00	35,000,000.00				56,000,000.00	
抚州羲和新能源有限公司		1,400,000.00				1,400,000.00	
高安建山赣能新能源有限公		2,000,000.00				2,000,000.00	

司									
江西赣能上高发电有限公司		4,500,000.00						4,500,000.00	
江西赣能智慧能源有限公司		10,000,000.00						10,000,000.00	
江西江投电力技术与试验研究有限公司		10,000,000.00						10,000,000.00	
上饶宇浩光伏科技有限公司		49,386,750.00						49,386,750.00	
合计	46,500,000.00	162,286,750.00						208,786,750.00	

## (2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投资 损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
江西昌泰高速公路有限责任公司	1,008,771,091.94			95,492,517.52		-4,326,026.23				1,099,937,583.23	
江西网新科技投资有限公司	55,835,310.94			-18,029.81						55,817,281.13	
江西航天云网科技有限公司	19,902,084.35			-655,391.60		-1,830,000.00				17,416,692.75	
江西核电有限公司	247,321,319.71			4,031,887.63		-1,008,065.96				250,345,141.38	
丰城市赣港港口经营有限公司	12,240,000.00	28,560,000.00								40,800,000.00	
江西国赣赢科新能	3,261,809.26								-3,261,809.26		

源有限公司										
江西高技术产业投资股份有限公司	74,584,413.71		3,311,449.01			-1,200,000.00			76,695,862.72	
小计	1,421,916,029.91	28,560,000.00	102,162,432.75		-4,326,026.23	-4,038,065.96		-3,261,809.26	1,541,012,561.21	
合计	1,423,838,957.08	28,560,000.00	102,162,432.75		-4,326,026.23	-4,038,065.96		-3,261,809.26	1,541,012,561.21	

### (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	2,586,322,657.26	2,743,360,021.41	2,600,870,861.56	2,116,171,979.81
其他业务	78,866,933.27	738,698.15	68,947,435.22	689,105.65
合计	2,665,189,590.53	2,744,098,719.56	2,669,818,296.78	2,116,861,085.46

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型			2,665,189,590.53	2,665,189,590.53
其中：				
火电			2,504,381,264.75	2,504,381,264.75
水电			80,912,136.32	80,912,136.32
光伏			1,029,256.19	1,029,256.19
其他			78,866,933.27	78,866,933.27
按经营地区分类			2,665,189,590.53	2,665,189,590.53
其中：				
江西省			2,665,189,590.53	2,665,189,590.53
市场或客户类型			2,665,189,590.53	2,665,189,590.53
其中：				
江西省			2,665,189,590.53	2,665,189,590.53
合同类型				

其中：				
按商品转让的时间分类				
其中：				
按合同期限分类				
其中：				
按销售渠道分类				
其中：				
合计				

与履约义务相关的信息：

1：与履约义务相关的信息：对于销售商品类交易，本公司在客户取得相关商品的控制权时完成履约义务。

2：与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

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

其他说明：

## 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	102,162,432.75	69,058,433.91
处置长期股权投资产生的投资收益	88,190.74	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	4,021,120.00	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-101,666.65	
理财收益		6,350,538.47
合计	106,170,076.84	75,408,972.38

## 6、其他

## 十七、补充资料

## 1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-29,272,281.63	固定资产报废损失以及固定资产减值准备冲销
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	1,181,887.74	主要为纳税重大贡献奖、高新技术企业认定奖励、稳岗补贴等
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	412,281.99	购买宇浩光伏股权投资成本小于其可辨认净资产公允价值产生的收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,090,980.05	主要为无法支付款项核销
减：所得税影响额	4,925.71	
少数股东权益影响额	3,278.46	
合计	-19,595,336.02	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

□ 适用 √ 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

□ 适用 √ 不适用

## 2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	-5.15%	-0.25	-0.25
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-4.73%	-0.23	-0.23



### 3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用  不适用

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

适用  不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

### 4、其他

江西赣能股份有限公司董事会

2022年4月22日