

证券代码：000875

证券简称：电投绿能

公告编号：2026—024

国电投绿色能源股份有限公司

2025 年年度报告

【2026 年 04 月】

2025 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人杨玉峰、主管会计工作负责人王胜及会计机构负责人（会计主管人员）米国林声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
和鲁	董事	工作原因	杨玉峰

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，具体内容详见本报告“第三节管理层讨论与分析”之“十一、（四）可能面对的风险”。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 3,627,270,626 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.16 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	10
第四节 公司治理、环境和社会	28
第五节 重要事项	48
第六节 股份变动及股东情况	66
第七节 债券相关情况	83
第八节 财务报告	100

备查文件目录

1. 载有单位负责人、财务负责人（主管会计机构的负责人）、会计机构负责人签名并盖章的财务报告文本；

2. 报告期内在中国证监会指定报纸——证券时报、中国证券报、上海证券报上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

释义

释义项	指	释义内容
电投绿能/本公司/公司	指	国电投绿色能源股份有限公司、吉林电力股份有限公司
国家电投	指	国家电力投资集团公司、国家电力投资集团有限公司
吉林能投/第一大股东	指	国家电投集团吉林省能源交通总公司、国家电投集团吉林能源投资有限公司
松花江热电公司	指	国电投绿色能源股份有限公司吉林松花江热电分公司
四平热电公司	指	国电投绿色能源股份有限公司四平热电分公司
白城热电公司	指	国电投绿色能源股份有限公司白城热电分公司
长春热电公司	指	国电投绿色能源股份有限公司长春热电分公司
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
元、万元	指	人民币元、人民币万元
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
报告期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	电投绿能	股票代码	000875
变更前的股票简称（如有）	吉电股份		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	国电投绿色能源股份有限公司		
公司的中文简称	电投绿能		
公司的外文名称（如有）	SPIC Green Energy Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	SPIC GECL		
公司的法定代表人	杨玉峰		
注册地址	吉林省长春市人民大街 9699 号		
注册地址的邮政编码	130022		
公司注册地址历史变更情况	2015 年由吉林省长春市工农大路 50 号变更为吉林省长春市人民大街 9699 号		
办公地址	吉林省长春市人民大街 9699 号		
办公地址的邮政编码	130022		
公司网址	www.spicjl.com		
电子信箱	dtln@spic.com.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘爽	高雪
联系地址	吉林省长春市人民大街 9699 号，邮编 130022	吉林省长春市人民大街 9699 号，邮编 130022
电话	0431-81150932	0431-81150933
传真	0431-81150997	0431-81150997
电子信箱	dtln@spic.com.cn	dtln@spic.com.cn

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	http://www.cninfo.com.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	证券时报、中国证券报、上海证券报
公司年度报告备置地点	吉林省长春市人民大街 9699 号

四、注册变更情况

统一社会信用代码	91220000123962584G
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无
历次控股股东的变更情况（如有）	无

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区知春路 1 号 22 层 2206
签字会计师姓名	谢文、石英

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
国信证券股份有限公司	北京市西城区金融大街兴盛街 6 号国信证券大厦 7 层	梁百权、谢彦	2024 年 12 月 6 日至 2025 年 12 月 31 日

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入（元）	13,114,822,273.21	13,739,739,414.98	-4.55%	14,442,599,727.40
归属于上市公司股东的净利润（元）	514,827,086.61	1,099,239,157.13	-53.17%	908,417,734.74
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	493,581,566.73	905,646,509.49	-45.50%	883,156,512.52
经营活动产生的现金流量净额（元）	7,036,015,847.65	5,474,425,432.57	28.53%	5,445,203,480.10
基本每股收益（元/股）	0.14	0.38	-63.16%	0.33
稀释每股收益（元/股）	0.14	0.38	-63.16%	0.33
加权平均净资产收益率	3.03%	8.50%	-5.47%	7.85%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产（元）	88,775,325,245.30	82,963,773,190.36	7.00%	76,751,385,583.28
归属于上市公司股东的净资产（元）	17,272,995,868.82	16,757,287,629.58	3.08%	11,798,504,627.00

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

是 否

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

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	3,760,461,102.61	2,808,195,864.79	3,147,921,123.58	3,398,244,182.23
归属于上市公司股东的净利润	623,168,862.52	102,348,923.61	57,084,497.33	-267,775,196.85
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	604,873,561.42	101,946,265.21	58,650,789.98	-271,889,049.88
经营活动产生的现金流量净额	944,660,701.37	1,464,612,380.42	2,752,511,067.03	1,874,231,698.83

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-2,663,774.08	7,263,744.00	-4,983,797.03	主要系报告期本公司处置资产影响。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	9,929,818.05	20,828,166.46	13,335,425.35	主要系报告期本公司收到政府补贴、补助影响。
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			1,118,972.75	
企业取得子公司、联			7,697,781.45	

营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	9,685,695.91	177,582,489.71	37,675,635.48	主要系报告期部分新能源补贴项目电量补偿和对外捐赠综合影响。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	10,100,182.06			主要系报告期处置参股单位股权影响。
减：所得税影响额	4,316,410.33	8,580,510.24	13,057,609.80	
少数股东权益影响额（税后）	1,489,991.73	3,501,242.29	16,525,185.98	
合计	21,245,519.88	193,592,647.64	25,261,222.22	--

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

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

1. 业务范围：

发电（风电、太阳能、水电、火电、分布式能源、气电、生物质、核能）、供热（民用、工业）、绿色氢基能源、综合智慧能源、储能投资开发、电站检修、科技项目研发、配售电等业务。报告期内，本公司的主营业务未发生重大变化。

2. 经营模式

（1）销售模式

电力销售分为机制电量和市场化电量。机制电量按照各省能源主管部门政策进行结算，市场化交易电量由发电企业通过参与电力市场交易获取，包括中长期市场与现货市场，交易电量按合同约定和现货市场出清结果进行结算。

热力销售分为民用供热和工业供热销售。民用供热由本公司与热力公司及用户按供热需求签订供热合同，工业供热由本公司与工业蒸汽用户签订供热合同。依据供热合同组织生产供给，根据供热量与用户进行月度结算。

（2）采购模式

物资采购：

以公开招标为主要采购方式，限额 50 万元及以上的生产、基建物资、工程、服务采购项目采取年度集中招标、分批实施配送的方式采购；限额 50 万元以下的采购项目依托中国电力设备信息网平台发布采购信息，采取公开竞价、询价方式采购。

煤炭采购：

根据年度煤炭耗用计划，制定年度煤炭订货方案，确定重点煤炭供应商和供应量，以国有大型煤企年度中长协合同为主，线上竞价采购为辅等方式开展煤炭采购。

（3）生产模式

电力生产：电力生产以风电、太阳能、火电为主，按电网公司统调的上网电量计划组织生产发电。

热力生产：热力产品（包括民用和工业供热）的生产，根据与热力公司或工业蒸汽客户签订的供热、供蒸汽合同约定的供热量、工业蒸汽量组织供应。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	1,631.92	1,444.11
新投产机组的装机容量（万千瓦）	187.81	101.99
发电量（亿千瓦时）	287.94	294
上网电量或售电量（亿千瓦时）	266.91	272.37
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	48,360,610.00	50,105,330.00
发电厂平均用电率（%）	3.40%	3.36%
发电厂利用小时数（小时）	1,923.86	2,107.83

公司售电业务情况

适用 不适用

2025 年，公司签约用户规模约 67 亿千瓦时，占公司总销售电量的 25.10%。

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

涉及到新能源发电业务

二、报告期内公司所处行业情况

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

2025 年，全国能源系统深入贯彻落实习近平总书记重要指示批示精神，践行能源安全新战略。截至年末，全国全口径发电装机容量 38.9 亿千瓦，同比增长 16.1%；非化石能源发电装机容量 24 亿千瓦，占总装机容量比重 61.7%，其中风电和太阳能发电新增装机占总新增装机比重逾八成，新能源已成为新增装机主体。习近平总书记在气候峰会上明确我国新一轮国家自主贡献目标，提出到 2035 年风电光伏总装机达到 36 亿千瓦，为新能源高质量发展明确方向、拓宽空间。

2025 年，国家及地方层面持续加大清洁能源产业支持力度，政策体系不断完善。国家层面，新能源领域出台《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）等系列文件，聚焦电价机制、消纳模式等核心环节，推动产业从规模扩张向质量提升转型；绿色氢基能源领域，党的二十届四中全会及“十五五”规划建议稿明确其发展定位，国家发改委、能源局相继出台政策，将可再生能源制氢氨醇非电消费纳入考核，推动绿色氢氨醇多领域应用，形成全方位支持格局。地方层面，吉林省出台多项配套文件，通过绿电直供、园区赋能等方式，推动“风光电氢储”全产业链融合，培育“绿氢+”产业生态。

（一）公司行业地位

公司主营业务涵盖火电、新能源、绿色氢基能源等领域。报告期末，公司发电总装机容量 1631.92 万千瓦，其中清洁能源装机 1301.92 万千瓦（风电 503.44 万千瓦、太阳能 795.48 万千瓦、生物质 3 万千瓦），占比 79.78%；火电装机 330 万千瓦，占比 20.22%；供热面积近 7000 万平方米，为所在城市核心热源。

公司聚焦“新能源+”与绿色氢基能源双赛道，持续优化产业布局，新能源融合式大基地在吉林、山东、广西、贵州等地稳步推进。公司连续多年入选全球新能源企业 500 强，2025 年位列第 271 名；在绿色氢基能源领域引领行业发展。7 月 26 日，大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目试运行投产，为全球一次性投产规模最大的绿色合成氨单体项目。10 月 27 日，获得全球首张“ISCC EU RFNBO Ammonia”认证证书，推动绿色氢基能源产业发展。

（二）新公布的法律、行政法规、部门规章、行业政策对所处行业的重大影响

2025 年，国家以《中华人民共和国能源法》正式施行为统领，出台《能源规划管理办法》等一系列政策文件，深化能源法治建设，完善可再生能源消纳与市场化交易机制，加速新型电力系统与新型能源体系构建，为新能源、绿色氢基能源等产业发展提供坚实保障。各级地方政府同步出台配套政策，聚焦能源保供、绿色转型等重点，完善行业制度体系。

上述政策的落地实施，进一步优化能源资源配置，推动传统能源转型升级、新兴绿色能源产业壮大，促进能源技术迭代升级，推动能源产业链向高端化、现代化、绿色化迈进，为碳达峰碳中和目标实现及国家能源安全保障提供有力支撑。

三、核心竞争力分析

2025 年，公司积极主动践行习近平生态文明思想和绿色发展理念，以更高标准践行能源安全新战略，着力推动能源高质量发展，全面落实“均衡增长战略”，确定“新能源+”、绿色氢基能源“双赛道”，锚定新形势下高质量发展总方向。

产业优势：公司清洁能源装机 1301.92 万千瓦，占总装机比重 79.78%，装机占比持续提高，进一步提升公司盈利能力和可持续发展能力。大安合成氨一体化示范项目创下五项“全球之最”：全球最大一次性投产绿氢项目、最大碱液与 PEM 混合电解制氢、最大直流微电网制氢、最大固态储氢规模，获得全球首张“ISCC EU RFNBO Ammonia”（可再生燃料非生物来源氨）认证证书。

央企责任彰显：坚守央企使命，践行绿色发展理念，深耕绿色低碳领域，助力区域能源结构优化，积极履行生态环保与社会担当，是区域绿色转型标杆。

行业地位领先：蝉联“全球新能源企业 500 强”，稳居新能源类上市公司前列；绿色氢基能源项目创下五项“全球之最”彰显了技术集成与自主创新能力，及绿色产品核心优势与品牌价值，全面满足目标市场政策要求及市场客户可持续管理需求。

品牌口碑优良：深耕吉林二十余年，形成多产业协同发展格局，承担区域供热等民生任务，是区域能源供应压舱石，获社会广泛认可。创建绿色氢基能源产业“氢洲 HygGlobal”品牌，是展现我国在绿色氢基能源领域发展新成就的新名片。未来，公司将深度实施品牌战略，以“氢洲 HYGLOBAL”品牌为引领，加速绿色氢基能源产业集聚发展，提升产业核心竞争力与行业话语权，为构建稳定安全的新型能源体系、助力能源结构转型注入强劲品牌动力。

行业认可度高：凭借卓越的绿色创新成果，斩获相关行业奖项，其绿色发展模式与技术实践具有示范引领作用，获得行业与资本市场双重肯定，在深交所信息披露考核中连续四年保持 A 级，规范运营获认可。

四、主营业务分析

1、概述

2025 年，在全体股东的大力支持下，公司董事会规范运作，全面贯彻落实“均衡增长战略”，聚焦“新能源+”、绿色氢基能源“双赛道”，打造一流新能源产业和一流绿色氢基能源产业，开启高质量发展新征程。公司坚持“存量提质、增量做优”，全面开展提质增效专项工作，从发电效益提升、债务优化、成本控制等方面，全面提升核心竞争力，实现归属于上市公司股东的净利润 5.15 亿元。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2025 年		2024 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	13,114,822,273.21	100%	13,739,739,414.98	100%	-4.55%
分行业					
电力	11,368,033,639.29	86.68%	12,011,412,725.67	87.42%	-5.36%
热力	1,309,303,734.24	9.98%	1,270,141,225.30	9.24%	3.08%
运维及其他	437,484,899.68	3.34%	458,185,464.01	3.33%	-4.52%
分产品					
煤电产品	4,585,507,126.64	34.96%	4,803,272,073.19	34.96%	-4.53%
风电产品	2,958,266,156.63	22.56%	3,252,384,999.29	23.67%	-9.04%
光伏产品	3,824,260,356.02	29.16%	3,955,755,653.19	28.79%	-3.32%
热力产品	1,309,303,734.24	9.98%	1,270,141,225.30	9.24%	3.08%
运维及其他	437,484,899.68	3.34%	458,185,464.01	3.33%	-4.52%
分地区					
东北地区	7,626,546,389.97	58.15%	8,150,292,906.35	59.32%	-6.43%
华东地区	2,739,684,806.39	20.89%	2,596,892,189.34	18.90%	5.50%

西北地区	998,232,329.94	7.61%	1,168,961,563.24	8.51%	-14.61%
西南地区	151,415,269.59	1.15%	197,660,245.78	1.44%	-23.40%
华南地区	461,166,202.52	3.52%	483,536,908.79	3.52%	-4.63%
华北地区	930,040,094.47	7.09%	917,725,621.54	6.68%	1.34%
华中地区	207,737,180.33	1.58%	224,669,979.94	1.64%	-7.54%
分销售模式					
现销	13,114,822,273.21	100.00%	13,739,739,414.98	100.00%	-4.55%

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

适用 不适用

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

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
煤电产品	4,585,507,126.64	3,686,163,659.50	19.61%	-4.53%	-5.48%	0.80%
风电产品	2,958,266,156.63	1,711,646,834.75	42.14%	-9.04%	5.62%	-8.03%
光伏产品	3,824,260,356.02	2,466,381,205.72	35.51%	-3.32%	2.68%	-3.77%
热力产品	1,309,303,734.24	1,750,604,807.51	-33.71%	3.08%	0.50%	3.43%
运维及其他	437,484,899.68	389,312,271.23	11.01%	-4.52%	3.38%	-6.80%
分地区						
东北地区	7,626,546,389.97	6,793,224,653.18	10.93%	-6.43%	-1.83%	-4.17%
华东地区	2,739,684,806.39	1,575,865,593.85	42.48%	5.50%	8.87%	-1.78%
西北地区	998,232,329.94	698,648,356.55	30.01%	-14.61%	2.30%	-11.57%
西南地区	151,415,269.59	91,631,176.68	39.48%	-23.40%	-0.04%	-14.14%
华南地区	461,166,202.52	284,588,103.69	38.29%	-4.63%	3.68%	-4.94%
华北地区	930,040,094.47	450,303,296.04	51.58%	1.34%	-11.35%	6.93%
华中地区	207,737,180.33	109,847,598.72	47.12%	-7.54%	-6.00%	-0.87%
分销售模式						

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2025 年	2024 年	同比增减
------	----	----	--------	--------	------

电力	销售量	亿千瓦时	266.91	272.37	-2.01%
	生产量	亿千瓦时	287.94	294.00	-2.06%
	库存量				
热力	销售量	万吉焦	3,103.14	3,094.69	0.27%
	生产量	万吉焦	3,141.86	3,139.81	0.07%
	库存量				

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
煤电产品	燃料费用	2,267,853,763.00	22.67%	2,467,890,011.03	24.58%	-8.11%
煤电产品	折旧费用	635,889,896.84	6.36%	601,408,397.71	5.99%	5.73%
煤电产品	职工薪酬	408,806,973.64	4.09%	363,193,891.69	3.62%	12.56%
煤电产品	其他	373,613,026.02	3.73%	467,420,970.39	4.66%	-20.07%
风电产品	折旧费用	1,268,104,445.88	12.68%	1,190,155,170.30	11.85%	6.55%
风电产品	职工薪酬	126,515,138.77	1.26%	122,432,872.09	1.22%	3.33%
风电产品	其他	317,027,250.10	3.17%	308,037,471.58	3.07%	2.92%
光伏产品	折旧费用	1,721,409,663.73	17.21%	1,645,563,514.84	16.39%	4.61%
光伏产品	职工薪酬	255,583,741.26	2.55%	243,443,216.51	2.42%	4.99%
光伏产品	其他	489,387,800.73	4.89%	512,945,544.77	5.11%	-4.59%
热力产品	燃料费用	1,141,206,396.34	11.41%	1,161,076,882.27	11.56%	-1.71%
热力产品	折旧费用	259,657,189.52	2.60%	233,094,181.27	2.32%	11.40%
热力产品	职工薪酬	177,298,103.42	1.77%	182,627,437.93	1.82%	-2.92%
热力产品	其他	172,443,118.23	1.72%	165,105,811.51	1.64%	4.44%
运维及其他	材料费用	72,599,794.55	0.73%	70,235,462.25	0.70%	3.37%
运维及其他	折旧费用	92,605,580.4	0.93%	82,320,389.0	0.82%	12.49%

		3		8		
运维及其他	职工薪酬	126,370,223.32	1.26%	130,516,495.08	1.30%	-3.18%
运维及其他	其他	97,736,672.93	0.98%	93,521,187.94	0.93%	4.51%

说明

无

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	9,131,872,962.36
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	69.63%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国网吉林省电力有限公司	5,971,913,549.04	45.54%
2	国网安徽省电力有限公司	956,845,108.34	7.30%
3	国网江西省电力有限公司	902,692,072.70	6.88%
4	国网冀北电力有限公司	750,193,947.61	5.72%
5	国网山东省电力公司	550,228,284.67	4.20%
合计	--	9,131,872,962.36	69.63%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	5,928,441,777.77
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	38.19%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	22.40%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	山东瑞智投新能源科技有限公司	1,548,212,743.54	9.97%
2	内蒙古电投能源股份有限公司	1,449,570,039.06	9.34%
3	上海能源科技发展有限公司	1,133,277,106.37	7.30%
4	沈铁物流（通辽）有限公司	903,574,405.40	5.82%
5	山东电力工程咨询院有限公	893,807,483.40	5.76%

	司		
合计	--	5,928,441,777.77	38.19%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用			0.00%	
管理费用	179,536,901.29	210,794,473.09	-14.83%	
财务费用	1,242,367,540.93	1,446,843,522.72	-14.13%	
研发费用	70,708,614.25	63,710,457.48	10.98%	

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
绿色氢能能源（绿电-氢-氨）柔性管控系统研究与应用	针对风光电源发电侧不稳定特性与负荷侧稳定负荷需求，研发一套涵盖“绿电-氢-氨”全部生产运行环节的高效协调先进柔性管控系统。	柔性管控系统已实现与大安主体工程同期上线试运行。全流程模拟仿真系统已完成在柔性管控系统平台上部署，构建“决策-调度-执行”三级控制体系，实现负荷在 30%-110%范围内宽幅、平稳、安全调节，全自动调节投用率 100%，人工操作频次下降 90%。	研究“绿电-氢-氨”系统的柔性管控技术，开发出柔性管控系统功能架构；开发出宏观动力学模型及电氢氨一体化协同调度与智能控制技术，提出适合生产与交易的决策方法；为商用规模化系统运行边界研究一套清晰、准确、标准化的解决方案，提供原创示范标准和方法参考；柔性管控系统在全自动投运率、合成氨负荷可调范围、调节速率、下网电量等指标方面达到世界一流水平。	聚焦绿色氢能能源柔性管控系统的研究与应用，面向“绿电-氢-氨”全流程柔性管控领域，制定高效可再生氢能制氢合成氨与系统柔性化运行策略，推动“绿电-氢-氨”柔性管控系统的示范应用，深化绿氢与电力市场及区域综合能源系统的协同发展，促进氢能能源管控技术突破与实践融合，为绿色氢能产业的智能化发展和工程落地提供可靠的理论技术支撑和实施范本。

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	314	315	-0.32%
研发人员数量占比	8.63%	8.21%	0.42%
研发人员学历结构			
本科	242	238	1.68%
硕士	50	55	-9.09%
研发人员年龄构成			

30 岁以下	42	40	5.00%
30~40 岁	143	142	0.70%

公司研发投入情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发投入金额（元）	75,150,967.26	94,540,841.08	-20.51%
研发投入占营业收入比例	0.57%	0.69%	-0.12%
研发投入资本化的金额（元）	42,976,904.00	30,830,383.60	39.40%
资本化研发投入占研发投入的比例	57.19%	32.61%	24.58%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	14,760,127,527.07	14,299,941,054.35	3.22%
经营活动现金流出小计	7,724,111,679.42	8,825,515,621.78	-12.48%
经营活动产生的现金流量净额	7,036,015,847.65	5,474,425,432.57	28.53%
投资活动现金流入小计	38,724,479.45	12,586,279.56	207.67%
投资活动现金流出小计	5,792,288,556.45	6,952,695,617.73	-16.69%
投资活动产生的现金流量净额	-5,753,564,077.00	-6,940,109,338.17	17.10%
筹资活动现金流入小计	30,744,084,526.73	32,689,232,862.80	-5.95%
筹资活动现金流出小计	30,595,449,212.61	31,447,720,662.62	-2.71%
筹资活动产生的现金流量净额	148,635,314.12	1,241,512,200.18	-88.03%
现金及现金等价物净增加额	1,431,087,084.77	-224,171,705.42	738.39%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

投资活动产生的现金流入本年累计数 38,724,479.45 元，同比增长 207.67%，主要系转让参股单位股权导致。

筹资活动产生的现金流量净额本年累计数 148,635,314.12 元，同比下降 88.03%，主要系上年同期向特定对象发行股票募集资金导致。

现金及现金等价物净增加额本年累计数 1,431,087,084.77 元，同比增长 738.39%，主要系经营活动、投资活动、筹资活动综合影响导致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

五、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	58,494,588.93	3.87%	主要系报告期参股企业广西国电投海外能源投资有限公司权益法核算确认投资收益影响。	是
资产减值	-81,973,084.18	-5.43%	松花江热电公司及四平热电公司5号机组计提减值影响。	否
营业外收入	51,835,635.69	3.43%	主要系报告期部分新能源项目电量补偿影响。	否
营业外支出	44,330,785.00	2.94%	主要系扶贫捐赠、滞纳金及诉讼赔偿等影响。	否

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	2,301,683,955.16	2.59%	859,619,639.82	1.04%	1.55%	
应收账款	10,401,384,254.02	11.72%	10,176,355,571.85	12.27%	-0.55%	
存货	291,772,121.32	0.33%	305,356,902.25	0.37%	-0.04%	
长期股权投资	1,256,191,565.50	1.42%	1,220,158,426.68	1.47%	-0.05%	
固定资产	60,357,219,570.71	67.99%	53,957,959,719.04	65.04%	2.95%	
在建工程	4,720,988,966.97	5.32%	7,336,977,099.32	8.84%	-3.52%	
使用权资产	1,816,684,609.87	2.05%	1,745,060,483.04	2.10%	-0.05%	
短期借款	7,841,630,619.36	8.83%	6,220,399,833.00	7.50%	1.33%	
合同负债	498,028,031.26	0.56%	424,391,810.46	0.51%	0.05%	
长期借款	31,430,591,531.80	35.40%	27,793,159,691.46	33.50%	1.90%	
租赁负债	1,278,625,856.10	1.44%	1,161,418,979.06	1.40%	0.04%	

境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	1,000,000.00				1,000,000.00			2,000,000.00
2. 其他权益工具投资	335,651,617.88		1,743,064.54					337,394,682.42
金融资产小计	336,651,617.88		1,743,064.54		1,000,000.00			339,394,682.42
上述合计	336,651,617.88		1,743,064.54		1,000,000.00			339,394,682.42
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

详见第八节财务报告第七、合并财务报表项目注释 31. 所有权或使用权受到限制的资产。

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
7,794,406,137.70	8,162,225,994.25	-4.51%

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	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）
---------	------	------	------	------	------	-----	------	------	--------------	------	--------	------	----------	----------

西安吉电清洁能源合伙企业(有限合伙)	新能源开发	新设	344,900,000.00	20.29%	自有	国信证券资产管理有限公司	长期	光伏发电、风力发电	已交割完成			否	2024年10月16日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-080)
国电投未来能源发展(上海)有限公司	氢基绿能销售	收购	10,000,000.00	100.00%	自有	无	长期	绿氢、绿氨、	已交割完成			否		
合计	--	--	354,900,000.00	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期(如有)	披露索引(如有)
国电投吉电(潍坊)新能源科技有限公司风光储能能	自建	是	风电	642,337,723.09	1,154,268,799.88	自有资金、借款	80.00%	0.00	0.00	无	2024年04月30日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-

互补试点项目首期二批（风电）												039)
吉西基地鲁固直流光热（100 MW）项目	自建	是	光热	609,003,895.08	804,493,384.74	自有资金、借款	41.50%	0.00	0.00	无	2022年11月08日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号：2022-092）
盐城吉电绿氢制储项目	自建	是	绿氢	736,609,660.44	740,951,209.95	自有资金、借款	56.00%	0.00	0.00	无	2024年08月29日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号：2024-068）
吉林长岭10万千瓦风电项目	自建	是	风电	162,637,744.60	288,966,585.21	自有资金、借款	99.00%	0.00	0.00	无	2022年10月25日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号：2022-080）
规模化风光离网直流制氢创新示范项目	自建	是	绿氢	75,452,793.83	238,497,526.62	自有资金、借款	58.00%	0.00	0.00	无		
合计	--	--	--	2,226,041,817.0	3,227,177,506.4	--	--	0.00	0.00	--	--	--

				4	0							
--	--	--	--	---	---	--	--	--	--	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：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
安徽吉电新能源有限公司	子公司	新能源开发	2,512,214,100	14,574,852,349.29	4,448,107,533.36	1,787,072,325.86	536,266,517.33	401,408,526.39
江西中电投新能源发电有限公司	子公司	新能源开发	1,099,160,000.00	4,352,637,034.94	1,742,532,502.43	736,656,236.41	319,205,731.57	278,257,942.03
北京吉能新能源科技有限公司	子公司	新能源开发	754,000,000	7,629,708,449.64	1,841,552,936.07	844,964,811.16	262,240,443.31	219,121,789.57

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
西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）	投资新设	落实公司发展战略，优化电源结构，提升盈利能力
国电投未来能源发展（上海）有限公司	股权收购	落实公司发展战略，实现绿色氢基能

司		源产品绿色销售
唐山坤家新能源科技有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响
黑龙江省中聚瑞达新能源有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响
天津吉能新能源科技有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响
河南国能新能源有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响
眉山吉乾能源有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响
潍坊裕永农业发展有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响
吉林吉电兰天智慧能源有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响
张北聚能环新能源有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响
吉电（桐乡）智慧能源有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响
佳木斯吉成智慧能源有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响
吉林省湘榆新能源有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响
吉电鸿创新能源（吉林）有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响
上海吉电企业发展有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响

主要控股参股公司情况说明

1. 安徽吉电新能源有限公司，本公司的全资子公司，主要业务为新能源开发，该公司年度净利润完成 401,408,526.39 元。
2. 江西中电投新能源发电有限公司，本公司的控股子公司，主要业务为新能源开发，该公司年度净利润完成 278,257,942.03 元。
3. 北京吉能新能源科技有限公司，本公司的全资子公司，主要业务为新能源开发，该公司年度净利润完成 219,121,789.57 元。

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司持有吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）19.98%的股权。根据吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，本公司可以控制该基金的投资决策。因此，本公司对吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）具有实际控制权，故将该基金纳入合并范围。

十一、公司未来发展的展望

（一）公司战略定位和规划发展思路

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，完整、准确、全面贯彻新发展理念，深入践行能源安全新战略，面向“十五五”，公司将大力推进品牌战略，服务保障国家能源安全，坚持推动能源绿色转型，聚焦“新能源+”和绿色氢基能源双赛道，锚定“绿色能源创享者”定位，绘就“共建共享绿色未来”美好愿景，为人类可持续发展注入绿色动能，实现“绿能让未来更美好”的品牌承诺。

作为国家电投集团实际控制的上市公司，公司以建设世界一流清洁能源上市公司为目标，深入贯彻《关于新时代中央企业高质量推进品牌建设的指导意见》，着力推动“均衡增长战略”落实落地，制定品牌战略，打造卓著品牌，提升品牌价值，让品牌成为支撑企业高质量发展的鲜明旗帜与核心竞争力，凝练出“Future（未来）、Reinvention（创新）、Excellence（卓越）、Sustainability（可持续）、Harmony（和谐）”五个品牌核心价值。公司率先创新实践，建成全球一次性投产规模最大的绿色合成氨单体项目，同步创建绿色氢基能源产业“氢洲 Hygglobal”品牌。未来，公司将深度实施品牌引领，加速绿色氢基能源产业集聚发展，提升产业核心竞争力。

（二）2025 年总结及 2026 年重点任务

2025 年，是“十四五”规划收官与“十五五”规划谋篇布局的关键之年，面对复杂严峻的外部市场形势，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻“均衡增长战略”及董事会决策部署，全力推动年度各项目标任务落实落地，生产经营等各项工作保持稳中向好的发展态势。至 2025 年末，公司装机规模达 1631.92 万千瓦，其中清洁能源装机 1301.92 万千瓦，占比 79.78%，绿色发展底色持续彰显；全年全口径累计完成发电量 287.94 亿千瓦时、供热量 3141.86 万吉焦，实现归母净利 5.15 亿元。新增新能源装机 187.81 万千瓦；绿色氢基能源实现关键突破，大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目顺利投产，获得全球首张“非生物来源可再生燃料氨”证书；自主研发国内首套柔性控制系统，单位产品上网电量占比降至 5% 以下，成功入选国家能源局 2025 年度能源行业十大科技创新成果；工程建设扎实推进，广西邕宁百济光伏、扶余五期风电项目获 2025 年度“中国电力优质工程奖”；环保治理投入专项资金实施四平一期机组超净排放等重点技改，降低小机组排放水平；安全环保实现“零伤亡、零事故、零污染”的年度目标。公司首次荣获“全国文明单位”，荣登中国品牌促进会“2025 年中国品牌价值”榜单。

2026 年，以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，牢牢把握增强核心功能、提升核心竞争力总目标，聚焦平台做优，突出价值创造，抢抓发展机遇，攻坚科技创新，抓实风险防控，深化加强党的领导，奋力开创“十五五”高质量发展新局面。

（三）资金保障

充分发挥融资平台优势，把握市场机遇降低公司融资成本。根据资金需求，合理匹配发行超短期融资券、中期票据以及公司债，并做好公司债到期注册工作，保证中长期债券资金储备。合理利用公司经营结余资金，以应对公司经营发展中的临时资金需求。积极沟通协调各金融机构，创新融资模式，扩大融资授信额度，确保项目开发建设需求，为公司发展提供资金保障。

（四）可能面对的风险

1. 投资风险

能源低碳转型持续深化，国家聚焦新型能源体系构建与能源新质生产力培育，中央经济工作会议明确“推动全面绿色转型”重点任务，国家发展改革委、国家能源局印发《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》，绿色低碳机制进一步完善，各类电源面临新定位、新市场、新要求。全国新能源规模化发展带来的消纳压力持续凸显，同时新能源全面进入现货市场，交易电价市场化改革深化，各地机制电价差异显著，部分区域电价竞争激烈，项目盈利能力承压，传统能源及单一新能源赛道发展空间明显受限。

应对措施：以“增量做优”为核心，深入落实“深前期、严开工、精建设、优达产”管理要求，当前新能源新业态发展空间广阔，重点聚焦“新能源+”和绿色氢基能源“双赛道”，紧扣新能源消纳调控政策导向，加强资源开发管理、区域消纳能力评估和项目经济性分析，探索绿电直连、源网荷储一体化等新模式提升收益稳定性，确保项目收益水平达到预期。

2. 电价风险

全国电力现货市场进入长周期连续常态化运行，国家《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）出台，推动新能源全面入市。电力市场受新能源装机持续增加、容量电价政策调整、市场交易规则变化、新兴市场主体多元化等多种因素影响，市场竞争更加激烈，对企业经营收入带来不确定性，可能对传统火电、新能源等产生冲击。

应对措施：面对电价下行压力，公司将通过主动适应外部环境变化，不断挖掘内部潜力，持续推动降本增效，提升公司核心竞争力。积极跟踪国家及行业有关政策，精准研判形势机遇及政策影响；加强区域市场分析，优化投资区域与

电源组合，深度应对市场化竞争；提升市场营销能力，统筹省内与省间、中长期与现货、绿电（绿证）与碳交易等多元市场，动态优化交易策略，争取公司利益最大化。

3. 燃料风险

吉林省内煤炭缺口较大，供需形势及价格受季节性因素影响，迎峰度夏和迎峰度冬期间煤炭供应紧张，煤炭价格呈现波动趋势。

应对措施：一是密切保持与重点煤企的沟通协调，加大催交催运力度，保证长协煤兑现率；二是密切跟踪煤炭市场走势，科学控制库存曲线，开展错峰存煤工作。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025 年 02 月 27 日	公司办公楼	实地调研	机构	长江证券股份有限公司、国新融汇股权投资基金管理有限公司、宁银理财有限责任公司、建信金融资产投资有限公司、工银瑞信基金管理有限公司	公司基本情况、绿色氢基能源发展情况、大安风光制氢合成氨一体化项目等。	投资者关系活动记录表编号：2025-001号
2025 年 04 月 29 日	线上会议	其他	机构	国金证券股份有限公司、华商基金管理有限公司、安联保险资产管理有限公司、首创证券股份有限公司、上海保银私募基金管理有限公司	公司辅助服务收益情况、新能源装机情况、未来分红规划等。	投资者关系活动记录表编号：2025-002号
2025 年 05 月 22 日	线上会议	其他	机构	中金公司、中信证券、中信建投、中银证券、银河证券	业务收入情况、煤炭采购价格、绿色氢基能源发展战略等。	投资者关系活动记录表编号：2025-003号
2025 年 05 月 27 日	线上会议	其他	机构、个人	通过全景网“投资者关系互动平台”参加 2025 年吉林辖区上市公司网上集体业绩说明会投资者	大安风光制氢合成氨一体化项目进展、市值管理工作、公司利润情况等。	投资者关系活动记录表编号：2025-004号
2025 年 07 月 18 日	线上会议	其他	机构	长江证券、中泰资管	煤炭供应商、供热机组、分红规划等。	投资者关系活动记录表编号：2025-005号
2025 年 12 月	公司办公楼	实地调研	机构	上海梵星私募	公司基本情	投资者关系活

17 日				基金管理有限 公司	况、氢能未来 发展、梨树甲 醇项目进展 等。	动记录表编 号：2025-006 号
------	--	--	--	--------------	---------------------------------	--------------------------

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

为践行“以投资者为本”的上市公司发展理念，切实维护国电投绿色能源股份有限公司（以下简称“公司”）全体股东利益，基于对公司未来发展前景的信心，公司于 2024 年 10 月 12 日披露了《关于“质量回报双提升”行动方案的公告》（2024-077）。公司采取的具体措施及工作进展如下：

一、关于“聚焦主责主业，实现高质量发展”方面实施进展情况

公司坚守“均衡增长战略”，聚焦“新能源+”与绿色氢基能源双赛道，战略布局与执行成效相得益彰。

（一）“新能源+”赛道集约发展，产业布局持续优化

新能源方面，公司大力推进山东、吉林等区域大型新能源基地建设，进展显著。2025 年度，公司董事会审议同意投资建设梨树绿色甲醇创新示范项目、白城二期 2×66 万千瓦保供煤电项目、广西邕宁那楼二期 100MW 风电项目。贵州纳雍 8 个风电项目一次性获 150 万千瓦指标并全容量核准，是贵州省 2025 年单投资主体获得一次性核准规模最大的基地项目；广西邕宁 40 万千瓦风电项目全容量投产，公司在南宁已建成百万千瓦基地；山东潍坊年内并网 42 万千瓦光伏项目，累计投产达到 60 万千瓦。

（二）标杆项目落地突破，绿色氢基能源产业全球领先

绿色氢基能源方面，公司保持先发优势，高质量落地绿色氢基能源标杆项目。大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目已于 2025 年 7 月 26 日试运行投产，创下“五项全球之最”。该项目相继被列为国家清洁低碳氢能示范工程、战新产业百大工程、绿色液体燃料试点项目，并于 2025 年 10 月 27 日获得全球首张“非生物来源可再生燃料氨”证书，国际销售取得“入场券”。梨树甲醇项目作为国内首个“绿醇生产—燃料加注—远洋航运”全链条示范，开创了央国企共建绿色液体燃料产业链的全新模式。

二、关于“持续规范运作，加强信息披露和投资者关系管理”方面实施进展情况

公司持续完善治理体系，严格恪守信息披露标准，多维发力畅通投资者沟通渠道，治理效能与市场形象同步提升。

（一）完善治理体系，规范运营扎实推进

高效完成公司《章程》修订及近 20 项核心治理制度修编，助力监事会职能向审计委员会平稳过渡，全面夯实治理基础。制定年度董事会工作计划并严格执行，全年召开股东会 7 次、董事会 11 次、各专门委员会共计召开会议 26 次，充分发挥专业指导监督作用。全年组织外部董事开展现场调研、参加培训，协助外部董事参加专题沟通会、项目调研近 30 次，有效支撑其深入了解公司运营、参与科学决策。高质量完成定期报告与 ESG 报告的编制与披露，确保内容真实、准确、完整，未发生更正或收到监管函件。

（二）严守信披标准，评级保持最优水平

按照监管机构要求和公司信息披露的相关规定，确保信息披露工作及时、真实、完整、准确。全年编报披露各类公告 121 份，无重大差错或补充更正情况。信息披露工作保持优异水平，公司连续四年获深交所最高“A”评级；持续规范关联交易管理，通过定期核查与严格审议，有效防范潜在风险。凭借扎实的治理实践，年内荣膺中国上市公司协会

“2025 年上市公司董事会优秀实践案例”“2025 年上市公司董事会办公室最佳实践案例”、董事会杂志“金圆桌奖”公司治理特别贡献奖、中国证券报“金信披”金牛奖、ESG 金牛奖等多个重要奖项，品牌形象和市场声誉持续提升。

（三）畅通沟通渠道，投关管理成效显著

公司以主动沟通、及时回应为原则，致力于构建互信共赢的投资者关系，严格遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》等相关规定，坚持合规、审慎、公平的原则，及时回复投资者问题。通过互动易平台、投资者热线、接待投资者调研、召开业绩说明会等多种方式保持与投资者的良好沟通。2025 年度，公司通过互动易回复投资者问题共计 348 条。组织参与 6 场投资者调研活动及网上集体业绩说明会，与长江证券、中金公司等多家投资机构进行了深入交流，有效回应市场关切。

三、关于“重视股东回报，共享经营发展成果”方面实施进展情况

公司积极践行股东回报规划，以持续稳定的现金分红回馈投资者，以实际行动传递发展信心，切实增强股东获得感。

（一）实施积极分红，真切回馈股东

公司积极践行《未来三年（2023 年—2025 年）股东回报规划》，在保证能够持续经营和长期发展的前提下，如无重大投资计划或重大现金支出等事项发生，每年以现金方式分配的利润原则上不少于当年实现的可分配利润的 30%。实施积极分红政策，2023 年度分配现金股利 3.07 亿元，占公司 2023 年度归母净利润的 33.81%。2024 年度分配现金股利 3.84 亿元，占公司 2024 年度归母净利润的 34.98%。2025 年度分配现金股利 2.07 亿元，占公司 2025 年度归母净利润的 40.16%（其中年度分红议案尚需提交公司 2025 年度股东会审议），连续三年达到并超过承诺分红比例。

（二）优化品牌形象，开启绿色发展新篇

公司积极践行“质量回报双提升”理念，协助实际控制人国家电投集团及其一致行动人完成金额达 2.01 亿元的股份增持计划，向市场传递发展信心。作为国家电投集团公司面向全球发展的唯一绿色氢能能源平台，为进一步突出绿色能源的企业属性，公司更名为“国电投绿色能源股份有限公司”，并于 2026 年 2 月 4 日正式启用“电投绿能”证券简称，顺应发展国家新质生产力的要求，彰显企业新形象。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理的基本状况

报告期内，本公司按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》和《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》等有关法律法规及规范性文件的要求，坚持规范运作，不断完善公司法人治理结构，提高公司治理水平，严格遵循信息披露真实、准确、完整、及时、公平的原则；建立健全公司内部管理和控制制度，促进公司规范运作，维护公司和股东的合法权益。截至报告期末，本公司治理的实际情况符合中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件的要求。

1. 关于股东与股东会：

本公司严格按照《公司法》《公司章程》和《股东会议事规则》等法律法规要求，召集、召开股东会。报告期内，公司共召开 7 次股东会，审议通过议案 39 项，均由律师出席见证并出具《法律意见书》，程序公开透明，决策公平公正。能够确保全体股东特别是中小股东享有平等地位，充分行使合法权利。

2. 关于控股股东与上市公司的关系：

本公司与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务方面相互独立。公司董事会和经理层能够独立运作，本公司具有独立完整的业务及自主经营能力。报告期内本公司没有为控股股东及其关联企业提供担保，不存在控股股东非经营性占用公司资金的行为。

3. 关于董事和董事会：

本公司董事会根据《公司法》《公司章程》和《董事会议事规则》等法律法规依法运作，董事会职责清晰，召开决策程序规范。董事会成员在技术、法律、会计、经济、管理等方面具备较高专业素养。董事会下设以独立董事为主要成员的战略与投资委员会、提名委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会及可持续发展（ESG）委员会，在本公司的决策过程中发挥了重要的作用。各位董事能忠实、诚信、勤勉地履行职务，积极参加有关培训，熟悉相关法律法规，更好地行使相应的权利和履行相应的义务。公司连续三年荣获中国上市公司协会董事会“优秀实践案例”；在凤凰出版传媒集团旗下《董事会》杂志主办的第二十届中国上市公司董事会“金圆桌奖”中，获得公司治理特别贡献奖。

报告期内，公司共召开 11 次董事会会议，审议通过议案 113 项。会议内容涉及业务发展、定期报告、投（融）资计划、关联交易、项目投资决策、高管聘任等重大事项。

4. 完善公司制度：

根据新《公司法》，完成公司《公司章程》《董事会授权管理规定》《投资者关系管理规定》《信息披露管理规定》《募集资金管理规定》《董事、高级管理人员离职管理规定》《总经理工作规则》《独立董事管理规定》《董事会议事规则》《信息披露暂缓与豁免管理规定》《董事会审计委员会议事规则》《关联交易管理规定》《董事和高级管理人员持有本公司股份及其变动管理规定》《可持续发展（ESG）管理规定》《内部审计管理规定》等 21 项制度修编。

5. 关于信息披露与透明度：

本公司根据《公司章程》《信息披露管理规定》和《投资者关系管理规定》等有关规定，认真履行信息披露义务。公司指定《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》及巨潮资讯网作为公司信息披露的媒体和网站。保证公司信息披露的真实、准确、完整、及时，并确保所有股东有平等的机会获得信息。报告期内，公司披露了 104 份公告，公司连续四年获得深交所主板上市公司信息披露考核 A 级评价。

6. 关于相关利益者：

本公司根据《内幕信息知情人管理制度》，加强内幕信息保密工作，防范内幕信息知情人员滥用知情权，泄露内幕信息，进行内幕交易，能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，实现股东、员工、社会等各方利益的协调平衡，共同推动公司持续、健康的发展。

7. 内部审计制度的建立和执行情况：

本公司董事会下设审计委员会，审计委员会监督、指导审计部的日常工作，保证公司规章制度的制定科学合理、依法合规，同时确保得到有效执行。审计部行使审计监督权，按照《内部控制监督检查管理制度》依法检查公司会计账目

及相关资产，对公司的资金运作、资产利用情况及其他财务运作情况进行分析评价，保证公司资产的真实和完整。通过内部审计工作的开展，达到规避公司经营风险、提高公司经济效益的目的。

8. 关于投资者关系管理：

报告期内，公司董事会认真做好投资者关系管理工作，加强与资本市场的融合沟通，组织参与 6 场投资者调研活动及网上集体业绩说明会，与多家头部机构深入沟通，通过互动易平台回复投资者提问 348 条。

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

是 否

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

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

1. 业务方面：本公司拥有独立完整的业务和自主经营的能力，控股股东、实际控制人严格按照《公司法》《证券法》等有关法律法规，通过本公司股东会行使出资人权利。

2. 资产方面：本公司拥有独立完整的资产，各项资产来源合法，产权清晰，与控股股东、实际控制人资产有明确的界定和划分。

3. 人员方面：本公司已建立了独立的劳动人事及工资管理制度，公司总经理、副总经理、总会计师、董事会秘书、总法律顾问等高级管理人员未在本公司以外的其他单位任职和领取报酬。

4. 机构方面：本公司按照《公司章程》及相关议事规则建立了良好的法人治理结构，建立了独立董事工作制度，设立了董事会所属的五个专门委员会；公司根据生产经营需要设立了完全独立于控股股东、实际控制人的组织机构。

5. 财务方面：本公司设有独立的财务部门，配备专职的财务工作人员，建立了规范、独立的财务核算体系和财务管理制度，在银行单独开立账户，并独立依法纳税。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、董事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
杨玉峰	男	50	董事长	现任	2024年05月29日							
和鲁	男	54	副总经理（主持工作）	离任	2025年06月20日	2025年12月16日						
			总经理	现任	2025年12							

					月 16 日							
胡建东	男	63	股东代表董事	现任	2024 年 09 月 13 日							
吕必波	男	52	股东代表董事	现任	2024 年 09 月 13 日							
邓哲非	男	38	股东代表董事	现任	2025 年 02 月 11 日							
张学栋	男	48	独立董事	现任	2022 年 09 月 14 日							
潘桂岗	男	54	独立董事	现任	2022 年 09 月 14 日							
金华	男	63	独立董事	现任	2024 年 01 月 31 日							
牛国君	男	56	总经理、 股东代表董事	离任	2021 年 09 月 06 日	2025 年 06 月 19 日						
明旭东	男	54	职工代表董事	现任	2022 年 08 月 24 日							
于剑宇	男	51	副总经理	离任	2021 年 04 月 27 日	2026 年 01 月 19 日	220,000				220,000	
孔德奇	男	51	副总经理	现任	2023 年 04 月 26 日							
陈喜庆	男	51	副总经理	离任	2023 年 04 月 26 日	2025 年 07 月 29 日	2,000				2,000	
户平	男	51	副总经理	现任	2025 年 04 月 25 日							
王胜	男	45	总会计师	现任	2024 年 12 月 30 日							
杨辉	男	53	副总经理	现任	2025 年 02							

					月 18 日							
张九彧	男	45	副总经理	现任	2025 年 06 月 04 日							
叶绍义	男	53	副总经理	离任	2023 年 08 月 29 日	2025 年 01 月 18 日						
刘爽	男	57	董事会秘书	现任	2023 年 04 月 26 日							
武家新	男	51	总法律顾问	现任	2025 年 01 月 21 日						12,700	
合计	--	--	--	--	--	--	222,000	0	0	0	234,700	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

牛国君：总经理、股东代表董事，于 2025 年 6 月 19 日因工作调动离任；

于剑宇：副总经理，于 2026 年 1 月 19 日因工作调动离任；

叶绍义：副总经理，于 2025 年 1 月 8 日因工作调动离任；

陈喜庆：副总经理，于 2025 年 7 月 29 日因工作调动离任。

公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
牛国君	总经理、股东代表董事	离任	2025 年 06 月 19 日	工作调动
陈喜庆	副总经理	离任	2025 年 07 月 29 日	工作调动
于剑宇	副总经理	离任	2026 年 01 月 19 日	工作调动
和鲁	副总经理（主持工作）	任免	2025 年 06 月 20 日	工作调动
	总经理	聘任	2025 年 12 月 16 日	工作调动
	董事	聘任	2025 年 09 月 09 日	工作调动
叶绍义	副总经理	离任	2025 年 01 月 08 日	工作调动
户平	副总经理	聘任	2024 年 04 月 25 日	工作调动
杨辉	副总经理	聘任	2025 年 02 月 18 日	工作调动
武家新	总法律顾问	聘任	2025 年 01 月 21 日	工作调动

2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

（一）董事：

1. 杨玉峰先生，1976 年出生，研究生学历，工商管理硕士，正高级经济师。曾任中国电力国际有限公司人力资源部副总经理，总经理；平顶山姚孟发电有限责任公司党委书记兼副总经理；平顶山姚孟第二发电有限公司总经理；国家电力投资集团有限公司人力资源部处长；中国电力国际有限公司总经济师，中国电力国际发展有限公司总经济师；国家电力投资集团有限公司电力市场营销中心副主任，主任；国家电力投资集团有限公司营销中心主任；现任公司党委书记，公司第十届董事会董事长。

2. 和鲁先生，1971 年出生，大学学历，工商管理硕士，正高级工程师。曾任新疆化工设计研究院有限责任公司综合室副主任、设计室主任、副院长、党委副书记、党委书记、院长、执行董事；国家电投集团新疆能源化工有限责任公司董事；中国联合重型燃气轮机技术有限公司办公室（董事会办公室）主任、党群工作部主任、科技管理部主任、副总工程师；国家电力投资集团有限公司科技与创新部（军民融合办公室、重大科技专项办公室）处长、副总监、科技与创新部（重大科技专项办公室）副主任、战略性新兴产业部（重燃重大专项办公室、融合办公室）副主任；公司副总经理（主持工作）。现任公司第十届董事会股东代表董事、党委副书记、总经理。

3. 胡建东先生，1963 年出生，研究生学历，硕士学位，正高级工程师。曾任中国电力投资集团公司水电与新能源部主任，副总工程师兼水电与新能源部主任；国家电力投资集团公司副总工程师兼人力资源部主任、总经理，总经理助理兼人力资源部（党组组织部、离退休办公室）主任，长江流域氢能及清洁能源综合利用推进工作小组组长；上海电力股份有限公司董事长（法定代表人）、党委书记；国家电力投资集团有限公司长江流域氢能及清洁能源综合利用推进工作小组组长。现返聘为国家电力投资集团有限公司专职董事召集人、公司第十届董事会股东代表董事。

4. 吕必波先生，1974 年出生，本科学历，工学学士，高级工程师。曾任国家电投集团云南国际电力投资有限公司审计内控部副主任、计划发展部副主任；云南滇能楚雄水电开发有限公司党总支书记、总经理、董事长；中电投保山龙江水电开发有限公司董事长；云南国际滇西水电事业部党总支书记；保山龙川江水电开发有限公司副董事长；国家电投集团云南国际电力投资有限公司审计部主任。现任国家电投集团专职董事、公司第十届董事会股东代表董事。

5. 邓哲非先生，1988 年出生，本科学历，硕士学位，高级会计师。曾任中交投资基金管理（北京）有限公司计划财务部高级主管、财务会计处长、副总经理、总经理、纪委委员。现任中交投资基金管理（北京）有限公司首席运营官 MD、公司第十届董事会股东代表董事。

6. 张学栋先生，1978 年出生，本科学历，法学学士。北京中尧律师事务所主任、律师。现任公司第十届董事会独立董事。

7. 潘桂岗先生，1972 年出生，本科学历，注册会计师。北京金瑞永大会计师事务所（特殊普通合伙）合伙人。现任公司第十届董事会独立董事。

8. 金华先生，1963 年出生，硕士研究生学历，正高级会计师。现任公司第十届董事会独立董事。

9. 明旭东先生，1972 年出生，大学学历，正高级工程师。曾任吉林电力股份有限公司二道江发电公司副总经理；吉林电力股份有限公司四平热电公司副总经理（主持工作）、总经理；吉林电力股份有限公司科技开发分公司副总经理（主持工作）、总经理；吉林省吉电配售电有限公司总经理；公司营销中心主任；公司战略规划与发展部（政策研究室）主任；吉电智慧能源（长春）有限公司董事长；公司副总经理。现任公司第十届董事会职工代表董事、党委副书记、工会委员会主席。

（二）高管：

1. 和鲁先生，1971 年出生，大学学历，工商管理硕士，正高级工程师。曾任新疆化工设计研究院有限责任公司综合室副主任、设计室主任、副院长、党委副书记、党委书记、院长、执行董事；国家电投集团新疆能源化工有限责任公司董事；中国联合重型燃气轮机技术有限公司办公室（董事会办公室）主任、党群工作部主任、科技管理部主任、副总工程师；国家电力投资集团有限公司科技与创新部（军民融合办公室、重大科技专项办公室）处长、副总监、科技与创新部（重大科技专项办公室）副主任、战略性新兴产业部（重燃重大专项办公室、融合办公室）副主任；公司副总经理（主持工作）。现任公司党委副书记、总经理，公司第十届董事会股东代表董事。

2. 孔德奇先生，1975 年出生，研究生学历，工学硕士，正高级工程师。曾任内蒙古大板发电有限责任公司总工程师；赤峰热电厂有限责任公司生产副厂长；通辽盛发热电有限责任公司副总经理；中电投东北能源科技有限公司副总经理；辽宁中电投电站燃烧工程技术研究中心有限公司副总经理；国家电投集团东北电力有限公司科技信息部副主任（主持工作）、主任；国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司总经理、党委副书记；本电依兰县新能源有限责任公司执行董事、总经理。现任公司副总经理、党委委员。

3. 户平先生，1975 年出生，研究生学历、工商管理硕士，正高级经济师。曾任国家电力投资集团有限公司发展部副处长、电力市场营销中心副处长、营销中心副处长、营销中心处长、营销中心副总监、经营管理部（供应链管理部）副总监。现任公司副总经理、党委委员。

4. 王胜先生，1981 年出生，大学学历，管理学学士，高级会计师。曾任国家电投集团内蒙古能源有限公司通辽霍林河坑口发电公司财务总监、配售电公司财务总监、智慧能源公司财务总监、分析评价部副主任、计划与财务部副主任、配售电公司总会计师、计划与财务部部门总监、计划与财务部部门总监（主持工作）、白音华煤电公司总会计师、元通发电公司总会计师、中电物流公司总会计师、计划与财务部主任、土地监管中心主任。现任公司总会计师、党委委员。

5. 杨辉先生，1973 年出生，大学学历，正高级工程师。曾任国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司坑口发电分公司副总经理；内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司副总经理；通辽热电有限责任公司副总经理；内蒙古大板发电有限责任公司副总经理（主持工作）、执行董事、总经理；国家电投集团内蒙古能源有限公司火电部主任、副总工程师、火电部主任、总经理助理。现任公司副总经理、党委委员。

6. 张九彧先生，1981 年出生，大学学历，工程硕士，高级工程师。曾任吉林电力股份有限公司浑江发电公司纪委书记、工会主席；白山热电有限责任公司副总经理；白山吉电能源开发有限责任公司副总经理；吉林电力股份有限公司四平第一热电公司党委副书记、总经理，吉林吉长电力有限公司总经理；吉林电力股份有限公司白城发电公司总经理、党委副书记。现任公司副总经理。

7. 刘爽先生，1969 年出生，大学学历，经济师。曾任公司证券部（董事会办公室）副主任；吉林电力股份有限公司科技开发分公司党委副书记（主持工作）、副总经理、党委书记；公司资本运营部（专职董监事办公室）资本业务总监、主任。现任公司董事会秘书兼资本运营部（董事会办公室）主任。

8. 武家新先生，1975 年出生，大学学历，法学学士，二级法律顾问。曾任公司资本市场与股权管理部副主任，政策与法律部（体制改革办公室）副主任、政策与法律部（体制改革办公室）副主任（主持工作）、政策与法律部（体制改革办公室）主任；总法律顾问兼政策与法律部（体制改革办公室）主任、总法律顾问、总法律顾问兼法律与企业管理部主任。现任公司总法律顾问兼法律与风险管理部主任。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
杨玉峰	国家电投集团吉林能源投资有限公司	董事、总经理	2024 年 05 月 27 日		否
和鲁	国家电投集团吉林能源投资有限公司	董事	2025 年 12 月 23 日		否
明旭东	国家电投集团吉林能源投资有限公司	董事	2025 年 12 月 23 日		否
胡建东	国家电力投资集团有限公司	专职董事召集人	2024 年 09 月 13 日		否
胡建东	国家电投集团吉林能源投资有限公司	董事	2025 年 12 月 23 日		否
吕必波	国家电力投资集团有限公司	专职董事	2024 年 09 月 13 日		是
邓哲非	中交资本基金事业部（中交基金）	运营管理部总经理 MD	2025 年 02 月 11 日		是
在股东单位任职情况的说明	无				

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
杨玉峰	吉林能源发展有限公司	董事长	2025年07月11日		否
杨玉峰	白城吉电瀚海发电有限公司	董事	2025年11月19日		否
和鲁	吉林能源发展有限公司	董事	2025年07月11日		否
张学栋	北京中尧律师事务所主任、律师	主任、律师	2022年09月14日		是
潘桂岗	北京金瑞永大会计师事务所（特殊普通合伙）合伙人	主任会计师	2022年09月14日		是
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司各项报酬的计提发放全部依据国家、属地以及上级公司有关文件规定，结合公司相关管理办法确定。公司严格执行董事、高级管理人员薪酬的决策程序与确定依据支付报酬。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
杨玉峰	男	50	董事长	现任	105.56	否
和鲁	男	55	总经理、股东代表董事	现任	26.18	否
牛国君	男	56	总经理、股东代表董事	离任	106.21	否
明旭东	男	54	职工代表董事	现任	108.22	否
于剑宇	男	51	副总经理	离任	108.62	否
孔德奇	男	51	副总经理	现任	111.35	否
陈喜庆	男	52	副总经理	离任	87.41	否
户平	男	51	副总经理	现任	29.7	否
王胜	男	45	总会计师	现任	44.06	否
杨辉	男	53	副总经理	现任	40.93	否
张九彧	男	45	副总经理	现任	23.55	否
刘爽	男	57	董事会秘书	现任	78.51	否
武家新	男	51	总法律顾问	现任	83.04	否
胡建东	男	63	股东代表董事	现任	0	否
吕必波	男	52	股东代表董事	现任	0	是
邓哲非	男	38	股东代表董事	现任	0	否
张学栋	男	48	独立董事	现任	8	否
潘桂岗	男	54	独立董事	现任	8	否
金华	男	63	独立董事	现任	8	否
合计	--	--	--	--	977.34	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依	报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依
---------------------------	---------------------------

据	据：《年度综合业绩考核责任书》《绩效薪酬分配方案》，其中领取津贴的独立董事不适用薪酬考核安排。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况：经考核，报告期末董事、高级管理人员均完成年度考核目标，考核结果为合格及以上，无未达标、不予发放或扣减绩效薪酬情形，其中领取津贴的独立董事不适用薪酬考核安排。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排：相关董事及高级管理人员按照绩效薪酬 10%开展递延，其中领取津贴的独立董事不适用薪酬考核安排。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况：未发生因违反规定、未履行或未正确履行职责，在经营投资中给企业造成重大经济损失、造成潜亏等经营业绩不实的问题或其他重大不良影响的情况带来的追索止付。

其他情况说明

适用 不适用

五、报告期内董事履行职责的情况

1、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
杨玉峰	11	8	2	1	0	否	3
和 鲁	5	4	1	0	0	否	1
胡建东	11	9	2	0	0	否	0
吕必波	11	8	2	1	0	否	0
邓哲非	10	7	2	1	0	否	5
张学栋	11	9	2	0	0	否	6
潘桂岗	11	9	2	0	0	否	6
金 华	11	6	2	3	0	否	2
明旭东	11	6	2	3	0	否	5
牛国君	3	3	0	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会的说明

2、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

严格按照《公司章程》《董事会议事规则》和《独立董事规定》等法律法规的规定开展工作，勤勉尽职地履行出席董事会会议及股东会议义务；认真审议会议的各项议案，对本公司的制度完善和日常经营决策等方面提出了许多专业性意见，公司均予以采纳；独立董事对关联交易、利润分配相关事项，召开 5 次独立董事专门会议，发表 5 次独立董事专门会议审查意见，充分发挥了独立性、专业性，为完善公司监督机制，维护公司和全体股东的合法权益发挥了应有的作用。独立董事履职具体情况请参阅与本公司年度报告同时披露的《独立董事 2025 年度述职报告》。

六、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
第九届董事会战略与投资委员会	公司第九届董事会战略与投资委员会由董事长杨玉峰先生、董事牛国君先生、独立董事张学栋先生、潘桂岗先生和金华先生组成，主任委员由董事长杨玉峰先生担任。	2	2025 年 04 月 24 日	会议审议通过：1. 公司 2025 年度融资计划；2. 公司 2025 年度债券发行计划；3. 公司 2025 年度投资计划；4. 关于公司战略落地总体方案的议案。	同意将上述议案提交董事会审议。		无
			2025 年 06 月 19 日	会议审议通过：关于投资建设梨树绿色甲醇创新示范项目的议案。	同意将该议案提交董事会审议。		无
第十届董事会战略与投资委员会	公司第十届董事会战略与投资委员会由董事长杨玉峰先生、董事和鲁先生、独立董事张学栋先生、潘桂岗先生和金华先生组成，主任委员由董事长杨玉峰先生担任。	2	2025 年 11 月 12 日	会议审议通过：1. 关于投资建设白城二期 2×66 万千瓦保供煤电项目的议案；2. 关于国电投未来能源发展（上海）有限公司参股新设大连中远海运新能源仓储物流有限公司的议案。	同意将上述议案提交董事会审议。		无
			2025 年 12 月 15 日	会议审议通过：关于投资建设广西邕宁那楼二期 100MW 风电项目的议案。	同意将该议案提交董事会审议。		无
第九届董事	公司第九届	5	2025 年 02	会议听取：	公司募集资金		无

会审计委员会	<p>董事会审计委员会由独立董事潘桂岗先生、董事吕必波先生、董事邓哲非先生、独立董事张学栋先生和金华先生组成，主任委员由独立董事中的会计专业人士——潘桂岗先生担任。</p>	月 17 日	关于对募集资金年度存放与使用情况的专项检查报告。	金使用及存放未发现重大问题。		
		2025 年 03 月 31 日	会议听取： 1. 公司 2024 年内部审计工作总结及 2025 年工作安排；2. 公司 2025 年第一季度内部审计工作总结；3. 会计师事务所对公司 2024 年度审计工作汇报。	对函证程序、计提减值等方面提出了意见建议。		无
		2025 年 04 月 24 日	会议审议通过：1. 关于会计政策变更的议案；2. 公司 2024 年度计提资产减值准备情况的议案；3. 公司 2024 年度财务决算报告；4. 公司 2024 年度利润分配预案；5. 公司 2025 年中期分红安排；6. 公司 2024 年年度报告及摘要；7. 公司 2024 年度内部控制评价报告；8. 公司 2024 年度内控体系工作报告；9. 会计师事务所 2024 年度履职情况评估及履行监督职责情况的报告；10. 关于使用闲置募集资金暂时补充流动资金的议案；11. 关于将节余募	同意将上述议案提交董事会审议。	会议审阅： 1. 天健会计师事务所关于公司 2024 年年度报告审计工作总结；2. 天健会计师事务所关于公司 2024 年度内部控制审计工作总结；3. 关于募集资金年度存放与使用情况的专项报告；4. 关于对募集资金存放与使用情况的专项检查报告；5. 公司 2025 年度重大风险评估报告。	无

				集资金永久补充流动资金的议案； 12. 公司 2025 年第一季度报告。			
			2025 年 06 月 19 日	会议审议通过：梨树风光制绿氢生物质耦合绿色甲醇项目风险评估报告。	同意作为项目投资决策的支撑材料上报董事会审议。	会议听取：公司 2025 年一季度重大风险防控情况报告。	无
			2025 年 08 月 19 日	会议审议通过：1. 公司 2025 年半年度利润分配预案；2. 公司 2025 年半年度报告及摘要；3. 国家电投集团财务有限公司风险评估报告。	同意将上述议案提交董事会审议。	会议审阅： 1. 公司 2025 年度上半年重大风险防控情况报告；2. 关于对募集资金存放与使用情况的专项检查报告；3. 公司 2025 年半年度内部审计工作报告及 2025 年下半年内部审计工作计划。	无
第十届董事会审计委员会	公司第十届董事会审计委员会由独立董事潘桂岗先生、董事吕必波先生、董事邓哲非先生、独立董事张学栋先生和金华先生组成，主任委员由独立董事中的会计专业人士——潘桂岗先生担任。	4	2025 年 09 月 10 日	会议审议通过：关于聘任公司总会计师的议案。	同意将该议案提交董事会审议。		无
			2025 年 10 月 24 日	会议审议通过：1. 公司 2025 年前三季度利润分配预案；2. 公司 2025 年第三季度报告。	同意将上述议案提交董事会审议。	会议听取： 1. 公司 2025 年第三季度内部审计工作情况报告；2. 关于对募集资金存放与使用情况的专项检查报告。	无
			2025 年 11 月 12 日	会议审议通过：1. 关于白城二期 2×66 万千瓦保供煤电项目风险评估报告；2. 关于变更公司 2025 年度财务报告审计、内部控制审计会计师事务所	同意将该议案提交董事会审议。	会议听取： 1. 公司 2025 年三季度重大风险防控情况报告；2. 听取公司绿电补贴核查专项工作报告；3. 会计师事务所 2025 年度审计工作安排。	无

				的议案；3. 关于增加 2025 年度委托关联方实施总包配送采购大宗物资的日常关联交易预计额度的议案。			
			2025 年 12 月 10 日	会议审议通过：1. 关于广西邕宁那楼二期 100 兆瓦风电项目的风险评估报告；2. 关于修订《违规经营投资责任追究管理规定（试行）》的议案；3. 关于修订《内部审计管理规定》的议案。	同意将该议案提交董事会审议。	会议听取： 1. 公司 2025 年风险管理制度修订情况、董事会决策投资项目风险监测情况及重大案件情况的报告； 2. 2025 年度法治合规建设和风险防控工作情况的报告。	无
第九届董事会提名委员会	公司第九届董事会提名委员会由独立董事张学栋先生、董事长杨玉峰先生、董事牛国君先生、独立董事潘桂岗先生和金华先生组成，主任委员由张学栋先生担任。	5	2025 年 01 月 20 日	会议审议通过：1. 关于提名公司第九届董事会股东代表董事候选人的提案；2. 关于提名武家新先生为公司总法律顾问的提案。	同意将上述议案提交董事会审议。		无
			2025 年 02 月 17 日	会议审议通过：关于提名杨辉先生为公司副总经理的提案。	同意将该议案提交董事会审议。		无
			2025 年 04 月 24 日	会议审议通过：关于提名户平先生为公司副总经理的提案。	同意将该议案提交董事会审议。		无
			2025 年 06 月 19 日	会议审议通过：关于提名和鲁先生为公司副总经理的提案。	同意将该议案提交董事会审议。		无
			2025 年 08 月 19 日	会议审议通过：1. 关于	同意将上述议案提交董		无

				提名张九或先生为公司副总经理的提案；2. 关于提名第十届董事会股东代表董事候选人的提案；3. 关于提名第十届董事会独立董事候选人的提案。	事会审议。		
第十届董事会提名委员会	公司第十届董事会提名委员会由独立董事张学栋先生、董事长杨玉峰先生、董事和鲁先生、独立董事潘桂岗先生和金华先生组成，主任委员由张学栋先生担任。	2	2025 年 09 月 10 日	会议审议通过：关于聘任公司高级管理人员的提案。	同意将该议案提交董事会审议。		无
			2025 年 12 月 15 日	会议审议通过：关于提名和鲁先生为公司总经理的提案。	同意将该议案提交董事会审议。		无
第九届董事会薪酬与考核委员会	公司第九届董事会薪酬与考核委员会由独立董事金华先生、董事长杨玉峰先生、董事牛国君先生、独立董事张学栋先生和潘桂岗先生组成，主任委员由金华先生担任。	1	2025 年 04 月 24 日	会议审议通过：关于签订公司经理层成员 2025 年综合业绩责任书的议案。	同意将该议案提交董事会审议。		无
第十届董事会薪酬与考核委员会	公司第十届董事会薪酬与考核委员会由独立董事金华先生、董事长杨玉峰先生、董事和鲁先生、独立董事张学栋先生和潘桂岗先生组成，主任委员由金华先生担任。	3	2025 年 09 月 10 日	会议审议通过：关于公司经理层成员 2024 年绩效年薪分配方案的议案。	同意将该议案提交董事会审议。		无
			2025 年 12 月 10 日	会议审议通过：1. 关于补充调整公司经理层成员 2025 年综合业绩责任书的议案；2. 关于 2024 年度公	同意将上述议案提交董事会审议。		无

				司经理层成员专项奖励分配方案的议案。			
			2025 年 12 月 30 日	会议审议通过：关于公司经理层成员 2024-2027 年任期综合业绩责任书的议案。	同意将该议案提交董事会审议。		无
第九届董事会 ESG 委员会	公司第九届董事会 ESG 委员会由独立董事张学栋先生、董事长杨玉峰先生、董事牛国君先生、独立董事潘桂岗先生和金华先生组成，主任委员由张学栋先生担任。	1	2025 年 04 月 24 日	会议审议通过：吉电股份 2024 年度环境、社会及公司治理（ESG）报告。	同意将该议案提交董事会审议。		无
第十届董事会 ESG 委员会	公司第十届董事会 ESG 委员会由独立董事张学栋先生、董事长杨玉峰先生、董事和鲁先生、独立董事潘桂岗先生和金华先生组成，主任委员由张学栋先生担任。	1	2025 年 12 月 15 日	会议审议通过：关于修订《可持续发展（ESG）管理规定》的议案。	同意将该议案提交董事会审议。		无

七、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

八、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职工的数量（人）	1,433
报告期末主要子公司在职工的数量（人）	2,204

报告期末在职员工的数量合计（人）	3,637
当期领取薪酬员工总人数（人）	3,919
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	925
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	2,104
销售人员	105
技术人员	407
财务人员	244
行政人员	777
合计	3,637
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	8
硕士	272
本科	2,497
专科	660
专科以下	200
合计	3,637

2、薪酬政策

聚焦“新能源+”和绿色氢基能源双赛道，制定目标清晰、导向明确、公平公正的薪酬激励措施。构建效率决定用工、效率调整薪酬的管理机制，以全员劳动生产率为核心，强化对标管理理念，不断提高核心竞争力，支撑企业可持续高质量发展。建立健全业绩考核组织体系，实现考核全方位覆盖。通过多元化激励机制充分激发员工潜能、释放企业活力。

3、培训计划

一是制定“分层分类+需求导向”年度培训计划，统筹组织公司级培训项目 60 余期次，累计参培 3300 余人次，参加集团公司级培训 660 余人次，获得优秀学员、课题等奖项 50 项次；组织专业岗位抽考 52 场次，覆盖 330 名技术骨干，并与所管单位月度绩效挂钩；协同举办技能竞赛 6 项，吸引 222 人次参赛，有效促进专业能力进阶。

二是各部门人才队伍建设第一责任前移，开展专业队伍分析，建立全流程赛培工作机制，将“人才队伍建设”从“后续保障”转为“前置规划”，让“管业务”与“抓队伍”深度融合，全年公司员工参加集团公司技能竞赛取得个人和团体奖项 58 项次，累计奖励近 60 万元，实现岗位晋升、调整 4 人次，初步形成了“以赛促学、以赛选才、以赛提能”的良性循环，为公司储备了一批实战型技能人才，公司一名员工获聘集团公司首席技师。

三是连续两年协同生产专业部门广泛发动各单位，分解高技能人才评价指标，倒逼提升高技能人才占比，本年度高级工通过 191 人次，再创新高；同步完成全部火电单位主、副值、副操、单元长、值长岗位认证，合计 370 人次通过认证，通过率 100%，为夯实产业根基提供坚实技能支撑。

4、劳务外包情况

适用 不适用

九、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司于 2024 年 12 月 30 日召开 2024 年第六次临时股东大会，审议通过了《关于修订公司〈章程〉的议案》，同意利润分配的具体条件和比例修改为：在保证公司能够持续经营和长期发展的前提下，如公司无重大投资计划或重大现金支出等事项（募集资金投资项目除外）发生，公司应当采取现金方式分配股利，公司每年以现金方式分配的利润应不少于当年实现的公司可供分配利润的 30%。

利润分配的执行情况：

公司于 2025 年 5 月 20 日召开 2024 年度股东会，审议通过了《公司 2025 年中期分红安排》。同意在公司 2025 年中期持续盈利、累计未分配利润为正且满足现金分红条件的情况下，以不影响公司正常经营和持续发展为前提，根据实际情况在 2025 年半年度报告、第三季度报告披露后适当进行一次至两次中期分红，现金分红金额不超过相应期间归属于上市公司股东的净利润的 10%。

公司于 2025 年 8 月 20 日召开第九届董事会第三十四次会议，审议通过了《公司 2025 年半年度利润分配预案》，同意以公司现有总股本 3,627,270,626 股为分配基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.2 元（含税），现金分配股利人民币 0.73 亿元（含税），不送红股，不以资本公积金转增股本。

公司于 2025 年 10 月 27 日召开第十届董事会第二次会议，审议通过了《公司 2025 年前三季度利润分配预案》，同意拟以公司现有总股本 3,627,270,626 股为分配基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.21 元（含税），现金分配股利人民币 0.76 亿元（含税），不送红股，不以资本公积金转增股本。

公司于 2026 年 4 月 17 日召开第十届董事会第九次会议，审议通过了《2025 年度利润分配预案》（待提交公司 2025 年度股东会审议），同意以总股本 3,627,270,626 股为分配基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.16 元（含税），现金分配股利人民币 0.58 亿元（含税），不送红股，不以资本公积金转增股本。

综上，2025 年度全年现金分红人民币 2.07 亿元（含税），占 2025 年归属于母公司净利润的 40.16%。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	否

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.16
分配预案的股本基数（股）	3,627,270,626
现金分红金额（元）（含税）	58,036,330.01
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00

现金分红总额（含其他方式）（元）	58,036,330.01
可分配利润（元）	290,771,723.25
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
公司于 2026 年 4 月 17 日召开第十届董事会第九次会议，审议通过了《2025 年度利润分配预案》（待提交公司 2025 年度股东会审议），同意以总股本 3,627,270,626 股为分配基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.16 元（含税），现金分红为人民币 0.58 亿元，不送红股，不以资本公积金转增股本。	

十、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十一、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司始终高度重视内部控制制度体系建设工作。报告期内，公司以职能框架为基础系统开展制度体系评估与优化整合，实现制度总数压降 10%，构建起位阶明确、结构清晰的制度体系。建立常态化制度合规评价机制，系统评估制度匹配性与承接及时性，发布年度制度制修订计划，切实增强制度体系的科学性、合规性与执行效能。风险管理方面，持续完善以《风险管理规定》为主，《风险监控预警及重大经营风险事件报告管理办法》《投资项目及重大资本运作决策事项风险管理实施细则》为支撑的风险管理制度体系，强化风险识别、预警与应对能力。内部控制方面，在《内部控制管理规定》《内部控制评价实施细则》《资金内部控制监督管理细则》及《内部控制手册》的基础上，全面修订《流程管理办法》，并聚焦权责清单与“三重一大”决策事项，开展系统性流程权限梳理，厘清 472 项管理事项所涉及的 1900 余项全流程步骤，清晰界定行权事项与方式，编印《流程权限手册》，进一步夯实过程合规防线。报告期内，公司严格遵循证监会及吉林监管局要求，聘请会计师事务所开展内部控制审计，并独立开展内部控制评价工作。已纳入审计（评价）范围的业务与事项均建立了内部控制并得到有效执行，符合完整性、合规性与有效性要求，有效保障了公司资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提升了经营效率和效果，促进公司发展战略实现，切实维护了广大投资者的利益。未来期间，随着公司业务发展、相关部门及岗位调整、外部环境变化及监管要求提升，公司将适时优化完善内部控制制度，持续提升内控体系的科学性与适应性。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十二、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）	按照证监会、深交所、相关法规及上市公司章程以及公司的规章制度对标的公司机	无	无	无	无	无

	构设置、人员调整、内控制度、财务体系等方面进行指导和规范。					
国电投未来能源发展（上海）有限公司	按照证监会、深交所、相关法规及上市公司章程以及公司的规章制度对标的公司机构设置、人员调整、内控制度、财务体系等方面进行指导和规范。	无	无	无	无	无

对子公司的管理控制存在异常

是 否

十三、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026 年 04 月 21 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公告名称：《国电投绿色能源股份有限公司 2025 年度内部控制评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		65.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		58.00%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	财务报告重大缺陷的迹象包括：控制环境无效；公司董事、监事和高级管理人员舞弊并给企业造成重要损失和不利影响；公司更正已公布的财务报告；外部审计发现的却未被公司内部识别的当期财务报告中的重大错报；审计委员会和审计内控部门对公司的对外财务报告和财务报告内部控制监督无效。财务报告重要缺陷的迹象包括：未依照会计准则选择和应用会计政策；未建立反舞弊程序和控制措施；对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表表达真实、完整的目标。一般缺陷是指除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。	非财务报告内部控制存在重大缺陷的迹象包括：决策程序导致重大失误；重要业务缺乏制度控制或系统性失效，且缺乏有效的补偿性控制；中高级管理人员和高级技术人员流失严重；内部控制评价的结果特别是重大缺陷未得到整改；其他对公司产生重大负面影响的情形。非财务报告内部控制存在重要缺陷的迹象包括：决策程序导致出现一般性失误；重要业务制度或系统存在缺陷；关键岗位业务人员流失严重；内部控制评价的结果特别是重要缺陷未得到整改；其他对公司产生较大负面影响的情形。非财务报告内部控制存在一般缺陷的迹象包括：决策程序效率不高；一般业务制度或系统存在缺陷；一般岗位业务人员流失严重；一般缺陷未得到整改。
定量标准	①内部控制缺陷可能导致或导致的损失与利润报表相关的，以营业收入指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他	①内部控制缺陷可能导致或导致的损失与利润报表相关的，以营业收入指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他

	缺陷可能导致的财务报告错报金额小于营业收入的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果超过营业收入的 0.5%，小于 1% 认定为重要缺陷；如果超过营业收入 1% 则认定为重大缺陷。②内部控制缺陷可能导致或导致的损失与资产管理相关的，以资产总额指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于资产总额的 0.25%，则认定为一般缺陷；如果超过资产总额 0.25%，小于 0.5% 认定为重要缺陷；如果超过资产总额 0.5% 则认定为重大缺陷。	缺陷可能导致的损失金额小于营业收入的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果超过营业收入的 0.5%，小于 1% 认定为重要缺陷；如果超过营业收入 1% 则认定为重大缺陷。②内部控制缺陷可能导致或导致的损失与资产管理相关的，以资产总额指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的损失金额小于资产总额的 0.25%，则认定为一般缺陷；如果超过资产总额 0.25%，小于 0.5% 认定为重要缺陷；如果超过资产总额 0.5% 则认定为重大缺陷。
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，电投绿能于 2025 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2026 年 04 月 21 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公告名称：《内部控制审计报告》
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十四、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

十五、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		7
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引

1	吉林吉长电力有限公司	http://36.135.7.198:9015/index
2	四平热电公司	http://36.135.7.198:9015/index
3	长春吉电能源科技有限公司	http://36.135.7.198:9015/index
4	白城热电公司	http://36.135.7.198:9015/index
5	长春热电公司	http://36.135.7.198:9015/index
6	吉林松花江热电有限公司	http://36.135.7.198:9015/index#menu_2063
7	松花江热电公司	http://36.135.7.198:9015/index#menu_2063

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

序号	公司或子公司名称	供电煤耗 (g/kwh)
1	白城热电公司	325.92
2	吉林吉长电力有限公司	262.82
3	四平热电公司	265.16
4	吉林松花江热电有限公司 (#1、#2、#6、#7、#8 机组)	237.99
5	松花江热电公司	289.27
6	长春热电公司	265.57

上市公司发生环境事故的相关情况

无

十六、社会责任情况

详见公司于 2026 年 04 月 21 日在巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 上披露的《2025 年度环境、社会和公司治理 (ESG) 报告》。

十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司遵循《对外捐赠管理办法》，充分考虑帮扶地区实际需求，将帮扶工作与促进项目开发相结合，对延边州琿春市密江村、依力村、白城地区、河南省商城县实施捐赠，帮助落地特色产业，提升农村基础设施，以电投力量助力吉林省乡村振兴发展。报告期内，公司对外捐赠 1028 万元。

公司深入贯彻学习习近平总书记关于“三农”工作的重要论述，认真落实党中央、吉林省委、省政府关于巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的决策部署，积极投身农村能源革命和美丽乡村建设，通过协助地方产业绿色发展、积极助力兴边富民行动、大力开展帮扶捐赠等方式，在运扶贫光伏项目共 57.32 万千瓦，全年支持帮扶资金 4,681 万元，创造更多的经济效益和社会价值。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	吉林能投	其他承诺	1、自吉电股份董事会首次审议本次向特定对象发行股票方案之日（即 2022 年 12 月 30 日）前六个月至本承诺函出具之日，本公司不存在减持所持吉电股份股票的情况。2、自本承诺函出具之日起至本次向特定对象发行股票完成后六个月内，本公司不减持所持的吉电股份股票。3、本公司若违反上述承诺而发生减持情况，因减持所得的全部收益归吉电股份所有，并将依法承担由此产生的法律责任。	2023 年 05 月 13 日	承诺函出具之日起至发行股票完成 6 个月内	履行完毕
	吉林能投	股份限售承诺	本次发行股票自新增股份上市首日起 36 个月内不得转让。	2022 年 12 月 31 日	自股份上市之日起 36 个月	正在履行
	国家电投、吉林能投	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	1、国家电投及所控制的公司吉林省区域投资开发任何火电等常规发电业务，均由吉电股份及其控制的公司作为投资开发	2023 年 07 月 07 日		长期

			<p>主体。除吉电股份外，国家电投及所控制的其他公司未来不会在吉林省区域拓展常规发电业务。如因任何原因导致国家电投及所控制的其他公司在吉林省区域取得与吉电股份构成同业竞争的业务或业务机会的，国家电投将第一时间通知吉电股份，由其行使该等业务开发的优先选择权。上述承诺在国家电投实际控制吉电股份期间长期有效。如因国家电投及所控制的公司违反上述承诺而导致吉电股份权益受到损害的，国家电投将依法承担相应责任。</p> <p>2、吉林能投及所控制的公司吉林省区域投资开发任何火电等常规发电业务，均由吉电股份及其控制的公司作为投资开发主体。除吉电股份外，吉林能投及所控制的其他公司未来不会在吉林省区域拓展常规发电业务。如因任何原因导致吉林能投及所控制的其他公司取得与吉电股份构成同业竞争的业务或业务机会的，吉林能投将第一时间通</p>			
--	--	--	---	--	--	--

			知吉电股份，由其行使该等业务开发的优先选择权。如吉林能投及所控制的其他公司拟转让其他与吉电股份主营业务相关业务或业务机会的，在同等条件下吉电股份享有优先受让权。上述承诺在吉林能投控股吉电股份期间长期有效。如因吉林能投及所控制的公司违反上述承诺而导致吉电股份权益受到损害的，吉林能投将依法承担相应责任。			
	中交资本控股有限公司、UBS AG、武汉七壹资本管理有限公司、国家绿色发展基金股份有限公司、国新投资有限公司、湖北省铁路发展基金有限责任公司、吉林省亚东国有资本投资有限公司、吉林省元亨股权投资合伙企业（有限合伙）、王梓旭、陈乙超	股份限售承诺	本次发行股票自新增股份上市首日起 6 个月内不得转让。	2024 年 12 月 06 日	自股份上市之日起 6 个月	履行完毕
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	无					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明适用 不适用**3、公司涉及业绩承诺**适用 不适用**二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况**适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明适用 不适用**五、董事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明**适用 不适用**六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明**适用 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明适用 不适用

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	213.4
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	谢文、石英
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1

当期是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

公司与天健会计师事务所（特殊普通合伙）2024 年度合同期届满，且该所已连续 3 年为公司提供审计服务，为保证审计工作的独立性和客观性，同时综合考虑公司未来业务发展和审计需求等实际情况公司拟聘任大信会计师事务所（特殊普通合伙）为 2025 年度财务报告审计及内部控制审计机构。天健会计师事务所（特殊普通合伙）已知悉本次变更事项并未提出异议。公司审计委员会、独立董事、董事会对本次更换会计师事务所事项无异议，本事项经公司 2025 年第六次临时股东会决议通过。

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度，公司聘请大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度内控审计机构，报酬为 55 万元。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

诉讼（仲裁）基本情况	涉案金额（万元）	是否形成预计负债	诉讼（仲裁）进展	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况	披露日期	披露索引
截至 2025 年 12 月 31 日，公司合并口径范围内共有诉讼案件 70 起（其中以前年度发生案件 15 起；2025 年度发生案件 55 起）。	162,855.45	否	2025 年度已结案件 36 起，正在诉讼阶段案件 34 起（其中，28 起新发生案件；6 起以前年度案件）。	未对公司本报告期损益造成重大影响	进入执行阶段案件 6 起，执行结案 0 起。		

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

报告期，公司及控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
内蒙古电投能源股份有限公司	同受实际控制人控制	购买商品	采购燃料	按市场化原则确定	144,957	144,957	61.23%	162,200	否	按合同约定	144,957.00	2025年04月25日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号2025-034）
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	同受实际控制人控制	购买商品	采购燃料	按市场化原则确定	55,627.7	55,627.7	23.50%	73,100	否	按合同约定	55,627.7	2025年04月25日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号2025-034）
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	同受实际控制人控制	购买商品	物资采购	参考行业标准	7,876.94	7,876.94	2.42%	9,000	否	按合同约定	7,876.94	2025年11月13日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号2025-

国家电力投资集团有限公司	实际控制人	购买商品	签订燃料采购、营销服务协议	按市场化原则确定	2,432.49	2,432.49	0.93%	6,100	否	按合同约定	2,432.49	2025年04月25日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-034)
国家电投集团数字科技有限公司	同受实际控制人控制	购买商品	签订统建数字化系统建设和运维服务合同	按市场化原则确定	2,636.78	2,636.78	3.23%	3,000	否	按合同约定	2,636.78	2025年04月25日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-034)
吉电未来智能能源科技(吉林)有限公司	参股公司	购买商品	签订风电光伏场站委托服务合同	市场化招标确定	7,011.34	7,011.34	7.54%	7,681.16	否	按合同约定	7,011.34	2025年04月25日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-034)
合计				--	--	220,542.25	--	261,081.16	--	--	--	--	--
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)				关联方销售产品全年预计 261,081.16 万元,报告期销售产品 220,542.25 万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)				无									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
国家电投集团财务有限公司	受同一最终控制方控制	500,000	0.35%-1.4%	74,765	7,928,916	7,800,057	203,624

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	
国家电投集团财务有限公司	受同一最终控制方控制	181,000	2.11%-2.60%	367,984	503,000	689,984	181,000

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
国家电投集团财务有限公司	受同一最终控制方控制	授信	838,000	181,000

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

详见本报告第八节“财务报告第十四项：第5条，关联交易情况”

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
--------	----------	------------

吉林电力股份有限公司关于公司与国家电投集团吉林能源投资有限公司开展委托贷款业务暨关联交易的公告	2025 年 01 月 22 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-004)
吉林电力股份有限公司关于与国家电投集团吉林能源投资有限公司开展委托贷款暨关联交易的进展公告	2025 年 02 月 26 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-013)
关于公司与国家电投集团财务有限公司签订《金融服务协议》暨关联交易的公告	2025 年 04 月 29 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-028)
关于公司与国家电投集团财务有限公司办理存款、贷款业务的关联交易公告	2025 年 04 月 29 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-029)
吉林电力股份有限公司关于公司与国家电力投资集团有限公司开展委拨、委贷业务暨关联交易的公告	2025 年 04 月 29 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-030)
吉林电力股份有限公司关于与国电投云链科技(北京)有限公司办理供应链金融业务暨关联交易的公告	2025 年 04 月 29 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-031)

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(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
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如	反担保情况	担保期	是否履行完毕	是否为关联方

公告披露日期					有)	(如有)			担保	
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
吉林里程协合风力发电有限公司	2017年07月26日	11,214.9	2017年08月17日	2,754.24	质押			10年	否	是
吉林泰合风力发电有限公司	2017年07月26日	9,939.9	2017年08月17日	1,428.36	质押			9年	否	是
报告期内审批对子公司担保额度合计(C1)			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计(C2)						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计(C3)			21,154.8	报告期末对子公司实际担保余额合计(C4)						4,182.6
公司担保总额(即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计(A1+B1+C1)			0	报告期内担保实际发生额合计(A2+B2+C2)						0
报告期末已审批的担保额度合计(A3+B3+C3)			21,154.8	报告期末实际担保余额合计(A4+B4+C4)						4,182.6
全部担保余额(即A4+B4+C4)占公司净资产的比例										0.24%
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)										2,754.24
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)										2,754.24

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

合同订立公司名称	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
广西吉投智慧能源科技有限公司	中国电建集团江西省水电工程局有限公司	邕宁那楼风电场二期工程项目 EPC 总承包合同	2025 年 11 月 12 日			无		公开招标	25,128	否	无	执行中		
吉电氢基绿能销售（长春）有限公司	开远市鑫城危货运输有限公司、吉林省晟轩物流有限公司、吉林市宏基货物运输有限公司	吉电氢基绿能销售（长春）有限公司 2025 - 2026 年液氨公路运输项目	2025 年 09 月 01 日			无		公开招标	9,000	否	无	执行中		
吉远（四平）绿色能源有限公司	宁夏神耀科技有限责任公司	梨树风光制绿氢生物质耦合绿色甲醇项目生物	2025 年 09 月 17 日			无		公开招标	4,696.6	否	无	执行中		

		质气 化工 艺包 设计 服务 及专 利专 有设 备											
大 安 吉 电 绿 色 能 源 有 限 公 司	国 电 南 瑞 南 京 控 制 系 统 有 限 公 司 (联 合 牵 头 方)/ 中 国 电 建 集 团 吉 林 省 电 力 勘 测 设 计 院 有 限 公 司 (联 合 成 员)	大 安 风 光 制 绿 氢 合 成 氨 一 体 化 示 范 项 目 50Mv ar 调 相 机 项 目 EPC 总 承 包 合 同	2025 年 06 月 15 日			无		公 开 招 标	4,560	否	无	执 行 中	
吉 远 (四 平) 绿 色 能 源 有 限 公 司	吉 化 集 团 吉 林 市 北 方 建 设 有 限 责 任 公 司	梨 树 风 光 制 绿 氢 生 物 质 耦 合 绿 色 甲 醇 项 目 化 工 部 分 厂 前 区 建 设 施 工	2025 年 08 月 21 日			无		公 开 招 标	3,166.67	否	无	执 行 中	

十六、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	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额(1)	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额(2)	报告期末募集资金使用比例(3) = (2) / (1)	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年度	非公开发行股票	2017年01月04日	383,993	375,726.74	274.15	359,986.67	95.81%	0	0	0.00%	10,650.9	其中104,937,965.26元暂时补充流动资金；募集资金专户余额合计1,571,031.45元，严格按照《募集资金管理办法》对募集资金进行专户管理，尚未使用的募集资金均存放于银行监管账户。	10,650.9

合计	--	--	383,993	375,726.74	274.15	359,986.67	95.81%	0	0	0.00%	10,650.9	--	10,650.9
----	----	----	---------	------------	--------	------------	--------	---	---	-------	----------	----	----------

募集资金总体使用情况说明：

经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）证监许可[2016]1994号文核准，向国家电投集团吉林省能源交通总公司等不超过十名的特定对象非公开发行股票 685,701,785 股新股，发行价格为 5.60 元/股，募集资金总额为人民币 3,839,929,996.00 元，扣除发行费用后的募集资金净额为人民币 3,757,267,402.43 元，资金于 2016 年 12 月 19 日到账。截至 2016 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 628,997,079.85 元。2017 年度从专户支出金额为 625,521,756.69 元（包括支付到各个募投项目子公司募集资金专户的投资款），利息收入 830,670.96 元，截至 2017 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额 4,305,994.12 元。2018 年度专户利息收入 13,110.31 元，账户费用支出 760.00 元，截至 2018 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 4,318,344.43 元。2019 年度专户利息收入 2,359.68 元，补充流动资金 3,979,148.18 元，账户费用支出 1,200.00 元。截至 2019 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,355.93 元。2020 年度专户利息收入 1,036.64 元，账户费用支出 1,140.00 元。截至 2020 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,252.57 元。2021 年度专户利息收入 1,034.31 元，账户费用支出 750.00 元。截至 2021 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,486.88 元。2022 年度专户利息收入 991.09 元，账户费用支出 802.00 元。截至 2022 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,675.97 元。2023 年度专户利息收入 769.38 元，账户费用支出 1,074.70 元。截至 2023 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,370.65 元。2024 年度专户利息收入 592.18 元，账户费用支出 360.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,602.83 元。2025 年度专户利息收入 244.45 元，账户费用支出 410.00 元。截至 2025 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,437.28 元。募投项目子公司青海聚鸿新能源有限公司募集资金专户余额为 1,196,558.23 元；募投项目子公司吉电（滁州）章广风力发电有限公司募集资金专户余额为 4,624.61 元；募投项目子公司辉县市吉电新能源有限公司募集资金专户余额为 29,411.33 元；募投项目子公司长岭中电投第一风力发电有限公司募集资金专户余额为 0 元；募投项目子公司长岭中电投第二风力发电有限公司募集资金专户余额为 0 元；募投项目子公司吉林中电投新能源有限公司募集资金专户余额为 0 元。截至 2025 年 12 月 31 日，上述募集资金专户余额合计 1,571,031.45 元。

2、募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	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	截止报告期末累计实现的效益	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														
1、安徽南谯常山风电场项目	2017年01月04日	1、安徽南谯常山风电场项目	生产建设	否	30,999	30,999	0	28,086.55	90.60%	2016年01月01日	2,450.65	16,956.72	是	否
2、青海诺木洪大格勒河东	2017年01月04日	2、青海诺木洪大格勒河东	生产建设	否	38,808	38,808	0	38,689	99.69%	2017年10月30日	500.57	7,269.27	否	否

风电场一期工程		风电场一期工程												
3、吉林长岭腰井子风电场二期工程	2017年01月04日	3、吉林长岭腰井子风电场二期工程	生产建设	否	36,030	36,030	0	35,092.07	97.40%	2016年10月01日	683.41	22,556.46	否	否
4、吉林长岭三十号风电场二期工程	2017年01月04日	4、吉林长岭三十号风电场二期工程	生产建设	否	35,374	35,374	0	30,833.56	87.16%	2016年06月01日	719.57	24,259.49	否	否
5、河南省辉县市南旋风电场工程	2017年01月04日	5、河南省辉县市南旋风电场工程	生产建设	否	81,348	81,348	274.15	70,559.27	86.74%	2018年01月01日	3,692.44	31,434.29	否	否
6、收购三塘湖99MW风电并网发电项目	2017年01月04日	6、收购三塘湖99MW风电并网发电项目	投资并购	否	23,114	23,114	0	23,115	100.00%	2016年06月30日	707.34	13,252.71	否	否
7、收购陕西定边150MW并网光伏发电项目	2017年01月04日	7、收购陕西定边150MW并网光伏发电项目	投资并购	否	38,320	38,320	0	38,320	100.00%	2016年06月30日	3,576.07	40,549.81	否	否
8、补充流动资金	2017年01月04日	8、补充流动资金	补流	否	100,000	100,000	0	95,291.22	95.29%		0		不适用	否
承诺投资项目小计				--	383,993	383,993	274.15	359,986.67	--	--	12,330.05	156,278.75	--	--
超募资金投向														
无	2017年01	无	无	否									不适用	否

	月 04 日												
合计				383,993	383,993	274.15	359,986.67			12,330.05	156,278.75		
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）	<p>本报告期上述募投项目，实现收益 12,330.05 万元，部分项目未达到预期收益的原因如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 青海诺木洪大格勒河东风电场一期工程未达到预计收益的原因为，项目所在地新能源项目投产较多，受限电影响较大，发电利用小时数没有达到预期；参与市场交易影响部分电价。 2. 吉林长岭腰井子风电场二期工程项目未达到预计收益的原因为，一是发电量资源不及预期，且新能源新增装机每年超过 500 万千瓦，省内限电情况持续上升；二是 2025 年吉林省非市场化电量下降，补贴风电由 1000 降至 700 小时，受《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）影响，省内改为分时电价结算和省内现货结算试运行，影响电价降低。 3. 吉林长岭三十号风电场二期工程项目未达到预计收益的原因为，一是发电量资源不及预期，且新能源新增装机每年超过 500 万千瓦，省内限电情况持续上升；二是 2025 年吉林省非市场化电量下降，补贴风电由 1000 降至 700 小时，受《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）影响，省内改为分时电价结算和省内现货结算试运行，影响电价降低。 4. 河南省辉县市南旋风风电场工程项目未达到预计收益的原因为，前期测算时按照 50 台风机测算，当时未预计到后续三台风机拆除事项。三台风机于 2025 年 6 月 4 日出具试运行报告，于 2025 年 12 月完成预转固，因此影响承诺收益未达。 5. 三塘湖 99MW 风电并网发电项目未达到预计收益的原因为，项目所在地受电网限电影响；常规电源调峰不足；参与市场交易影响部分电价。 6. 陕西定边 150MW 并网光伏发电项目未达到预计收益的原因为，项目所在地受电网限电影响；参与市场交易影响部分电价。 												
项目可行性发生重大变化的情况说明	无。												
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用												
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形	不适用												
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用												
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用												
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>公司对上述 1-7 项目，前期预先自筹资金投入额 185,231.38 万元。公司于 2016 年 12 月 26 日召开第七届董事会第七次会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先已投入募投项目自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金 185,230.38 万元置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金。</p>												
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	<p>适用</p> <p>公司于 2025 年 4 月 25 日召开第九届董事会第三十一次会议审议通过了《关于使用闲置募集资金暂时性补充流动资金的议案》，同意使用不超过 10,700 万元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自本次董事会审议批准之日起不超过 12 个月。截至 2025 年 12 月 31 日，公司使用 104,937,965.26 元闲置募集资金暂时补充流动资金。</p>												
项目实施出现募集资金	<p>适用</p> <p>公司于 2025 年 4 月 25 日召开第九届董事会第三十一次会议审议通过了《关于将节余募集资金永久性补</p>												

结余的金额及原因	充流动资金的议案》，同意使用不超过 9,000 万元（实际节余资金以永久性补流实施当日募集资金专户余额为准）的节余募集资金永久补充流动资金。截至 2025 年 12 月 31 日，公司使用 8,834.53 万元节余募集资金永久性补充流动资金
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2025 年 12 月 31 日，尚未使用的募集资金中，104,937,965.26 元用于暂时补充流动资金，募集资金专户余额合计 1,571,031.45 元，严格按照《募集资金管理办法》对募集资金进行专户管理，尚未使用的募集资金，均存放于银行监管账户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	不适用

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。

4、中介机构关于募集资金存储与使用情况的核查意见

适用 不适用

国信证券股份有限公司（保荐人）核查意见：经核查，2025 年度，公司严格执行了募集资金专户存储制度，有效地执行了三方监管协议，已披露的相关信息及时、真实、准确、完整，不存在违反《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》的情况。

大信会计师事务所（特殊普通合伙）核查意见：公司编制的募集资金存放与实际使用情况专项报告符合相关规定，在所有重大方面公允反映了 2025 年度募集资金实际存放与使用的情况。

十七、其他重大事项的说明

适用 不适用

1. 2025 年 9 月 9 日，公司 2025 年第四次临时股东大会审议通过了《关于变更公司名称及证券简称的议案》，同意将公司名称变更为“国家电投集团绿色能源发展股份有限公司”（本次变更的公司名称尚需向市场监督管理部门办理变更登记，最终以市场监督管理部门核准为准），证券简称变更为“电投绿能”；英文名称变更为“SPIC Green Energy Development Co., Ltd.”，英文简称变更为“SPIC GED”；证券代码“000875”保持不变。具体内容详见 2025 年 9 月 10 日刊载于《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《2025 年第四次临时股东大会决议公告》（公告编号：2025-077）

2. 2026 年 2 月 4 日，公司发布了《吉林电力股份有限公司关于变更公司名称、证券简称暨完成工商变更登记的公告》：（1）吉林电力股份有限公司（以下简称“公司”）中文名称已由“吉林电力股份有限公司”变更为“国电投绿色能源股份有限公司”，英文名称由“JILIN ELECTRIC POWER CO., LTD.”变更为“SPIC Green Energy Co., Ltd.”；（2）证券简称由“吉电股份”变更为“电投绿能”，英文简称由“JEP”变更为“SPIC GECL”，启用时间为 2026 年 2 月 4 日；（3）公司证券代码“000875”保持不变。具体内容详见 2026 年 2 月 4 日刊载于《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《关于变更公司名称、证券简称暨完成工商变更登记的公告》（公告编号：2026-006）

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

1. 2025 年 6 月 20 日，公司第九届董事会第三十二次会议审议通过了《关于投资建设梨树绿色甲醇创新示范项目的议案》，同意公司控股子公司上海吉远绿色能源有限公司的全资子公司吉远（四平）绿色能源有限公司拟投资建设梨树

绿色甲醇创新示范项目，项目总投资 49.20 亿元。具体内容详见 2025 年 6 月 21 日刊载于《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《第九届董事会第三十二次会议公告》（公告编号：2025-046）

2. 2025 年 12 月 2 日，公司 2025 年第六次临时股东大会会议审议通过了《关于投资建设白城二期 2×66 万千瓦保供煤电项目的议案》，同意公司全资子公司白城吉电瀚海发电有限公司投资建设白城二期 2×66 万千瓦保供煤电项目，项目总投资 56.98 亿元。具体内容详见 2025 年 12 月 3 日刊载于《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《2025 年第六次临时股东会决议公告》（公告编号：2025-092）

3. 2025 年 12 月 16 日，公司第十届董事会第四次会议审议通过了《关于投资建设广西邕宁那楼二期 100MW 风电项目的议案》，同意公司全资子公司广西沃中投资有限公司所属全资子公司广西吉投智慧能源科技有限公司投资建设广西邕宁那楼二期 100MW 风电项目，项目动态总投资 56,412.25 万元。具体内容详见 2025 年 12 月 17 日刊载于《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《第十届董事会第四次会议决议公告》（公告编号：2025-102）

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	837,304,327	23.08%					- 552,413,068	284,891,259	7.85%
1、国家持股									
2、国有法人持股	472,301,234	13.02%					- 187,700,000	284,601,234	7.85%
3、其他内资持股	365,003,093	10.06%					- 364,713,068	290,025	
其中：境内法人持股	91,800,000	2.53%					- 91,800,000		
境内自然人持股	273,203,093	7.53%					- 272,913,068	290,025	
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	2,789,966,299	76.92%					552,413,068	3,342,379,367	92.15%
1、人民币普通股	2,789,966,299	76.92%					552,413,068	3,342,379,367	92.15%
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	3,627,270,626	100.00%					0	3,627,270,626	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
孔辉	75,000	25,000	0	100,000	监事股份锁定	按照董事、监事、高级管理人员股份管理的相关规定
陈喜庆	1,500	500	0	2,000	高级管理人员股份锁定	按照董事、监事、高级管理人员股份管理的相关规定
武家新	0	9,525	0	9,525	高级管理人员股份锁定	按照董事、监事、高级管理人员股份管理的相关规定
杨青春	0	13,500	0	13,500	监事股份锁定	按照董事、监事、高级管理人员股份管理的相关规定
周宇翔	375	0	375	0	高级管理人员股份锁定	按照董事、监事、高级管理人员股份管理的相关规定
林文新	17,000,000	0	17,000,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
陈乙超	17,000,000	0	17,000,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
吉林省投资集团有限公司	31,000,000	0	31,000,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
财通基金-光大银行-中国	1,176,470	0	1,176,470	0	向特定对象发行股票限售期	2025年6月11日

银河证券股份 有限公司					满	
国新投资有限 公司	18,400,000	0	18,400,000	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025年6月 11日
吉林省亚东国 有资本投资有 限公司	29,400,000	0	29,400,000	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025年6月 11日
财通基金—中 国国际金融股 份有限公司— 财通基金玉泉 添鑫2号单一 资产管理计划	3,400,000	0	3,400,000	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025年6月 11日
财通基金—张 继东—财通基 金玉泉1002 号单一资产管 理计划	196,078	0	196,078	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025年6月 11日
财通基金—东 兴证券股份有 限公司—财通 基金东兴1号 单一资产管理 计划	2,941,176	0	2,941,176	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025年6月 11日
华泰优颐股票 专项型养老金 产品—中国农 业银行股份有 限公司	4,557,318	0	4,557,318	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025年6月 11日
财通基金—李 彘—财通基金 玉泉1003号 单一资产管理 计划	392,156	0	392,156	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025年6月 11日
财通基金—张 忠民—财通基 金玉泉1005 号单一资产管 理计划	196,078	0	196,078	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025年6月 11日
财通基金—上 海爱建信托有 限责任公司— 财通基金安吉 53号单一资产 管理计划	784,313	0	784,313	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025年6月 11日
诺德基金—上 海爱建信托有 限责任公司— 诺德基金浦江 44号单一资产 管理计划	59,055	0	59,055	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025年6月 11日
财通基金—张 煜臻—财通基 金玉泉965号 单一资产管理 计划	196,078	0	196,078	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025年6月 11日

诺德基金—华泰证券股份有限公司—诺德基金浦江 120 号单一资产管理计划	1,653,800	0	1,653,800	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
财通基金—长城证券股份有限公司—财通基金天禧定增 56 号单一资产管理计划	392,156	0	392,156	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—东方财富证券股份有限公司—诺德基金滨江 7 号单一资产管理计划	769,200	0	769,200	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—湘财证券股份有限公司—诺德基金浦江 117 号单一资产管理计划	65,300	0	65,300	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
财通基金—首创证券股份有限公司—财通基金汇通 2 号单一资产管理计划	588,235	0	588,235	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—中国银河证券股份有限公司—诺德基金浦江 107 号单一资产管理计划	1,154,800	0	1,154,800	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
中交资本控股有限公司	108,900,000	0	108,900,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—中国国际金融股份有限公司—诺德基金浦江 126 号单一资产管理计划	200,000	0	200,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
财通基金—倪力鸣—财通基金征程 2 号单一资产管理计划	58,823	0	58,823	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—东源投资鸣森定增 1 号私募证券投资基金—诺德基金浦江 294 号单一资产管理计划	192,300	0	192,300	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日

财通基金—上海朗程财务咨询有限公司—财通基金玉泉1086号单一资产管理计划	196,078	0	196,078	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
财通基金—何朝军—财通基金愚笃1号单一资产管理计划	784,313	0	784,313	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
诺德基金—东源投资臻享1号私募证券投资基金—诺德基金浦江521号单一资产管理计划	173,000	0	173,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
财通基金—久银鑫增17号私募证券投资基金—财通基金君享尚鼎2号单一资产管理计划	196,078	0	196,078	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
财通基金—君宜庆礼私募证券投资基金—财通基金君宜庆礼单一资产管理计划	392,156	0	392,156	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
财通基金—久银鑫增18号私募证券投资基金—财通基金君享尚鼎3号单一资产管理计划	196,078	0	196,078	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
湖北省铁路发展基金有限责任公司	52,800,000	0	52,800,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
诺德基金—偕沅华二号私募证券投资基金—诺德基金浦江760号单一资产管理计划	577,900	0	577,900	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
诺德基金—广发证券股份有限公司—诺德基金浦江588号单一资产管理计划	4,050,000	0	4,050,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
诺德基金—华安证券增赢3号FOF集合资产管理计划—	48,000	0	48,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日

诺德基金浦江 776 号单一资产管理计划						
诺德基金—长城证券股份有限公司—诺德基金浦江 668 号单一资产管理计划	288,400	0	288,400	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
财通基金—久银鑫增 1 号私募证券投资基金—财通基金君享尚鼎 7 号单一资产管理计划	196,078	0	196,078	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—量利元启 20 号私募证券投资基金—诺德基金浦江 834 号单一资产管理计划	192,300	0	192,300	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—青岛惠鑫投资合伙企业（有限合伙）—诺德基金浦江 901 号单一资产管理计划	5,769,200	0	5,769,200	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—申万宏源证券有限公司—诺德基金浦江 827 号单一资产管理计划	8,000,000	0	8,000,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—财达证券股份有限公司—诺德基金浦江 922 号单一资产管理计划	57,600	0	57,600	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—中信证券股份有限公司—诺德基金浦江 699 号单一资产管理计划	865,300	0	865,300	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—李海荣—诺德基金浦江 905 号单一资产管理计划	38,400	0	38,400	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
财通基金—六禾嘉睿 10 号私募证券投资基金—财通基	588,235	0	588,235	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日

金六禾嘉睿 10 号单一资产管理计划						
财通基金—中信证券股份有限公司—财通基金玉泉合富 78 号单一资产管理计划	2,000,000	0	2,000,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—浙商证券股份有限公司—诺德基金浦江 929 号单一资产管理计划	392,600	0	392,600	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—东源投资汇智 1 号私募证券投资基金—诺德基金浦江 1003 号单一资产管理计划	115,300	0	115,300	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—华安证券增赢 5 号 FOF 集合资产管理计划—诺德基金浦江 1033 号单一资产管理计划	48,000	0	48,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—建信基金东源投资再融资 FOF3 号集合资产管理计划—诺德基金浦江 1042 号单一资产管理计划	19,200	0	19,200	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—建信基金东源投资再融资 FOF2 号集合资产管理计划—诺德基金浦江 1040 号单一资产管理计划	38,400	0	38,400	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—建信基金东源投资再融资 FOF1 号集合资产管理计划—诺德基金滨江 101 号单一资产管理计划	19,200	0	19,200	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—建信基金东源投资再融资 FOF2 号集合资产管理计划	38,400	0	38,400	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日

理计划-诺德基金滨江 102 号单一资产管理计划						
诺德基金-建信基金东源投资再融资 FOF3 号集合资产管理计划-诺德基金滨江 103 号单一资产管理计划	19,200	0	19,200	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金-建信基金东源投资再融资 FOF1 号集合资产管理计划-诺德基金浦江 1038 号单一资产管理计划	19,200	0	19,200	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金-建信基金东源投资再融资 FOF2 号集合资产管理计划-诺德基金创新 105 号单一资产管理计划	38,400	0	38,400	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金-建信基金东源投资再融资 FOF1 号集合资产管理计划-诺德基金创新 104 号单一资产管理计划	19,200	0	19,200	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金-MIAO HUBERT HUI JUN-诺德基金创新定增量化对冲 10 号单一资产管理计划	15,300	0	15,300	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
财通基金-鸿竹互强芯富 3 号私募证券投资基金财通基金玉泉合富 99 号单一资产管理计划	10,862,745	0	10,862,745	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
易米基金-日照钢铁控股集团有限公司-易米基金元启一号单一资产管理计划	57,800,000	0	57,800,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金-中	400,000	0	400,000	0	向特定对象发	2025 年 6 月

信建投证券股份有限公司—诺德基金浦江888号单一资产管理计划					行股票限售期满	11日
财通基金—华安证券股份有限公司—财通基金玉泉合富108号单一资产管理计划	831,387	0	831,387	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
财通基金—银河金汇聚汇29号单一资产管理计划—财通基金玉泉合富86号单一资产管理计划	1,176,470	0	1,176,470	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
诺德基金—中信建投证券股份有限公司—诺德基金浦江1368号单一资产管理计划	2,885,600	0	2,885,600	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
财通基金—共青城恒治股权投资合伙企业（有限合伙）—财通基金江西交投恒治1号单一资产管理计划	9,803,921	0	9,803,921	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
诺德基金—山东铁路发展基金有限公司—诺德基金浦江1199号单一资产管理计划	692,300	0	692,300	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
国调二期协同发展基金股份有限公司	39,000,000	0	39,000,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
诺德基金—青岛海金慧智投资发展合伙企业（有限合伙）—诺德基金浦江海发1号单一资产管理计划	1,923,000	0	1,923,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
诺德基金—山东铁路发展基金有限公司—诺德基金浦江1266号单一资产管理计划	2,884,600	0	2,884,600	0	向特定对象发行股票限售期满	2025年6月11日
财通基金—利安人寿保险股	5,882,352	0	5,882,352	0	向特定对象发行股票限售期	2025年6月11日

份有限公司一 财通基金享盈 66 号单一资产 管理计划					满	
诺德基金一青 雅熠晨一期私 募证券投资基金一诺德基金 浦江 1242 号 单一资产管理 计划	100,000	0	100,000	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金一兴 业银行一诺德 基金创新旗舰 1 号集合资产 管理计划	40,300	0	40,300	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025 年 6 月 11 日
财通基金一杨 洪兴一财通基 金天禧定增兴 盈 1 号单一资 产管理计划	196,078	0	196,078	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025 年 6 月 11 日
财通基金一华 西银峰投资有 限责任公司一 财通基金华西 银峰 2 号单一 资产管理计划	1,176,470	0	1,176,470	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金一兴 业银行一诺德 基金创新定增 量化对冲 31 号集合资产管 理计划	46,100	0	46,100	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金一兴 途春辉 1 号私 募证券投资基金一诺德基金 浦江 1267 号 单一资产管理 计划	192,300	0	192,300	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025 年 6 月 11 日
财通基金一方 正证券股份有 限公司一财通 基金方舟 1 号 单一资产管理 计划	1,568,627	0	1,568,627	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025 年 6 月 11 日
财通基金一孙 健芳一财通基 金绵一单一资 产管理计划	196,078	0	196,078	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金一招 商银行一诺德 基金创新定增 量化对冲 41 号集合资产管 理计划	385,397	0	385,397	0	向特定对象发 行股票限售期 满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金一招	250,448	0	250,448	0	向特定对象发	2025 年 6 月

商银行—诺德基金创新定增量化对冲 24 号集合资产管理计划					行股票限售期满	11 日
诺德基金—长江证券股份有限公司—诺德基金创新定增量化对冲 32 号单一资产管理计划	46,100	0	46,100	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—国元·安惠 06003 号资产管理（固定收益类）集合资金信托计划—诺德基金浦江 1213 号单一资产管理计划	288,400	0	288,400	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—陆家嘴信托—启元诺德灵活 1 号集合资金信托计划—诺德基金创新定增量化 39 号单一资产管理计划	138,400	0	138,400	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
财通基金—复星联合健康保险股份有限公司—财通基金安吉 536 号单一资产管理计划	980,392	0	980,392	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—鹿秀驯鹿 44 号私募证券投资基金—诺德基金浦江 1303 号单一资产管理计划	961,500	0	961,500	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
易米基金—日照钢铁控股集团有限公司—易米基金元启二号单一资产管理计划	57,800,000	0	57,800,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
财通基金—蔡纪超—财通基金天禧定增 239 号单一资产管理计划	98,039	0	98,039	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
财通基金—亿衍元贞五号私	196,078	0	196,078	0	向特定对象发行股票限售期	2025 年 6 月 11 日

募证券投资基金—财通基金玉泉 1351 号单一资产管理计划					满	
诺德基金—上海中期期货股份有限公司—诺德基金浦江涌瀛 56 号单一资产管理计划	76,800	0	76,800	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—北京银行—诺德基金创新定增量化对冲 26 号集合资产管理计划	23,000	0	23,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—国元·安惠 06010 号资产管理（固定收益类）集合资金信托计划—诺德基金浦江 1290 号单一资产管理计划	144,200	0	144,200	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
信达证券—中国银行—信达证券丰益 8 号集合资产管理计划	25,300,000	0	25,300,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—无锡金投控股有限公司—诺德基金浦江 1323 号单一资产管理计划	4,788,500	0	4,788,500	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
财通基金—吉林省工业技术研究院集团有限公司—财通基金玉泉如意 1327 号单一资产管理计划	1,960,784	0	1,960,784	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—陈国江—诺德基金浦江 1333 号单一资产管理计划	2,500,000	0	2,500,000	0	向特定对象发行股票限售期满	2025 年 6 月 11 日
合计	552,538,093	48,525	552,461,593	125,025	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	153,700	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	151,097	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
国家电投集团吉林能源投资有限公司	国有法人	29.62%	1,074,387,019	0	284,601,234	789,785,785	不适用	0
国家电力投资集团有限公司	国有法人	4.38%	158,884,995	0	0	158,884,995	不适用	0
中交资本控股有限公司	国有法人	3.00%	108,900,000	0	0	108,900,000	不适用	0
易米基金-日照钢铁控股集团有限公司-易米基金元启一号单一资产管理计划	其他	1.59%	57,800,000	0	0	57,800,000	不适用	0
易米基金-日照钢铁控股集	其他	1.53%	55,615,200	-2,184,800	0	55,615,200	不适用	0

团有限公司一易米基金元启二号单一资产管理计划								
国家电投集团创新投资有限公司	境内非国有法人	1.07%	38,732,657	38,732,657	0	38,732,657	不适用	0
吉林省投资集团有限公司	国有法人	0.94%	34,000,000	-19,700,000	0	34,000,000	不适用	0
王琴英	境内自然人	0.85%	30,716,525	30,716,525	0	30,716,525	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.73%	26,589,998	26,589,998	0	26,589,998	不适用	0
中国银行股份有限公司一华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.69%	24,891,954	24,891,954	0	24,891,954	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	上述前 10 名股东中，除吉林能投、国家电投集团创新投资有限公司、香港中央结算有限公司、王琴英外其他 6 家公司均通过向特定对象发行股票成为公司前 10 名股东。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	吉林能投、国家电投、国家电投集团创新投资有限公司之间存在关联关系，属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	无							
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
国家电投集团吉林能源投资有限公司	789,785,785	人民币普通股	789,785,785					
国家电力投资集团有限公司	158,884,995	人民币普通股	158,884,995					
中交资本控股有限公司	108,900,000	人民币普通股	108,900,000					
易米基金一日照钢铁控股集团有限公司一易米基金元启一号单一资产管理计划	57,800,000	人民币普通股	57,800,000					
易米基金一日照钢铁控股集团有限公司一易米基金元启二号单一资产	55,615,200	人民币普通股	55,615,200					

管理计划			
国家电投集团创新投资有限公司	38,732,657	人民币普通股	38,732,657
吉林省投资集团有限公司	34,000,000	人民币普通股	34,000,000
王琴英	30,716,525	人民币普通股	30,716,525
香港中央结算有限公司	26,589,998	人民币普通股	26,589,998
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	24,891,954	人民币普通股	24,891,954
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	1. 吉林能投、国家电投、国家电投集团创新投资有限公司存在关联关系，属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人； 2. 除此之外，未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《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）	前 10 名无限售流通股股东王琴英通过信用账户持有本公司股份 30,716,525 股。		

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国家电投集团吉林能源投资有限公司	杨玉峰	1988 年 03 月 18 日	912200001239214404	电力项目投资；火电、水电、新能源的建设、生产与销售；供热、工业供水；煤炭的批发经营、采购与销售；电站检修及运维服务；汽车充电桩设施的建设和经营管理服务；粉煤灰、石膏综合利用开发、销售；自有房屋租赁。
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内除持有电投绿能 29.62%的股权之外，无持有其他境内上市公司股权情形。			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

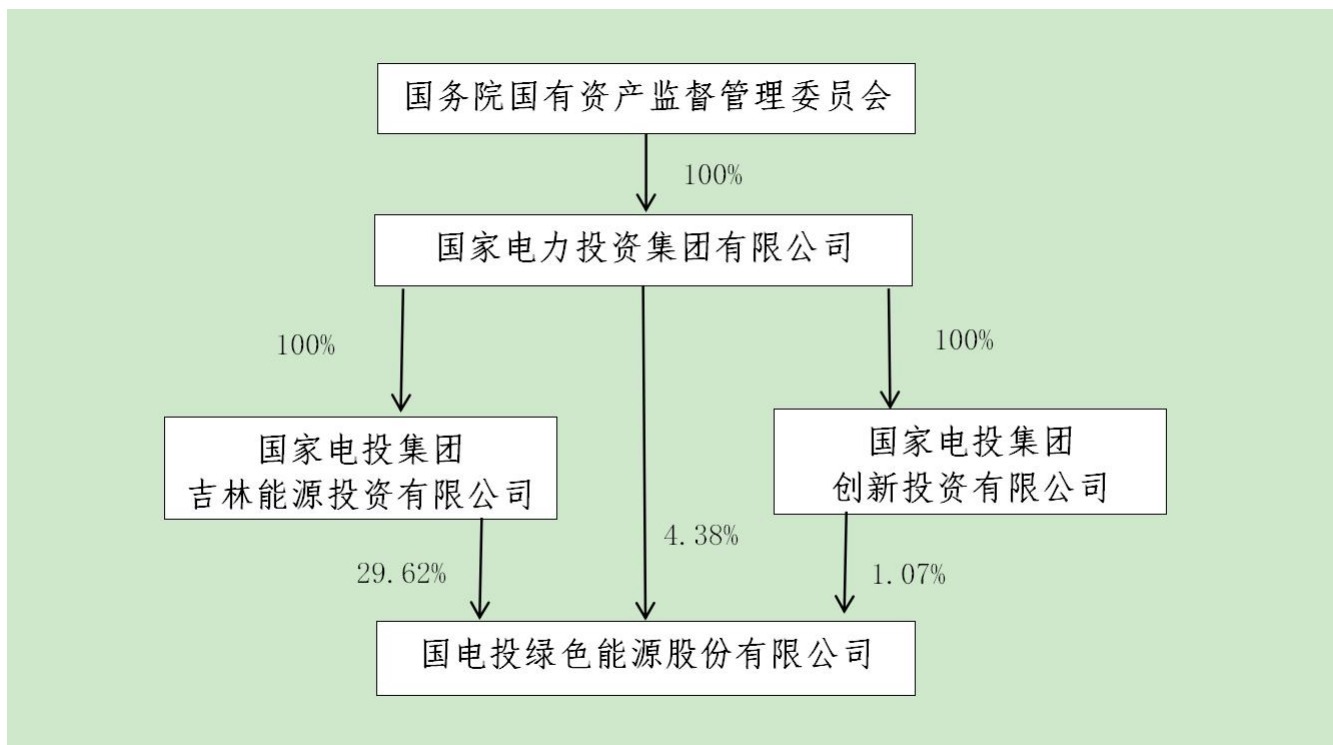
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国家电力投资集团有限公司	刘明胜	2003年03月31日	911100007109310534	项目投资：电源、电力、热力、铝土矿、氧化铝、电解铝的开发、建设、经营、生产及管理（不在北京地区开展）；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；销售电能及配套设备、煤炭（不在北京地区开展实物煤炭的交易、储运活动）；铁路运输；施工总承包；专业承包；工程建设与监理；招投标服务及代理；技术开发、技术咨询、技术服务；电力及相关业务的咨询服务；物业管理；货物进出口；技术进出口；代理进出口；（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；铁路运输以及依法须批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	国家电投集团分别直接或间接持有中国电力国际发展有限公司 65.41%、上海电力股份有限公司 57.37%、国家电投集团水电股份有限公司 62.93%、内蒙古电投能源股份有限公司 51.04%、国家电投集团产融控股股份有限公司 51.04%。			

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

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

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

五、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

1、公司债券基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
吉林电力股份有限公司 2022 年 面向专业 投资者公 开发行绿 色公司债 券(专项 用于碳中 和)(第一 期)	22 吉电 G1	149848	2022 年 03 月 17 日	2022 年 03 月 18 日	2027 年 03 月 18 日	100,000	3.80%	本期债券 采用单利 按年计 息,不计 复利。每 年付息一 次,到期 一次还 本,最后 一期利息 随本金的 兑付一起 支付。	深圳证券 交易所
吉林电力股份有限公司 2022 年 面向专业 投资者公 开发行绿 色乡村振 兴公司债 券(专项 用于碳中 和)(第 二期)	22 吉电 G2	148096	2022 年 10 月 21 日	2022 年 10 月 24 日	2025 年 10 月 24 日	0	2.90%	本期债券 采用单利 按年计 息,不计 复利。每 年付息一 次,到期 一次还 本,最后 一期利息 随本金的 兑付一起 支付。	深圳证券 交易所
吉林电力股份有限公司 2023 年 面向专业 机构投资 者公开发 行科技创	23 吉电 GCKV01	148530	2023 年 11 月 30 日	2023 年 12 月 01 日	2026 年 12 月 01 日	50,000	2.99%	本期债券 采用单利 按年计 息,不计 复利。每 年付息一 次,到期 一次还	深圳证券 交易所

新绿色乡村振兴公司债券(专项用于碳中和)(第一期)									本, 最后一期利息随本金的兑付一起支付。	
吉林电力股份有限公司 2025 年面向专业机构投资者公开发行科技创新公司债券(第一期)	25 吉电 K1	524366	2025 年 07 月 15 日	2025 年 07 月 15 日	2028 年 07 月 15 日	100,000	1.77%		本期债券采用单利按年计息, 不计复利。每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
投资者适当性安排(如有)			面向专业机构投资者交易的债券							
适用的交易机制			匹配、协商、点击、询价、竞买							
是否存在终止上市交易的风险(如有)和应对措施			无							

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
吉林电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(专项用于碳中和)(第一期)	中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)	武汉市武昌区东湖路 169 号 2-9 层	杨益明、杨果	杨果	18910775751
吉林电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色乡村振兴公司债券(专项用于碳中和)(第二期)	中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)	武汉市武昌区东湖路 169 号 2-9 层	杨益明、杨果	杨果	18910775751
吉林电力股份有限公司 2023 年面向专业机构投资者公开发行科技创新绿色乡村振兴公司债券(专项用于碳中和)(第	天健会计师事务所(特殊普通合伙)	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路 128 号	田志刚、刘臻	刘臻	13673646539

一期)					
吉林电力股份有限公司 2023 年面向专业机构投资者公开发行科技创新绿色乡村振兴公司债券(专项用于碳中和)(第一期)	中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)	武汉市武昌区东湖路 169 号 2-9 层	杨益明、杨果	杨果	18910775751
吉林电力股份有限公司 2025 年面向专业机构投资者公开发行科技创新公司债券(第一期)	天健会计师事务所(特殊普通合伙)	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路 128 号	汪文锋、刘臻	刘臻	13673646539

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券代码	债券简称	募集资金总额	募集资金约定用途	已使用金额	募集资金的实际使用情况(按用途分类,不含临时补流)	每类实际使用资金情况	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
149848	22 吉电 G1	100,000	本期债券募集资金扣除发行费用后拟用于中国金融学会绿色金融专业委员会发布的《绿色债券支持项目目录》中风能、太阳能、热电联产等绿色产业项目建设,补充上述绿色项	100,000	扣除发行费用后,用于绿色项目建设及补充绿色产业领域运营资金	募集资金扣除发行费用后已将 9.475 亿元用于绿色项目,其中 3.00 亿元用于置换前期长期借款,6.475 亿元用于置换前期自有资金投入,其余用于补充绿色产业领域运营资	0	公司开立募集资金专户专项用于募集资金款项的接收、存储及划转活动,并严格按照募集说明书披露的资金投向,专款专用。	不适用	是

			目的营运资金及偿还银行贷款。			金。				
148096	22 吉电 G2	100,000	本期债券募集资金扣除相关发行费用后，拟将不低于 70%的募集资金用于偿还或置换公司下属子公司清洁能源类绿色项目的前期借款及直接用于项目建设，其余部分用于补充公司日常绿色产业领域运营的流动资金及偿还绿色产业领域借款本息。	100,000	扣除发行费用后，用于乡村振兴区域的光伏发电和风电项目，其余用于补充公司日常绿色产业领域运营的流动资金及偿还绿色产业领域借款本息。	募集资金扣除发行费用后已投放 7 亿元用于乡村振兴区域的光伏发电和风电项目，其余用于补充公司日常绿色产业领域运营的流动资金及偿还绿色产业领域借款本息。	0	公司开立募集资金专户专项用于募集资金款项的接收、存储及划转活动，并严格按照募集说明书披露的资金投向，专款专用。	不适用	是
148530	23 吉电 GCKV01	50,000	本期债券募集资金扣除相关发行费用后，拟将不低于 70%的募集资金用于偿还或置换公司下属子公司清洁能源类绿色	50,000	扣除发行费用后，用于乡村振兴区域的光伏发电和风电项目，其余用于补充公司日常绿色产业领域运营的流动资金及	募集资金扣除发行费用后已投放 4.78 亿元用于乡村振兴区域的光伏发电和风电项目，其余用于补充公司日常绿色产	0	公司开立募集资金专户专项用于募集资金款项的接收、存储及划转活动，并严格按照募集说明书披露的资金投向，专	不适用	是

			项目的前期借款，其余部分用于补充公司日常绿色产业领域运营的流动资金及偿还绿色产业领域借款本息。		偿还绿色产业领域借款本息。	业领域运营的流动资金及偿还绿色产业领域借款本息。		款专用。		
524366	25 吉电 K1	100,000	本期债券募集资金扣除相关发行费用后，拟用于项目建设、项目前期借款的偿还、项目前期投入的自有资金置换以及偿还本息。	96,596	扣除相关发行费用后，用于项目建设、项目前期借款的偿还及偿还本息。	募集资金扣除发行费用后已将 9.6351 亿元用于风电项目建设、项目前期借款的偿还及偿还本息，其中 6.00 亿元用于偿还本息债务，2.24 亿元用于项目建设，1.3951 亿元用于偿还项目前期的借款。其余资金未使用存于募集资金专户。	3,404	公司开立募集资金专户专项用于募集资金款项的接收、存储及划转活动，并严格按照募集说明书披露的资金投向，专款专用。	不适用	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

债券代码	债券简称	项目进展情况	报告期内项目	项目变化情况	报告期内项目	项目净收益变
------	------	--------	--------	--------	--------	--------

		及运营效益	是否发生重大变化且可能影响募集资金投入和使用计划	及程序履行情况	是否净收益与募集说明书等披露相比下降 50%以上，或者报告期内发生其他可能影响项目运营效益的重大不利变化	化情况以及对发行人偿债能力和投资者权益的影响、应对措施
149848	22 吉电 G1	<p>本期碳中和绿色公司债券募集资金总规模为 10 亿元，募集资金扣除发行费用后已投放 94,750 万元用于风力发电项目，4,750 万元用于补充绿色产业领域流动资金。募投项目基本情况如下：（1）张北县“互联网+智慧能源”示范项目—300 兆瓦风电项目，该风力发电站项目总投资为 226,500.00 万元，项目已建成运营，2025 年度上网电量为 70,561.98 万 kWh。（2）江西兴国大水山、莲花山风电场项目，该项目总投资约为 237,785.00 万元，项目已建成运营，2025 年度合计年上网电量为 64,185.61 万 kWh。本期碳中和绿色公司债券已投项目 2025 年度上网电量合计为 134,747.59 万 kWh，经测算，与同等火力发电上网电量相比 2025</p>	否	否	否	否

		<p>年可实现碳减排量 100.71 万吨二氧化碳当量，替代化石能源量 40.75 万吨标煤，二氧化硫削减量 103.76 吨，氮氧化物削减量 168.43 吨，颗粒物削减量 17.52 吨。本期碳中和绿色公司债券募投项目的总投资规模为 464,285.00 万元，募集资金中 9.475 亿元用于清洁能源发电类项目，按照实际使用资金和项目总投资比例折算后加和，2025 年度已建成项目可实现碳减排量 21.48 万吨二氧化碳当量，替代化石能源量 8.55 万吨标煤，二氧化硫削减量 21.77 吨，氮氧化物削减量 35.34 吨，颗粒物削减量 3.68 吨。</p>				
148096	22 吉电 G2	<p>本期碳中和绿色公司债券，募集资金总规模为 10 亿元，募集资金扣除发行费用后已投放 7 亿元用于乡村振兴区域的光伏发电和风电项目，其余用于补充公司日常绿色产业领域运营的流动资金及偿还绿色产业领域借款本息。募投项目基本情况如下：（1）大雪山青海都兰</p>	否	否	否	否

		<p>路北村风电场工程 49.5 兆瓦项目，总投资 45,637.05 万元，项目已经建成运营，2025 年度上网电量为 7,845.9 万 kWh。（2）天津崔黄口镇华信渔光互补光伏项目，总投资 20,000 万元，装机规模 50 兆瓦，项目已于 2023 年 7 月运营，2025 年上网电量 5,820.88 万 kWh。（3）户用分布式光伏电站项目共涉及 18 个地区，其中部分地区户用分布式光伏电站项目情况介绍如下：安徽省-宿州市户用分布式光伏电站项目，总投资 41,068.20 万元，目前已经建成运营，2025 年上网电量约为 14,360.57 万 kWh。河北省-献县户用分布式光伏电站项目，总投资为 40,271.50 万元，目前已经建成运营，2025 年度上网电量约为 14,261.20 万 kWh。本期碳中和绿色公司债券已投项目 2025 年度上网电量为 148,119.55 万 kWh，与同等火力发电上网电量相比已建成项目 2025</p>			
--	--	---	--	--	--

		<p>年度可实现碳减排量 109.25 万吨二氧化碳当量，替代化石能源量 44.79 万吨标煤，二氧化硫削减量 114.05 吨，氮氧化物削减量 185.15 吨，颗粒物削减量 19.26 吨。本期碳中和绿色公司债券募投项目的总投资规模为 432,588.39 万元，本期碳中和绿色公司债券募集资金中 7 亿元用于清洁能源发电类项目，按照实际使用资金和项目总投资比例折算后加和，2025 年度已建成项目可实现碳减排量 13.76 万吨二氧化碳当量，替代化石能源量 5.89 万吨标煤，二氧化硫削减量 14.99 吨，氮氧化物削减量 24.33 吨，颗粒物削减量 2.53 吨。本期债券募投项目为可再生能源风力发电及光伏发电项目，有助于支持发展脱贫地区乡村特色产业，推动光伏产业与乡村振兴的进一步融合，通过产业的投入包括风电场、光伏电站开发阶段的施工和后期的运行及维护，促进脱贫人口稳定就业，改善</p>				
--	--	---	--	--	--	--

		脱贫地区基础设施条件，解决无电人口和贫困地区用电，提升脱贫基础设施等。				
148530	23 吉电 GCKV01	<p>本期碳中和绿色公司债券募集资金总规模为 5 亿元，募集资金扣除相关发行费用后，募集资金 4.78 亿元用于偿还公司下属子公司清洁能源类绿色项目的前期借款，其余部分用于补充公司日常绿色产业领域运营的流动资金。募投项目基本情况如下：本期碳中和绿色公司债券募集资金拟主要用于 13 个户用分布式光伏电站项目，涉及 5 个省市。其中部分地区户用分布式光伏电站项目情况介绍如下：（1）河南省-商丘市户用分布式光伏电站项目本项目位于河南省商丘市的部分县区，项目总投资为 16,800.00 万元，目前已经建成运营，2025 年上网电量约为 5,479.61 万 kWh。（2）山东省-枣庄市户用分布式光伏电站项目本项目位于山东省枣庄市部分县区，项目总投资为 20,200.00 万</p>	否	否	否	否

		<p>元，目前已经建成运营，2025 年年上网电量约为 7,626.29 万 kWh。本期碳中和绿色公司债券已投资项目 2025 年度上网电量为 96,953.63 万 kWh，经测算，与同等火力发电上网电量相比，已投资项目 2025 年度可实现碳减排量 73.84 万吨二氧化碳当量，替代化石能源量 29.32 万吨标煤，二氧化硫削减量 74.65 吨，氮氧化物削减量 121.19 吨，颗粒物削减量 12.60 吨。23 吉电 GCKV01 已投资项目总投资为 274,200.00 万元，募集资金 47,800.00 万元用于上述户用分布式光伏电站项目，按照实际使用资金和项目总投资比例折算后加和，2025 年度已建成项目可实现碳减排量 13.06 万吨二氧化碳当量，替代化石能源量 5.15 万吨标煤，二氧化硫削减量 13.11 吨，氮氧化物削减量 21.28 吨，颗粒物削减量 2.21 吨。本期债券募投项目为光伏发电项目，有助于支持发展脱贫地</p>				
--	--	---	--	--	--	--

		<p>区乡村特色产业，推动新能源产业与乡村振兴的进一步融合，通过产业的投入包括光伏电站开发阶段的施工和后期的运行及维护，促进脱贫人口稳定就业，改善脱贫地区基础设施条件，解决无电人口和贫困地区用电，提升脱贫基础设施等。本期债券为科技创新类债券，募集资金未直接用于科技创新项目。本期债券募集资金的使用对于公司能源结构调整、实现高质量发展、继续提升科技创新能力有着积极促进作用。</p>				
524366	25 吉电 K1	<p>本期科技创新公司债券募集资金总规模为 10 亿元，募集资金扣除发行费用后已投放 9.6351 亿元用于风电项目建设、项目前期借款的偿还及偿还有息债务本息，其余资金未使用存于募集资金专户。募投项目基本情况如下：（1）邕宁那楼风电项目，总投资 132,900.35 万元，项目已经建成运营，2025 年度上网电量为 11,034.1 万 kWh。（2）邕宁百济新平风</p>	否	否	否	否

		<p>电项目，总投资 124,959.03 万元，项目已经建成运营，2025 年度上网电量为 11,080.46 万 kWh。(3) 延长县郭旗村 17 兆瓦光伏扶贫电站项目，总投资 15,387.89 万元，项目已经建成运营，2025 年度上网电量为 2,543.26 万 kWh。(4) 白城分布式发电制氢加氢一体化示范项目，工程总投资 12,617.54 万元，分布式光伏项目已经建成运营，风电项目、制氢加氢一体化项目目前仍在建设。2025 年度光伏上网电量为 397.89 万 kWh。本期债券为科技创新类债券，募集资金未直接用于科技创新项目，本期债券募集资金的使用对于公司能源结构调整、实现高质量发展、继续提升科技创新能力有着积极促进作用。</p>				
--	--	---	--	--	--	--

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
吉林电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据 (可持续挂钩/乡村振兴)	23 吉林电力 MTN001 (可持续挂钩)	102382646	2023 年 09 月 26 日	2023 年 09 月 27 日	2026 年 09 月 27 日	100,000	3.28%	每年付息一次, 到期一次还本	银行间债券市场
吉林电力股份有限公司 2024 年度第一期中期票据 (两新)	24 吉林电力 MTN001 (两新)	102484553	2024 年 10 月 22 日	2024 年 10 月 23 日	2027 年 10 月 23 日	50,000	2.33%	每年付息一次, 到期一次还本	银行间债券市场
吉林电力股份有限公司 2024 年度第五期超短期融资券	24 吉林电力 SCP005	12484007	2024 年 12 月 20 日	2024 年 12 月 23 日	2025 年 01 月 24 日	0	1.88%	到期一次还本付息	银行间债券市场
吉林电力股份有限公司 2025 年度第一期中超短期融资券	25 吉林电力 SCP001	12581984	2025 年 08 月 18 日	2025 年 08 月 19 日	2025 年 12 月 17 日	0	1.67%	到期一次还本付息	银行间债券市场
吉林电力股份有限公司 2025 年度第二期中超短期融资券	25 吉林电力 SCP002	12582512	2025 年 10 月 20 日	2025 年 10 月 21 日	2026 年 06 月 26 日	100,000	1.76%	到期一次还本付息	银行间债券市场
吉林电力股份有限公司 2025 年	25 吉林电力 SCP003	12583112	2025 年 12 月 18 日	2025 年 12 月 19 日	2026 年 09 月 15 日	60,000	1.77%	到期一次还本付息	银行间债券市场

度第三期超短期融资券									
投资者适当性安排（如有）	境内合格机构投资者（国家法律法规及部门规章等另有规定的除外）								
适用的交易机制	-								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	否								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
吉林电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据（可持续挂钩/乡村振兴）	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路 128 号	田志刚、刘臻	刘臻	13673646539
吉林电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据（可持续挂钩/乡村振兴）	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	武汉市武昌区东湖路 169 号 2-9 层	杨益明、杨果	杨果	18910775751
吉林电力股份有限公司 2024 年度第一期两新中期票据	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路 128 号	汪文锋、刘臻	刘臻	13673646539
吉林电力股份有限公司 2024 年度第一期两新中期票据	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	武汉市武昌区东湖路 169 号 2-9 层	洪权、杨果	杨果	18910775751
吉林电力股份有限公司 2024 年度第五期超短期融资券	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路 128 号	汪文锋、刘臻	刘臻	13673646539
吉林电力股份有限公司 2024 年度第五期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	武汉市武昌区东湖路 169 号 2-9 层	洪权、杨果	杨果	18910775751
吉林电力股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路 128 号	汪文锋、刘臻	刘臻	13673646539
吉林电力股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路 128 号	汪文锋、刘臻	刘臻	13673646539
吉林电力股份有限公司 2025 年度第三期超短期融	天健会计师事务所（特殊普通合	浙江省杭州市西	汪文锋、刘臻	刘臻	13673646539

资券						
----	--	--	--	--	--	--

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券项目名称	募集资金总金额	募集资金约定用途	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
吉林电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据（可持续挂钩/乡村振兴）	100,000	用于偿还融资租赁借款及补充日常营运资金	100,000	0	不适用	不适用	是
吉林电力股份有限公司 2024 年度第一期两新中期票据	50,000	用于分子公司发输配电设备的更新和技术改造、偿还银行借款及补充流动资金	50,000	0	不适用	不适用	是
吉林电力股份有限公司 2024 年度第五期超短期融资券	60,000	用于偿还有息负债	60,000	0	不适用	不适用	是
吉林电力股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	70,000	用于偿还有息负债	70,000	0	不适用	不适用	是
吉林电力股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	100,000	用于偿还有息负债	100,000	0	不适用	不适用	是
吉林电力股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	60,000	用于偿还有息负债	60,000	0	不适用	不适用	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是 否

八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.6539	0.5402	21.05%
资产负债率	69.57%	69.99%	-0.42%
速动比率	0.6406	0.5272	21.51%
	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	49,358.16	90,564.65	-45.50%
EBITDA 全部债务比	14.37%	15.23%	-0.86%
利息保障倍数	1.99	2.19	-9.13%
现金利息保障倍数	5.31	3.7	43.51%
EBITDA 利息保障倍数	4.96	4.69	5.76%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2026 年 04 月 17 日
审计机构名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	大信审字[2026]第 1-00344 号
注册会计师姓名	谢文、石英

审计报告正文

审计报告

大信审字[2026]第 1-00344 号

国电投绿色能源股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了国电投绿色能源股份有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则和中国注册会计师独立性准则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵守了适用于公众利益实体财务报表审计的独立性要求。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

（一）收入确认

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注七(六十)所述，电投绿能公司 2025 年度营业收入为 1,311,482.23 万元。

由于营业收入是电投绿能公司关键业绩指标之一，可能存在电投绿能公司管理层（以下简称管理层）通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期目的的固有风险，因此我们将收入确认确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对收入确认，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与收入确认相关的关键内部控制，评价这些控制设计的合理性，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制运行的有效性；

(2) 对营业收入实施分析程序，包括年度收入、成本和毛利率的比较分析，以分析复核收入的合理性；

(3) 对营业收入实施细节测试，包括：检查重要销售合同及结算单、发票等文件，针对新能源补贴收入，获取并检查计算单价的依据，重新计算金额的准确性；

(4) 执行函证程序，对大额营业收入以及应收账款进行函证；

(5) 对资产负债表日前后确认的收入实施截止测试，评价收入是否确认在恰当的会计期间。

（二）固定资产减值

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注七(二十一)固定资产所述，截至 2025 年 12 月 31 日，电投绿能公司固定资产账面原值为人民币 9,263,235.57 万元，减值准备为人民币 11,191.06 万元，账面价值为人民币 6,034,909.78 万元，固定资产账面价值占资产总额的 67.99%，具有重要性。

管理层根据《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定对固定资产是否存在减值迹象进行了评估，对于识别出存在减值迹象的固定资产，管理层按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》相关要求进一步测算可回收金额。其中，预测可收回金额涉及对未来现金流量现值的预测，管理层在预测时需要作出重大判断和假设。由于固定资产对财务报表的重要性，同时在评估潜在减值时涉及管理层的重大判断和估计，其中可能存在错误及潜在的管理层偏向的情况，因此我们将固定资产减值作为关键审计事项。

2. 审计应对

针对固定资产减值，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与固定资产减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 实地勘察相关固定资产，并实施监盘程序；

(3) 复核管理层认定固定资产存在减值迹象的标准；复核管理层进行减值测试的范围，减值测试所依据的基础数据；

(4) 如果管理层利用了专家的工作，则评估管理层利用的专家的独立性，胜任能力及减值测试中所采用的关键假设及判断的合理性。

四、其他信息

贵公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括贵公司 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

（六）就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：

(项目合伙人)

中 国 · 北 京

中国注册会计师：

二〇二六年四月十七日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：国电投绿色能源股份有限公司

2025 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,301,683,955.16	859,619,639.82
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	2,000,000.00	1,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据	258,777,694.00	195,750,339.62
应收账款	10,401,384,254.02	10,176,355,571.85
应收款项融资		
预付款项	152,658,381.82	230,688,825.24
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	291,743,278.09	182,826,398.59
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	291,772,121.32	305,356,902.25
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	609,991,750.51	653,199,955.25

流动资产合计	14,310,011,434.92	12,604,797,632.62
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	121,435,090.00	125,005,090.00
长期股权投资	1,256,191,565.50	1,220,158,426.68
其他权益工具投资	337,394,682.42	335,651,617.88
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	60,357,219,570.71	53,957,959,719.04
在建工程	4,720,988,966.97	7,336,977,099.32
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,816,684,609.87	1,745,060,483.04
无形资产	2,055,376,932.62	1,830,331,999.46
其中：数据资源		
开发支出	28,181,618.05	14,126,924.07
其中：数据资源		
商誉	4,621,652.28	4,621,652.28
长期待摊费用	394,699,639.67	394,538,026.16
递延所得税资产	136,158,409.28	119,092,156.80
其他非流动资产	3,236,361,073.01	3,275,452,363.01
非流动资产合计	74,465,313,810.38	70,358,975,557.74
资产总计	88,775,325,245.30	82,963,773,190.36
流动负债：		
短期借款	7,841,630,619.36	6,220,399,833.00
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	3,978,379,462.59	3,523,879,751.99
预收款项		
合同负债	498,028,031.26	424,391,810.46
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	16,578,364.37	14,278,424.68
应交税费	206,012,316.31	173,252,662.91
其他应付款	1,188,485,694.19	891,747,260.73

其中：应付利息		
应付股利	51,741,891.09	40,206,489.88
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	6,496,139,386.12	11,436,222,414.98
其他流动负债	1,657,271,525.64	647,545,583.63
流动负债合计	21,882,525,399.84	23,331,717,742.38
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	31,430,591,531.80	27,793,159,691.46
应付债券	2,495,748,254.61	2,995,274,047.25
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,278,625,856.10	1,161,418,979.06
长期应付款	4,442,165,437.60	2,535,961,264.61
长期应付职工薪酬	5,080,417.60	1,791,405.26
预计负债		
递延收益	112,921,950.05	118,582,311.06
递延所得税负债	110,227,949.69	125,997,135.51
其他非流动负债		
非流动负债合计	39,875,361,397.45	34,732,184,834.21
负债合计	61,757,886,797.29	58,063,902,576.59
所有者权益：		
股本	3,627,270,626.00	3,627,270,626.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	10,587,351,040.80	10,385,689,948.26
减：库存股		
其他综合收益	8,660,588.77	7,353,290.37
专项储备	28,081,820.61	23,414,633.26
盈余公积	189,979,635.62	174,348,978.91
一般风险准备		
未分配利润	2,831,652,157.02	2,539,210,152.78
归属于母公司所有者权益合计	17,272,995,868.82	16,757,287,629.58
少数股东权益	9,744,442,579.19	8,142,582,984.19
所有者权益合计	27,017,438,448.01	24,899,870,613.77
负债和所有者权益总计	88,775,325,245.30	82,963,773,190.36

法定代表人：杨玉峰 主管会计工作负责人：王胜 会计机构负责人：米国林

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,265,583,493.75	46,230,847.88

交易性金融资产	2,000,000.00	1,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据	112,882,000.00	64,300,000.00
应收账款	607,475,675.47	608,001,531.87
应收款项融资		
预付款项	47,546,217.50	162,419,472.63
其他应收款	6,167,323,407.89	8,869,596,725.15
其中：应收利息		
应收股利	88,136,193.81	85,120,008.66
存货	142,373,672.39	169,300,071.03
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	17,729,892.85	30,112,498.98
流动资产合计	8,362,914,359.85	9,950,961,147.54
非流动资产：		
债权投资	1,308,848,102.68	
其他债权投资		
长期应收款	30,000,000.00	30,000,000.00
长期股权投资	19,194,693,927.81	18,073,165,158.37
其他权益工具投资	337,394,682.42	335,651,617.88
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	6,103,486,515.64	6,522,065,988.35
在建工程	304,280,676.04	516,096,407.33
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	6,844,368.19	13,186,898.95
无形资产	192,263,490.79	196,629,320.53
其中：数据资源		
开发支出	20,984,276.22	4,574,769.27
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		23,018.82
其他非流动资产	1,540,231.80	10,464.00
非流动资产合计	27,500,336,271.59	25,691,403,643.50
资产总计	35,863,250,631.44	35,642,364,791.04
流动负债：		
短期借款	6,317,406,574.18	4,816,395,539.67
交易性金融负债		

衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	360,866,204.48	457,186,504.15
预收款项		
合同负债	221,817,580.23	200,259,301.99
应付职工薪酬	8,455,403.88	6,340,772.80
应交税费	21,122,733.43	19,346,890.31
其他应付款	965,595,850.07	1,394,291,732.00
其中：应付利息		
应付股利	12,806,108.93	12,844,315.42
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	2,325,652,560.07	7,724,137,851.17
其他流动负债	1,628,816,781.00	624,350,138.13
流动负债合计	11,849,733,687.34	15,242,308,730.22
非流动负债：		
长期借款	6,826,914,203.78	2,662,420,203.78
应付债券	2,495,748,254.61	2,995,274,047.25
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,260,565.40	6,988,522.07
长期应付款	71,290,000.00	71,290,000.00
长期应付职工薪酬	2,348,202.40	1,791,405.26
预计负债		
递延收益	19,133,541.98	16,702,105.02
递延所得税负债	2,886,862.94	2,451,096.80
其他非流动负债		
非流动负债合计	9,419,581,631.11	5,756,917,380.18
负债合计	21,269,315,318.45	20,999,226,110.40
所有者权益：		
股本	3,627,270,626.00	3,627,270,626.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	10,477,182,194.48	10,477,182,194.48
减：库存股		
其他综合收益	8,660,588.77	7,353,290.37
专项储备	70,544.87	133,352.37
盈余公积	189,979,635.62	174,348,978.91
未分配利润	290,771,723.25	356,850,238.51
所有者权益合计	14,593,935,312.99	14,643,138,680.64
负债和所有者权益总计	35,863,250,631.44	35,642,364,791.04

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
----	---------	---------

一、营业总收入	13,114,822,273.21	13,739,739,414.98
其中：营业收入	13,114,822,273.21	13,739,739,414.98
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	11,647,696,050.43	11,882,131,985.36
其中：营业成本	10,004,108,778.71	10,040,988,908.24
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	150,974,215.25	119,794,623.83
销售费用		
管理费用	179,536,901.29	210,794,473.09
研发费用	70,708,614.25	63,710,457.48
财务费用	1,242,367,540.93	1,446,843,522.72
其中：利息费用	1,265,834,366.45	1,454,381,926.24
利息收入	27,412,614.33	10,396,320.67
加：其他收益	81,436,266.48	107,285,754.82
投资收益（损失以“-”号填列）	58,494,588.93	27,627,239.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	37,744,206.87	22,250,139.33
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）	-19,569,515.63	-68,465,428.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-81,973,084.18	-110,839,177.52
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-2,663,774.08	7,263,744.00
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,502,850,704.30	1,820,479,562.25
加：营业外收入	51,835,635.69	209,843,742.94
减：营业外支出	44,330,785.00	32,261,253.23

四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	1,510,355,554.99	1,998,062,051.96
减：所得税费用	377,128,746.07	311,003,051.54
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	1,133,226,808.92	1,687,059,000.42
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	1,133,226,808.92	1,687,059,000.42
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润	514,827,086.61	1,099,239,157.13
2.少数股东损益	618,399,722.31	587,819,843.29
六、其他综合收益的税后净额	1,307,298.40	836,875.79
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	1,307,298.40	836,875.79
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	1,307,298.40	836,875.79
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	1,307,298.40	836,875.79
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	1,134,534,107.32	1,687,895,876.21
归属于母公司所有者的综合收益总额	516,134,385.01	1,100,076,032.92
归属于少数股东的综合收益总额	618,399,722.31	587,819,843.29
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.14	0.38
（二）稀释每股收益	0.14	0.38

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：杨玉峰 主管会计工作负责人：王胜 会计机构负责人：米国林

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
----	---------	---------

一、营业收入	4,812,944,290.10	4,847,637,276.48
减：营业成本	4,219,515,399.37	4,311,978,297.10
税金及附加	64,307,613.63	44,444,411.95
销售费用		
管理费用	179,833,738.13	210,784,715.63
研发费用	2,553,716.80	4,328,283.73
财务费用	544,491,005.91	620,113,647.14
其中：利息费用	561,452,607.35	621,547,737.96
利息收入	19,616,058.65	3,153,912.25
加：其他收益	4,824,420.87	6,806,902.62
投资收益（损失以“-”号填列）	440,103,861.52	924,302,225.63
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	38,125,803.00	21,273,444.88
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）	-3,140,715.43	-1,908,056.08
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-74,176,199.44	-11,663,262.43
资产处置收益（损失以“-”号填列）	119,364.53	-23,156.80
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	169,973,548.31	573,502,573.87
加：营业外收入	3,895,719.64	127,964,881.62
减：营业外支出	17,539,682.02	4,328,118.44
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	156,329,585.93	697,139,337.05
减：所得税费用	23,018.82	-23,018.82
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	156,306,567.11	697,162,355.87
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	156,306,567.11	697,162,355.87
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额	1,307,298.40	836,875.79
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	1,307,298.40	836,875.79
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	1,307,298.40	836,875.79

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	157,613,865.51	697,999,231.66
七、每股收益		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	14,321,314,147.46	13,713,510,985.32
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	93,750,519.89	115,079,141.66
收到其他与经营活动有关的现金	345,062,859.72	471,350,927.37
经营活动现金流入小计	14,760,127,527.07	14,299,941,054.35
购买商品、接受劳务支付的现金	4,407,529,056.74	5,712,258,325.00
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	1,513,342,146.42	1,423,851,089.68
支付的各项税费	1,198,521,959.25	1,184,847,290.15
支付其他与经营活动有关的现金	604,718,517.01	504,558,916.95
经营活动现金流出小计	7,724,111,679.42	8,825,515,621.78
经营活动产生的现金流量净额	7,036,015,847.65	5,474,425,432.57
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	10,544,485.49	

取得投资收益收到的现金	11,751,504.00	5,377,100.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	16,428,489.96	7,209,179.56
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	38,724,479.45	12,586,279.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	5,787,393,393.79	6,893,111,830.92
投资支付的现金	4,895,162.66	12,825,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		46,758,786.81
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	5,792,288,556.45	6,952,695,617.73
投资活动产生的现金流量净额	-5,753,564,077.00	-6,940,109,338.17
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	1,481,556,894.00	4,284,802,617.43
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	1,481,556,894.00	101,150,200.00
取得借款收到的现金	27,664,330,287.87	27,724,219,245.37
收到其他与筹资活动有关的现金	1,598,197,344.86	680,211,000.00
筹资活动现金流入小计	30,744,084,526.73	32,689,232,862.80
偿还债务支付的现金	27,573,978,910.58	27,315,960,086.26
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,749,982,766.60	2,150,570,271.04
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	629,133,398.86	476,676,593.72
支付其他与筹资活动有关的现金	1,271,487,535.43	1,981,190,305.32
筹资活动现金流出小计	30,595,449,212.61	31,447,720,662.62
筹资活动产生的现金流量净额	148,635,314.12	1,241,512,200.18
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	1,431,087,084.77	-224,171,705.42
加：期初现金及现金等价物余额	814,564,349.82	1,038,736,055.24
六、期末现金及现金等价物余额	2,245,651,434.59	814,564,349.82

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	5,305,217,310.93	5,228,732,090.50
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	1,786,606,530.21	2,642,749,954.92
经营活动现金流入小计	7,091,823,841.14	7,871,482,045.42
购买商品、接受劳务支付的现金	3,011,058,767.08	3,487,365,843.24
支付给职工以及为职工支付的现金	804,807,627.16	611,571,353.55
支付的各项税费	268,351,545.20	231,896,265.73
支付其他与经营活动有关的现金	1,278,949,635.44	1,677,409,156.06
经营活动现金流出小计	5,363,167,574.88	6,008,242,618.58
经营活动产生的现金流量净额	1,728,656,266.26	1,863,239,426.84
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	109,512,820.84	76,620,766.68
取得投资收益收到的现金	229,692,779.92	662,340,963.51

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		600,422.83
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	5,354,558,227.49	7,592,962,647.71
投资活动现金流入小计	5,693,763,828.25	8,332,524,800.73
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	282,496,671.85	405,737,226.91
投资支付的现金	1,127,791,434.49	1,811,951,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	4,387,668,660.38	8,668,862,728.91
投资活动现金流出小计	5,797,956,766.72	10,886,550,955.82
投资活动产生的现金流量净额	-104,192,938.47	-2,554,026,155.09
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		4,184,836,617.43
取得借款收到的现金	21,426,386,580.29	19,279,010,603.78
收到其他与筹资活动有关的现金	276,817,925.26	1,070,111,163.80
筹资活动现金流入小计	21,703,204,505.55	24,533,958,385.01
偿还债务支付的现金	20,723,263,894.47	21,008,202,574.09
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	688,290,069.91	902,822,039.54
支付其他与筹资活动有关的现金	696,761,223.09	1,962,207,688.74
筹资活动现金流出小计	22,108,315,187.47	23,873,232,302.37
筹资活动产生的现金流量净额	-405,110,681.92	660,726,082.64
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	1,219,352,645.87	-30,060,645.61
加：期初现金及现金等价物余额	46,230,847.88	76,291,493.49
六、期末现金及现金等价物余额	1,265,583,493.75	46,230,847.88

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	3,627,270,626.00				10,385,689,948.26		7,353,290.37	23,414,633.26	174,348,978.91		2,539,210,152.78		16,757,287,629.58	8,142,582,984.19	24,899,870,613.77
加：会计政策变更															
期差错更正															

正															
他															
二、 本年期初余额	3,627,270,626.00				10,385,689,948.26		7,353,290.37	23,414,633.26	174,348,978.91		2,539,210,152.78		16,757,287,629.58	8,142,582,984.19	24,899,870,613.77
三、 本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)					201,661,092.54		1,307,298.40	4,667,187.35	15,630,656.71		292,442,004.24		515,708,239.24	1,601,859,500.00	2,117,567,834.24
(一) 综合收益总额							1,307,298.40				514,827,086.61		516,134,385.01	618,399,722.31	1,134,534,107.32
(二) 所有者投入和减少资本					201,661,092.54								201,661,092.54	1,478,246,894.00	1,679,907,986.54
1. 所有者投入的普通股					201,400,000.00								201,400,000.00	1,478,246,894.00	1,679,907,986.54
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					261,092.54								261,092.54		261,092.54

					54							54		54
(三) 利润分配								15,630,656.71		-222,385,082.37		-206,754,425.66	-497,658,768.20	-704,413,193.86
1. 提取盈余公积								15,630,656.71		-15,630,656.71				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-206,754,425.66		-206,754,425.66	-497,658,768.20	-704,413,193.86
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							4,667.18					4,667.35	2,871.74	7,538.93	
1. 本期提取							215,606.129.79					215,606.129.79	2,871.74	218,477.876.68	
2. 本期使用							-210,938.942.44					-210,938.942.44		-210,938.942.44	
(六) 其他															
四、本期期末余额	3,627.27				10,587.3		8,660.58	28,081.8	189,979.635.		2,831.65	17,272.9	9,744.44	27,017.4	
上期金额	0.62				51.0		40.8	20.6	1	62	7.02	95.8	2,579.19	38.4	
	6.00				0		8.77	1				68.8	9.19	48.0	
												2		1	

单位：元

项目	2024 年度													
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	2,790.20				7,037.91		6,516.41	23,095.3	104,632.743.		1,836.14	11,798.5	7,937.29	19,735.7
加：会计政策变更	8,174.00				0,334.71		4.58	72.8	32		1,587.57	04,627.0	0,283.80	94,910.8
								2				0		0

更															
期差 错更 正															
他															
二、 本年 期初 余额	2,79 0,20 8,17 4.00				7,03 7,91 0,33 4.71		6,51 6,41 4.58	23,0 95,3 72.8 2	104, 632, 743. 32		1,83 6,14 1,58 7.57		11,7 98,5 04,6 27.0 0	7,93 7,29 0,28 3.80	19,7 35,7 94,9 10.8 0
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”号 填 列)	837, 062, 452. 00				3,34 7,77 9,61 3.55		836, 875. 79	319, 260. 44	69,7 16,2 35.5 9		703, 068, 565. 21		4,95 8,78 3,00 2.58	205, 292, 700. 39	5,16 4,07 5,70 2.97
(一) 综合 收益 总额							836, 875. 79				1,09 9,23 9,15 7.13		1,10 0,07 6,03 2.92	587, 819, 843. 29	1,68 7,89 5,87 6.21
(二) 所有 者投 入和 减少 资本	837, 062, 452. 00				3,34 7,77 9,61 3.55								4,18 4,84 2,06 5.55	97,7 15,2 00.0 0	4,28 2,55 7,26 5.55
1. 所有 者投 入的 普通 股	837, 062, 452. 00				3,34 7,77 9,61 3.55								4,18 4,84 2,06 5.55	101, 150, 200. 00	4,28 5,99 2,26 5.55
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															

上年 期末 余额	, 270, 626.0 0				7, 182 , 194. 48		, 290. 37	52. 37	48, 97 8. 91	50, 23 8. 51		3, 138 , 680. 64
加： ：会 计政 策变 更												
期差 错更 正												
他												
二、 本年 期初 余额	3, 627 , 270, 626.0 0				10, 47 7, 182 , 194. 48		7, 353 , 290. 37	133, 3 52. 37	174, 3 48, 97 8. 91	356, 8 50, 23 8. 51		14, 64 3, 138 , 680. 64
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “－ ”号 填 列)							1, 307 , 298. 40	－ 62, 80 7. 50	15, 63 0, 656 . 71	－ 66, 07 8, 515 . 26		－ 49, 20 3, 367 . 65
(一) 综 合收 益总 额							1, 307 , 298. 40			156, 3 06, 56 7. 11		157, 6 13, 86 5. 51
(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								15,630,656.71	-222,385.08	2.37		-206,754.425.66
1. 提取盈余公积								15,630,656.71	-15,630,656.71			
2. 对所有者的分配(或股东)的分配									-206,754.425.66			-206,754.425.66
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								- 62,807.50				- 62,807.50
1. 本期提取								52,010,543.85				52,010,543.85
2. 本期使用								- 52,073,351.35				- 52,073,351.35
(六) 其他												
四、本期期末余额	3,627,270,626.00				10,477,182,194.48	8,660,588.77	70,544.87	189,979,635.62	290,771,723.25			14,593,935,312.99

上期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	2,790,208,174.00				7,129,408,029.05		6,516,414.58	850,286.52	104,632,743.32	55,858,474.56		10,087,474,122.03
加：会计政策变更												

期差 错更 正												
他												
二、 本年 期初 余额	2,790 ,208, 174.0 0				7,129 ,408, 029.0 5		6,516 ,414. 58	850,2 86.52	104,6 32,74 3.32	55,85 8,474 .56		10,08 7,474 ,122. 03
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”号 填 列)	837,0 62,45 2.00				3,347 ,774, 165.4 3		836,8 75.79	- 716,9 34.15	69,71 6,235 .59	300,9 91,76 3.95		4,555 ,664, 558.6 1
(一) 综合 收益 总额							836,8 75.79			697,1 62,35 5.87		697,9 99,23 1.66
(二) 所有 者投 入和 减少 资本	837,0 62,45 2.00				3,347 ,774, 165.4 3							4,184 ,836, 617.4 3
1. 所 有者 投入 的普 通股	837,0 62,45 2.00				3,347 ,774, 165.4 3							4,184 ,836, 617.4 3
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									69,716,235.59	-396,170.59		-326,454.35
1. 提取盈余公积									69,716,235.59	-69,716,235.59		
2. 对所有者(或股东)的分配										-326,454.35		-326,454.35
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							- 716,934.15					- 716,934.15
1. 本期提取							50,733,995.67					50,733,995.67
2. 本期使用							- 51,450,929.82					- 51,450,929.82
(六) 其他												
四、本期期末余额	3,627,270,626.00				10,477,182,194.48		7,353,290.37	133,352.37	174,348,978.91	356,850,238.51		14,643,138,680.64

三、公司基本情况

国电投绿色能源股份有限公司（以下简称本公司或公司）（曾用名：吉林电力股份有限公司）是经吉林省经济体制改革委员会（吉改股批〔1993〕第 47 号）文批准，由国家电投集团吉林能源投资有限公司（原吉林省能源交通总公司，以下简称吉林能投或吉林能源投资公司）作为主发起人与国网吉林省电力有限公司（原吉林省电力公司）、交通银行长春分行、吉林省信托投资公司、吉林华能发电公司共同发起，以定向募集方式设立的股份有限公司。公司于 1993 年 4 月 28 日在吉林省工商行政管理局登记注册，总部位于吉林省长春市。公司现持有统一社会信用代码为 91220000123962584G 的营业执照，注册资本为人民币 3,627,270,626.00 元，股份总数 3,627,270,626 股（每股面值 1 元）。其中：无限售条件的流通股份 A 股 2,789,966,299 股，限售股 837,304,327 股。公司股票已于 2002 年 9 月 26 日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司属能源开发行业。主要经营活动为火电、水电、新能源的研发、生产和销售。产品主要有：火电、水电、风电、太阳能、分布式能源、气电、生物质、氢能、核能；提供的劳务主要有电站检修及运维服务。

本财务报表经公司 2026 年 4 月 17 日第十届董事会第九次会议批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则-基本准则》和具体会计准则等规定（以下称企业会计准则），并基于制定的重要会计政策和会计估计进行编制。

2、持续经营

本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

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、存货、固定资产折旧、在建工程、无形资产、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 2025 年 12 月 31 日的财务状况、2025 年度的经营成果和现金流量等相关信息。

2、会计期间

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

3、营业周期

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

4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	公司将单项应收账款金额超过 1 亿元的应收账款认定为重要应收账款。
重要的单项计提坏账准备的其他应收款项	公司将单项其他应收款金额超过 1000 万元的其他应收款认

	定为重要应收账款。
重要的在建工程项目	单个项目的预算数大于 5 亿元
超过一年的重要应付账款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 1 亿元的应付账款认定为重要的账龄超过 1 年的应付账款。
超过一年的重要其他应付款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 5000 万元的其他应付款认定为重要的账龄超过 1 年的其他应付款。
重要的投资活动现金流量	单项投资活动总额大于 3 亿元。
重要的子公司、非全资子公司	公司将净利润超过集团净利润 10%的子公司确定为重要子公司、重要非全资子公司。
重要的合营企业或联营企业、共同经营	公司将投资总额超过 2 亿元的合营企业、联营企业认定为重要的合营企业、联营企业。
重要的或有事项	金额超过 1000 万元，且占合并报表净资产绝对值 10%以上。

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下的企业合并

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

2. 非同一控制下的企业合并

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

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1. 控制的判断标准

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

2. 合并财务报表的编制方法

(1) 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

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

(2) 合并财务报表抵销事项

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

(3) 合并取得子公司会计处理

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

(4) 处置子公司的会计处理

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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的分类

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

2. 共同经营的会计处理

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

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

3. 合营企业的会计处理

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

9、现金及现金等价物的确定标准

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

10、外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

本公司对发生的外币交易，采用与交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇

率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

本公司的子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。外币现金流量应当采用现金流量发生日的即期汇率。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、金融工具

1. 金融工具的分类、确认和计量

(1) 金融资产

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

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

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

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

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

（2）金融负债

金融负债于初始确认时分类为：

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

②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。

③不属于前述情形的财务担保合同，以及不属于第一种情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

④以摊余成本计量的金融负债。该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

2. 金融工具的公允价值的确认方法

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

3. 金融工具的终止确认

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

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

12、应收票据

13、应收账款

（1）按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

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

组合类别	确定依据
组合 1: 账龄组合	本组合以其他应收款的账龄作为信用风险特征
组合 2: 低风险组合	本组合为日常经营活动中应收取的保证金、押金及吉林能投范围关联方往来款、为员工代垫的社保款等

(2) 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

账龄组合	应收账款	其他应收款
	预期信用损失率 (%)	预期信用损失率 (%)
1 年以内 (含, 下同)	2.00	5.00
1-2 年	10.00	10.00
2-3 年	20.00	15.00
3-4 年	50.00	25.00
4-5 年	100.00	50.00
5 年以上	100.00	100.00

14、应收款项融资**15、其他应收款****16、合同资产**

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件(即, 仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示, 将已向客户转让商品而有权收取对价的权利(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。

17、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。

2. 发出存货的计价方法

存货发出时, 采取加权平均法确定其发出的实际成本。

3. 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

4. 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。

5. 存货跌价准备的确认标准和计提方法

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

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

18、持有待售资产

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

22、长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断标准

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

2. 初始投资成本确定

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

本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照债务重组准则有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照非货币性资产交换准则有关规定确定。

3. 后续计量及损益确认方法

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

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

24、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
房屋及建筑物	年限平均法	12-50	3-10	8.08-1.80
机器设备	年限平均法	5-20	0-10	20.00-4.50
运输设备	年限平均法	5-12	0-10	18.00-7.50
其他	年限平均法	5-12	0-5	20.00-7.92

本公司固定资产主要分为：房屋及建筑物、机器设备、电子设备、运输设备等；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，所有固定资产均计提折旧。

25、在建工程

本公司在建工程主要为自营方式建造和出包方式建造。在建工程结转为固定资产的标准和时点，以在建工程达到预定可使用状态为依据。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体

建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

26、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 资本化金额计算方法

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

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

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

27、生物资产

28、油气资产

29、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

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

使用寿命有限的无形资产的使用寿命及其确定依据和摊销方法：

资产类别	使用寿命（年）	使用寿命的确定依据	摊销方法
土地使用权	25-50	土地使用权证书	直线法
知识产权	12-20	保护期限	直线法
特许使用权	10-20	合同约定	直线法
其他	5-10	合同约定	直线法

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

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

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

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

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；(4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：研究是指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。开发是指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。

30、长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、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。

31、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。

32、合同负债

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件（即，仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利（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。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

33、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。

34、预计负债

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，如所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

35、股份支付

36、优先股、永续债等其他金融工具

1. 金融负债和权益工具的划分

本公司发行的优先股、永续债（例如长期限含权中期票据）、认股权、可转换公司债券等，按照以下原则划分为金融负债或权益工具：

（1）通过交付现金、其他金融资产或交换金融资产或金融负债结算的情况。如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。

（2）通过自身权益工具结算的情况。如果发行的金融工具须用或可用本公司自身权益工具结算，作为现金或其他金融资产的替代品，该工具是本公司的金融负债；如果为了使该工具持有人享有在本公司扣除所有负债后的资产中的剩余权益，则该工具是本公司的权益工具。

（3）对于将来须用或可用本公司自身权益工具结算的金融工具的分类，应当区分衍生工具还是非衍生工具。对于非衍生工具，如果本公司未来没有义务交付可变数量的自身权益工具进行结算，则该非衍生工具是权益工具；否则，该非衍生工具是金融负债。对于衍生工具，如果本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算，则该衍生工具是权益工具；如果本公司以固定数量自身权益工具交换可变金额现金或其他金融资产，或以可变数量自身权益工具交换固定金额现金或其他金融资产，或在转换价格不固定的情况下以可变数量自身权益工具交换可变金额现金或其他金融资产，则该衍生工具应当确认为金融负债或金融资产。

2. 优先股、永续债的会计处理

本公司对于归类为金融负债的金融工具在“应付债券”科目核算，在该工具存续期间，计提利息并对账面的利息调整进行调整等的会计处理，按照金融工具确认和计量准则中有关金融负债按摊余成本后续计量的规定进行会计处理。本公司对于归类为权益工具的在“其他权益工具”科目核算，在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的利息）的，作为利润分配处理。

37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经

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

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

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

本公司按照业务类型确定的收入确认具体原则和计量方法：

1. 电力销售收入

公司电力销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在电力输送至客户指定上网电量计量点并由客户确认接受、已收取货款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

2. 热力销售收入

公司热力供应业务属于在某一时点履行的履约义务，在热力供应发生后公司按照提供的供热面积及符合规定的价格在服务提供期间内确认收入的实现。

3. 服务收入

公司服务收入主要指提供检修服务及施工服务等而收取的收入。公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，依据合同约定服务内容，按照履约进度确认收入。

4. 商品销售收入

公司商品销售业务属于在某一时点履行的履约义务。在公司依据与客户的销售合同条款，在客户已接受该产品并取得该产品控制权时确认销售商品的收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

38、合同成本

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

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

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

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

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

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

39、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，计入营业外收入。

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。

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。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

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，计入营业外收入。

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。

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。

41、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

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

(1) 使用权资产

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

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

(2) 租赁负债

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

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

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

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

(1) 经营租赁会计处理

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

(2) 融资租赁会计处理

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

42、其他重要的会计政策和会计估计

（一） 安全生产费

公司按照财政部应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

（二） 分部报告

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

1. 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
2. 管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
3. 能够通过分析取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

43、重要会计政策和会计估计变更

（1） 重要会计政策变更

适用 不适用

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
--------------	--------------	------

财政部会计司于 2025 年 12 月 19 日颁布财会〔2025〕32 号《关于印发〈企业会计准则解释第 19 号〉的通知》。主要规范“关于非同一控制下企业合并中补偿性资产的会计处理”、“关于处置原通过同一控制下企业合并取得子公司时相关资本公积的会计处理”、“关于采用电子支付系统结算的金融负债的终止确认”、“关于金融资产合同现金流量特征的评估及相关披露”和“关于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具的披露”，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

（2） 重要会计估计变更

适用 不适用

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

适用 不适用

44、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	6%、9%、13%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除一定比例后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴；	1.2%、12%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税税额	2%

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
寿光鸿海电力有限公司二期 25MW 光伏项目	减半
江西中电投新能源发电有限公司江西九江新洲 48MW 风电场项目	减半
龙州沃合新能源科技有限公司	减半
兴国吉电新能源发电有限公司	减半
西藏沛德能源科技有限公司	减半
洮南杭泰太阳能发电有限公司	减半
张北禾润能源有限公司 260MW 光伏项目	减半
乌兰吉电新能源有限公司	减半
延安吉电新能源有限公司	减半
余江县新阳新能源有限公司分布式农光互补光伏发电项目三期	减半
榆社县华光发电有限责任公司	减半
榆社县华晟发电有限责任公司	减半
崇仁县相阳新能源有限公司	减半
鄱阳县兴阳新能源有限公司	减半
莱州市盛阳新能源有限公司	减半
贵溪市仲阳新能源有限公司	减半
宿松岭阳新能源有限责任公司	减半
和县吉风风力发电有限公司	减半
天门谢家湾风电有限责任公司	减半
寿光恒远新能源有限公司	减半
张北禾润能源有限公司 300MW 风电项目	减半
张掖吉电新能源有限公司甘肃高台 10MW 光伏项目	减半
林州市吉电新能源有限公司	减半
宿松吉电新能源有限公司	减半
石河子市嘉尚汇能发电有限公司	减半
石河子市炳阳光伏发电有限公司	减半
石河子市惠雯光伏发电有限公司	减半
石河子市佳雯光伏发电有限公司	减半
石河子市晶皓光伏发电有限公司	减半
石河子市晶尚汇能发电有限公司	减半
石河子市坤鸣光伏发电有限公司	减半

枞阳平泰能源发电有限公司	减半
吉电智慧能源（长春汽车经济技术开发区）有限公司	减半
吉电智慧能源（长春）有限公司中国石化吉林石油屋顶光伏项目	减半
滦南首油新能源科技有限公司	减半
阜新市天阜太阳能发电有限公司	减半
益阳市资阳区晶盛新能源有限公司	减半
抚州市吉电新能源有限公司	减半
讷河市威天新能源有限公司	减半
阜新杭泰太阳能发电有限公司	减半
安达市众心新能源有限公司	减半
广西田东吉电新能源有限公司	减半
海南州华清新能源有限责任公司	减半
曲阳县美恒新能源科技有限公司	减半
镇赉吉电新能源有限公司 100MW 风电储能项目	减半
吉林更生东风力发电有限公司	减半
池州中安绿能香隅风力发电有限公司	减半
寿光兴鸿新能源有限公司	减半
汪清吉电两山智慧能源有限公司	减半
漳州吉电新能源科技有限公司福建漳州地区分布式光伏电站	减半
平山喆能新能源有限公司	减半
吉电智慧能源（长春）有限公司长春市轩正汽车零部件有限公司屋顶光伏项目	减半
梧州隆森新能源有限公司	减半
肥西县冠阳新能源有限公司	免税
天津华信晶能新能源有限公司	免税
汪清旭蓝新能源有限公司	免税
上海奉祺新能源科技有限公司	免税
通榆开通风力发电有限公司	免税
通榆边昭风力发电有限公司	免税
南宁吉昇新能源有限公司	免税
漳州吉电新能源科技有限公司福建漳州二期 22.57 分布式光伏电站	免税
通榆吉电新能源有限公司	免税
扶余吉电新能源有限公司	免税
汪清吉电澎派智慧牧业有限公司	免税
汪清吉电中农智慧油脂有限公司	免税
文安县集电科技有限公司	免税
吉林省吉电博阳智慧能源有限公司	免税
蛟河吉电绿色能源有限公司	免税
汪清吉电绿色能源有限公司	免税
吉电（潍坊）新能源科技有限公司一期 180 兆瓦光伏项目	免税
吉电（潍坊）新能源科技有限公司三期 420 兆瓦光伏	免税
白城吉电绿电能源有限公司	免税
海南吉电智慧新能源有限公司	免税
兴安盟吉电双松新能源有限公司	免税
长岭县吉清能源有限公司	免税
广西吉投智慧能源科技有限公司百济新平风电项目	免税
广西吉投智慧能源科技有限公司那楼风电项目	免税
和县吉能新能源有限公司	免税
大安吉电绿氢能源有限公司	免税

2、税收优惠

1. 本公司下属子公司根据企业所得税法及其他相关规定，被认定为国家需要重点扶持的高新技术企业的具体情况如下：

纳税主体	高新技术企业证书编号	税收优惠期间	适用税率
江西中电投新能源发电有限公司	GR202336000083	2023 年度至 2025 年度	15%
马鞍山明太生物科技有限公司	GR202434008207	2024 年度至 2027 年度	15%
密山市吉电智慧新能源有限公司	GR202423001219	2024 年度至 2027 年度	15%
天津市阳鸿光伏发电有限公司	GR202412003786	2024 年度至 2027 年度	15%
镇赉华兴风力发电有限公司	GR202522001207	2025 年度至 2027 年度	15%
蒙东协合镇赉第一风力发电有限公司	GR202522001208	2025 年度至 2027 年度	15%
蒙东协合镇赉第二风力发电有限公司	GR202522001209	2025 年度至 2027 年度	15%
长春吉电能源科技有限公司	GR202522000420	2025 年度至 2027 年度	15%
张北禾润能源有限公司	GR202313002985	2023 年度至 2025 年度	15%
延安吉电新能源有限公司	GR202361006623	2023 年度至 2025 年度	15%
国电投吉林能源服务有限公司	GR202322000036	2023 年度至 2025 年度	15%

2. 本公司下属子公司根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》财政部公告 2020 年第 23 号文之规定，符合条件的企业享受减按 15%的税率征收企业所得税的税收优惠：

纳税主体	优惠政策
云南丰晟电力有限公司	15%
哈密远成电力投资有限公司	15%
哈密远鑫风电有限公司	15%
察布查尔华光发电有限责任公司	15%
和田赛维光伏科技有限公司	15%
霍城华光发电有限责任公司	15%
石河子市嘉尚汇能发电有限公司	15%
石河子市炳阳光伏发电有限公司	15%
石河子市惠雯光伏发电有限公司	15%
石河子市佳雯光伏发电有限公司	15%
石河子市晶皓光伏发电有限公司	15%
石河子市晶尚汇能发电有限公司	15%
石河子市坤鸣光伏发电有限公司	15%
西藏沛德能源科技有限公司	15%
陕西定边清洁能源发电有限公司	15%

陕西定边光能发电有限公司	15%
定边黄河太阳能发电有限公司	15%
延长群鑫工贸有限公司	15%
延安吉电新能源有限公司	15%
青海中电投吉电新能源有限公司	15%
青海聚鸿新能源有限公司	15%
都兰大雪山风电有限责任公司	15%
乌兰吉电新能源有限公司	15%
海南州华清新能源有限责任公司	15%
汪清县振发投资有限公司	15%
汪清吉电两山智慧能源有限公司	15%
汪清旭蓝新能源有限公司	15%
汪清吉电澎派智慧牧业有限公司	15%
汪清吉电中农智慧油脂有限公司	15%
汪清吉电绿色能源有限公司	15%
龙州沃合新能源科技有限公司	15%
广西田东吉电新能源有限公司	15%
梧州隆森新能源有限公司	15%
南宁吉昇新能源有限公司	15%
广西吉投智慧能源科技有限公司	15%
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	15%
甘肃中电投吉能新能源有限公司	15%
张掖吉电新能源有限公司	15%

3. 依据《财政部 税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号）及《财政部 海关总署 税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部 海关总署 税务总局公告 2025 年第 10 号），本公司下属陆上风电企业在 2025 年 11 月 1 日前，销售自产风力电力产品可按财税〔2015〕74 号享受增值税即征即退 50% 政策；自 2025 年 11 月 1 日起，该陆上风电政策废止。

4. 本公司下属智慧能源企业综合利用资源产生的收入，根据《财政部 税务总局关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕47 号），在计算应纳税所得额时，减按 90% 计入当年收入总额。

5. 根据《财政部 税务总局关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 56 号），本公司及下属供热企业向居民个人供热取得的采暖费收入免征增值税，为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	2,245,651,434.59	814,564,349.82
其他货币资金	56,032,520.57	45,055,290.00
合计	2,301,683,955.16	859,619,639.82

其他说明：

注：1. 本公司通过国家电投集团财务有限公司对母公司及成员单位资金实行集中统一管理。

2. 本公司作为“其他货币资金”列示主要包括银行承兑汇票保证金、信用证保证金、保函保证金等。

3. 使用有限制的款项，参见附注七 31、所有权或使用权受限资产。

项目	期末余额	期初余额
其中：存放财务公司存款	2,036,236,665.79	747,646,574.05

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	2,000,000.00	1,000,000.00
其中：		
权益工具投资	2,000,000.00	1,000,000.00
其中：		
合计	2,000,000.00	1,000,000.00

其他说明：

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

4、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	258,777,694.00	195,750,339.62
合计	258,777,694.00	195,750,339.62

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	258,777,694.00	100.00%			258,777,694.00	195,750,339.62	100.00%			195,750,339.62
其中：										
银行承兑汇票	258,777,694.00	100.00%			258,777,694.00	195,750,339.62	100.00%			195,750,339.62
合计	258,777,694.00	100.00%			258,777,694.00	195,750,339.62	100.00%			195,750,339.62

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额

(5) 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	171,171,492.24	
合计	171,171,492.24	

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

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

应收票据核销说明：

5、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	3,495,217,937.20	4,059,280,883.91
1 至 2 年	2,783,847,755.81	2,807,199,179.90
2 至 3 年	1,553,532,120.52	1,863,808,511.92
3 年以上	2,797,158,815.94	1,661,733,180.97
3 至 4 年	1,306,085,718.47	877,347,296.23
4 至 5 年	751,895,598.48	416,265,974.22
5 年以上	739,177,498.99	368,119,910.52
合计	10,629,756,629.47	10,392,021,756.70

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	1,682,927,804.68	15.83%	192,221,947.13	11.42%	1,490,705,857.55	1,502,914,811.76	14.46%	173,367,823.22	11.54%	1,329,546,988.54
其										

中:										
按组合计提坏账准备的应收账款	8,946,828,824.79	84.17%	36,150,428.32	0.40%	8,910,678,396.47	8,889,106,944.94	85.54%	42,298,361.63	0.48%	8,846,808,583.31
其中:										
账龄组合	267,335,082.70	2.52%	36,150,428.32	13.52%	231,184,654.38	503,375,213.74	4.84%	42,298,361.63	8.40%	461,076,852.11
低风险组合	8,679,493,742.09	81.65%			8,679,493,742.09	8,385,731,731.20	80.70%			8,385,731,731.20
合计	10,629,756,629.47	100.00%	228,372,375.45	2.15%	10,401,384,254.02	10,392,021,756.70	100.00%	215,666,184.85	2.08%	10,176,355,571.85

按单项计提坏账准备: 192,221,947.13

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
广东电网有限责任公司	570,521,008.63	50,353,334.93	713,033,045.70	70,099,508.96	9.83%	按应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账
国网山西省电力公司	257,788,365.06	29,748,816.82	321,211,127.86	30,230,034.67	9.41%	按应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账
国网福建省电力有限公司	210,720,042.24	18,597,837.25	239,573,557.55	24,705,245.71	10.31%	按应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账
国网黑龙江省电力有限公司	134,882,653.96	13,989,721.49	151,900,594.78	15,754,783.53	10.37%	按应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账
国网安徽省电力有限公司安庆供电公司			114,032,121.18	11,774,690.90	10.33%	按应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账
合计	1,173,912,069.89	112,689,710.49	1,539,750,447.07	152,564,263.77		

按组合计提坏账准备: 36,150,428.32

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	267,335,082.70	36,150,428.32	13.52%
低风险组合	8,679,493,742.09		

合计	8,946,828,824.79	36,150,428.32	
----	------------------	---------------	--

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：36,150,428.32

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	125,674,588.71	2,513,491.80	2.00%
1 至 2 年	84,850,274.12	8,485,027.41	10.00%
2 至 3 年	34,515,357.76	6,903,071.53	20.00%
3 至 4 年	8,092,049.07	4,046,024.54	50.00%
4 至 5 年	2,406,585.81	2,406,585.81	100.00%
5 年以上	11,796,227.23	11,796,227.23	100.00%
合计	267,335,082.70	36,150,428.32	

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：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	173,367,823.22	18,854,123.91				192,221,947.13
按组合计提坏账准备	42,298,361.63	6,147,933.31				36,150,428.32
合计	215,666,184.85	12,706,190.60				228,372,375.45

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网吉林省电力有限公司	2,548,894,855.35		2,548,894,855.35	23.98%	11,758,195.70
广东电网有限责任公司	954,680,058.97		954,680,058.97	8.98%	70,099,508.96
国网江西省电力有限公司	743,777,723.67		743,777,723.67	7.00%	
国网青海省电力有限公司	518,128,437.34		518,128,437.34	4.87%	
国网冀北电力有限公司	504,361,477.62		504,361,477.62	4.74%	8,117,120.31
合计	5,269,842,552.95		5,269,842,552.95	49.57%	89,974,824.97

6、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	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
合计	0.00					

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
----	------	---------	---------	----

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

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

合同资产核销说明：

其他说明：

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	

2025 年 1 月 1 日余额 在本期				
-------------------------	--	--	--	--

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 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款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
----	----------	-----------

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

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

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

(8) 其他说明

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	291,743,278.09	182,826,398.59

合计	291,743,278.09	182,826,398.59
----	----------------	----------------

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

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

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
------------	------	------

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金、押金	109,872,133.93	113,163,773.63

往来款	257,408,053.32	140,045,211.85
其他	9,137,658.58	7,428,655.82
合计	376,417,845.83	260,637,641.30

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	96,270,355.55	55,253,033.99
1 至 2 年	68,231,349.14	48,994,786.26
2 至 3 年	54,521,007.78	93,981,582.43
3 年以上	157,395,133.36	62,408,238.62
3 至 4 年	93,188,312.01	2,759,064.93
4 至 5 年	3,505,184.50	6,920,000.00
5 年以上	60,701,636.85	52,729,173.69
合计	376,417,845.83	260,637,641.30

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	58,448,152.21	15.53%	31,078,148.54	53.17%	27,370,003.67	23,218,282.78	8.91%	23,218,282.78	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	317,969,693.62	84.47%	53,596,419.20	16.86%	264,373,274.42	237,419,358.52	91.09%	54,592,959.93	22.99%	182,826,398.59
其中：										
账龄组合	78,008,535.04	20.72%	53,596,419.20	68.71%	24,412,115.84	77,429,076.49	29.71%	54,592,959.93	70.51%	22,836,116.56
低风险组合	239,961,158.58	63.75%			239,961,158.58	159,990,282.03	61.38%			159,990,282.03
合计	376,417,845.83	100.00%	84,674,567.74	22.49%	291,743,278.09	260,637,641.30	100.00%	77,811,242.71	29.85%	182,826,398.59

按单项计提坏账准备：31,078,148.54

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
长春市双阳区人民政府奢岭街道办事处	18,965,858.00	18,965,858.00	18,965,858.00	18,965,858.00	100.00%	预计无法收回

合计	18,965,858.00	18,965,858.00	18,965,858.00	18,965,858.00		
----	---------------	---------------	---------------	---------------	--	--

按组合计提坏账准备：53,596,419.20

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
低风险组合	239,961,158.58		
账龄组合	78,008,535.04	53,596,419.20	68.71%
其中：1 年以内	7,141,750.62	357,087.53	5.00%
1-2 年	496,144.41	49,614.44	10.00%
2-3 年	15,308,495.71	2,296,274.37	15.00%
3-4 年	5,558,268.59	1,389,567.15	25.00%
4-5 年			50.00%
5 年以上	49,503,875.71	49,503,875.71	100.00%
合计	317,969,693.62	53,596,419.20	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	211,031.55	1,241,362.47	76,358,848.69	77,811,242.71
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	5,387,825.04	597,457.42	878,042.57	6,863,325.03
2025 年 12 月 31 日余额	5,598,856.59	1,838,819.89	77,236,891.26	84,674,567.74

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备的其他应收款	23,218,282.78	7,859,865.76				31,078,148.54
按组合计提坏账准备的其他应收款	54,592,959.93	-996,540.73				53,596,419.20
合计	77,811,242.71	6,863,325.03				84,674,567.74

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
白城东升城市基础设施建设有限公司	保证金	83,000,000.00	3-4 年	22.05%	
大安市自然资源局	保证金、往来款	80,023,720.00	1 年以内；1-2 年	21.26%	
黑龙江逸景建筑工程有限公司海南分公司	往来款	28,255,559.63	1-2 年	7.51%	2,825,555.96
长春市双阳区人民政府奢岭街道办事处	往来款	18,965,858.00	5 年以上	5.04%	18,965,858.00
花旗银行（中国）有限公司	往来款	15,832,294.15	5 年以上	4.21%	15,832,294.15
合计		226,077,431.78		60.07%	37,623,708.11

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

9、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	137,561,047.78	90.11%	209,986,698.38	91.03%

1 至 2 年	11,248,608.39	7.37%	16,940,106.06	7.34%
2 至 3 年	2,105,995.45	1.38%	2,311,031.95	1.00%
3 年以上	1,742,730.20	1.14%	1,450,988.85	0.63%
合计	152,658,381.82		230,688,825.24	

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	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
沈铁物流(通辽)有限公司	47,130,913.85	30.87
电能易购(北京)科技有限公司	19,956,382.61	13.07
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	16,615,988.55	10.88
中国铁路沈阳局集团有限公司通辽物流中心	11,314,516.70	7.41
国网吉林省电力有限公司白城供电公司	6,760,852.23	4.43
合计	101,778,653.94	66.66

其他说明：

10、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	241,347,453.09	6,068,964.27	235,278,488.82	294,693,107.47	2,591,403.00	292,101,704.47
库存商品	56,493,632.50		56,493,632.50	13,255,197.78		13,255,197.78
合计	297,841,085.59	6,068,964.27	291,772,121.32	307,948,305.25	2,591,403.00	305,356,902.25

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源 存货	其他方式取得的数据 资源存货	合计

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	2,591,403.00	3,477,561.27				6,068,964.27
合计	2,591,403.00	3,477,561.27				6,068,964.27

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提比例	期初余额	跌价准备	跌价准备计提比例

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	------	--------	--------

其他说明：

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(1) 一年内到期的债权投资

适用 不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

13、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	585,442,876.79	626,691,557.04
预缴税金	10,679,784.07	14,319,925.07
预缴保险费	13,869,089.65	12,188,473.14
合计	609,991,750.51	653,199,955.25

其他说明：

14、债权投资

(1) 债权投资的情况

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

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

(2) 期末重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

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）	
2025 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的债权投资核销情况

债权投资核销说明：

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

其他说明：

15、其他债权投资

(1) 其他债权投资的情况

单位：元

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
----	------	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

其他债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

(2) 期末重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

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）	
2025 年 1 月 1 日余额在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他债权投资核销情况

其他债权投资核销说明：

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

其他说明：

16、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原
------	------	------	---------------	---------------	------------------	------------------	-----------	--------------------------

								因
吉林省电力科学研究院有限公司	6,510,000.00	6,510,000.00					651,000.00	不以出售为目的，拟长期持有该股权投资
国电投科技创新股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	111,547,451.71	109,804,387.17	1,743,064.54			11,547,451.71		不以出售为目的，拟长期持有该股权投资
吉林电力交易中心有限公司	9,525,471.70	9,525,471.70						不以出售为目的，拟长期持有该股权投资
吉林敦化抽水蓄能有限公司	209,811,759.01	209,811,759.01					9,999,200.00	不以出售为目的，拟长期持有该股权投资
合计	337,394,682.42	335,651,617.88	1,743,064.54			11,547,451.71	10,650,200.00	

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
------	-------------	-------------	---------

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
------	---------	------	------	-----------------	---------------------------	-----------------

其他说明：

17、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款提供劳务	7,000,000.00	7,000,000.00		7,000,000.00	7,000,000.00		
项目合作款	121,435,090.00		121,435,090.00	125,005,090.00		125,005,090.00	
合计	128,435,090.00	7,000,000.00	121,435,090.00	132,005,090.00	7,000,000.00	125,005,090.00	

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	7,000,000.00	5.45%	7,000,000.00	100.00%		7,000,000.00	5.30%	7,000,000.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	121,435,090.00	94.55%			121,435,090.00	125,005,090.00	94.70%			125,005,090.00
其中：										
合计	128,435,090.00	100.00%	7,000,000.00	5.45%	121,435,090.00	132,005,090.00	100.00%	7,000,000.00		125,005,090.00

按单项计提坏账准备：7,000,000.00

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
分期收款提供劳务	7,000,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00	100.00%	
合计	7,000,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00		

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
分期收款提供劳务	7,000,000.00					7,000,000.00
合计	7,000,000.00					7,000,000.00

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

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

长期应收款核销说明：

18、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
二、联营企业												
国电投智能科技（上海）有限公司	13,542,855.73				286,138.58						13,828,994.31	
吉电港华智慧能源（济南）有限公司	608,071.48			609,764.05	1,692.57							
深圳市吉电盈晟新能源投资有限公司	35,839,408.53				21,279.62						35,860,688.15	

电投绿色氢能一期（海南）私募基金合伙企业（有限合伙）	81,255,692.28				-252,743.36						81,002,948.92	
吉电能谷（白城）储能投资有限公司	40,093,143.74				22,968.93						40,116,112.67	
电投浙储（长兴）智慧能源有限公司	40,558,133.08				-7,327,936.25						33,230,196.83	
长春绿动氢能科技有限公司	169,148,902.94				-13,718,888.89						155,430,014.05	
中吉慧能（深圳）投资有限公司	1,051,662.50				-30,721.25						1,020,941.25	
吉度（苏州）智慧能源有限公司	28,976,472.52				-8,440,702.39						20,535,770.13	
广西国电投海外能源投资有限公司	715,598,351.99				71,107,993.95						786,706,345.94	

安庆高新吉电能源有限公司	32,755,731.78				-1,777,916.22						30,977,815.56	
吉电憧憬(吉林)新能源发展有限公司	6,032,482.79				-1,470,389.97						4,562,092.82	
吉林省吉致能源服务有限公司	741,616.61				248,313.21			101,304.00			888,625.82	
吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	16,657,806.65				83,068.49						16,740,875.14	
沈阳远达环保工程有限公司	14,200,043.14				77,123.36			1,000,000.00			13,277,166.50	
国家电投集团当雄能源有限公司	14,895,324.41				-703,477.38						14,191,847.03	
潍坊捷凯能源管理有限公司	1,183,803.24				62,283.15						1,246,086.39	
山东鸿吉新能源有限公司	1,500,000.00										1,500,000.00	
吉电	5,518				-						5,075	

碧程智慧能源(成都)有限公司	,923.27				443,879.28						,043.99	
小计	1,220,158,426.68			609,764.05	37,744,206.87			1,101,304.00			1,256,191,565.50	
合计	1,220,158,426.68			609,764.05	37,744,206.87			1,101,304.00			1,256,191,565.50	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明:

19、其他非流动金融资产

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明:

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位: 元

项目	转换前核算科目	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收益的影响
----	---------	----	------	------	--------	------------

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位: 元

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

其他说明：

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	60,349,097,803.48	53,957,152,438.44
固定资产清理	8,121,767.23	807,280.60
合计	60,357,219,570.71	53,957,959,719.04

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	9,039,987,035.69	72,959,187,498.77	146,211,781.96	171,293,229.44	82,316,679,545.86
2. 本期增加金额	1,039,611,824.49	9,316,335,493.22	5,984,885.21	23,976,900.61	10,385,909,103.53
(1) 购置			5,984,885.21	23,976,900.61	29,961,785.82
(2) 在建工程转入	1,039,611,824.49	9,316,335,493.22			10,355,947,317.71
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	838,206.20	62,177,370.22	6,646,511.91	570,843.92	70,232,932.25
(1) 处置或报废	838,206.20	62,177,370.22	6,646,511.91	570,843.92	70,232,932.25
4. 期末余额	10,078,760,653.98	82,213,345,621.77	145,550,155.26	194,699,286.13	92,632,355,717.14
二、累计折旧					
1. 期初余额	4,042,518,527.14	24,018,821,585.73	86,997,042.86	105,553,417.95	28,253,890,573.68
2. 本期增加金额	384,021,649.83	3,537,458,830.37	17,619,357.11	6,838,396.26	3,945,938,233.57
(1) 计提	384,021,649.83	3,537,458,830.37	17,619,357.11	6,838,396.26	3,945,938,233.57
3. 本期减少金额	881,807.28	22,108,692.02	5,254,416.19	236,528.87	28,481,444.36
(1) 处置或报废	881,807.28	22,108,692.02	5,254,416.19	236,528.87	28,481,444.36
4. 期末余额	4,425,658,369.69	27,534,171,724.08	99,361,983.78	112,155,285.34	32,171,347,362.89
三、减值准备					

1. 期初余额	30,745,578.96	74,890,954.78			105,636,533.74
2. 本期增加金额		9,184,800.52			9,184,800.52
(1) 计提		9,184,800.52			9,184,800.52
3. 本期减少金额		2,910,783.49			2,910,783.49
(1) 处置或报废		2,910,783.49			2,910,783.49
4. 期末余额	30,745,578.96	81,164,971.81			111,910,550.77
四、账面价值					
1. 期末账面价值	5,622,356,705.33	54,598,008,925.88	46,188,171.48	82,544,000.79	60,349,097,803.48
2. 期初账面价值	4,966,722,929.59	48,865,474,958.26	59,214,739.10	65,739,811.49	53,957,152,438.44

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

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

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

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

其他说明：

(5) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
松花江热电公司机器设备	7,072,154.39	2,181,635.33	4,890,519.06	市场法	市场价值	市场价值
松花江一热公司机器设备	1,813,641.82	186,161.00	1,627,480.82	市场法	市场价值	市场价值
吉林吉电兰天	3,474,160.64	807,360.00	2,666,800.64	市场法	市场价值	市场价值

智慧能源有限公司						
合计	12,359,956.85	3,175,156.33	9,184,800.52			

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
机器设备	8,121,767.23	807,280.60
合计	8,121,767.23	807,280.60

其他说明：

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	4,617,311,715.57	7,071,392,634.14
工程物资	103,677,251.40	265,584,465.18
合计	4,720,988,966.97	7,336,977,099.32

(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
大安风光制绿氢合成氨一体化项目				2,495,187,930.93		2,495,187,930.93
风光储多能互补试点项目首期二批（风电）	1,154,268,799.88		1,154,268,799.88	511,931,076.79		511,931,076.79
广西邕宁那楼 200MW 风电项目				433,219,354.68		433,219,354.68
广西邕宁百济新平 200MW 风电项目				416,026,757.63		416,026,757.63
年产 500 万 kWh 铅碳电池和年处理 20 万吨废旧铅蓄电池综合利用配套	151,848.17		151,848.17	233,904,317.92		233,904,317.92

100MW 风电项目						
风光储多能互补试点项目首期第三批 (420MW 光伏)	179,828,787.85		179,828,787.85	257,866,632.30		257,866,632.30
吉林长岭 10 万千瓦风电项目	288,966,585.21		288,966,585.21	186,597,560.17		186,597,560.17
黑龙江省鸡西市密山市生物质综合利用一体化项目	192,768,340.07		192,768,340.07	190,378,150.78		190,378,150.78
吉西基地鲁固直流光热 (100MW) 项目	804,493,384.74		804,493,384.74	195,489,489.66		195,489,489.66
奥迪 ppe 分布式光伏项目				97,511,168.96		97,511,168.96
吉林汪清抽水蓄能电站 (四方台站点) 1800MW 项目	225,883,109.62		225,883,109.62	198,352,585.08		198,352,585.08
吉西基地鲁固直流项目风电 (200MW)				117,440,425.34		117,440,425.34
山东潍坊风光储多能互补试点项目首批第一期	1,767,059.71		1,767,059.71	1,767,059.71		1,767,059.71
盐城吉电绿氢制储项目	740,951,209.95		740,951,209.95	4,341,549.51		4,341,549.51
规模化风光离网直流制氢创新示范项目	238,497,526.62		238,497,526.62	163,044,732.79		163,044,732.79
四平一热 5 号机组	131,866,532.17	7,821,899.75	124,044,632.42	160,446,432.17		160,446,432.17
松花江一热基建项目	140,505,734.78	60,804,522.39	79,701,212.39	178,111,402.07		178,111,402.07
其他项目	585,989,218.94		585,989,218.94	1,229,776,007.65		1,229,776,007.65
合计	4,685,938,137.71	68,626,422.14	4,617,311,715.57	7,071,392,634.14		7,071,392,634.14

(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
大安	5,94	2,49	2,46	4,95			83.3	100.	70,8	44,1	2.51	其他

风光制绿氢合成氨一体化项目	8,449,800.00	5,187,930.93	2,872,938.54	8,060,869.47			5%	00	98,008.55	50,141.97	%	
广西邕宁那楼200MW风电项目	1,298,361,800.00	433,219,354.68	648,317,345.32	1,081,536,700.00			83.30%	100.00	24,830,047.06	19,843,748.67	2.25%	其他
广西邕宁百济新平200MW风电项目	1,215,246,100.00	416,026,757.63	559,304,942.37	975,331,700.00			80.26%	100.00	20,523,752.25	14,662,918.32	2.25%	其他
年产500万kVAh铅碳电池和年处理20万吨废旧铅蓄电池综合利用配套100MW风电项目	618,429,700.00	233,904,317.92	3,022,155.84	236,774,625.59		151,848.17	30.82%	80.00	12,653,717.19			其他
吉林长岭10万千瓦风电项目	500,670,500.00	186,597,560.17	162,637,744.60	60,268,719.56		288,966,585.21	57.72%	99.00	5,897,770.03	4,308,803.90	1.60%	其他
吉西基地鲁固直流项目风电(200MW)	948,280,000.00	117,440,425.34	18,451,467.01	135,891,892.35			100.00%	100.00	7,713,618.02	467,003.42	1.60%	其他

吉西 基地 鲁固 直流 光热 (10 OMW)项 目	1,93 8,52 0,00 0.00	195, 489, 489. 66	609, 003, 895. 08			804, 493, 384. 74	41.5 0%	41.5 0	14,8 08,1 96.4 9	11,7 04,1 68.1 6	2.45 %	其他
山东 潍坊 风光 储多 能互 补试 点项 目首 批第 一期	1,09 2,89 8,77 9.96	1,76 7,05 9.71				1,76 7,05 9.71	99.0 0%	99	29,6 86.6 0			其他
吉西 基地 鲁固 直流 项目 光伏 (20 OMW)	525, 170, 000. 00	435, 357. 05	551, 818. 70	987, 175. 75			100. 00%	100. 00	4,03 6,45 6.07			其他
盐城 吉电 绿氢 制储 项目	1,32 6,43 3,30 0.00	4,34 1,54 9.51	736, 609, 660. 44			740, 951, 209. 95	55.8 6%	56.0 0	10,6 53,4 07.6 3	10,1 43,8 14.8 9	2.80 %	其他
吉林 汪清 抽水 蓄能 电站 (四 方台 站 点) 1800 MW 项 目	11,8 50,3 87,4 00.0 0	198, 352, 585. 08	27,5 30,5 24.5 4			225, 883, 109. 62	1.91 %	1.90				其他
密山 吉电 智慧 新能 源有 限公 司- 密山 市生 物质 综合 利用 一体	233, 840, 000. 00	190, 378, 150. 78	2,39 0,18 9.29			192, 768, 340. 07	82.4 4%	80.0 0	9,52 2,36 7.22	884, 000. 00	2.60 %	其他

化项目												
奥迪 ppe 分布式光伏项目	166,873,000.00	97,511,168.96	31,414,268.94	128,925,437.90			77.26%	100.00	3,143,542.04	718,789.30	2.85%	其他
规模化风光离网直流制氢创新示范项目	463,420,000.00	163,044,732.79	75,452,793.83			238,497,526.62	51.46%	58.00	5,447,748.86	3,334,122.30	3.40%	其他
四平一热 5 号机组	1,100,000.00	160,446,432.17			28,579,900.00	131,866,532.17	11.99%	11.99				其他
国电投吉电（潍坊）新能源科技有限公司风光储多能互补试点项目首期二批（风电）	1,704,881,000.00	511,931,076.79	642,337,723.09			1,154,268,799.88	68.04%	80.00	22,052,540.32	19,778,936.6	2.63%	其他
国电投吉电（潍坊）新能源科技有限公司风光储多能互补试点项目首期第三批（42	2,517,340,500.00	257,866,632.30	1,178,922,572.18	1,256,960,416.63		179,828,787.85	57.08%	10.00	63,631,724.16	33,068,184.12	2.79%	其他

OMW 光伏)												
松花江一热基建项目	1,400,000.00	178,111,402.07	-37,605,667.29			140,505,734.78	10.04%	10.04	30,382,595.46			其他
合计	34,849,201,879.96	5,842,051,983.54	7,121,214,372.48	8,834,737,537.25	28,579,900.00	4,099,948,918.77			306,225,177.95	163,064,631.31		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
松花江一热基建项目		60,804,522.39		60,804,522.39	
四平一热5号机组		7,821,899.75		7,821,899.75	
合计		68,626,422.14		68,626,422.14	--

其他说明：

(4) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
松花江一热基建项目	140,505,734.78	79,701,212.39	60,804,522.39	市场法	市场价值	市场价值
合计	140,505,734.78	79,701,212.39	60,804,522.39			

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
四平一热5号机组	131,866,532.17	124,044,632.42	7,821,899.75	33年	评估预测数据参考中国电建集团吉林省电力勘测设计院有限公司于2022年9月		

					编写的《四平第一热电公司续建 5 号（350MW）超临界机组工程可行性研究报告》初稿和其他相关资料。		
合计	131,866,532.17	124,044,632.42	7,821,899.75				

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

(5) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程物资	124,327,833.82	20,650,582.42	103,677,251.40	285,926,897.05	20,342,431.87	265,584,465.18
合计	124,327,833.82	20,650,582.42	103,677,251.40	285,926,897.05	20,342,431.87	265,584,465.18

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地使用权	合计

一、账面原值				
1. 期初余额	318,084,825.59	26,440,743.21	1,719,133,981.11	2,063,659,549.91
2. 本期增加金额	8,497,411.99		206,614,398.24	215,111,810.23
(1) 新增租赁	8,497,411.99		206,614,398.24	215,111,810.23
3. 本期减少金额	11,230,857.49		28,428,801.53	39,659,659.02
(1) 处置	11,230,857.49		28,428,801.53	39,659,659.02
4. 期末余额	315,351,380.09	26,440,743.21	1,897,319,577.82	2,239,111,701.12
二、累计折旧				
1. 期初余额	47,994,712.19	951,961.52	269,652,393.16	318,599,066.87
2. 本期增加金额	22,764,585.05	159,629.38	90,488,232.95	113,412,447.38
(1) 计提	22,764,585.05	159,629.38	90,488,232.95	113,412,447.38
3. 本期减少金额	3,393,826.25		6,190,596.75	9,584,423.00
(1) 处置	3,393,826.25		6,190,596.75	9,584,423.00
4. 期末余额	67,365,470.99	1,111,590.90	353,950,029.36	422,427,091.25
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	247,985,909.10	25,329,152.31	1,543,369,548.46	1,816,684,609.87
2. 期初账面价值	270,090,113.40	25,488,781.69	1,449,481,587.95	1,745,060,483.04

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

26、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	商标权	特许使用权	其他	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	1,229,476,042.13	3,395,763.89	10,517,452.45	128,658,179.16	4,235.24	897,165,926.98	13,836,005.63	2,283,053,605.48

2. 本期增加金额	315,153,965.08	2,281,050.25	90,248.79	16,061,571.23				333,586,835.35
1) 购置	315,153,965.08	81,238.94	90,248.79	11,550,471.24				326,875,924.05
2) 内部研发		2,199,811.31		4,511,099.99				6,710,911.30
3) 企业合并增加								
3. 本期减少金额	1,320,754.72			94,386.20				1,415,140.92
1) 处置	1,320,754.72			94,386.20				1,415,140.92
4. 期末余额	1,543,309,252.49	5,676,814.14	10,607,701.24	144,625,364.19	4,235.24	897,165,926.98	13,836,005.63	2,615,225,299.91
二、累计摊销								
1. 期初余额	271,840,385.99	1,384,765.51	2,902,135.45	67,923,610.21	1,588.11	106,027,705.30	2,640,658.64	452,720,849.21
2. 本期增加金额	50,800,635.69	632,980.49	1,090,602.25	13,343,695.44	423.54	39,570,088.32	1,936,500.88	107,374,926.61
1) 计提	50,800,635.69	632,980.49	1,090,602.25	13,343,695.44	423.54	39,570,088.32	1,936,500.88	107,374,926.61
3. 本期减少金额	181,603.62			66,561.72				248,165.34
1) 处置	181,603.62			66,561.72				248,165.34
4. 期末余额	322,459,418.06	2,017,746.00	3,992,737.70	81,200,743.93	2,011.65	145,597,793.62	4,577,159.52	559,847,610.48
三、减值准备								
1. 期初余额							756.81	756.81
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							756.81	756.81	
四、账面价值									
1. 期末账面价值	1,220,849,834.43	3,659,068.14	6,614,963.54	63,424,620.26	2,223.59	751,568,133.36	9,258,089.30	2,055,376,932.62	
2. 期初账面价值	957,635,656.14	2,010,998.38	7,615,317.00	60,734,568.95	2,647.13	791,138,221.68	11,194,590.18	1,830,331,999.46	

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例。

(2) 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	208,382,050.17	土地证尚在办理中

其他说明：

(4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	170,223,918.06					170,223,918.06
镇赉华兴风力发电有限公司	143,540.00					143,540.00
长春浙泰太阳能发电有限公司	4,478,112.28					4,478,112.28
合计	174,845,570.34					174,845,570.34

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	170,223,918.06					170,223,918.06
合计	170,223,918.06					170,223,918.06

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	将商誉的账面价值依据相关的资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中受益的情况分摊至受益的资产组或资产组组合	一个项目公司作为一个资产组	是
镇赉华兴风力发电有限公司	将商誉的账面价值依据相关的资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中受益的情况分摊至受益的资产组或资产组组合	一个项目公司作为一个资产组	是
长春浙泰太阳能发电有限公司	将商誉的账面价值依据相关的资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中受益的情况分摊至受益的资产组或资产组组合	一个项目公司作为一个资产组	是

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据
----	--------	--------	--------------

其他说明

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

28、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
待支付和折现的扶贫款	382,840,032.70		28,892,653.56		353,947,379.14
植被恢复费	7,431,276.01		619,272.96		6,812,003.05
土地补偿款	1,353,600.00	12,894,088.69	803,283.15		13,444,405.54
房屋装修费用	2,767,503.67		423,495.84	644,213.60	1,699,794.23
其他	145,613.78	19,259,780.30	609,336.37		18,796,057.71
合计	394,538,026.16	32,153,868.99	31,348,041.88	644,213.60	394,699,639.67

其他说明：

29、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	389,728,592.07	94,934,885.37	285,723,603.86	58,950,176.40
非同一控制下企业合并资产评估减值	552,288,881.26	138,081,652.60	673,134,041.12	168,292,942.56
租赁负债	1,327,619,557.12	309,860,933.14	1,219,250,053.43	278,656,742.29
递延收益	29,080,348.48	7,270,087.12	31,757,763.12	7,939,440.78
合计	2,298,717,378.93	550,147,558.23	2,209,865,461.53	513,839,302.03

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	917,231,676.06	229,315,832.84	1,014,367,654.63	253,591,913.66
其他权益工具投资公允价值变动	11,547,451.71	2,886,862.94	9,804,387.17	2,451,096.80
使用权资产	1,252,587,048.67	292,014,402.86	1,157,660,723.29	264,701,270.28
合计	2,181,366,176.44	524,217,098.64	2,181,832,765.09	520,744,280.74

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	413,989,148.95	136,158,409.28	394,747,145.23	119,092,156.80
递延所得税负债	413,989,148.95	110,227,949.69	394,747,145.23	125,997,135.51

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	220,813,948.95	148,263,142.67
可抵扣亏损	2,505,749,887.00	2,168,249,124.92
合计	2,726,563,835.95	2,316,512,267.59

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2025 年		463,663,771.00	
2026 年	727,294,947.05	815,268,223.09	
2027 年	551,550,579.91	445,418,942.72	
2028 年	338,043,980.11	243,893,511.30	
2029 年	362,120,322.13	200,004,676.81	
2030 年	526,740,057.80		
合计	2,505,749,887.00	2,168,249,124.92	

其他说明：

30、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
留抵的增值税进项税	1,957,098,485.25		1,957,098,485.25	1,715,058,905.16		1,715,058,905.16
预付工程设备款	1,208,937,819.45		1,208,937,819.45	1,560,161,759.85		1,560,161,759.85
其他	70,324,768.31		70,324,768.31	231,698.00		231,698.00
合计	3,236,361,073.01		3,236,361,073.01	3,275,452,363.01		3,275,452,363.01

其他说明：

31、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	56,032,520.57	56,032,520.57	保函保证金、复垦保证金及存出投资款、诉讼冻结资金	保函保证金、复垦保证金、诉讼冻结资金	45,055,290.00	45,055,290.00	保函保证金、复垦保证金及存出投资款	保函保证金、复垦保证金
固定资产	6,431,164,571.92	6,431,164,571.92	抵押	长期借款和融资租赁抵押借	4,902,596,283.32	4,902,596,283.32	抵押	长期借款和融资租赁抵押借

				款				款
应收账款	6,718,242,468.55	6,718,242,468.55	质押	长期借款和短期借款质押	5,801,375,278.56	5,801,375,278.56	质押	长期借款和短期借款质押
合计	13,205,439,561.04	13,205,439,561.04			10,749,026,851.88	10,749,026,851.88		

其他说明：

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	35,750,647.83	196,856,751.41
抵押借款		45,275,465.58
信用借款	7,805,879,971.53	5,978,267,616.01
合计	7,841,630,619.36	6,220,399,833.00

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率

其他说明：

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为 0。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付工程、设备款	3,728,371,877.65	3,135,406,970.50
燃料款	64,719,180.84	108,792,919.44
材料款	71,393,509.00	75,738,861.34
修理费	31,867,124.87	36,106,238.93
其他	82,027,770.23	167,834,761.78
合计	3,978,379,462.59	3,523,879,751.99

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
特变电工新疆新能源股份有限公司	112,700,345.66	尚未结算
合计	112,700,345.66	

其他说明：

(3) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

是 否

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	51,741,891.09	40,206,489.88
其他应付款	1,136,743,803.10	851,540,770.85
合计	1,188,485,694.19	891,747,260.73

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	51,741,891.09	40,206,489.88
合计	51,741,891.09	40,206,489.88

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

股东单位名称	期末余额	未支付原因
特变电工新疆新能源股份有限公司	17,054,157.82	尚未结算
合计	17,054,157.82	---

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
往来款	441,922,601.42	407,616,905.30
工程保证金	644,876,061.95	385,709,968.37
社保代扣代缴款	14,490,322.23	32,966,197.36
其他	35,454,817.50	25,247,699.82
合计	1,136,743,803.10	851,540,770.85

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
阳光电源股份有限公司	78,715,375.46	尚未结算
上海电气集团股份有限公司	73,914,120.00	尚未结算
合计	152,629,495.46	

其他说明：

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
商品销售款	417,156,970.71	398,183,100.09
服务款	62,201,097.32	8,572,008.33
其他	18,669,963.23	17,636,702.04
合计	498,028,031.26	424,391,810.46

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

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
----	------	------

39、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	13,694,964.56	1,269,339,924.26	1,266,860,079.99	16,174,808.83
二、离职后福利-设定提存计划	457,181.93	186,809,222.79	186,862,849.18	403,555.54
三、辞退福利	126,278.19	198,665.13	324,943.32	
合计	14,278,424.68	1,456,347,812.18	1,454,047,872.49	16,578,364.37

(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		966,092,347.83	966,092,347.83	
2、职工福利费		56,530,949.07	56,530,949.07	
3、社会保险费	4,061,983.31	105,955,059.22	103,647,738.84	6,369,303.69
其中：医疗保险费	3,966,212.08	99,463,333.54	97,159,629.81	6,269,915.81
工伤保险费	95,771.23	6,491,725.68	6,488,109.03	99,387.88
4、住房公积金		102,228,382.40	102,228,382.40	
5、工会经费和职工教育经费	9,632,981.25	38,533,185.74	38,360,661.85	9,805,505.14
合计	13,694,964.56	1,269,339,924.26	1,266,860,079.99	16,174,808.83

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	218,790.45	131,147,834.43	131,185,224.08	181,400.80
2、失业保险费	223,330.11	5,470,573.72	5,471,749.09	222,154.74
3、企业年金缴费	15,061.37	50,190,814.64	50,205,876.01	
合计	457,181.93	186,809,222.79	186,862,849.18	403,555.54

其他说明：

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	45,336,308.62	34,837,668.29
企业所得税	115,905,317.31	86,526,050.36
个人所得税	27,023,034.44	39,276,258.87

城市维护建设税	1,112,943.78	808,086.82
环境保护税	4,653,724.37	852,482.07
房产税	432,969.71	297,433.34
土地使用税	5,266,484.13	4,384,142.19
教育费附加（包含地方教育费附加）	1,121,223.29	856,806.21
印花税	2,615,771.13	4,317,317.91
政策性税费	2,544,539.53	1,096,416.85
合计	206,012,316.31	173,252,662.91

其他说明：

41、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

42、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	3,980,140,652.68	9,967,841,151.95
一年内到期的应付债券	1,555,756,861.66	1,046,787,953.02
一年内到期的长期应付款	910,577,508.15	362,767,609.18
一年内到期的租赁负债	49,664,363.63	58,825,700.83
合计	6,496,139,386.12	11,436,222,414.98

其他说明：

43、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	1,603,850,027.40	601,002,666.67
待转销项税额	53,421,498.24	46,542,916.96
合计	1,657,271,525.64	647,545,583.63

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
吉林电力股份有限公司 2024 年度第五	600,000,000.00	1.88%	2024/12/20	32 天	600,000,000.00	601,002,666.67				601,002,666.67		否

期超 短期 融资 券													
吉林 电力 股份 有限 公司 2025 年度 第一 期超 短期 融资 券	700,0 00,00 0.00	1.77%	2025/ 8/18	120 天	700,0 00,00 0.00	700,0 00,00 0.00	3,843 ,287. 67			703,8 43,28 7.67			否
吉林 电力 股份 有限 公司 2025 年度 第二 期超 短期 融资 券	1,000 ,000, 000.0 0	1.76%	2025/ 10/20	248 天	1,000 ,000, 000.0 0	1,000 ,000, 000.0 0	3,471 ,780. 82					1,003 ,471, 780.8 2	否
吉林 电力 股份 有限 公司 2025 年度 第三 期超 短期 融资 券	600,0 00,00 0.00	1.77%	2025/ 12/18	270 天	600,0 00,00 0.00	600,0 00,00 0.00	378,2 46.58					600,3 78,24 6.58	否
合计					2,900 ,000, 000.0 0	601,0 02,66 000.0 6.67	2,300 ,000, 000.0 0	7,693 ,315. 07		1,304 ,845, 954.3 4		1,603 ,850, 027.4 0	

其他说明：

44、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	9,289,525,894.06	11,052,716,362.86
抵押借款	402,379,743.65	609,011,717.60

信用借款	21,738,685,894.09	16,131,431,611.00
合计	31,430,591,531.80	27,793,159,691.46

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

45、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（专项用于碳中和）（第一期）	1,028,862,892.15	1,027,816,515.29
2022 年面向专业投资者公开发行绿色乡村振兴公司债券（专项用于碳中和）（第二期）		1,004,674,316.83
2023 年度第一期中期票据（可持续挂钩/乡村振兴）	1,008,431,768.12	1,008,158,723.90
2023 年面向专业机构投资者公开发行科技创新绿色乡村振兴公司债券（专项用于碳中和）（第一期）	500,754,917.94	500,303,222.11
吉林电力股份有限公司 2024 年度第一期两新中期票据	501,679,805.78	501,109,222.14
吉林电力股份有限公司 2025 年面向专业机构投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）	1,011,775,732.28	
减：一年内到期的应付债券	-1,555,756,861.66	-1,046,787,953.02
合计	2,495,748,254.61	2,995,274,047.25

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

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（专项用于碳中和）（第	1,000,000.00		2022-03-17	5 年	995,000,000.00	1,027,816,515.29		38,000,000.00	1,048,276.86	38,000,000.00		1,028,862,892.15	否

一期)													
2022年面向专业投资者公开发行绿色乡村振兴公司债券（专项用于碳中和）（第二期）	1,000,000.00		2022-10-21	3年	997,000.00	1,004,674.83		23,517,808.22	807,874.95	1,029,000.00			否
2023年度第一期中期票据（可持续挂钩/乡村振兴）	1,000,000.00		2023-09-26	3年	999,199.20	1,008,158.723.90		32,800,000.00	273,044.22	32,800,000.00		1,008,431,768.12	否
2023年面向专业机构投资者公开发行科技创新绿色乡村振兴公司债券（专项用于碳中和）（第一期）	500,000.00		2023-11-30	3年	498,500.00	500,303.222.11		14,950,000.00	451,695.83	14,950,000.00		500,754,917.94	否
吉林	500,0		2024-	3年	498,8	501,1		11,65	570,5	11,65		501,6	否

电力股份有限公司 2024 年度第一期两新中期票据	00,00 0.00		10-22		00,00 0.00	09,22 2.14		0,000 .00	83.64	0,000 .00		79,80 5.78	
吉林电力股份有限公司 2025 年面向专业机构投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）	1,000,000.00		2025-07-15	3 年	997,550,000.00	997,550,000.00		13,726,027.45	499,704.83			1,011,775,732.28	否
合计		——			4,986,049,200.00	4,042,062,000.27	997,550,000.00	134,643,835.67	3,651,180.33	1,126,401,900.00		4,051,505,116.27	——

(3) 可转换公司债券的说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明：

46、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

租赁付款额	1,970,428,669.21	1,818,394,069.87
减：未确认融资费用	-642,138,449.48	-598,149,389.98
减：一年内到期的租赁负债	-49,664,363.63	-58,825,700.83
合计	1,278,625,856.10	1,161,418,979.06

其他说明：

47、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	4,342,165,437.60	2,345,321,264.61
专项应付款	100,000,000.00	190,640,000.00
合计	4,442,165,437.60	2,535,961,264.61

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	5,182,367,427.21	2,493,865,162.99
应付扶贫项目款	506,128,609.69	520,260,860.85
应付节能减排款	71,290,000.00	71,290,000.00
其他	98,741,878.51	10,443,362.54
减：未确认融资费用	605,784,969.66	387,770,512.59
减：一年内到期的长期应付款	910,577,508.15	362,767,609.18
合计	4,342,165,437.60	2,345,321,264.61

其他说明：

(2) 专项应付款

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
珠恩嘎达布其口岸百万吨储煤基地项目	100,000,000.00			100,000,000.00	储煤基地项目建设财政补贴
国家发改委拨大安吉电风光制绿氢合成氨一体化项目的中央预算内投资补助项目	90,640,000.00	110,760,000.00	201,400,000.00		国家发展改革委关于下达支持创新创业创造专项投资计划
合计	190,640,000.00	110,760,000.00	201,400,000.00	100,000,000.00	

其他说明：

48、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
三、其他长期福利	5,080,417.60	1,791,405.26

合计	5,080,417.60	1,791,405.26
----	--------------	--------------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值:

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产:

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债(净资产)

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明:

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明:

其他说明:

49、预计负债

单位: 元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
----	------	------	------

其他说明, 包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明:

50、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	106,206,647.35	4,900,000.00	7,664,405.75	103,442,241.60	因公司节能减排、超低排放等项目政府发放的专项资金
管网建设费	12,375,663.71		2,895,955.26	9,479,708.45	供热工程管网建设补贴
合计	118,582,311.06	4,900,000.00	10,560,361.01	112,921,950.05	--

其他说明:

51、其他非流动负债

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明:

52、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	3,627,270,626.00						3,627,270,626.00

其他说明:

53、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位: 元

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

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明, 以及相关会计处理的依据:

其他说明:

54、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)	9,349,565,210.54			9,349,565,210.54
其他资本公积	1,036,124,737.72	201,661,092.54		1,237,785,830.26
合计	10,385,689,948.26	201,661,092.54		10,587,351,040.80

其他说明, 包括本期增减变动情况、变动原因说明:

发改委依据发改投资[2023]849号文件, 通过国家电力投资集团有限公司给予“大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目”投资补助, 由于本期该项目已经投入使用, 将相关投资补助计入“其他资本公积”, 涉及金额 20,140 万元。

55、库存股

单位: 元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

其他说明, 包括本期增减变动情况、变动原因说明:

56、其他综合收益

单位: 元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减: 前期计入其他综合收益当期转入损益	减: 前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减: 所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	

一、不能重分类进损益的其他综合收益	7,353,290.37	1,743,064.54			435,766.14	1,307,298.40		8,660,588.77
其他权益工具投资公允价值变动	7,353,290.37	1,743,064.54			435,766.14	1,307,298.40		8,660,588.77
其他综合收益合计	7,353,290.37	1,743,064.54			435,766.14	1,307,298.40		8,660,588.77

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

57、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	23,414,633.26	215,606,129.79	210,938,942.44	28,081,820.61
合计	23,414,633.26	215,606,129.79	210,938,942.44	28,081,820.61

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

依据财政部 应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定，计提和使用安全生产费。

58、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	174,348,978.91	15,630,656.71		189,979,635.62
合计	174,348,978.91	15,630,656.71		189,979,635.62

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

按照母公司净利润的 10%计提法定盈余公积。

59、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	2,539,210,152.78	1,836,141,587.57
调整后期初未分配利润	2,539,210,152.78	1,836,141,587.57
加：本期归属于母公司所有者的净利润	514,827,086.61	1,099,239,157.13
减：提取法定盈余公积	15,630,656.71	69,716,235.59
应付普通股股利	206,754,425.66	326,454,356.33
期末未分配利润	2,831,652,157.02	2,539,210,152.78

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。

使用资本公积弥补亏损详细情况说明：

60、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	12,936,649,189.15	9,957,945,618.36	13,558,898,278.73	10,007,443,543.50
其他业务	178,173,084.06	46,163,160.35	180,841,136.25	33,545,364.74
合计	13,114,822,273.21	10,004,108,778.71	13,739,739,414.98	10,040,988,908.24

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

是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	13,114,822,273.21	10,004,108,778.71					13,114,822,273.21	10,004,108,778.71
其中：								
煤电产品	4,585,507,126.64	3,686,163,659.50					4,585,507,126.64	3,686,163,659.50
热力产品	1,309,303,734.24	1,750,604,807.51					1,309,303,734.24	1,750,604,807.51
风电产品	2,958,266,156.63	1,711,646,834.75					2,958,266,156.63	1,711,646,834.75
光伏产品	3,824,260,356.02	2,466,381,205.72					3,824,260,356.02	2,466,381,205.72
其他产品	437,484,899.68	389,312,271.23					437,484,899.68	389,312,271.23
按经营地区分类	13,114,822,273.21	10,004,108,778.71					13,114,822,273.21	10,004,108,778.71
其中：								
东北	7,626,546,389.97	6,793,224,653.18					7,626,546,389.97	6,793,224,653.18
华东	2,739,684,806.39	1,575,865,593.85					2,739,684,806.39	1,575,865,593.85
西北	998,232,329.94	698,648,356.55					998,232,329.94	698,648,356.55
华北	930,040,094.47	450,303,296.04					930,040,094.47	450,303,296.04
华南	461,166,202.52	284,588,103.69					461,166,202.52	284,588,103.69
华中	207,737,180.33	109,847,598.72					207,737,180.33	109,847,598.72

西南	151,415,269.59	91,631,176.68					151,415,269.59	91,631,176.68
市场或客户类型								
其中:								
合同类型								
其中:								
按商品转让的时间分类								
其中:								
按合同期限分类								
其中:								
按销售渠道分类								
其中:								
合计	13,114,822,273.21	10,004,108,778.71					13,114,822,273.21	10,004,108,778.71

与履约义务相关的信息:

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

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, 元预计将于年度确认收入, 元预计将于年度确认收入, 元预计将于年度确认收入。

合同中可变对价相关信息:

重大合同变更或重大交易价格调整

单位: 元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明:

61、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	30,262,051.09	25,015,196.57
教育费附加	25,868,572.16	25,309,871.41
房产税	22,721,833.97	18,921,128.54
土地使用税	38,200,253.71	30,904,885.84

车船使用税	145,531.22	129,588.23
印花税	9,304,208.90	11,100,358.56
环境保护税	16,800,227.37	3,297,977.35
水利及防洪建设基金	4,673,522.78	4,762,934.45
其他	2,998,014.05	352,682.88
合计	150,974,215.25	119,794,623.83

其他说明：

62、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	118,041,545.95	132,222,916.85
办公及会议费	15,284,130.01	27,214,869.43
中介机构服务费	12,703,282.85	12,097,512.56
折旧与摊销	15,814,261.16	13,611,346.07
物业及租赁费	7,481,663.63	10,388,340.06
差旅费	7,763,992.46	9,423,514.19
其他	2,448,025.23	5,835,973.93
合计	179,536,901.29	210,794,473.09

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明：

64、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	29,281,393.79	27,320,422.79
研发相关固定资产维护费用支出	14,554,985.99	7,499,491.67
委托开发费	2,753,692.67	9,249,059.55
折旧费	24,030,746.99	13,704,985.88
其他	87,794.81	5,936,497.59
合计	70,708,614.25	63,710,457.48

其他说明：

65、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	1,265,834,366.45	1,454,381,926.24
减：利息收入	-27,412,614.33	-10,396,320.67
手续费支出	3,172,190.53	2,109,246.24
其他支出	773,598.28	748,670.91
合计	1,242,367,540.93	1,446,843,522.72

其他说明：

66、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
与资产相关的政府补助	6,481,056.39	6,260,821.74
与收益相关的政府补助	9,929,818.05	20,828,166.46
增值税即征即退	64,123,659.51	79,476,742.15
代扣个人所得税手续费返还	864,245.62	712,461.34
按照当期可抵扣进项税额加计扣除的进项税额	37,486.91	7,563.13
合计	81,436,266.48	107,285,754.82

67、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

其他说明：

68、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额

其他说明：

69、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	37,744,206.87	22,250,139.33
处置长期股权投资产生的投资收益	10,100,182.06	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	10,650,200.00	5,377,100.00
合计	58,494,588.93	27,627,239.33

其他说明：

70、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-12,706,190.60	-65,271,814.71
其他应收款坏账损失	-6,863,325.03	-3,193,613.29
合计	-19,569,515.63	-68,465,428.00

其他说明：

71、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-3,477,561.27	-1,666,871.00
四、固定资产减值损失	-9,184,800.52	-88,829,874.65
六、在建工程减值损失	-69,310,722.39	-20,342,431.87
合计	-81,973,084.18	-110,839,177.52

其他说明：

72、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
固定资产处置收益	-5,145,487.89	6,942,665.43
无形资产处置收益	-27,824.48	-26,666.78
使用权资产处置收益	1,839,063.98	
其他	670,474.31	347,745.35
合计	-2,663,774.08	7,263,744.00

73、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助	20,000.00	138,000.00	20,000.00
碳排放配额收入	4,812,188.21	125,993,587.09	4,812,188.21
补偿款	14,528,273.07	73,677,928.83	14,528,273.07
无法支付的款项	1,132,258.62	5,004,071.03	1,132,258.62
诉讼赔偿	422,595.75	3,259,716.11	422,595.75
罚款净收入	19,412,768.64	1,132,232.02	19,412,768.64
盘盈利得	158,068.50		158,068.50
违约金收入	1,353,968.17		1,353,968.17
非流动资产毁损报废利得	3,320,556.44	302,572.59	3,320,556.44
其他	6,674,958.29	335,635.27	6,674,958.29
合计	51,835,635.69	209,843,742.94	51,835,635.69

其他说明：

74、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	18,950,345.18	2,370,877.00	18,950,345.18
非流动资产报废、毁损损失	5,161,503.35	7,651,323.04	5,161,503.35
滞纳金、违约金及罚款	9,478,180.30	4,841,634.43	9,478,180.30
碳排放权交易	2,180,845.22		
工程前期费用	7,916,866.29	15,553,810.89	7,916,866.29

其他	643,044.66	1,843,607.87	643,044.66
合计	44,330,785.00	32,261,253.23	42,149,939.78

其他说明：

75、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	410,400,793.91	354,753,284.65
递延所得税费用	-33,272,047.84	-43,750,233.11
合计	377,128,746.07	311,003,051.54

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	1,510,355,554.99
按法定/适用税率计算的所得税费用	377,588,888.75
子公司适用不同税率的影响	-169,860,649.23
调整以前期间所得税的影响	-2,783,565.01
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	89,298,745.78
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,882,008.62
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	106,818,944.75
合伙企业个税影响	-50,711,975.04
其他	28,660,364.69
所得税费用	377,128,746.07

其他说明：

76、其他综合收益

详见附注七（56）。

77、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
碳排放配额收入	7,744,239.08	125,993,024.82
往来款	12,116,725.96	9,966,380.68
财政补贴	34,908,687.45	60,802,071.65
保证金、押金、备用金	234,605,301.38	230,426,336.32
利息收入	23,642,897.56	10,396,320.67

受限资金	9,554,935.56	15,713,761.65
其他	22,490,072.73	18,053,031.58
合计	345,062,859.72	471,350,927.37

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

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
保证金、押金、备用金	175,259,667.72	110,060,547.68
物业及租赁费	54,751,287.28	72,441,821.24
中介机构服务费	57,576,673.49	40,820,060.17
保险费	43,003,283.35	49,275,562.08
退休人员费用	3,803,944.80	3,665,429.88
信息化、开发费	37,049,007.81	86,521,301.68
办公、差旅、运输等费用	29,491,851.99	53,082,239.41
工会经费	3,007,284.75	17,534,246.52
罚款	44,330,785.00	3,214,402.46
其他	156,444,730.82	67,943,305.83
合计	604,718,517.01	504,558,916.95

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

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
----	-------	-------

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收融资租赁款	1,487,437,344.86	680,211,000.00
往来款	110,760,000.00	
合计	1,598,197,344.86	680,211,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁本金及利息	1,094,834,426.30	1,388,970,984.16
偿还租赁负债本金和利息所支付的现金	98,856,020.96	269,015,507.69
往来款	77,797,088.17	319,809,090.86
购买小股东股权		3,394,722.61
合计	1,271,487,535.43	1,981,190,305.32

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	6,220,399,833.00	15,124,514,164.61	6,005,573.79	13,495,053,410.51	14,235,541.53	7,841,630,619.36
其他流动负债	601,002,666.67	2,300,000,000.00	7,693,315.07	1,304,845,954.34		1,603,850,027.40
长期借款（含一年内到期的长期借款）	37,761,000,843.41	9,505,499,738.27	33,392,160.04	11,846,339,077.08	42,821,480.16	35,410,732,184.48
应付债券（含一年内到期的应付债券）	4,042,062,000.27	997,550,000.00	138,295,016.00	1,000,000,000.00	126,401,900.00	4,051,505,116.27
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	1,220,244,679.89		395,350,533.48	287,304,993.64		1,328,290,219.73
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	2,708,088,873.79	1,598,197,344.86	655,520,360.87	619,641,141.92		4,342,165,437.60
合计	52,552,798,897.03	29,525,761,247.74	1,236,256,959.25	28,553,184,577.49	183,458,921.69	54,578,173,604.84

(4) 以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
----	--------	-----------	------

(5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

78、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
------	------	------

1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	1,133,226,808.92	1,687,059,000.42
加：资产减值准备	101,542,599.81	179,304,605.52
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,945,938,233.57	3,642,416,881.61
使用权资产折旧	113,412,447.38	107,238,186.43
无形资产摊销	99,544,701.90	110,415,651.01
长期待摊费用摊销	31,348,041.88	31,675,433.31
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）	2,663,774.08	-7,263,744.00
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-1,417,971.27	7,348,750.45
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	1,265,834,366.45	1,454,381,926.24
投资损失（收益以“－”号填列）	-58,494,588.93	-27,627,239.33
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-36,308,256.20	-28,847,008.95
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	3,472,817.90	-14,903,224.16
存货的减少（增加以“－”号填列）	10,107,219.66	-160,131,375.08
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-338,511,988.26	-2,109,615,559.87
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	758,990,453.41	602,653,888.53
其他	4,667,187.35	319,260.44
经营活动产生的现金流量净额	7,036,015,847.65	5,474,425,432.57
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	2,245,651,434.59	814,564,349.82
减：现金的期初余额	814,564,349.82	1,038,736,055.24
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	1,431,087,084.77	-224,171,705.42

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,245,651,434.59	814,564,349.82
可随时用于支付的银行存款	2,245,651,434.59	814,564,349.82
三、期末现金及现金等价物余额	2,245,651,434.59	814,564,349.82

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由
募集资金	106,508,996.71	197,594,141.66	募集资金，该现金可用于随时支付
合计	106,508,996.71	197,594,141.66	

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
保函保证金	22,149,000.00	2,743,469.44	使用受限制
临时用地复垦工程保证金	32,561,090.30	42,311,820.56	使用受限制
冻结资金	1,322,430.27		使用受限制
合计	56,032,520.57	45,055,290.00	

其他说明：

(7) 其他重大活动说明

79、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

80、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元			
欧元			
港币			
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

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

适用 不适用

81、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

涉及售后租回交易的情况

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

82、数据资源

83、其他

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
人员人工费用	29,281,393.79	27,320,422.79
研发相关固定资产维护费用支出	15,483,360.81	10,197,830.40
折旧费用与长期待摊费用	24,030,746.99	13,704,985.88
委托外部研究开发费用	22,619,531.41	12,794,908.60
其他费用	6,411,793.87	6,014,588.69
合计	97,826,826.87	70,032,736.36
其中：费用化研发支出	70,708,614.25	63,710,457.48
资本化研发支出	6,710,911.30	6,322,278.88

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益	其他减少	
基于人工智能的核心电气设备智能监视及诊断系统研究与应用		810,146.24				810,146.24		
激光雷达测风偏航场控提效技术研究及应用		824,969.09				824,969.09		

机组多波光传输研究及应用		711,613.29				711,613.29		
风电场站数字化监视/诊断/运维协同管理平台研究与应用		709,759.92				709,759.92		
风电机组物联网安环一体化综合防控系统研究		663,364.58				663,364.58		
发电机谐波监测诊断技术研究		876,019.94				876,019.94		
先进高效燃煤电厂废水净化技术开发与工艺优化	2,393,947.77							2,393,947.77
风机叶片振动项目	528,301.88				528,301.88			
风功率提升科技项目	518,867.92				518,867.92			
光伏清洗车自适应液压可控制系统改造项目	433,018.87				433,018.87			
基于机数双驱的锅炉燃烧过程全息可视化系统的开发	377,358.49	539,141.51			916,500.00			
翻车机自动解复列无人化系统的研究与应用项目	247,787.61	2,721,238.95					2,969,026.56	
2024 工业互联网安全生产平台建设项目	75,486.73						75,486.73	
汽轮机振动监测智能预警诊断系统的研究与应		1,332,699.99			1,332,699.99			

用								
2025 年锅炉设备智能管理数字孪生平台的研究与应用		2,261,900.00			2,261,900.00			
煤场燃煤智能管控及煤场三维测控技术研究		2,166,371.69						2,166,371.69
木桶效应科技项目	719,622.64				719,622.64			
油液检测科技项目	566,037.72							566,037.72
智慧场站物联管控系统研究及应用项目	1,344,339.62					206,603.77		1,137,735.85
新能源场站保护定值在线校核项目	679,245.28							679,245.28
数智化场站管理系统开发及应用研究	1,572,760.06							1,572,760.06
定值计算项目	452,830.20							452,830.20
基于双光融合的风光线图像诊断算法研究与应用	875,262.96							875,262.96
催化剂再生研究	240,566.04							240,566.04
SCR 脱硝催化剂无害化处置工艺研发		1,672,903.72						1,672,903.72
绿色氢基能源（绿电-氢-氨）柔性管控系统研究与应用		16,773,267.21				1,050,121.54		15,723,145.67
梨树万吨航煤示范项目		225,660.38				112,452.83		113,207.55
新能源场站主动支撑技术研究及应用		811,881.57				224,278.03		587,603.54

提升电网调节能力的多形态共享储能协同调控技术研究		827,439.87				827,439.87		
园区级多微网系统参与电网友好互动关键技术研究		327,924.53				327,924.53		
兆瓦级纯氢燃气轮机长周期实证应用专题研究		11,500.00				11,500.00		
风力发电机组叶尖延长技术研究及应用	2,527,358.49						2,527,358.49	
基于机载式激光雷达的风机偏航矫正技术研究	280,645.06						280,645.06	
公用项目	293,486.73						293,486.73	
聚焦式光伏发电装置		6,038,486.10				6,038,486.10		
一种太阳能自动跟踪的聚光装置		1,964,968.81				1,964,968.81		
光伏板安装用距离测量装置		278,185.18				278,185.18		
新能源场站的调度数据网网络安全技术的研究		365,835.28				365,835.28		
关于高原丘陵光伏电站水冷型 SVG 无功补偿装置稳定性研究		4,279,135.29				4,279,135.29		
基于国产化软硬件在光伏电站生产运营系统中的研究应		4,890,087.62				4,890,087.62		

用								
AI 模型修正技术在功率预测系统中对预测准确度提升研究		4,895,967.32				4,895,967.32		
新型全绝缘材质在光伏主变低压侧管母研究应用		7,678,272.80				7,678,272.80		
基于新型网络技术的场站电力监控系统安全防护研究		3,276,796.67				3,276,796.67		
关于提升风电场线路防雷性能的技术研究		809,928.27				809,928.27		
关于提升电网无功支撑能力的技术研究		1,664,593.27				1,664,593.27		
丘陵地形风场风机基础防渗技术的研究		1,073,093.56				1,073,093.56		
电力负荷精准度控制的研究		2,043,171.60				2,043,171.60		
风力发电机组叶片综合性能提升的研究		4,096,789.07				4,096,789.07		
涉网设备装置稳定性提升的研究		634,290.08				634,290.08		
风电场电气设备运行可靠性的研究		1,206,916.69				1,206,916.69		
变配电设备结构性能优化的研究		1,092,989.09				1,092,989.09		
电气设备性能诊断		983,353.67				983,353.67		

技术的研究								
风机发电 机动力传 动系统的 研究		955,337.1 5				955,337.1 5		
提升风电 场线路环 境适应性 的技术研 究		1,677,535 .68				1,677,535 .68		
新能源场 站风机主 轴机械性 能的研究		932,311.6 0				932,311.6 0		
多级适应 性风电集 电线路安 全的研究		1,439,360 .22				1,439,360 .22		
提升风力 发电机组 避雷效果 的研究		935,287.0 3				935,287.0 3		
高山风场 风机基础 加固技术 的研究		810,240.4 6				810,240.4 6		
风力发电 多维度感 知智能故 障诊断的 研究		1,451,756 .54				1,451,756 .54		
电力负载 稳定性检 测的研究		1,050,856 .36				1,050,856 .36		
风力发电 机组功率 特性测试 系统的研 究		1,525,398 .84				1,525,398 .84		
风电场智 能安全技 术应用研 究		1,827,976 .08				1,827,976 .08		
风电机组 偏航系统 精准度跟 踪研发		1,195,226 .43				1,195,226 .43		
基于 PLC 全局环控 散热技术 在双馈发 电机组的 研究与应用		1,103,875 .12				1,103,875 .12		
降低变频 器故障率		1,381,002 .51				1,381,002 .51		

的研究与应用								
合计	14,126,924.07	97,826,826.87			6,710,911.30	70,708,614.25	6,352,607.34	28,181,618.05

重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
----	------	--------	------------	----------	------------

开发支出减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值测试情况
----	------	------	------	------	--------

2、重要外购在研项目

项目名称	预期产生经济利益的方式	资本化或费用化的判断标准和具体依据
------	-------------	-------------------

其他说明：

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------	----------------

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	

合并成本公允价值的确定方法：

或有对价及其变动的说明

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

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

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合	合并当期期初至合并日被合	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

		依据			并方的收入	并方的净利润		
--	--	----	--	--	-------	--------	--	--

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	
	合并日	上期期末
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

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

1. 新设子公司

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
国电投未来能源发展（上海）有限公司	股权收购	2025-8-1	10,000,000.00	100.00%
西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）	设立	2025-01-27	344,900,000.00	20.11%

2. 本期其他原因减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
吉电氢基绿能销售（长春）有限公司	注销	2025-12-05	765,619.08	-2,395,340.50
吉电鸿创新能源（吉林）有限公司	注销	2025-12-18		
潍坊裕永农业发展有限公司	注销	2025-12-26	230,401,206.78	405,577.84
佳木斯吉成智慧能源有限公司	注销	2025-08-11	2,898,410.46	-1,101,589.54
上海吉电企业发展有限公司	注销	2025-12-29	19,863,894.96	-2,579,277.80
眉山吉乾能源有限公司	股权转让	2025-12-19	2,100,000.00	
吉电（桐乡）智慧能源有限公司	注销	2025-12-23	18,123,796.81	123,796.81
河南国能新能源有限公司	注销	2025-12-10	85,008,320.18	2,258,970.20
天津吉能新能源科技有限公司	注销	2025-3-25	1,000,015.30	1.38
吉林吉电兰天智慧能源有限公司	注销	2025-12-15	7,875,522.49	-2,450,990.27
张北聚能环新能源有限公司	注销	2025-12-4	57,870.94	
吉林省湘榆新能源有限公司	注销	2025-3-3	192,774,384.03	70.35
吉电鸿创新能源（吉林）有限公司	注销	2025-12-18		
吉林省富邦能源科技集团有限公司	注销	2024-11-27	25,733,598.07	

6、其他

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
吉林吉电新能源有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	50.65%		非同一控制下企业合并
吉林热电检修安装工程 有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	检修运行	100.00%		投资设立

寿光兴鸿新能源有限公司		山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	100.00%		投资设立
江西中电投新能源发电有限公司		江西省南昌市	江西省南昌市	风电	51.00%		同一控制下企业合并
吉电宏日智慧能源（长春）有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	60.00%		投资设立
吉电太能（浙江）智慧能源有限公司		浙江省湖州市	浙江省湖州市	新能源发电	60.00%		非同一控制下企业合并
吉电智慧能源（长春）有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	90.00%		投资设立
兴安盟吉电双松新能源有限公司		内蒙古自治区	内蒙古自治区	检修运行	80.00%		非同一控制下企业合并
潍坊景世乾控股有限公司		山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
国电投吉林能源服务有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	其他	100.00%		投资设立
潍坊旭日新能源科技有限公司		山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	100.00%		投资设立
海宁鸿运新能源有限公司		浙江省海宁市	浙江省海宁市	太阳能	80.00%		非同一控制下企业合并
山东爱特电力工程有限公司		山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	95.00%		非同一控制下企业合并
安徽吉电新能源有限公司		安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能	100.00%		投资设立
陕西吉电能源有限公司		陕西省西安市	陕西省西安市	太阳能	100.00%		投资设立
西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）		陕西省西安市	陕西省西安市	工业	20.09%	0.02%	投资设立
广西沃中投资有限公司		广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
通化吉电智慧能源有限公司		吉林省通化市	吉林省通化市	综合智慧能源	100.00%		投资设立
吉林更生东风力发电有限公司		吉林省白城市	吉林省白城市	新能源发电	70.00%		投资设立
湖南吉昇新能源有限公司		湖南省长沙市	湖南省长沙市	太阳能	100.00%		投资设立
寿光吉电景华新能源有		山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能	70.00%		投资设立

限公司							
吉林省吉电昊姆智慧能源有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	51.00%		投资设立
吉林松花江热电有限公司		吉林省吉林市	吉林省吉林市	煤电	100.00%		同一控制下企业合并
白城吉电氢能科技有限公司		吉林省白城市	吉林省白城市	氢能	100.00%		投资设立
吉电通化河口热电有限责任公司		吉林省通化市	吉林省通化市	煤电	100.00%		投资设立
松原市上元新能源有限公司		吉林省前郭县	吉林省前郭县	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
大安吉电新能源有限公司		吉林省大安市	吉林省大安市	太阳能	100.00%		投资设立
镇赉吉电新能源有限公司		吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	太阳能	100.00%		投资设立
南昌市中阳新能源有限公司		江西省南昌市	江西省南昌市	太阳能	95.00%		非同一控制下企业合并
仁化县金裕新能源发电有限公司		广东省韶关市	广东省韶关市	新能源发电	60.22%		非同一控制下企业合并
吉林吉长电力有限公司		吉林省四平市	吉林省四平市	煤电	100.00%		同一控制下企业合并
北京吉电智慧新能源有限公司		北京市	北京市	综合智慧能源	60.00%		投资设立
吉林吉电新燃能源有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	太阳能	100.00%		投资设立
山东吉电新能源有限公司		山东省潍坊市	山东省潍坊市	新能源发电	100.00%		投资设立
白城吉电瀚海发电有限公司		吉林省白城市	吉林省白城市	综合智慧能源	100.00%		投资设立
长春吉电氢能有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	氢能	100.00%		投资设立
吉电智慧能源（长春汽车经济技术开发区）有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	100.00%		投资设立
长春吉电能源科技有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	太阳能、风电	100.00%		投资设立
吉林省吉电希尔智慧能源有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	90.00%		投资设立
长春吉电热力有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	热力销售	100.00%		投资设立

吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）		北京市	北京市	其他	19.98%		投资设立
白城吉电绿电能源有限公司		吉林省白城市	吉林省白城市	太阳能、风电	100.00%		投资设立
大安吉电绿氢能源有限公司		吉林省白城市	吉林省白城市	氢能	100.00%		投资设立
白城绿电园区配售电有限公司		吉林省白城市	吉林省白城市	其他	51.00%		投资设立
吉电凯达发展能源（长春）有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	51.00%		投资设立
大连吉电智慧能源有限公司		辽宁省大连市	辽宁省大连市	综合智慧能源	51.00%		投资设立
海南吉电智慧新能源有限公司		海南省海口市	海南省海口市	综合智慧能源	100.00%		投资设立
吉林吉电绿色能源发展有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	100.00%		投资设立
磐石吉电宏日智慧能源有限公司		吉林省吉林市	吉林省吉林市	新能源发电	81.00%		投资设立
长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）		吉林省长春市	吉林省长春市	其他	20.49%	0.03%	投资设立
北京吉能新能源科技有限公司		北京市	北京市	新能源发电	100.00%		投资设立
吉林省汪清抽水蓄能有限公司		吉林省汪清县	吉林省汪清市	水力发电、储能	80.00%		投资设立
内蒙古吉电智慧能源有限公司		内蒙古自治区	内蒙古自治区	新能源发电	100.00%		投资设立
上海吉远绿色能源有限公司		上海市浦东新区	上海市浦东新区	甲醇	55.00%		投资设立
国电投未来能源发展（上海）有限公司		上海市	上海市	贸易	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：

(1)截至 2025 年 12 月 31 日，本公司持有长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）20.49%份额，本公司全资子公司吉电通化河口热电有限责任公司占有 0.03%的份额并作为其执行事务合伙人。根据长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，本公司可以控制该合伙企业的决策。因此，本公司管理层认为本公司对该有限合伙企业具有实际控制，故将该企业纳入合并范围。

(2)截至 2025 年 12 月 31 日，本公司持有西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）20.09%份额，本公司全资子公司吉电通化河口热电有限责任公司占有 0.02%的份额并作为其执行事务合伙人。根据西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，本公司可以控制该合伙企业的决策。因此，本公司管理层认为本公司对该有限合伙企业具有实际控制，故将该企业纳入合并范围。

(3)截至 2025 年 12 月 31 日，本公司持有吉电清能工融碳中和股权投资基金（有限合伙）19.98%的股权比例。根据吉电清能工融碳中和股权投资基金（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，本公司可以控制该基金的投资决策。因此，本公司管理层认为本公司对吉电清能工融碳中和股权投资基金（有限合伙）具有实际控制，故将该基金纳入合并范围。

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
吉林吉电新能源有限公司	49.35%	96,363,287.67	96,363,287.67	1,646,100,000.00
江西中电投新能源发电有限公司	49.00%	136,240,238.84	141,781,500.00	851,818,649.12

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
吉林吉电新能源有限公司	2,378,806,738.25	3,025,864,852.38	5,404,671,590.63	545,652,501.78	1,376,212,090.02	1,921,864,591.80	2,372,583,561.46	3,314,273,186.16	5,686,856,747.62	577,229,232.93	1,624,938,695.26	2,202,167,928.19
江西中电	1,028,376,	3,324,260,	4,352,637,	683,886,88	1,926,217,	2,610,104,	1,449,194,	3,564,951,	5,014,146,	569,144,36	2,690,721,	3,259,866,

投新 能源 发电 有限 公司	653.8 8	381.0 6	034.9 4	7.53	644.9 8	532.5 1	706.9 7	545.4 3	252.4 0	4.00	786.0 0	150.0 0
----------------------------	------------	------------	------------	------	------------	------------	------------	------------	------------	------	------------	------------

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益 总额	经营活动 现金流量	营业收入	净利润	综合收益 总额	经营活动 现金流量
吉林吉电 新能源有 限公司	590,108,1 61.18	97,041,16 3.05	97,041,16 3.05	235,163,8 49.39	726,283,3 07.04	213,586,0 21.47	213,586,0 21.47	246,491,7 18.40
江西中电 投新能源 发电有限 公司	736,656,2 36.41	278,257,9 42.03	278,257,9 42.03	656,190,2 40.42	811,411,4 59.66	341,971,6 67.39	341,971,6 67.39	595,936,3 22.51

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

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

其他说明：

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
广西国电投海外能源投资有限公司	广西省南宁市	广西省南宁市	其他电力生产	35.00%		权益法核算
长春绿动氢能科技有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	氢能	26.77%		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) 重要合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
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		

本年度收到的来自合营企业的股利		
-----------------	--	--

其他说明：

(3) 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	
	广西国电投海外能源投资有限公司	长春绿动氢能科技有限公司	广西国电投海外能源投资有限公司	长春绿动氢能科技有限公司
流动资产	593,976,683.24	353,213,933.67	476,724,264.84	428,925,853.01
非流动资产	8,096,422,917.39	407,683,889.24	8,386,920,844.06	419,972,708.08
资产合计	8,690,399,600.63	760,897,822.91	8,863,645,108.90	848,898,561.09
流动负债	1,283,950,554.14	142,028,751.12	1,850,461,328.28	158,649,900.53
非流动负债	3,807,423,216.47	31,271,625.12	4,915,508,878.80	52,212,999.78
负债合计	5,091,373,770.61	173,300,376.24	6,765,970,207.08	210,862,900.31
少数股东权益	1,320,465,558.90		24,328,952.93	
归属于母公司股东权益	2,278,560,271.12	587,597,446.67	2,073,345,948.89	638,035,660.78
按持股比例计算的净资产份额	786,706,345.94	155,430,014.05	715,598,351.99	169,148,902.94
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	786,706,345.94	155,430,014.05	715,598,351.99	169,148,902.94
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	766,329,524.28	113,257,805.97	730,289,083.24	140,001,289.09
净利润	219,297,971.54	-51,247,250.25	228,950,099.80	-74,699,510.70
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	219,297,971.54	-51,247,250.25	228,950,099.80	-74,699,510.70
本年度收到的来自联营企业的股利				

其他说明：

(4) 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	314,055,205.51	335,411,171.75
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-58,349,630.31	-37,555,631.77
--综合收益总额	-58,349,630.31	-37,555,631.77

其他说明：

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
-------------	--------------	---------------------	-------------

其他说明：

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

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

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明：

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	106,206,647.35	4,900,000.00		6,481,056.39	1,183,349.36	103,442,241.60	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
与资产相关	6,481,056.39	6,260,821.74
与收益相关	9,929,818.05	21,109,170.46

其他说明：

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

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

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

（一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

于 2025 年 12 月 31 日，本公司的信用风险主要来自于本公司确认的金融资产，具体包括：合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额，最大风险敞口等于这些金融资产的账面价值。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。本公司与客户间的贸易条款以信用交易为主，且一般要求新客户预付款或采取货到付款方式进行。信用期通常为 1 个月，主要客户可以延长至 6 个月，交易记录良好的客户可获得比较长的信贷期。由于本公司仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。

本公司评估信用风险自初始确认后是否已增加的方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法、直接减记金融工具的政策等，参见附注三（十二）。

本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

前瞻性信息信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

本公司因应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款产生的信用风险敞口、损失准备的量化数据，参见附注五（三）、附注五（四）、附注五（六）及五（九）的披露。

（二）流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类

项目	期末余额					
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上
短期借款（含利息）	7,841,630,619.36	7,841,630,619.36	7,841,630,619.36			
应付账款	3,978,379,462.59	3,978,379,462.59	3,978,379,462.59			
其他应付款	1,136,743,803.10	1,136,743,803.10	1,136,743,803.10			
短期应付债券	1,603,850,027.40	1,603,850,027.40	1,603,850,027.40			
应付债券	2,495,748,254.61	4,051,505,116.27	1,555,756,861.66	1,483,972,522.33	1,011,775,732.28	
长期借款（含利息）	31,430,591,531.80	35,410,732,184.48	3,980,140,652.68	5,830,833,278.48	4,002,094,244.05	21,597,664,009.27
租赁负债（含利息）	1,278,625,856.10	1,968,630,329.36	102,589,242.98	96,117,102.88	88,696,308.26	1,681,227,675.24
长期应付款（含利息）	4,342,165,437.60	5,640,214,450.12	763,216,715.13	1,462,278,976.14	616,586,432.22	2,798,132,326.63
合计	54,107,734,992.56	61,631,685,992.68	20,962,307,384.90	8,873,201,879.83	5,719,152,716.81	26,077,024,011.14

项目	期初余额				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款（含利息）	6,220,399,833.00	6,404,140,932.37	6,404,140,932.37		

应付账款	3,523,879,751.99	3,523,879,751.99	3,523,879,751.99		
其他应付款	851,540,770.85	851,540,770.85	851,540,770.85		
短期应付债券	601,002,666.67	601,002,666.67	601,002,666.67		
应付债券	4,042,062,000.27	4,297,968,329.69	1,046,787,953.02	3,251,180,376.67	
长期借款（含利息）	37,761,000,843.41	40,513,397,757.91	10,241,627,799.32	8,368,185,639.34	21,903,584,319.25
租赁负债（含利息）	1,220,244,679.89	1,332,855,987.08	60,702,240.69	125,277,284.33	1,146,876,462.06
长期应付款（含利息）	2,707,088,873.79	2,911,740,723.01	374,339,895.91	1,207,050,081.85	1,330,350,745.25
合计	56,927,219,419.87	60,436,526,919.57	23,104,022,010.82	12,951,693,382.19	24,380,811,526.56

（三）市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 43,252,362,803.84 元，在其他变量不变的假设下，假定利率变动 50 个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

2、套期

（1）公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

（2）公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

单位：元

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响

套期风险类型
套期类别

其他说明

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能够实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

3、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

适用 不适用

其他说明

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产			2,000,000.00	2,000,000.00
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			2,000,000.00	2,000,000.00
（三）其他权益工具投资			337,394,682.42	337,394,682.42
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

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

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

本公司持有的第三层次公允价值计量的交易性金融资产为持有的国家电投-吉电股份清洁能源绿色碳中和资产支持专项计划（类 REITs）的次级资产支持证券，本公司以预期收益率估计未来现金流量并折现来确定其公允价值。

本公司持有的第三层次公允价值计量的其他权益工具投资为非上市公司股权。对于非上市的权益工具投资，本公司综合考虑采用市场法和未来现金流折现等估值模型和估值方法估计公允价值。对于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的，本公司以投资成本作为公允价值的合理估计进行计量。

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

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

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

9、其他

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
国家电投集团吉林能源投资有限公司	长春市	能源交通开发建设	5,223,553,855.64	29.62%	29.62%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是国务院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十。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十。

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
安庆高新吉电能源有限公司	联营企业
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	联营企业
吉林省吉致能源服务有限公司	联营企业
潍坊捷凯能源管理有限公司	联营企业
深圳市吉电盈晟新能源投资有限公司	联营企业
沈阳远达环保工程有限公司	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
吉林省电力科学研究院有限公司	参股企业
吉林省博大生化有限公司	母公司的联营企业
中能融合智慧科技有限公司	其他关联方
吉林省吉电核瑞能源有限公司	受同一母公司控制
巴彦淖尔吉电新能源有限公司	受同一母公司控制
内蒙古吉电能源有限公司	受同一母公司控制
苏尼特左旗风鼎发电有限公司	受同一母公司控制
通辽吉电核瑞新能源有限公司	受同一母公司控制
锡林浩特市京运通风力发电有限公司	受同一母公司控制
国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	受同一母公司控制
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	受同一母公司控制
白山吉电能源开发有限公司	受同一母公司控制
国家电投集团财务有限公司	同一最终控制方
百瑞信托有限责任公司	同一最终控制方
北京宝之谷农业科技开发有限公司	同一最终控制方
大连发电有限责任公司	同一最终控制方
电能（北京）工程监理有限公司	同一最终控制方
电能（北京）认证中心有限公司	同一最终控制方
电能易购（北京）科技有限公司	同一最终控制方
甘肃中电投新能源发电有限责任公司临泽太阳能发电分公司	同一最终控制方
广西国电投博能售电有限公司	同一最终控制方
南京南瑞氢电智联科技有限公司	同一最终控制方
国电投（海南）电力集控运营有限公司	同一最终控制方
国电投山西能源服务有限公司	同一最终控制方
国电投新电智控（保定）科技有限公司	同一最终控制方
国电投云链科技（北京）有限公司	同一最终控制方
国核电力规划设计研究院有限公司	同一最终控制方
国核吉林核电有限公司	同一最终控制方
国核示范电站有限责任公司	同一最终控制方
国核信息科技有限公司	同一最终控制方
国核自仪系统工程有限公司	同一最终控制方
国家电投（芜湖）售电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团保险经纪有限公司	同一最终控制方
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团广东电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团湖北售电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团江西能源销售有限公司	同一最终控制方
国家电投集团科学技术研究院有限公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	同一最终控制方

国家电投集团氢能科技发展有限公司	同一最终控制方
国电投冀芯(曲阳)新能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团山南电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团数字科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团碳资产管理有限公司	同一最终控制方
国家电投集团新疆能源化工有限责任公司	同一最终控制方
国电投远达催化剂有限公司	同一最终控制方
国家电投集团远达环保工程有限公司	同一最终控制方
国家电投集团云南国际电力投资有限公司	同一最终控制方
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	同一最终控制方
河北亮能售电有限公司	同一最终控制方
湖南五凌电力科技有限公司	同一最终控制方
黄河鑫业有限公司	同一最终控制方
靖宇宏核新能源有限公司	同一最终控制方
辽宁清河电力检修有限责任公司	同一最终控制方
龙州县百熠新能源科技有限公司	同一最终控制方
南昌市新建区昌达电力培训中心有限公司	同一最终控制方
内蒙古白音华铝电有限公司	同一最终控制方
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	同一最终控制方
内蒙古电投能源股份有限公司	同一最终控制方
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	同一最终控制方
青海黄河上游水电开发有限责任公司	同一最终控制方
山东电力工程咨询院有限公司	同一最终控制方
山东泛能能源发展研究院有限公司	同一最终控制方
山东国电投能源营销有限公司	同一最终控制方
山东核电设备制造有限公司	同一最终控制方
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	同一最终控制方
国电投智能科技(上海)有限公司	同一最终控制方
上海明华电力科技有限公司	同一最终控制方
上海能源科技发展有限公司	同一最终控制方
上海上电售电有限公司	同一最终控制方
上海中电投电力设备有限公司	同一最终控制方
上海中电新能源置业发展有限公司	同一最终控制方
苏州天河中电电力工程技术有限公司	同一最终控制方
铁岭市清河电力监理有限责任公司	同一最终控制方
五凌电力湖南能源销售有限公司	同一最终控制方
新疆国电投鼎源售电有限公司	同一最终控制方
新疆化工设计研究院有限责任公司	同一最终控制方
新疆伊犁库克苏河水电开发有限公司	同一最终控制方
云南翠源物资商贸发展有限公司	同一最终控制方
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	同一最终控制方
长春绿动氢能科技有限公司	同一最终控制方
中电合肥能源有限公司	同一最终控制方
中电华创电力技术研究有限公司	同一最终控制方
中电投东北能源科技有限公司	同一最终控制方
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	同一最终控制方
中电投新疆能源化工集团和田有限公司	同一最终控制方
中国电能成套设备有限公司	同一最终控制方
重庆远达烟气治理特许经营有限公司大连分公司	同一最终控制方
重庆中电自能科技有限公司	同一最终控制方
国电投湖北新能源科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团青海光伏产业创新中心有限公司	同一最终控制方
国电投黑龙江能源服务有限公司	同一最终控制方
云南电投绿能科技有限公司	同一最终控制方
寿光电投昊邦新能源有限公司	同一最终控制方
上海电投电能成套设备有限公司	同一最终控制方

国电投（广东）电力运营有限公司	同一最终控制方
上海核工程科技交流中心有限公司	同一最终控制方
国电投智能科技（上海）有限公司	同一最终控制方
新源泰利能源科技（北京）有限公司	同一最终控制方
国电投江西能源销售有限公司	同一最终控制方
国电投（陕西）售电有限公司	同一最终控制方
重庆狮子滩发电有限公司	同一最终控制方
甘肃绿动配售电有限公司	同一最终控制方
国电投（山西）铝业有限公司	同一最终控制方
青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	同一最终控制方
国能昌图生物发电有限公司	同一最终控制方
国电投低碳科技服务（浙江）有限公司	同一最终控制方
吉林省中能风电投资有限公司	同一最终控制方
国电投低碳技术服务（内蒙古）有限公司	同一最终控制方
国电投远达水务有限公司	同一最终控制方
绿充（广州）科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团数字科技有限公司北京分公司	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	同一最终控制方
甘肃中电投新能源发电有限责任公司临泽太阳能发电分公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司赤峰新城热电分公司	同一最终控制方
国家电投集团河南电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团江西电力有限公司高新清洁能源分公司	同一最终控制方
北京中电汇智科技有限公司	同一最终控制方
朝阳燕山湖发电有限公司	同一最终控制方
甘肃绿电电力运营有限公司	同一最终控制方
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	同一最终控制方
国电投（山东）能源服务有限公司	同一最终控制方
国电投（深圳）能源发展有限公司	同一最终控制方
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	同一最终控制方
国核电站运行服务技术有限公司	同一最终控制方
国家电投集团共享服务有限公司	同一最终控制方

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
上海能源科技发展有限公司	工程款、设备款、服务款	1,133,277,106.37			1,305,327,480.55
山东电力工程咨询院有限公司	工程款、服务款、修理费	893,807,483.40			171,179,285.84
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	燃料采购	790,961,197.92			736,738,176.22
内蒙古电投能源股份有限公司	燃料采购	658,608,841.14			849,051,970.31

内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	燃料采购	556,276,957.31			420,284,261.29
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	工程款、设备款、服务款	153,003,272.66			156,785,307.97
长春绿动氢能科技有限公司	工程款、设备款、服务款	131,491,949.86			107,583,589.97
吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	检修、委托运行服务	70,113,368.90			155,435,312.59
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	设备款	78,769,423.00			58,545,200.95
上海电投电能成套设备有限公司	设备款	66,297,773.19			
山东核电设备制造有限公司	设备款	54,177,677.42			62,596,156.30
国电投远达催化剂有限公司	服务款、材料款	41,479,102.58			9,463,827.26
电能易购(北京)科技有限公司	材料款、设备款	40,247,048.24			114,847,928.07
吉林省吉致能源服务有限公司	技术服务费、委托运行费	28,105,630.85			44,341,018.63
国家电投集团数字科技有限公司	工程款、设备款、服务款	26,367,772.53			34,098,037.46
国家电力投资集团有限公司	工程款、设备款、服务款	24,324,894.11			25,957,981.60
国核自仪系统工程有限公司	工程款	21,674,488.32			3,060,592.17
中电华创电力技术研究有限公司	技术服务费	14,535,673.54			15,498,230.10
吉林省电力科学研究院有限公司	工程款、设备款、服务款	8,558,490.62			22,265,377.35
国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	服务款	8,449,955.56			1,007,985.17
南京南瑞氢电智联科技有限公司	服务费、设备款	26,039,435.82			53,960,762.45
国电投智能科技有限公司(上海)有限公司	服务款	6,728,318.56			397,876.11
沈阳远达环保工程有限公司	服务款、运行服务费	5,698,309.68			5,766,337.51
中能融合智慧科技有限公司	信息化费用	4,706,266.61			5,441,827.37
电能(北京)工程监理有限公司	监理费	4,395,283.02			2,045,132.07
国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	服务款	3,065,660.27			3,894,006.27
国电投山西能源服务有限公司	服务款	2,764,850.99			288,436.22
重庆中电自能科技有限公司	技术服务费	2,726,959.84			11,920,333.89

国家电投集团山 南电力有限公司	服务款	2,634,433.95			2,745,283.00
国家电投集团科 学技术研究院有 限公司	试验检验费	2,265,094.34			154,905.66
中电合肥能源有 限公司	服务费	2,104,977.36			215,429.40
国电投（陕西） 售电有限公司	服务款	1,900,508.51			
国家电投集团碳 资产管理有限公 司	服务款	1,758,490.56			2,211,320.75
国家电投集团共 享服务有限公司	服务款	1,698,113.21			1,698,113.21
河北亮能售电有 限公司	服务款	1,261,886.79			329,315.94
国家电投集团青 海光伏产业创新 中心有限公司	设备款	1,238,207.55			
上海明华电力科 技有限公司	设备款	1,226,972.36			
国家电投集团江 西电力有限公司 高新清洁能源分 公司	服务款	1,163,757.87			
国电投湖北新能 源科技有限公司	设备款	1,140,429.91			
广西国电投博能 售电有限公司	服务款	1,117,610.07			1,165,094.34
国核电力规划设 计研究院有限公 司	工程款、服务款	1,077,358.49			64,178,347.59
吉林省博大生化 有限公司	服务款	1,071,559.63			1,744,954.14
国家电投集团综 合智慧能源科技 有限公司	技术服务费	977,105.33			3,972,770.39
国家电投集团吉 林能源投资有限 公司通化分公司	服务款	943,396.24			
国核信息科技有 限公司	材料款、工程款	868,298.99			2,645,942.91
国电投新电智控 （保定）科技有 限公司	工程款	800,733.94			299,974.94
山东国电投能源 营销有限公司	服务款	699,113.68			326,248.35
国家电投集团广 东电力有限公司	服务费	596,792.45			123,301.89
青海黄河上游水 电开发有限责任 公司	服务款	464,381.12			706,179.25
国电投云链科技 （北京）有限公 司	服务款	461,644.05			
新源泰利能源科 技（北京）有限	服务款	452,830.19			

公司					
中电投东北能源科技有限公司	服务款	377,358.49			283,018.87
国电投江西能源销售有限公司	服务款	340,154.29			
新疆国电投鼎源售电有限公司	服务款	287,533.39			
电能（北京）认证中心有限公司	服务费	264,150.94			198,113.21
国电投（广东）电力运营有限公司	服务款	250,000.00			
苏尼特左旗风鼎发电有限公司	服务款	199,000.00			
甘肃绿动配售电有限公司	服务款	194,910.22			
云南电投绿能科技有限公司	服务款	192,452.83			
潍坊捷凯能源管理有限公司	服务款	144,877.69			155,521.23
国电投黑龙江能源服务有限公司	服务款	138,134.19			
国家电投集团湖北售电有限公司	咨询费	103,189.62			56,603.77
国电投（海南）电力集控运营有限公司	服务费	99,879.04			8,652.64
中国电能成套设备有限公司	材料款	90,403.99			94,339.62
五凌电力湖南能源销售有限公司	服务款	52,830.19			52,830.19
云南翠源物资商贸发展有限公司	服务款	40,600.00			60,000.00
国电投（山东）能源服务有限公司	咨询费	40,186.89			171,955.39
重庆狮子滩发电有限公司	服务款	37,037.74			
国核示范电站有限责任公司	服务款	35,358.49			34,339.62
国家电投集团东北电力有限公司	服务费	7,547.17			51,320.76
寿光电投昊邦新能源有限公司	服务款	3,679.25			
上海核工程科技交流中心有限公司	服务款	3,100.00			
北京宝之谷农业科技开发有限公司	服务款	575.47			1,886.80
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	燃料采购				124,742,586.57
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	工程款、设备款、服务款				11,090,801.89
国核电站运行服	工程款、设备				8,930,030.09

务技术有限公司	款、服务款				
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	服务款				4,783,763.42
白山吉电能源开发有限公司	培训费、商品款				3,730,150.85
湖南五凌电力科技有限公司	服务款				1,995,575.23
苏州天河中电电力工程技术有限公司	服务费				564,150.94
国家电投集团江西能源销售有限公司	服务款				360,024.68
铁岭市清河电力监理有限责任公司	监理费				352,500.00
新疆化工设计研究院有限责任公司	服务费				264,150.94
新疆伊犁库克苏河水电开发有限公司	咨询费				130,000.00
辽宁清河电力检修有限责任公司	服务款				103,773.58
山东泛能能源发展研究院有限公司	技术服务费				94,339.62
国家电投（芜湖）售电有限公司	服务款				71,870.93
国家电投集团云南国际电力投资有限公司	服务款				66,037.74
中电投新疆能源化工集团和田有限公司	咨询费				65,000.00
百瑞信托有限责任公司	服务费				20,000.00

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
国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	商品销售款、服务收入	27,002,837.71	10,171,084.21
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	商品销售款、服务收入	21,157,445.23	
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	劳务费、服务费	11,198,743.05	19,579,865.82
中电华创电力技术研究有限公司	服务费	7,812,339.63	7,368,943.40
国电投远达催化剂有限公司	商品销售收入	6,709,380.53	7,641,238.93
苏尼特左旗风鼎发电有限公司	服务费、劳务费、培训费	5,307,945.40	1,366,588.74
锡林浩特市京运通风力发电有限公司	服务费	5,307,945.40	1,174,528.30

朝阳燕山湖发电有限公司	产品销售收入	4,651,485.32	3,426,447.85
内蒙古白音华铝电有限公司	绿证交易收入	3,764,150.95	1,400,528.30
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	劳务收入	3,017,345.14	38,342,654.87
国电投冀芯(曲阳)新能源有限公司	服务费	2,953,234.65	2,531,046.69
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	绿证交易收入	2,801,701.03	
上海上电售电有限公司	绿证交易收入	2,542,452.84	7,944,860.55
国电投(山西)铝业有限公司	服务收入	2,179,999.05	3,094,282.31
国能昌图生物发电有限公司	劳务费	1,705,668.42	
长春绿动氢能科技有限公司	服务费	1,418,392.05	5,454,626.80
龙州县百熠新能源科技有限公司	劳务费	1,374,359.12	1,914,920.26
国电投(深圳)能源发展有限公司	绿证交易收入	1,048,561.04	
吉林省中能风电投资有限公司	服务费	745,876.42	
靖宇宏核新能源有限公司	服务费、培训费	702,001.89	
国电投低碳科技服务(浙江)有限公司	劳务费	492,793.37	
安庆高新吉电能源有限公司	服务收入	432,908.70	1,048,352.98
内蒙古吉电能源有限公司	服务费	150,943.40	126,373.58
绿充(广州)科技有限公司	劳务费	141,509.43	
甘肃中电投新能源发电有限责任公司临泽太阳能发电分公司	运行维护	136,583.25	12,383.53
吉林省吉电核瑞能源有限公司	服务费	75,471.69	
甘肃绿电电力运营有限公司	发电委托运行	67,121.05	67,121.05
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	销售材料收入	41,984.15	
国电投低碳技术服务(内蒙古)有限公司	碳排放权交易	19,709.51	
青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	绿证交易收入	19,099.53	
吉林省吉致能源服务有限公司	培训费	14,659.86	106,957.66
国电投智能科技(上海)有限公司	产品销售收入	1,443.58	
白山吉电能源开发有限公司	服务费、劳务费		15,446,919.25
巴彦淖尔吉电新能源有限公司	劳务费		3,189,858.49
黄河鑫业有限公司	绿证交易收入		4,069,750.46
通辽吉电核瑞新能源有限公司	劳务费		2,647,405.66
重庆中电自能科技有限公司	服务费		2,044,488.42
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	服务费		3,442,780.19
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	绿证交易收入		464,811.32
国家电投集团氢能科技发展有限公司	服务收入		424,528.30
绿充(广州)科技有限公司	劳务收入		419,309.43
国家电力投资集团有限公司	培训费		188,679.24
山东国电投能源营销有限公司	服务费		1,726.27

国核吉林核电有限公司	培训费		1,192.66
------------	-----	--	----------

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
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

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
吉林省吉电能源服务有限公司	房屋建筑物	91,743.12	91,743.12

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
中国电能成套设备有限公司	房屋建筑物					1,324,668.44	662,334.22	102,870.09	22,704.89		3,778,480.18

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
吉林里程协合风力发电有限公司	27,542,419.26	2017年08月17日	2027年11月23日	否

吉林泰合风力发电有限公司	14,283,556.71	2017年08月17日	2026年11月26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) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家电投集团财务有限公司	40,000,000.00	2022年03月25日	2025年03月24日	
国家电投集团财务有限公司	180,000,000.00	2023年07月24日	2026年01月23日	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2023年04月27日	2025年10月26日	
国家电投集团财务有限公司	110,000,000.00	2024年12月30日	2025年12月29日	
国家电投集团财务有限公司	318,000,000.00	2023年10月25日	2025年10月25日	
国家电投集团财务有限公司	76,838,709.66	2010年03月15日	2025年03月14日	
国家电投集团财务有限公司	520,000,000.00	2023年11月27日	2025年02月26日	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2024年04月29日	2025年02月28日	
国家电投集团财务有限公司	500,000,000.00	2024年07月11日	2025年05月10日	
国家电投集团财务有限公司	700,000,000.00	2025年05月09日	2026年04月08日	
国家电投集团财务有限公司	400,000,000.00	2025年05月26日	2027年05月25日	
国家电投集团财务有限公司	400,000,000.00	2025年04月28日	2027年04月27日	
国家电投集团财务有限公司	130,000,000.00	2025年06月17日	2027年06月16日	
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2022年07月01日	2025年07月01日	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2022年04月18日	2025年04月17日	
国家电力投资集团有限公司	400,000,000.00	2020年10月16日	2025年10月15日	
国家电力投资集团有限公司	500,000,000.00	2020年10月27日	2025年10月26日	
国家电力投资集团有限公司	235,000,000.00	2020年12月11日	2025年12月10日	
国家电投集团吉林能源投资有限公司	2,500,000,000.00	2025年02月25日	2028年02月24日	
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	11,036,918.66	13,207,905.86

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	30,519,477.59		49,039,335.29	
应收账款	国电投远达催化剂有限公司	8,445,060.00		863,460.00	
应收账款	中电华创电力技术研究有限公司	7,881,080.00		7,715,880.00	
应收账款	苏尼特左旗风鼎发电有限公司	6,538,900.00		1,300,000.00	
应收账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	6,193,146.63		797,722.50	
应收账款	锡林浩特市京运通风力发电有限公司	5,928,900.00		300,000.00	
应收账款	国电投冀芯(曲阳)新能源有限公司	3,631,245.85		2,489,217.96	
应收账款	巴彦淖尔吉电新能源有限公司	3,543,187.50		3,543,187.50	
应收账款	重庆中电自能科技有限公司	3,353,217.90		5,353,741.00	
应收账款	通辽吉电核瑞新能源有限公司	2,934,937.50		2,934,937.50	
应收账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	2,186,000.00		1,032,394.49	
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	2,014,000.00	1,007,000.00	2,014,000.00	
应收账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司赤峰新	1,898,592.00		1,898,592.00	

	城热电分公司				
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	1,492,603.20		117,403.29	
应收账款	长春绿动氢能科技有限公司	1,125,000.00			
应收账款	国电投（山西）铝业有限公司	900,000.01		758,081.46	
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	716,325.00			
应收账款	吉林省中能风电投资有限公司	710,629.00			
应收账款	靖宇宏核新能源有限公司	268,040.67			
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	196,512.00		196,512.00	
应收账款	内蒙古吉电能源有限公司	130,000.00		130,000.00	
应收账款	大连发电有限责任公司	51,885.00		153,675.00	
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	34,710.00		69,420.00	
应收账款	龙州县百熠新能源科技有限公司	25,115.00		50,368.00	
应收账款	安庆高新吉电能源有限公司			158,354.54	
预付款项	电能易购（北京）科技有限公司	19,956,382.61		17,490,101.36	
预付款项	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	16,615,988.55		21,400,150.43	
预付款项	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	900,420.00		900,420.00	
预付款项	中国电能成套设备有限公司	187,998.67		187,998.67	
预付款项	国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	99,200.00		15,000.00	
预付款项	山东电力工程咨询院有限公司	76,000.00		76,000.00	
预付款项	国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	21,500.00		2,000.00	
预付款项	南昌市新建区昌达电力培训中心有限公司	4,000.00		4,000.00	
预付款项	中能融合智慧科技有限公司			223,650.00	
预付款项	吉林省吉致能源服务有限公司			192,957.27	
预付款项	吉电未来智维能源科技（吉林）			142,500.00	

	有限公司				
其他应收款	国电投（深圳）能源发展有限公司	1,064,974.70			
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	193,637.00		73,233.48	
其他应收款	青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	43,169.50			
其他应收款	国家电投集团东北电力有限公司	15,446.53		169,496.02	
其他应收款	内蒙古白音华铝电有限公司			1,484,560.00	
其他应收款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司			12,663.27	

(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	上海能源科技发展有限公司	379,215,026.00	100,529,075.81
应付账款	山东电力工程咨询院有限公司	195,513,716.31	21,005,174.26
应付账款	长春绿动氢能科技有限公司	105,416,797.53	26,371,404.00
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	51,064,689.84	17,315,349.84
应付账款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	31,376,878.75	51,013,089.97
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司	28,973,709.32	36,336,776.82
应付账款	内蒙古电投能源股份有限公司	23,090,169.26	18,232,343.85
应付账款	国电投远达催化剂有限公司	22,746,472.16	3,784,410.68
应付账款	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	19,058,972.62	5,028,046.74
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	18,852,078.30	27,877,870.10
应付账款	山东核电设备制造有限公司	18,643,709.97	27,045,539.47
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	14,306,796.00	21,053,952.14
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	13,854,266.81	15,445,461.40
应付账款	南京南瑞氢电智联科技有限公司	13,487,915.10	33,681,398.73
应付账款	中电华创电力技术研究有限公司	12,866,241.12	14,521,077.55
应付账款	国电投云链科技（北京）有限公司	8,007,672.95	8,007,672.95
应付账款	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	7,507,246.90	13,374,555.56
应付账款	国电投智能科技（上海）有限公司	7,473,475.50	404,640.00
应付账款	吉林省电力科学研究院有限公司	6,959,528.32	8,630,421.69
应付账款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	6,443,534.16	6,745,420.96

应付账款	国核自仪系统工程有限公司	5,705,372.00	3,750,800.00
应付账款	国家电力投资集团有限公司	5,696,772.12	14,167,431.11
应付账款	电能（北京）工程监理有限公司	5,013,932.09	1,745,048.37
应付账款	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	4,658,136.78	5,128,386.78
应付账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	4,436,796.50	778,018.50
应付账款	国核电站运行服务技术有限公司	3,726,767.30	4,729,180.30
应付账款	上海中电投电力设备有限公司	3,692,689.00	3,692,689.00
应付账款	电能易购（北京）科技有限公司	2,983,361.38	1,261,638.78
应付账款	中能融合智慧科技有限公司	2,556,826.12	3,549,202.62
应付账款	国家电投集团山南电力有限公司	2,065,000.00	
应付账款	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	1,940,480.00	2,434,985.46
应付账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	1,609,100.00	1,941,124.00
应付账款	国电投山西能源服务有限公司	1,551,177.02	
应付账款	吉林省吉致能源服务有限公司	1,482,707.26	1,178,343.71
应付账款	国家电投集团青海光伏产业创新中心有限公司	1,312,500.00	
应付账款	国电投湖北新能源科技有限公司	1,198,811.55	
应付账款	吉林省博大生化有限公司	1,168,000.00	
应付账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	1,000,000.00	
应付账款	上海明华电力科技有限公司	959,785.19	2,950,000.00
应付账款	湖南五凌电力科技有限公司	817,080.53	2,027,580.53
应付账款	国电投新电智控（保定）科技有限公司	783,400.00	
应付账款	国核信息科技有限公司	756,342.18	2,242,875.75
应付账款	山东国电投能源营销有限公司	728,489.72	330,000.00
应付账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	662,735.85	
应付账款	中电投东北能源科技有限公司	500,000.00	400,000.00
应付账款	河北亮能售电有限公司	489,056.61	
应付账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司	472,400.00	480,000.00
应付账款	国家电投集团碳资产管理有限公司	300,000.00	54,000.00
应付账款	中国电能成套设备有限公司	122,498.41	122,498.41
应付账款	新源泰利能源科技（北京）有限公司	57,600.00	
应付账款	铁岭市清河电力监理有限责任公司	57,500.00	57,500.00
应付账款	国电投远达水务有限公司	29,800.00	29,800.00
应付账款	国电投（海南）电力集控运营有限公司	27,367.92	8,652.64
应付账款	北京中电汇智科技有限公司	10,400.00	10,400.00

应付账款	国家电投集团共享服务有限公司		1,800,000.00
应付账款	苏州天河中电电力工程技术有限公司		488,000.00
应付账款	国核电力规划设计研究院重庆有限公司		188,667.00
应付账款	新疆伊犁库克苏河水电开发有限公司		130,000.00
应付账款	国电投（山东）能源服务有限公司		70,002.00
应付账款	中电投新疆能源化工集团和田有限公司		65,000.00
应付账款	上海中电新能源置业发展有限公司		4,974.00
应付账款	国家电投集团保险经纪有限公司		792.00
其他应付款	山东电力工程咨询院有限公司	35,826,322.37	5,816,094.59
其他应付款	长春绿动氢能科技有限公司	25,847,183.00	12,156,942.67
其他应付款	深圳市吉电盈晟新能源投资有限公司	18,305,000.00	18,305,000.00
其他应付款	上海能源科技发展有限公司	16,409,290.58	21,288,153.14
其他应付款	山东核电设备制造有限公司	12,943,315.03	3,175,372.75
其他应付款	国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	12,003,547.56	12,061,847.56
其他应付款	国核电力规划设计研究院有限公司	10,505,474.32	10,523,474.32
其他应付款	国电投远达催化剂有限公司	4,536,757.09	3,167,506.65
其他应付款	上海电投电能成套设备有限公司	3,745,824.19	
其他应付款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	2,654,113.80	1,956,500.00
其他应付款	南京南瑞氢电智联科技有限公司	2,590,573.59	47,900.00
其他应付款	重庆中电自能科技有限公司	1,902,110.00	1,660,550.00
其他应付款	国家电投集团数字科技有限公司	1,025,739.90	952,239.90
其他应付款	吉林省电力科学研究院有限公司	764,100.00	241,260.00
其他应付款	国核自仪系统工程有限公司	670,805.00	6,417.00
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	564,282.85	564,282.85
其他应付款	国核电站运行服务技术有限公司	527,661.70	527,661.70
其他应付款	国电投智能科技（上海）有限公司	365,154.50	44,960.00
其他应付款	上海明华电力科技有限公司	275,800.00	140,000.00
其他应付款	湖南五凌电力科技有限公司	247,286.73	247,286.73
其他应付款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	229,458.26	578,019.78
其他应付款	百瑞信托有限责任公司	198,272.95	70,089,048.29
其他应付款	国家电投集团远达环保工程有限公司	175,170.00	175,170.00
其他应付款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	166,972.00	526,972.00
其他应付款	国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	148,674.34	
其他应付款	电能易购（北京）科技有限	105,785.00	255.00

	公司		
其他应付款	国核信息科技有限公司	102,969.83	130,953.98
其他应付款	中能融合智慧科技有限公司	58,966.00	239,857.00
其他应付款	国电投冀芯(曲阳)新能源有限公司	50,000.00	629,076.75
其他应付款	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	41,137.04	152,240.89
其他应付款	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司	19,684.76	19,684.76
其他应付款	中电华创电力技术研究有限公司	18,000.00	18,000.00
其他应付款	铁岭市清河电力监理有限责任公司	17,200.00	54,565.00
其他应付款	新源泰利能源科技(北京)有限公司	14,400.00	
其他应付款	辽宁清河电力检修有限责任公司	11,000.00	21,500.00
其他应付款	国家电投集团数字科技有限公司北京分公司	6,315.77	
其他应付款	重庆远达烟气治理特许经营有限公司大连分公司	2,150.00	2,150.00
其他应付款	中国电能成套设备有限公司		2,858,391.90
其他应付款	国家电投集团科学技术研究院有限公司		170,000.00
其他应付款	国电投新电智控(保定)科技有限公司		14,400.00
其他应付款	国家电投集团河南电力有限公司		100.00

7、关联方承诺

8、其他

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司不存在重要承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

基本情况	涉及金额 (万元)	是否形成预计负债	进展情况	影响情况	
截至 2025 年 12 月 31 日，公司合并口径范围内共有诉讼案件 70 起(其中以前年度发生案件 15 起;2025 年度发生案件 55 起)	162,855.454	否	2025 年度已结案件 36 起，正在诉讼阶段案件 34 起(其中，28 起新发生案件;6 起以前年度案件)。	未对公司本报告期损益造成重大影响	

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

2、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	0.16
拟分配每 10 股分红股（股）	0
拟分配每 10 股转增数（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	0.16
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0

利润分配方案	以 3,627,270,626 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.16 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。
--------	---

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

无

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

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

(2) 未来适用法

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

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

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

其他说明：

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本公司主要业务为生产和销售火电、新能源产品、委托运营服务。公司将此业务视作为一个整体实施管理、评估经营成果。因此，本公司无需披露分部信息。公司收入分解信息详见本财务报表附注七(60)之说明。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目		分部间抵销	合计

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

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	376,679,821.00	434,579,721.76
1至2年	59,856,960.66	56,462,315.83
2至3年	56,391,815.83	57,324,734.47
3年以上	132,305,557.69	75,126,823.22
3至4年	57,212,734.47	28,359,117.83
4至5年	28,325,117.83	17,346,148.09
5年以上	46,767,705.39	29,421,557.30
合计	625,234,155.18	623,493,595.28

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	

按单项计提坏账准备的应收账款	13,772,195.70	2.20%	12,765,195.70	92.69%	1,007,000.00	11,758,195.70	1.89%	11,758,195.70	100.00%	
其中:										
按组合计提坏账准备的应收账款	611,461,959.48	97.80%	4,993,284.01	0.82%	606,468,675.47	611,735,399.58	98.11%	3,733,867.71	0.61%	608,001,531.87
其中:										
账龄组合	24,410,956.73	3.91%	4,993,284.01	20.46%	19,417,672.72	9,036,606.01	1.45%	3,733,867.71	41.32%	5,302,738.30
低风险组合	587,051,002.75	93.89%			587,051,002.75	602,698,793.57	96.66%			602,698,793.57
合计	625,234,155.18	100.00%	17,758,479.71	2.84%	607,475,675.47	623,493,595.28	100.00%	15,492,063.41	2.48%	608,001,531.87

按单项计提坏账准备: 12,765,195.70

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
国网吉林省电力有限公司	11,758,195.70	11,758,195.70	11,758,195.70	11,758,195.70	100.00%	
国核电力规划设计研究院有限公司			2,014,000.00	1,007,000.00	50.00%	
合计	11,758,195.70	11,758,195.70	13,772,195.70	12,765,195.70		

按组合计提坏账准备: 4,993,284.01

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	16,074,996.75	321,499.94	2.00%
1 至 2 年	390,000.00	39,000.00	10.00%
2 至 3 年	2,871,516.47	574,303.29	20.00%
3 至 4 年	2,031,925.45	1,015,962.72	50.00%
4 至 5 年	48,000.00	48,000.00	100.00%
5 年以上	2,994,518.06	2,994,518.06	100.00%
合计	24,410,956.73	4,993,284.01	

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备: 4,993,284.01

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
低风险组合	587,051,002.75		
合计	587,051,002.75		

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:

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	11,758,195.70	1,007,000.00				12,765,195.70
按组合计提坏账准备	3,733,867.71	1,259,416.30				4,993,284.01
合计	15,492,063.41	2,266,416.30				17,758,479.71

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

单位: 元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位: 元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况:

单位: 元

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

应收账款核销说明:

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位: 元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网吉林省电力有限公司	307,114,824.14		307,114,824.14	49.12%	11,758,195.70
长春吉电热力有限公司	160,027,862.90		160,027,862.90	25.59%	
国网吉林省电力有限公司白城市城郊供电公司	82,031,623.06		82,031,623.06	13.12%	
长春吉电能源科技有限公司	17,937,506.39		17,937,506.39	2.87%	
吉林市热力集团有限公司	15,825,824.50		15,825,824.50	2.53%	316,516.49
合计	582,937,640.99		582,937,640.99	93.23%	12,074,712.19

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	88,136,193.81	85,120,008.66
其他应收款	6,079,187,214.08	8,784,476,716.49
合计	6,167,323,407.89	8,869,596,725.15

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
吉电（滁州）章广风力发电有限公司	17,170,548.13	17,170,548.13
陕西定边清洁能源发电有限公司	15,622,674.08	15,622,674.08
长丰吉电新能源有限公司	15,016,050.33	15,016,050.33
青海中电投吉电新能源有限公司	10,258,647.67	10,258,647.67
陕西定边光能发电有限公司	7,903,537.61	7,903,537.61
吉电定州新能源科技有限公司	6,288,542.74	6,288,542.74
康保恩发光光伏发电有限公司	3,296,234.90	3,296,234.90
张掖吉电新能源有限公司	9,365,117.73	6,348,932.58
松原市上元新能源有限公司	3,214,840.62	3,214,840.62
合计	88,136,193.81	85,120,008.66

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
吉电（滁州）章广风力发电有限公司	17,170,548.13	对方暂未支付	2-3 年	否，近三年盈利
陕西定边清洁能源发电有限公司	15,622,674.08	对方暂未支付	2-3 年	否，近三年盈利
长丰吉电新能源有限公司	15,016,050.33	对方暂未支付	2-3 年	否，近三年盈利
青海中电投吉电新能源有限公司	10,258,647.67	对方暂未支付	2-3 年	否，近三年盈利
合计	58,067,920.21			

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	5,928,677,321.86	8,684,231,588.36
押金保证金	9,526,146.58	9,508,463.58
备用金	982,150.00	982,150.00
其他	172,416,583.98	121,295,203.76
合计	6,111,602,202.42	8,816,017,405.70

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,158,808,607.46	5,848,905,107.77
1 至 2 年	2,738,608,403.24	1,425,477,906.08
2 至 3 年	687,127,022.37	600,523,503.29
3 年以上	527,058,169.35	941,110,888.56
3 至 4 年	90,745,905.31	754,781,472.71
4 至 5 年	250,676,738.71	175,867,563.94
5 年以上	185,635,525.33	10,461,851.91
合计	6,111,602,202.42	8,816,017,405.70

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项	19,442,	0.32%	19,442,	100.00%		19,442,	0.22%	19,442,	100.00%	

计提坏账准备	458.00		458.00			458.00		458.00		
其中:										
按组合计提坏账准备	6,092,159,744.42	99.68%	12,972,530.34	0.21%	6,079,187,214.08	8,796,574,947.70	99.78%	12,098,231.21	0.14%	8,784,476,716.49
其中:										
账龄组合	14,131,754.39	0.23%	12,972,530.34	91.80%	1,159,224.05	14,825,644.91	0.17%	12,098,231.21	81.60%	2,727,413.70
低风险组合	6,078,027,990.03	99.45%			6,078,027,990.03	8,781,749,302.79	99.61%			8,781,749,302.79
合计	6,111,602,202.42	100.00%	32,414,988.34	0.53%	6,079,187,214.08	8,816,017,405.70	100.00%	31,540,689.21	0.36%	8,784,476,716.49

按单项计提坏账准备: 19,442,458.00

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
长春市双阳区人民政府奢岭街道办事处	18,965,858.00	18,965,858.00	18,965,858.00	18,965,858.00	100.00%	预计无法收回
北京中电加美环保科技有限公司			315,800.00	315,800.00	100.00%	预计无法收回
沈阳鼓风机通风设备有限责任公司			120,000.00	120,000.00	100.00%	预计无法收回
济南国华鲁盟电力科技有限公司			40,800.00	40,800.00	100.00%	预计无法收回
合计	18,965,858.00	18,965,858.00	19,442,458.00	19,442,458.00		

按组合计提坏账准备: 12,972,530.34

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
2-3年	1,363,793.00	204,568.95	15.00%
5年以上	12,767,961.39	12,767,961.39	100.00%
合计	14,131,754.39	12,972,530.34	

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备: 12,972,530.34

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
低风险组合	6,078,027,990.03		

确定该组合依据的说明:

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

单位: 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额		136,379.30	31,404,309.91	31,540,689.21
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		204,568.95	669,730.18	874,299.13
2025 年 12 月 31 日余额		340,948.25	32,074,040.09	32,414,988.34

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备的其他应收款	19,442,458.00					19,442,458.00
按组合计提坏账准备的其他应收款	12,098,231.21	874,299.13				12,972,530.34
合计	31,540,689.21	874,299.13				32,414,988.34

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
大安吉电绿氢能源有限公司	往来款	1,003,130,000.00	1-2 年	16.41%	
安徽吉电新能源有限公司	往来款	956,868,200.00	1 年以内, 1-2 年	15.66%	
磐石吉电宏日智慧能源有限公司	往来款	611,981,670.04	1 年以内, 1-2 年, 2-3 年, 5 年以上	10.01%	
北京吉能新能源科技有限公司	往来款	445,254,220.00	1 年以内, 1-2 年, 2-3 年	7.29%	
南宁吉昇新能源有限公司	往来款	391,530,000.00	1-2 年	6.41%	
合计		3,408,764,090.04		55.78%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	17,946,323,492.69		17,946,323,492.69	16,861,209,458.20		16,861,209,458.20
对联营、合营企业投资	1,248,370,435.12		1,248,370,435.12	1,211,955,700.17		1,211,955,700.17
合计	19,194,693,927.81		19,194,693,927.81	18,073,165,158.37		18,073,165,158.37

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
上海吉远绿色能源有限公司	5,500,000.00		104,148,000.00				109,648,000.00	
内蒙古吉电智慧能源有限公司	13,000,000.00						13,000,000.00	

吉林省汪清抽水蓄能有限公司	257,600,000.00						257,600,000.00	
长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）	694,606,300.00						694,606,300.00	
海南吉电智慧新能源有限公司	83,000,000.00						83,000,000.00	
吉电宏日智慧能源（长春）有限公司	6,000,000.00						6,000,000.00	
吉林更生东风力发电有限公司	49,880,600.00						49,880,600.00	
吉电太能（浙江）智慧能源有限公司	60,000,000.00						60,000,000.00	
吉电智慧能源（长春）有限公司	17,530,000.00						17,530,000.00	
吉电智慧能源（长春汽车经济技术开发区）有限公司	115,570,000.00						115,570,000.00	
吉林吉电绿色能源发展有限公司	859,965,300.00						859,965,300.00	
吉电凯达发展能源（长春）有限公司	23,800,000.00						23,800,000.00	
大连吉电智慧能源有限公司	3,503,669.40						3,503,669.40	
白城绿电园区配售电有限公司	5,100,000.00						5,100,000.00	
白城吉电绿电能源有限公司	190,820,000.00						190,820,000.00	
大安吉电绿氢能源有限公司	885,000,000.00		120,000,000.00				1,005,000,000.00	
吉电清能	1,000,000						1,000,000	

工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	.00						.00	
上海吉电企业发展有限公司	34,500,000.00			34,500,000.00				
白城吉电氢能科技有限公司	25,234,000.00						25,234,000.00	
吉林省吉电昊姆智慧能源有限公司	10,200,000.00						10,200,000.00	
兴安盟吉电双松新能源有限公司	1,600,000.00						1,600,000.00	
寿光兴鸿新能源有限公司	216,366,900.00						216,366,900.00	
通化吉电智慧能源有限公司	61,184,040.00						61,184,040.00	
湖南吉昇新能源有限公司	39,422,000.00						39,422,000.00	
山东爱特电力工程有限公司	80,040,000.00						80,040,000.00	
广西沃中投资有限公司	810,828,368.36		164,780,000.00				975,608,368.36	
潍坊裕永农业发展有限公司	224,000,000.00			224,000,000.00				
潍坊景世乾控股有限公司	203,000,000.00						203,000,000.00	
陕西吉电能源有限公司	2,025,849,901.20						2,025,849,901.20	
国电投吉林能源服务有限公司	200,000,000.00						200,000,000.00	
仁化县金裕新能源发电有限公司	72,260,000.00						72,260,000.00	
海宁鸿运新能源有限公司	12,000,000.00						12,000,000.00	
长春吉电氢能有限	50,000,000.00						50,000,000.00	

公司								
山东吉电 新能源有 限公司	274,650,0 00.00		324,000,0 00.00				598,650,0 00.00	
长春吉电 能源科技 有限公司	26,000,00 0.00		13,000,00 0.00				39,000,00 0.00	
白城吉电 瀚海发电 有限公司	366,950,0 00.00		10,000,00 0.00				376,950,0 00.00	
吉林省吉 电希尔智 慧能源有 限公司	4,050,000 .00						4,050,000 .00	
北京吉电 智慧新能 源有限公 司	7,800,000 .00		3,600,000 .00				11,400,00 0.00	
磐石吉电 宏日智慧 能源有限 公司	8,100,000 .00						8,100,000 .00	
吉林吉电 新燃能源 有限公司	42,500,00 0.00		50,822,00 0.00				93,322,00 0.00	
吉林吉电 新能源有 限公司	2,155,264 ,228.30						2,155,264 ,228.30	
江西中电 投新能源 发电有限 公司	558,555,3 65.65						558,555,3 65.65	
吉林热电 检修安装 工程有限 公司	80,297,52 9.00						80,297,52 9.00	
安徽吉电 新能源有 限公司	2,512,214 ,100.00						2,512,214 ,100.00	
吉林松花 江热电有 限公司	1,627,415 ,677.36						1,627,415 ,677.36	
吉林吉长 电力有限 公司	590,389,9 13.42						590,389,9 13.42	
南昌市中 阳新能源 有限公司	31,350,00 0.00						31,350,00 0.00	
大安吉电 新能源有 限公司	139,950,0 00.00						139,950,0 00.00	
镇赉吉电 新能源有 限公司	291,875,6 00.00						291,875,6 00.00	
吉电通化 河口热电 有限责任	12,200,00 0.00						12,200,00 0.00	

公司									
松原市上元新能源有限公司	20,200,000.00								20,200,000.00
潍坊旭日新能源科技有限公司	68,100,000.00								68,100,000.00
寿光吉电景华新能源有限公司	56,000,000.00								56,000,000.00
长春吉电热力有限公司	93,350,000.00								93,350,000.00
北京吉能新能源科技有限公司	555,635,965.51		198,364,034.49						754,000,000.00
国电投未来能源发展(上海)有限公司			10,000,000.00						10,000,000.00
西安吉电清洁能源合伙企业(有限合伙)			344,900,000.00						344,900,000.00
吉电氢基绿能销售(长春)有限公司			3,000,000.00	3,000,000.00					
合计	16,861,209,458.20		1,346,614,034.49	261,500,000.00					17,946,323,492.69

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
二、联营企业												
国电投智能科技(上海)有限	13,542,855.73				286,138.58						13,828,994.31	

公司												
吉电港华智慧能源（济南）有限公司	608,071.48			609,764.05	1,692.57							
深圳市吉电盈晟新能源投资有限公司	35,839,408.53				21,279.62						35,860,688.15	
电投绿色氢能一期（海南）私募基金合伙企业（有限合伙）	81,255,692.28				-252,743.36						81,002,948.92	
吉电能谷（白城）储能投资有限公司	40,093,143.74				22,968.93						40,116,112.67	
电投浙储（长兴）智慧能源有限公司	40,558,133.08				-7,327,936.25						33,230,196.83	
长春绿动氢能科技有限公司	169,148,902.94				-13,718,888.89						155,430,014.05	
中吉慧能（深圳）投资	1,051,662.50				-30,721.25						1,020,941.25	

有限公司												
吉度（苏州）智慧能源有限公司	28,976,472.52				-8,440,702.39						20,535,770.13	
广西国电投海外能源投资有限公司	715,598,351.99				71,107,993.95						786,706,345.94	
安庆高新吉电能源有限公司	32,755,731.78				-1,777,916.22						30,977,815.56	
吉电憧憬（吉林）新能源发展有限公司	6,032,482.79				-1,470,389.97						4,562,092.82	
吉林省吉致能源服务有限公司	741,616.61				248,313.21		101,304.00				888,625.82	
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	16,657,806.65				83,068.49						16,740,875.14	
沈阳远达环保工程有限公司	14,200,043.14				77,123.36		1,000,000.00				13,277,166.50	
国家电投集团	14,895,324.41				-703,477.38						14,191,847.03	

当雄能源有限公司												
小计	1,211,955,700.17			609,764.05	38,125,803.00			1,101,304.00			1,248,370,435.12	
合计	1,211,955,700.17			609,764.05	38,125,803.00			1,101,304.00			1,248,370,435.12	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,801,791,875.41	4,212,907,924.35	4,804,623,724.32	4,296,123,035.58
其他业务	11,152,414.69	6,607,475.02	43,013,552.16	15,855,261.52
合计	4,812,944,290.10	4,219,515,399.37	4,847,637,276.48	4,311,978,297.10

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	4,812,944,290.10	4,219,515,399.37					4,812,944,290.10	4,219,515,399.37
其中：								
煤电产品	4,086,150,046.50	3,193,383,829.34					4,086,150,046.50	3,193,383,829.34
热力产品	669,726,461.91	986,509,836.87					669,726,461.91	986,509,836.87
光伏产品	16,280,023.90	5,119,547.02					16,280,023.90	5,119,547.02
其他产品	40,787,757.79	34,502,186.14					40,787,757.79	34,502,186.14
按经营地区分类	4,812,944,290.10	4,219,515,399.37					4,812,944,290.10	4,219,515,399.37
其中：								
东北地区	4,812,944,290.10	4,219,515,399.37					4,812,944,290.10	4,219,515,399.37

市场或客户类型								
其中:								
合同类型								
其中:								
按商品转让的时间分类								
其中:								
按合同期限分类								
其中:								
按销售渠道分类								
其中:								
合计	4,812,944,290.10	4,219,515,399.37					4,812,944,290.10	4,219,515,399.37

与履约义务相关的信息:

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

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,元预计将于年度确认收入,元预计将于年度确认收入,元预计将于年度确认收入。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位:元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明:

5、投资收益

单位:元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	220,957,461.07	666,527,636.71
权益法核算的长期股权投资收益	38,125,803.00	21,273,444.88
处置长期股权投资产生的投资收益	-7,096,724.10	23,964,766.68
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	10,650,200.00	5,377,100.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	177,467,121.55	207,159,277.36

合计	440,103,861.52	924,302,225.63
----	----------------	----------------

6、其他

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-2,663,774.08	主要系报告期本公司处置资产影响。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	9,929,818.05	主要系报告期本公司收到政府补贴、补助影响。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	9,685,695.91	主要系报告期部分新能源补贴项目电量补偿和对外捐赠综合影响。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	10,100,182.06	主要系报告期处置参股单位股权影响。
减：所得税影响额	4,316,410.33	
少数股东权益影响额（税后）	1,489,991.73	
合计	21,245,519.88	--

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	3.03%	0.14	0.14
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.90%	0.14	0.14

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

4、其他