

股票代码：000875

证券简称：吉电股份

公司编号：2025—061

吉林电力股份有限公司
2025 年半年度报告

2025 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人杨玉峰、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：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

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、公司面临的风险和应对措施”。

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 0.2 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	9
第四节	公司治理、环境和社会	22
第五节	重要事项	24
第六节	股份变动及股东情况	35
第七节	债券相关情况	51
第八节	财务报告	56
第九节	其他报送数据	209

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
吉电股份/本公司/公司	指	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
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 6 月 30 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	吉电股份	股票代码	000875
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	吉林电力股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	吉电股份		
公司的外文名称（如有）	JILIN ELECTRIC POWER CO., LTD.		
公司的外文名称缩写（如有）	JEP		
公司的法定代表人	杨玉峰		

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	jdgf@spic.com.cn	gaoxue@spic.com.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	6,568,656,967.40	6,887,250,278.97	-4.63%
归属于上市公司股东的净利润（元）	725,517,786.13	1,094,564,982.49	-33.72%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	706,819,826.63	1,031,835,864.85	-31.50%
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,409,273,081.79	2,053,723,020.51	17.31%
基本每股收益（元/股）	0.20	0.39	-48.72%
稀释每股收益（元/股）	0.20	0.39	-48.72%
加权平均净资产收益率	4.23%	8.85%	-4.62%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	88,281,746,123.90	82,963,773,190.36	6.41%
归属于上市公司股东的净资产（元）	17,477,080,949.27	16,757,287,629.58	4.30%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	157,202.17	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）	2,014,368.84	主要系报告期本公司收到补贴、奖励影响。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	22,622,902.24	主要系报告期部分新能源项目电量补偿影响。
减：所得税影响额	4,473,904.25	
少数股东权益影响额（税后）	1,622,609.50	

合计	18,697,959.50
----	---------------

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

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

电力销售分为保障性电量、参与省内市场化交易和跨省区市场化交易相结合。保障性电量指标由能源行政主管部门下达至发电企业，与电网公司签订购售电合同。市场化电量指标由发电企业参与市场交易获取，按照合同约定的电价和电量结算电费。

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。

3. 报告期经营情况：2025 年上半年，受市场及限电影响，售电量同比下降 1.33%，电价同比下降 3.93%，营业收入同比下降 4.63%，导致归母净利润同比下降 33.72%。

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

二、核心竞争力分析

公司积极主动践行习近平生态文明思想和绿色发展理念，落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略和高质量发展要求，全面落实“均衡增长战略”，确定了“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 1,135.09 万千瓦，占总装机比重 77.48%，装机占比持续提高，进一步提升公司可持续发展能力。煤电装机 330 万千瓦，均为热电联产机组，通过控制成本、加强电力营销、开拓供热市场，充分发挥火电板块基础作用。

布局优势：公司始终坚持绿色低碳发展方向，全面优化自身能源结构，推动能源高效利用，由传统煤电转型为以新能源、绿色氢基能源为主的多能源品种的综合能源类上市公司，助力构建新型能源体系。

品牌优势：公司始终坚持严格落实国家和各级政府要求，履行央企责任，坚持绿色低碳发展，致力于提供绿色能源供应，为所在区域发展清洁能源、优化能源产业结构贡献力量。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	6,568,656,967.40	6,887,250,278.97	-4.63%	
营业成本	4,549,229,894.37	4,559,749,609.24	-0.23%	
管理费用	55,561,899.15	65,445,441.25	-15.10%	
财务费用	645,149,454.05	723,283,332.05	-10.80%	
所得税费用	204,048,595.96	204,067,111.16	-0.01%	
研发投入	11,123,259.47	29,289,381.23	-62.02%	主要系报告期研发投入减少影响。
经营活动产生的现金流量净额	2,409,273,081.79	2,053,723,020.51	17.31%	
投资活动产生的现金流量净额	-3,053,605,503.62	-2,875,217,560.48	-6.20%	
筹资活动产生的现金流量净额	2,502,815,863.18	1,133,012,461.98	120.90%	主要系报告期收到类REITs款影响。
现金及现金等价物净增加额	1,858,483,441.35	311,517,922.01	496.59%	主要系报告期经营活动、投资活动、筹资活动综合作用影响。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	6,568,656,967.40	100%	6,887,250,278.97	100%	-4.63%
分行业					
电力	5,689,908,240.98	86.62%	5,999,058,231.94	87.10%	-5.15%
热力	713,518,990.66	10.86%	731,108,770.72	10.62%	-2.41%
运维及其他	165,229,735.76	2.52%	157,083,276.31	2.28%	5.19%
分产品					
煤电产品	2,211,858,760.06	33.67%	2,290,254,658.32	33.25%	-3.42%
风电产品	1,537,308,920.22	23.40%	1,688,385,747.09	24.51%	-8.95%
光伏产品	1,940,740,560.70	29.55%	2,020,417,826.53	29.34%	-3.94%
热力产品	713,518,990.66	10.86%	731,108,770.72	10.62%	-2.41%
运维及其他	165,229,735.76	2.52%	157,083,276.31	2.28%	5.19%
分地区					
东北地区	3,756,612,439.7	57.19%	4,007,039,158.3	58.18%	-6.25%

	8		1		
华东地区	1,322,506,957.92	20.13%	1,275,956,897.67	18.53%	3.65%
西北地区	542,798,925.11	8.26%	616,098,837.73	8.95%	-11.90%
华北地区	533,772,836.10	8.13%	511,480,141.97	7.43%	4.36%
华南地区	202,517,902.11	3.08%	221,080,975.92	3.21%	-8.40%
华中地区	114,350,757.09	1.74%	116,558,629.57	1.69%	-1.89%
西南地区	96,097,149.29	1.46%	139,035,637.80	2.02%	-30.88%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力	5,689,908,240.98	3,542,749,217.03	37.74%	-5.15%	0.48%	-3.49%
热力	713,518,990.66	864,707,906.41	-21.19%	-2.41%	-3.25%	1.05%
运维及其他	165,229,735.76	141,772,770.93	14.20%	5.19%	1.16%	3.42%
分产品						
煤电产品	2,211,858,760.06	1,567,701,142.56	29.12%	-3.42%	-5.11%	1.26%
风电产品	1,537,308,920.22	815,778,284.20	46.93%	-8.95%	6.74%	-7.80%
光伏产品	1,940,740,560.70	1,159,269,790.27	40.27%	-3.94%	4.49%	-4.82%
热力产品	713,518,990.66	864,707,906.41	-21.19%	-2.41%	-3.25%	1.05%
运维及其他	165,229,735.76	141,772,770.93	14.20%	5.19%	1.16%	3.42%
分地区						
东北地区	3,756,612,439.78	3,040,978,178.82	19.05%	-6.25%	-2.13%	-3.41%
华东地区	1,322,506,957.92	693,726,284.30	47.54%	3.65%	4.95%	-0.65%
西北地区	542,798,925.11	336,461,258.87	38.01%	-11.90%	0.74%	-7.77%
华北地区	533,772,836.10	237,826,968.11	55.44%	4.36%	3.02%	0.58%
华南地区	202,517,902.11	147,486,029.37	27.17%	-8.40%	15.76%	-15.20%
华中地区	114,350,757.09	51,200,550.65	55.23%	-1.89%	-10.00%	4.03%
西南地区	96,097,149.29	41,550,624.25	56.76%	-30.88%	-1.91%	-12.77%

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

适用 不适用

四、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	45,131,400.38	3.52%	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	-67,445,713.67	-5.26%	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司及吉林电力股份有限公司四平第一热电公司5号机组计提减值影响。	否
营业外收入	25,673,210.92	2.00%	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	3,050,308.68	0.24%	主要系扶贫捐赠、滞纳金等影响。	否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	2,716,740,796.91	3.08%	859,619,639.82	1.04%	2.04%	
应收账款	11,361,305,583.32	12.87%	10,176,355,571.85	12.27%	0.60%	
存货	232,330,016.15	0.26%	305,356,902.25	0.37%	-0.11%	
长期股权投资	1,264,578,692.57	1.43%	1,220,158,426.68	1.47%	-0.04%	
固定资产	52,639,971,977.15	59.63%	53,957,959,719.04	65.04%	-5.41%	
在建工程	10,618,805,172.80	12.03%	7,336,977,099.32	8.84%	3.19%	
使用权资产	1,823,227,552.08	2.07%	1,745,060,483.04	2.10%	-0.03%	
短期借款	5,240,046,410.76	5.94%	6,220,399,833.00	7.50%	-1.56%	
合同负债	113,594,294.70	0.13%	424,391,810.46	0.51%	-0.38%	
长期借款	33,605,918,329.87	38.07%	27,793,159,691.46	33.50%	4.57%	
租赁负债	1,270,530,405.01	1.44%	1,161,418,979.06	1.40%	0.04%	

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
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
4. 其他权益工具投资	335,651,617.88							335,651,617.88
金融资产小计	336,651,617.88				1,000,000.00			337,651,617.88
上述合计	336,651,617.88				1,000,000.00			337,651,617.88
金融负债	0.00				0.00			0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

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。

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
4,288,075,440.58	1,338,627,484.71	220.33%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

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	投资	是否为固	投资项目	本报告期	截至报告	资金	项目	预计	截止报告	未达到计	披露日期	披露索引
----	----	------	------	------	------	----	----	----	------	------	------	------

名称	方式	定资产投资	涉及行业	投入金额	期末累计实际投入金额	来源	进度	收益	期末累计实现的收益	划进度和预计收益的原因	(如有)	(如有)
大安风光制绿氢合成氨一体化项目	自建	是	绿氢、合成氨	1,349,902,822.12	3,845,090,753.05	自有资金、借款	85.00%	0.00	0.00	无	2022年12月31日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2022-106)
山东潍坊风光储能互补试点项目首期二批(风电)	自建	是	风电	147,789,192.31	659,720,269.10	自有资金、借款	38.70%	0.00	0.00	无	2024年04月30日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-039)
广西邕宁那楼200MW风电项目	自建	是	风电	487,591,677.07	920,811,031.75	自有资金、借款	71.04%	0.00	0.00	无	2024年01月16日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-009)
广西邕宁百济新平200MW风电项目	自建	是	风电	402,384,752.18	818,411,509.81	自有资金、借款	67.48%	0.00	0.00	无	2024年01月16日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2024-

山东潍坊风光储多能互补试点项目首期三批（420MW光伏）	自建	是	太阳能	978,818,069.66	1,236,684,701.96	自有资金、借款	83.00%	0.00	0.00	无	2024年05月30日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号：2024-049）
合计	—	—	—	3,366,486,513.34	7,480,718,265.67	—	—	0.00	0.00	—	—	—

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

（1）募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	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	2017年01月04	383,993	375,726.74	274.15	359,986.67	95.81%	0	0	0.00%	10,650.81	其中104,937.96	10,650.81

	票	日											5.26 元暂 时补 充流 动资 金， 募集 资金 专户 余额 合计 1,570 ,162. 85 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。	
合计	--	--	383,9 93	375,7 26.74	274.1 5	359,9 86.67	95.81 %	0	0	0.00%	10,65 0.81	--	10,65 0.81	

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 1074.70 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。截至 2025 年 6 月 30 日，本公司募集资金专户余额为 340,350.76 元，各募投项目子公司募集资金专户余额为 1,229,812.09 元，募集资金专户余额合计 1,570,162.85 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	1,422.96	15,929.03	是	否
2. 青海诺木洪大格勒河东风电场一期工程	2017年01月04日	2. 青海诺木洪大格勒河东风电场一期工程	生产建设	否	38,808	38,808	0	38,689	99.69%	2017年10月30日	567.1	7,335.8	否	否
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	347.61	22,220.66	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	355.1	23,895.02	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	2,544.34	30,286.19	是	否
6. 收购三塘湖	2017年01月04日	6. 收购三塘湖	投资并购	否	23,114	23,114	0	23,115	100.00%	2016年06月30日	468.97	13,014.34	否	否

99MW 风电 并网 发电 项目	日	99MW 风电 并网 发电 项目								日				
7. 收 购陕 西定 边 150M W 并 网光 伏发 电项 目	2017 年 01 月 04 日	7. 收 购陕 西定 边 150M W 并 网光 伏发 电项 目	投资 并购	否	38,3 20	38,3 20	0	38,3 20	100. 00%	2016 年 06 月 30 日	2,10 2.48	39,0 76.2 2	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	95,2 91.2 2	95.2 9%		0		不适 用	否
承诺投资项目小计				—	383, 993	383, 993	274. 15	359, 986. 67	—	—	7,80 8.56	151, 757. 26	—	—
超募资金投向														
无	2017 年 01 月 04 日	无	无	否									不适 用	否
合计				—	383, 993	383, 993	274. 15	359, 986. 67	—	—	7,80 8.56	151, 757. 26	—	—
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）	本报告期上述募投项目，实现收益 7,808.56 万元，达到预期收益的 77.43%，部分项目未达到预期收益的原因如下： 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：青海地区新增新能源发电项目较多，电网稳定性受到影响，限电量增加，发电利用小时数没有达到预期，同时因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未达到预计收益的原因为：市场环境供大于求，省内新能源装机容量大幅增加，消纳能力基本未变，导致限电增加。现货交易开启后，参与市场化交易影响部分电价。 3. 吉林长岭三十号风电场二期工程未达到预计收益的原因为：市场环境供大于求，省内新能源装机容量大幅增加，消纳能力基本未变，导致限电增加。现货交易开启后，参与市场化交易影响部分电价。 4. 三塘湖 99MW 风电并网发电项目未达到预计收益的原因为：项目所在地限电情况较为严重，同时因市场化交易导致实际售电单价较低。 5. 陕西定边 150MW 并网光伏发电项目未达到预计收益的原因为：陕西地区新增投产项目影响项目电量消纳，导致项目发电小时数未达预期，同时因市场化交易导致实际售电单价较低。													
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	适用 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。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 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，使用期限于本次董事会审议批准之日起不超过 12 个月。截至 2025 年 6 月 30 日，公司使用 10,493.80 万元闲置募集资金暂时补充流动资金。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 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 6 月 30 日，公司使用 8,833.60 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 6 月 30 日，尚未使用的募集资金中，10,493.80 万元用于暂时补充流动资金，其余用于项目建设。募集资金专户余额合计 157.02 万元，公司严格按照《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	无。

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
安徽吉电新能源有限公司	子公司	新能源开发	2,512,214,100	14,970,218,924.04	4,363,705,094.60	958,609,409.47	347,497,553.99	280,661,524.67
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	5,007,126,372.75	1,920,438,913.92	372,816,445.31	187,668,531.18	161,397,521.58
北京吉能新能源科技有限公司	子公司	新能源开发	754,000,000	7,292,081,650.49	1,728,920,516.60	481,867,533.44	185,109,869.86	157,828,037.52

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。
天津吉能新能源科技有限公司	注销	该子公司无实质性业务，对整体经营和业绩无影响。

主要控股参股公司情况说明

公司报告期内无应当披露的重要控股参股公司信息。

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

截至 2025 年 06 月 30 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、公司面临的风险和应对措施

市场风险：全国电力现货市场全面推进，新能源发电装机规模大幅增加且全面入市交易，售电市场竞争加剧，新能源项目电价波动风险增加。

应对措施：跟踪全国各省现货推进进度，结合区域电力市场特征开展现货价格分析预测，加强对市场各类风险总体把控。借助国家电投整体优势，积极对接各省能源主管部门争取利好政策。结合项目所在地电力市场形势及项目自身情况制定对价格风险、偏差风险的对冲策略。针对项目所在区域，结合价格预测进行投资分析，提升报价科学性和准确性。积极开展绿电交易、绿证交易和碳交易，提升新能源项目盈利能力。

环保约束风险：生产过程产生的大气污染物、废水、废油、危废、固废，可能对环境造成污染。

应对措施：2025 年上半年，公司严格落实国家生态环境保护法律法规，紧紧围绕上级单位生态环保“十条禁令”“二十条不准”，以企业合法合规、空气质量保障、危废处置、水十条相关要求为重点，对超净改造、环保设备改造等项目进行跟进，定期组织对各单位大气污染物、废气、废水、废油、危废、固废处置情况开展督查整改，确保生态环保工作有序开展。

十一、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

十二、“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

公司积极贯彻党中央、国务院决策部署，认真落实国资委、证监会、交易所的相关要求，为持续推动公司高质量发展和投资价值提升，结合公司发展战略、经营情况及财务情况，制定了“质量回报双提升”行动方案，并于 2024 年 10 月 12 日发布《吉林电力股份有限公司关于“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、聚焦主责主业，实现高质量发展

公司全面贯彻党的二十大及党的二十届三中全会精神，落实“均衡增长战略”，聚焦“新能源+”和绿色氢基能源双赛道，全面提升“投资、开发、建设、技术、创新、运营”六大核心能力，保持高质量发展势头，推进能源绿色低碳转型，加快形成新质生产力。新能源方面，巩固扩大良好发展态势，加快推进吉林、山东、广西、贵州等区域大型新能源基地建设；采用“新能源+”模式，开发融合式项目，最大程度促进新能源消纳；落实“千乡万村驭风行动”要求，因地制宜建设分散式风电。绿色氢基能源方面，保持先发优势，高质量建设大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目；接续开发绿色甲醇、绿色航煤等示范项目，着力打造一流绿色氢基能源产业。

二、持续规范运作，加强信息披露和投资者关系管理

公司认真贯彻落实中央深化国企改革精神的有关要求，坚持以规范董事会建设为核心，完善公司法人治理结构，提升信息披露质量，注重与投资者的多层次沟通，助推公司高质量发展。公司连续两年入选中国上市公司协会“公司治理最佳实践案例”；入选中国上市公司协会上市公司 ESG 优秀实践案例；连续两年获得中国上市公司协会上市公司投资者关系管理“最佳实践”荣誉；连续两年入选吉林省证券业协会“投资者关系管理优秀实践上市公司”；信息披露连续三年获深交所评价“A 级”。

公司坚持以投资者需求为导向，坚守合规底线，不断完善法人治理结构和内部控制制度，提高公司治理水平。2025 年 1-6 月，公司召开业绩说明会 1 次，与投资者开展 3 次交流及调研，参与机构 16 家，参与人员 21 人，2 家研究机构出具公司研究报告 4 份。通过与投资者的充分交流，及时更新公司经营状况，促进公司与资本市场的长期协调发展。

三、重视股东回报，共享经营发展成果

公司作为央企控股上市公司，始终坚持以投资者为本，诚实守信、依法合规，以稳健经营、优良业绩回报股东信任与支持。公司在《公司章程》中明确制定了利润分配政策，并制定了《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%。2023 年分配现金股利 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%。2024 年度股东会审议通过公司 2025 年中期分红安排，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》，同意以总股本 3,627,270,626 股为分配基数，向全体股东每 10 股派发红利 0.2 元（含税），现金分红为人民币 72,545,412.52 元，不送红股，不以资本公积金转增股本。公司将积极贯彻回报股东政策，力争为股东提供更加持续稳定的投资回报，与股东共享发展红利。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
叶绍义	副总经理	离任	2025 年 01 月 21 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
邓哲非	股东代表董事	被选举	2025 年 02 月 11 日	工作调动
杨辉	副总经理	聘任	2025 年 02 月 18 日	工作调动
王海民	监事会主席	离任	2025 年 04 月 14 日	退休
卢平	副总经理	聘任	2025 年 04 月 25 日	工作调动
胡一栋	股东代表监事	被选举	2025 年 05 月 20 日	工作调动
和鲁	副总经理（主持工作）	聘任	2025 年 06 月 20 日	工作调动

二、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）	0.2
分配预案的股本基数（股）	3,627,270,626
现金分红金额（元）（含税）	72,545,412.52
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）	72,545,412.52
可分配利润（元）	3,206,691,608.90
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
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》，同意以总股本 3,627,270,626 股为分配基数，向全体股东每 10 股派发红利 0.2 元（含税），现金分红为人民币 72,545,412.52 元，不送红股，不以资本公积金转增股本。预案内容及审议程序符合《公司法》《公司章程》的有关规定，充分保护了中小投资者的合法权益，本预案已经独立董事专门会议审查同意。	

三、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。

四、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）	6
-------------------------	---

序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	吉林电力股份有限公司白城发电公司	http://36.135.7.198:9015/index
2	吉林吉长电力有限公司	http://36.135.7.198:9015/index
3	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	http://36.135.7.198:9015/index
4	吉林松花江热电有限公司	http://36.135.7.198:9015/index
5	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	http://36.135.7.198:9015/index
6	吉林电力股份有限公司长春热电分公司	http://36.135.7.198:9015/index

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

2025 年上半年，公司各火力发电企业完成供电煤耗 277.32 克/千瓦时，供热煤耗 42.72 公斤/吉焦；脱硫设备投运率 100%，二氧化硫排放量 359.3 吨，氮氧化物排放量 925.83 吨，烟尘排放量 45.11 吨。

上市公司发生环境事故的相关情况

2025 年上半年，公司各发电企业未发生环境事故。

五、社会责任情况

1. 公司遵守国家环保法规，承担环保责任，推进科技创新，做好“存量提质，增量做优”，聚焦“新能源+”和绿色氢基能源项目开发，公司所涉及的火电企业环保设施运行正常，全部实现环保达标排放。

2. 本公司严格执行《中华人民共和国劳动合同法》和有关劳动法律法规等用工制度、劳动保护制度、社会保障制度和医疗保障制度，按照国家及当地主管部门的规定、要求，为企业员工缴纳医疗保险金、养老保险金、失业保险金、工伤保险金、生育保险金和住房公积金。本公司切实保护员工的各项权益，努力提升企业的凝聚力，实现员工与企业健康、和谐发展。

3. 本公司严格按照《公司章程》《股东会议事规则》的规定和要求，通过网络平台等合法有效的方式，让更多的股东参加股东会。股东会的召集、召开、表决程序规范，保证了股东对公司重大事项的知情权、参与权和表决权；认真履行信息披露义务，秉承公平、公正、公开的原则对待全体投资者。

本公司依据《投资者关系管理规定》加强投资者关系管理，明确公司董事会秘书负责组织实施投资者关系管理工作。报告期内，公司通过回复投资者关系互动平台提问、专人进行电话接听、现场接待等方式，加强与投资者沟通，共同推动公司持续、健康发展。

4. 公司实施了供热主业化的发展思路，全力提升供热板块经营能力，形成了科学合理的供热体系，供热管理水平逐步提高。公司供热设备生产运行可靠，连续多年未发生中断供热事件，供热稳定性获得了地方政府和社会公众的广泛认可。

第五节 重要事项

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	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
	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
	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主体。除吉电股份外，国家电投及所控制	2023 年 07 月 07 日	长期	正在履行

			<p>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知吉电股份，由其行使该等业务开发的优</p>			
--	--	--	---	--	--	--

			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					

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

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 6 月 30 日, 公司合并口径范围内共有诉讼案件 46 起(其中以前年度发生案件 15 起, 2025 年度发生 31 起), 无《深交所股票上市规则》规定的应披露而未披露的重大诉讼、仲裁事项。	116,607.1	否	2025 年上半年, 已结案件 11 起; 正在诉讼阶段案件 35 起(其中, 25 起新发生的案件; 10 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 1 起。		

其他诉讼事项

适用 不适用

九、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、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。

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
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	62,772.82	62,772.82	56.90%	162,200	否	按合同约定	62,772.82	2025年04月29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	27,914.46	27,914.46	25.30%	73,100	否	按合同约定	27,914.46	2025年04月29日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号2025-034）
国家电力	同受实际	购买商品	总包配送	参考行业	3,212.73	3,212.73	21.80%	5,000	否	按合同约定	3,212.73	2025年04	巨潮资

投资集团有限公司物资装备分公司	控制人控制			标准						定		月 29 日	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	服务合同	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	72.29	72.29	0.32%	3,000	否	按合同约定	72.29	2025 年 04 月 29 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	关联人任职公司	购买商品	签订风电光伏场站委托服务合同	市场化招标采购确定	3,136.32	3,136.32	13.23%	7,681.16	否	按合同约定	3,136.32	2025 年 04 月 29 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-034)
合计				--	--	97,108.62	--	250,981.16	--	--	--	--	--
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 250,981.16 万元,报告期销售产品 97,108.62 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

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

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	0.15%-1.40%	74,765	3,659,585	3,471,845	262,505

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	341,100	2.11%-2.60%	367,984	302,000	328,884	341,100

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	706,500	341,100

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	2025年02月26日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

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		(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)

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

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
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	3,468.24	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	2,193.36	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)						5,661.6
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)						5,661.6
实际担保总额(即A4+B4+C4)占公司净资产的比例										0.32%
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)										3,468.24
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)										3,468.24
对未到期担保合同,报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明(如有)				无						
违反规定程序对外提供担保的说明(如有)				无						

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

适用 不适用

合同订立公司名称	合同订立对方名称	合同的	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
吉林吉长电力有限公司	浙江菲达环保科技股份有限公司	吉林吉长电力有限公司1、2、3号机组除尘脱硝一体化改造	2025年05月12日			无		公开招标	5,250	否	无	执行中		无
大安吉电绿氢能源有限公司	国电南瑞南京控制系统有限公司+中国电建集团吉林省电力勘测设计院有限公司	大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目50Mvar调相机项目EPC总承包	2025年06月15日			无		公开招标	4,560	否	无	履行中		无
吉林电力股份有限公司白城发电公司	玖隆能源建设集团有限公司	吉林电力股份有限公司白城发电公司输煤系统运维	2025年04月09日			无		公开招标	3,822.18	否	无	执行中		无
大安吉电绿氢能源有限	江苏空间新建设工程	大安储氢创新示范项目	2025年05月21日			无		公开招标	2,630.59	否	无	履行中		无

公司	有限公司+北京石油化工有限公司	15000Nm3有机液体储氢装置EPC总承包											
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	吉林热电检修安装工程有限公司	2025年1、2号机组及公用系统维护	2025年01月07日			无	内部委托	2,600	否	无	执行中		无

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

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%					- 552,438,568	284,865,759	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%					- 364,738,568	264,525	
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%					- 272,938,568	264,525	
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%					552,438,568	3,342,404,867	92.15%
1、人民币普通股	2,789,966,299	76.92%					552,438,568	3,342,404,867	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%						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

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
武家新	0	0	9,525	9,525	董事、监事、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	0	13,500	13,500	董事、监事、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	17,000,000	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
陈乙超	17,000,000	17,000,000	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
吉林省投资集团有限公司	31,000,000	31,000,000	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
财通基金-光大银行-中国银河证券股份有限公司	1,176,470	1,176,470	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
国新投资有限公司	18,400,000	18,400,000	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
吉林省亚东国有资本投资有限公司	29,400,000	29,400,000	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
财通基金-中国国际金融股	3,400,000	3,400,000	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日

份有限公司一 财通基金玉泉 添鑫 2 号单一 资产管理计划						
财通基金一张 继东一财通基 基金玉泉 1002 号单一资产管 理计划	196,078	196,078	0	0	向特定对象发 行股票	2025 年 6 月 11 日
财通基金一东 兴证券股份有 限公司一财通 基金东兴 1 号 单一资产管理 计划	2,941,176	2,941,176	0	0	向特定对象发 行股票	2025 年 6 月 11 日
华泰优颐股票 专项型养老金 产品一中国农 业银行股份有 限公司	4,557,318	4,557,318	0	0	向特定对象发 行股票	2025 年 6 月 11 日
财通基金一李 彧一财通基金 玉泉 1003 号 单一资产管理 计划	392,156	392,156	0	0	向特定对象发 行股票	2025 年 6 月 11 日
财通基金一张 忠民一财通基 基金玉泉 1005 号单一资产管 理计划	196,078	196,078	0	0	向特定对象发 行股票	2025 年 6 月 11 日
财通基金一上 海爱建信托有 限责任公司一 财通基金安吉 53 号单一资产 管理计划	784,313	784,313	0	0	向特定对象发 行股票	2025 年 6 月 11 日
诺德基金一上 海爱建信托有 限责任公司一 诺德基金浦江 44 号单一资产 管理计划	59,055	59,055	0	0	向特定对象发 行股票	2025 年 6 月 11 日
财通基金一张 煜臻一财通基 基金玉泉 965 号 单一资产管理 计划	196,078	196,078	0	0	向特定对象发 行股票	2025 年 6 月 11 日
诺德基金一华 泰证券股份有 限公司一诺德 基金浦江 120 号单一资产管 理计划	1,653,800	1,653,800	0	0	向特定对象发 行股票	2025 年 6 月 11 日
财通基金一长 城证券股份有 限公司一财通 基金天禧定增	392,156	392,156	0	0	向特定对象发 行股票	2025 年 6 月 11 日

56 号单一资产管理计划						
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	769,200	0	0	向特定对象发行股票	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	65,300	0	0	向特定对象发行股票	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	588,235	0	0	向特定对象发行股票	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	1,154,800	0	0	向特定对象发行股票	2025 年 6 月 11 日
中交资本控股有限公司	108,900,000	108,900,000	0	0	向特定对象发行股票	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	200,000	0	0	向特定对象发行股票	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	58,823	0	0	向特定对象发行股票	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	192,300	0	0	向特定对象发行股票	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	196,078	0	0	向特定对象发行股票	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	784,313	0	0	向特定对象发行股票	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	173,000	0	0	向特定对象发行股票	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	196,078	0	0	向特定对象发行股票	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	392,156	0	0	向特定对象发行股票	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	196,078	0	0	向特定对象发行股票	2025 年 6 月 11 日
湖北省铁路发展基金有限责任公司	52,800,000	52,800,000	0	0	向特定对象发行股票	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	577,900	0	0	向特定对象发行股票	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	4,050,000	0	0	向特定对象发行股票	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—诺德基金浦江 776 号单一资产管理计划	48,000	48,000	0	0	向特定对象发行股票	2025 年 6 月 11 日
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	288,400	0	0	向特定对象发行股票	2025 年 6 月 11 日
财通基金—久银鑫增 1 号私	196,078	196,078	0	0	向特定对象发行股票	2025 年 6 月 11 日

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						
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	192,300	0	0	向特定对象发行股票	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	5,769,200	0	0	向特定对象发行股票	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	8,000,000	0	0	向特定对象发行股票	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	57,600	0	0	向特定对象发行股票	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	865,300	0	0	向特定对象发行股票	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	38,400	0	0	向特定对象发行股票	2025 年 6 月 11 日
财通基金—六禾嘉睿 10 号私募证券投资基金—财通基金六禾嘉睿 10 号单一资产管理计划	588,235	588,235	0	0	向特定对象发行股票	2025 年 6 月 11 日
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	2,000,000	0	0	向特定对象发行股票	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—浙商证券股份有	392,600	392,600	0	0	向特定对象发行股票	2025 年 6 月 11 日

限公司—诺德基金浦江 929 号单一资产管理计划						
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	115,300	0	0	向特定对象发行股票	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	48,000	0	0	向特定对象发行股票	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	19,200	0	0	向特定对象发行股票	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	38,400	0	0	向特定对象发行股票	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	19,200	0	0	向特定对象发行股票	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滨江 102 号单一资产管理计划	38,400	38,400	0	0	向特定对象发行股票	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—诺德基金滨江 103 号单一资产管	19,200	19,200	0	0	向特定对象发行股票	2025 年 6 月 11 日

理计划						
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	19,200	0	0	向特定对象发行股票	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	38,400	0	0	向特定对象发行股票	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	19,200	0	0	向特定对象发行股票	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	15,300	0	0	向特定对象发行股票	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	10,862,745	0	0	向特定对象发行股票	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	57,800,000	0	0	向特定对象发行股票	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 888 号单一资产管理计划	400,000	400,000	0	0	向特定对象发行股票	2025 年 6 月 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	831,387	0	0	向特定对象发行股票	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	1,176,470	0	0	向特定对象发 行股票	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	2,885,600	0	0	向特定对象发 行股票	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	9,803,921	0	0	向特定对象发 行股票	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	692,300	0	0	向特定对象发 行股票	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	39,000,000	0	0	向特定对象发 行股票	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	1,923,000	0	0	向特定对象发 行股票	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	2,884,600	0	0	向特定对象发 行股票	2025 年 6 月 11 日
财通基金—利 安人寿保险股 份有限公司— 财通基金享盈 66 号单一资产 管理计划	5,882,352	5,882,352	0	0	向特定对象发 行股票	2025 年 6 月 11 日
诺德基金—青 雅熠晨一期私 募证券投资基 金—诺德基 金浦江 1242 号 单一资产管理 计划	100,000	100,000	0	0	向特定对象发 行股票	2025 年 6 月 11 日

诺德基金—兴业银行—诺德基金创新旗舰1号集合资产管理计划	40,300	40,300	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
财通基金—杨洪兴—财通基金天禧定增兴盈1号单一资产管理计划	196,078	196,078	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
财通基金—华西银峰投资有限责任公司—财通基金华西银峰2号单一资产管理计划	1,176,470	1,176,470	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
诺德基金—兴业银行—诺德基金创新定增量化对冲31号集合资产管理计划	46,100	46,100	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
诺德基金—兴途春辉1号私募证券投资基金—诺德基金浦江1267号单一资产管理计划	192,300	192,300	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
财通基金—方正证券股份有限公司—财通基金方舟1号单一资产管理计划	1,568,627	1,568,627	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
财通基金—孙健芳—财通基金绵一单一资产管理计划	196,078	196,078	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
诺德基金—招商银行—诺德基金创新定增量化对冲41号集合资产管理计划	385,397	385,397	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
诺德基金—招商银行—诺德基金创新定增量化对冲24号集合资产管理计划	250,448	250,448	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月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	46,100	46,100	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日

理计划						
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	288,400	0	0	向特定对象发行股票	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	138,400	0	0	向特定对象发行股票	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	980,392	0	0	向特定对象发行股票	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	961,500	0	0	向特定对象发行股票	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	57,800,000	0	0	向特定对象发行股票	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	98,039	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
财通基金—亿衍元贞五号私募证券投资基金—财通基金玉泉1351号单一资产管理计划	196,078	196,078	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日
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	76,800	0	0	向特定对象发行股票	2025年6月11日

划						
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	23,000	0	0	向特定对象发行股票	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	144,200	0	0	向特定对象发行股票	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	25,300,000	0	0	向特定对象发行股票	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	4,788,500	0	0	向特定对象发行股票	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	1,960,784	0	0	向特定对象发行股票	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	2,500,000	0	0	向特定对象发行股票	2025 年 6 月 11 日
合计	552,461,218	552,461,218	23,025	23,025	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	161,391	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0					
持股 5%以上的股东或前 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—日照钢铁控股集团有限公司—易米基金元启二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
吉林省投资集团有限公司	国有法人	1.48%	53,700,000	0	0	53,700,000	不适用	0
湖北省铁路发展基金有限责任公司	境内非国有法人	1.46%	52,800,000	0	0	52,800,000	不适用	0
国调二期协同发展基金股份有限公司	境内非国有法人	1.08%	39,000,000	0	0	39,000,000	不适用	0
吉林省亚东国有资本投资有限公司	国有法人	0.81%	29,400,000	0	0	29,400,000	不适用	0
国家电投集团创新投资有限公司	国有法人	0.78%	28,164,057	28,164,057	0	28,164,057	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外，其他 8 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 11）	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-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	人民币普通股	57,800,000
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	人民币普通股	57,800,000
吉林省投资集团有限公司	53,700,000	人民币普通股	53,700,000
湖北省铁路发展基金有限责任公司	52,800,000	人民币普通股	52,800,000
国调二期协同发展基金股份有限公司	39,000,000	人民币普通股	39,000,000
吉林省亚东国有资本投资有限公司	29,400,000	人民币普通股	29,400,000
国家电投集团创新投资有限公司	28,164,057	人民币普通股	28,164,057
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 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）	无		

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。

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量	本期减持股份数量	期末持股数（股）	期初被授予的限制	本期被授予的限制	期末被授予的限制
----	----	------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------

				(股)	(股)		性股票数量 (股)	性股票数量 (股)	性股票数量 (股)
武家新	总法律顾问	现任	0	12,700	0	12,700	0	0	0
杨青春	职工代表监事	离任	0	18,000	0	18,000	0	0	0
合计	--	--	0	30,700	0	30,700	0	0	0

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、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	100,000	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、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

1. 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)

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。报告期内, 募投项目运营情况如下: 本期碳中和绿色公司债券已投项目 2025 年 1-6 月上网电量合计为 76,082.92 万 kWh, 经测算, 与同等火力发电上网电量相比 2025 年 1-6 月可实现减排二氧化碳(当量)57.21 万吨, 节能量(替代化石能源量)23.01 万吨, 减排 SO₂58.58 吨, 减排 NO_x95.10 吨, 减排烟尘 9.89 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 1-6 月已建成项目可实现减排二氧化碳(当量)12.12 万吨, 节能量(替代化石能源量)4.81 万吨, 减排 SO₂12.25 吨, 减排 NO_x19.89 吨, 减排烟尘 2.07 吨。

2. 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)

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。报告期内, 募投

项目运营情况如下：本期碳中和绿色公司债券已投资项目 2025 年 1-6 月上网电量为 83,303.24 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 1-6 月可实现减排二氧化碳(当量)61.66 万吨，节能量(替代化石能源量)25.19 万吨，减排 SO₂64.14 吨，减排 NO_x104.13 吨，减排烟尘 10.83 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 1-6 月已投资项目可实现减排二氧化碳(当量)7.76 万吨，节能量(替代化石能源量)3.31 万吨，减排 SO₂8.43 吨，减排 NO_x13.69 吨，减排烟尘 1.42 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。

3. 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)

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。报告期内，募投项目运营情况如下：本期碳中和绿色公司债券已投资项目 2025 年 1-6 月上网电量为 54,846.62 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 1-6 月可实现减排二氧化碳(当量)41.54 万吨，节能量(替代化石能源量)16.59 万吨，减排 SO₂42.23 吨，减排 NO_x68.56 吨，减排烟尘 7.13 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 1-6 月已建成项目可实现减排二氧化碳(当量)7.34 万吨，节能量(替代化石能源量)2.90 万吨，减排 SO₂7.39 吨，减排 NO_x12.00 吨，减排烟尘 1.25 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。

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	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

2024 年 度第五期 超短期融 资券									
吉林电力 股份有限 公司 2024 年 度第一期 两新中期 票据	24 吉林 电力 MTN001 (两新)	10248455 3	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 2025 年 度第一期 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	70,000	1.67%	到期一次 还本付息	银行间债 券市场
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、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.8285	0.5402	53.37%
资产负债率	69.21%	69.99%	-0.78%
速动比率	0.8161	0.5272	54.80%
	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	70,681.98	103,183.59	-31.50%
EBITDA 全部债务比	7.82%	8.30%	-0.48%
利息保障倍数	2.51	3.05	-17.70%
现金利息保障倍数	3.39	2.87	18.12%
EBITDA 利息保障倍数	5.13	5.48	-6.39%
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

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：吉林电力股份有限公司

2025 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,716,740,796.91	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	179,577,537.20	195,750,339.62
应收账款	11,361,305,583.32	10,176,355,571.85
应收款项融资		
预付款项	243,945,003.14	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	208,663,492.52	182,826,398.59
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	232,330,016.15	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	628,028,966.13	653,199,955.25
流动资产合计	15,572,591,395.37	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	123,805,090.00	125,005,090.00
长期股权投资	1,264,578,692.57	1,220,158,426.68
其他权益工具投资	335,651,617.88	335,651,617.88
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	52,639,971,977.15	53,957,959,719.04
在建工程	10,618,805,172.80	7,336,977,099.32
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,823,227,552.08	1,745,060,483.04
无形资产	1,941,001,643.05	1,830,331,999.46
其中：数据资源		
开发支出	16,772,676.29	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	379,528,014.98	394,538,026.16
递延所得税资产	129,349,879.07	119,092,156.80
其他非流动资产	3,431,840,760.38	3,275,452,363.01
非流动资产合计	72,709,154,728.53	70,358,975,557.74
资产总计	88,281,746,123.90	82,963,773,190.36
流动负债：		
短期借款	5,240,046,410.76	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	3,446,147,756.10	3,523,879,751.99
预收款项		
合同负债	113,594,294.70	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	12,303,074.80	14,278,424.68
应交税费	171,294,390.23	173,252,662.91
其他应付款	1,020,396,602.03	891,747,260.73
其中：应付利息		

应付股利	62,403,570.98	40,206,489.88
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		0.00
一年内到期的非流动负债	8,781,414,074.92	11,436,222,414.98
其他流动负债	11,810,415.95	647,545,583.63
流动负债合计	18,797,007,019.49	23,331,717,742.38
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	33,605,918,329.87	27,793,159,691.46
应付债券	3,021,565,960.44	2,995,274,047.25
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,270,530,405.01	1,161,418,979.06
长期应付款	4,164,435,054.18	2,535,961,264.61
长期应付职工薪酬	1,528,624.50	1,791,405.26
预计负债		
递延收益	113,844,000.22	118,582,311.06
递延所得税负债	121,640,676.47	125,997,135.51
其他非流动负债		
非流动负债合计	42,299,463,050.69	34,732,184,834.21
负债合计	61,096,470,070.18	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	10,385,951,040.80	10,385,689,948.26
减：库存股		
其他综合收益	7,353,290.37	7,353,290.37
专项储备	75,465,404.29	23,414,633.26
盈余公积	174,348,978.91	174,348,978.91
一般风险准备		
未分配利润	3,206,691,608.90	2,539,210,152.78
归属于母公司所有者权益合计	17,477,080,949.27	16,757,287,629.58
少数股东权益	9,708,195,104.45	8,142,582,984.19
所有者权益合计	27,185,276,053.72	24,899,870,613.77
负债和所有者权益总计	88,281,746,123.90	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	1,896,977,103.23	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	1,000,000.00	64,300,000.00
应收账款	654,583,574.65	608,001,531.87
应收款项融资		
预付款项	102,704,503.49	162,419,472.63
其他应收款	7,091,542,344.59	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	125,703,189.62	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	14,994,757.03	30,112,498.98
流动资产合计	9,889,505,472.61	9,950,961,147.54
非流动资产：		
债权投资	735,431,884.81	
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	18,928,290,920.37	18,073,165,158.37
其他权益工具投资	335,651,617.88	335,651,617.88
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	6,268,302,097.75	6,522,065,988.35
在建工程	369,530,206.83	516,096,407.33
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	6,803,549.46	13,186,898.95
无形资产	190,260,868.60	196,629,320.53
其中：数据资源		
开发支出	7,220,521.49	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	10,464.00	10,464.00
非流动资产合计	26,871,502,131.19	25,691,403,643.50
资产总计	36,761,007,603.80	35,642,364,791.04
流动负债：		
短期借款	4,011,493,442.05	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	379,272,131.13	457,186,504.15
预收款项		
合同负债	1,456,922.52	200,259,301.99
应付职工薪酬	7,576,122.39	6,340,772.80
应交税费	18,552,377.31	19,346,890.31
其他应付款	1,158,508,272.12	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	4,760,938,564.51	7,724,137,851.17
其他流动负债	5,545,318.82	624,350,138.13
流动负债合计	10,343,343,150.85	15,242,308,730.22
非流动负债：		
长期借款	8,466,179,425.99	2,662,420,203.78
应付债券	3,021,565,960.44	2,995,274,047.25
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,111,576.95	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	1,528,624.50	1,791,405.26
预计负债		
递延收益	15,967,825.50	16,702,105.02
递延所得税负债	2,451,096.80	2,451,096.80
其他非流动负债		
非流动负债合计	11,580,094,510.18	5,756,917,380.18
负债合计	21,923,437,661.03	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		0.00
其中：优先股		0.00
永续债		0.00
资本公积	10,477,182,194.48	10,477,182,194.48
减：库存股		0.00
其他综合收益	7,353,290.37	7,353,290.37
专项储备	17,906,642.54	133,352.37
盈余公积	174,348,978.91	174,348,978.91
未分配利润	533,508,210.47	356,850,238.51
所有者权益合计	14,837,569,942.77	14,643,138,680.64
负债和所有者权益总计	36,761,007,603.80	35,642,364,791.04

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	6,568,656,967.40	6,887,250,278.97
其中：营业收入	6,568,656,967.40	6,887,250,278.97
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	5,328,921,867.57	5,417,210,597.30
其中：营业成本	4,549,229,894.37	4,559,749,609.24
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	69,421,129.51	58,187,702.33
销售费用		
管理费用	55,561,899.15	65,445,441.25
研发费用	9,559,490.49	10,544,512.43
财务费用	645,149,454.05	723,283,332.05
其中：利息费用	656,620,277.00	727,597,097.32
利息收入	13,275,451.87	4,989,043.99
加：其他收益	41,781,129.73	38,240,087.11
投资收益（损失以“—”号填列）	45,131,400.38	56,584,591.92
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	45,131,333.94	56,584,591.92
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	357,061.17	1,042,529.63
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-67,445,713.67	
资产处置收益（损失以“—”号填列）	157,202.17	1,328,547.14
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	1,259,716,179.61	1,567,235,437.47
加：营业外收入	25,673,210.92	75,901,628.53
减：营业外支出	3,050,308.68	982,912.23
四、利润总额（亏损总额以“—”号	1,282,339,081.85	1,642,154,153.77

填列)		
减：所得税费用	204,048,595.96	204,067,111.16
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	1,078,290,485.89	1,438,087,042.61
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	1,078,290,485.89	1,438,087,042.61
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（净亏损以“—”号填列）	725,517,786.13	1,094,564,982.49
2. 少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	352,772,699.76	343,522,060.12
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	1,078,290,485.89	1,438,087,042.61
归属于母公司所有者的综合收益总额	725,517,786.13	1,094,564,982.49
归属于少数股东的综合收益总额	352,772,699.76	343,522,060.12
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.20	0.39
（二）稀释每股收益	0.20	0.39

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 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	2,347,945,904.29	2,304,665,377.33
减：营业成本	1,854,841,791.93	1,864,425,013.09
税金及附加	24,792,284.57	22,363,760.81
销售费用		
管理费用	55,558,520.40	65,442,062.53
研发费用	358,182.89	1,077,994.39
财务费用	281,918,533.94	314,467,316.97
其中：利息费用	290,390,782.09	315,403,732.65
利息收入	9,654,100.88	1,051,368.98
加：其他收益	1,369,309.79	1,057,826.01
投资收益（损失以“—”号填列）	170,090,990.19	776,251,508.60
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	45,472,795.56	55,795,746.14
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）	154,614.53	
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-67,445,713.67	
资产处置收益（损失以“—”号填列）	119,364.53	17,723.65
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	234,765,155.93	814,216,287.80
加：营业外收入	107,289.51	14,205,982.09
减：营业外支出	155,124.65	46,173.84
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	234,717,320.79	828,376,096.05
减：所得税费用	23,018.82	
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	234,694,301.97	828,376,096.05
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	234,694,301.97	828,376,096.05
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值		

变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	234,694,301.97	828,376,096.05
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 年半年度	2024 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	5,687,954,509.55	5,745,626,395.55
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	36,372,255.42	44,463,300.67
收到其他与经营活动有关的现金	175,097,729.07	77,831,964.54
经营活动现金流入小计	5,899,424,494.04	5,867,921,660.76
购买商品、接受劳务支付的现金	2,068,884,361.37	2,574,821,298.55
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	528,000,377.82	426,768,266.78
支付的各项税费	620,819,741.73	589,332,592.87
支付其他与经营活动有关的现金	272,446,931.33	223,276,482.05
经营活动现金流出小计	3,490,151,412.25	3,814,198,640.25
经营活动产生的现金流量净额	2,409,273,081.79	2,053,723,020.51
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金	609,830.49	
取得投资收益收到的现金	101,304.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	28,120.00	531,655.68
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	739,254.49	531,655.68
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,051,172,995.45	2,816,797,453.75
投资支付的现金	3,171,762.66	13,325,000.00
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		45,626,762.41
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	3,054,344,758.11	2,875,749,216.16
投资活动产生的现金流量净额	-3,053,605,503.62	-2,875,217,560.48
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	1,429,444,894.00	41,185,200.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	1,429,444,894.00	41,185,200.00
取得借款收到的现金	14,106,897,235.61	15,237,162,972.14
收到其他与筹资活动有关的现金	837,527,900.00	207,211,000.00
筹资活动现金流入小计	16,373,870,029.61	15,485,559,172.14
偿还债务支付的现金	12,576,910,471.08	12,308,381,886.31
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	784,120,777.07	833,364,791.83
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	195,896,543.29	187,641,751.09
支付其他与筹资活动有关的现金	510,022,918.28	1,210,800,032.02
筹资活动现金流出小计	13,871,054,166.43	14,352,546,710.16
筹资活动产生的现金流量净额	2,502,815,863.18	1,133,012,461.98
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	1,858,483,441.35	311,517,922.01
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	2,673,047,791.17	1,350,253,977.25

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,391,975,930.71	2,370,129,561.15
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	1,189,867,896.27	1,248,631,257.86
经营活动现金流入小计	3,581,843,826.98	3,618,760,819.01
购买商品、接受劳务支付的现金	1,374,421,863.70	1,660,428,883.25
支付给职工以及为职工支付的现金	297,710,471.03	272,218,077.27
支付的各项税费	132,456,707.36	115,578,295.63
支付其他与经营活动有关的现金	1,019,184,684.46	538,497,685.41
经营活动现金流出小计	2,823,773,726.55	2,586,722,941.56
经营活动产生的现金流量净额	758,070,100.43	1,032,037,877.45
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	98,973,864.98	

取得投资收益收到的现金	26,832,342.33	568,996,025.87
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		350,035.68
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	2,145,729,697.69	2,440,901,986.29
投资活动现金流入小计	2,271,535,905.00	3,010,248,047.84
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	119,938,838.66	193,881,638.04
投资支付的现金	812,591,034.49	1,042,195,000.00
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	1,234,434,300.00	1,673,050,000.00
投资活动现金流出小计	2,166,964,173.15	2,909,126,638.04
投资活动产生的现金流量净额	104,571,731.85	101,121,409.80
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	10,651,900,000.00	9,426,408,203.78
收到其他与筹资活动有关的现金	166,057,925.26	471,651,163.80
筹资活动现金流入小计	10,817,957,925.26	9,898,059,367.58
偿还债务支付的现金	9,237,868,267.62	9,607,652,325.20
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	228,335,240.60	244,559,938.98
支付其他与筹资活动有关的现金	363,649,993.97	709,032,732.65
筹资活动现金流出小计	9,829,853,502.19	10,561,244,996.83
筹资活动产生的现金流量净额	988,104,423.07	-663,185,629.25
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	1,850,746,255.35	469,973,658.00
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	1,896,977,103.23	546,265,151.49

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	3,627,270,626.00				10,385,689.94		7,353,290.37	23,414,633.26	174,348,978.91		2,539,210,152.78		16,757,287.62	8,142,582.99	24,899,870.67
加：会计政策变更															
前期差错更正															

其他															
二、本年期初余额	3,627,270.60	0.00	0.00	0.00	10,385,689.48	0.00	7,353,290.37	23,414,633.26	174,348,978.91	0.00	2,539,210.15	0.00	16,757,287.62	8,142,582.98	24,899,870.613.77
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	261,092.54	0.00	0.00	52,050,771.03	0.00	0.00	667,481,456.12	0.00	719,793,319.69	1,565,612,120.26	2,285,405,439.95
（一）综合收益总额											725,517,786.13		725,517,786.13	352,772,699.76	1,078,290,485.89
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	261,092.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	261,092.54	1,426,044.89	1,426,305,986.54
1. 所有者投入的普通股													0.00	1,426,044.89	1,426,044.89
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
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-58,036.01	0.00	-58,036.01	-220,143.79	-278,077.80
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有											-58,036.01		-58,036.01	-220,143.79	-278,077.80

东) 的分配												,33 0.0 1			,33 0.0 1	1,4 32. 79	7,7 62. 80
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								52, 050 ,77 1.0 3							52, 050 ,77 1.0 3	6,8 35, 959 .29	58, 886 ,73 0.3 2
1. 本期提取								96, 295 ,46 8.0 2							96, 295 ,46 8.0 2	6,8 35, 959 .29	103 ,13 1,4 27. 31
2. 本期使用								- 44, 244 ,69 6.9 9							- 44, 244 ,69 6.9 9		- 44, 244 ,69 6.9 9
(六) 其他																	
四、本期期末余额	3,6 27, 270 ,62 6.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	10, 385 ,95 1,0 40. 80	0.0 0	7,3 53, 290 .37	75, 465 ,40 4.2 9	174 ,34 8,9 78. 91	0.0 0	3,2 06, 691 ,60 8.9 0	0.0 0	17, 477 ,08 0,9 49. 27	9,7 08, 195 ,10 4.4 5	27, 185 ,27 6,0 53. 72		

上年金额

单位：元

项目	2024 年半年度														少数股	所有者	
	归属于母公司所有者权益												小计				
	股本	其他权益工具			资本	减	其他	专项	盈余	一般	未分	其他					
	优	永	其	本	:	他	项	余		分							

		先股	续债	他	公积	库存股	综合收益	储备	公积	风险准备	配利润			东权益	权益合计	
一、上年期末余额	2,790,208,174.00				7,037,910,334.71		6,516,414.58	23,095,372.82	104,632,743.32		1,836,141,587.57			11,798,504,627.00	7,937,290,283.80	19,735,794,910.80
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	2,790,208,174.00				7,037,910,334.71		6,516,414.58	23,095,372.82	104,632,743.32		1,836,141,587.57			11,798,504,627.00	7,937,290,283.80	19,735,794,910.80
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								48,271,521.11			1,094,564,982.49			1,142,836,503.60	162,912,472.44	1,305,748,976.04
（一）综合收益总额											1,094,564,982.49			1,094,564,982.49	343,522,060.12	1,438,087,042.61
（二）所有者投入和减少资本															41,869,400.00	41,869,400.00
1. 所有者投入的普通股															41,869,400.00	41,869,400.00
2. 其他权益工具持有者投入资本																
3. 股份支付计入所有者权益的金额																
4. 其他																
（三）利润分配															-229,670.00	-229,670.00

														6,355.94	6,355.94
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有 者（或股 东）的分配														- 229,635.94	- 229,635.94
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							48,271,521.1						48,271,521.1	7,197,368.26	55,468,889.37
1. 本期提 取							85,946,126.46						85,946,126.46	7,197,368.26	93,143,494.72
2. 本期使 用							-37,674,605.35						-37,674,605.35		-37,674,605.35
（六）其他															
四、本期期 末余额	2,790,208,17			7,037,910,33	6,516,414.58	71,366,893.9	104,632,743.			2,930,706,57		12,941,341,1	8,100,202,75	21,041,543,8	

	4.0				4.7			3	32		0.0		30.	6.2	86.
	0				1						6		60	4	84

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	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
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	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、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								17,773,290.17		176,657,971.96		194,431,262.13
（一）综合收益总额										234,694,301.97		234,694,301.97
（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										-58,036,330.01		-58,036,330.01

1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										- 58,036,330.01		- 58,036,330.01
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							17,773,290.17					17,773,290.17
1. 本期提取							24,898,992.00					24,898,992.00
2. 本期使用							- 7,125,701.83					- 7,125,701.83
（六）其他												
四、本期期末余额	3,627,270,626.00				10,477,182,194.48	7,353,290.37	17,906,642.54	174,348,978.91	533,508,210.47			14,837,569,942.77

上年金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	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												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	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
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								16,198,764.28		828,376,096.05		844,574,860.33
（一）综合收益总额										828,376,096.05		828,376,096.05
（二）所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												

4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备							16,198,764.28					16,198,764.28
1. 本期提取							24,012,374.52					24,012,374.52
2. 本期使用							-7,813,610.24					-7,813,610.24
(六) 其他												
四、本期期末余额	2,790,208,174.00				7,129,408,029.05		6,516,414.58	17,049,050.80	104,632,743.32	884,234,570.61		10,932,048,982.36

三、公司基本情况

吉林电力股份有限公司（以下简称本公司或公司）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、核能；提供的劳务主要有电站检修及运维服务。

本财务报表业经公司 2025 年 8 月 20 日第九届第三十四次董事会批准对外报出。

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编制基础。

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

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

采用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账款	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	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
重要的账龄超过 1 年的应付账款	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。
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	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、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。

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. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司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份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日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，确认为商誉；如果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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，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，其差额计入当期损益。

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

拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其可变回报金额的，认定为控制。

2. 合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排分为共同经营和合营企业。
2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

9、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、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

外币交易在初始确认时，交易发生日即期汇率的近似汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，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的近似汇率折算，不改变其人民币金额；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，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

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，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；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。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

11、金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(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；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(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) 不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并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。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除

因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动) 计入当期损益, 除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时, 将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出, 计入留存收益。

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

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述 1) 或 2) 的财务担保合同, 以及不属于上述 1) 并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量: ① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额; ② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失, 在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时, 终止确认金融资产:

① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止;

② 金融资产已转移, 且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除时, 相应终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的, 终止确认该金融资产, 并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债; 保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的, 继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的, 分别下列情况处理: (1) 未保留对该金融资产控制的, 终止确认该金融资产, 并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债; (2) 保留了对该金融资产控制的, 按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产, 并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的, 将下列两项金额的差额计入当期损益: (1) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值; (2) 因转移金融资产而收到的对价, 与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资)之和。转移了金融资产的一部分, 且该被转移部分整体满足终止确认条件的, 将转移前金融资产整体的账面价值, 在终止确认部分和继续确认部分之间, 按照转移日各自的相对公允

价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 终止确认部分的账面价值；(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

(1) 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

(2) 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

(3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融工具减值

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于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的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

6. 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

7. 金融负债与权益工具的区分及相关处理

（1）金融负债与权益工具的区分

1) 如果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) 如果一项金融工具须用或可用公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在公司扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是公司的金融负债；如果是后者，该工具是公司的权益工具。

（2）金融负债与权益工具的会计处理

1) 金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，计入当期损益。

2) 金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，作为权益的变动处理。公司不确认权益工具的公允价值变动。公司对权益工具持有方的分配作利润分配处理，发放的股票股利不影响所有者权益总额。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

12、应收票据

13、应收账款

1. 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
商业承兑汇票		
应收账款——账龄组合	以应收款项的账龄作为信用风险特征	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款——低风险组合	本组合为信用等级较高的国内客户的应收电费(含电费补贴)以及未逾期的应收热费、服务费及商品销售款	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款——账龄组合	本组合以其他应收款的账龄作为信用风险特征	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
其他应收款——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	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

2. 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

账 龄	应收账款 预期信用损失率 (%)	其他应收款 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

应收账款/其他应收款的账龄自款项实际发生的月份起算。

3. 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产，公司按单项计提预期信用损失。

14、应收款项融资

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、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

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

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

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

2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得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其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总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。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，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形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

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。

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

(2) 合并财务报表

1) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，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，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

2) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

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

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

(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
运输工具	年限平均法	5-12	10	18.00-7.50
其他	年限平均法	5-12	0-5	20.00-7.92

25、在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

类别	在建工程结转为固定资产的标准和时点

机器设备	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准
房屋建筑物	经相关主管部门验收，满足建筑完工验收标准要求

26、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

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

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

1. 无形资产包括土地使用权、知识产权、特许使用权及其他，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	摊销年限（年）
土地使用权	25-50
知识产权	12-20
特许使用权	10-20
其他	5-10

使用寿命不确定的无形资产不摊销，公司在每个会计期间均对该无形资产的使用寿命进行复核。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

1. 研发支出的归集范围

（1）人员人工费用

人员人工费用包括公司研发人员的工资薪金、基本养老保险费、基本医疗保险费、失业保险费、工伤保险费、生育保险费和住房公积金，以及外聘研发人员的劳务费用。

（2）直接投入费用

直接投入费用是指公司为实施研究开发活动而实际发生的相关支出。包括：1) 直接消耗的材料、燃料和动力费用；2) 用于中间试验和产品试制的模具、工艺装备开发及制造费，不构成固定资产的样品、样机及一般测试手段购置费，试制产品的检验费；3) 用于研究开发活动的仪器、设备的运行维护、调整、检验、检测、维修等费用。

（3）折旧费用与长期待摊费用

折旧费用是指用于研究开发活动的仪器、设备和在用建筑物的折旧费。

（4）无形资产摊销费用

无形资产摊销费用是指用于研究开发活动的软件、知识产权、非专利技术（专有技术、许可证、设计和计算方法等）的摊销费用。

（5）委托外部研究开发费用

委托外部研究开发费用是指公司委托境内外其他机构或个人进行研究开发活动所发生的费用（研究开发活动成果为公司所拥有，且与公司的主要经营业务紧密相关）。

（6）其他费用

其他费用是指上述费用之外与研究开发活动直接相关的其他费用，包括技术图书资料费、资料翻译费、专家咨询费、高新科技研发保险费，研发成果的检索、论证、评审、鉴定、验收费用，知识产权的申请费、注册费、代理费，会议费、差旅费、通讯费等。

2. 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。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(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。

公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

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

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

30、长期资产减值

对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

31、长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在 1 年以上（不含 1 年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果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，并计入当期损益或相关资产成本。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

（1）在职工为公司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。

（2）对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1) 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

2) 设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产；

3) 期末, 将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分, 其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本, 重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益, 并且在后续会计期间不允许转回至损益, 但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

(3) 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利, 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:

(1) 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; (2) 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

向职工提供的其他长期福利, 符合设定提存计划条件的, 按照设定提存计划的有关规定进行会计处理; 除此之外的其他长期福利, 按照设定受益计划的有关规定进行会计处理, 为简化相关会计处理, 将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

34、预计负债

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

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

35、股份支付

36、优先股、永续债等其他金融工具

根据金融工具相关准则和《永续债相关会计处理的规定》(财会〔2019〕2号), 对发行的优先股、永续债等金融工具, 公司依据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式, 结合金融资产、金融负债和权益工具的定义, 在初始确认时将该等金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

在资产负债表日，对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配作为公司的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理；对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

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

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5) 客户已接受该商品；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入计量原则

(1) 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务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预期将退还给客户的款项。

(2) 合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

(3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开

始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

(4) 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

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

3. 收入确认的具体方法

(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。

38、合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

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

2. 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；

3. 该成本预期能够收回。

公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，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. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：(1) 公司能够满足政府补助所附的条件；(2) 公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，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。

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

4. 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

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

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1) 企业合并；(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

5. 同时满足下列条件时，公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：(1) 拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；(2) 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

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，公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁，公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

除上述采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

(1) 使用权资产

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

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司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。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

(3) 售后回租

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

（2）作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，公司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划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

（1）经营租赁

公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

（2）融资租赁

在租赁期开始日，公司按照租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

（3）售后回租

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》对资产出租进行会计处理。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

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

（1）公司自 2024 年 12 月 6 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 18 号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”规定，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	1.2%、12%

	的，按租金收入的 12% 计缴；	
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	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
--------	-------

2、税收优惠

1. 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第（二）项、《企业所得税法实施条例》第八十七条及财政部、国家税务总局、国家发展和改革委员会发布的《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008）》财税〔2008〕116号文之规定，企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。电力属公共基础设施项目，本公司所属太阳能发电项目、风力发电项目可享受上述优惠。

2. 根据《中华人民共和国企业所得税法》和《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》（国家税务总局公告 2017 年第 24 号），企业获得高新技术企业资格后，自高新技术企业证书注明的发证时间所在年度起申报享受税收优惠，减按 15% 的税率征收企业所得税，公司所管共有 7 家高新技术企业，具体情况如下：

公司名称	高新技术企业证书编号	税收优惠期间	适用税率
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%
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%

3. 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）的规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。本公司享受西部大开发税收优惠的主要企业如下：

公司名称	所在省份	税率
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	甘肃省	15%
甘肃中电投吉能新能源有限公司	甘肃省	15%
张掖吉电新能源有限公司	甘肃省	15%
龙州沃合新能源科技有限公司	广西壮族自治区	15%
广西田东吉电新能源有限公司	广西壮族自治区	15%
梧州隆森新能源有限公司	广西壮族自治区	15%
南宁吉昇新能源有限公司	广西壮族自治区	15%
广西吉投智慧能源科技有限公司	广西壮族自治区	15%
汪清县振发投资有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	15%
汪清吉电两山智慧能源有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	15%
汪清旭蓝新能源有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	15%
汪清吉电澎派智慧牧业有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	15%
汪清吉电中农智慧油脂有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	15%
汪清吉电绿色能源有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	15%
青海中电投吉电新能源有限公司	青海省	15%
青海聚鸿新能源有限公司	青海省	15%

都兰大雪山风电有限责任公司	青海省	15%
乌兰吉电新能源有限公司	青海省	15%
海南州华清新能源有限责任公司	青海省	15%
陕西定边清洁能源发电有限公司	陕西省	15%
陕西定边光能发电有限公司	陕西省	15%
定边黄河太阳能发电有限公司	陕西省	15%
延长群鑫工贸有限公司	陕西省	15%
延安吉电新能源有限公司	陕西省	15%
西藏沛德能源科技有限公司	西藏自治区	15%
哈密远成电力投资有限公司	新疆维吾尔自治区	15%
哈密远鑫风电有限公司	新疆维吾尔自治区	15%
察布查尔华光发电有限责任公司	新疆维吾尔自治区	15%
和田赛维光伏科技有限公司	新疆维吾尔自治区	15%
霍城华光发电有限责任公司	新疆维吾尔自治区	15%
石河子市嘉尚汇能发电有限公司	新疆维吾尔自治区	15%
石河子市炳阳光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区	15%
石河子市惠雯光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区	15%
石河子市佳雯光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区	15%
石河子市晶皓光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区	15%
石河子市晶尚汇能发电有限公司	新疆维吾尔自治区	15%
石河子市坤鸣光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区	15%
云南丰晟电力有限公司	云南省	15%

4. 本公司下属风力发电企业依据《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号），自2015年7月1日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。

5. 本公司下属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。

6. 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），本公司及所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。

7. 根据《财政部 国家税务总局关于促进节能服务产业发展增值税、营业税和企业所得税政策问题的通知》（财税〔2010〕110号）和《国家税务总局 国家发展改革委关于落实节能服务企业合同能源管理项目企业所得税优惠政策有关征收管理问题的公告》（国家税务总局 国家发展改革委公告2013年第77号）规定，对符合条件的节能服务公司实施合同能源管理项目，符合企业所得税税法有关规定的，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年按照25%的法定税率减半征收企业所得税。本公司所属部分分公司从事节能服务取得收入享受上述优惠。本公司享受此税收优惠的主要企业如下：

公司名称	开始年份	备注
吉林省吉电昊姆智慧能源有限公司	2021年	2025年为减半征收
上海尖暖节能科技有限公司	2024年	2025年为免征

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	2,673,047,791.17	814,564,349.82
其他货币资金	43,693,005.74	45,055,290.00
合计	2,716,740,796.91	859,619,639.82

其他说明

1) 本公司其他货币资金主要包括银行承兑汇票保证金、信用证保证金、保函保证金等使用有限制的款项，参见附注七（31）所有权或使用权受到限制的资产。

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	179,577,537.20	195,750,339.62
合计	179,577,537.20	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	179,577,537.20	100.00%			179,577,537.20	195,750,339.62	100.00%			195,750,339.62
其中：										
合计	179,577,537.20	100.00%			179,577,537.20	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	38,546,593.25	
合计	38,546,593.25	

(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）	3,651,595,162.87	4,059,280,883.91
1 至 2 年	2,802,291,849.09	2,807,199,179.90
2 至 3 年	2,460,139,633.18	1,863,808,511.92
3 年以上	2,662,743,307.51	1,661,733,180.97
3 至 4 年	1,294,002,355.44	877,347,296.23
4 至 5 年	784,267,405.78	416,265,974.22
5 年以上	584,473,546.29	368,119,910.52
合计	11,576,769,952.65	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	1,665,982,148.50	14.39%	173,367,823.22	10.41%	1,492,614,325.28	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	9,910,787,804.15	85.61%	42,096,546.11	0.42%	9,868,691,258.04	8,889,106,944.94	85.54%	42,298,361.63	0.48%	8,846,808,583.31
其中：										
账龄组合	478,005,338.53	4.13%	42,096,546.11	8.81%	435,908,792.42	503,375,213.74	4.84%	42,298,361.63	8.40%	461,076,852.11
低风险组合	9,432,782,465.62	81.48%			9,432,782,465.62	8,385,731,731.20	80.70%			8,385,731,731.20

合计	11,576,769,952.65	100.00%	215,464,369.33	1.86%	11,361,305,583.32	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类别名称:

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	610,231,049.40	50,353,334.93	8.25%	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	295,561,491.06	29,748,816.82	10.07%	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	224,726,784.54	18,597,837.25	8.28%	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	143,846,662.80	13,989,721.49	9.73%	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	1,274,365,987.80	112,689,710.49		

按组合计提坏账准备类别名称:

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	478,005,338.53	42,096,546.11	8.81%
低风险组合	9,432,782,465.62		
合计	9,910,787,804.15	42,096,546.11	

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备类别名称:

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	281,556,973.50	5,631,139.47	2.00%
1-2年	150,179,417.50	15,017,941.75	10.00%
2-3年	28,215,587.95	5,643,117.59	20.00%
3-4年	4,498,024.56	2,249,012.28	50.00%
4-5年	8,345,091.39	8,345,091.39	100.00%
5年以上	5,210,243.63	5,210,243.63	100.00%
合计	478,005,338.53	42,096,546.11	

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					173,367,823.22
按组合计提坏账准备	42,298,361.63		-201,815.52			42,096,546.11
合计	215,666,184.85		-201,815.52			215,464,369.33

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	2,639,027,750.50		2,639,027,750.50	22.80%	19,449,650.53
国网江西省电力有限公司	1,059,165,678.65		1,059,165,678.65	9.15%	
广东电网有限责任公司	935,548,153.52		935,548,153.52	8.08%	50,353,334.93
国网陕西省电力公司	962,997,053.48		962,997,053.48	8.32%	
国网冀北电力有限公司	766,384,965.97		766,384,965.97	6.62%	7,954,266.06

合计	6,363,123,602.12		6,363,123,602.12	54.97%	77,757,251.52
----	------------------	--	------------------	--------	---------------

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

(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	208,663,492.52	182,826,398.59
合计	208,663,492.52	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	118,801,683.93	113,163,773.63
往来款	160,596,654.81	140,045,211.85
其他	6,921,150.84	7,428,655.82
合计	286,319,489.58	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)	66,858,291.15	55,253,033.99
1至2年	27,903,162.45	48,994,786.26
2至3年	43,908,091.18	93,981,582.43
3年以上	147,649,944.80	62,408,238.62
3至4年	86,038,781.59	2,759,064.93
4至5年	6,920,000.00	6,920,000.00
5年以上	54,691,163.21	52,729,173.69
合计	286,319,489.58	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	23,218,282.78	8.11%	23,218,282.78	100.00%		23,218,282.78	8.91%	23,218,282.78	100.00%	
其中:										
按组合计提坏账准备	263,101,206.80	91.89%	54,437,714.28	20.69%	208,663,492.52	237,419,358.52	91.09%	54,592,959.93	22.99%	182,826,398.59
其中:										
账龄组合	72,624,753.60	25.36%	54,437,714.28	74.96%	18,187,039.32	77,429,076.49	29.71%	54,592,959.93	70.51%	22,836,116.56
低风险组合	190,476,453.20	66.53%			190,476,453.20	159,990,282.03	61.38%			159,990,282.03
合计	286,319,489.58	100.00%	77,655,997.06	27.12%	208,663,492.52	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类别名称:

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类别名称:

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	190,476,453.20		
账龄组合	72,624,753.60	54,437,714.28	74.96%
其中: 1年以内	91,366.40	4,568.32	5.00%
1-2年	12,517,008.40	1,251,700.84	10.00%
2-3年	2,889,317.53	433,397.63	15.00%
3-4年	2,758,685.04	689,671.26	25.00%
4-5年	4,620,000.00	2,310,000.00	50.00%
5年以上	49,748,376.23	49,748,376.23	100.00%
合计	263,101,206.80	54,437,714.28	

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	1,241,362.41	76,358,848.75	77,811,242.71
2025年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段	-148,372.31	148,372.31		

——转入第三阶段		-87,924.00	87,924.00	
本期计提	-58,090.92	-50,109.88	-47,044.85	-155,245.65
2025年6月30日余额	4,568.32	1,251,700.84	76,399,727.90	77,655,997.06

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	

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	28.99%	
花旗银行	往来款	33,156,189.32	5年以上	11.58%	33,156,189.32
长春市双阳区人民政府奢岭街道办事处	往来款	18,965,858.00	2-3年	6.62%	18,965,858.00
山东瑞智投新能	往来款	11,596,730.09	1年以内	4.05%	

源科技有限公司					
安徽恒溢源建筑工程有限公司	往来款	10,841,020.00	1 年以内	3.79%	
合计		157,559,797.41		55.03%	52,122,047.32

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	230,842,969.04	94.63%	209,986,698.38	91.03%
1 至 2 年	9,630,312.97	3.95%	16,940,106.06	7.34%
2 至 3 年	1,421,033.97	0.58%	2,311,031.95	1.00%
3 年以上	2,050,687.16	0.84%	1,450,988.85	0.63%
合计	243,945,003.14		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

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例 (%)
沈铁物流（通辽）有限公司	96,573,339.45	39.59
电能易购（北京）科技有限公司	31,112,306.97	12.75
国家电力投资集团有限公司	29,666,627.61	12.16
国网山东省电力公司	8,345,959.71	3.42
国网吉林省电力有限公司	7,711,970.48	3.16
小计	173,410,204.22	71.09

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	225,295,274.11	2,591,403.00	222,703,871.11	294,693,107.47	2,591,403.00	292,101,704.47
库存商品	9,626,145.04		9,626,145.04	13,255,197.78		13,255,197.78
合计	234,921,419.15	2,591,403.00	232,330,016.15	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					2,591,403.00
合计	2,591,403.00					2,591,403.00

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
留抵的增值税进项税	609,464,365.01	626,691,557.04
预缴税金	8,936,468.74	14,319,925.07
预缴保险费	9,628,132.38	12,188,473.14
合计	628,028,966.13	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	期末余额	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
吉林省电力科学研究院有限公司	6,510,000.00						6,510,000.00	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）	109,804,387.17						109,804,387.17	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	不以出售为目的，拟长期持有该股权投资
合计	335,651,617.88						335,651,617.88	

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	其他综合收益转入留存收益的原因
------	---------	------	------	-----------------	--------------------	-----------------

					综合收益的原因	
--	--	--	--	--	---------	--

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	123,805,090.00		123,805,090.00	125,005,090.00		125,005,090.00	
合计	130,805,090.00	7,000,000.00	123,805,090.00	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	5.35%	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	123,805,090.00	94.65%			123,805,090.00	125,005,090.00	94.70%			125,005,090.00
其中：										
合计	130,805,090.00	100.00%	7,000,000.00	5.35%	123,805,090.00	132,005,090.00	100.00%	7,000,000.00	5.30%	125,005,090.00

按单项计提坏账准备类别名称：

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
单项计提坏账准备	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	
单项计提坏账准备	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													
上海国和吉运数字科技有限	13,542,855.73				-61.11							13,542,794.62	

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							
深圳市吉电晟新能源投资有限公司	35,839,408.53				469,356.45						36,308,764.98	
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										81,255,692.28	
吉电能谷（白城）储能投资有限公司	40,093,143.74				-24,478.55						40,068,665.19	
电投浙储（长兴）智慧能源有限公司	40,558,133.08				-4,339,045.78						36,219,087.30	
长春绿动氢能科技有限公司	169,148,902.94				-11,142.99						169,137,759.95	
中吉慧能（深圳）投资	1,051,662.50				-4,699.01						1,046,963.49	

有限公司												
氢动力 (北京) 科技服务 有限公司												
吉度 (苏州) 智慧能源 有限公司	28,97 6,472 .52				- 2,535 ,379. 35						26,44 1,093 .17	
通化 恒泰热力 有限公司												
广西 国电投海 外能源投 资有限公 司	715,5 98,35 1.99				51,95 1,357 .37						767,5 49,70 9.36	
安庆 高新吉电 能源有限 公司	32,75 5,731 .78				- 196,2 70.60						32,55 9,461 .18	
吉电 憧憬 (吉林) 新能源发 展有限公 司	6,032 ,482. 79				- 553,4 50.26						5,479 ,032. 53	
吉林 省吉致能 源服务有 限公司	741,6 16.61				66,55 2.45		101,3 04.00				706,8 65.06	
吉电 未来智维 能源科技	16,65 7,806 .65				997,5 61.03						17,65 5,367 .68	

(吉林)有限公司												
沈阳远达环保工程有限公司	14,200,043.14				-35,802.32						14,164,240.82	
国家电投集团当雄能源有限公司	14,895,324.41				-313,394.34						14,581,930.07	
潍坊捷凯能源管理有限公司	1,183,803.24				22,928.86						1,206,732.10	
山东鸿吉新能源有限公司	1,500,000.00										1,500,000.00	
吉电碧程智慧能源(成都)有限公司	5,518,923.27				-364,390.48						5,154,532.79	
吉林省吉电国际贸易有限公司												
小计	1,220,158,426.68		609,764.05		45,131,333.94			101,304.00			1,264,578,692.57	
合计	1,220,158,426.68		609,764.05		45,131,333.94			101,304.00			1,264,578,692.57	

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	52,639,164,696.55	53,957,152,438.44
固定资产清理	807,280.60	807,280.60
合计	52,639,971,977.15	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	50,450,453.92	700,409,083.89	3,726,825.50	36,662,770.08	791,249,133.39
(1) 购置		86,190,704.50	3,726,825.50	36,662,770.08	126,580,300.08
(2) 在建工程转入	50,450,453.92	614,218,379.39			664,668,833.31
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	16,217.48	190,060,285.09	2,648,889.26	6,436.80	192,731,828.63
(1) 处置或报废			200,585.93		200,585.93
4. 期末余额	9,090,421,272.13	73,469,536,297.57	147,289,718.20	207,949,562.72	82,915,196,850.62
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	177,181,728.94	1,675,751,444.93	8,383,782.30	62,001,116.93	1,923,318,073.10
(1) 计提	156,239,795.19	1,714,319,516.26	8,383,782.30	39,891,492.47	1,918,834,586.22
3. 本期减少金额	2,539.13	4,543,414.28	2,267,073.04		6,813,026.45
(1) 处置或报废			1,576,649.19		1,576,649.19
4. 期末余额	4,219,697,716.95	25,690,029,616.38	93,113,752.12	167,554,534.88	30,170,395,620.33
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					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4. 期末余额	30,745,578.96	74,890,954.78			105,636,533.74
四、账面价值					
1. 期末账面价值	4,839,977,976.22	47,704,615,726.41	54,175,966.08	40,395,027.84	52,639,164,696.55
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
房屋及建筑物	1,271,946,674.88	正在办理

其他说明

(5) 固定资产的减值测试情况

□适用 □不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
机器设备	807,280.60	807,280.60
合计	807,280.60	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	10,510,707,599.63	7,071,392,634.14
工程物资	108,097,573.17	265,584,465.18
合计	10,618,805,172.80	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	3,845,090,753.05		3,845,090,753.05	2,495,187,930.93		2,495,187,930.93
风光储多能互补试点项目首	659,720,269.10		659,720,269.10	511,931,076.79		511,931,076.79

期二批（风电）						
广西邕宁那楼 200MW 风电项目	920,811,031.75		920,811,031.75	433,219,354.68		433,219,354.68
广西邕宁百济新平 200MW 风电项目	818,411,509.81		818,411,509.81	416,026,757.63		416,026,757.63
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	0.00		0.00	233,904,317.92		233,904,317.92
风光储能多能互补试点项目首期第三批（420MW 光伏）	1,236,684,701.96		1,236,684,701.96	257,866,632.30		257,866,632.30
吉林长岭 10 万千瓦风电项目	263,425,748.08		263,425,748.08	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	193,505,403.59		193,505,403.59	190,378,150.78		190,378,150.78
吉西基地鲁固直流光热（100MW）项目	389,156,890.25		389,156,890.25	195,489,489.66		195,489,489.66
奥迪 ppe 分布式光伏项目	124,925,331.85		124,925,331.85	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	213,022,602.56		213,022,602.56	198,352,585.08		198,352,585.08
吉西基地鲁固直流项目风电（200MW）	932,963.78		932,963.78	117,440,425.34		117,440,425.34
山东潍坊风光储能多能互补试点项目首批第一期	2,461,394.91		2,461,394.91	1,767,059.71		1,767,059.71
其他项目	1,909,320,412.36	66,761,413.42	1,842,558,998.94	1,735,720,124.19		1,735,720,124.19
合计	10,577,469,013.05	66,761,413.42	10,510,707,599.63	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	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预	工程进度	利息资本化累计金	其中：本期利息	本期利息资本化率	资金来源

				金额			算比例		额	资本化金额		
大安风光制绿氢合成氨一体化项目	5,948,449,800.00	2,495,187,930.93	1,349,902,822.12			3,845,090,753.05	80.00%	85.00%	46,860,988.89	19,908,164.56	1.26%	其他
广西邕宁那楼200MW风电项目	1,298,361,800.00	433,219,354.68	487,591,677.07			920,811,031.75	70.92%	71.04%	13,033,633.51	8,934,030.28	2.36%	其他
广西邕宁百济新平200MW风电项目	1,215,246,100.00	416,026,757.63	402,384,752.18			818,411,509.81	67.35%	67.48%	10,665,683.80	5,691,545.03	2.36%	其他
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	147,789,192.31			659,720,269.10	42.57%	49.74%	9,998,550.60	7,724,946.30	2.90%	其他
风光储多能互补试点项目首期三批（420MW光伏）	2,517,340,500.00	257,866,632.30	978,818,069.66			1,236,684,701.96	69.93%	83.19%	26,042,436.68	16,307,057.44	2.70%	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	618,429,700.00	233,904,317.92	2,849,552.95	236,753,870.87		0.00	80.31%	100.00%	13,663,912.80	1,010,195.61	2.73%	其他

合利用配套 100MW 风电 项目												
吉林 长岭 10 万 千瓦 风电 项目	500,6 70,50 0.00	186,5 97,56 0.17	76,82 8,187 .91			263,4 25,74 8.08	52.61 %	80.00 %	3,931 ,092. 43	2,362 ,539. 23	1.60%	其他
吉西 基地 鲁固 直流 项目 风电 (200 MW)	948,2 80,00 0.00	117,4 40,42 5.34	24,90 2,245 .04	141,4 09,70 6.60		932,9 63.78	80.52 %	99.00 %	7,713 ,618. 02			其他
吉西 基地 鲁固 直流 光热 (100 MW) 项目	1,938 ,520, 000.0 0	195,4 89,48 9.66	193,6 67,40 0.59			389,1 56,89 0.25	34.75 %	33.00 %	9,460 ,868. 14	3,439 ,872. 05	2.50%	其他
吉林 汪清 抽水 蓄能 电站 (四 方台 站 点) 1800M W 项目	11,85 0,387 ,400. 00	198,3 52,58 5.08	14,67 0,017 .48			213,0 22,60 2.56	1.80%	1.80%			0.00%	其他
山东 潍坊 风光 储多 能互 补试 点项 目首 批第 一期	1,092 ,898, 779.9 6	1,767 ,059. 71	694,3 35.20			2,461 ,394. 91	100.0 0%	100.0 0%	20,85 7,847 .40			其他
吉西 基地 鲁固 直流 项目 光伏 (200 MW)	525,1 70,00 0.00	435,3 57.05		71,22 6.44		364,1 30.61	89.12 %	99.00 %	4,036 ,456. 07			其他

合计	30,158,635,579.96	5,048,218,547.26	3,680,098,252.51	378,163,577.47	71,226.44	8,350,081,995.86			166,265,088.34	65,378,350.50		
----	-------------------	------------------	------------------	----------------	-----------	------------------	--	--	----------------	---------------	--	--

(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		58,939,513.67		58,939,513.67	基于谨慎性原则，对截至 2025 年 4 月 30 日可能发生资产减值迹象的资产进行了公允价值评估。
四平一热 5 号机组		7,821,899.75		7,821,899.75	项目存在减值迹象，根据减值测试结果，计提在建工程减值准备。
合计		66,761,413.42		66,761,413.42	--

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	136,441,852.07	77,502,338.40	58,939,513.67	重置成本法	重置价格	重置全价*成新率
合计	136,441,852.07	77,502,338.40	58,939,513.67			

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	160,366,532.17	152,544,632.42	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	160,366,532.17	152,544,632.42	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	129,124,305.29	21,026,732.12	108,097,573.17	285,926,897.05	20,342,431.87	265,584,465.18
合计	129,124,305.29	21,026,732.12	108,097,573.17	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	2,519,212.85		136,520,557.45	139,039,770.30
3. 本期减少金额	7,719,382.35			7,719,382.35
4. 期末余额	312,884,656.09	26,440,743.21	1,855,654,538.56	2,194,979,937.86
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	13,315,562.22	79,814.68	42,889,150.16	56,284,527.06
(1) 计提	13,315,562.22	79,814.68	38,479,743.38	51,875,120.28
3. 本期减少金额	3,131,208.15			3,131,208.15
(1) 处置				
4. 期末余额	58,179,066.26	1,031,776.20	312,541,543.32	371,752,385.78
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	254,705,589.83	25,408,967.01	1,543,112,995.24	1,823,227,552.08
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	158,181,794.77		90,248.79	187,600.60				158,459,644.16

额								
1) 购置	(158,181,794.77		90,248.79	187,600.60				158,459,644.16
2) 内部研发	(
3) 企业合并增加	(
3. 本期减少金额				58,987.97				58,987.97
1) 处置	(58,987.97				58,987.97
4. 期末余额	1,387,657,836.90	3,395,763.89	10,607,701.24	128,786,791.79	4,235.24	897,165,926.98	13,836,005.63	2,441,454,261.67
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	20,607,014.13	164,326.02	560,474.66	5,679,486.01	211.77	19,785,044.16	5,131,581.69	51,928,138.44
1) 计提	(20,607,014.13	164,326.02	560,474.66	5,679,486.01	211.77	19,785,044.16	965,619.34	47,762,176.09
3. 本期减少金额				31,163.49				31,163.49
1) 处置	(31,163.49				31,163.49
4. 期末余额	292,447,400.12	1,549,091.53	3,462,610.11	73,571,932.73	1,799.88	125,812,749.46	7,772,240.33	504,617,824.16
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	1,095,210,436.78	1,846,672.36	7,145,091.13	55,214,859.06	2,435.36	771,353,177.52	6,063,008.49	1,936,835,680.70
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

单位：元

项目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合计

(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	283,774,734.30	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
----	----------------	-----------	-------------

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		14,446,326.78		368,393,705.92
植被恢复费	7,431,276.01		309,636.48		7,121,639.53
土地补偿款	1,353,600.00		42,300.00		1,311,300.00
房屋装修费用	2,767,503.67		211,747.92		2,555,755.75
其他	145,613.78				145,613.78
合计	394,538,026.16		15,010,011.18		379,528,014.98

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	281,864,820.67	65,307,778.92	285,723,603.86	58,950,176.40
非同一控制下企业合并资产评估减值	656,290,247.60	164,081,994.18	673,134,041.12	168,292,942.56
租赁负债	1,344,929,768.25	283,173,201.52	1,219,250,053.43	278,656,742.29
递延收益	7,865,632.22	31,462,528.86	31,757,763.12	7,939,440.78
合计	2,290,950,468.74	544,025,503.48	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	991,874,217.75	247,968,554.44	1,014,367,654.63	253,591,913.66
其他权益工具投资公允价值变动	9,804,387.17	2,451,096.80	9,804,387.17	2,451,096.80
使用权资产	1,273,955,394.08	285,896,649.64	1,157,660,723.29	264,701,270.28
合计	2,275,633,999.00	536,316,300.88	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	414,675,624.41	129,349,879.07	394,747,145.23	119,092,156.80
递延所得税负债	414,675,624.41	121,640,676.47	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	148,107,771.33	148,263,142.67
可抵扣亏损	1,980,122,091.47	2,168,249,124.92
合计	2,128,229,862.80	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
2024 年		463,663,771.00	

2025 年	463,661,233.45	815,268,223.09	
2026 年	701,807,465.66	445,418,942.72	
2027 年	427,107,269.11	243,893,511.30	
2028 年	215,440,531.57	200,004,676.81	
2029 年	172,105,591.68		
合计	1,980,122,091.47	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	2,006,788.95 4.88		2,006,788.95 4.88	1,715,058.90 5.16		1,715,058.90 5.16
预付工程设备款	1,424,722.63 2.12		1,424,722.63 2.12	1,560,161.75 9.85		1,560,161.75 9.85
其他	329,173.38		329,173.38	231,698.00		231,698.00
合计	3,431,840.76 0.38		3,431,840.76 0.38	3,275,452.36 3.01		3,275,452.36 3.01

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	43,693,005.74	43,693,005.74	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	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	5,253,893,278.58	5,253,893,278.58	抵押	长期借款和融资租赁质押借款	4,902,596,283.32	4,902,596,283.32	抵押	长期借款和融资租赁质押借款
应收账款	6,395,248,617.36	6,395,248,617.36	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	11,692,834,901.68	11,692,834,901.68			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	85,807,031.88	196,856,751.41

抵押借款		45,275,465.58
信用借款	5,154,239,378.88	5,978,267,616.01
合计	5,240,046,410.76	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元，到期未付的原因为。

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	3,039,498,679.17	3,135,406,970.50
燃料款	162,919,940.59	108,792,919.44
材料款	55,887,034.08	75,738,861.34
修理费	21,234,626.13	36,106,238.93
其他	166,607,476.13	167,834,761.78
合计	3,446,147,756.10	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：

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	62,403,570.98	40,206,489.88
其他应付款	957,993,031.05	851,540,770.85
合计	1,020,396,602.03	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	62,403,570.98	40,206,489.88
合计	62,403,570.98	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	期末数	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
小 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	417,142,375.32	407,616,905.30

工程保证金	515,933,867.84	385,709,968.37
社保代扣代缴款	10,832,613.57	32,966,197.36
其他	14,084,174.32	25,247,699.82
合计	957,993,031.05	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	74,531,923.33	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	148,446,043.33	

其他说明

38、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

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

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

其他说明：

39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
商品销售款	45,473,764.87	398,183,100.09
服务款	48,652,008.33	8,572,008.33
其他	19,468,521.50	17,636,702.04
合计	113,594,294.70	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
----	------	------

40、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	366,848,850.51	368,672,269.06	11,871,546.01
二、离职后福利-设定提存计划	457,181.93	90,813,166.52	90,877,378.43	392,970.02
三、辞退福利	126,278.19	45,649.96	133,369.38	38,558.77
合计	14,278,424.68	457,707,666.99	459,683,016.87	12,303,074.80

(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		233,393,532.93	233,393,532.93	
2、职工福利费		19,867,290.65	19,867,290.65	
3、社会保险费	4,061,983.31	52,745,519.02	51,259,100.63	5,548,401.70
工伤保险费	95,771.23	3,242,013.41	3,242,812.69	94,971.95
医疗保险费及生育保险费	3,966,212.08	49,503,505.61	48,016,287.94	5,453,429.75
4、住房公积金		50,294,870.72	50,294,870.72	
5、工会经费和职工教育经费	9,632,981.25	10,547,637.19	13,857,474.13	6,323,144.31
合计	13,694,964.56	366,848,850.51	368,672,269.06	11,871,546.01

(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	65,329,365.34	65,376,935.79	171,220.00
2、失业保险费	223,330.11	2,726,028.75	2,727,608.84	221,750.02
3、企业年金缴费	15,061.37	22,757,772.43	22,772,833.80	
合计	457,181.93	90,813,166.52	90,877,378.43	392,970.02

其他说明

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	60,995,270.76	34,837,668.29
企业所得税	96,705,024.69	86,526,050.36
个人所得税	632,054.72	39,276,258.87

城市维护建设税	1,767,569.39	808,086.82
土地使用税	6,002,407.27	4,384,142.19
印花税	1,898,545.72	4,317,317.91
政策性税费	1,122,231.00	1,096,416.85
环境保护税	187,388.18	852,482.07
教育费附加（包含地方教育附加）	1,683,034.83	856,806.21
房产税	295,661.06	297,433.34
契税	5,202.61	
合计	171,294,390.23	173,252,662.91

其他说明

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计		0.00

其他说明

43、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	7,321,273,657.48	9,967,841,151.95
一年内到期的应付债券	1,046,787,953.02	1,046,787,953.02
一年内到期的长期应付款	350,366,576.82	362,767,609.18
一年内到期的租赁负债	62,985,887.60	58,825,700.83
合计	8,781,414,074.92	11,436,222,414.98

其他说明：

44、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		601,002,666.67
待转销项税额	11,810,415.95	46,542,916.96
合计	11,810,415.95	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	600,000,000.00	1.88%	2024年12月20日	32天	600,000,000.00	601,002,666.67		1,002,666.67		601,002,666.67		否

2024年度第五期超短期融资券													
合计					600,000.00	601,002,666.67		1,002,666.67		601,002,666.67			

其他说明：

45、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	10,609,409,755.21	11,052,716,362.86
抵押借款	536,004,743.65	609,011,717.60
信用借款	22,460,503,831.01	16,131,431,611.00
合计	33,605,918,329.87	27,793,159,691.46

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、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）	1,009,152,076.39	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）	1,019,509,453.17	1,004,674,316.83
2023年度第一期中期票据（可持续挂钩/乡村振兴）	1,024,643,183.20	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）	507,967,006.42	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	507,082,194.28	501,109,222.14
减：重分类至一年内到期的非流动负债	-1,046,787,953.02	-1,046,787,953.02
合计	3,021,565,960.44	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）（第一期）	1,000,000.00	3.80%	2022年03月17日	5年期	995,000.00	1,027,816,515.29		19,000,000.00	335,561.10	38,000,000.00		1,009,152,076.39	否
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	2.90%	2022年10月21日	3年期	997,000.00	1,004,674,316.83		14,500,000.00	335,136.34			1,019,509,453.17	否
2023年度第一期中期票据（可持续挂钩/乡村振兴）	1,000,000.00	3.28%	2023年09月26日	3年期	999,199,200.00	1,008,158,723.90		16,400,000.00	84,459.30			1,024,643,183.20	否
2023年面向专	500,000.00	2.99%	2023年11月30日	3年期	498,500.00	500,303,222.11		7,475,000.00	188,784.30			507,967,006.41	否

业机构投资者公开发行人科技创新绿色乡村振兴公司债券（专项用于碳中和）（第一期）			日										
吉林电力股份有限公司 2024 年度第一期两新中期票据	500,000,000.00	2.33%	2024 年 10 月 22 日	3 年期	498,800,000.00	501,109,222.14		5,825,000.00	147,972.14			507,082,194.28	否
合计					3,988,499,200.00	4,042,062,000.27		63,200,000.00	1,091,913.19	38,000,000.00		4,068,353,913.46	

（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

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,976,087,074.18	1,818,394,069.87
减：未确认的融资费用	-642,570,781.57	-598,149,389.98
重分类至一年内到期的非流动负债	-62,985,887.60	-58,825,700.83
合计	1,270,530,405.01	1,161,418,979.06

其他说明：

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	3,973,795,054.18	2,345,321,264.61
专项应付款	190,640,000.00	190,640,000.00
合计	4,164,435,054.18	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
----	------	------

其他说明：

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	4,311,834,085.25	2,493,865,162.99
应付扶贫项目款	511,283,836.96	520,260,860.85
应付节能减排款	71,290,000.00	71,290,000.00
其他	6,947,713.60	10,443,362.54
减：未确认融资费用	577,194,004.81	387,770,512.59
减：一年内到期非流动负债	350,366,576.82	362,767,609.18
小 计	3,973,795,054.18	2,345,321,264.61

(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			90,640,000.00	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			190,640,000.00	

其他说明：

49、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
二、辞退福利	1,528,624.50	1,791,405.26
合计	1,528,624.50	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：

50、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：

51、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		3,273,417.05	102,933,230.30	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		1,464,893.79	10,910,769.92	供热工程管网建设补贴
合计	118,582,311.06		4,738,310.84	113,844,000.22	

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、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：

54、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：

55、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	261,092.54		9,349,826,303.08
其他资本公积	1,036,124,737.72			1,036,124,737.72
合计	10,385,689,948.26	261,092.54		10,385,951,040.80

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

56、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：

57、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							7,353,290.37
其他权益工具投资公允价值变动	7,353,290.37							7,353,290.37
其他综合收益合计	7,353,290.37							7,353,290.37

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：

58、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	96,295,468.02	44,244,696.99	75,465,404.29
合计	23,414,633.26	96,295,468.02	44,244,696.99	75,465,404.29

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、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			174,348,978.91
合计	174,348,978.91			174,348,978.91

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、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	725,517,786.13	1,094,564,982.49
应付普通股股利	58,036,330.01	

期末未分配利润	3,206,691,608.90	2,930,706,570.06
---------	------------------	------------------

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,516,043,574.75	4,534,216,898.35	6,820,085,672.59	4,548,985,595.79
其他业务	52,613,392.65	15,012,996.02	67,164,606.38	10,764,013.45
合计	6,568,656,967.40	4,549,229,894.37	6,887,250,278.97	4,559,749,609.24

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	6,568,656,967.40	4,549,229,894.37					6,568,656,967.40	4,549,229,894.37
其中：								
煤电产品	2,211,858,760.06	1,567,701,142.56					2,211,858,760.06	1,567,701,142.56
热力产品	713,518,990.66	864,707,906.41					713,518,990.66	864,707,906.41
风电产品	1,537,308,920.22	815,778,284.20					1,537,308,920.22	815,778,284.20
光伏产品	1,940,740,560.70	1,159,269,790.27					1,940,740,560.70	1,159,269,790.27
其他产品	165,229,735.76	141,772,770.93					165,229,735.76	141,772,770.93
按经营地区分类	6,568,656,967.40	4,549,229,894.37					6,568,656,967.40	4,549,229,894.37
其中：								
东北	3,756,612,439.78	3,040,978,178.82					3,756,612,439.78	3,040,978,178.82
华东	1,322,506,957.92	693,726,284.30					1,322,506,957.92	693,726,284.30
西北	542,798,925.11	336,461,258.87					542,798,925.11	336,461,258.87
华北	533,772,836.10	237,826,968.11					533,772,836.10	237,826,968.11
华南	202,517,902.11	147,486,029.37					202,517,902.11	147,486,029.37
华中	114,350,757.09	51,200,550.65					114,350,757.09	51,200,550.65
西南	96,097,149.29	41,550,624.25					96,097,149.29	41,550,624.25

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	6,568,656,967.40	4,549,229,894.37				6,568,656,967.40	4,549,229,894.37	

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。

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

62、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	17,253,166.53	12,642,597.90
教育费附加	14,025,680.38	13,730,545.22
房产税	10,867,661.48	9,293,149.61
土地使用税	17,575,737.22	15,382,123.11
车船使用税	46,889.80	47,654.62
印花税	4,135,541.21	4,140,085.20

环境保护税	1,115,766.72	1,404,699.19
水利及防洪建设基金	2,902,877.09	1,537,971.52
其他	1,497,809.08	8,875.96
合计	69,421,129.51	58,187,702.33

其他说明：

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	36,258,326.66	42,063,012.68
办公及会议费	852,331.27	916,330.11
中介机构服务费	922,466.01	3,339,912.43
折旧与摊销	7,871,453.21	6,635,416.59
物业及租赁费	4,897,162.94	5,222,465.12
差旅费	3,000,851.57	3,767,217.19
其他	1,759,307.49	3,501,087.13
合计	55,561,899.15	65,445,441.25

其他说明

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	5,852,668.46	5,222,618.90
折旧费	3,348,639.14	3,617,502.11
材料费	88,495.58	519,742.65
其他	269,687.31	1,184,648.77
合计	9,559,490.49	10,544,512.43

其他说明

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	656,620,277.00	727,597,097.32
减：利息收入	13,275,451.80	4,989,043.99
手续费支出	1,447,087.69	295,634.69
其他	357,541.16	379,644.03
合计	645,149,454.05	723,283,332.05

其他说明

67、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
即征即退增值税	35,700,600.21	31,791,563.08
地方政府补贴	5,128,247.06	5,646,893.29
稳岗补贴收入	88,036.84	81,804.00
代扣代缴个人所得税手续费	864,245.62	712,263.61
进项税加计抵减额		7,563.13
合计	41,781,129.73	38,240,087.11

68、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		

69、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：		

70、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	45,131,333.94	56,584,591.92
处置长期股权投资产生的投资收益	66.44	
合计	45,131,400.38	56,584,591.92

其他说明

71、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	201,815.52	69,311.77
其他应收款坏账损失	155,245.65	973,217.86
合计	357,061.17	1,042,529.63

其他说明

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
五、工程物资减值损失	-684,300.25	

六、在建工程减值损失	-66,761,413.42	
合计	-67,445,713.67	

其他说明：

73、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	60,753.47	1,381,900.57
使用权资产处置收益	124,273.18	-26,686.65
无形资产处置收益	-27,824.48	-26,666.78
合计	157,202.17	1,328,547.14

74、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	103,000.00	20,000.00
电量补偿	2,000,061.71	53,853,899.52	2,000,061.71
无法支付的款项	6,600.03		6,600.03
罚款净收入	18,699,596.95	94,361.98	18,699,596.95
盘盈利得	8,404.00	1,036.00	8,404.00
违约金收入	277,320.00	10,256.49	277,320.00
非流动资产毁损报废利得	3,317,972.62		3,317,972.62
其他	1,343,255.61	21,839,074.54	1,343,255.61
合计	25,673,210.92	75,901,628.53	25,673,210.92

其他说明：

75、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
非流动资产报废、毁损损失	6,066.33		6,066.33
滞纳金、违约金及罚款	174,038.87	982,912.23	174,038.87
盘亏损失	155,124.65		155,124.65
其他	2,715,078.83		2,715,078.83
合计	3,050,308.68	982,912.23	3,050,308.68

其他说明：

76、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	218,663,663.80	211,322,356.32

递延所得税费用	-14,615,067.84	-7,255,245.16
合计	204,048,595.96	204,067,111.16

(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	1,282,339,081.85
按法定/适用税率计算的所得税费用	320,584,770.46
子公司适用不同税率的影响	-192,473,725.95
调整以前期间所得税的影响	16,679,359.45
非应税收入的影响	32,389,894.42
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	40,259.72
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	11,767,860.17
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	17,174,695.83
其他	-2,114,518.14
所得税费用	204,048,595.96

其他说明

77、其他综合收益

详见附注

78、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	2,558,157.35	12,193,682.23
银行利息	11,330,236.39	4,208,743.97
收违约金、考核款	69,000.00	108,321.00
收往来款	104,696,379.07	15,522,647.49
收保证金	9,758,865.18	18,243,287.92
保险公司赔款	1,742,900.17	830,172.18
职工还备用金	3,640.00	86,298.60
收抵押金	3,236,637.96	4,681,119.63
受限资金	0.00	7,000,100.21
拆迁补偿款	8,584,295.87	
电费损失补偿款	25,236,321.20	
其他	7,881,295.88	14,957,591.31
合计	175,097,729.07	77,831,964.54

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
退休人员费用	1,078,700.35	945,539.26
运输费	1,769,853.23	1,922,813.97
运维费	31,816,422.14	3,161,464.87
账户管理费	17,892.40	
诉讼费	105,125.02	755,941.81
评估费	531,220.00	202,380.00
网络通信费	723,351.13	651,299.96
租赁费	11,470,793.61	15,447,891.89
物业费	17,142,017.57	16,498,540.95
灰渣处理费	2,382,624.31	
消防警卫费	462,772.58	334,670.00
水电费	5,017,356.59	2,998,626.16
服务费	50,753,489.22	20,235,272.49
排污费	556,008.98	506,822.00
技术监督服务费	8,856,781.40	4,902,965.05
手续费	929,215.06	238,813.97
广告费	922,873.32	1,473,707.51
差旅费	14,169,199.41	14,120,647.58
工会经费	507,671.80	3,994,595.80
审计费	1,919,231.26	3,967,797.69
实验检验费	2,691,775.95	1,137,529.47
咨询费	17,972,003.60	
印刷费	137,343.80	
劳动保护费	428,285.90	718,595.20
办公费	1,653,726.72	1,961,192.87
党团经费	469,223.85	804,226.21
修缮费	937,260.33	2,246,078.50
信息化费用	11,853,424.53	9,109,906.03
保险费	1,428,891.27	2,320,360.45
保证金	4,580,601.77	42,611,599.27
低值易耗品	28,339.50	
会议费	281,985.62	668,899.54
业务招待费	1,380,692.77	3,257,404.70
其他	77,470,776.34	66,080,898.85
合计	272,446,931.33	223,276,482.05

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	837,527,900.00	207,211,000.00
合计	837,527,900.00	207,211,000.00

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
融资手续费	38,001,900.00	6,140,824.64
融资租赁款	408,495,715.27	1,143,415,769.02
支付土地租赁费	60,525,303.01	55,243,438.36
购买小股东股权		6,000,000.00
小股东减资款	3,000,000.00	
合计	510,022,918.28	1,210,800,032.02

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**(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**79、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	1,078,290,485.89	1,438,087,042.61
加：资产减值准备	67,088,652.50	-1,042,529.63
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,917,573,344.67	1,781,791,800.70
使用权资产折旧	54,995,103.47	49,825,469.72
无形资产摊销	36,240,143.90	43,892,462.29

长期待摊费用摊销	14,949,636.12	17,002,378.06
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）	-157,202.17	-1,328,547.14
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-3,311,906.29	
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	656,620,277.00	727,597,097.32
投资损失（收益以“－”号填列）	-45,131,400.38	-56,584,591.92
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-26,057,278.32	39,971,159.06
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	24,728,291.09	-130,318,571.34
存货的减少（增加以“－”号填列）	-73,026,886.10	-141,055,020.55
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-1,207,870,480.88	-1,617,410,708.35
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-144,544,429.03	-144,975,941.43
其他	58,886,730.32	48,271,521.11
经营活动产生的现金流量净额	2,409,273,081.79	2,053,723,020.51
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	2,673,047,791.17	1,350,253,977.25
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	1,858,483,441.35	311,517,922.01

（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	2,673,047,791.17	814,564,349.82
可随时用于支付的银行存款	2,673,047,791.17	814,564,349.82
三、期末现金及现金等价物余额	2,673,047,791.17	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

(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	2,600,942.40		使用受限制
临时用地复垦工程保证金	41,092,063.34		使用受限制
合计	43,693,005.74		

其他说明：

(7) 其他重大活动说明

80、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：

81、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

82、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

(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

83、数据资源

84、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	5,852,668.46	5,222,618.90
研发相关固定资产维护费用支出	3,035,132.75	534,877.77
折旧费用与长期待摊费用	3,348,639.14	3,749,709.24
委托外部研究开发费用		97,345.13
其他费用	50,041.30	965,514.14
合计	12,286,481.65	10,570,065.18
其中：费用化研发支出	9,559,490.49	10,544,512.43
资本化研发支出	2,726,991.16	25,552.75

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		
合计								

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依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

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	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
西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）	投资设立	2025-2-17	344,900,000.00	20.29%

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
天津吉能新能源科技有限公司	吸收合并	2025-4-30	1,000,015.30	1.38

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	2,436,074,070.53	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	80,297,529.00	吉林省长春市	吉林省长春市	检修运行	100.00%		设立
寿光兴鸿新能源有限公司	216,360,000.00	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	100.00%		设立
江西中电投新能源发电有限公司	1,152,960,000.00	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	10,000,000.00	吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	60.00%		设立
吉电太能（浙江）智慧能源有限公司	100,000,000.00	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	20,000,000.00	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	2,000,000.00	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	203,000,000.00	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	200,000,000.00	吉林省长春市	吉林省长春市	其他	100.00%		设立
潍坊旭日新能源科技有限公司	63,000,000.00	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	100.00%		设立
海宁鸿运新能源有限公司	50,000,000.00	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	84,250,000.00	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	2,512,214,100.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能	100.00%		设立

陕西吉电能源有限公司	2,025,849,901.20	陕西省西安市	陕西省西安市	太阳能	100.00%		设立
潍坊裕永农业发展有限公司	245,000,000.00	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	91.43%		非同一控制下企业合并
广西沃中投资有限公司	975,700,000.00	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	54,959,920.00	吉林省通化市	吉林省通化市	综合智慧能源	100.00%		设立
吉林更生东风力发电有限公司	71,258,000.00	吉林省白城市	吉林省白城市	新能源发电	70.00%		设立
湖南吉昇新能源有限公司	39,422,000.00	湖南省长沙市	湖南省长沙市	太阳能	100.00%		设立
寿光吉电景华新能源有限公司	80,000,000.00	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能	70.00%		设立
吉林省吉电昊姆智慧能源有限公司	20,000,000.00	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	1,685,630,500.00	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	25,234,000.00	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	12,200,000.00	吉林省通化市	吉林省通化市	煤电	100.00%		设立
松原市上元新能源有限公司	25,050,500.00	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	139,950,000.00	吉林省大安市	吉林省大安市	太阳能	100.00%		设立
镇赉吉电新能源有限公司	291,875,600.00	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	太阳能	100.00%		设立
南昌市中阳新能源有限公司	33,000,000.00	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	120,000,000.00	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	330,339,767.15	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	12,000,000.00	北京市	北京市	综合智慧能源	60.00%		设立
吉林吉电新燃能源有限公司	42,500,000.00	吉林省长春市	吉林省长春市	太阳能	100.00%		设立
山东吉电新能源有限公司	310,000,000.00	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	478,770,000.00	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	50,000,000.00	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	161,580,000.00	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	26,000,000.00	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	10,000,000.00	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	93,350,000.00	吉林省长春市	吉林省长春市	热力销售	100.00%		设立
吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	5,000,000,000.00	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	198,820,000.00	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	1,283,000,000.00	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	20,000,000.00	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	50,000,000.00	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	10,000,000.00	辽宁省大连市	辽宁省大连市	综合智慧能源	51.00%		投资设立
上海吉电企业发展有限公司	50,000,000.00	上海市	上海市	新能源发电	100.00%		投资设立
海南吉电智慧新能源有限公司	83,000,000.00	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	1,254,680,000.00	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	10,000,000.00	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）	3,389,323,400.00	吉林省长春市	吉林省长春市	其他	20.49%	3.00%	投资设立
北京吉能新	754,000,000.00	北京市	北京市	新能源发电	100.00%		投资设立

能源科技有限公司	0.00						
吉林省汪清抽水蓄能有限公司	2,500,000,000.00	吉林省汪清市	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	50,000,000.00	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	1,000,000,000.00	上海市浦东新区	上海市浦东新区	甲醇	55.00%		投资设立
西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）	170,000,000.00	陕西省西安市	陕西省西安市	其他	20.29%	0.01%	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 6 月 30 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。

2) 截至 2025 年 6 月 30 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。

3) 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司持有西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）20.29%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 0.005%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。

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%	47,918,356.16	96,363,287.67	1,597,655,068.49
江西中电投新能源发电有限公司	49.00%	79,043,257.55	0.00	939,041,597.59

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	2,379,538,010.11	3,167,465,389.27	5,547,003,399.38	583,400,443.43	1,513,772,413.08	2,097,172,856.51	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
江西中电投新能源发电有限公司	1,587,578,028.06	3,419,548,344.69	5,007,126,372.75	558,746,874.83	2,527,940,584.00	3,086,687,458.83	1,449,194,706.97	3,564,951,545.43	5,014,146,252.40	569,144,364.00	2,690,721,786.00	3,259,866,150.00

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	292,998,097.78	62,197,028.69	62,197,028.69	36,664,581.94	386,908,634.12	147,094,842.11	147,094,842.11	72,782,917.19
江西中电投新能源发电有限公司	372,816,445.31	161,397,521.58	161,397,521.58	202,350,382.43	376,191,584.21	157,282,613.29	157,282,613.29	190,011,679.28

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	1,069,383,024.47	368,074,142.66	476,724,264.84	428,925,853.01
非流动资产	8,161,480,890.55	416,131,210.70	8,386,920,844.06	419,972,708.08
资产合计	9,230,863,915.02	784,205,353.36	8,863,645,108.90	848,898,561.09
流动负债	1,650,656,273.74	126,251,166.46	1,850,461,328.28	158,649,900.53
非流动负债	4,050,632,893.17	19,486,914.47	4,915,508,878.80	52,212,999.78
负债合计	5,701,289,166.91	145,738,080.93	6,765,970,207.08	210,862,900.31
少数股东权益	1,304,988,794.75		24,328,952.93	
归属于母公司股东权益	2,224,585,953.36	638,467,272.43	2,073,345,948.89	638,035,660.78
按持股比例计算的净资产份额	778,605,083.68	170,917,688.83	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	778,605,083.68	170,917,688.83	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	345,491,454.65	113,140,109.16	309,169,660.70	
净利润	149,039,917.98	-41,624.93	180,264,780.39	-29,292,029.93
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	149,039,917.98	-41,624.93	180,264,780.39	-29,292,029.93
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	327,891,223.26	335,411,171.75
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-6,810,573.00	1,963,067.45
--其他综合收益	-6,810,573.00	1,963,067.45

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			3,201,915.06	-71,502.00	102,933,230.30	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
计入其他收益的政府补助金额	5,216,283.90	5,728,697.29
计入营业外收入的政府补助金额	20,000.00	103,000.00
计入财务费用的政府补助金额	71,502.00	71,502.00
合计	5,307,785.90	5,903,199.29

其他说明：

本期新增的政府补助情况	
项 目	本期新增补助金额
与资产相关的政府补助	
其中：计入递延收益	
与收益相关的政府补助	2,034,368.84
其中：计入其他收益	2,014,368.84
其中：计入营业外收入	20,000.00
合 计	2,034,368.84

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 6 月 30 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，参见附注七（16）。

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、其他应收款产生的信用风险敞口、损失准备的量化数据，参见附注七（4）、附注七（5）及附注七（8）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。

（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。

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
(2) 权益工具投资			2,000,000.00	2,000,000.00
(三) 其他权益工具投资			335,651,617.88	335,651,617.88
持续以公允价值计量的负债总额			337,651,617.88	337,651,617.88
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低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	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
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
潍坊捷凯能源管理有限公司	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
国家电投集团财务有限公司	同一最终控制方
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
中电投融和融资租赁有限公司	其他关联方
中能融合智慧科技有限公司	其他关联方
巴彦淖尔吉电新能源有限公司	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
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
吉林省吉电核瑞能源有限公司	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
靖宇宏核新能源有限公司	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
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
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	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
国电南瑞吉电新能源（南京）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（山东）能源服务有限公司	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

国家电投集团共享服务有限公司	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
国家电投集团曲阳新能源发电有限公司	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
国电投（山西）铝业有限公司	同一最终控制方
国家电投集团陕西售电有限公司	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
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	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
国家电投集团远达水务有限公司	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
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
绿充（广州）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
上海国和吉运数字科技有限公司	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
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	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
上海电投电能成套设备有限公司	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	总包配送服务	850,943,711.48			352,967,165.58
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	燃料采购	328,906,783.90			314,767,059.92
内蒙古电投能源股份有限公司	燃料采购	298,821,414.12			350,306,881.66
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	燃料采购	279,144,636.86			205,062,387.26
长春绿动氢能科技有限公司	工程设备款	121,152,569.33			
山东电力工程咨询院有限公司	工程款、服务款、修理费	106,864,355.57			8,337,061.24
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	总包配送服务	88,422,227.26			26,682,463.66
国家电力投资集团有限公司	总包配送服务费 等	34,992,787.74			39,849,911.47
吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	服务费、委托运行费等	31,363,196.12			76,353,122.61
山东核电设备制造有限公司	设备款	30,935,359.50			25,165,308.97
吉林省吉致能源服务有限公司	服务款	20,622,317.42			20,297,187.99
上海电投电能成套设备有限公司	设备款	10,957,181.32			
国电南瑞吉电新能源(南京)有限公司	设备款	7,067,805.22			9,230,973.46
电能易购(北京)科技有限公司	材料款、设备款	6,681,333.79			55,756,855.76
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	服务款、材料款	5,575,759.28			
国家电投集团吉林能源投资有限公司	服务款	3,554,433.92			
沈阳远达环保工程有限公司	接受劳务、运行服务费	2,867,048.12			2,885,027.17
国家电投集团山南电力有限公司	服务款	1,601,413.75			1,372,641.50
中电华创电力技术研究有限公司	技术服务费	1,407,981.11			5,030,499.96
中电合肥能源有限公司	服务款	1,362,124.52			215,429.40

吉林省电力科学研究院有限公司	技术服务费	1,343,396.27			2,855,660.36
国家电投集团数字科技有限公司	技术服务费、工程款	722,919.82			319,198.12
电能(北京)工程监理有限公司	监理费	508,490.57			466,981.13
国核自仪系统工程技术有限公司	设备款	390,566.02			114,554.54
国家电投集团科学技术研究院有限公司	服务款	354,716.98			
国核信息科技有限公司	材料设备款	268,840.54			159,734.02
河北亮能售电有限公司	服务款	249,056.60			33,589.25
重庆中电自能科技有限公司	技术服务费	217,311.34			1,026,037.74
广西国电投博能售电有限公司	技术服务费	210,691.82			23,584.91
中能融合智慧科技有限公司	信息化费用	203,773.58			1,963,310.83
国核电力规划设计研究院有限公司	服务款	155,660.38			35,881,894.65
国家电投集团湖北售电有限公司	服务款	103,189.62			56,603.77
潍坊捷凯能源管理有限公司	服务款	75,171.86			117,847.46
青海黄河上游水电开发有限责任公司	服务款	62,358.48			226,179.25
国电投山西能源服务有限公司	服务款	56,776.61			141,509.43
云南翠源物资商贸发展有限公司	服务款	40,600.00			60,000.00
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	服务款	35,340.63			
中国电能成套设备有限公司	材料款	11,519.34			94,339.62
国家电投集团东北电力有限公司	服务款	7,547.17			
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	燃料采购				106,685,752.22
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	委托运行费				4,393,125.00
吉林省博大生化有限公司	材料款、燃料款				1,700,917.44
白山吉电能源开发有限公司	服务款				947,386.75
国家电投集团陕西售电有限公司	咨询费				528,301.89
国家电投集团碳资产管理有限公司	服务款				283,018.86

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
电能（北京）认证中心有限公司	服务款				66,037.74
国电投（山东）能源服务有限公司	服务款				48,128.40
山东国电投能源营销有限公司	技术服务费、委托运行费				14,927.60
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	服务款				1,893.81
北京宝之谷农业科技开发有限公司	服务款				943.40

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	劳务费	18,865,888.99	
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	劳务费	11,809,749.33	9,747,878.01
中电华创电力技术研究有限公司	服务费	3,543,896.23	3,488,632.08
朝阳燕山湖发电有限公司	服务费	3,158,882.12	3,309,044.56
国家电投集团曲阳新能源发电有限公司	服务费	2,055,141.89	549,765.95
龙州县百熠新能源科技有限公司	劳务费	454,660.71	996,485.35
长春绿动氢能科技有限公司	培训费	357,071.31	47,547.17
国电投（山西）铝业有限公司	服务费	244,780.75	1,886,712.46
内蒙古吉电能源有限公司	服务费	37,735.85	
安庆高新吉电能源有限公司	服务费	370,083.25	
靖宇宏核新能源有限公司	培训费	280,708.33	
甘肃中电投新能源发电有限责任公司	服务费	76,441.19	
山东国电投能源营销有限公司	服务费		1,726.27
重庆中电自能科技有限公司	服务费		575,188.76
国家电力投资集团有限公司	服务费		188,679.24
吉林省吉致能源服务有限公司	服务费		9,509.10
白山吉电能源开发有限公司	劳务费		10,148,318.59
绿充（广州）科技有限公司	劳务费		277,800.00

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

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

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	34,682,419.26	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	21,933,556.71	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	30,000.00	2023年04月27日	2025年10月26日	
国家电投集团财务有限公司	18,000.00	2023年07月24日	2026年01月23日	
国家电投集团财务有限公司	27,000.00	2023年10月25日	2025年10月25日	
国家电投集团财务有限公司	600.00	2024年12月30日	2025年12月29日	
国家电投集团财务有限公司	40,000.00	2025年04月26日	2027年04月27日	
国家电投集团财务有限公司	50,000.00	2025年05月09日	2025年07月23日	
国家电投集团财务有限公司	40,000.00	2025年05月26日	2027年05月25日	
国家电投集团财务有限公司	12,000.00	2025年06月18日	2027年06月17日	
国家电力投资集团有限公司	40,000.00	2020年10月16日	2025年10月15日	
国家电力投资集团有限公司	50,000.00	2020年10月27日	2025年10月26日	
国家电力投资集团有限公司	23,500.00	2020年12月11日	2025年12月10日	
国家电力投资集团有限公司	10,000.00	2022年07月01日	2025年07月01日	
国家电投集团吉林能源投资有限公司	250,000.00	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	2,528,638.00	6,644,204.00

(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	58,590,821.58		49,039,335.29	

	源科技（吉林）有限公司				
应收账款	中电华创电力技术研究有限公司	6,356,530.00		7,715,880.00	
应收账款	重庆中电自能科技有限公司	4,943,741.00		5,353,741.00	
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	国家电投集团曲阳新能源发电有限公司	2,981,005.37		2,489,217.96	
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	2,709,994.21		1,830,116.99	
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	2,014,000.00		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	1,898,592.00		1,898,592.00	
应收账款	苏尼特左旗风鼎发电有限公司	1,300,000.00		1,300,000.00	
应收账款	国电投（山西）铝业有限公司	1,017,549.06			
应收账款	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	863,460.00		863,460.00	
应收账款	龙州县百熠新能源科技有限公司	532,308.35		50,368.00	
应收账款	锡林浩特市京运通风力发电有限公司	300,000.00		300,000.00	
应收账款	靖宇宏核新能源有限公司	297,550.83			
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司	231,222.00		265,932.00	
应收账款	大连发电有限责任公司	153,675.00		153,675.00	
应收账款	内蒙古吉电能源有限公司	170,000.00		130,000.00	
应收账款	吉林省吉电核瑞能源有限公司	20,000.00			
应收账款	甘肃中电投新能源发电有限责任公司	19,521.61			
应收账款	国家电投集团山西铝业有限公司			758,081.46	
应收账款	安庆高新吉电能源有限公司			158,354.54	
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司			117,403.29	
预付账款	国家电力投资集团有限公司	29,666,627.61		21,415,150.43	
预付账款	电能易购（北京）科技有限公	31,112,306.97		17,490,101.36	

	司				
预付账款	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	900,420.00		900,420.00	
预付账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	570,000.00			
预付账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司	500,000.00		2,000.00	
预付账款	中能融合智慧科技有限公司	216,450.00		223,650.00	
预付账款	中国电能成套设备有限公司	187,998.67		187,998.67	
预付账款	吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	142,500.00		142,500.00	
预付账款	山东电力工程咨询院有限公司	76,000.00		76,000.00	
预付账款	南昌市新建区昌达电力培训中心有限公司	4,000.00		4,000.00	
预付账款	吉林省吉致能源服务有限公司			192,957.27	
其他应收款	国家电投集团东北电力有限公司	215,884.50		169,496.02	
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	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	12,663.27		12,663.27	
其他应收款	电能易购(北京)科技有限公司	14,159.30			
其他应收款	内蒙古白音华铝电有限公司			1,484,560.00	
其他非流动资产	山东电力工程咨询院有限公司	202,131,465.53		94,305,196.03	
其他非流动资产	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	113,000,000.00		113,000,000.00	
其他非流动资产	上海能源科技发展有限公司	9,828,495.50		343,232,990.00	
其他非流动资产	国家电力投资集团有限公司	8,953,856.04		2,905,000.00	
其他非流动资产	电能易购(北京)科技有限公司	4,055,767.31		4,039,717.36	
其他非流动资产	中能融合智慧科技有限公司	0.00		140,475.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	上海能源科技发展有限公司	256,729,479.46	100,529,075.81

应付账款	长春绿动氢能科技有限公司	95,077,417.00	26,371,404.00
应付账款	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	60,322,297.24	5,028,046.74
应付账款	吉电未来智能能源科技（吉林）有限公司	35,077,593.62	51,013,089.97
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司	30,973,709.32	36,336,776.82
应付账款	山东电力工程咨询院有限公司	42,540,566.08	21,005,174.26
应付账款	内蒙古电投能源股份有限公司	26,054,266.79	18,232,343.85
应付账款	国家电力投资集团有限公司	19,684,896.57	29,612,892.51
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	17,599,610.20	27,877,870.10
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	17,585,935.16	21,053,952.14
应付账款	上海电投电能成套设备有限公司	11,762,534.14	
应付账款	山东核电设备制造有限公司	11,652,318.70	27,045,539.47
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	11,130,249.84	17,315,349.84
应付账款	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	7,017,957.88	3,784,410.68
应付账款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	6,745,420.96	6,745,420.96
应付账款	吉林省电力科学研究院有限公司	4,814,622.66	8,630,421.69
应付账款	国核电站运行服务技术有限公司	4,729,180.30	4,729,180.30
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	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	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	3,610,074.55	13,374,555.56
应付账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司	3,517,900.00	778,018.50
应付账款	中电华创电力技术研究有限公司	2,592,452.82	14,521,077.55
应付账款	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	2,328,685.00	2,434,985.46
应付账款	国核信息科技有限公司	2,055,154.87	2,242,875.75
应付账款	湖南五凌电力科技有限公司	2,027,580.53	2,027,580.53
应付账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	1,941,124.00	1,941,124.00
应付账款	中能融合智慧科技有限公司	1,796,948.62	3,549,202.62
应付账款	电能易购（北京）科技有限公司	1,789,816.92	1,261,638.78
应付账款	电能（北京）工程监理有限公司	1,607,129.51	1,745,048.37
应付账款	上海明华电力科技有限公司	1,454,985.19	2,950,000.00
应付账款	国核自仪系统工程有限公司	1,288,250.00	3,750,800.00
应付账款	国家电投集团山南电力有限公司	915,093.00	
应付账款	中电合肥能源有限公司	535,584.00	
应付账款	吉林省吉致能源服务有限公司	508,510.88	1,178,343.71
应付账款	国核电力规划设计研究院重	188,667.00	188,667.00

	庆有限公司		
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	中电投东北能源科技有限公司	100,000.00	400,000.00
应付账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司	90,000.00	480,000.00
应付账款	国电投山西能源服务有限公司	60,183.20	
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	国家电投集团碳资产管理有限公司	54,000.00	54,000.00
应付账款	国家电投集团远达水务有限公司	29,800.00	29,800.00
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	上海中电新能源置业发展有限公司	4,974.00	4,974.00
应付账款	潍坊捷凯能源管理有限公司	2,073.76	
应付账款	国电南瑞吉电新能源(南京)有限公司		33,681,398.73
应付账款	国电投云链科技(北京)有限公司		8,007,672.95
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	上海国和吉运数字科技有限公司		404,640.00
应付账款	山东国电投能源营销有限公司		330,000.00
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	国电投(海南)电力集控运营有限公司		8,652.64
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	百瑞信托有限责任公司	35,322,488.21	70,089,048.29
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	上海能源科技发展有限公司	21,288,153.14	21,288,153.14
其他应付款	山东电力工程咨询院有限公司	19,626,467.49	5,816,094.59
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	国家电投集团吉林能源投资有限公司	12,169,521.90	12,061,847.56
其他应付款	山东核电设备制造有限公司	12,156,899.40	3,175,372.75
其他应付款	国核电力规划设计研究院有限公司	10,523,474.32	10,523,474.32
其他应付款	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	4,180,226.67	3,167,506.65
其他应付款	中国电能成套设备有限公司	2,858,391.90	2,858,391.90
其他应付款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	1,956,500.00	1,956,500.00

其他应付款	重庆中电自能科技有限公司	1,660,550.00	1,660,550.00
其他应付款	国家电投集团数字科技有限公司	952,239.90	952,239.90
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	758,331.85	564,282.85
其他应付款	上海电投电能成套设备有限公司	619,080.75	
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	湖南五凌电力科技有限公司	247,286.73	247,286.73
其他应付款	中能融合智慧科技有限公司	217,040.50	239,857.00
其他应付款	吉林省电力科学研究所有限公司	208,200.00	241,260.00
其他应付款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	189,857.33	578,019.78
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	国家电投集团远达环保工程有限公司	175,170.00	175,170.00
其他应付款	上海明华电力科技有限公司	140,000.00	140,000.00
其他应付款	国核信息科技有限公司	130,953.98	130,953.98
其他应付款	铁岭市清河电力监理有限责任公司	54,565.00	54,565.00
其他应付款	国家电投集团曲阳新能源发电有限公司	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	42,421.59	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	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	国核自仪系统工程技术有限公司	6,417.00	6,417.00
其他应付款	电能易购（北京）科技有限公司	255.00	255.00
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	国电南瑞吉电新能源（南京）有限公司		47,900.00
其他应付款	上海国和吉运数字科技有限公司		44,960.00
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	重庆远达烟气治理特许经营有限公司		2,150.00
一年内到期的非流动负债	中电投融和融资租赁有限公司	13,110,973.57	40,037,632.86
长期应付款	国家电投集团吉林能源投资有限公司	71,290,000.00	71,290,000.00
长期应付款	中电投融和融资租赁有限公司	97,235,868.36	

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 06 月 30 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

(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

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

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

(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）	495,757,660.24	434,579,721.76
1 至 2 年	55,652,468.72	56,462,315.83
2 至 3 年	55,090,819.92	57,324,734.47
3 年以上	63,420,074.65	75,126,823.22
3 至 4 年	28,062,822.00	28,359,117.83
4 至 5 年	17,858,435.29	17,346,148.09
5 年以上	17,498,817.36	29,421,557.30
合计	669,921,023.53	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	11,758,195.70	1.76%	11,758,195.70	100.00%		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	658,162,827.83	98.24%	3,579,253.18	0.54%	654,583,574.65	611,735,399.58	98.11%	3,733,867.71	0.61%	608,001,531.87
其中：										
账龄组合	8,821,370.61	1.32%	3,579,253.18	40.57%	5,242,117.43	9,036,606.01	1.45%	3,733,867.71	41.32%	5,302,738.30
低风险组合	649,341,457.22	96.93%			649,341,457.22	602,698,793.57	96.66%			602,698,793.57
合计	669,921,023.53	100.00%	15,337,448.88	0.02%	654,583,574.65	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类别名称：

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
单项计提坏账准备的应收账款	11,758,195.70	11,758,195.70	11,758,195.70	11,758,195.70	100.00%	预计无法收回
合计	11,758,195.70	11,758,195.70	11,758,195.70	11,758,195.70		

按组合计提坏账准备类别名称：

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	1,028,788.00	20,575.76	2.00%
1-2年	2,871,516.47	287,151.65	10.00%
2-3年	2,031,925.45	406,385.08	20.00%
3-4年	48,000.00	24,000.00	50.00%
4-5年			100.00%
5年以上	2,841,140.69	2,841,140.69	100.00%
合计	8,821,370.61	3,579,253.18	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：

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	649,341,457.22		
合计	649,341,457.22		

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					11,758,195.70
按组合计提坏账准备	3,733,867.71		154,614.53			3,579,253.18
合计	15,492,063.41		154,614.53			15,337,448.88

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	392,755,941.05		392,755,941.05	58.63%	11,758,195.70
长春吉电热力有限公司	141,809,363.00		141,809,363.00	21.17%	
白城市京科集中供热有限公司	39,480,039.84		39,480,039.84	5.89%	
长春吉电能源科技有限公司	13,866,451.95		13,866,451.95	2.07%	
四平热力有限公司	29,178,620.60		29,178,620.60	4.36%	
合计	617,090,416.44		617,090,416.44	92.12%	11,758,195.70

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	7,003,406,150.78	8,784,476,716.49
合计	7,091,542,344.59	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	2-3 年	对方暂未支付	否, 近三年盈利
陕西定边清洁能源发电有限公司	15,622,674.08	2-3 年	对方暂未支付	否, 近三年盈利
长丰吉电新能源有限公司	15,016,050.33	2-3 年	对方暂未支付	否, 近三年盈利
青海中电投吉电新能源有限公司	10,258,647.67	2-3 年	对方暂未支付	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	6,903,872,399.91	8,684,231,588.36
押金保证金	9,410,463.58	9,508,463.58
备用金	1,012,150.00	982,150.00
其他	120,651,826.50	121,295,203.76
合计	7,034,946,839.99	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）	6,979,562,505.71	5,848,905,107.77
1 至 2 年	35,303,388.55	1,425,477,906.08
2 至 3 年	2,975,876.30	600,523,503.29
3 年以上	17,105,069.43	941,110,888.56
3 至 4 年	3,643,217.52	754,781,472.71
4 至 5 年	3,000,000.00	175,867,563.94
5 年以上	10,461,851.91	10,461,851.91
合计	7,034,946,839.99	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,	0.28%	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	7,015,504,381.99	99.72%	12,098,231.21	0.14%	7,003,406,150.78	8,796,574,947.70	99.78%	12,098,231.21	0.14%	8,784,476,716.49
其中：										
账龄组合	14,825,644.91	0.21%	12,098,231.21	81.60%	2,727,413.70	14,825,644.91	0.17%	12,098,231.21	81.60%	2,727,413.70
低风险组合	7,000,678,737.08	99.51%			7,000,678,737.08	8,781,749,302.79	99.61%			8,781,749,302.79
合计	7,034,946,839.99	100.00%	31,540,689.21	100.00%	7,003,406,150.78	8,816,017,405.70	100.00%	31,540,689.21	100.00%	8,784,476,716.49

按单项计提坏账准备类别名称：

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类别名称：

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	7,000,678,737.08		
合计	7,000,678,737.08		

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1-2年	1,363,793.00	136,379.30	10.00%
4-5年	3,000,000.00	1,500,000.00	50.00%
5年以上	10,461,851.91	10,461,851.91	100.00%
合计	14,825,644.91	12,098,231.21	

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				
2025 年 6 月 30 日余额		136,379.30	31,404,309.91	31,540,689.21

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	
坏账准备	31,540,689.21					31,540,689.21
合计	31,540,689.21					31,540,689.21

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	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
安徽吉电新能源有限公司	往来款	1,393,000,000.00	1-2 年	19.80%	
大安吉电绿氢能源有限公司	往来款	1,003,129,999.99	1-2 年	14.26%	
磐石吉电宏日智慧能源有限公司	往来款	601,975,660.49	1-2 年	8.56%	
南宁吉昇新能源	往来款	391,530,000.00	1 年以内	5.57%	

有限公司					
北京吉能新能源 科技有限公司	往来款	380,254,220.00	1-2年、2-3年	5.41%	
合计		3,769,889,880.48		53.60%	

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	17,671,573,492.69		17,671,573,492.69	16,861,209,458.20		16,861,209,458.20
对联营、合营 企业投资	1,256,717,427.68		1,256,717,427.68	1,211,955,700.17		1,211,955,700.17
合计	18,928,290,920.37		18,928,290,920.37	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		
西安吉电 清洁能源 合伙企业 (有限合伙)			344,900,000.00				344,900,000.00	
上海吉远 绿色能源 有限公司	5,500,000.00		49,500,000.00				55,000,000.00	
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	83,000,000.00						83,000,000.00	

司								
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		74,000,000.00				959,000,000.00	
吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	1,000,000.00						1,000,000.00	
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	10,200,00 0.00						10,200,00 0.00	
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	216,366,9 00.00						216,366,9 00.00	
通化吉电 智慧能源 有限公司	61,184,04 0.00						61,184,04 0.00	
湖南吉昇 新能源有 限公司	39,422,00 0.00						39,422,00 0.00	
山东爱特 电力工程 有限公司	80,040,00 0.00						80,040,00 0.00	
广西沃中 投资有限 公司	810,828,3 68.36		100,000,0 00.00				910,828,3 68.36	
潍坊裕永 农业发展 有限公司	224,000,0 00.00						224,000,0 00.00	
潍坊景世 乾控股有 限公司	203,000,0 00.00						203,000,0 00.00	
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	200,000,0 00.00						200,000,0 00.00	
仁化县金 裕新能源 发电有限 公司	72,260,00 0.00						72,260,00 0.00	
海宁鸿运 新能源有 限公司	12,000,00 0.00						12,000,00 0.00	
长春吉电 氢能有限 公司	50,000,00 0.00						50,000,00 0.00	
山东吉电 新能源有 限公司	274,650,0 00.00		100,000,0 00.00				374,650,0 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	4,050,000 .00						4,050,000 .00	

慧能源有限公司								
北京吉电智慧新能源有限公司	7,800,000.00		600,000.00				8,400,000.00	
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	42,500,000.00						42,500,000.00	
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	558,555,365.65						558,555,365.65	
吉林热电检修安装工程有限责任公司	80,297,529.00						80,297,529.00	
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	590,389,913.42						590,389,913.42	
南昌市中阳新能源有限公司	31,350,000.00						31,350,000.00	
大安吉电新能源有限公司	139,950,000.00						139,950,000.00	
镇赉吉电新能源有限公司	291,875,600.00						291,875,600.00	
吉电通化河口热电有限责任公司	12,200,000.00						12,200,000.00	
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			118,364,034.49						674,000,000.00	
合计	16,861,209,458.20			810,364,034.49						17,671,573,492.69	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	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												
上海国和吉运数字科技有限公司	13,542,855.73				-61.11						13,542,794.62	
吉电港华智慧能源(济南)有限公司	608,071.48			609,764.05	1,692.57							
深圳市吉电晟新能源投资有限公司	35,839,408.53				469,356.45						36,308,764.98	
电投绿色氢能一期(海南)私募基金合伙企业	81,255,692.28				0.00						81,255,692.28	

(有限合伙)												
吉电能谷(白城)储能投资有限公司	40,093,143.74				-24,478.55						40,068,665.19	
电投浙储(长兴)智慧能源有限公司	40,558,133.08				-4,339,045.78						36,219,087.30	
长春绿动氢能科技有限公司	169,148,902.94				-11,142.99						169,137,759.95	
中吉能(深圳)投资有限公司	1,051,662.50				-4,699.01						1,046,963.49	
氢动力(北京)科技服务有限公司												
天津吉能运营管理有限公司												
吉度(苏州)智慧能源有限公司	28,976,472.52				-2,535,379.35						26,441,093.17	
通化恒泰热力有限												

公司												
广西国电投海外能源投资有限公司	715,598,351.99				51,951,357.37						767,549,709.36	
安庆高新吉电能源有限公司	32,755,731.78				-196,270.60						32,559,461.18	
吉电憧憬（吉林）新能源发展有限公司	6,032,482.79				-553,450.26						5,479,032.53	
吉林省博大生化有限公司												
吉林省吉致能源服务有限公司	741,616.61				66,552.45			101,304.00			706,865.06	
吉林省吉电国际贸易有限公司												
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	16,657,806.65				997,561.03						17,655,367.68	
沈阳远达环保工程	14,200,043.14				-35,802.32						14,164,240.82	

有限公司												
国家电投集团当雄能源有限公司	14,895,324.41				-313,394.34						14,581,930.07	
小计	1,211,955,700.17			609,764.05	45,472,795.56			101,304.00			1,256,717,427.68	
合计	1,211,955,700.17			609,764.05	45,472,795.56			101,304.00			1,256,717,427.68	

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	2,344,392,807.38	1,852,396,398.57	2,296,399,221.39	1,859,568,463.86
其他业务	3,553,096.91	2,445,393.36	8,266,155.94	4,856,549.23
合计	2,347,945,904.29	1,854,841,791.93	2,304,665,377.33	1,864,425,013.09

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	2,347,945,904.29	1,854,841,791.93					2,347,945,904.29	1,854,841,791.93
其中：								
煤电产品	1,934,770,621.58	1,330,031,866.28					1,934,770,621.58	1,330,031,866.28
热力产品	390,447,435.95	507,616,654.39					390,447,435.95	507,616,654.39
太阳能产品	8,340,922.67	2,509,874.46					8,340,922.67	2,509,874.46
其他产品	14,386,924.09	14,683,396.80					14,386,924.09	14,683,396.80
按经营地	2,347,945,904.29	1,854,841,791.93					2,347,945,904.29	1,854,841,791.93

区分类	, 904. 29	, 791. 93					, 904. 29	, 791. 93
其中:								
东北地区	2, 341, 507 , 918. 33	1, 849, 715 , 838. 32					2, 341, 507 , 918. 33	1, 849, 715 , 838. 32
华东地区	6, 437, 985 . 96	5, 125, 953 . 61					6, 437, 985 . 96	5, 125, 953 . 61
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	2, 347, 945 , 904. 29	1, 854, 841 , 791. 93					2, 347, 945 , 904. 29	1, 854, 841 , 791. 93

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	29, 747, 223. 48	617, 592, 699. 07

权益法核算的长期股权投资收益	45,472,795.56	55,795,746.14
处置长期股权投资产生的投资收益	66.44	
债权投资在持有期间取得的利息收入	94,870,904.71	102,863,063.39
合计	170,090,990.19	776,251,508.60

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	157,202.17	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）	2,014,368.84	主要系报告期本公司收到补贴、奖励影响。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	22,622,902.24	主要系报告期部分新能源项目电量补偿影响。
减：所得税影响额	4,473,904.25	
少数股东权益影响额（税后）	1,622,609.50	
合计	18,697,959.50	—

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	4.23%	0.20	0.20
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.12%	0.19	0.19

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

第九节 其他报送数据

一、其他重大社会安全问题情况

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题

是 否 不适用

报告期内是否被行政处罚

是 否 不适用

二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

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、新能源发展方向、电改政策对公司影响等。	吉电股份投资者关系活动记录表编号：2025-001号
2025年04月29日	公司办公楼	网络平台线上交流	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	公司火电利用小时、新能源装机及煤炭采购等。	吉电股份投资者关系活动记录表编号：2025-002号
2025年05月22日	公司办公楼	网络平台线上交流	机构	中金公司、中信证券、中信建投、中银证券、银河证券	公司一季度经营情况、新能源规划发展及煤炭采购等。	吉电股份投资者关系活动记录表编号：2025-003号
2025年05月27日	公司通过全景网“投资者关系互动平台”(https://ir.p5w.net)采用网络远程的方式召开业绩说明会	网络平台线上交流	其他	参加2025年吉林辖区上市公司网上集体业绩说明会投资者	公司绿氨项目、市值管理及公司经营业绩情况等。	吉电股份投资者关系活动记录表编号：2025-004号

三、上市公司与控股股东及其他关联方资金往来情况

☑适用 ☐不适用

单位：万元

往来方名称	往来性质	期初余额	报告期发生额	报告期偿还额	期末余额	利息收入	利息支出
国家电投集团吉林能源投资有限公司	经营性往来	183.01	2,126.01	2,038.02	271	0	0
国家电投集团吉林能源投资有限公司	经营性往来	0.2	93.64	43.84	50	0	0
巴彦淖尔吉电新能源有限公司	经营性往来	354.32			354.32	0	0
内蒙古吉电能源有限公司	经营性往来	13	4		17	0	0
苏尼特左旗风鼎发电有限公司	经营性往来	130			130	0	0
通辽吉电核瑞新能源有限公司	经营性往来	293.49			293.49	0	0
锡林浩特市京运通风力发电有限公司	经营性往来	30			30		
吉林省吉电核瑞能源有限公司	经营性往来		2		2		
靖宇宏核新能源有限公司	经营性往来		29.76		29.76		
朝阳燕山湖发电有限公司	经营性往来	11.74	643.52	655.26			
大连发电有限责任公司	经营性往来	15.37			15.37		
国核电力规划设计研究院有限公司	经营性往来	201.4			201.4		
国家电投集团东北电力有限公司	经营性往来	26.59		3.47	23.12		
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	经营性往来	189.86			189.86		
国家电投集团曲阳新能源发电有限公司	经营性往来	248.9	220.79	171.59	298.1		

国电投（山西）铝业有限公司	经营性往来	75.81	25.95		101.75		
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	经营性往来	86.35			86.35		
龙州县百熠新能源科技有限公司	经营性往来	5.04	48.19		53.23		
中电华创电力技术研究有限公司	经营性往来	771.59	375.65	511.59	635.65		
重庆中电自能科技有限公司	经营性往来	535.37		41	494.37		
甘肃中电投新能源发电有限责任公司	经营性往来		8.64	6.69	1.95		
电能易购（北京）科技有限公司	经营性往来	1,749.01	1,934.44	572.22	3,111.23		
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	经营性往来	90.04			90.04		
南昌市新建区昌达电力培训中心有限公司	经营性往来	0.4			0.4		
山东电力工程咨询院有限公司	经营性往来	7.6			7.6		
中国电能成套设备有限公司	经营性往来	18.8			18.8		
国家电投集团科学技术研究院有限公司	经营性往来		57		57		
中能融合智慧科技有限公司	经营性往来		25.97	4.32	21.65		
国家电投集团东北电力有限公司	经营性往来	16.95	15.77	11.13	21.59		
内蒙古白音华铝电有限公司	经营性往来	148.46		148.46			
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	经营性往来	1.27			1.27		
中国电能成套设备有限公司	经营性往来	7.32	24.09	12.05	19.36		
电能易购	经营性往来		1.42		1.42		

(北京) 科 技有限公司							
电能易购 (北京) 科 技有限公司	经营性往来	403.97	85.51	83.9	405.58		
山东电力工 程咨询院有 限公司	经营性往来	9,430.52	11,490.45	707.83	20,213.15		
上海发电设 备成套设计 研究院有限 责任公司	经营性往来	11,300			11,300		
上海能源科 技发展有限 公司	经营性往来	34,323.3	2,778.97	36,119.42	982.85		
中能融合智 慧科技有限 公司	经营性往来	14.05		14.05			
国家电力投 资集团有限 公司	经营性往来	2,141.52	4,151.32	3,326.18	2,966.66		
国家电力投 资集团有限 公司	经营性往来	290.5	604.89		895.39		
安徽吉电新 能源有限公 司	非经营性往 来	256,863.97	35,848.84	153,412.81	139,300	2,748.85	
白城吉电绿 电能源有限 公司	非经营性往 来	27,450	331.23	164.7	27,616.53	331.23	
北京吉能新 能源科技有 限公司	非经营性往 来	47,861.83	7,000	16,836.4	38,025.42		
大安吉电绿 氢能源有限 公司	非经营性往 来	100,313	851.93	851.93	100,313	851.93	
东乌珠穆沁 旗吉电国储 能源有限公 司	非经营性往 来	7,500	3,657.58	157.58	11,000	157.58	
都兰大雪山 风电有限责 任公司	非经营性往 来	30,159.7	431.42		30,591.12	431.42	
扶余吉电新 能源有限公 司	非经营性往 来	25,041.11	201.11		25,242.22	201.11	
海南吉电智 慧新能源有 限公司	非经营性往 来	6,351.72	121.3		6,473.03	121.3	
吉电宏日智 慧能源(长 春)有限公 司	非经营性往 来	15,273.04	287.04		15,560.07	287.04	
吉电凯达发 展能源(长 春)有限公 司	非经营性往 来	8,469	163.93	163.93	8,469	163.93	

吉电智慧能源（长春）有限公司	非经营性往来	5,188.21	86.64		5,274.85	86.64	
吉电智慧能源（长春汽车经济技术开发区）有限公司	非经营性往来	232	4.49	4.49	232	4.49	
吉林吉长电力有限公司	非经营性往来	4,000		4,000			
吉林热电检修安装工程有限公司	非经营性往来	13,350	1,864.17	1,264.17	13,950	264.17	
吉林省吉电昊姆智慧能源有限公司	非经营性往来	600	10.88	110.88	500	10.88	
吉林松花江热电有限公司	非经营性往来	7,428	15,301.85	19,341.58	3,388.27	101.85	
龙州沃合新能源科技有限公司	非经营性往来	23,502.11	395.85	395.85	23,502.11	395.85	
马鞍山明太生物科技有限公司	非经营性往来	300	4.94	304.94		4.94	
密山市吉电智慧新能源有限公司	非经营性往来	270	4,703.64	270	4,703.64	43.64	
南宁吉昇新能源有限公司	非经营性往来	39,153	454.73	454.73	39,153	454.73	
磐石吉电宏日智慧能源有限公司	非经营性往来	56,516.14	3,681.43		60,197.57	814	
陕西吉电能源有限公司	非经营性往来	73,733.88	17,818.55	76,252.43	15,300	518.55	
寿光恒远新能源有限公司	非经营性往来	27,108.88	448.19		27,557.08	448.19	
宿松吉电新能源有限公司	非经营性往来	24,676.44	415.63	348.47	24,743.6	415.63	
天津华信晶能新能源有限公司	非经营性往来	5,294.37	71.9		5,366.27	71.9	
乌兰吉电新能源有限公司	非经营性往来	8,374.83	141.06	141.06	8,374.83	141.06	
延安吉电新能源有限公司	非经营性往来	29,123.28	490.53	490.53	29,123.28	490.53	
长春吉电氢能有限公司	非经营性往来	6,389.47	20,689.27	19,600	7,478.74	89.27	
长春吉电热力有限公司	非经营性往来	8,500	164.53	164.53	8,500	164.53	
长岭县吉清能源有限公	非经营性往来	5,089.8	40.87		5,130.66	40.87	

司							
白城吉电氢能科技有限公司	非经营性往来		1,180	80	1,100		
镇赉吉电新能源有限公司	非经营性往来		700	700			
吉林松花江热电有限公司	非经营性往来	3,000			3,000		
合计	--	930,229.53	142,311.51	339,982.03	732,559	9,856.11	0
相关的决策程序	公司在与控股股东、实际控制人及其他关联方进行交易时，除符合国家法律、行政法规、部门规章和其他规范性文件以外，还依照《公司章程》《关联交易管理规定》等制度的决策程序进行，履行了相应的信息披露义务。						
资金安全保障措施	公司通过建立相关专项制度，每月制定资金预算计划，对资金收支进行动态监控，同时建立严格的资金支付审批流程，确保支出合法合规。						