



江西赣能股份有限公司

2022 年半年度报告

2022-70

2022 年 08 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、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，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许扬及会计机构负责人(会计主管人员)张新卫声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本半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.....	6
第三节 管理层讨论与分析.....	9
第四节 公司治理.....	22
第五节 环境和社会责任.....	24
第六节 重要事项.....	27
第七节 股份变动及股东情况.....	37
第八节 优先股相关情况.....	42
第九节 债券相关情况.....	43
第十节 财务报告.....	45

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) 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；
- (三) 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
居龙潭水电厂	指	江西赣能股份有限公司居龙潭水电厂
抱子石水电厂	指	江西赣能股份有限公司抱子石水电厂
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
江投电研	指	江西江投电力技术与试验研究有限公司
上高发电	指	江西赣能上高发电有限公司
赣能智慧	指	江西赣能智慧能源有限公司
千瓦时 (kWh)、兆瓦时 (MWh)	指	电的能量单位，电力行业常用的能源标准单位。具体单位换算为 1MWh=1,000kWh
装机容量、装机	指	发电设备的额定功率之和
发电量	指	发电机组经过一次能源的加工转换而生产的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积
上网电量/售电量	指	电厂发出并接入电网连接点的计量电量
元	指	人民币元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	赣能股份	股票代码	000899
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	江西赣能股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	赣能股份		
公司的外文名称（如有）	Jiangxi Ganneng Co.,Ltd.		
公司的法定代表人	陈万波		

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、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2021 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2021 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	1,381,291,104.67	1,374,294,770.36	0.51%
归属于上市公司股东的净利润（元）	34,778,855.41	76,361,053.42	-54.45%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	33,134,030.88	75,302,346.57	-56.00%
经营活动产生的现金流量净额（元）	114,613,215.98	166,531,117.00	-31.18%
基本每股收益（元/股）	0.04	0.08	-50.00%
稀释每股收益（元/股）	0.04	0.08	-50.00%
加权平均净资产收益率	0.75%	1.52%	-0.77%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	10,691,424,499.33	9,851,092,696.19	8.53%
归属于上市公司股东的净资产（元）	4,684,522,025.66	4,649,743,170.25	0.75%

五、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。

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	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）	-15,055.09	主要为固定资产报废损失
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	1,376,623.89	主要为摊销的失业保险稳岗补贴以及摊销的脱销工程专项补助资金等
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	152,227.90	主要为罚没收入、核销的长期挂账无法支付的应付款项等
其他符合非经常性损益定义的损益项目	216,773.02	代扣个人所得税手续费返还、增值税即征即退、小微企业六税两费退税等
少数股东权益影响额（税后）	85,745.19	
合计	1,644,824.53	

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、报告期内公司从事的主要业务

（一）业务范围

公司所属行业为电力行业。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。

（二）行业发展情况

1、2022 年上半年全国电力供需情况

（1）电力消费需求情况

根据国家能源局和国家统计局发布的能源生产情况以及电力工业统计数据显示，2022 年上半年，全国全社会用电量累计 40,977 亿千瓦时，同比增长 2.9%。分产业看，第一产业用电量 512 亿千瓦时，同比增长 10.3%；第二产业用电量 27,415 亿千瓦时，同比增长 1.3%；第三产业用电量 6,938 亿千瓦时，同比增长 3.1%；城乡居民生活用电量 6,112 亿千瓦时，同比增长 9.6%。

（2）电力生产供应情况

截至 2022 年 6 月底，全国发电装机容量约 24.4 亿千瓦，同比增长 8.1%。其中，火电装机容量约 13.0 亿千瓦，同比增长 2.9%；水电装机容量约 4.0 亿千瓦，同比增长 5.9%；风电装机容量约 3.4 亿千瓦，同比增长 17.2%；太阳能发电装机容量约 3.4 亿千瓦，同比增长 25.8%。1-6 月份，全国发电设备累计平均利用 1,777 小时，比上年同期减少 81 小时。其中，火电 2,057 小时，比上年同期减少 133 小时；水电 1,691 小时，比上年同期增加 195 小时；核电 3,673 小时，比上年同期减少 132 小时；风电 1154 小时，比上年同期减少 58 小时；太阳能 690 小时，比上年同期增加 30 小时。

2、2022 年上半年江西省电力供需情况

（1）电力消费需求情况

根据江西省能源局相关数据显示，2022 年上半年，江西省全社会用电量 918.53 亿千瓦时，同比增长 6.8%。其中，第一产业用电量 5.99 亿千瓦时，同比增长 17.7%；第二产业用电量 590.45 亿千瓦时，同比增长 3.9%；第三产业用电量 154.39 亿千瓦时，同比增长 8.6%；城乡居民生活用电 167.69 亿千瓦时，同比增长 16.2%。

（2）电力生产供应情况

2022 年上半年，江西省规模以上工业发电量 683.15 亿千瓦时，同比下降 2.5%。其中，火力发电量 557.49 亿千瓦时，同比下降 7.3%；水力发电量 51.32 亿千瓦时，同比增长 48.1%；新型能源发电量 94.65 亿千瓦时，同比增长 11.7%。新型能源发电中，太阳能和风力发电量增长较快，同比分别增长 18.6% 和 13.2%。

（三）市场地位

公司作为江西省重要的电力供应主体，为当地社会经济发展和居民生产生活用电提供着重要的电力能源保障，拥有重要的市场地位。

（四）主要的业绩驱动因素

公司业务业绩驱动的主要因素包括但不限于售电量、燃料价格等综合购电成本及电价、发电量、利用小时数等方面。

（五）公司经营情况

报告期内，公司总发电量 32.76 亿千瓦时，较上年同期下降 13.70%；公司结算上网电量 31.24 亿千瓦时，较上年同期下降 13.80%，其中市场化交易电量 28.91 亿千瓦时，占上网电量的 92.54%。截至本报告披露日，公司总装机规模 2593.44MW，较去年年底上升 64.31%。

报告期内，公司实现营业收入 138,129.11 万元，比上年同期上升 0.51%，实现净利润 3,477.88 万元，比上年同期下降 54.45%。截至 2022 年 6 月 30 日，公司总资产为 1,069,142.44 万元，较年初上升 8.53%，归属于上市公司股东的净资产 468,452.20 万元，负债 595,545.56 万元，负债率 55.70%。

1、火力发电

截至本报告披露日，公司已投运火电装机规模 240 万千瓦，位于江西省丰城市。公司所属火电厂丰城二期发电厂装机容量 2×70 万千瓦，已全容量投产运行。公司所属火电厂丰城三期发电厂装机容量为 2×100 万千瓦超超临界发电机组，其中：截至本报告披露日，丰电三期项目#7 机组已正式投入商业运营；#8 机组正在建设中，截至目前已相继完成机组倒送电工作、锅炉受热面吊装、汽轮机扣盖、冷却塔筒壁结构到顶、机组锅炉水压试验等关键节点。

报告期内，公司火力发电 30.40 亿千瓦时，同比减少 16.15%。

2、水力发电

截至本报告披露日，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 1.97 亿千瓦时，同比增加 33.11%。

3、光伏发电

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 93.44MW。其中：公司全资子公司江西赣能智慧能源有限公司作为公司新能源投资建设平台，已建成投运的光伏项目发电装机容量为 90.14MW，包括上饶市源茂新能源科技有限公司所属光伏发电项目 50MW、江西昱辰智慧能源有限公司所属光伏发电项目 28.16MW、崇义赣智慧能源有限公司所属光伏发电项目 11.98MW；抱子石水电厂已建成投运的光伏发电装机容量为 3.30MW。截至目前，公司已投运的光伏项目运营正常。

报告期内，公司光伏发电 0.39 亿千瓦时，同比增加 74.99%。

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》中的“电力供应业”的披露要求

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 93.44MW，已投运的光伏发电装机容量占公司总装机容量的 3.60%。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。

二、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。另外，公司丰电三期发电机组选用国产 1000MW 超超临界、二次中间再热、凝汽式燃煤发电机组、高效电除尘器，在建设过程中严格按照燃机排放标准的要求优化设计理念，在汽轮机、锅炉、辅机、运行控制等机组工艺上都进行了优化，机组全负荷供电煤耗属于行业领先水平，同时采用行业领先节能环保技术，在燃煤效率、发电效率上有显著提高。

（二）市场潜力和增量空间较大

江西省电力供需矛盾突出，高峰负荷时段全省电力供应能力不足，江西省火电平均发电利用小时数持续高位运行。“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

根据江西省人民政府 2022 年 7 月公布的《江西省碳达峰实施方案》，要加大新能源开发利用力度，加快建设新型电力系统；到 2030 年，风电、太阳能发电总装机容量达到 0.6 亿千瓦，抽水蓄能电站装机容量力争达到 1000 万千瓦。公司积极布局能源新业态、大力发展新能源发电项目，通过建购并举、多点布局、协同推进等方式，持续提高公司可再生资源装机比重，促进公司新能源发电事业驶入发展快车道，在“2030 年碳达峰、2060 年碳中和”的背景下，发挥更大作用，具有更大发展空间。

（四）专业化团队管理

公司主营电力生产业务多年，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经验。

（五）科技创新助力经营生产

公司于 2020 年成功获得国家级高新技术企业，公司全资子公司江西江投电力技术与试验研究有限公司于 2022 年 7 月顺利通过评审成功获得 CMA 资质认定证书。公司充分发挥科技创新的支撑引领作用，围绕清洁煤电和双碳目标等企业转型升级和高质量发展方向，大力开展机组灵活性改造技术攻关，开展能源碳中和实验室一期建设工作，为实现碳达峰碳中和目标提供更有力的支撑。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	1,381,291,104.67	1,374,294,770.36	0.51%	
营业成本	1,274,815,744.18	1,225,156,599.64	4.05%	
销售费用	60,616.51	115,507.18	-47.52%	
管理费用	52,780,857.83	47,649,193.17	10.77%	
财务费用	41,260,131.71	40,145,865.13	2.78%	
所得税费用	322,217.21	3,419,924.41	-90.58%	主要是本期利润比上年同期减少
研发投入	23,214,804.67	27,422,733.65	-15.34%	
经营活动产生的现金流量净额	114,613,215.98	166,531,117.00	-31.18%	主要是本期电费回收的现金减少及支付采购燃煤现金增加
投资活动产生的现金流量净额	-608,466,778.36	-735,955,752.08	17.32%	
筹资活动产生的现金流量净额	770,801,079.43	677,729,934.91	13.73%	
现金及现金等价物净增加额	276,947,501.37	108,305,299.83	155.71%	主要是本期投资支出及分配股利支付的现金减少
其他收益	1,593,396.91	177,522.22	797.58%	主要是本期收失业保险稳岗补贴

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		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	1,381,291,104.67	100%	1,374,294,770.36	100%	0.51%
分行业					
电力	1,362,318,087.40	98.63%	1,329,558,100.55	96.74%	2.46%
其他	18,973,017.27	1.37%	44,736,669.81	3.26%	-57.59%
分产品					
电力	1,362,318,087.40	98.63%	1,329,558,100.55	96.74%	2.46%

其他	18,973,017.27	1.37%	44,736,669.81	3.26%	-57.59%
分地区					
江西	1,381,291,104.67	100.00%	1,374,294,770.36	100.00%	0.51%

占公司营业收入或营业利润 10% 以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力	1,362,318,087.40	1,274,545,235.64	6.44%	2.46%	4.22%	-1.58%
分产品						
电力	1,362,318,087.40	1,274,545,235.64	6.44%	2.46%	4.22%	-1.58%
分地区						
江西	1,362,318,087.40	1,274,545,235.64	6.44%	2.46%	4.22%	-1.58%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

四、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	51,906,518.34	150.01%	主要是确认联营企业投资收益	是
公允价值变动损益	0.00			
资产减值	0.00			
营业外收入	284,623.36	0.82%	主要是施工单位考核款、核销的长期挂账无法支付的应付款项等	否
营业外支出	163,254.07	0.47%	主要是捐赠支出	否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	1,047,140,830.63	9.79%	758,769,108.24	7.70%	2.09%	
应收账款	201,688,013.63	1.89%	217,781,611.81	2.21%	-0.32%	
合同资产					0.00%	
存货	349,698,539.73	3.27%	324,341,372.15	3.29%	-0.02%	
投资性房地产					0.00%	
长期股权投资	1,592,919,079.55	14.90%	1,541,012,561.21	15.64%	-0.74%	

固定资产	2,668,453,238.30	24.96%	2,771,867,182.19	28.14%	-3.18%	
在建工程	4,297,069,465.08	40.19%	3,816,601,453.83	38.74%	1.45%	
使用权资产	31,292,547.33	0.29%	26,841,798.68	0.27%	0.02%	
短期借款	1,028,860,888.89	9.62%	1,383,430,402.79	14.04%	-4.42%	
合同负债	4,092,363.77	0.04%	4,216,140.93	0.04%	0.00%	
长期借款	3,673,151,498.34	34.36%	2,417,653,966.94	24.54%	9.82%	
租赁负债	19,163,990.40	0.18%	18,480,985.29	0.19%	-0.01%	

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
4.其他权益工具投资	63,498,000.78							63,498,000.78
金融资产小计	63,498,000.78							63,498,000.78
上述合计	63,498,000.78							63,498,000.78
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、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 17,272,842.82 元为履约保证金；固定资产存在着 1,028,103.29 元用于抵押贷款。

公司质押借款 2,540,943,348.72 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 126,663,395.82 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。

六、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
569,646,027.20	783,937,701.99	-27.34%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☑适用 ☐不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
高安建山赣能新能源有限公司	发电、输电、供电业务，林木种子生产经营，水产养殖	增资	58,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		56,269.57	否		
信丰赣智能源有限公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务,林木种子生产经营,水产养殖	增资	22,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		202.84	否		
崇义赣智能源有限公司	发电业务、输电业务、供(配)电业务、合同能源管理	增资	9,500,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		838.44	否		
合计	--	--	89,500,000.00	--	--	--	--	--	--	0.00	57,310.85	--	--	--

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	462,217,647.82	4,317,110,264.08	募集资金及自有资金	57.28%			无	2022年07月21日	《江西赣能股份有限公司关于丰电三期项目进展情况的公告》（2022-62）刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
高安建山50MW农光互补地面光伏发电项目	自建	是	电力行业	1,162,699.21	1,685,748.82	金融机构贷款及自有资金	0.79%		56,269.57	无	2022年01月05日	《江西赣能股份有限公司关于全资子公司投资建设光伏发电项目的公告》（2022-02）刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
合计	--	--	--	463,380,347.03	4,318,796,012.90	--	--	0.00	56,269.57	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2016	非公开发行	215,824	0.02	224,488.63	0	0	0.00%	0.81	截至2022年6月30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	0.02	224,488.63	0	0	0.00%	0.81	--	0
募集资金总体使用情况说明										
<p>1.2022年上半年使用募集资金 195 元，主要为银行日常账户管理费。</p> <p>2.截至 2022 年 6 月 30 日累计已使用募集资金 2,244,886,334.71 元，累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额为 34,132,829.81 元，累计取得的理财产品收益为 59,526,306.84 元。</p> <p>3.截至 2022 年 6 月 30 日，募集资金余额为人民币 8081.94 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用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）。</p>										

(2) 募集资金承诺项目情况

☑适用 ☐不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
丰城电厂三期扩建项目	否	155,824	155,824	0.02	164,488.63	105.56%		0	不适用	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	0.02	224,488.63	--	--	0	--	--
超募资金投向										
无										
合计	--	215,824	215,824	0.02	224,488.63	--	--	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 2022 年 6 月 30 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 224,488.63 万元。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。截至报告披露日, #7 机组已顺利通过 168 小时满负荷试运行, 正式移交商业运行; #8 机组建设正稳步推进中。</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	不适用									

施方式调整情况	
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 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 2022 年 6 月 30 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 164,488.63 万元，由于“11.24 特别重大安全事故”的发生，丰城电厂三期扩建项目非正常中断导致 2016-2017 年累计使用募集资金投入不能形成项目投资额的支出共计 729.90 万元，2018 年度使用募集资金投入不能形成项目投资额的支出共计 539.08 万元，公司已于 2017 年和 2018 年以自有资金置换完毕。
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 2022 年 6 月 30 日，募集资金账户余额为 8,081.94 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	公司报告期内募集资金使用及披露中不存在问题或其他情况

（3）募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、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

八、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	5,429,313,245.17	4,951,154,037.66	388,560,686.98	279,044,407.04	206,725,991.96

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
赣州章贡区赣能智慧光伏发电有限公司	出资设立	对公司 2022 年半年度报告无重大影响。
宜丰县赣能智慧光伏发电有限公司	出资设立	对公司 2022 年半年度报告无重大影响。
萍乡市赣能智慧光伏发电有限公司	出资设立	对公司 2022 年半年度报告无重大影响。

主要控股参股公司情况说明

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

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

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

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

（一）煤炭市场风险

受新冠肺炎疫情反复和“双碳”、“双控”等因素影响，报告期内煤价仍持续高位运行局面，公司所属火电厂经营成本压力增大。

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

（二）电力市场风险

随着售电侧改革的逐步实施，中游发电企业在售电侧端与其他发电企业及售电公司的价格博弈愈演愈烈，市场竞争逐年加剧。

应对措施：公司将紧跟电力市场改革形势，围绕满足客户综合化、定制化能源需求，构建协同高效的增值服务，扩大综合能源服务规模，争取增量大客户，全面推进积极、有效、智慧的营销工作。

（三）电源结构风险

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

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

（四）碳市场风险

自 2021 年全国碳排放权交易市场启动后，公司通过建立碳资产管理体系、成立碳资产管理机构，顺利完成全国碳市场第一个履约周期的工作。目前，全国碳市场对于 2021 年及后续年度配额分配方案尚未出台，预计配额发放逐步趋紧，且后期如碳市场纳入其他行业、第三方机构及个人投资者，存在发电企业履约成本增加的风险。

应对措施：公司将密切关注境内外碳市场政策，持续提升碳资产管理水平，优化碳履约策略；同时，密切关注自愿减排项目相关政策，结合公司清洁能源项目、探索减排项目的开发，最大限度降低公司碳履约清缴成本。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2021 年年度股东大会	年度股东大会	73.59%	2022 年 05 月 17 日	2022 年 05 月 18 日	通过《2021 年度董事会工作报告》《2021 年度监事会工作报告》《2021 年度报告全文及摘要》《2021 年度财务决算报告及利润分配预案》《2022 年申请银行综合授信额度的议案》《续聘会计师事务所的议案》《2022 年度日常关联交易预计的议案》《选举公司第九届董事会组成人员（独立董事）的议案》《选举公司第九届董事会组成人员（非独立董事）的议案》《选举第九届监事会组成人员的议案》十项议案
2022 年第一次临时股东大会	临时股东大会	73.69%	2022 年 06 月 02 日	2022 年 06 月 03 日	通过《申请发行债务融资工具的议案》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

二、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
陈万波	党委书记、董事长	被选举	2022 年 05 月 17 日	
杨林	董事、副董事长	被选举	2022 年 05 月 17 日	
叶荣	董事	被选举	2022 年 05 月 17 日	
黄博	董事	被选举	2022 年 05 月 17 日	
李声意	董事	被选举	2022 年 05 月 17 日	
李斌	董事	被选举	2022 年 05 月 17 日	
王伟荣	董事	被选举	2022 年 05 月 17 日	
张梅	独立董事	被选举	2022 年 05 月 17 日	
徐擎天	独立董事	被选举	2022 年 05 月 17 日	
罗小平	独立董事	被选举	2022 年 05 月 17 日	
王善铭	独立董事	被选举	2022 年 05 月 17 日	
吴伯荣	独立董事	任期满离任	2022 年 05 月 17 日	任期届满
谢利锦	独立董事	任期满离任	2022 年 05 月 17 日	任期届满
陈珺	监事会主席	被选举	2022 年 05 月 17 日	
冷娜	监事	被选举	2022 年 05 月 17 日	
滑为	监事	被选举	2022 年 05 月 17 日	

景秋韵	监事	被选举	2022年05月17日	
刘诗雯	职工监事	被选举	2022年05月13日	
朱静	职工监事	被选举	2022年05月13日	
陈武	职工监事	被选举	2022年05月13日	
洪艳萍	监事	离任	2022年01月17日	工作调整
陈建军	监事	离任	2022年01月17日	工作调整
林乐平	监事	离任	2022年01月17日	工作调整
邓勤昊	监事	离任	2022年05月13日	工作调整
叶荣	党委副书记、总经理	聘任	2022年05月17日	
曾宜勇	副总经理	聘任	2022年05月17日	
袁文斌	党委副书记、纪委书记	聘任	2022年05月17日	
李根东	副总经理	聘任	2022年05月17日	
张鸿	总法律顾问、工会主席	聘任	2022年05月17日	
曹宇	副总经理、董事会秘书	聘任	2022年05月17日	
黄辉	副总经理	聘任	2022年05月17日	
许扬	副总经理	聘任	2022年05月17日	
王宏革	副总经理	离任	2022年05月16日	工作调整

三、其他公司董事、监事、高级管理人员变动情况

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如下：

- 1、因工作变动原因，冷娜女士申请辞去公司第九届监事会监事职务。经 2022 年 8 月 24 日公司第九届监事会第二次会议审议通过，同意提名李丽娜女士为公司监事候选人，并提交公司股东大会审议。
- 2、因工作变动原因，曾宜勇先生申请辞去公司副总经理职务；曾宜勇先生辞职后将在公司所属单位担任职务。经 2022 年 8 月 24 日公司第九届董事会第二次会议审议通过，同意聘任宋和斌先生担任公司副总经理。
- 3、因工作变动原因，曹宇先生申请辞去公司董事会秘书职务；曹宇先生辞职后仍继续担任公司副总经理职务。经 2022 年 8 月 24 日公司第九届董事会第二次会议审议通过，同意聘任李洁女士担任公司董事会秘书。

四、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

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

五、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。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

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	3.18mg/m ³	≤30mg/m ³	33.251t	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	28.07mg/m ³	≤200mg/m ³	296.415t	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	35.86mg/m ³	≤100mg/m ³	388.931t	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，并开展煤场全封闭改造及液氨改尿素等环保项目；2022年6月份液氨改尿素项目已投入运行，煤场全封闭改造项目也在有序推进。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、宜春市丰城生态环境局备案。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
无	无	无	无	无	无

其他应当公开的环境信息

公司国家排污许可证公开信息已在全国排污许可证管理信息平台公开端发布并公开。

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》中的“电力供应业”的披露要求

2022年上半年，公司所属发电企业供电煤耗完成值 303.95 克/千瓦时，脱硫投运率 100%，除尘投运率 100%，脱硝投运率 99.98%，环保设施投运率均大于 99%；所属电厂废水经处理后自行利用，不外排；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

报告期内，在寻乌县党委政府、留车镇党委政府及乡村振兴局和公司党委的正确领导下，在包村领导、包村干部和村“两委”的支持帮助下，公司驻村工作队坚持巩固拓展脱贫攻坚成果和乡村振兴有效衔接，认真依托公司新能源发展优势，稳步推进驻村帮扶工作。

2022年3月，江西省委组织部和江西省乡村振兴局联合发文，对省派单位驻村工作队2021年度驻村帮扶工作考核情况进行了通报，公司驻赣州市寻乌县留车镇族坑村工作队2021年度考核等次为“好”；2022年4月，寻乌县委县政府发文表彰公司“助力乡村振兴特殊贡献单位”。

（一）巩固拓展脱贫攻坚成果扎实有效

公司驻村工作队防止返贫监测，开展全域大走访，了解就业、医疗、教育，重点走访脱贫户和“三类”人员，分析研判收入支出情况，做到应纳尽纳；落实帮扶政策，进行产业奖补、外出务工补贴、粮食生产补贴登记核对，准备接受巩固拓展脱贫攻坚成果抽查检查；参与重点工作，粮食安全生产时积极动员早中稻种植，疫情防控紧张时期到高速公路口值班值守，第三针疫苗接种时接送村中老人接种，防诈骗 APP 注册时上户做群众工作，防汛度汛值班值守时深夜入户排查并转移土坯房户。

（二）活动开展深入人心

结合新修订的《交通安全法》，针对村民骑行不佩戴头盔发生交通事故，公司驻村工作队在所帮扶族坑村举办“佩戴头盔要重视，出行上路保安全”主题农村交通安全培训；并邀请了寻乌县公安局交通管理大队人员为村民普及交通安全知识，为前来参加活动的“有车一族”发放定制头盔，鼓励村民务必做到骑车佩戴头盔，减少和预防安全事故的发生；端午节前后，联合族坑村委会在定点帮扶族坑村开展“众乡亲，粽香情”喜迎端午包粽子活动，进一步加深了村民对传统文化的认知，拉近了驻村工作队、村两委干部与村民们的距离。

（三）光伏项目助力乡村振兴

公司驻村工作队通过协调取得寻乌县二调、三调图后和公司专业人员对寻乌县符合地面、水面光伏建设的区域进行摸排，共同形成《寻乌县乡村振兴光伏发电项目开发方案》、《关于江西赣能股份有限公司投资兴建光伏电站促进乡村振兴的情况汇报》等材料报送党委研究后，寻求县委县政府支持公司及公司驻村工作队更加有力的开展乡村振兴帮扶工作。截至本公告披露日，寻乌县族坑村 127.53kW 村集体屋顶光伏电站已并网发电。

（四）建设新时代文明实践站

结合乡村振兴衔接资金和公司帮扶资金，公司驻村工作队反复多次对接协调多家外部单位，推进新时代文明实践站和村乡村振兴示范点打造设计思路和方案。目前已确定新时代文明实践站、乡村振兴广场和乡村振兴人居环境整治项目建设设计方案和施工设计图，项目建设进入挂网招标和会议决策程序，预计下半年实现开工建设。

第六节 重要事项

一、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超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
资产重组时所作承诺	江西省投资集团有限公司	资产重组时所作承诺	为保护赣能股份全体股东的利益，江投集团承诺，在未来合适的时机，在丰电一期和东津发电其他股东放弃优先购买权的情况下，优先将所持丰电一期和东津发电的股权转让给赣能股份；萍乡电厂进入江投集团后，将尽快把萍乡电厂转让给无关联关系的第三方，以消除萍乡电厂与赣能股份之间的潜在同业竞争。	2007年08月08日	除东津发电股权尚未转让外，其余承诺已履行完毕。东津发电股权转让承诺期限延长至2023年12月31日。	1、为履行江投集团关于消除同业竞争的承诺，减少与公司的同业竞争，经征得证券监管部门同意，作为过渡性措施，公司自2010年1月1日起托管江投集团所持东津发电97.68%股权，协议一年一签。2、2017年6月，江投集团制定了《江西东津发电有限责任公司重组工作方案》，启动了避免同业竞争承诺的履行工作，明确了承诺事项的各项工作和任务，3、2017年12月，因承诺履行期限尚存在不确定性，江投集团为确保承诺得以切实履行，保障公司各方投资者特别是中小投资者利益，江投集团向公司董事会申请变更承诺履行期限，并做出承诺：“江投集团将在2020年12月31日之前，对东津发电的股权处置完毕（同等条件下优先向赣能股份转让），以彻底消除东津发电与赣能股份之间的潜在同业竞争。”上述延长承诺履行期限事项已经公司2017年第三次临时股东大会审议通过。4、2020年12月，因承诺履行期限尚存在不确定性，江投集团为确保承诺得以切实履行，保障公司各方投资者特别是中小投资者利益，江投集团向公司董事会申请变更承诺履行

						期限，并做出承诺：“江投集团将在 2023 年 12 月 31 日之前，对东津发电的股权处置完毕（同等条件下优先向赣能股份转让），以彻底消除东津发电与赣能股份之间的潜在同业竞争。”上述承诺事项期限变更事项已经公司 2020 年第三次临时股东大会审议通过。
首次公开发行或再融资时所作承诺	国投电力控股股份有限公司	避免同业竞争承诺	<p>一、本公司及本公司控制的其他企业目前在江西省内未直接或间接地从事任何与赣能股份及其控股子公司实际从事的发电业务存在竞争的任何业务活动。二、自本公司认购赣能股份本次非公开发行的股票在证券登记结算机构完成股票登记后，本公司持股赣能股份 5%（含本数）以上股权期间内，本公司及本公司控制的其他企业不会直接或间接地以任何方式（包括但不限于自营、合资或联营）在江西省内参与或进行与赣能股份及其控股子公司实际从事的发电业务存在直接或间接竞争的任何业务活动。三、凡本公司及本公司控制的其他企业有任何发电业务的商业机会在江西省内可从事、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>	2015 年 11 月 06 日	持续有效，直至国投电力所持赣能股份的股份减持至 5% 以下	承诺履行中
承诺是否按时履行	是					

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、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会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、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、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。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

九、处罚及整改情况

适用 不适用

十、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。

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
江西江能物贸有限公司	同一控股股东	向关联人采购燃料	燃煤采购	遵循市场化原则，同质同价，竞价方式	-	0	0.00%	4,137	否	现金结算	-	2022年04月25日	《江西赣能股份有限公司关于2022年度日常关联交易预计的公告》(2022-26) 刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江西煤业集团有限责任公司销售运输分公司	同一控股股东	向关联人采购燃料	燃煤采购	协议价	-	0	0.00%	7,434	否	现金结算	-		
江西煤炭储备中心有限公司	同一控股股东	向关联人采购燃煤运输服务及代缴码头作业费、铁路费用	采购燃煤运输服务及代缴码头作业费、铁路费用	遵循市场化原则，竞价方式，随行就市/协议价	-	357.99	0.40%	3,552	否	现金结算	-		
江西陕赣煤炭销售有限公司	同受母公司控制的联营企业	向关联人采购燃料	燃煤采购	协议价	-	54,667.12	60.79%	214,650	否	现金结算	-		
江投集团下属企业	同一控股股东	向关联人采购房屋租赁服务	房屋租赁	根据市场价格协商确定	-	281.59	100.00%	400	否	现金结算	-		

合计	--	--	55,306.7	--	230,173	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况	无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）	<p>报告期内，公司分别与：</p> <p>1、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及相关日常关联交易总金额不超过 229,773.00 万元，实际发生金额 55,025.11 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等日常关联交易金额不超过 400.00 万元，实际发生金额 281.59 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、建设与运营；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。	10,000 万元	10,370.61	9,917.84	-342.55
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

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

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 2022 年 4 月 22 日召开公司第八届董事第七次会议审议通过了《公司关于与控股股东续签〈股权托管〉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。由于本报告期尚处在托管期间，公司尚未确认此次股权托管的报酬。

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关于与控股股东签订〈股权托管协议〉暨关联交易的公告》（公告编号：2022-35）	2022 年 04 月 25 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

十二、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 第十一点重大关联交易“7、其他重大关联交易”。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用 不适用

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

(2) 承包情况□适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况□适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保 适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
丰城市赣港港口经营有限公司	2021年12月16日	14,620	2022年01月01日	14,620	连带责任担保			18年	否	是
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						14,620
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）						14,620
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	3,260.75	连带责任担保		南昌高新投资集团有限公司按照30%的股权比例对公司提供反担保	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	连带责任担保		南昌高新投资集团有限公司按照30%的股权比	11年	否	否

							例对公司提供反担保			
上饶市源茂新能源科技有限公司	2021年06月11日	13,000	2021年07月08日	13,000	连带责任担保			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	700.2	连带责任担保		南昌高新投资集团有限公司按照30%的股权比例对公司提供反担保	13年	否	否
崇义赣智能源有限公司	2022年04月25日	4,500	2022年06月29日	1,305.65	连带责任担保			18年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			4,500	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						1,739.01
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			23,800	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						18,626.6
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)			4,500	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						16,359.01
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			38,420	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						33,246.6
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				7.10%						
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、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

适用 不适用

合同订立公司名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值（万元）（如有）	合同涉及资产的评估价值（万元）（如有）	评估机构名称（如有）	评估基准日（如有）	定价原则	交易价格（万元）	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
江西赣能股份有限公司丰城电厂三期发电厂	哈尔滨电气股份有限公司	为江西赣能丰城电厂三期工程购买主机设备（锅炉、汽轮机、汽轮发电机各2台）	2015年09月17日			无		公开招标确定	205,188	否	无	合同履行中		
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		
江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	江西丰城电厂三期扩建工程项目EPC总承包项目	2015年12月01日			无		公开招标确定	298,496	否	无	合同履行中		
江西	中国电力	《江西	201			无		-	48,30	否	无	合同		

赣能股份有限公司丰城三期发电厂	工程顾问集团中南电力设计院有限公司	丰城电厂三期扩建工程项目EPC总承包合同补充协议》	9年11月12日						3			履行中		
江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂	南昌铁路勘测设计院有限责任公司（联合体牵头人）、中铁上海设计院集团有限公司（联合体成员一）、南昌铁路天河建设股份有限公司（联合体成员二）	江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂铁路专用线工程EPC总承包项目	2015年11月01日			无	公开招标确定	27,835	否	无	合同履行中			

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

经公司第八届董事会第七次会议审议通过，同意公司将持有的上饶宇浩光伏科技有限公司 100% 股权、高安建山赣能新能源有限公司 100% 股权、江西昱辰智慧能源有限公司 70% 股权及抚州羲和新能源有限公司 70% 股权转让给公司全资子公司江西赣能智慧能源有限公司。截至本报告期末，上述交易方已完成《股权转让协议》的签订，股权转让事项所涉及的相关工商登记手续已办理完毕。具体内容详见公司在《证券时报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《江西赣能股份有限公司关于所属子公司之间股权内部转让的进展公告》（2022-53）。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	2,815.00	0.00%				-704.00	-704.00	2,111.00	0.00%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	2,815.00	0.00%				-704.00	-704.00	2,111.00	0.00%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	2,815.00	0.00%				-704.00	-704.00	2,111.00	0.00%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	975,674,945.00	100.00%				704.00	704.00	975,675,649.00	100.00%
1、人民币普通股	975,674,945.00	100.00%				704.00	704.00	975,675,649.00	100.00%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其									

他									
三、股份总数	975,677,760.00	100.00%				0	0	975,677,760.00	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

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

1、公司控股股东江西省投资集团有限公司于 2022 年 7 月 19 日至 2022 年 7 月 21 日期间，通过深圳证券交易所集中竞价交易系统累计减持其通过深圳证券交易所集中竞价增持的公司股份 18,925,431 股，减持比例 1.94%。本次减持后，江西省投资集团有限公司持有公司股份 368,570,131 股，持股比例 37.78%。本次权益变动不会导致公司控股股东、实际控制人的变化。具体内容详见公司在《证券时报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《江西赣能股份有限公司关于控股股东减持比例超过 1%的公告》（2022-63）

2、公司持股 5%以上股东国投电力控股股份有限公司于 2022 年 7 月 29 日至 2022 年 8 月 2 日期间，通过深圳证券交易所大宗交易方式累计减持公司股份 4,878,300 股，减持比例 0.49999%；通过转融通方式出借 9,756,600 股，减持比例为 0.99998%；合计减持股份 14,634,900 股，合计减持比例 1.49997%。本次减持后，国投电力控股股份有限公司持有公司股份 314,365,100 股，持股比例 32.22018%。具体内容详见公司在《证券时报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《江西赣能股份有限公司关于持股 5%以上股东权益变动累计达到 1%的提示性公告》（2022-65）

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	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
张惠良	2,815	704	0	2,111	董事离职满 6 个月后，每年减持不超过其持有公司股份	2022 年 10 月 17 日

					总数的 25%	
合计	2,815	704	0	2,111	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、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	43,899			报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0			
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	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		
马华安	境内自然人	0.46%	4,501,200	4501200	0	4,501,200		
刘爽	境内自然人	0.40%	3,878,900	3878900	0	3,878,900		
刘凯	境内自然人	0.29%	2,849,700	2849700	0	2,849,700		
陈杰锋	境内自然人	0.27%	2,603,801	803801	0	2,603,801		
李海斌	境内自然人	0.26%	2,554,800	2554800	0	2,554,800		
刘娟	境内自然人	0.21%	2,076,106	2076106	0	2,076,106		
周真	境内自然人	0.20%	1,996,400	1996400	0	1,996,400		
谢润芳	境内自然人	0.20%	1,960,000	-358000	0	1,960,000		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	2015 年，公司非公开发行引进战略投资者国投电力控股股份有限公司。2016 年 2 月 3 日，非公开发行的限售股份在深圳证券交易所上市，2019 年 2 月 26 日，相关股份解除限售上市流通。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、持股 5% 以上的股东中，江西省投资集团有限公司、国投电力控股股份有限公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人； 2、公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	无							

前 10 名无限售条件普通股股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	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
马华安	4,501,200	人民币普通股	4,501,200
刘爽	3,878,900	人民币普通股	3,878,900
刘凯	2,849,700	人民币普通股	2,849,700
陈杰锋	2,603,801	人民币普通股	2,603,801
李海斌	2,554,800	人民币普通股	2,554,800
刘娟	2,076,106	人民币普通股	2,076,106
周真	1,996,400	人民币普通股	1,996,400
谢润芳	1,960,000	人民币普通股	1,960,000
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	1、持股 5% 以上的股东中，江西省投资集团有限公司、国投电力控股股份有限公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人； 2、公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	1、公司股东刘爽通过普通证券账户持有公司股票 470,100 股，通过中原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 3,408,800 股，合计持有公司股票 3,878,900 股； 2、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 2,603,801 股，合计持有公司股票 2,603,801 股； 3、公司股东李海斌通过普通证券账户持有公司股票 180,500 股，通过华西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 2,374,300 股，合计持有公司股票 2,554,800 股； 4、公司股东刘娟通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过海通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 2,076,106 股，合计持有公司股票 2,076,106 股； 5、公司股东谢润芳通过普通证券账户持有公司股票 510,000 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 1,450,000 股，合计持有公司股票 1,960,000 股。		

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。

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2021 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

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。

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。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用
报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
江西赣能股份有限公司 2020 年第一期中期票据	20 赣能 MTN001	102000637	2020 年 04 月 09 日	2020 年 04 月 13 日	2023 年 04 月 13 日	500,000,000.00	4.00%	单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
投资者适当性安排（如有）			不适用						
适用的交易机制			公开交易						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			否						

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、报告期内信用评级结果调整情况□适用 不适用**4、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、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	1.11	0.70	58.57%
资产负债率	55.70%	52.28%	3.42%
速动比率	0.72	0.45	60.00%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	3,313.4	7,530.23	-56.00%
EBITDA 全部债务比	4.20%	7.48%	-3.28%
利息保障倍数	0.82	2.23	-63.23%
现金利息保障倍数	1.20	3.06	-60.78%
EBITDA 利息保障倍数	2.29	4.7	-51.28%
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

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：江西赣能股份有限公司

2022 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2022 年 6 月 30 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	1,047,140,830.63	758,769,108.24
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	5,000,000.00	3,506,035.80
应收账款	201,688,013.63	217,781,611.81
应收款项融资		
预付款项	301,902,301.38	85,398,926.12
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	6,152,846.16	7,800,804.75
其中：应收利息		
应收股利		4,021,120.00
买入返售金融资产		
存货	349,698,539.73	324,341,372.15
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	31,245,487.91	140,706,734.14
流动资产合计	1,942,828,019.44	1,538,304,593.01
非流动资产：		

发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,592,919,079.55	1,541,012,561.21
其他权益工具投资	63,498,000.78	63,498,000.78
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	2,668,453,238.30	2,771,867,182.19
在建工程	4,297,069,465.08	3,816,601,453.83
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	31,292,547.33	26,841,798.68
无形资产	60,091,057.73	59,796,485.16
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	1,266,542.60	1,046,718.30
递延所得税资产	8,500,198.01	8,500,198.01
其他非流动资产	25,506,350.51	23,623,705.02
非流动资产合计	8,748,596,479.89	8,312,788,103.18
资产总计	10,691,424,499.33	9,851,092,696.19
流动负债：		
短期借款	1,028,860,888.89	1,383,430,402.79
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	498,630,974.48	612,294,047.61
预收款项		
合同负债	4,092,363.77	4,216,140.93
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	54,819,095.14	22,892,179.79
应交税费	7,010,753.55	9,147,563.21
其他应付款	126,857,304.76	109,326,913.38
其中：应付利息		
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		

持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	27,982,163.76	55,336,433.75
其他流动负债	532,007.29	548,098.32
流动负债合计	1,748,785,551.64	2,197,191,779.78
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	3,673,151,498.34	2,417,653,966.94
应付债券	503,989,925.61	513,838,471.71
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	19,163,990.40	18,480,985.29
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	10,364,678.77	3,238,566.83
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,206,670,093.12	2,953,211,990.77
负债合计	5,955,455,644.76	5,150,403,770.55
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	2,429,303,386.38
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	885,154,594.71	850,375,739.30
归属于母公司所有者权益合计	4,684,522,025.66	4,649,743,170.25
少数股东权益	51,446,828.91	50,945,755.39
所有者权益合计	4,735,968,854.57	4,700,688,925.64
负债和所有者权益总计	10,691,424,499.33	9,851,092,696.19

法定代表人：陈万波 主管会计工作负责人：许扬 会计机构负责人：张新卫

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2022年6月30日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	824,693,121.62	564,757,093.84
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	5,000,000.00	3,506,035.80

应收账款	197,891,726.24	214,210,207.91
应收款项融资		
预付款项	280,456,954.44	85,245,462.56
其他应收款	4,182,869.63	6,758,230.89
其中：应收利息		
应收股利		4,021,120.00
存货	349,676,552.56	324,319,859.25
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	24,409,681.78	119,961,387.31
流动资产合计	1,686,310,906.27	1,318,758,277.56
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,862,419,079.55	1,749,799,311.21
其他权益工具投资	63,498,000.78	63,498,000.78
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	2,427,902,866.47	2,548,445,423.21
在建工程	4,266,141,191.32	3,798,167,570.04
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	12,232,305.96	12,744,667.50
无形资产	59,375,943.87	59,796,485.16
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	449,539.44	549,437.08
递延所得税资产	8,500,131.41	8,500,131.41
其他非流动资产	25,506,350.51	23,623,705.02
非流动资产合计	8,726,025,409.31	8,265,124,731.41
资产总计	10,412,336,315.58	9,583,883,008.97
流动负债：		
短期借款	1,028,860,888.89	1,383,430,402.79
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	471,886,795.37	584,402,603.46
预收款项		
合同负债	4,092,363.77	4,216,140.93
应付职工薪酬	48,951,733.49	20,903,573.84

应交税费	6,264,175.61	8,500,614.89
其他应付款	124,187,103.00	111,680,848.02
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	23,699,794.88	47,230,877.33
其他流动负债	532,007.29	548,098.32
流动负债合计	1,708,474,862.30	2,160,913,159.58
非流动负债：		
长期借款	3,490,168,126.50	2,253,564,886.19
应付债券	503,989,925.61	513,838,471.71
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	11,341,540.02	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	3,161,966.80	3,238,566.83
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,008,661,558.93	2,781,704,680.13
负债合计	5,717,136,421.23	4,942,617,839.71
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	2,429,213,541.12
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	895,922,308.66	841,987,583.57
所有者权益合计	4,695,199,894.35	4,641,265,169.26
负债和所有者权益总计	10,412,336,315.58	9,583,883,008.97

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入	1,381,291,104.67	1,374,294,770.36
其中：营业收入	1,381,291,104.67	1,374,294,770.36
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,400,326,046.59	1,350,580,812.50

其中：营业成本	1,274,815,744.18	1,225,156,599.64
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	8,193,891.69	10,090,913.73
销售费用	60,616.51	115,507.18
管理费用	52,780,857.83	47,649,193.17
研发费用	23,214,804.67	27,422,733.65
财务费用	41,260,131.71	40,145,865.13
其中：利息费用	44,431,612.16	41,490,253.93
利息收入	3,241,301.17	1,940,978.22
加：其他收益	1,593,396.91	177,522.22
投资收益（损失以“-”号填列）	51,906,518.34	54,883,227.92
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	51,906,518.34	54,883,227.92
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）		
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	15,803.52	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	34,480,776.85	78,774,708.00
加：营业外收入	284,623.36	1,057,864.64
减：营业外支出	163,254.07	-11,985.61
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	34,602,146.14	79,844,558.25
减：所得税费用	322,217.21	3,419,924.41
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	34,279,928.93	76,424,633.84
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	34,279,928.93	76,424,633.84
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司所有者的净利润	34,778,855.41	76,361,053.42

2.少数股东损益	-498,926.48	63,580.42
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	34,279,928.93	76,424,633.84
归属于母公司所有者的综合收益总额	34,778,855.41	76,361,053.42
归属于少数股东的综合收益总额	-498,926.48	63,580.42
八、每股收益：		
(一)基本每股收益	0.04	0.08
(二)稀释每股收益	0.04	0.08

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：许扬 会计机构负责人：张新卫

4、母公司利润表

单位：元

项目	2022年半年度	2021年半年度
一、营业收入	1,365,408,254.41	1,365,271,835.24
减：营业成本	1,265,566,380.09	1,221,234,315.83
税金及附加	8,106,504.86	10,043,494.92
销售费用		
管理费用	39,109,891.33	45,382,906.57
研发费用	24,138,582.80	27,422,733.65
财务费用	38,439,682.50	39,580,323.40
其中：利息费用	40,232,974.63	40,526,324.06
利息收入	1,844,541.08	1,529,545.52
加：其他收益	1,302,253.25	165,309.57

投资收益（损失以“-”号填列）	62,447,677.54	54,883,227.92
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	51,906,518.34	54,883,227.92
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）		
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	15,803.52	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	53,812,947.14	76,656,598.36
加：营业外收入	284,623.36	645,582.65
减：营业外支出	162,845.41	-12,260.31
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	53,934,725.09	77,314,441.32
减：所得税费用		3,365,690.76
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	53,934,725.09	73,948,750.56
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	53,934,725.09	73,948,750.56
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（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	53,934,725.09	73,948,750.56
七、每股收益：		

(一) 基本每股收益	0.06	0.08
(二) 稀释每股收益	0.06	0.08

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
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	1,519,770,385.70	1,633,964,823.28
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	18,733,872.21	
收到其他与经营活动有关的现金	29,778,327.22	19,201,483.01
经营活动现金流入小计	1,568,282,585.13	1,653,166,306.29
购买商品、接受劳务支付的现金	1,294,686,158.70	1,271,261,057.16
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	70,694,028.04	69,827,828.34
支付的各项税费	46,678,965.91	108,533,808.20
支付其他与经营活动有关的现金	41,610,216.50	37,012,495.59
经营活动现金流出小计	1,453,669,369.15	1,486,635,189.29
经营活动产生的现金流量净额	114,613,215.98	166,531,117.00
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		3,344,692.00
取得投资收益收到的现金	4,021,120.00	28,004,013.69
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,121,165.35	
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	34,883.09	43,558.25
投资活动现金流入小计	5,177,168.44	31,392,263.94
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	613,417,902.52	730,689,638.49
投资支付的现金		34,972,116.75
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	226,044.28	300,292.77
投资活动现金流出小计	613,643,946.80	767,348,016.02
投资活动产生的现金流量净额	-608,466,778.36	-735,955,752.08

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	1,000,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	1,000,000.00	
取得借款收到的现金	1,781,040,118.23	1,651,929,222.22
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	
筹资活动现金流入小计	1,782,040,118.23	1,651,929,222.22
偿还债务支付的现金	906,300,167.00	812,431,643.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	104,938,871.80	160,286,918.35
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		1,480,725.96
筹资活动现金流出小计	1,011,239,038.80	974,199,287.31
筹资活动产生的现金流量净额	770,801,079.43	677,729,934.91
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-15.68	
五、现金及现金等价物净增加额	276,947,501.37	108,305,299.83
加：期初现金及现金等价物余额	752,920,486.44	528,084,973.97
六、期末现金及现金等价物余额	1,029,867,987.81	636,390,273.80

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
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	1,502,443,867.80	1,623,840,658.40
收到的税费返还	106,375.48	
收到其他与经营活动有关的现金	16,614,910.70	18,725,639.40
经营活动现金流入小计	1,519,165,153.98	1,642,566,297.80
购买商品、接受劳务支付的现金	1,292,835,575.63	1,272,408,608.60
支付给职工以及为职工支付的现金	62,075,449.90	66,685,775.21
支付的各项税费	45,287,370.99	107,957,147.43
支付其他与经营活动有关的现金	26,684,976.64	119,561,015.06
经营活动现金流出小计	1,426,883,373.16	1,566,612,546.30
经营活动产生的现金流量净额	92,281,780.82	75,953,751.50
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		3,344,692.00
取得投资收益收到的现金	11,791,024.62	27,996,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,121,165.35	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	139,558,004.58	
收到其他与投资活动有关的现金	33,822.18	43,558.25
投资活动现金流入小计	152,504,016.73	31,384,250.25
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	545,000,640.86	590,329,578.78
投资支付的现金	197,500,000.00	132,972,116.75
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	171,844.28	3,684.00
投资活动现金流出小计	742,672,485.14	724,692,129.53
投资活动产生的现金流量净额	-590,168,468.41	-693,307,879.28
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		

取得借款收到的现金	1,763,650,000.00	1,647,929,222.22
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,763,650,000.00	1,647,929,222.22
偿还债务支付的现金	905,000,000.00	811,500,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	100,827,268.95	159,432,349.47
支付其他与筹资活动有关的现金		385,725.96
筹资活动现金流出小计	1,005,827,268.95	971,318,075.43
筹资活动产生的现金流量净额	757,822,731.05	676,611,146.79
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-15.68	
五、现金及现金等价物净增加额	259,936,027.78	59,257,019.01
加：期初现金及现金等价物余额	564,757,093.84	467,499,139.44
六、期末现金及现金等价物余额	824,693,121.62	526,756,158.45

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	975,677,760.00				2,429,303,386.38				394,386,284.57		850,375,739.30		4,649,743,170.25	50,945,755.39	4,700,688,925.64
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	975,677,760.00				2,429,303,386.38				394,386,284.57		850,375,739.30		4,649,743,170.25	50,945,755.39	4,700,688,925.64
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）											34,778,855.41		34,778,855.41	501,073.52	35,279,928.93
（一）综合收益总额											34,778,855.41		34,778,855.41	-498,926.48	34,279,928.93

(二) 所有者投入和减少资本															1,000,000.00	1,000,000.00
1. 所有者投入的普通股																
2. 其他权益工具持有者投入资本																
3. 股份支付计入所有者权益的金额																
4. 其他																
(三) 利润分配																
1. 提取盈余公积																
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者(或股东)的分配																
4. 其他																
(四) 所有者权益内部结转																
1. 资本公积转增资本(或股本)																
2. 盈余公积转增资本(或股本)																
3. 盈余公积弥补亏损																
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																
5. 其他综合收益结转留存收益																
6. 其他																
(五) 专项储备																
1. 本期提取																
2. 本期使用																
(六) 其他																

四、本期期末余额	975,677,760.00				2,429,303,386.38				394,386,284.57		885,154,594.71		4,684,522,025.66	51,446,828.91	4,735,968,854.57
----------	----------------	--	--	--	------------------	--	--	--	----------------	--	----------------	--	------------------	---------------	------------------

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
优先股		永续债	其他													
一、上年期末余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				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																
二、本年初余额	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	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					117,265.18						-21,206,722.58		-21,089,457.40	-53,684.76	-21,143,142.16	
（一）综合收益总额											76,361,053.42		76,361,053.42	63,580.42	76,424,633.84	
（二）所有者投入和减少资本					117,265.18								117,265.18	117,265.18		
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					117, 265. 18							117, 265. 18	- 117, 265. 18		
(三) 利润 分配															
1. 提取盈 余公积															
2. 提取一 般风险准备															
3. 对所有 者（或股 东）的分配															
4. 其他															
(四) 所有 者权益内部 结转															
1. 资本公 积转增资本 （或股本）															
2. 盈余公 积转增资本 （或股本）															
3. 盈余公 积弥补亏损															
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益															
5. 其他综 合收益结转 留存收益															
6. 其他															
(五) 专项 储备															
1. 本期提 取															
2. 本期使 用															
(六) 其他															
四、本期期 末余额	975, 677, 760. 00				2,43 3,65 6,83 2,53				394, 386, 284. 57		1,17 6,83 2,90 8.19		4,98 0,55 3,78 5.29	33,6 35,3 04.4 3	5,01 4,18 9,08 9.72

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	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	975,677.76 0.00				2,429,213.54 11.12				394,386.28 4.57	841,987.58 3.57		4,641,265.16 9.26
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	975,677.76 0.00				2,429,213.54 11.12				394,386.28 4.57	841,987.58 3.57		4,641,265.16 9.26
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										53,934,725.09		53,934,725.09
（一）综合收益总额										53,934,725.09		53,934,725.09
（二）所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
3. 其他												

(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期末余额	975,677,760.00				2,429,213,541.12				394,386,284.57	895,922,308.66		4,695,199,894.35

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度											
	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												
二、本年初余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				394,386,284.57	1,197,981,494.78		5,001,585,106.70
三、本期增减变动金额										-23,61		-23,61

(减少以“—”号填列)										9,025.44		9,025.44
(一) 综合收益总额										73,948,750.56		73,948,750.56
(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												
四、本期期末余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				394,386,284.57	1,174,362,469.34		4,977,966,081.26

三、公司基本情况

江西赣能股份有限公司（以下简称公司或本公司）系经江西省股份制改革联审小组以赣股（1997）06号文批准，由江西省投资集团有限公司和国网江西省电力有限公司共同发起设立，于1997年11月4日在江西省市场监督管理局登记注册。公司股票已于1997年11月26日在深圳证券交易所挂牌交易。截至2022年6月30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8月24日第九届董事会第二次会议批准报出。

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 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：

重要提示：本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、固定资产折旧、使用权资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

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的财务状况、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的影响计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失计入当期损益。

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

(3) 本公司对金融工具的公允价值的确认方法

如存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值；如不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后可获得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。

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

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。

应收票据的预期信用损失的确定方法

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

3) 其他金融资产计量损失准备的方法

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

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

- ①对债务人实际或预期的内部信用评级是否下调；
- ②预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；
- ③债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- ④债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- ⑤作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化；
- ⑥预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化；
- ⑦本公司对金融工具信用管理方法是否变化等。

其他应收款组合 1：应收政府款项组合

其他应收款组合 2：应收关联方款项

其他应收款组合 3：账龄

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

参照 9、金融工具执行

11、应收账款

参照 9、金融工具执行

12、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

参照 9、金融工具执行

13、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。

14、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。

15、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。

16、长期股权投资

- （1）共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

- （2）初始投资成本确定

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

(3) 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。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。

17、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
生产管理用工具器具	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，每年按实际发电量与额定发电量（5000 小时*装机容量）孰高确定当年的工作量，并以此计提折旧。

18、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。

19、借款费用

(1)借款费用资本化的确认原则

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

（2）借款费用资本化期间

- 1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：①资产支出已经发生；②借款费用已经发生；③为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。
- 2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。
- 3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

（3）借款费用资本化率以及资本化金额

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

20、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。

21、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

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：

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；

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。

22、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。

23、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。

24、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。

25、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。

26、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。

27、预计负债

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

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

28、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

29、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。

30、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。

31、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。

32、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
公司自 2022 年 1 月 1 日起执行财政部发布的《企业会计准则解释第 15 号》	经公司第八届董事会第七次会审议通过	《江西赣能股份有限公司关于会计政策和会计估计变更的公告》(2022-20)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注
为体现会计谨慎性原则，使公司火电厂固定资产摊销与真实使用更加接近，对火电厂机器设备折旧方法由实际工作量法调整为实际工作量与额定工作量孰高法	经公司第八届董事会第七次会审议通过	2022 年 01 月 01 日	《江西赣能股份有限公司关于会计政策和会计估计变更的公告》(2022-20)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

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	2.5%
崇义赣智能源有限公司	2.5%
信丰赣智能源有限公司	2.5%

2、税收优惠

本公司于 2020 年 12 月 02 日取得《高新技术企业证书》（证书编号：GR202036001558），该证书的有效期限为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，公司自 2020 年 1 月 1 日起至 2022 年 12 月 31 日享受企业所得税 15% 的优惠税率。

本公司子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，二级子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抚州羲和新能源有限公司、高安建山赣能新能源有限公司、万年县赣能智慧发电有限公司、崇义赣智能源有限公司、信丰赣智能源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。

本公司二级子公司江西昱辰智慧能源有限公司根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80 号），企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税，2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日享受免征企业所得税，2023 年 1 月 1 日至 2025 年享受减半征收企业所得税。

本公司三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。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

银行存款	1,029,867,987.81	752,920,486.44
其他货币资金	17,272,842.82	5,848,621.80
合计	1,047,140,830.63	758,769,108.24
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	17,272,842.82	5,848,621.80

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	5,000,000.00	3,506,035.80
合计	5,000,000.00	3,506,035.80

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	5,000,000.00	100.00%			5,000,000.00	3,506,035.80	100.00%			3,506,035.80
其中：										
合计	5,000,000.00	100.00%			5,000,000.00	3,506,035.80	100.00%			3,506,035.80

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	5,000,000.00	0.00	0.00%
合计	5,000,000.00	0.00	

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) 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	163,222,879.13	
合计	163,222,879.13	

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	201,688,013.63	100.00%			201,688,013.63	217,781,611.81	100.00%			217,781,611.81
其中：										
合计	201,688,013.63	100.00%			201,688,013.63	217,781,611.81	100.00%			217,781,611.81

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提坏账准备的应收账款	201,688,013.63	0.00	0.00%
合计	201,688,013.63	0.00	

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	期末余额
1年以内（含1年）	201,688,013.63
合计	201,688,013.63

(2) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网江西省电力有限公司	183,051,981.53	90.76%	
国网江西省电力有限公司赣州市赣县区供电分公司	13,914,632.56	6.90%	
芦溪金恒环保建材有限公司	2,071,204.68	1.03%	
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	0.31%	
南昌华勤电子科技有限公司	247,104.48	0.12%	
合计	199,917,005.08	99.12%	

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	301,902,301.38	100.00%	85,134,626.12	99.69%
1 至 2 年			264,300.00	0.31%
合计	301,902,301.38		85,398,926.12	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例(%)
江西陕赣煤炭销售有限公司	230,509,485.04	76.35
中煤华中能源有限公司	26,000,000.00	8.61
哈尔滨电气股份有限公司	16,444,017.10	5.45
西北电力建设第一工程有限公司	16,376,684.80	5.42
中国电建集团江西省电力设计院有限公司	3,762,379.80	1.25
合计	293,092,566.74	97.08

其他说明：

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利		4,021,120.00

其他应收款	6,152,846.16	3,779,684.75
合计	6,152,846.16	7,800,804.75

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
江西高景置业有限公司	0.00	4,021,120.00
合计		4,021,120.00

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
存放专户的专项资金	1,086,606.93	1,075,418.84
往来款	959,361.61	231,263.00
项目筹建款	20,580,000.00	20,580,000.00
采购平台款	395,956.06	355,560.89
其他	15,979,814.38	14,386,334.84
合计	39,001,738.98	36,628,577.57

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额		69,256.65	32,779,636.17	32,848,892.82
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
2022 年 6 月 30 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	期末余额
1 年以内(含 1 年)	4,448,134.15
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	39,001,738.98

3) 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	52.77%	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	30.77%	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	2.05%	
售房收入专户	存放专户的专项资金	722,058.01	5年以上	1.85%	
修水县兴洪建筑装饰工程有限公司	代垫款	685,992.63	2-3年	1.76%	68,628.26
合计		34,788,050.64		89.20%	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	192,559,368.42		192,559,368.42	182,010,107.13		182,010,107.13
在途物资	157,139,171.31		157,139,171.31	142,331,265.02		142,331,265.02
合计	349,698,539.73		349,698,539.73	324,341,372.15		324,341,372.15

7、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	21,066,704.23	107,468,698.26
待认证进项税额	3,504,595.10	26,420,009.38
预缴所得税	6,674,188.58	6,818,026.50
合计	31,245,487.91	140,706,734.14

其他说明：

8、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
江西昌泰高速公路有限责任公司	1,099,937,583.23			48,510,461.58						1,148,448,044.81	
江西网新科技投资有限公司	55,817,281.13			-8,930.94						55,808,350.19	
江西航天云网科技有限公司	17,416,692.75			-1,430,933.92						15,985,758.83	
江西核电有限公司	250,345,141.38			4,403,692.58						254,748,833.96	
丰城市赣港港口经营有限公司	40,800,000.00									40,800,000.00	
江西高技术产业投资股份有限公司	76,695,862.72			432,229.04						77,128,091.76	
小计	1,541,012,561.21			51,906,518.34						1,592,919,079.55	
合计	1,541,012,561.21			51,906,518.34						1,592,919,079.55	

其他说明

9、其他权益工具投资

单位：元

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

萍乡巨源煤业有限责任公司	0.00	0.00
合计	63,498,000.78	63,498,000.78

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

10、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	2,667,053,967.30	2,771,867,182.19
固定资产清理	1,399,271.00	
合计	2,668,453,238.30	2,771,867,182.19

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	生产管理用工具器具	其他设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	1,864,251,656.26	4,159,995,569.01	23,243,688.08	41,995,121.79	1,809,037.81	6,091,295,072.95
2.本期增加金额	1,765,448.67	24,465,381.03	718,928.96	7,556,255.99	123,735.79	34,629,750.44
(1) 购置		1,599,533.39	718,928.96	7,556,255.99	123,735.79	9,998,454.13
(2) 在建工程转入	1,765,448.67	22,865,847.64				24,631,296.31
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额		3,020,354.18	1,537,692.03	355,045.42		4,913,091.63
(1) 处置或报废		3,020,354.18	1,537,692.03	355,045.42		4,913,091.63
4.期末余额	1,866,017,104.93	4,181,440,595.86	22,424,925.01	49,196,332.36	1,932,773.60	6,121,011,731.76
二、累计折旧						
1.期初余额	806,751,586.84	2,449,461,072.22	16,952,110.61	27,103,835.76	1,277,697.71	3,301,546,303.14
2.本期增加金额	28,620,767.49	106,033,264.34	779,363.06	2,329,466.30	180,964.61	137,943,825.80
(1) 计提	28,620,767.49	106,033,264.34	779,363.06	2,329,466.30	180,964.61	137,943,825.80
3.本期减		1,616,795.40	1,461,460.43	335,696.27		3,413,952.10

少金额						
(1) 处置或报废		1,616,795.40	1,461,460.43	335,696.27		3,413,952.10
4.期末余额	835,372,354.33	2,553,877,541.16	16,270,013.24	29,097,605.79	1,458,662.32	3,436,076,176.84
三、减值准备						
1.期初余额		17,881,587.62				17,881,587.62
2.本期增加金额						
(1) 计提						
3.本期减少金额						
(1) 处置或报废						
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	1,030,644,750.60	1,609,681,467.08	6,154,911.77	20,098,726.57	474,111.28	2,667,053,967.30
2.期初账面价值	1,057,500,069.42	1,692,652,909.17	6,291,577.47	14,891,286.03	531,340.10	2,771,867,182.19

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	101,542,664.17	正在办理

其他说明

(3) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待处置报废资产	1,399,271.00	0.00
合计	1,399,271.00	

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	2,888,589,319.90	2,407,495,288.74
工程物资	1,408,480,145.18	1,409,106,165.09
合计	4,297,069,465.08	3,816,601,453.83

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
丰城电厂三期扩建项目	2,806,268,212.93		2,806,268,212.93	2,356,972,420.73		2,356,972,420.73
煤场封闭式改造工程项目	35,282,252.91		35,282,252.91	16,909,050.29		16,909,050.29
2020 脱销液氨改尿素（配套工程）	9,419,125.63		9,419,125.63	9,419,124.69		9,419,124.69
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	663,160.38		663,160.38
2021#5、#6 机组灵活性改造	1,603,773.58		1,603,773.58	1,603,773.58		1,603,773.58
1#发电机定子性能技术提升应用研究	2,070,053.10		2,070,053.10			
崇义 11.98MW 屋顶分布式光伏项目	27,935,387.29		27,935,387.29			
信丰县大阿镇赣能 20MW 农光互补地面光伏发电项目	6,161.66		6,161.66			
上饶市污水处理厂光伏项目	9,631.96		9,631.96	17,668,101.35		17,668,101.35
其他	5,331,560.46		5,331,560.46	2,683,104.68		2,683,104.68
合计	2,888,589,319.90		2,888,589,319.90	2,407,495,288.74		2,407,495,288.74

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
丰城电厂	7,380,690.00	2,356,972.42	462,217,647.	2,849,85	12,919,005.7	2,806,268,21	57.28%	57.28%	101,592,184.	51,308,898.7	4.70%	募股资

三期扩建项目	0.00	0.73	82		7	2.93			61	5		金、自有资金、贷款
煤场封闭式改造工程项目	139,260,000.00	16,909,050.29	18,373,202.62			35,282,252.91	25.34%	60%				其他
2020脱销液氨改尿素（配套工程）	14,450,000.00	9,419,124.69	0.94			9,419,125.63	65.18%	95%				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
2021#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
1#发电机定子性能提升应用研究	8,000,000.00		2,070,053.10			2,070,053.10	25.88%	80%				其他
崇义11.98MW屋顶分布式光伏项目	40,991,889.00		27,935,387.29			27,935,387.29	68.15%	68.15%	2,611.31	2,611.31	3.60%	金融机构贷款
上饶市污水处理厂光伏项目	19,969,800.00	17,668,101.35	111,427.97	17,769,897.36		9,631.96	89.03%	100%	3,239.36		4.80%	金融机构贷款
合计	7,684,581,689.00	2,403,235,631.02	510,707,719.74	17,772,747.21	12,919,005.77	2,883,251,597.78			101,598,035.28	51,311,510.06		

(3) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程材料	1,408,480,145.18		1,408,480,145.18	1,409,106,165.09		1,409,106,165.09
合计	1,408,480,145.18		1,408,480,145.18	1,409,106,165.09		1,409,106,165.09

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	22,760,035.62	5,114,160.18	27,874,195.80
2.本期增加金额		5,933,470.16	5,933,470.16
(1) 新增租赁		5,933,470.16	5,933,470.16
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	22,760,035.62	11,047,630.34	33,807,665.96
二、累计折旧			
1.期初余额	884,847.58	147,549.54	1,032,397.12
2.本期增加金额	1,275,038.43	207,683.08	1,482,721.51
(1) 计提	1,275,038.43	207,683.08	1,482,721.51
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	2,159,886.01	355,232.62	2,515,118.63
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	20,600,149.61	10,692,397.72	31,292,547.33
2.期初账面价值	21,875,188.04	4,966,610.64	26,841,798.68

其他说明：

13、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	53,912,567.87			16,810,087.73	70,722,655.60
2.本期增加金额				1,517,179.16	1,517,179.16
(1) 购置				1,180,895.98	1,180,895.98
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
在建工程转入				336,283.18	336,283.18
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	53,912,567.87			18,327,266.89	72,239,834.76
二、累计摊销					
1.期初余额	3,805,455.83			4,209,214.49	8,014,670.32
2.本期增加金额	633,275.88			589,330.71	1,222,606.59
(1) 计提	633,275.88			589,330.71	1,222,606.59
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	4,438,731.71			4,798,545.20	9,237,276.91
三、减值准备					
1.期初余额				2,911,500.12	2,911,500.12
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(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	49,473,836.16			10,617,221.57	60,091,057.73
2.期初账面价值	50,107,112.04			9,689,373.12	59,796,485.16

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例

14、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
冠园门楼整治项目	549,437.08		99,897.64		449,539.44
办公室装修费	497,281.22	394,495.41	74,773.47		817,003.16
合计	1,046,718.30	394,495.41	174,671.11		1,266,542.60

其他说明

15、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	20,793,087.74	3,118,963.16	20,793,087.74	3,118,963.16
信用减值损失	20,848,892.82	3,127,326.81	20,848,892.82	3,127,326.81
预提费用	13,787,486.83	2,068,123.02	13,787,486.83	2,068,123.02
递延收益	1,238,566.83	185,785.02	1,238,566.83	185,785.02
合计	56,668,034.22	8,500,198.01	56,668,034.22	8,500,198.01

(2) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

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

(3) 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
可抵扣亏损	406,504,536.49	404,779,704.99
合计	406,504,536.49	404,779,704.99

(4) 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	404,347,614.97	
2027 年	1,724,831.50		
合计	406,504,536.49	404,779,704.99	

其他说明

16、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程款	25,506,350.51		25,506,350.51	23,623,705.02		23,623,705.02
合计	25,506,350.51		25,506,350.51	23,623,705.02		23,623,705.02

其他说明：

17、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,028,860,888.89	1,383,430,402.79
合计	1,028,860,888.89	1,383,430,402.79

短期借款分类的说明：

18、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）	487,934,367.20	594,527,025.08
1 年以上	10,696,607.28	17,767,022.53
合计	498,630,974.48	612,294,047.61

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	13,787,486.83	未结算
江西省九龙地质建设工程院	231,550.00	未结算
合计	14,019,036.83	

其他说明:

19、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	4,092,363.77	4,216,140.93
合计	4,092,363.77	4,216,140.93

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因

20、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	10,885,300.87	109,282,328.15	81,018,355.66	39,149,273.36
二、离职后福利-设定提存计划	12,006,878.92	15,721,439.91	12,058,497.05	15,669,821.78
合计	22,892,179.79	125,003,768.06	93,076,852.71	54,819,095.14

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	707,062.65	84,534,287.56	56,498,579.55	28,742,770.66
2、职工福利费		7,396,324.93	7,396,324.93	
3、社会保险费	352,668.86	6,222,502.25	6,029,918.92	545,252.19
其中：医疗保险费	349,932.29	5,928,690.74	5,741,033.73	537,589.30
工伤保险费	1,315.67	175,538.26	174,697.62	2,156.31
生育保险费	1,420.90	118,273.25	114,187.57	5,506.58
4、住房公积金	1,519.92	8,741,467.08	8,690,193.00	52,794.00
5、工会经费和职工教育经费	9,824,049.44	2,387,746.33	2,403,339.26	9,808,456.51

育经费				
合计	10,885,300.87	109,282,328.15	81,018,355.66	39,149,273.36

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	45,982.99	10,948,196.13	10,925,491.32	68,687.80
2、失业保险费	1,436.98	312,227.52	313,664.50	
3、企业年金缴费	11,959,458.95	4,461,016.26	819,341.23	15,601,133.98
合计	12,006,878.92	15,721,439.91	12,058,497.05	15,669,821.78

其他说明

21、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	3,087,368.68	918,032.65
企业所得税	36.71	293,646.24
个人所得税	25,269.93	1,823,459.09
城市维护建设税	27,669.80	13,418.65
房产税	1,577,577.62	2,013,999.93
土地使用税	1,199,965.19	2,222,991.49
教育费附加	75,152.23	10,197.07
地方教育费附加	50,101.50	6,231.18
环境保护税	150,716.99	485,053.28
其他税费	816,894.90	1,360,533.63
合计	7,010,753.55	9,147,563.21

其他说明

22、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	126,857,304.76	109,326,913.38
合计	126,857,304.76	109,326,913.38

(1) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
履约及投标保证金、押金	93,206,566.97	83,625,435.87

往来款	1,760,000.00	1,760,000.00
其他	31,890,737.79	23,941,477.51
合计	126,857,304.76	109,326,913.38

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
葛六公司抱子石引水发电系统工程项目部	2,009,557.55	工程质保金
江苏鑫信润科技股份有限公司	1,391,400.00	工程质保金
广东省源天工程有限公司	901,177.90	工程质保金
合计	4,302,135.45	

其他说明

23、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	26,535,701.37	52,397,214.40
一年内到期的租赁负债	1,446,462.39	2,939,219.35
合计	27,982,163.76	55,336,433.75

其他说明：

24、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	532,007.29	548,098.32
合计	532,007.29	548,098.32

短期应付债券的增减变动：

单位：元

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

其他说明：

25、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	2,540,943,348.72	1,904,724,441.74
保证借款	56,319,976.02	37,589,080.75
信用借款	949,224,777.78	348,840,444.45
质押+抵押+保证借款	126,663,395.82	126,500,000.00
合计	3,673,151,498.34	2,417,653,966.94

长期借款分类的说明：

注 1：保证借款系本公司为三级子公司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，以及为三级子公司崇义赣智能能源有限公司向中国农业银行金财支行借款提供担保。

注 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。

注 3：质押+抵押+保证借款系本公司三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：

26、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	503,989,925.61	513,838,471.71
合计	503,989,925.61	513,838,471.71

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

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
赣能 MTN001	500,000,000.00	2020 年 4 月 9 日	3 年	500,000,000.00	513,838,471.71		9,917,808.20	233,645.70	20,000,000.00	503,989,925.61
合计	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

27、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	28,494,375.74	29,286,444.79
未确认融资费用	-7,883,922.95	-7,866,240.15
一年内到期的租赁负债	-1,446,462.39	-2,939,219.35
合计	19,163,990.40	18,480,985.29

其他说明：

28、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	3,238,566.83	7,445,500.00	319,388.06	10,364,678.77	收到并摊销
合计	3,238,566.83	7,445,500.00	319,388.06	10,364,678.77	

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
江西省财政厅 2021 年省级科技奖励	2,000,000.00						2,000,000.00	与资产相关
2017 新入规工业企业省级及区级奖励	100,000.05						100,000.05	与资产相关
脱硝工程专项补助资金	1,138,566.78			76,600.03			1,061,966.75	与资产相关
光伏项目补助		7,445,500.00		242,788.03			7,202,711.97	与资产相关

其他说明：

29、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：

30、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	2,376,146,688.85			2,376,146,688.85
其他资本公积	53,156,697.53			53,156,697.53
合计	2,429,303,386.38			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：

31、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：

32、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	850,375,739.30	1,198,039,630.77
调整后期初未分配利润	850,375,739.30	1,198,039,630.77
加：本期归属于母公司所有者的净利润	34,778,855.41	76,361,053.42
应付普通股股利		97,567,776.00
期末未分配利润	885,154,594.71	1,176,832,908.19

调整期初未分配利润明细：

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

33、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	1,362,386,689.97	1,274,664,076.26	1,332,200,789.06	1,224,788,347.59
其他业务	18,904,414.70	151,667.92	42,093,981.30	368,252.05

合计	1,381,291,104.67	1,274,815,744.18	1,374,294,770.36	1,225,156,599.64
----	------------------	------------------	------------------	------------------

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				1,381,291,104.67
其中：				
火电				1,277,032,218.06
水电				68,932,173.48
光伏				16,353,695.86
其他				18,973,017.27
按经营地区分类				1,381,291,104.67
其中：				
江西省				1,381,291,104.67
市场或客户类型				1,381,291,104.67
其中：				
江西省				1,381,291,104.67
合同类型				1,381,291,104.67
其中：				
江西省				1,381,291,104.67
按商品转让的时间分类				1,381,291,104.67
其中：				
在某一时点确认				1,381,222,502.10
在某一时段内确认				68,602.57
按合同期限分类				1,381,291,104.67
其中：				
一年				1,381,291,104.67
按销售渠道分类				1,381,291,104.67
其中：				
江西省				1,381,291,104.67
合计				1,381,291,104.67

与履约义务相关的信息：

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 2022 年度确认收入，0.00 元预计将于 2022 年度确认收入，0.00 元预计将于 2022 年度确认收入。

其他说明

34、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	1,805,645.95	3,177,695.44

教育费附加	987,577.96	1,491,614.55
房产税	1,539,501.82	1,397,369.67
土地使用税	1,835,315.73	1,702,654.31
车船使用税	19,572.40	17,362.40
印花税	959,318.74	809,388.50
地方教育费附加	658,385.33	994,409.70
环境保护税	388,573.76	500,419.16
合计	8,193,891.69	10,090,913.73

其他说明：

35、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费	25,557.45	43,299.70
折旧和摊销	5,759.58	5,759.56
广告宣传费		34,628.51
业务招待费	28,639.10	16,186.00
办公费及其他	660.38	15,633.41
合计	60,616.51	115,507.18

其他说明：

36、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	39,564,384.93	35,840,303.75
招待费、办公费、差旅费等	4,877,605.94	2,532,631.55
保险费、绿化费、物业费、水电费等	3,818,414.11	4,113,605.83
中介、咨询费等	1,035,676.70	2,224,451.60
折旧和摊销	3,166,138.60	1,010,091.69
其他	318,637.55	1,928,108.75
合计	52,780,857.83	47,649,193.17

其他说明

37、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
员工费用	15,792,784.25	5,349,381.24
材料费用	1,586,446.34	16,523,723.41
折旧费及资产摊销	5,762,208.40	4,545,689.68
委托外部研发费用	39,371.70	997,500.00
其他	33,993.98	6,439.32

合计	23,214,804.67	27,422,733.65
----	---------------	---------------

其他说明

38、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	44,179,818.62	41,490,253.93
减：利息收入	3,241,301.17	1,940,978.22
汇兑损失	15.68	
减：汇兑收益		
手续费及其他支出	60,165.03	596,589.42
未确认融资费用	261,433.55	
合计	41,260,131.71	40,145,865.13

其他说明

39、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
个税手续费返还	105,427.81	62,422.05
收赣州市赣县区行政审批局、赣州市行政审批局汇入惠企政策兑现奖金	56,400.00	
稳岗补贴	1,000,835.83	19,551.88
六税两费返还	4,969.73	
递延收益摊销	319,388.06	91,349.33
增值税即征即退款	106,375.48	
增值税加计扣除		4,198.96
合计	1,593,396.91	177,522.22

40、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	51,906,518.34	54,883,227.92
合计	51,906,518.34	54,883,227.92

其他说明

41、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的非流动资产产生的利得或损失	15,803.52	
合计	15,803.52	

42、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
其他	284,623.36	1,057,864.64	284,623.36
合计	284,623.36	1,057,864.64	284,623.36

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

其他说明：

注：其他主要系无法支付款项核销及考核款。

43、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	129,805.83	50,000.00	129,805.83
非流动资产报废损失	30,858.61		30,858.61
其他	2,589.63	-61,985.61	2,589.63
合计	163,254.07	-11,985.61	163,254.07

其他说明：

44、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	720.66	3,419,924.41
上年度所得税汇算清缴	321,496.55	
合计	322,217.21	3,419,924.41

(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	34,602,146.14
按法定/适用税率计算的所得税费用	13,228,042.17
适用不同税率的影响	-5,257,541.51
调整以前期间所得税的影响	321,496.55

非应税收入的影响	-9,145,711.06
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	1,724,831.50
其他影响	-548,900.43
所得税费用	322,217.21

其他说明：

45、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
利息收入	3,241,301.17	1,940,978.22
政府补助	8,719,508.85	
保证金	5,020,787.07	3,118,500.00
其他	12,796,730.13	14,142,004.79
合计	29,778,327.22	19,201,483.01

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
招待费、办公费、差旅费等	4,975,642.27	2,532,631.55
保险费、绿化费、物业费、水电费等	3,818,414.11	4,113,605.83
中介、咨询费等	1,035,676.70	2,224,451.60
对外捐赠	129,805.83	50,000.00
保证金、质保金、押金等	3,885,803.52	7,970,000.00
其他	27,764,874.07	20,121,806.61
合计	41,610,216.50	37,012,495.59

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
利息收入	34,883.09	43,558.25
合计	34,883.09	43,558.25

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
基建相关费用	226,044.28	300,292.77
合计	226,044.28	300,292.77

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

46、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	34,279,928.93	76,424,633.84
加：资产减值准备		
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	137,943,825.80	133,631,111.11
使用权资产折旧	1,482,721.51	123,453.61
无形资产摊销	1,222,606.59	604,750.03
长期待摊费用摊销	174,671.11	99,897.64
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）	15,055.09	
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	44,431,612.16	41,490,253.93
投资损失（收益以“－”号填列）	-51,906,518.34	-54,883,227.92
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）		
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）	-25,357,167.58	-53,863,637.44
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-200,255,782.69	89,053,185.08
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	172,582,263.40	-66,149,302.88
其他		
经营活动产生的现金流量净额	114,613,215.98	166,531,117.00

2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,029,867,987.81	636,390,273.80
减：现金的期初余额	752,920,486.44	528,084,973.97
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	276,947,501.37	108,305,299.83

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,029,867,987.81	752,920,486.44
可随时用于支付的银行存款	1,029,867,987.81	752,920,486.44
三、期末现金及现金等价物余额	1,029,867,987.81	752,920,486.44

其他说明：

47、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	17,272,842.82	履约保证金
固定资产	1,028,103.29	抵押贷款
合计	18,300,946.11	

其他说明：

48、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	76,600.03
2017 新入规工业企业省级及区级奖励	100,000.05	递延收益	0.00
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
光伏项目补助	7,445,500.00	递延收益	242,788.03
失业保险稳岗补贴款	1,000,835.83	其他收益	1,000,835.83
赣州市赣县区惠企政策兑现	56,400.00	其他收益	56,400.00

奖金			
个税手续费返还	105,427.81	其他收益	105,427.81
增值税即征即退款	106,375.48	其他收益	106,375.48
六税两费返还	4,969.73	其他收益	4,969.73

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

八、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损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
江西赣能能源服务有限公司	24.50%	-796,698.61		23,935,456.00
江西昱辰智慧能源有限公司	30.00%	471,463.21		25,028,755.21

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	100,240,864.43	3,465,260.22	103,706,124.65	3,189,544.50	1,338,223.69	4,527,768.19	105,248,329.42	3,288,351.56	108,536,680.98	4,639,092.91	1,293,709.45	5,932,802.36
江西昱辰智慧能源有限公司	64,743,512.10	76,272,046.81	141,015,558.91	3,236,951.25	54,349,423.62	57,586,374.87	53,922,456.21	78,683,807.51	132,606,263.72	9,559,033.70	41,189,590.01	50,748,623.71

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	经营活动	营业收入	净利润	综合收益	经营活动

			总额	现金流量			总额	现金流量
江西赣能能源服务有限公司	68,602.57	- 3,425,522.16	- 3,425,522.16	- 12,176,480.43	3,442,688.51	- 333,086.13	- 333,086.13	2,006,344.28
江西昱辰智慧能源有限公司	6,183,762.73	1,571,544.03	1,571,544.03	13,874,151.55	4,360,751.89	381,537.80	381,537.80	2,658,942.04

其他说明：

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	江西昌泰高速公路有限责任公司	江西昌泰高速公路有限责任公司
流动资产	2,910,174,789.73	2,480,035,537.84
非流动资产	2,519,138,455.44	2,545,517,109.91
资产合计	5,429,313,245.17	5,025,552,647.75
流动负债	105,152,039.03	204,793,545.57
非流动负债	373,007,168.48	78,331,056.48
负债合计	478,159,207.51	283,124,602.05
少数股东权益	29,317,178.43	28,493,164.66
归属于母公司股东权益	4,921,836,859.23	4,713,934,881.04
按持股比例计算的净资产份额	1,148,264,539.26	1,099,918,138.91
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	1,148,448,044.81	1,099,937,583.23

存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	388,560,686.98	409,191,836.35
净利润	206,725,991.96	220,591,980.73
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	206,725,991.96	220,591,980.73
本年度收到的来自联营企业的股利		

其他说明

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	444,471,034.74	441,074,977.98
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	3,396,056.76	788,446.26
--综合收益总额	3,396,056.76	788,446.26

其他说明

九、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			63,498,000.78	63,498,000.78
持续以公允价值计量的资产总额			63,498,000.78	63,498,000.78
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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

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

十、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八、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八、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
江西省华赣劲旅物业管理服务有限公司	同受母公司控制
江西省能源集团物业管理有限公司	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
江西赣盛能源服务有限公司	同受母公司控制
抚州市抚北天然气有限公司	同受母公司控制
江西倬云信息产业有限公司	同受母公司控制
江西倬慧信息科技有限公司	同受母公司控制
江西陕赣煤炭销售有限公司	同受母公司控制的联营企业

其他说明

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
江西煤业集团有限责任公司	采购燃煤		74,340,000.00	否	48,346,010.59
江西陕赣煤炭销售有限公司	采购燃煤	546,671,248.72	2,146,500,000.00	否	168,397,730.50
江西煤炭储备中心有限公司	采购燃煤相关服务费用	3,579,945.14	35,520,000.00	否	7,933,243.47
江西江能物贸有限公司	服务费		41,370,000.00	否	114,905.32
南昌富昌石油燃气有限公司	油费			否	10,508.86
江西煤业集团有限责任公司	备品配件	80,070.80		否	119,761.06
江西东津发电有限责任公司	技术服务费	89,245.28		否	
抚州市抚北天然气有限公司	技术服务费	62,459.67		否	
江西省华赣劲旅物业管理服务有限公司	物业服务	875,975.00		否	
江西省能源集团物业管理有限公司	物业服务	184,339.61		否	
江西赣盛能源服务有限公司	修缮服务	77,951.21		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		8,297.36
--------------	-------	--	----------

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

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

注：本公司 2022 年第八届董事会第七次会议审议通过了公司与江西省投资集团有限公司继续签订《股权托管协议》，由公司受托管理江西省投资集团有限公司所持的江西东津发电有限责任公司(以下称东津发电)97.68%股权，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 2022 年 1 月 1 日起至 2022 年 12 月 31 日止。在托管期内，公司收取东津发电相当股权可分配利润的 10.00% 作为受托管理江西省投资集团有限公司股权的报酬，并由江西省投资集团有限公司在托管期限结束后 1 个月内一次性支付给公司；如果东津发电发生亏损，本公司不收取报酬。东津发电 2022 年 1-6 月的净利润为 15,562,155.62 元，截至 2022 年 6 月 30 日累计未分配利润-279,687,881.25 元，截至 2022 年 6 月 30 日该公司无可供分配利润。

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
江西省天然气集团有限公司	房屋租赁		483,390.84
江西高技术产业投资股份有限公司	房屋租赁		94,822.02
江西高投股权投资基金管理有限公司	房屋租赁		90,385.33
江西省天然气集团有限公司管道分公司	房屋租赁		429,357.78
江西省天然气管道有限公司	房屋租赁		1,834.86

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
江西高景置业有限公司	房屋租赁	62,999.76				66,600.00					
江西高景置业有限公司	房屋租赁					1,380,410.00		292,009.30			
江西赣盛能源服务有限公司	房屋租赁	96,000.00				96,000.00					

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	2022年01月01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	2,885,054.75	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	25,239,092.00	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	7,368,422.00	2020年12月31日	2032年09月22日	否
江西昱辰智慧能源有限公司	4,116,898.91	2022年01月26日	2034年11月03日	否
崇义赣智能源有限公司	13,056,540.32	2022年06月29日	2040年06月29日	否

本公司作为被担保方

单位：元

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

关联担保情况说明

(5) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	1,620,494.88	1,257,308.00

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
其他应收款	江西高景置业有限公司	370,800.00		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	江西昌泰高速公路有限责任公司	72,253.22			
其他应收款	江西万年青水泥股份有限公司	800,000.00		800,000.00	
其他应收款	赣浙国华（信丰）发电有限责任公司	2,734.60			
预付账款	江西陕赣煤炭销售有限公司	230,509,485.04		83,657,350.90	
预付账款	江西倬云信息产业有限公司	132,208.30			
预付账款	江西倬慧信息科技有限公司	115,063.80			
预付账款	江西万年青水泥股份有限公司	0.00		1,000.00	
应收股利	江西高景置业有限公司			4,021,120.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	江西煤炭储备中心有限公司		2,594,647.11
应付账款	江西煤业集团有限责任公司		117,937.46
其他应付款	江西煤炭储备中心有限公司		50,000.00
其他应付款	中鼎国际工程有限责任公司	8,100.00	8,100.00
其他应付款	江西煤业集团有限责任公司	21,300.00	21,300.00
其他应付款	江西省华赣劲旅物业管理服务有限公司	123,277.91	

十一、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2022 年 6 月 30 日，本公司不存在需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截止 2022 年 6 月 30 日，本公司终止确认的已背书尚未到期银行承兑汇票金额 163,222,879.13 元。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十二、其他重要事项

1、年金计划

公司自 2002 年 7 月起，参照《江西省电力公司企业年金试行办法》建立企业年金，并执行劳动和社会保障部令第 20 号《企业年金试行办法》以及江西省政府的相关实施意见。2018 年 2 月 1 日起，企业发布《江西省投资集团有限公司企业年金方案》，企业年金适用于一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。

2、分部信息

(1) 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

报告期内本公司无满足分部报告确认条件，故无需批量分部报告财务信息。

3、其他

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 2022 年 6 月 30 日，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 2022 年 6 月 30 日资产总额的 2.27%。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。

十三、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	197,891,726.24	100.00%			197,891,726.24	214,210,207.91	100.00%			214,210,207.91
其中：										
合计	197,891,726.24	100.00%			197,891,726.24	214,210,207.91	100.00%			214,210,207.91

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	197,891,726.24	0.00	
合计	197,891,726.24	0.00	

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	期末余额
1 年以内（含 1 年）	197,891,726.24
合计	197,891,726.24

(2) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网江西省电力有限公司	180,647,643.28	91.29%	
国网江西省电力有限公司赣州市赣县区供电分公司	13,914,632.56	7.03%	
芦溪金恒环保建材有限公司	2,071,204.68	1.05%	
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	0.32%	
国网江西省电力有限公司修水县供电分公司	151,358.74	0.08%	
合计	197,416,921.09	99.77%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利		4,021,120.00
其他应收款	4,182,869.63	2,737,110.89
合计	4,182,869.63	6,758,230.89

(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
江西高景置业有限公司		4,021,120.00
合计		4,021,120.00

2) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

其他说明：

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并范围关联方往来		8,691.95
存放专户的专项资金	1,086,606.93	1,075,418.84
往来款		88,663.00
项目筹建款	20,580,000.00	20,580,000.00
采购平台款	395,956.06	355,560.89
其他	14,968,708.05	13,477,177.62
合计	37,031,271.04	35,585,512.30

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额		68,765.24	32,779,636.17	32,848,401.41
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
2022 年 6 月 30 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	期末余额
1 年以内（含 1 年）	2,487,494.31
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	37,031,271.04

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
组合计提坏账准备	32,848,401.41					32,848,401.41
合计	32,848,401.41					32,848,401.41

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中核江西核电公司筹建处	项目筹建款	20,580,000.00	5 年以上	55.57%	20,580,000.00
工商银行江西省分行昌北支行	其他	12,000,000.00	5 年以上	32.41%	12,000,000.00

售房收入专户	存放专户的专项资金	722,058.01	5 年以上	1.95%	
修水县兴洪建筑装饰工程有限公司	代垫款	685,992.63	2-3 年	1.85%	68,628.26
国能（北京）配送中心有限公司	采购平台款	355,560.89	1 年以内	0.96%	
合计		34,343,611.53		92.74%	32,648,628.26

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	269,500,000.00		269,500,000.00	208,786,750.00		208,786,750.00
对联营、合营企业投资	1,592,919,079.55		1,592,919,079.55	1,541,012,561.21		1,541,012,561.21
合计	1,862,419,079.55		1,862,419,079.55	1,749,799,311.21		1,749,799,311.21

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
江西赣能能源服务有限公司	75,500,000.00					75,500,000.00	
江西昱辰智慧能源有限公司	56,000,000.00		56,000,000.00				
抚州羲和新能源有限公司	1,400,000.00		1,400,000.00				
高安建山赣能新能源有限公司	2,000,000.00	28,000,000.00	30,000,000.00				
江西赣能上高发电有限公司	4,500,000.00	4,500,000.00				9,000,000.00	
江西赣能智慧能源有限公司	10,000,000.00	160,000,000.00				170,000,000.00	
江西江投电力技术与试验研究有限公司	10,000,000.00	5,000,000.00				15,000,000.00	
上饶宇浩光伏科技有限公司	49,386,750.00		49,386,750.00				
合计	208,786,750.00	197,500,000.00	136,786,750.00			269,500,000.00	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
江西昌泰高速公路有限责任公司	1,099,937,583.23			48,510,461.58						1,148,448,044.81	
江西网新科技投资有限公司	55,817,281.13			-8,930.94						55,808,350.19	
江西航天云网科技有限公司	17,416,692.75			-1,430,933.92						15,985,758.83	
江西核电有限公司	250,345,141.38			4,403,692.58						254,748,833.96	
丰城市赣港港口经营有限公司	40,800,000.00									40,800,000.00	
江西高技术产业投资股份有限公司	76,695,862.72			432,229.04						77,128,091.76	
小计	1,541,012,561.21			51,906,518.34						1,592,919,079.55	
合计	1,541,012,561.21			51,906,518.34						1,592,919,079.55	

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	1,346,495,582.82	1,265,414,712.17	1,323,056,978.75	1,220,866,063.78
其他业务	18,912,671.59	151,667.92	42,214,856.49	368,252.05
合计	1,365,408,254.41	1,265,566,380.09	1,365,271,835.24	1,221,234,315.83

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				1,365,408,254.41
其中：				
火电收入				1,277,032,218.06
水电收入				68,932,173.48
光伏售电收入				531,191.28
其他收入				18,912,671.59
按经营地区分类				1,365,408,254.41
其中：				
江西省				1,365,408,254.41
市场或客户类型				1,365,408,254.41
其中：				
江西省				1,365,408,254.41
合同类型				1,365,408,254.41
其中：				
江西省				1,365,408,254.41
按商品转让的时间分类				1,365,408,254.41
其中：				
在某一时点确认				1,365,399,997.52
在某一时段内确认				8,256.89
按合同期限分类				1,365,408,254.41
其中：				
2022 年				1,365,408,254.41
按销售渠道分类				1,365,408,254.41
其中：				
江西省				1,365,408,254.41
合计				1,365,408,254.41

与履约义务相关的信息：

对于销售商品类交易，本公司在客户取得相关商品的控制权时完成履约义务。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于年度确认收入，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	51,906,518.34	54,883,227.92
处置长期股权投资产生的投资收益	2,771,254.58	
成本法核算的长期股权投资分配股利	7,769,904.62	
合计	62,447,677.54	54,883,227.92

十四、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	-15,055.09	主要为固定资产报废损失
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	1,376,623.89	主要为摊销的失业保险稳岗补贴以及摊销的脱销工程专项补助资金等
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	152,227.90	主要为罚没收入、核销的长期挂账无法支付的应付款项等
其他符合非经常性损益定义的损益项目	216,773.02	代扣个人所得税手续费返还、增值税即征即退、小微企业六税两费退税等
少数股东权益影响额	85,745.19	
合计	1,644,824.53	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	0.75%	0.04	0.04
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.71%	0.03	0.03

江西赣能股份有限公司董事会

2022年8月24日