

公司代码：600089

公司简称：特变电工

# 特变电工股份有限公司 2024年年度报告

## 重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人张新、主管会计工作负责人白云罡及会计机构负责人（会计主管人员）李爱华声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经信永中和审计，2024年度本公司（母公司）实现净利润3,819,466,418.40元，根据《公司章程》规定，提取10%的法定公积金381,946,641.84元，加以前年度未分配利润，截至2024年12月31日，公司母公司报表中未分配利润为8,959,249,055.64元。

公司2024年度利润分配预案为：以实施权益分派的股权登记日公司总股本扣除公司已回购股份后的股份数量为基数，向全体股东每10股派发现金红利人民币2.50元（含税），剩余未分配利润结转以后年度分配。2024年度公司不分配股票股利，也不进行资本公积金转增股本。

截至2024年12月31日，公司总股本5,052,792,571股，扣减公司已回购股份32,543,837股后总股本为5,020,248,734股，以此为基数测算，2024年度拟派发现金红利1,255,062,183.50元，占公司2024年度归属于上市公司股东净利润的30.35%。

实施权益分派股权登记日，公司已回购股份不参与本次利润分配。如在本利润分配预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动，公司拟维持每10股派发现金红利人民币2.50元（含税）的比例不变，调整实际派发现金红利总额。

该利润分配预案尚需提交公司2024年年度股东大会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

√适用 □不适用

本报告所涉及的公司未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

无

十一、其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	12
第四节	公司治理.....	62
第五节	环境与社会责任.....	88
第六节	重要事项.....	95
第七节	股份变动及股东情况.....	106
第八节	优先股相关情况.....	113
第九节	债券相关情况.....	114
第十节	财务报告.....	135

备查文件目录	1、载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
	2、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	3、报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

## 第一节 释义

### 一、释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
特变电工/公司/本公司	指	特变电工股份有限公司
第一大股东/特变集团	指	新疆特变电工集团有限公司
报告期	指	2024年1月1日至2024年12月31日
特高压	指	交流1000kV、直流±800kV及以上电压等级
超高压	指	交流330kV~750kV、直流±400kV~±660kV电压等级
高压	指	110kV~220kV电压等级
中低压	指	110kV及以下电压等级以下
kV（千伏）	指	电压的计量单位
kVA（千伏安）	指	变压器容量的计量单位
EPC	指	设计-采购-施工，一种由承包商承担整个项目设计、采购、建设及调试过程的承包模式
BT	指	建设及移交，一种由承包商作为项目投资者（通过设立项目公司作为其附属公司）并承担项目融资及发展的承包模式，BT承包商最终将项目公司的股权转让及售予第三方买家，从而收回项目的建设、分包及融资成本
B00	指	建设-拥有-经营，一种由承包商承担项目施工、营运及维护的模式，承包商拥有项目，无须将项目移交另一实体
天池能源公司	指	公司控股子公司新疆天池能源有限责任公司
昌热电厂	指	天池能源公司控股子公司新疆昌吉特变能源有限责任公司的昌吉2×350MW热电联产项目
北一电厂	指	天池能源公司控股子公司新疆准东特变能源有限责任公司的五彩湾北一电厂2×660MW坑口电站项目
巴州电厂	指	天池能源公司控股子公司新疆特变电工楼兰新能源有限公司的巴州2×350MW热电联产项目
准能电厂	指	天池能源公司控股子公司新疆准能投资有限公司的新疆准东五彩湾2×660MW火电项目
南露天煤矿	指	天池能源公司准东大井矿区南露天煤矿
将一矿	指	天池能源公司准东西黑山矿区将军戈壁一号露天煤矿
将二矿	指	天池能源公司准东西黑山矿区将军戈壁二号露天煤矿
电装集团	指	公司全资子公司特变电工电气装备集团有限公司
沈变公司	指	电装集团控股子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司
衡变公司	指	电装集团控股子公司特变电工衡阳变压器有限公司
京津冀公司	指	电装集团全资子公司特变电工京津冀智能科技有限公司

常用词语释义		
天变公司	指	电装集团控股子公司天津市特变电工变压器有限公司
鲁缆公司	指	电装集团控股子公司特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司
德缆公司	指	电装集团控股子公司特变电工（德阳）电缆股份有限公司
新特能源	指	公司控股子公司新特能源股份有限公司（1799.HK）
晶体硅公司	指	新特能源控股子公司新疆新特晶体硅高科技有限公司
新能源公司	指	新特能源控股子公司特变电工新疆新能源股份有限公司
西科公司	指	新能源公司控股子公司特变电工西安电气科技有限公司
财务公司	指	公司控股子公司特变电工集团财务有限公司
科技投资公司	指	公司全资子公司特变电工科技投资有限公司
自控公司	指	公司控股子公司新疆特变电工自控设备有限公司
合容股份	指	公司控股公司合容电气股份有限公司
南网能源	指	公司参股公司南方电网综合能源股份有限公司（003035.SZ）
能动公司	指	公司分公司特变电工股份有限公司能源动力分公司

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司信息

公司的中文名称	特变电工股份有限公司
公司的中文简称	特变电工
公司的外文名称	TBEA CO., LTD.
公司的外文名称缩写	TBEA
公司的法定代表人	张新

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	焦海华	王晨曦
联系地址	新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号	新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号
电话	0994-6508000	0994-6508000
传真	0994-2723615	0994-2723615
电子信箱	jiaohaihua@tbea.com	wangchenxi@tbea.com

### 三、基本情况简介

公司注册地址	新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号
公司注册地址的历史变更情况	2013 年 12 月，公司因迁入新址办公，注册地址由“新疆维吾尔自治区昌吉市延安南路 52 号”变更为“新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号”。详见公司披露的《特变电工股份有限公司关于变更办公地址及投资者联系电话的公告》（公告编号：临 2013-058）。
公司办公地址	新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号
公司办公地址的邮政编码	831100
公司网址	https://www.tbea.com
电子信箱	tbeazqb@tbea.com

### 四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	上海证券交易所、公司证券事务部

### 五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	特变电工	600089	/

## 六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层
	签字会计师姓名	崔艳秋、马艳

## 七、近三年主要会计数据和财务指标

### (一) 主要会计数据

单位：万元 币种：人民币

主要会计数据	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
营业收入	9,778,219.10	9,812,348.37	-0.35	9,639,395.88
归属于上市公司股东的净利润	413,475.55	1,070,271.07	-61.37	1,591,420.61
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	393,842.81	1,038,575.10	-62.08	1,590,574.56
经营活动产生的现金流量净额	1,294,925.56	2,581,207.63	-49.83	2,179,972.59
	2024年末	2023年末	本期末比上年同期末增减(%)	2022年末
归属于上市公司股东的净资产	6,743,988.27	6,256,274.99	7.80	5,795,518.86
总资产	20,762,332.31	19,189,831.62	8.19	17,101,384.94

### (二) 主要财务指标

主要财务指标	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
基本每股收益(元/股)	0.7962	2.3888	-66.67	4.1262
稀释每股收益(元/股)	0.7962	2.3888	-66.67	4.1262
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.7571	2.3175	-67.33	4.1240
加权平均净资产收益率(%)	6.4408	18.4135	减少11.97个百分点	33.1996
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	5.9300	17.8638	减少11.93个百分点	33.1818

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

截至本报告期末，公司通过集中竞价交易方式累计回购股份 32,543,837 股，根据《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 7 号——回购股份》的规定，在计算每股收益等相关指标时，总股本以扣减已累计回购股份的数量为基数。

按照《企业会计准则》《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》的规定，公司在计算净资产收益率和每股收益等主要财务指标时，已扣除长期含权中期票据、可续期公司债股利。

## 八、境内外会计准则下会计数据差异

(一)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归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二)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归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三)境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

## 九、2024 年分季度主要财务数据

单位：万元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	2,354,269.76	2,425,489.46	2,448,289.06	2,550,170.82
归属于上市公司股东的净利润	199,377.03	104,064.06	126,296.47	-16,262.00
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	196,100.70	98,475.73	103,810.95	-4,544.57
经营活动产生的现金流量净额	249,587.91	282,604.61	211,999.45	550,733.60

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

## 十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2024 年金额	附注（如适用）	2023 年金额	2022 年金额
----------	----------	---------	----------	----------

非经常性损益项目	2024年金额	附注（如适用）	2023年金额	2022年金额
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	160,253,452.12	主要系公司处置拟报废、闲置等资产以及转让长期股权投资产生的处置损益	38,255,438.11	-55,608,334.79
计入当期损益的政府补助，但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	365,278,091.81	主要系收到与收益相关的政府补助	435,844,896.32	427,015,116.24
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-135,512,314.61	主要系①年末确认对南网能源投资的公允价值变动损益；②未被指定套期关系的衍生金融资产公允价值变动损益；③不符合套期会计准则要求的远期外汇合约业务到期交割损益以及不符合套期有效性要求的期货平仓损益；④处置其他交易性金融资产产生的投资收益	54,828,477.20	-418,709,126.13
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回			17,436,410.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益			15,240,656.42	1,062,784,759.29
债务重组损益	4,188,263.05		-9,384,700.38	4,978,709.82
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响				290,126,320.90
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	-104,412,263.08	主要系取消股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	160,562,286.28		1,424,107.25	-57,732,809.63
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
减：所得税影响额	95,039,649.51		77,319,485.45	27,108,566.87
少数股东权益影响额（税后）	158,990,423.36		159,366,130.18	1,217,285,557.85
合计	196,327,442.70		316,959,669.29	8,460,510.99

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。

适用 不适用

#### 十一、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	61,526.17	76,386.54	14,860.37	6.66
其他权益工具投资	30,277.94	19,959.34	-10,318.60	-
其他非流动金融资产	391,446.74	352,743.04	-38,703.70	-12,461.72
交易性金融负债	19,286.39	27,031.74	7,745.35	-6,351.57
合计	502,537.24	476,120.66	-26,416.57	-18,806.63

#### 十二、其他

适用 不适用

### 第三节 管理层讨论与分析

#### 一、经营情况讨论与分析

2024年，中国经济运行总体平稳、稳中有进，但也面临有效需求不足、预期偏弱、新旧动能转换艰难、产业内卷化竞争加剧等挑战；同时，国际地缘政治冲突频发，外部环境变化带来的不利影响持续加深，进一步加剧了外部环境的复杂性与严峻性。

面对复杂严峻的经济形势，公司坚持稳健经营，深耕国内国际两个市场、持续培育发展新动能，加速推进数字化赋能、组织架构变革、降本增效以及人才保障等举措，增强了公司经营韧性。2024年度公司实现营业收入977.82亿元，实现利润总额50.22亿元，实现净利润35.98亿元，实现归属于母公司股东的净利润41.35亿元，公司实现平稳发展。

#### （一）抢抓国内、国际市场

##### 1、国内市场

**输变电产业方面**，公司大力推进大客户平台和营销平台建设，持续提升市场服务效能；聚焦核心主赛道，稳固存量市场份额，积极拓展增量市场；深入开展协同营销，推动全产业链集成销售；2024年度公司输变电产业国内市场签约491亿元。**新能源产业方面**，受多晶硅供需失衡及行业内卷叠加影响，多晶硅产品价格跌破成本且持续低位运行，为更好地应对多晶硅市场需求的动态变化，公司逐步对部分生产线进行技改及检修工作，阶段性有序减产控产，持续提升产品质量、加强客户服务，2024年度公司高纯多晶硅实现产量19.88万吨，实现销量19.92万吨；公司加大风光资源开发建设规模，完成并确认收入的风能及光伏电站建设项目装机约3GW，截至2024年末并网发电的运营电站累计装机达到3.61GW，报告期内发电量80.57亿千瓦时；公司大力发展逆变器、SVG、柔性直流换流阀等关键设备制造业务，持续强化大客户管理，逆变器产品实现大型央企、国企30余个标段中标入围，国企、央企中标率和中标容量位居前列；低频柔直换流阀海上风电商业化应用实现新突破。**能源产业方面**，公司持续细化煤炭市场管理，推动疆内市场“保价稳量”，开拓疆外增量市场，2024年煤炭实现满产满销，其中疆外销售占比超25%；公司火电机组稳定运行，充分挖掘市场增量，灵活运用交易政策，优化发电时段、调优电价。2024年度火电发电量180.41亿千瓦时。**新材料产业方面**，公司根据市场需求调优产品结构，产品性能及质量进一步提升，

实现高纯铝产品销售 4.13 万吨，电子铝箔产品销售 1.80 万吨，化成箔产品销售 2,163.55 万平方米，合金产品销售 15.01 万吨，铝制品产品销售 3.69 万吨。

## 2、国际市场

**在国际成套方面：**公司加快推进国际区域平台中心建设；重大项目稳步推进，重点国别市场业务有序开展，实现了新签合同与生效合同金额的双增长。截至 2024 年 12 月 31 日，公司国际成套项目正在执行未确认收入及待履行合同金额超 50 亿美元。

**在产品出口方面，**公司抢抓国际能源结构转型及电网设备更新的市场机遇，大力推进国际产品认证工作，积极开展各类资质入围，新市场持续实现签约突破。2024 年度公司产品出口签约超过 12 亿美元，较上年增长超过 70%。

### （二）加快培育发展新动能

**输变电产业方面，**公司以智能制造为核心，聚焦产业链瓶颈突破，高起点规划建设的数字化工厂陆续投产。完成合容电气股份有限公司收购，补全电容器、空心电抗器等产品链，进一步增强公司市场竞争力。**新能源产业方面，**2024 年底公司逆变器数字化生产线部分投产，逆变器产能进一步提升；巴州、准东等地新能源大基地项目开工建设。**能源产业方面，**公司准能 2×660MW 火电项目、巴州 2×350MW 热电联产项目、10 万吨工业硅数字化项目投运，公司煤炭、火电业务协同发展。**新材料产业方面，**公司持续深化数字化技改，加快高性能高纯铝清洁生产项目、高压电子新材料项目，铝基新材料产业化项目等系列数字化项目建设投产，供应能力、产品质量、生产效率进一步提升。

### （三）强化创新引领，赋能公司发展

公司聚焦“创新引领”，构建“以客户为中心”的 IPD 业务运作和管理体系。通过打造需求牵引的产供销协同研发体系，完成变革与数字化协同管理顶层设计，赋能公司发展，公司创新能力进一步提升。2024 年，公司开展纵剪线复杂工况分析等多场景建模及分析应用、完成 750kV 高压电缆研发和型式试验，完成 363kV 大容量气体绝缘 GIS、海上风电塔筒 72.5kV 智能化气体绝缘开关、陆上 15MW 及以下全系列机舱变和海上 66kV 机舱变等产品开发，研制的绿色环保高压真空开断环保 GIS 设备、高海拔干式百万伏套管实现大批量应用；成功研制高强高导大截面铝合金杆、新能源车用免热处理铝硅合金，提升了高性能铝合金产品的核心竞争力；静态无功补偿装置在国家电网成功投运，成功研发的柔性多电平直流链

变换器显著提高新能源发电量和转换效率，开发的国产化功率模块及阀段性能达到行业领先水平，解决了关键元器件供应难问题，组串式逆变器电网适应性提升研究成绩显著，产品性能及电网适应能力不断提升。

#### （四）数智化升级持续深化

公司完成数字化转型战略规划的顶层设计，推动数字化转型基座平台统一。完成制造运营系统、工业物联网平台、质量管理平台、交付服务平台等开发应用；开展纵剪线复杂工况分析等多场景建模及分析应用，推动产品生产线少人化管理；持续深化供应链、营销、财经等信息化系统应用，推动基于数据分析的管理运营提升。

#### （五）专业化人才队伍持续建强

公司围绕产业转型升级、创新人才团队建设需求，聚焦科技创新、三化建设等核心领域，持续调优团队结构。加大干部轮动及多岗位历练，激发组织和人才活力。持续加大年度培训费用投入，深入实施“中德实训基地”“技能大师”“特级技师”和“高管培训”“百人计划”等培养计划；积极携手国内重点高校、科研院所深入推进产教融合，全力打造创新联盟，为创新型技术人才持续赋能续航。

#### （六）质量管理体系加快建设

在产品质量方面，公司针对不同产业、不同产品持续优化质量管理体系，完善质量管理制度，将数字化质量管理理念融入产品设计、材料甄选与管控、生产制造、仓储物流、产品交付、客户服务等环节，强化全链条质量管控，通过开展揭榜挂帅活动、推进工位管理法、建立质量一致性评价模型、质量教育培训及过程管控，持续推动产品质量稳步提升。报告期，公司陇东-山东±800千伏、宁夏-湖南±800千伏及川渝联网1000千伏等项目84台重特大产品一次送试合格，黄石、胜利1000千伏及扬镇直流等9个特高压项目一次投运成功；通过精细化工艺控制、设备改造、流程优化等质量攻关，多晶硅产品生产稳定性及电子二级产品比重不断提升，电子铝箔、电极箔成品率、符合率持续保持国内领先水平，分布式逆变器获得德国TUV、VDE4105认证，产品质量达到国际标准。

在工程质量方面，依托PM信息化平台和智慧工地平台，持续推动项目管理标准化和信息化建设；强化工程设计物料质量及供应商源头管控及后端安装、运维保障；对标行业先进优质工程标准，形成了电站规范化建设样本。

#### （七）风控、合规体系持续健全

公司持续完善全面风险管理体系建设，制订、完善业务红线及评审清单；分类分级完善信用管理制度，对高风险行业客户严格评审，筑牢源头信用风险屏障；定期开展全面风险评估并建立科学应对方案；注重合规运营理念宣贯、文化建设及培训，有效提升了公司整体风险抵御能力和可持续发展韧性。全年未发生重大业务风险，风控合规体系持续健全。

#### （八）安全生产体系不断夯实

公司深入推动大安全体系建设，大力开展风险辨识评价和隐患排查整治工作；强抓重大危险源包保责任制落实，开展个人、岗位、班组、网格化、企业五达标活动，持续推进本质安全型企业建设；强化安全文化、环保合规建设，开展全覆盖、多层次安全环保教育培训，安全文化深入人心。公司大安全管理体系得到进一步完善，安全基础管理工作得到进一步夯实。

### 二、报告期内公司所处行业情况

公司所处行业主要为输变电行业、新能源行业、能源行业、新材料行业。

#### 1、输变电行业

输变电高端制造及电力系统集成产业是保障国家经济安全和能源安全的支柱性产业，为我国电力行业清洁高效发展、新能源资源开发、节能减排等“碳达峰、碳中和”战略实现提供核心电工装备保障，是国家鼓励发展的战略性新兴产业之一。

随着全球“碳中和”目标的深入推进，国内外对电力设备的需求呈现显著增长态势。在国内市场，以新能源为主体的新型电力系统建设加速推进，大规模风光新能源基地项目陆续获批，数智化坚强电网建设力度持续加大，特高压项目稳步实施，新能源电站、充电桩、轨道交通、数据中心及新型基础设施等新兴领域蓬勃发展，带动了电力设备需求的快速增长。在国际市场，全球范围内可再生能源的快速普及以及电网现代化升级改造的深入推进，为电力设备制造商创造了广阔的市场机遇，注入了强劲的发展动力。

2024年，国务院、国家发改委、国家能源局等部门发布了一系列政策文件，包括《关于新形势下配电网高质量发展的指导意见》《2024年能源工作指导意见》等，明确提出到2025年，配电网网架结构将更加坚强清晰，具备5亿千瓦分布式新能源和1,200万台充电桩接入能力；到2030年，基本完成配电网柔性化、智能化和数字化转型，实现主配微网多级协同及分布式智能电网与大电网融

合发展；推进陕北—安徽、甘肃—浙江等特高压工程建设，提升区域协同保障能力；推动大规模设备更新、消费品以旧换新、回收循环利用及标准提升行动，重点推进生产设备、用能设备、发输配电设备等更新改造，提升能效和环保水平。输变电行业面临较好的发展前景。

新型电力系统的构建正在稳步推进。根据国家能源局《2024年全国电力工业统计数据》，2024年度全国主要发电企业电源工程完成投资11,687亿元，同比增长12.1%；电网工程完成投资6,083亿元，同比增长15.3%。中国电力企业联合会发布的《2024-2025年度全国电力供需形势分析预测报告》指出，截至2024年12月末，全国全口径发电装机容量33.5亿千瓦，同比增长14.6%；2024年全国完成跨区输送电量9,247亿千瓦时，同比增长9.0%；全国完成跨省输送电量2.0万亿千瓦时，同比增长7.1%。根据Omdia最新报告，2024年全球智能电网市场规模已达252亿美元。

公司是我国输变电行业的知名企业，在超、特高压交直流输变电，大型水电、火电等关键输变电设备研制方面已达到行业领先水平。变压器产业同行业竞争对手主要有中国电气装备集团有限公司、保定天威保变电气股份有限公司、ABB、西门子等；线缆行业同行业竞争对手主要有江苏上上电缆集团有限公司、远东智慧能源股份有限公司、宝胜科技创新股份有限公司、青岛汉缆股份有限公司等。

## 2、新能源行业

新能源产业是我国实现“碳达峰、碳中和”战略目标的主要途径和支撑。

随着能源结构的持续调整，我国新能源发展取得重大突破。截至2024年末，风电、光伏等新能源发电累计装机容量首次超越火电，电力系统调节能力显著增强，绿色低碳转型成果突出。然而随着光伏产业链上游新增产能持续释放，下游装机需求增速放缓，导致供需失衡和行业内卷，多晶硅市场价格自2024年4月起已跌破多晶硅生产企业的成本且持续低位运行，多晶硅行业处于全面亏损状态。尽管新能源行业长期向好，仍需应对短期结构性矛盾。

2024年，国家发改委、国家能源局等部门发布了《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》《2024年能源工作指导意见》《2024-2025年节能降碳行动方案》《关于做好新能源消纳工作保障新能源高质量发展的通知》《关于大力实施可再生能源替代行动的指导意见》《全国统一电力市场发展规划蓝皮书》等文件，明确了可再生能源在电网并网接入、保障性收购、电力调度、电力交易方面的优

先权；强调稳步推进大型风电光伏基地建设，加快推动分布式（分散式）风电光伏发电开发，在条件具备的地区组织实施“千乡万村驭风行动”和“千家万户沐光行动”；加快建设大型风电光伏基地外送通道，提升跨省跨区输电能力，加快配电网改造，优化电网承载力，提升新能源系统友好性能，优化电力系统调节能力，提升需求侧协同，加强绿证交易与节能降碳政策衔接，2024年底实现绿证核发全覆盖；加快推动各领域实施可再生能源替代行动，2030年全国可再生能源消费量达到15亿吨标煤以上，有力支撑实现2030碳达峰目标；推动分布式新能源参与市场化交易，到2025年初步建成全国统一电力市场，2029年全面建成，2025年前，推动新能源市场化消纳占比超过50%；2029年前，实现新能源全面参与市场。

多晶硅方面：根据中国有色金属工业协会硅业分会统计数据，2024年中国多晶硅产量为184.51万吨，同比增加25.43%。受多晶硅行业供需失衡影响，2024年多晶硅价格非理性下跌，致密料均价从2024年1月初的人民币5.81万元/吨（含税）下跌至2024年12月末的人民币3.65万元/吨（含税），多晶硅市场价格自2024年4月起已跌破多晶硅生产企业的成本且持续低位运行，多晶硅行业处于全面亏损状态。

光伏、风力发电方面：根据国家能源局和中国电力企业联合会统计数据，2024年，中国新增发电装机容量约427GW，同比增长20.63%，截至2024年底，中国累计发电装机容量约3,349GW，同比增长14.6%，包括风电、光伏及生物质在内的中国新能源发电累计装机达到1,450GW，首次超过火电装机规模，电力行业绿色低碳转型成效显著。2024年，中国光伏发电新增装机容量约277GW，同比增长约28%，截至2024年底，中国光伏发电累计装机容量约887GW；2024年，中国风电新增装机容量约79GW，同比增长约5%，截至2024年底，中国风电累计装机容量约521GW。

公司是国内领先的多晶硅生产商和风光电站建设及运营商，主要从事上游多晶硅生产、下游风光电站建设、运营。多晶硅的竞争对手主要有通威股份有限公司等同行业企业；风光电站建设的竞争对手主要有中国电力建设集团有限公司、中国能源建设股份有限公司、浙江正泰新能源开发有限公司等；风光电站运营的竞争对手主要有中国三峡新能源（集团）股份有限公司、协合新能源集团有限公司、金风科技股份有限公司等。

### 3、能源行业

能源产业是国家基础性产业，对经济快速发展和社会长期稳定具有重要支撑和保障作用。

我国能源结构持续优化，能源清洁高效开发利用取得新成效；基于我国资源禀赋条件，煤炭、煤电仍是能源安全的“压舱石”。2024年煤炭行业持续巩固能源兜底保障作用，进一步增强供给保障韧性，以数字化、智能化引领煤炭产业高质量发展。煤电继续发挥支撑性调节性作用，统筹电力保供和减污降碳，煤电由主体性电源向提供可靠容量、调峰调频等辅助服务的基础保障性和系统调节性电源转型，推进加快。

2024年，国家发改委、国家能源局发布了《2024年能源工作指导意见》《关于建立煤炭产能储备制度的实施意见》《关于进一步加快煤矿智能化建设促进煤炭高质量发展的通知》《关于加强煤炭清洁高效利用的意见》等产业政策，提出有序释放煤炭先进产能；以大型现代化露天煤矿和安全保障程度高的井工煤矿为实施重点，到2027年初步建立煤炭产能储备制度，到2030年力争形成3亿吨/年左右可调度产能储备，提升煤炭供给体系弹性；加快推进生产煤矿智能化改造，具备条件的要实现采掘系统智能化；到2030年煤炭绿色智能开发能力明显增强，提升煤炭清洁高效利用水平。

2024年，国家发改委、国家能源局发布了《关于加强电网调峰储能和智能化调度能力建设的指导意见》《煤电低碳化改造建设行动方案》（2024-2027年）《能源重点领域大规模设备更新实施方案》等煤电产业政策，强调继续实施煤电机组节能改造、供热改造和灵活性改造，稳妥有序淘汰落后产能；深入开展煤电机组灵活性改造，到2027年存量煤电机组实现“应改尽改”；推进煤电机组低碳化改造，2025年首批煤电低碳化改造建设项目全部开工，到2027年相关项目度电碳排放较2023年同类煤电机组平均碳排放水平降低50%左右。

国家统计局、国家能源局、中国电力企业联合会数据显示，2024年规模以上工业原煤产量47.6亿吨，同比增长1.3%；进口煤炭5.4亿吨，同比增长14.4%；2024年，规模以上工业发电量94,181亿千瓦时，同比增长4.6%。2024年，全国6,000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3,442小时，同比降低157小时，其中，煤电4,628小时，同比降低62小时。

公司煤炭矿区位于新疆准东经济技术开发区，是国家确定的第十四个大型煤炭基地的重要组成部分。截至本报告期末，公司煤炭核定产能共计 7,400 万吨/年。公司已运营电厂昌吉 2×350MW 城市热电联产电厂、准东北一 2×660MW “疆电外送” 电厂发电小时较上年略有下降；巴州 2×350MW 热电联产电厂、准东 2×660MW “疆内平衡” 电厂分别于 2024 年四季度及年末投运。公司煤炭业务的竞争对手主要是新疆煤炭生产企业，包括国家能源集团新疆矿业有限责任公司、新疆宜化矿业有限责任公司等；公司火电业务竞争对手主要为新疆相关电源企业，包括五彩湾北一发电有限公司、华电新疆发电有限公司昌吉分公司等。

#### 4、新材料行业

电子新材料业务属于国家鼓励发展的产业之一，其下游电子信息产业是我国国民经济的重要支柱产业，产业发展对我国产业结构的优化，经济运行质量的提升，以及实现信息化、工业化、现代化进程具有重要意义。高纯铝、铝及合金制品用途广泛，涉及交通运输、电线电缆、工业制造等众多关系国计民生的重点领域，其中新型高强高韧铝合金、超高纯铝基溅射靶材坯料等产品均是我国先进制造、集成电路工业重点需求的材料，属于国家大力支持的产业。

根据国家统计局数据，氧化铝 2024 年产量 8,552.2 万吨，同比增长 3.9%；上期所氧化铝主力合约价格持续上涨，国内氧化铝现货均价由年初的 3,148 元/吨上涨至年末的 5,757 元/吨，涨幅高达 83%。

铝电解电容器用铝箔材料作为基础的电子元器件组成材料，广泛应用于消费电子、家用电器、新能源等行业，伴随着经济环境恢复以及消费水平的提高，市场对于电子元器件的需求将逐步提升。在家用电器及消费电子行业方面，2024 年，全国家电产品以旧换新和国家补贴的活动积极开展，使得全年家用电器的需求都有所增加，促使家电产品产量保持平稳较快增长；手机、微型计算机、集成电路等同样呈现增长趋势。新能源行业方面，2024 年，新能源汽车产销同比增长 35%左右；配套充电基础设施同比上升 24.7%，2024 年桩车增量比为 1: 2.7，铝电解电容器在新能源产业中的规模占比持续扩大，大容量、高质量的铝电解电容器用铝箔材料的用量随之增长。

高性能铝合金制品广泛应用于汽车轻量化革命和轨道交通提速、建筑工程超高层幕墙和装配式建筑、特高压输电线路和第五代移动通讯技术基站散热器等领域。在“双碳”战略背景下，新能源汽车动力系统对铝合金压铸件的需求激增，

特斯拉一体化压铸技术推动车用铝合金用量提升 40%；国产大飞机 C919 机身铝合金占比达 65%，带动铝材国产化率突破 85%。随着新一代信息技术的突破性发展，市场对铝合金材料的性能要求呈现指数级提升，在新能源汽车等领域技术创新驱动下的产业升级正在打开更大的市场空间。

公司新材料产业主要从事铝电子新材料、铝及合金制品的研发、生产和销售，主要产品包括高纯铝、电子铝箔、电极箔、铝制品及合金产品等。高纯铝的竞争对手主要有包头铝业有限公司等同行企业；电子铝箔的竞争对手主要有广东东阳光科技控股股份有限公司等同行企业；电极箔的竞争对手主要有广东东阳光科技控股股份有限公司、南通海星电子股份有限公司、广东华锋新能源科技股份有限公司等。

### 三、报告期内公司从事的业务情况

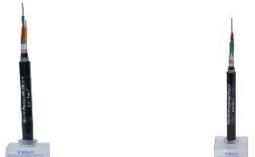
#### （一）公司的主营业务

公司主营业务包括输变电业务、新能源业务、能源业务及新材料业务。公司输变电业务主要包括变压器、电线电缆、开关、电容器及其他输变电产品的研发、生产和销售，输变电国际成套系统集成业务等；新能源业务主要包括高纯多晶硅、逆变器、SVG 等产品的生产与销售，为光伏、风能电站提供设计、建设、调试及运维等全面的能源解决方案及风能、光伏电站的运营；能源业务主要包括煤炭的开采与销售、电力及热力的生产和销售；新材料业务主要包括高纯铝、电子铝箔、电极箔、铝制品及合金产品的研发、生产和销售。

报告期公司主营业务未发生重大变化。

业务板块		主要产品及服务	产品示意图	主要用途
输变电产品与服务	变压器	直流换流变压器和平波电抗器		应用于直流电网建设，主要作用是实现电压、电流变换及电网输送效率和质量的提升。

业务板块	主要产品及服务	产品示意图	主要用途
	交流电力变压器和电抗器		<p>应用于交流电网和发电站建设，主要作用是电压、电流变换及电力输送效率和质量的提升。</p>
	特种变压器		<p>应用于化工、冶炼和机车牵引等，主要作用是配套设备提供电力输送。</p>
	干式变压器、箱变、配电变压器	  	<p>应用于配电网，主要作用是配电网电压的转换和为配套设备提供电力。</p>
电容器	油浸式高压并联电容器/滤波电容器/高压串联电容器、特高压直流输电用交流滤波器电容器组	 	<p>应用于 50Hz 或 60Hz 的交流电力系统，增强系统稳定性和提高系统电能输送能力。</p>

业务板块		主要产品及服务	产品示意图	主要用途
电线电缆	500kV 及以下电力电缆		应用于额定电压 500kV 及以下的电力传输。500kV 及以下电力电缆在我国大型抽水蓄能和水电工程电能送出，大型城市的供电方面发挥重要作用。	
	导线		应用于架空送电线路的输电线路中，主要作用是传导电能。	
	控制电缆		用于传输控制信号和电能的电缆，广泛应用于各种工业自动化、电气传动、建筑自动化、仪器仪表等领域。	
	国际成套系统集成	国际输变电项目成套工程建设		国际发电站、变电站、输电线路等输变电成套工程的承包及交钥匙工程。
新能源产品及系统集成业务	高纯多晶硅产品		应用于太阳能电池、光伏材料等光伏产业领域，是太阳能电池、光伏材料的主要原材料。	
	逆变器		用于将光伏电池的直流电转换成交流电，实现光伏发电并网。	
	风电、光伏电站的建设及运营		为光伏及风力发电项目提供工程建设承包的系统集成服务。主要涵盖光伏、风力发电项目的工程设计、采购、建设和安装、调试、运维及销售电力。	

业务板块		主要产品及服务	产品示意图	主要用途
能源业务		煤炭		为火电厂提供动力煤等。
		电力及热力生产与供应		主要从事火力发电业务和城市供热供气。
新材料业务	电子新材料	高纯铝		应用于电子铝箔、电子导针导线、高纯氧化铝粉铝合金、靶材等电子、集成电路等领域。
		电子铝箔		以高纯铝为主要原材料，生产电子铝箔产品。产品主要应用于电极箔的生产。
		电极箔		以电子铝箔为主要原材料，生产电极箔产品，主要为腐蚀箔和化成箔。产品主要应用于铝电解电容器的生产。
	铝及合金制品	铝及合金制品		铝及合金制品是将普铝、高纯铝等材料进行精深加工生产的产品，主要用于电子消费品、节能导线、汽车发动机、汽车装饰、建筑装饰等电子、电力、交通、建筑相关领域。

## （二）公司主要经营模式

公司各主营业务拥有完整的研发、采购、生产、销售、售后服务体系。

公司输变电产业相关业务围绕产品特点，主要采取“以销定产”的经营模式，仅有部分标准化产品根据市场需求先少量生产再销售；公司主要通过EPC总承包方式承担国际成套系统集成业务的设计、采购、施工、安装、调试、运维服务等工作。新能源产业高纯多晶硅业务根据签署的订单、市场情况制定生产、销售计划，保证公司高纯多晶硅产品生产、销售顺利进行；新能源电站业务以EPC、BT、BOO等方式进行风光资源开发及建设，为新能源电站提供系统的能源解决方案，并开展光伏、风能电站运营业务。能源产业煤炭业务采用“以销定产”、与客户建立长期战略合作关系、签订长单的经营模式生产及销售；火力发电及供热业务根据装机、市场需求发电和供热。新材料产业相关业务采取“以销定产”的经营模式，主要根据与客户的订单和生产经营计划来组织当期的生产。

#### 四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

##### 1、自主创新优势

公司拥有国家级企业技术中心、工程实验室、博士后科研工作站，建立了与科研机构深度合作的自主创新平台，承担了多项国家科技支撑计划及研究课题，积极参与国家、行业标准的制定。公司主导承担了我国多项重大技术装备攻关课题及国家重大装备制造业振兴国产首台产品的研制任务。

公司建立了具有自主知识产权的特高压直流换流变压器研发及产业化平台，实现了一批核心技术和关键技术的重大突破，完成±1100kV特高压直流换流变压器、±800kV特高压柔性直流换流阀首台装备研制，特高压±800千伏及以下干式直流套管、特高压1100千伏及以下干式交流套管、126kV真空开断环保GIS开关成套设备实现批量应用。新特能源多晶硅生产技术历经八次迭代升级，实现行业多晶硅单体规模由万吨级步入十万吨级，逐步形成了自研的“新特能源第八代多晶硅智能制造生产技术”，获批运营光伏材料与电池全国重点实验室、新疆硅基新材料产业知识产权运营中心、硅基新材料产业创新研究院。新能源公司围绕源网荷储、多能互补、新能源大基地等具体业务场景下的关键技术进行研究，持续推动数字化设计和运营业务平台建设，拥有8kW-10000kW全系列并网集中式逆变器，已完成了228kW系列、330kW系列主流组串式逆变器的研发及市场投运，国产化功率模块及阀段性能达到领先水平。公司与合作单位联合开发的高比容电

子铝箔、高速列车结构件用铝合金、高强高韧铝合金、超高纯铝基溅射靶坯、超高纯铝等铝电子关键材料成功填补了国内市场空白。

2024年公司新增授权专利417项，其中发明专利135项。截至2024年12月31日，公司共有有效授权专利2,675项，其中发明专利837项。公司积极参加国家及行业标准制定、修订，公司参与制定、修订的7项国家标准于本年正式实施。2024年，公司荣获国家科技进步奖二等奖2项，机械工业科学技术奖一等奖1项，二等奖3项，中国有色金属工业科学技术奖一等奖1项、二等奖1项，中国煤炭工业科学技术奖一等奖1项，湖南省科技进步奖二等奖1项。

## 2、规模优势

在输变电高端装备制造领域，公司已在辽宁、湖南、天津、山东、四川、新疆等地建设了输变电产品研发制造基地，变压器、电抗器产量达到了4.20亿kVA，产量居行业前三。公司形成了变压器、电抗器、换流阀、电容器、套管、开关、二次设备、电线电缆等输变电领域集成服务能力，承担了多项国家特高压输电试验示范工程首台主设备的供应任务，是国内少数具备“高压电缆+附件+施工”一体化集成服务能力的企业。公司响应国家号召，为三十余个国家和地区提供了输变电工程勘测设计、工程建设、设备供货、安装调试、运行维护、培训服务等一体化解决方案及交钥匙总承包服务。

在新能源领域，经过多年积累，多晶硅生产能力居行业前列。公司是领先的新能源电站系统集成建设及运营商，在风能、光伏发电业务领域拥有完善的开发、建设、调试以及运维多场景、高性价比的电站建设核心集成能力。公司自主完成8kW-9000kW全系列并网逆变器产品研制，应用于大型地面、水面、复杂山地等各种环境。

在能源领域，公司煤炭资源赋存条件优、储量丰富、埋藏浅、剥采比低，是新疆准东煤田最具有优先开采条件的矿区之一。公司核定煤炭产能7,400万吨/年，是全国能源保供基地组成部分，南露天煤矿及将二矿两个千万吨级露天煤矿均被评为国家级绿色矿山，是国家一级安全生产标准化达标的千万吨级露天煤矿、国家首批智能化示范煤矿，为西电东送能源基地与煤炭保供提供可靠保障。

在新材料领域，公司形成了“能源—（一次）高纯铝—高纯铝/合金产品—电子铝箔—电极箔”电子新材料循环经济产业链，拥有高纯铝液年产能7.8万吨，

电子铝箔年产能 3 万吨，是全球最大的高纯铝研发和生产基地之一，是国内领先的铝电解电容器用电极箔、电子铝箔研发和生产基地。

公司拥有强大的规模化生产及供应能力，能够有效的实现规模效应，降低生产经营成本。

### 3、装备优势

公司通过高起点、高水平、高质量基础建设及技术改造项目，已建成质量保障体系健全，试验装备、生产设备、生产环境一流的特高压产品、关键组部件的变压器研制基地及出口基地；建成了集超高压电缆、特种电缆和电缆附件研发于一体的电线电缆高科技研制及出口基地；公司积极抢抓双碳目标下“能耗管控、能效提升”的发展机遇，通过数字化改造等方式提升公司生产能力及车间自动化生产水平，坚持数智化提升质量一致性，提高公司高压电线电缆、智能电线电缆等产品的生产规模和市场竞争力，推动特高压直流套管国产化应用，进一步稳固公司在特高压输变电装备领域的领先地位。

公司已建成两个单体 10 万吨/年多晶硅生产项目采用行业先进、高效、节能、环保的冷氢化、精馏、还原及尾气回收技术，打造产品质量更优、生产成本更低、综合效益更高的数字化、智能化多晶硅生产线，公司多晶硅产量及质量进一步提升。公司践行绿色发展理念，成为行业首家绿色设计、绿色产品、绿色工厂、绿色供应链等绿色制造体系示范企业。

公司南露天煤矿、将二矿在采、剥作业运输环节投入 450 余辆无人矿用自卸车，通过智能驾驶矿卡的投运，两矿共计减少现场作业人员 750 余人，降低坑下车辆运输时人的不安全行为，避免边坡滑坡导致的安全生产事故，从本质上实现“少人则安、无人则安”，保障了煤炭生产的安全稳定。

### 4、质量优势

公司以“品质一流”为核心目标，秉持“客户为中心”的服务理念，全面推动制造业向高端化、智能化、绿色化、集成化、平台化方向转型升级。公司严格遵循 ISO9000 质量管理体系标准，对产品研发、生产、交付的全过程实施精细化质量管控，并建立了高于国家和行业标准的企业内部质量标准体系，确保产品质量始终处于行业领先水平。

公司坚持“质量共建、协同共赢”的原则，通过“揭榜挂帅”机制推动关键共性质量技术和突出问题的协同攻关，强化产业链上下游质量一致性管控，全面

提升产业链整体竞争力和质量效益水平。同时，公司高度重视产品质量检测及理化试验能力建设，持续打造行业领先、国内一流的国家级工程实验室和计量检测中心，具备 1100kV 及以下电压等级交直流变压器、500kV 及以下电线电缆的原材料、半成品、成品的全套试验检测能力，为产品质量的持续稳定和可靠性提供了坚实保障。

公司以数字化赋能品质建设，构建了平台化、集成化、智能化的 QMS 质量云平台，并建立了行业先进的产品一致性评价机制模型，支撑产品质量的持续改进与优化。公司还通过建设技术研发平台，实施公司、工厂两级技术方案与质量策划的科学评审，强化核心原材料及组件的源头保障，严格把控生产过程中的关键控制点，公司质量体系能够保障产品品质、性能优良，得到客户高度认可、市场声誉良好。公司承担了大量国家首台产品研制任务；为系列试验示范工程、国家重点工程项目提供产品及服务。

报告期，公司未发生因设备或技术升级换代等导致公司核心竞争力受到严重影响的情形。

## 五、报告期内主要经营情况

2024 年度，公司实现营业收入 9,778,219.10 万元，营业利润 487,396.56 万元，利润总额 502,171.48 万元，归属于上市公司股东的净利润 413,475.55 万元；与 2023 年度相比分别下降 0.35%、71.18%、70.29%、61.37%。

### （一）主营业务分析

#### 1、利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	9,778,219.10	9,812,348.37	-0.35
营业成本	8,005,953.45	7,133,310.41	12.23
销售费用	310,625.11	258,664.91	20.09
管理费用	363,345.53	347,014.26	4.71
财务费用	143,066.21	123,960.69	15.41
研发费用	135,430.47	128,361.20	5.51
经营活动产生的现金流量净额	1,294,925.56	2,581,207.63	-49.83
投资活动产生的现金流量净额	-1,540,276.05	-1,772,025.83	不适用

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
筹资活动产生的现金流量净额	269,172.52	104,910.21	156.57

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期，经营活动产生的现金流量净额较上年同期下降 49.83%，主要系公司高纯多晶硅销售均价大幅下降，营业收入减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期，筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增长 156.57%，主要系报告期利润分配现金流出减少。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
利息支出	55.49	33.33	66.46
投资收益	74,819.22	16,119.43	364.16
公允价值变动收益	-18,806.63	-2,210.73	不适用
信用减值损失	-1,347.88	58,488.43	-102.30
资产减值损失	-355,964.45	-160,060.50	不适用
资产处置收益	15,670.64	-4,592.99	不适用
营业利润	487,396.56	1,690,923.39	-71.18
营业外收入	33,549.45	17,763.82	88.86
利润总额	502,171.48	1,690,105.65	-70.29
所得税费用	142,379.45	280,801.99	-49.30
净利润	359,792.03	1,409,303.66	-74.47
归属于母公司所有者的净利润	413,475.55	1,070,271.07	-61.37
少数股东损益	-53,683.52	339,032.59	-115.83
其他综合收益的税后净额	-49,316.98	-35,119.45	不适用
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-50,062.96	-30,563.38	不适用
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	745.98	-4,556.07	不适用
综合收益总额	310,475.05	1,374,184.21	-77.41
归属于母公司股东的综合收益总额	363,412.60	1,039,707.68	-65.05
归属于少数股东的综合收益总额	-52,937.55	334,476.52	-115.83

1) 报告期，利息支出较上年同期增长 66.46%，主要系公司控股子公司财务公司同业拆入业务及再贴现业务利息支出增加。

2) 报告期，投资收益较上年同期增长 364.16%，主要系公司控股公司新能源公司出售新能源自营电站收益增加。

3) 报告期，公允价值变动损失较上年同期大幅增加，主要系公司投资的南网能源按报告期末收盘价计算的公允价值损失较上年同期增加。

4) 报告期，信用减值损失较上年同期下降，主要系公司上年同期对应收的新能源电站电费补贴款计提的信用减值损失冲回，同时冲减上年同期新能源电站发电业务收入。

5) 报告期，资产减值损失较上年同期增长，主要系公司控股子公司新特能源公司计提存货及固定资产减值损失增加。

6) 报告期，资产处置收益较上年同期大幅增加，主要系公司收到乌鲁木齐科技园区西侧土地及地上资产征收补偿款。

7) 报告期，营业利润、利润总额、净利润、归属于母公司所有者的净利润、少数股东损益、综合收益总额、归属于母公司股东的综合收益总额、归属于少数股东的综合收益总额较上年同期大幅下降，主要系公司高纯多晶硅产品销售均价大幅下降、煤炭销售均价有所下降。

8) 报告期，营业外收入较上年同期增长 88.86%，主要系公司收到的赔款、罚款增加。

9) 报告期，所得税费用较上年同期下降 49.30%，主要系公司利润总额减少。

10) 报告期，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较上年同期下降，主要系公司开展套期业务受汇率波动影响。

11) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额较上年同期增长，主要系公司套期保值业务浮动盈亏及外币报表折算差额影响。

## 2、收入和成本分析

适用  不适用

2024 年度，公司实现营业收入 9,778,219.10 万元，较上年同期下降 0.35%；营业成本 8,005,953.45 万元，较上年同期增长 12.23%。

## (1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：万元 币种：人民币

主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
电气设备产品	2,236,362.79	1,843,222.92	17.58	20.98	18.21	增加1.93个百分点
电线电缆产品	1,569,172.02	1,449,623.10	7.62	15.81	18.29	减少1.94个百分点
输变电成套工程	493,136.24	417,818.70	15.27	0.26	5.33	减少4.08个百分点
新能源产品及工程	1,853,112.92	1,826,909.49	1.41	-33.94	-5.13	减少29.94个百分点
煤炭产品	1,926,427.64	1,301,878.57	32.42	5.67	33.26	减少13.99个百分点
发电业务	560,325.63	253,941.37	54.68	30.99	18.97	增加4.58个百分点
铝电子新材料、铝及合金制品	560,516.69	495,415.75	11.61	8.35	15.36	减少5.38个百分点
黄金	119,363.94	55,267.37	53.70	187.75	309.48	减少13.76个百分点
物流贸易	66,677.36	60,055.27	9.93	-54.13	-56.44	增加4.78个百分点
其他	214,767.97	178,296.64	16.98	20.19	23.29	减少2.09个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
境内	8,402,371.60	6,902,289.82	17.85	-3.51	10.09	减少10.14个百分点
境外	1,197,491.59	980,139.35	18.15	29.27	30.16	减少0.56个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
直销	9,599,863.19	7,882,429.16	17.89	-0.36	12.24	减少9.21个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明：

1) 报告期，公司电气设备产品营业收入较上年同期增长20.98%，主要系公司产能增加及公司加大市场开拓力度；毛利率较上年同期增加1.93个百分点，主要系报告期公司加强成本管控。

2) 报告期，公司电线电缆产品营业收入较上年同期增长15.81%，主要系公司产能增加及公司加大市场开拓力度；毛利率较上年同期略有下降，主要系报告期市场竞争加剧及公司产品结构变化。

3) 报告期, 公司输变电成套工程营业收入较上年同期增长 0.26%; 毛利率较上年同期减少 4.08 个百分点, 主要系公司部分开工项目毛利率较低。

4) 报告期, 公司新能源产品及工程营业收入较上年同期下降 33.94%, 毛利率较上年同期减少 29.94 个百分点, 主要系公司高纯多晶硅产品销售均价大幅下降。

5) 报告期, 公司煤炭产品营业收入较上年同期增长 5.67%, 毛利率较上年同期减少 13.99 个百分点, 主要系煤炭产品销量提升, 销售均价下降。

6) 报告期, 公司发电业务营业收入较上年同期增长 30.99%, 主要系报告期公司新能源 B00 电站、火电装机规模增加, 发电量增加; 毛利率较上年同期增加 4.58 个百分点, 主要系本期毛利率较高的火电发电量增加、电费收入增加。

7) 报告期, 公司铝电子新材料、铝及合金制品营业收入较上年同期增长 8.35%, 主要系公司合金、电子铝箔、高纯铝产品销量增加; 毛利率较上年同期减少 5.38 个百分点, 主要系原材料氧化铝等价格上涨以及公司所在的电子新材料行业竞争激烈, 产品价格(加工费)下降。

8) 报告期, 公司黄金营业收入较上年同期增长 187.75%, 主要系报告期金精粉产品销量增加且黄金产品销售均价上涨; 毛利率较上年同期减少 13.76 个百分点, 主要系井工矿矿石开采、提纯成本增加。

9) 报告期, 公司物流贸易营业收入较上年同期下降 54.13%, 毛利率较上年同期增加 4.78 个百分点, 主要系公司持续围绕主业做精做优贸易业务。

## (2). 产销量情况分析表

适用 不适用

### 产销量情况说明

报告期, 公司变压器产品实现产量 4.20 亿 kVA, 公司的输变电产品主要采取“以销定产”的方式生产, 仅有部分标准化产品根据市场需求先少量生产再销售, 不存在积压情况。公司 2024 年多晶硅实现产量 19.88 万吨, 销量 19.92 万吨。公司完成并确认收入的风能及光伏建设项目装机约 3GW, 截至 2024 年末公司已实现并网发电的风能、光伏运营电站装机约 3.61GW。公司能源产业煤炭产品采取“以销定产”的方式生产, 煤炭产量超过 7,400 万吨, 不存在积压情况。公司高纯铝、电子铝箔、合金、铝制品产量合计为 33.36 万吨、销量为 24.63 万吨(高纯铝、电子铝箔、合金产品、铝制品销量仅为外部销售量, 不包含内部

销售及内部耗用量)，化成箔产量为 2,081.64 万平方米，销量为 2,163.55 万平方米，库存正常。

### (3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

### (4). 成本分析表

单位：万元

分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电气设备产品	材料	1,611,864.63	87.45	1,363,908.00	87.47	18.18	
电气设备产品	人工	98,549.73	5.35	79,799.45	5.12	23.50	
电气设备产品	燃动	28,663.60	1.56	23,711.53	1.52	20.88	
电气设备产品	制造费用	97,496.36	5.29	85,505.28	5.48	14.02	
电气设备产品	其他	6,648.59	0.36	6,308.90	0.41	5.38	
电线电缆产品	材料	1,352,730.89	93.32	1,146,389.77	93.54	18.00	
电线电缆产品	人工	36,450.79	2.51	28,668.21	2.34	27.15	
电线电缆产品	燃动	14,534.93	1.00	11,683.87	0.95	24.40	
电线电缆产品	制造费用	32,880.87	2.27	28,141.88	2.30	16.84	
电线电缆产品	其他	13,025.62	0.90	10,643.41	0.87	22.38	
新能源产品及工程	材料（设备、材料）	1,466,848.81	80.29	1,522,521.37	79.06	-3.66	
新能源产品及工程	人工	88,061.89	4.82	96,826.85	5.03	-9.05	
新能源产品及工程	燃动	147,161.04	8.06	165,787.78	8.61	-11.24	
新能源产品及工程	制造费用	102,992.21	5.64	116,106.03	6.03	-11.29	
新能源产品及工程	其他	21,845.54	1.20	24,417.87	1.27	-10.53	
输变电成套工程	物资及材料	255,664.96	61.19	241,100.55	60.78	6.04	
输变电成套工程	施工费用	162,153.73	38.81	155,579.93	39.22	4.23	
贸易	-	60,055.27	100.00	137,871.03	100.00	-56.44	
电费	材料	86,460.87	34.05	72,622.96	34.02	19.05	
电费	人工	9,651.57	3.80	8,103.89	3.80	19.10	
电费	燃动	4,388.74	1.73	3,673.78	1.72	19.46	
电费	制造费用	152,322.25	59.98	128,102.96	60.02	18.91	
电费	其他	1,117.93	0.44	941.20	0.44	18.78	

分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
煤炭	材料	651,011.36	50.01	487,696.75	49.92	33.49	
煤炭	燃动	45,128.79	3.47	32,483.88	3.33	38.93	
煤炭	制造费用	605,738.42	46.53	456,733.19	46.75	32.62	
铝电子新材料、铝及合金制品	材料	419,737.06	84.72	366,347.27	85.31	14.57	
铝电子新材料、铝及合金制品	人工	6,032.76	1.22	4,832.22	1.13	24.84	
铝电子新材料、铝及合金制品	燃动	42,456.87	8.57	34,957.58	8.14	21.45	
铝电子新材料、铝及合金制品	制造费用	27,189.05	5.49	23,297.33	5.43	16.70	
其他	-	233,564.01	100.00	158,113.22	100.00	47.72	

成本分析其他情况说明

无

**(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化**

适用 不适用

**(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况**

适用 不适用

**(7). 主要销售客户及主要供应商情况**

**A. 公司主要销售客户情况**

适用 不适用

前五名客户销售额902,403.41万元，占年度销售总额9.23%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0万元，占年度销售总额0%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

**B. 公司主要供应商情况**

适用 不适用

前五名供应商采购额1,454,498.81万元，占年度采购总额13.46%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额0万元，占年度采购总额0%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的50%、前5名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

其他说明：

无

### 3、费用

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	2024年度	2023年度	本年比上年增减额	本年比上年增减比例(%)
销售费用	310,625.11	258,664.91	51,960.20	20.09
管理费用	363,345.53	347,014.26	16,331.27	4.71
研发费用	135,430.47	128,361.20	7,069.27	5.51
财务费用	143,066.21	123,960.69	19,105.52	15.41

### 4、研发投入

#### (1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：万元

本期费用化研发投入	456,778.60
本期资本化研发投入	4,733.52
研发投入合计	461,512.12
研发投入总额占营业收入比例(%)	4.72
研发投入资本化的比重(%)	1.03

#### (2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	3,775
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	12.36
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数

博士研究生	74
硕士研究生	949
本科	2,325
专科	283
高中及以下	144
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下（不含30岁）	1,605
30-40岁（含30岁，不含40岁）	1,392
40-50岁（含40岁，不含50岁）	579
50-60岁（含50岁，不含60岁）	190
60岁及以上	9

### (3). 情况说明

适用 不适用

### (4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

## 5、现金流

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	2024年度	2023年度	本年比上年增减额	本年比上年增减比例(%)
经营活动产生的现金流量净额	1,294,925.56	2,581,207.63	-1,286,282.07	-49.83
其中：经营活动现金流入小计	11,144,843.87	11,367,835.94	-222,992.07	-1.96
经营活动现金流出小计	9,849,918.31	8,786,628.32	1,063,289.99	12.10
投资活动产生的现金流量净额	-1,540,276.05	-1,772,025.83	231,749.78	不适用
其中：投资活动现金流入小计	738,639.38	328,990.34	409,649.04	124.52
投资活动现金流出小计	2,278,915.43	2,101,016.17	177,899.26	8.47
筹资活动产生的现金流量净额	269,172.52	104,910.21	164,262.31	156.57
其中：筹资活动现金流入小计	2,972,587.72	3,333,740.13	-361,152.41	-10.83
筹资活动现金流出小计	2,703,415.20	3,228,829.91	-525,414.71	-16.27

1) 报告期，经营活动产生的现金流量净额较上年同期降低 49.83%，主要系公司高纯多晶硅销售均价大幅下降，营业收入减少。

2) 报告期，投资活动现金流入较上年同期大幅增加，主要系处置新能源电站收到的现金增加。

3) 报告期，筹资活动产生的现金流量净额较上年同期大幅增加，主要系报告期利润分配现金流出减少。

## (二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

## (三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

### 1、资产及负债状况

单位：万元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)
应收款项融资	333,521.20	1.61	643,835.77	3.36	-48.20
预付款项	352,462.34	1.70	264,003.65	1.38	33.51
一年内到期的非流动资产	137,803.62	0.66	204,142.58	1.06	-32.50
债权投资	3,090.00	0.01	30,000.00	0.16	-89.70
其他权益工具投资	19,959.34	0.10	30,277.94	0.16	-34.08
使用权资产	37,678.13	0.18	55,975.57	0.29	-32.69
商誉	26,037.20	0.13	12,964.11	0.07	100.84
长期待摊费用	301,893.79	1.45	187,827.63	0.98	60.73
递延所得税资产	240,768.17	1.16	173,217.51	0.90	39.00
其他非流动资产	357,687.78	1.72	686,908.96	3.58	-47.93
短期借款	214,408.15	1.03	318,073.96	1.66	-32.59
交易性金融负债	27,031.74	0.13	19,286.39	0.10	40.16
长期应付款	623,456.00	3.00	435,532.84	2.27	43.15
其他非流动负债	8,543.09	0.04	169.24	0.00	4,947.83
其他权益工具	400,000.00	1.93	200,000.00	1.04	100.00
其他综合收益	-83,424.94	-0.40	-33,361.98	-0.17	150.06

其他说明：

1) 本报告期末，应收款项融资较上年期末下降 48.20%，主要系报告期公司控股子公司新特能源公司业务规模下降，收到的票据减少。

2) 本报告期末, 预付款项较上年期末增长 33.51%, 主要系公司增加大宗原材料储备预付的原材料款增加及预付工程款项增加。

3) 本报告期末, 一年内到期的非流动资产较上年期末下降 32.50%, 主要系公司一年内到期的大额存单减少。

4) 本报告期末, 债权投资较上年期末下降 89.70%, 主要系根据公司控股子公司 XJZH 与成都富江工业股份有限公司控股股东及相关方签订的协议, 收到成都富江工业股份有限公司部分股权回购款。

5) 本报告期末, 其他权益工具投资较上年期末下降 34.08%, 主要系公司控股子公司新特能源公司持有的参股公司股权公允价值下降, 按照期末公允价值确认。

6) 本报告期末, 使用权资产较上年期末下降 32.69%, 主要系公司控股公司新能源公司转让运营的新能源电站, 相应使用权资产减少。

7) 本报告期末, 商誉较上年期末增长 100.84%, 主要系公司控股公司衡变公司受让合容电气股份有限公司 100%的股权确认的商誉。

8) 本报告期末, 长期待摊费用较上年期末增长 60.73%, 主要系公司控股子公司天池能源公司矿坑剥采支出增加。

9) 本报告期末, 递延所得税资产较上年期末增长 39.00%, 主要系公司子公司新特能源公司可抵扣亏损计提的递延所得税资产增加。

10) 本报告期末, 其他非流动资产较上年期末下降 47.93%, 主要系预付长期资产款项及大额存单减少。

11) 本报告期末, 短期借款较上年期末下降 32.59%, 主要系公司根据资金情况偿还短期借款。

12) 本报告期末, 交易性金融负债较上年期末增长 40.16%, 主要系公司开展的远期结汇业务受汇率波动影响。

13) 本报告期末, 长期应付款较上年期末增长 43.15%, 主要系公司控股子公司天池能源公司采矿权增加, 应分期支付采矿权出让收益价款增加及长期负债增加。

14) 本报告期末, 其他非流动负债较上年期末大幅增长, 主要系公司将已收到的不能在未来一年内确认的预收款重分类所致。

15) 本报告期末，其他权益工具较上年期末增长 100.00%，主要系公司报告期新增发行永续债。

16) 本报告期末，其他综合收益较上年期末增长 150.06%，主要系公司开展套期业务受汇率波动影响。

## 2、境外资产情况

适用 不适用

### (1) 资产规模

其中：境外资产799,326.70（单位：万元 币种：人民币），占总资产的比例为3.85%。

### (2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

## 3、截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

报告期末所有权或使用权受到限制的资产期末账面价值为 410.29 亿元，主要系日常经营所需各类保证金，银行借款及金融租赁公司借款抵押保证等所致。详见附注“七、合并财务报表项目注释 31、所有权或使用权受限资产”。

## 4、其他说明

适用 不适用

### (四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

电力行业发展状况详见“第三节管理层讨论与分析二、报告期内公司所处行业情况 2、新能源行业 3、能源行业”部分内容。2024 年度公司电力业务及光伏行业经营性信息分析如下：

## 电力行业经营性信息分析

### 1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦 时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
新疆	2,119,940.45	2,027,972.01	4.53%	1,945,964.79	1,860,689.22	4.58%	
火电	1,804,107.41	1,747,172.57	3.26%	1,636,546.20	1,585,458.88	3.22%	注1
风电	266,119.90	236,635.29	12.46%	260,921.41	231,882.12	12.52%	注2
光伏发电	49,713.14	44,164.15	12.56%	48,497.18	43,348.22	11.88%	注2
内蒙古	301,105.48	307,140.24	-1.96%	293,468.25	300,891.95	-2.47%	
风电	231,074.44	229,558.15	0.66%	225,115.86	224,944.60	0.08%	注2
光伏发电	70,031.05	77,582.09	-9.73%	68,352.39	75,947.35	-10.00%	注2
山东	18,881.25	19,383.37	-2.59%	18,445.98	18,958.10	-2.70%	
风电	12,676.32	12,563.10	0.90%	12,266.73	12,163.83	0.85%	注2
光伏发电	6,204.94	6,820.27	-9.02%	6,179.25	6,794.27	-9.05%	注2
山西	28,727.56	22,597.70	27.13%	28,419.24	22,513.30	26.23%	
光伏发电	28,727.56	22,597.70	27.13%	28,419.24	22,513.30	26.23%	注2
云南	1,900.14	3,551.44	-46.50%	1,894.80	3,486.37	-45.65%	
光伏发电	1,900.14	3,551.44	-46.50%	1,894.80	3,486.37	-45.65%	注2
江西	14,346.19	13,276.94	8.05%	14,012.70	12,981.54	7.94%	

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦 时)
风电	14,346.19	13,276.94	8.05%	14,012.70	12,981.54	7.94%	注2
江苏	18,754.48	19,332.50	-2.99%	18,305.07	18,943.00	-3.37%	
风电	18,754.48	19,332.50	-2.99%	18,305.07	18,943.00	-3.37%	注2
河南	16,406.38	5,402.21	203.70%	16,255.71	5,381.41	202.07%	
风电	16,406.38	5,402.21	203.70%	16,255.71	5,381.41	202.07%	注2
河北	19,109.74	14,804.67	29.08%	18,462.02	14,485.00	27.46%	
风电	13,988.51	14,064.95	-0.54%	13,744.77	13,828.29	-0.60%	注2
光伏发电	5,121.23	739.72	592.32%	4,717.24	656.71	618.31%	注2
甘肃	37,110.68	13,225.16	180.61%	36,031.86	13,050.60	176.09%	
光伏发电	37,110.68	13,225.16	180.61%	36,031.86	13,050.60	176.09%	注2
辽宁	26,277.61	21,999.55	19.45%	25,885.46	21,635.73	19.64%	
风电	26,277.61	21,999.55	19.45%	25,885.46	21,635.73	19.64%	注2
天津	6,794.07	-		6,640.26	-		
风电	6,794.07	-		6,640.26	-		注2
广西	434.87	-		432.08	-		
风电	434.87	-		432.08	-		注2
总计	2,609,788.91	2,468,685.79	5.72%	2,424,218.23	2,293,016.22	5.72%	

注1：上述火电发电量、上网电量包含天池能源公司昌吉2×350MW热电联产项目、准东五彩湾北一电厂2×660MW坑口电站项目、巴州2×350MW热电联产项目、新疆准能2×660MW火电项目，1000MW自备电厂的发电量、上网电量；其中，巴州2×350MW热电联产项目、新疆准能2×660MW火电项目于2024年四季度及年底投运，合计发电量137,020.03万千瓦时。

昌吉2×350MW热电联产项目2024年上网电量均为市场化交易电量，平均售电价格282.8元/兆瓦时（含税）；新疆准东五彩湾2×660MW北一电厂项目2024年上网电量部分为计划内上网电量、部分为市场化交易电量，计划内上网电量电价为286.7元/兆瓦时（含税），市场化交易电量平均售电价格293.3元/兆瓦时（含税）。

注2：上述风电及光伏发电数据指公司自营的风能及光伏电站经营数据，上网电价信息详见“光伏行业经营性信息分析”部分内容。

## 1、报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	发电量（万千瓦时）	同比	售电量（万千瓦时）	同比	收入	上年同期数	变动比例（%）	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例（%）	上年同期金额	上年同期占总成本比例（%）	本期金额较上年同期变动比例（%）
火电	1,228,114.95	12.89	1,124,490.01	12.46	301,893.47	261,309.97	15.53	燃料及折旧	118,216.93	74.22	95,281.53	67.67	24.07
风电	606,872.77	9.78	592,562.99	10.06	178,214.47	166,160.36	7.25	折旧等	85,431.07	71.11	75,333.75	67.49	13.40
光伏发电	198,808.72	17.86	193,295.53	16.80	72,813.25	67,736.12	7.50	折旧等	35,606.01	66.73	37,388.44	69.84	-4.77
合计	2,033,796.44	12.40	1,910,348.53	12.12	552,921.19	495,206.45	11.65	-	239,254.01	-	208,003.72	-	-

注：1、上表中火电相关数据不含自备电厂数据；2、报告期内，公司出售了云南省临沧市云县干龙潭 30MW 并网光伏电站、山西芮城县光伏技术领跑基地 50MW 光伏发电项目、包头市土默特右旗土地治理暨农光互补 300MW 光伏示范项目电站。上述发电量、收入、成本数据包含了出售前上述项目相关数据。

## 2、装机容量情况分析

√适用 不适用

截至 2024 年末，公司管理装机容量 8,650.70MW，其中火电装机 5,040MW（含自备电厂装机 1,000MW，其中 2024 年新增装机 2,020MW），约占 58.26%；风能自营电站 2,461.00MW，约占 27.93%；光伏发电自营电站 1,194.70MW，约占 13.81%。

## 3、发电效率情况分析

√适用 不适用

报告期内火电平均发电利用小时 5,520.16 小时（新增装机于 2024 年四季度、年底投运，为保证数据可比性，未纳入计算），风电平均发电利用小时 2,456.87 小时，光伏平均发电利用小时 1,232.56 小时。2024 年昌吉 2×350MW 热电联产项目综合厂用电率为 5.99%，准东五彩湾北一电厂 2×660MW 坑口电站项目综合厂用电率为 4.87%，巴州 2×350MW 热电联产项目综合厂用电率为 6.30%，新疆准能 2×660MW 火电项目综合厂用电率为 8.39%。

## 4、资本性支出情况

√适用 不适用

详见附注“七、合并财务报表项目注释 22、在建工程”

## 5、电力市场化交易

√适用 不适用

	本年度	上年度	同比变动
--	-----	-----	------

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量（万千瓦时）	1,040,615.53	906,201.48	14.83%
总上网电量（万千瓦时）	2,424,218.23	2,293,016.24	5.72%
占比	42.93%	39.52%	增加3.41个百分点

## 6、售电业务经营情况

适用 不适用

## 7、其他说明

适用 不适用

## 光伏行业经营性信息分析

## 8、光伏设备制造业务

□适用 √不适用

## 9、光伏产品关键技术指标

√适用 □不适用

产品类别	技术指标	
	各级产品产出比例	产品成本中电费占比情况
太阳能级多晶硅：		
太阳能级多晶硅	100%	35.26%
其中：太阳能级多晶硅	1.5%	/
电子级多晶硅	98.5%	/

指标含义及讨论与分析：上述多晶硅分级依据：《GB/T25074-2017 太阳能级多晶硅》、《GB/T12963-2022 电子级多晶硅》，产品中杂质含量越低，产品等级越高，对应客户应用端稳定性和体验更佳，公司不断提高电子级产品比重，增强市场竞争力。

## 10、光伏电站信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

光伏电站开发：					
期初持有电站数及总装机容量	报告期内出售电站数及总装机容量	期末持有电站数及总装机容量	在手已核准的总装机容量	已出售电站项目的总成交金额	当期出售电站对公司当期经营业绩产生的影响
22个，1,855.45MW；分布式43MW，共计1,898.45MW	7个，670MW	19个，2,435.45MW；分布式303.55MW，合计2,739.00MW	1,980.00MW	282,089.35	27,611.06

风能电站开发：					
期初持有电站数及总装机容量	报告期内出售电站数及总装机容量	期末持有电站数及总装机容量	在手已核准的总装机容量	已出售电站项目的总成交金额	当期出售电站对公司当期经营业绩产生的影响
27个，2,841MW	2个，1,100MW	35个，6,364.00MW	2,880MW	575,749.92	69,917.60

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

本年度光伏电站累计运营情况：							
区域	装机容量 (MW)	发电量 (万千瓦时)	上网电量 (万千瓦时)	结算电量 (万千瓦时)	上网电价 (元/千瓦时)	电费收入	补贴
集中式：							
甘肃	270.00	37,110.68	36,031.86	35,613.72	0.1861	6,627.93	0
河北	174.70	5,121.23	4,717.24	4,609.49	0.3366	1,551.50	0
内蒙古	450.00	70,031.05	68,352.39	68,576.26	0.3398	19,992.23	3,307.08
山东	50.00	6,204.94	6,179.25	6,035.68	0.6946	1,868.46	2,324.00
山西	250.00	28,727.56	28,419.24	28,327.42	0.4645	6,107.70	7,049.29
新疆	350.00	49,713.14	48,497.18	48,217.91	0.4669	8,043.97	14,469.86
云南	30.00	1,900.14	1,894.80	1,915.04	0.7682	430.32	1,040.90
合计	1,574.70	198,808.74	194,091.96	193,295.52	0.3767	44,622.11	28,191.14

注：报告期内，公司出售了云南省临沧市云县干龙潭 30MW 并网光伏电站、包头市土默特右旗土地治理暨农光互补 300MW 光伏示范项目、山西芮城县光伏技术领跑基地 50MW 光伏发电项目，本年度光伏电站累计运营情况表中发电量、上网电量、结算电量、电费收入及补贴均包含上述三个电站出售前的相关数据。

注：上网电价=（电费收入+补贴）/结算电量

单位：万元 币种：人民币

本年度风能电站累计运营情况：							
区域	装机容量 (MW)	发电量 (万千瓦时)	上网电量 (万千瓦时)	结算电量 (万千瓦时)	上网电价 (元/千瓦时)	电费收入	补贴

本年度风能电站累计运营情况：							
区域	装机容量 (MW)	发电量 (万千瓦时)	上网电量 (万千瓦时)	结算电量 (万千瓦时)	上网电价 (元/千瓦时)	电费收入	补贴
集中式：							
广西	50.00	434.87	432.08	430.76	0.3723	160.37	0
河北	75.00	13,988.51	13,744.77	13,504.33	0.3443	4,650.02	0
河南	120.00	16,406.38	16,255.71	16,259.14	0.3593	5,164.27	677.61
江苏	80.00	18,754.48	18,305.07	18,261.84	0.4986	5,566.98	3,539.24
江西	50.00	14,346.19	14,012.70	14,085.71	0.5252	4,958.20	2,439.45
辽宁	102.00	26,277.61	25,885.46	25,885.13	0.3120	8,076.38	0
内蒙古	775.00	231,074.44	225,115.86	226,254.06	0.2459	50,810.09	4,820.01
山东	50.00	12,676.32	12,266.73	12,275.70	0.4688	3,852.28	1,902.19
天津	33.00	6,794.07	6,640.26	6,640.78	0.3451	2,291.70	0
新疆	1,081.00	266,119.90	260,921.41	258,965.54	0.3062	52,755.14	26,550.55
合计	2,416.00	606,872.77	593,580.06	592,562.99	0.3008	138,285.43	39,929.04

注：上网电价=（电费收入+补贴）/结算电量

适用 不适用

## 11、光伏产品信息

### (1). 光伏产品生产和在建产能情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

产品类别	产量	产能利用率	投产工艺路线	在建生产线 总投资额	在建生产线 当期投资额	设计产能	(预计) 投产时间	在建工艺路线
太阳能级多晶硅	19.88 万吨	66.27%	改良西门子法	-	-	30 万吨/年	-	/

产能利用率发生重大变化原因及影响分析：2024 年上半年，公司多晶硅产能充分释放，产销量较上年同期实现大幅增长。但受多晶硅行业供需关系失衡的影响，自 2024 年 4 月起多晶硅价格非理性下跌，多晶硅市场价格已跌破多晶硅生产企业的成本且持续低位运行，为应对多晶硅价格持续低迷的市场状况，公司结合经济性测算和检修、技术改造计划，自 2024 年中期起，公司逐步对部分生产线检修改造和有序减产控产，在检修改造期间对相关产线各项生产设备进行全面系统性排查、检修，开展针对设备、工艺技术、数字化控制等方面的节能、提质、降本技术改造，使复产后产品成本更低、质量更优。2024 年公司实现多晶硅产量 19.88 万吨，与上年同期基本持平，产能利用率约为 66%。

## (2). 光伏产品主要财务指标

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

产品类别	产销率 (%)	销售收入		销售毛利率 (%)	
		境内	境外	境内	境外
太阳能级多晶硅	100	775,001.40		-30.75	

光伏产品实现境外销售的，应当分国家或地区列示

□适用 √不适用

## (3). 光伏电站工程承包或开发项目信息

□适用 √不适用

## 12、其他说明

□适用 √不适用

**(五) 投资状况分析****对外股权投资总体分析**

适用 不适用

截至报告期末，公司交易性金融资产、其他债权投资、长期股权投资、其他权益工具投资及其他非流动金融资产余额 54.17 亿元，较期初余额下降 3.67%。

**1、重大的股权投资**

适用 不适用

**2、重大的非股权投资**

适用 不适用

详见附注“七、合并财务报表项目注释 22、在建工程”

**3、公允价值计量的金融资产**

适用 不适用

详见附注“七、合并财务报表项目注释 2、交易性金融资产、33、交易性金融负债”

证券投资情况。

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	003035	南网能源	22,244.85	自筹	61,084.61	-12,542.09					48,542.52	其他非流动金融资产
合计	/	/	22,244.85	/	61,084.61	-12,542.09					48,542.52	/

**证券投资情况的说明**

适用 不适用

**私募基金投资情况**

适用 不适用

2022 年 2 月 18 日，公司 2022 年第二次临时董事会审议通过了公司全资子公司科技投资公司与南网建鑫基金管理有限公司（以下简称南网建鑫基金管理公司）、南方电网资本控股有限公司成立南网双碳绿能（广州）私募股权投资基金合伙企业（有限

合伙) (以下简称双碳绿能基金) 的事项, 双碳绿能基金已完成备案手续。具体内容详见公司披露的《特变电工股份有限公司全资子公司参与设立投资基金的公告》(公告编号: 临 2022-008), 《特变电工股份有限公司关于公司全资子公司参与设立投资基金完成私募基金备案的公告》(公告编号: 临 2022-011)。

2023 年 6 月 9 日, 双碳绿能基金与中电建新能源集团股份有限公司(以下简称中电建新能源) 等协议主体签署了《关于中电建新能源集团股份有限公司之增资协议》, 双碳绿能基金以货币资金 10 亿元向中电建新能源增资, 增资完成后双碳绿能基金持有中电建新能源 196, 721, 311 股股份, 占其总股本的比例为 2. 6229%。具体内容详见公司披露的《特变电工股份有限公司全资子公司参与设立的投资基金投资进展的公告》(公告编号: 临 2023-051)。

衍生品投资情况

√适用 □不适用

(1). 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

衍生品投资类型	初始投资金额	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	期末账面价值	期末账面价值占公司报告期末净资产比例 (%)
期货	131,799.43	9,394.83	-	-20,831.46	2,269,164.09	2,288,105.81	-9,546.90	-0.11
远期结售汇	-	23,904.56	-6,351.57	-26,510.20	246,676.32	283,513.30	-12,932.41	-0.14
合计	131,799.43	33,299.39	-6,351.57	-47,341.66	2,515,840.41	2,571,619.11	-22,479.31	-0.25
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	<p>一、会计政策及会计核算原则</p> <p>本集团在套期开始时，正式指定套期工具与被套期项目，并准备关于套期关系和公司从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件。书面文件至少要载明套期工具、被套期项目、被套期风险的性质以及套期有效性评价方法等内容。此外，在套期开始及之后，本集团会持续地对套期有效性进行评估。</p> <p>本集团对预期交易满足规定条件的套期，采用现金流量套期会计方法进行处理，并按以下规定进行会计核算：                      被指定为现金流量套期且符合条件的套期工具，其产生的利得或损失中属于套期有效的部分作为现金流量套期储备，计入其他综合收益，无效套期部分计入当期损益。                      如果预期交易使本集团随后确认一项非金融资产或非金融负债，或者非金融资产或非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价</p>							

	<p>值套期会计的确定承诺时，本集团将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。除此之外的现金流量套期，本集团在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入当期损益。</p> <p>如果预期原计入其他综合收益的净损失全部或部分在未来会计期间不能弥补的，则将不能弥补的部分转出，计入当期损益。当本集团对现金流量套期终止运用套期会计时，已计入其他综合收益的累计现金流量套期储备，在未来现金流量预期仍会发生时予以保留，在未来现金流量预期不再发生时，从其他综合收益中转出，计入当期损益。</p> <p>二、与上一报告期相比是否发生重大变化的说明：无重大变化。</p>
报告期实际损益情况的说明	2024 年公司套期保值团队结合公司经营和市场具体情况，使用铜、铝、铅、钢材、氧化铝及电解铝等期货及远期结售汇对冲价格波动风险，2024 年度实现期货平仓以及远期结售汇交割收益共计-16,532.83 万元。
套期保值效果的说明	<p>2024 年与公司经营相关的套保品种主要为铜、铝及工业硅。公司坚持严格套保，实时跟踪国内外各类政策及数据变化，从节奏把握、趋势追踪、策略管理、风险评估等多维度建立套保评价体系，通过适时应用期货及期权降低商品价格波动对公司的影响，为公司的稳定经营保驾护航。</p> <p>为了控制汇率波动对公司已签订合同未来收付外币造成的风险，结合公司外汇资金管理要求和日常经营需要，公司坚持汇率风险中性原则，合规开展外汇套期保值业务。公司不进行以投机为目的的外汇交易。</p>
衍生品投资资金来源	自有资金。
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	<p>1、套期保值交易业务风险分析</p> <p>公司开展套期保值业务不以投机为目的，主要为有效降低原材料或产品价格波动对公司带来的影响，但也会存在一定的风险，具体如下：</p> <p>（1）市场风险：大宗商品价格、期货行情变动较大，可能产生价格波动风险，造成期货交易的损失。</p> <p>（2）资金风险：期货交易采取的是保证金和逐日盯市制度，如投入金额过大、行情急剧变化，保证金不能在规定时间内补足，可能面临强行平仓而带来实际损失风险。</p> <p>（3）流动性风险：可能因为成交不活跃，难以成交而带来流动性风险；可能因行情急剧变化、投入金额过大资金不足带来的流动性风险。</p> <p>（4）政策风险：如套期保值市场的法律法规等政策发生重大变化，可能引起市场波动或无法交易，从而带来风险。</p> <p>（5）技术风险：由于无法控制和不可预测的系统故障、网络故障、通讯故障等造成交易系统非正常运行，使交易指令出现延迟、中断或数据错误等问题，从而带来相应风险。</p> <p>（6）操作风险：期货交易专业性较强，交易系统复杂程度较高，可能会产生由于内控体系不完善或人为操作失误造成的风险。</p> <p>2、套期保值风险控制措施</p> <p>（1）公司已经建立健全了套期保值相关制度，明确了开展套期保值业务的基本原则、组织机构及职责、审批权限、业务流程、内部风险报告制度及风险处理程序、信息披露等内容。设立了各级套期保值管理小组，配备了套期保值专业人员，建立了审核评估、监督考核等措施，可实现有效的内部控制。</p>

	<p>(2) 公司将套期保值业务与生产经营相匹配, 严格进行套期保值交易, 不进行以投机为目的的期货和衍生品交易。</p> <p>(3) 公司严格控制套期保值的资金规模、合理计划和使用资金, 同时加强资金管理的内部控制与合理调度, 避免出现强行平仓风险。</p> <p>(4) 公司将加强对期货市场的研究分析, 实时关注国内、国际套期保值政策、市场环境变化, 适时调整策略。</p> <p>(5) 公司持续加强对业务人员的培训, 提升专业技能和业务水平, 增强风险管理及防范意识; 严格按照公司套期保值业务相关制度要求, 强化套期保值业务管理工作, 并建立异常情况及时上报等流程, 形成高效的风险处理程序。</p>
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况, 对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	2024 年与公司经营相关的大宗商品铜、铝、工业硅走势分化, 其中铜全年均价 75019 元/吨, 较去年上涨 9.67%, 全年先涨后跌, 振幅增加; 铝均价 19660 元/吨, 较去年上涨 5.76%, 全年先涨后跌, 振幅增加; 云南工业硅 421 均价 13770 元/吨, 较去年下跌 14%, 全年价格呈下跌态势。2024 年以来, 国际金融市场剧烈震荡, 国际地缘政治扰动全球稳定, 美联储货币政策路径预期反复, 全球主要经济体货币政策开始从紧缩转向宽松, 美国大选一波三折。
涉诉情况 (如适用)	无
衍生品投资审批董事会公告披露日期 (如有)	2024 年 1 月 24 日
衍生品投资审批股东会公告披露日期 (如有)	2024 年 2 月 21 日

## (2). 报告期内以投机为目的的衍生品投资

适用  不适用

其他说明:

无

## 4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用  不适用

## (六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

## (七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	注册资本	主要产品或服务	公司直接 持股比例	间接持股比例	资产总额	净资产	营业收入	营业利润	利润总额	净利润
特变电工电气装备有限公司	724,493.50	变压器、电抗器、电线电缆的制造、销售等，输电、供电互感器的设计、制造、销售、安装和维修服务等	100.00%		4,204,969.63	1,482,484.93	3,534,014.82	148,828.04	151,973.02	140,098.18
新特能源股份有限公司	143,000.00	硅及相关高纯材料的生产、销售及相关技术的研发等	64.43%	0.09%	8,168,058.62	3,529,372.52	2,121,298.00	-417,046.62	-407,937.21	-404,373.72
新疆天池能源有限责任公司	1,000,000.00	煤炭开采及销售，火力发电及供应，热力生产及供应等	85.78%	14.22%	4,802,660.94	2,309,887.52	2,405,919.23	609,649.12	606,654.52	496,951.42
XJZH	134,969.90	铝电子新材料研制等	35.54%		1,785,155.66	1,110,676.39	732,094.90	121,718.54	127,773.28	120,494.70

## (八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

### (一) 行业格局和趋势

适用 不适用

2025 年，全球经济依然面临复杂多变的挑战，特别是大国博弈、区域冲突以及供应链重构等因素，进一步加剧了全球经济的不稳定性。尽管我国面临“供强需弱”的矛盾和内需增长动能不足的问题，但我国经济发展的基本面没有改变，市场潜力大、经济韧性强，支撑高质量发展具备一定的积极因素和条件，为公司带来新的发展机遇。

#### 1、输变电产业

根据国家电网会议精神，2025 年国家电网公司将加大要素投入，全面提升电网发展质量。聚焦优化主电网、补强配电网、服务新能源高质量发展；推动“四交五直”特高压和“四交五直”省间电力互济工程年内核准。高标准实施农网巩固提升工程，加快推进县域联系薄弱电网补强、高层小区双电源改造等工程建设。2025 年国家电网投资超过 6,500 亿元。

根据南方电网会议精神，2025 年南方电网持续深化新型能源体系和新型电力系统建设，加强配电网规划建设和改造升级，统筹增强城市配电网韧性和巩固提升农村电网基础；持续深化电力体制改革等。南方电网 2025 年将安排固定资产投资 1,750 亿元。

我国电网、电源等领域投资保持高位稳定态势，电力装备制造业市场空间不断增大，特高压及主电网建设带动变压器、GIS、直流套管、电线电缆等核心设备、材料需求上涨；微电网、智能配电网等多种新型电网技术融合发展，催生新业态，推动输变电装备制造业及服务业向柔性化、智能化、集成化转型升级。

根据国际能源署（IEA）发布的《2024 年世界能源展望》，预计到 2035 年，全球电力需求将达到 2200 太瓦时（TWh），预计 2023 年至 2030 年间，全球电网的年均投资额将大幅提升至 5,000 亿美元，并有望在 2030 年接近 8,000 亿美元，复合年均增长率（CAGR）达到 12.6%。全球电力基础设施建设的市场需求持续旺盛。

#### 2、新能源产业

2024 年 10 月，国际能源署（IEA）发布了 2024 年《世界能源展望》《可再生能源报告》。报告预测，在接下来的十年中，太阳能光伏将成为推动全球可再生能源迅速发展的核心力量。到 2030 年，全球新增的 5,500GW 清洁能源装机容量中，预计 80% 将来自太阳能。基于现有的可再生能源政策，IEA 预测，未来几年中，地面光伏电站和分布式光伏装机量几乎翻倍。到 2030 年，地面光伏的容量将从 917.1GW 增至 3,467.1GW，分布式光伏也将从 694.4GW 增至 2,353.5GW。预计到 2030 年，全球可再生能源发电能力将由当前的 4,250GW 增至近 10,000GW。届时，结合核电的强劲助力，低排放能源将生产全球 1/2 以上的电力。

我国首部《能源法》将于 2025 年 1 月 1 日实施，能源法立足我国能源资源禀赋实际，适应能源发展新形势；指出：国家推动能源清洁低碳发展，从“能耗双控”向“碳排放双控”转变；支持优先开发可再生能源；确定可再生能源消费最低比重目标；完善可再生能源电力消纳保障机制，并监测、考核；鼓励能源用户优先使用可再生能源等清洁低碳能源。《能源法》出台，以立法形式确定了我国发展清洁能源，推动经济社会绿色低碳转型战略，对我国经济社会影响深远。

2024 年 12 月，国家发布《电力系统调节能力优化专项行动实施方案（2025-2027 年）》，提出：通过电力系统调节能力建设优化，支撑中国 2025-2027 年年均新增 2 亿千瓦以上新能源合理消纳利用，新能源利用率不低于 90%。

2025 年 1 月，国家发展改革委印发《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）提出：深化电价市场化改革，完善新能源上网电价机制，健全电力市场交易体系，推动新能源参与市场化交易，提升消纳能力。

随着可再生能源发电技术的快速进步、规模效应以及政府激励政策的加持，全球风电和太阳能发电在经济和环保方面展现出显著优势，已成为全球能源转型和应对气候变化的重要战略方向。

### 3、能源产业

2025 年全国能源工作会议指出，加快规划建设新型能源体系，逐步建立以非化石能源为供应主体、化石能源为兜底保障、新型电力系统为关键支撑、绿色智慧节约为用能导向的新型能源体系。能源安全是首要任务，煤炭、煤电将继续发挥兜底保障作用，推进油气增储上产，加强能源储备能力建设。

2023 年 12 月，新疆政府办公厅发布了《新疆煤炭煤电煤化工产业集群发展行动计划（2023-2025）》（以下简称行动计划），提出要加快全国能源资源战略保障基地建设，推动全区煤炭煤电煤化工产业集群发展。行动计划提出，系统谋划能源运输大通道建设，大力提升“疆煤外运”铁路运力，到 2025 年形成“疆煤外运”铁路通道煤运能力 1 亿吨/年以上；稳步提升煤电装机规模，提升煤电供应保障能力，在自治区“十四五”期间新增疆内煤电装机 1,476 万千瓦、外送煤电装机 928 万千瓦；2025 年全区煤电装机达到 8,810 万千瓦，其中疆内煤电装机 6,562 万千瓦、外送配套煤电装机 2,248 万千瓦；科学布局煤制油气战略基地，建成一批煤炭分质分级利用、煤制精细化工产品项目；不断提高煤炭转化综合利用效能，探索煤化工低碳发展路径。

2025 年是国家建立能源消耗总量和强度双控向碳排放总量和强度双控全面转型新机制的关键一年，预计全年能源消费新增 2 亿吨标准煤左右，能源消费总量将突破 60 亿吨标准煤大关。其中，非化石能源利用量将接近 13 亿吨标准煤，非化石能源消费比重将提高到 21%左右，比既定 20%的目标高 1 个百分点左右。

#### 4、新材料产业

在“碳达峰与碳中和”战略目标指引下，我国能源结构转型与产业升级协同推进，为电子新材料及铝合金产业开辟了新的需求增长空间。新能源汽车领域呈现爆发式增长态势，2024 年产量实现突破性增长至 1288.8 万辆，同比增幅达 34.4%，带动“三电系统”（电控、电驱、电池）及配套基础设施对铝电解电容器的需求激增。能效提升与轻量化需求形成双重驱动：一方面，新能源汽车续航里程需求推动单车用铝量达到 260kg（传统燃油车 160kg），预计 2030 年将突破 350kg；另一方面，铝合金应用领域已从传统装饰件向车身结构件延伸，形成对钢材的系统性替代。随着材料工艺突破带来的成本优化，铝合金在汽车轻量化领域的渗透率将持续提升。

民用 C919 大型客机项目的突破性进展，国产材料应用占比已超 50%，机体铝合金占比 65%，叠加《新材料产业发展指南》对高强铝合金的技术攻关要求，预计将催生广阔的铝合金市场需求。

轨道交通领域同样呈现强劲增长动能：“八纵八横”高铁网络建设加速推进（2025 年 50 万人口以上城市覆盖率超 95%），叠加城市轨道交通运营里程年均增速保持 8%以上，共同推动轨道交通用铝材需求进入快速增长通道；特别是新

一代高速列车轻量化标准（车体减重 15%-20%）的实施，将进一步打开高端铝合金在转向架、车体结构等关键部位的应用空间。

## （二）公司发展战略

√适用 □不适用

公司秉承“创新、协调、绿色、开放、共享”的发展理念，积极开拓国内外市场，致力于为客户提供绿色科技、智能环保、可靠高效的产品和服务，加快由制造业向制造服务业升级转型的步伐，培育新的经济增长点，通过科技创新不断激发公司发展新的生机和活力，全力将公司打造成全球信赖的能源服务商。

## （三）经营计划

√适用 □不适用

2025 年公司将坚持“创新变革、稳中求进、结构调优”的发展总基调，全力保障 2025 年重点工作目标实现。2025 年公司计划实现营业收入 1,050 亿元，营业成本控制 840 亿元以内。

### 1、抢抓市场，蓄势聚能高质量发展

发挥四大产业链集成优势，建设智慧营销平台。发挥市场需求侧牵引作用，加强客户协同研发，打造公司高端产品和爆款产品，提升核心客户市场份额和入围率，推进产业链供应链上下游合作，增强客户粘性和认同感。深度践行“以客户为中心”的创新文化建设，强化全员服务市场意识，加强端到端客户服务能力建设。

### 2、变革赋能、数智强基，构建行业竞争新优势

公司将加快推动数字化转型战略落地，逐步构建流程驱动、数据驱动、机器驱动的智能体。推进业务变革和 IT 固化的一体化设计，促进 OT 与 IT 的高效协同；建立变革运营机制，聚焦主要矛盾转组织，优流程，强标准，建体系，提高研产供销服等 OT 业务的先进性；加快构建智能研发、智能制造、品质一流质量管理、智能营销、智能供应链、智能服务、智慧工程、智慧安全等业务平台，实现线索到回款、集成产品开发、集成供应链、问题到解决等主业务流端到端贯通；推动机器视觉、智能检测等新技术应用，实现产线少人化、无人化。

### 3、创新引领，增强创新体系整体效能

公司将加快科技创新引领能力建设，全面推动产品智能化总体规划，深耕智能感知、智能运维等产品智能化关键领域，实现产品全生命周期管理；制订“构

网型系列化技术与产品、煤化工与 CCUS、大规模高载能新能源消纳、工业智能化特电大模型”等技术引领和产品差异化研发投入支持政策；持续加大研发投入及绩效牵引，提升研发投入产出比；以客户需求为导向开展联合研制；大力推动数字化建设工作，促进 IPD 研发体系赋能创新创效；深化科技管理体制变革，健全以新产品贡献率为核心的科研成果评价及科研人员创造分享机制，激发研发人员创新活力。

#### **4、质量第一，建设品质一流质量管理体系**

公司将持续深化全要素、全数据、全过程、全生命周期的质量保障体系建设；实现质量信息精准定位、问题根因量化分析；打通产品端到端全寿命周期管理的大质量体系，实现先期预防式管理；采购过程推动质量管控前延，实现核心物料云监造、关键信息一码溯源；后端过程打通产品出厂到交付信息流互联，实现现场柔性安装交付、全寿命周期智慧运维；加快机器视觉、智能化、大数据分析等技术在质量领域应用，以实现工艺稳定性，产品数据的一致性，确保质量的可靠；强化各企业质量管理专业化团队建设，开展精益生产、智能制造、新工艺、新材料、新装备及创新技术研究学习，推动端到端的工艺质量控制能力建设。

#### **5、人才强企，打造高素质员工队伍**

公司持续推动战略性人力资源管理，聚焦公司产业链，精准建设人才链，构建承接战略转型的组织干部能力；持续推行干部轮岗机制、成长发展路径，完善干部管理体系；探索推行公司职能职级框架体系，精准投放培训资源，实现从绩效-培训-晋升的人才成长路径；对标行业标杆企业经验，深化公司薪酬激励机制变革，搭建人企共赢的留用机制。

#### **6、筑牢风控，夯实高质量发展根基**

公司始终坚持“依法治企、合规经营是企业运营的基本准则和不可逾越的底线”的理念，深化合规、内控体系建设，深度开展与专业机构合作，补齐合规人才专业短板；依托智能财经平台、以合同为中心构建端到端、大数据三级风险联防，持续提升合规管理信息化水平；密切关注外部宏观环境、政策、行业形势变化，进一步完善合同风控体系建设，实现客商信用风险评估监测及合同风险预警机制；聚焦重点风险领域，针对性开展赋能培训，完善审计问题整改体系，多措并举保障公司依法合规经营。

#### **7、安全为天，坚守安全发展底线**

公司继续牢固树立“以人为本，安全为天”理念，坚持以大安全体系建设作为全年安全管理核心任务；纵深推进安全生产治本攻坚三年行动，解决技防提升重点、难点问题；组织优化 HSSE 信息化系统兼容性，减负提效；建立“无事故”正向长效激励机制，推动无事故车间、无事故班组、无隐患网格化建设；强化班组标准化管理，抓实个人达标、岗位达标，着力打通安全管理最后一公里。

#### **(四)可能面对的风险**

√适用 □不适用

##### **1、宏观经济风险和行业风险**

公司所处行业属于国家战略性新兴产业，对经济社会长远发展有着重要的影响。电力市场化交易、煤电低碳化改造政策等国家宏观政策变化、宏观经济风险加剧，能源发展战略、产业结构、市场结构调整、行业资源整合、市场供需变动等因素都有可能对公司的盈利能力造成冲击。

对策：公司将加强对宏观经济的研判，及时掌握国家、行业、区域相关政策跟踪与分析，结合公司发展实际情况，采取有效的应对策略，保障公司生产经营、战略发展决策的科学、有效。

##### **2、市场竞争加剧风险**

国内市场方面，随着中国加速构建以新能源为主体的新型电力系统，产业转型升级迈出新的步伐，新进入者以及原有竞争对手通过混改、整合，使得市场竞争进一步加剧；国际市场方面，具有资质的大型企业不断“走出去”，公司国际成套系统集成业务竞争对手不断增加，上述国内外市场影响因素使得公司面临较大的市场竞争风险。

对策：公司将整合优势资源，加大市场开拓力度，通过降低成本、提升质量、科技创新、增强客户定制化服务能力等手段不断增强公司市场竞争力，逐步巩固和提升行业品牌影响力和市场占有率。

##### **3、汇率波动风险**

当前，国际环境异常复杂多变，随着公司国际化战略深化推进，公司外汇收入及外汇融资金额越来越大，由于国际业务结算货币以美元、欧元、印度卢比等为主，同时工程的建设周期和产品生产周期相对较长，汇率波动对公司经营成果的影响越来越大，存在汇率波动风险。

对策：公司将充分利用国家支持优势企业加快走出去的政策环境，积极采用合理的避险工具和产品，及时开展远期外汇交易业务，通过选择合理币种结算、利用国际信贷等多种方式降低汇率波动带来的风险。

#### 4、原材料价格波动风险

公司生产所需的主要原材料包括铜、铝、铅、硅钢、变压器油、氧化铝、玻璃、PVC 等；工程项目所需材料主要包括钢材等。原材料价格上涨，直接影响公司的生产成本及工程建设成本，进而影响公司的盈利水平。同时，受经济周期波动、市场供求以及投机炒作的的影响，原材料价格存在剧烈波动风险，将对公司的盈利能力产生较大不利影响。

对策：公司将加强科技研发、自主创新能力建设，不断降低生产成本；加强大宗材料价格趋势研究、强化与大宗材料及设备供应商的战略合作，通过加大储备、集团科学采购、套期保值等多种方式有效降低大宗材料价格波动影响。

#### 5、多晶硅产品价格持续低位运行的风险

多晶硅产品价格受市场供需关系影响，若短期内行业供需失衡持续，导致价格长期低于成本，将对公司经营和盈利产生重大不利影响。

对策：公司将以效益、市场和客户为导向，科学制定生产计划，优化资源配置，提升运营效率；持续提升设备及工艺数智化水平，降控成本，提升质量；灵活运用期货、现货市场，规避价格波动风险，提升抗风险能力。

#### 6、多晶硅产品技术及新产品替代风险

公司现行的多晶硅生产工艺为改良西门子法。随着未来光伏行业的不断发展，技术路线可能会发生重大变革。如多晶硅生产技术发生重大颠覆，或非晶硅光伏产品成为市场主流，可能存在技术或新产品替代的风险。

对策：公司将进一步完善科技创新体系，提升科技研发能力，加强技术研发团队的人才建设，不断提升多晶硅生产技术及工艺的先进性，降低生产成本，提高产品质量，提升公司竞争力。

#### 7、客户信用风险

当前，国内需求不足，重点领域风险隐患较多，国际大宗商品价格剧烈波动，美欧等发达经济体持续较快加息，国内外经济压力进一步加大，外部环境复杂严峻，可能存在公司客户信用风险增加，给公司经营安全稳健发展带来一定影响和冲击。

对策：公司将加强客户资信调查，完善内部控制，建立健全客户信用档案，持续关注重要客户的资信变动情况，合理确定客户信用限额、改进付款方式等措施，加强应收账款回收等环节监督和控制，以保障应收款项的安全及时回收。

## 8、国际化风险

近年来，国际形势动荡、国际环境不确定性增加，境外工程项目、输变电及光伏等产品出口也面临着直接或间接受境外业务所在国政治、法律、经济环境及当地文化等诸多因素影响，可能对公司经营产生一定影响。

对策：公司将持续做好境外政策和国际经济形势研究，从政治、经济、法律等多个方面开展国际化风险排查，结合自身业务模式、战略规划等，加强风险管理和合规体系建设，积极应对国际化风险给公司带来的不利影响。

### (五)其他

适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

## 第四节 公司治理

### 一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——规范运作》等法律法规的要求，结合公司实际情况，持续完善公司法人治理，建立健全公司内部控制系统，不断提升公司规范运作水平。

#### （一）第一大股东

公司第一大股东、实际控制人行为规范，依法行使股东权利，履行股东义务，没有超越股东大会直接或间接干预公司的决策和经营活动；不存在违规占用公司资金、违规要求公司为其提供担保等情形；公司与第一大股东、实际控制人在业务、人员、财务、机构和资产等方面严格分开，各自独立核算，独立承担责任和风险，公司不存在不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况。

#### （二）股东及股东大会

报告期内，公司严格按照《公司法》《公司章程》《上市公司股东大会规则》《特变电工股份有限公司股东大会议事规则》等有关规定，规范股东大会的召集、召开和表决程序，充分保障股东的合法权利，特别是中小股东的权益。公司股东大会均由律师出席见证，律师对股东大会召集、召开和表决程序出具法律意见书。

#### （三）董事及董事会

公司董事会现有董事 11 名，其中独立董事 4 名，公司董事会成员知识结构和专业领域契合公司战略发展，董事会的人数及人员构成符合法律、法规和《公司章程》的规定。公司董事会下设了战略、审计、提名、薪酬与考核委员会，独立董事在下设的战略、审计、提名、薪酬与考核委员会中分别占比 2/7、4/5、3/5、3/5。公司与独立董事建立了密切、畅通的沟通机制，公司持续强化独立董事参与决策、监督制衡、专业咨询作用，在董事会审议重大事项时，充分听取独立董事关于行业发展、风险防控的有益建议，有效提高了董事会决策的科学性。

#### （四）监事及监事会

公司监事会现有 5 名监事，其中职工监事 3 名，公司监事会人数及人员构成符合法律、法规和《公司章程》的规定。报告期内，公司监事会本着对股东负责

的态度，认真履行监督职责，对公司规范运作、关联交易、股权激励、公司财务以及董事、其他高级管理人员履职等事项进行了合规监督，维护了公司及股东的合法权益。

### （五）内幕信息知情人管理

报告期内，公司严格按照《上市公司监管指引第 5 号——上市公司内幕信息知情人登记管理制度》及《特变电工股份有限公司内幕信息知情人登记管理制度》的规定，对定期报告等对公司股票价格有重大影响等信息的内幕信息知情人进行登记备案，督促相关知情人员签署《内幕信息知情人登记表》，切实维护了公司信息披露的公平原则，强化了公司内幕信息的保密管理。

**公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因**

适用 不适用

**二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划**

适用 不适用

**控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划**

适用 不适用

### 三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2024 年第一次临时股东大会	2024 年 2 月 20 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2024 年 2 月 21 日	审议通过了公司开展套期保值及远期外汇交易业务的议案、公司与新疆特变电工集团有限公司 2024 年度日常关联交易的议案、公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司为其全资子公司巴西公司提供担保的议案、阿玛利亚水电项目融资方案暨公司为项目融资提供担保的议案。
2023 年年度股东大会	2024 年 5 月 7 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2024 年 5 月 8 日	审议通过了公司 2023 年度董事会工作报告、公司 2023 年度监事会工作报告、公司 2023 年度

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
				财务决算报告、公司 2023 年度利润分配方案、公司独立董事 2023 年度述职报告、公司 2023 年年度报告及年度报告摘要、公司 2024 年度续聘会计师事务所的议案、公司股东未来分红回报规划（2024 年-2026 年）、修改《特变电工股份有限公司章程》的议案、公司董事长 2024 年度薪酬的议案。
2024 年第二次临时股东大会	2024 年 9 月 4 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2024 年 9 月 5 日	审议通过了关于对特变电工能源（印度）有限公司提供担保的议案。
2024 年第三次临时股东大会	2024 年 11 月 4 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2024 年 11 月 5 日	审议通过了选举公司第十一届董事会非独立董事的议案、选举公司第十一届董事会独立董事的议案、选举公司第十一届监事会非职工监事的议案。
2024 年第四次临时股东大会	2024 年 12 月 30 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2024 年 12 月 31 日	审议通过了公司为控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司提供担保的议案。

#### 表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

#### 股东大会情况说明

适用 不适用

#### 四、董事、监事和高级管理人员的情况

##### (一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
张新	董事长	男	62	2024年11月4日	2027年11月3日	528,324	528,324	0	/	445.00	否
黄汉杰	董事、总经理	男	45	2024年11月4日	2027年11月3日	1,622,734	1,622,734	0	/	331.00	否
胡述军	董事	男	51	2024年11月4日	2027年11月3日	90,189	90,189	0	/	16.00	是
胡南	董事、副总经理	男	43	2024年11月4日	2027年11月3日	868,937	651,737	-217,200	二级市场卖出	192.18	否
李边区	董事	男	60	2024年11月4日	2027年11月3日	1,904,102	1,904,102	0	/	260.00	否
张宏中	董事	男	35	2024年11月4日	2027年11月3日	0	0	0	/	120.00	否
张爱琴	原监事/董事	女	48	2021年10月15日 /2024年11月4日	2024年11月3日 /2027年11月3日	0	0	0	/	9.33	是
刘开俊	独立董事	男	65	2024年11月4日	2027年11月3日	0	0	0	/	3.33	否
邹宝菊	独立董事	女	63	2024年11月4日	2027年11月3日	7,800	7,800	0	/	3.33	否
胡军	独立董事	男	48	2024年11月4日	2027年11月3日	0	0	0	/	3.33	否
代正华	独立董事	男	47	2024年11月4日	2027年11月3日	0	0	0	/	3.33	否
陈奇军	监事会主席	男	53	2024年11月4日	2027年11月3日	0	0	0	/	175.80	否
张树星	监事	男	37	2024年11月4日	2027年11月3日	0	0	0	/	1.33	是

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份 增减变动量	增减变动原因	报告期内 从公司获 得的税前 报酬总额 (万元)	是否在公司 关联方 获取报酬
徐永华	监事	女	50	2024年11月4日	2027年11月4日	0	0	0	/	8.00	否
王斌	监事	男	36	2025年1月8日	2027年11月3日	104,000	104,000	0	/	112.10	否
韩数	监事	男	46	2024年11月4日	2027年11月3日	1,375	1,375	0	/	62.83	否
彭旭	副总经理	男	43	2024年11月4日	2027年11月3日	0	0	0	/	60.00	否
胡有成	副总经理	男	51	2024年11月4日	2027年11月3日	948,234	940,734	-7,500	二级市场卖出	242.25	否
赵傲	副总经理	男	46	2024年11月4日	2027年11月3日	0	0	0	/	180.20	否
白云罡	总会计师	男	49	2024年11月4日	2027年11月3日	710,000	683,000	-27,000	二级市场卖出	172.20	否
焦海华	董事会秘书	女	52	2024年11月4日	2027年11月3日	700,050	694,750	-5,300	二级市场卖出	164.00	否
郭俊香	原董事	女	53	2021年10月15日	2024年11月3日	832,734	812,734	-20,000	二级市场卖出	143.00	否
夏清	原独立董事	男	67	2021年10月15日	2024年11月3日	0	0	0	/	16.67	否
杨旭	原独立董事	男	52	2021年10月15日	2024年11月3日	0	0	0	/	16.67	否
陈盈如	原独立董事	女	58	2021年10月15日	2024年11月3日	0	0	0	/	16.67	否
孙卫红	原独立董事	女	61	2021年10月15日	2024年11月3日	30,226	30,226	0	/	16.67	否
蒋立志	原监事	男	42	2021年10月15日	2025年1月8日	13,618	13,618	0	/	55.52	否
李丹	原副总经理	男	46	2024年11月4日	2025年1月8日	0	0	0	/	143.20	否
王益民	原副总经理	男	55	2021年10月15日	2024年11月3日	321,000	263,300	-57,700	二级市场卖出	230.57	否
罗军	原副总经理	男	52	2021年10月15日	2024年11月3日	858,000	858,000	0	/	283.09	否

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
郭金	原副总经理	男	58	2021年10月15日	2024年11月3日	688,000	643,500	-44,500	二级市场卖出	230.02	否
吴微	原副总经理	女	55	2021年10月15日	2024年11月3日	888,672	888,672	0	/	170.69	否
刘文山	原副总经理	男	49	2023年2月17日	2024年11月3日	0	0	0	/	135.08	否
合计	/	/	/	/	/	11,117,995	10,738,795	-379,200	/	4,023.39	/

姓名	主要工作经历(近五年)
张新	现任公司董事长, 新特能源董事, 科技投资公司董事, 特变集团董事, 新疆宏联创业投资有限公司董事等, 十四届全国人大代表, 中华全国工商联副主席, 中国机械工业联合会副会长。
黄汉杰	现任公司董事、总经理, 新特能源董事, 三阳丝路(霍尔果斯)商业保理有限公司董事长, 天津三阳丝路商业保理有限公司董事长, 新疆宏联创业投资有限公司董事等; 曾任新能源公司董事长、新疆新华水电投资股份有限公司董事。
胡述军	现任公司董事, 特变集团董事长、总经理等。
胡南	现任公司董事、副总经理, 特变电工国际工程有限公司董事长等。
李边区	现任公司董事、进出口公司总经理。
张宏中	现任公司董事, 特变电工股份有限公司新疆变压器厂副总经理, 特变集团董事; 曾任新能源公司风能事业部副总经理、特变电工国际工程有限公司总经理助理。
张爱琴	现任公司董事, 特变集团董事、总会计师; 曾任公司监事。
刘开俊	现任公司独立董事, 中国电力企业联合会首席专家; 曾任国家电网总部企协副理事长、顾问。
邹宝菊	现任公司独立董事, 新疆金融投资(集团)有限责任公司外部董事, 新疆国有资本运营研究中心有限公司特聘专家, 新疆财经大学 MBA 硕士研究生导师等。
胡军	现任公司独立董事, 清华大学电机系教授, 四川省电力装备智能化工程技术研究中心主任, 清华四川能源互联网研究院能源传感所所长, 清华能源互联网创新研究院能源大数据中心执行主任; 曾任清华大学电机系副教授。
代正华	现任公司独立董事, 新疆大学研究员、二级教授; 曾任华东理工大学助教、讲师、副研究员。

姓名	主要工作经历（近五年）
陈奇军	现任公司监事会主席、纪检委书记、首席风控合规官、新特能源公司监事会主席。
张树星	现任公司监事，特变集团监事、特变集团财务管理中心总监；曾任特变集团财务部部长。
徐永华	现任公司监事，新疆投资发展（集团）有限责任公司审计督查部部长，中建新疆建工（集团）有限公司董事，新疆蓝山屯河科技股份有限公司监事，曾任新疆投资发展（集团）有限责任公司审计督察部副部长、新疆投资发展（集团）有限责任公司资金财务管理中心副主任、新疆投资发展（集团）有限责任公司资金财务管理中心高级主管。
王斌	现任公司监事，工会主席。曾任新特能源股份有限公司工会主席、培训学院副院长、公司总裁办总监。
韩数	现任公司监事、法律事务部总监。
彭旭	现任公司副总经理，新能源公司董事长；曾任三一重能股份有限公司副总经理。
胡有成	现任公司副总经理，新疆准能化工有限公司董事，新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司董事，新疆特变电工楼兰新能源有限公司董事。
赵傲	现任公司副总经理、战略投资总经理，科技投资公司总经理，中国上市公司协会高端制造行业委员会副主任委员；曾任公司首席战略官、总裁助理。
白云罡	现任公司总会计师，财务公司董事长，特变电工国际工程有限公司监事会主席等。
焦海华	现任公司董事会秘书，新能源公司监事，财务公司监事会主席等。

#### 其它情况说明

√适用 □不适用

1、公司董事李边区、董事张宏中兼任分子公司经营管理职务，公司原董事郭俊香兼任公司高级顾问职务，上述人员薪酬为其所担任具体职务对应的薪酬。公司于2024年11月4日完成换届，公司副总经理彭旭在公司领取的薪酬系其任职期内的薪酬。换届后，因公司原副总经理吴微、王益民、罗军、郭金、刘文山仍在公司任职，上述高级管理人员领取的薪酬为其所担任具体职务对应的全年薪酬。

2、刘开俊、邹宝菊、胡军、代正华、张树星、王斌、彭旭年初持股数为其担任公司董事、监事、高级管理人员职务时的持股数。

## (二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

## 1、在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
张新	新疆特变电工集团有限公司	董事	2024 年 12 月 31 日	2027 年 12 月 30 日
张新	新疆宏联创业投资有限公司	董事	2022 年 10 月 31 日	2025 年 10 月 30 日
黄汉杰	新疆宏联创业投资有限公司	董事	2022 年 10 月 31 日	2025 年 10 月 30 日
胡述军	新疆特变电工集团有限公司	董事长、总经理	2024 年 12 月 31 日	2027 年 12 月 30 日
郭俊香	新疆宏联创业投资有限公司	董事	2022 年 10 月 31 日	2025 年 10 月 30 日
张宏中	新疆特变电工集团有限公司	董事	2024 年 12 月 31 日	2027 年 12 月 30 日
张爱琴	新疆特变电工集团有限公司	董事、总会计师	2024 年 12 月 31 日	2027 年 12 月 30 日
张树星	新疆特变电工集团有限公司	监事、财务管理中心总监	2024 年 12 月 31 日	2027 年 12 月 30 日
徐永华	新疆投资发展（集团）有限责任公司	审计督查部部长	2022 年 3 月	-
在股东单位任职情况的说明	无			

## 2、在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
黄汉杰	新疆新华水电投资股份有限公司	董事	2021 年 2 月 23 日	2024 年 11 月 28 日
胡述军	新疆交通建设集团股份有限公司	董事	2021 年 4 月 24 日	2027 年 7 月 23 日
张爱琴	新疆恒合投资股份有限公司	董事	2018 年 9 月 28 日	-
张爱琴	厦门航天思尔特机器人系统股份公司	董事	2023 年 4 月 28 日	-
夏清	华能国际电力股份有限公司	独立董事	2020 年 6 月 16 日	2026 年 12 月 4 日
夏清	北京海博思创科技股份有限公司	独立董事	2022 年 11 月 1 日	2026 年 4 月 4 日
陈盈如	新疆柏坤亚宣律师事务所	主任合伙人	2016 年 8 月 8 日	-
陈盈如	新疆碧水源环境资源股份有限公司	董事	2013 年 7 月	-
陈盈如	新疆博润投资控股集团有限公司	董事	2018 年 12 月	-
陈盈如	中国广电新疆网络股份有限公司	董事	2019 年 6 月	-
陈盈如	新疆开普商务咨询有限公司	执行董事	2016 年 6 月	-
陈盈如	乌鲁木齐银行股份有限公司	独立董事	2022 年 12 月	2026 年 4 月
孙卫红	新疆驰远天合有限责任会计师事务所	执行董事、总经	2001 年 1 月	-

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
		理、法定代表人、主任会计师		
孙卫红	新疆驰天信企业咨询有限责任公司	执行董事、总经理	2017年6月8日	-
孙卫红	海南国瑞天驰工程咨询有限责任公司	执行董事	2020年11月23日	-
孙卫红	德展大健康股份有限公司	独立董事	2021年8月31日	2024年8月30日
孙卫红	新疆驰远凯正工程项目管理咨询有限责任公司	监事	2016年9月1日	-
孙卫红	新疆国融兴华税务师事务所有限责任公司	监事	2018年4月17日	-
孙卫红	新疆智信方略企业管理咨询有限责任公司	监事	2013年7月3日	-
孙卫红	北京创则科技咨询有限公司	监事	2021年6月	-
罗军	南方电网综合能源股份有限公司	监事	2019年9月22日	2025年11月15日
邹宝菊	新疆金融投资（集团）有限责任公司	董事	2022年7月25日	-
代正华	上海熠能燃气科技有限公司	董事长	2016年3月22日	-
在其他单位任职情况的说明	无			

### (三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事津贴方案经公司股东大会审议通过；公司董事长 2024 年度薪酬方案经公司股东大会审议通过；公司高级管理人员 2024 年度薪酬方案经公司董事会审议通过，在公司担任除高级管理人员之外岗位的董事、监事，按相应岗位领取薪酬，薪酬按照公司相关薪酬制度执行。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	<p>董事会薪酬与考核委员会 2024 年第一次会议审议通过了公司董事长、高级管理人员 2024 年度薪酬的议案，并发表如下意见：</p> <p>公司董事长 2024 年度薪酬系结合公司实际经营情况，并对标同行业及市场同规模企业薪酬水平确定，符合公司目前经营管理的实际现状，有利于强化公司董事长勤勉尽责，促进公司经营目标的实现，有利于公司持续稳定健康发展，不存在损害公司及投资者利益的情况。</p> <p>公司高级管理人员 2024 年度薪酬系结合公司实际经营情况，并对标同行业及市场同规模企业薪酬水平确定，符合公司目前经营管理的实际现状，有利于强化公司高级管理人员勤勉尽责，提升工作效率，促进公司经营目标的实现，有利于公司持续稳定健康发展，不存在损害公司及投资者利益的情况。</p>
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	公司董事长、高级管理人员薪酬根据股东大会、董事会审议通过的 2024 年薪酬方案执行，并根据履职情况或其签订的目标责任书完成情况进行发放。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见前述“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”。

报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	详见前述“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”。
-----------------------------	---------------------------------------

#### (四) 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	变动情形	变动原因
郭俊香	董事、董事会审计委员会委员	离任	换届选举
张爱琴	董事、董事会审计委员会委员	选举	换届选举
张爱琴	监事	离任	换届选举
刘开俊	独立董事、董事会提名委员会主任委员、董事会战略委员会委员、董事会审计委员会委员	选举	换届选举
邹宝菊	独立董事、董事会审计委员会主任委员、董事会提名委员会委员、董事会薪酬与考核委员会委员	选举	换届选举
胡军	独立董事、董事会审计委员会委员、董事会提名委员会委员、董事会薪酬与考核委员会委员	选举	换届选举
代正华	独立董事、董事会薪酬与考核委员会主任委员、董事会战略委员会委员、董事会审计委员会委员	选举	换届选举
张树星	监事	选举	换届选举
蒋立志	监事	离任	工作变动
王斌	监事	选举	
彭旭	副总经理	聘任	
王益民	副总经理	离任	换届选举
罗军	副总经理	离任	换届选举
郭金	副总经理	离任	换届选举
吴微	副总经理	离任	换届选举
刘文山	副总经理	离任	换届选举
李丹	副总经理	离任	工作变动

#### (五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用  不适用

#### (六) 其他

适用  不适用

#### 五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
2024 年第一次临时董事会	2024 年 1 月 23 日	审议通过了公司使用阶段性沉淀资金购买银行理财产品、固定收益凭证产品及国债逆回购产品的议案、公司开展套期保值及远期外汇交易业务的可行性分析报告、公司开展套期保值及远期外汇

会议届次	召开日期	会议决议
		交易业务的议案、公司与新疆特变电工集团有限公司 2024 年度日常关联交易的议案、公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司为其全资子公司西科公司提供担保的议案、公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司为其全资子公司巴西公司提供担保的议案。
2024 年第二次临时董事会	2024 年 1 月 28 日	审议通过了公司控股公司特变电工西安电气科技有限公司投资建设西安产业园数字化工厂及科创研发大楼建设项目的议案、阿玛利亚水电项目融资方案暨公司为项目融资提供担保的议案、公司召开 2024 年第一次临时股东大会的议案。
2024 年第三次临时董事会	2024 年 3 月 11 日	审议通过了公司控股子公司特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司投资建设新能源材料及智能高端电力装备数字化工厂的议案、公司控股公司参与竞买探矿权的议案、关于公司拟公开挂牌转让所持新疆新华水电投资股份有限公司全部股份的议案。
2024 年第四次临时董事会	2024 年 3 月 25 日	审议通过了公司控股子公司新特能源股份有限公司计提专项资产减值准备的议案。
十届十次董事会	2024 年 4 月 7 日	审议通过了公司 2023 年度董事会工作报告。公司 2023 年度财务决算报告。公司 2023 年度利润分配预案。公司 2023 年度社会责任报告。公司 2023 年度内部控制评价报告。公司独立董事 2023 年度述职报告。公司董事会审计委员会 2023 年度履职情况的报告。公司 2023 年年度报告及年度报告摘要。公司 2024 年度续聘会计师事务所的议案。公司与新疆特变电工集团有限公司 2023 年度日常关联交易执行情况的议案。公司股东未来分红回报规划(2024 年-2026 年)。修改《特变电工股份有限公司章程》的议案。公司董事长 2024 年度薪酬的议案。公司高级管理人员 2024 年度薪酬的议案。公司召开 2023 年年度股东大会的议案。
2024 年第五次临时董事会	2024 年 4 月 8 日	审议通过了公司控股公司竞买采矿权的议案、关于投资建设衡水市故城县 200MW/400MWh 储能项目的议案。
十届十一次董事会	2024 年 4 月 29 日	审议通过了特变电工股份有限公司 2024 年第一季度报告、关于投资建设 1GW 风电及配套储能项目的议案、延长公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司开展基础设施公募 REITs 申报发行工作有效期的议案。
2024 年第六次临时董事会	2024 年 6 月 14 日	审议通过了关于投资建设特变电工京津冀配变数字化二期项目的议案、关于投资建设特变电工京津冀铁芯数字化二期项目的议案、公司控股公司新特硅基新材料有限公司向新疆准能投资有限公司增资的议案、关于投资建设丰宁新隆鱼儿山 100MW 光伏项目的议案、关于投资建设丰宁新隆鱼儿山 150MW 风电项目的议案、关于投资建设湖南省江永县月岩二期 50MW 风电项目的议案、关于投资建设武清区白古屯镇 48MW 集中式风电项目的议案。
2024 年第七次临时董事会	2024 年 6 月 27 日	审议通过了关于公司向全资子公司特变电工电气装备集团有限公司划转股权的议案、关于投资建设巴州祁曼风区 1000MW 风电及配套储能项目的议案、关于调整公司 2022 年股票期权激励计划行权价格的议案、关于公司 2022 年股票期权激励计划首次授予的股票期权第二个行权期、授予的预留股票期权第一个行权期行权条件未成就及注销部分股票期权的议案、聘任公司证券事务代表的议案。
2024 年第八次临时董事会	2024 年 8 月 9 日	审议通过了关于投资建设沈变公司试验车间及装配车间扩建项目的议案、关于投资建设塔国上库二期项目的议案、关于投资建设湖南省宁远县五龙山 85MW 风电项目的议案、关于投资建设湖

会议届次	召开日期	会议决议
		北省荆门市京山市汇能宋河镇 80MW 复合光伏发电项目的议案。
2024 年第九次临时董事会	2024 年 8 月 19 日	审议通过了关于对特变电工国际工程有限公司提供担保的议案、关于对特变电工能源（印度）有限公司提供担保的议案、公司召开 2024 年第二次临时股东大会的议案。
十届十二次董事会	2024 年 8 月 29 日	审议通过了公司 2024 年半年度报告及半年度报告摘要、关于投资建设准东 1GW 光储项目的议案、关于投资建设准东 2GW 风储项目的议案。
2024 年第十次临时董事会	2024 年 9 月 30 日	审议通过了关于受让合容电气股份有限公司、西安合容开关有限公司全部股权的议案、关于投资建设高端智能组合式变压器产品数字化工厂项目的议案、关于投资建设中压电缆数字化工厂项目的议案、关于投资建设超特高压 GIS 智能工厂项目的议案、关于投资建设长距离输煤廊道项目的议案。
2024 年第十一次临时董事会	2024 年 10 月 17 日	审议通过了推荐公司第十一届董事会非独立董事候选人的议案、推荐公司第十一届董事会独立董事候选人的议案、公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司为其全资子公司提供担保的议案、公司召开 2024 年第三次临时股东大会的议案。
十届十三次董事会	2024 年 10 月 29 日	审议通过了特变电工股份有限公司 2024 年第三季度报告。
十一届一次董事会	2024 年 11 月 4 日	审议通过了关于确定公司第十一届董事会各专门委员会委员人选的议案、选举公司第十一届董事会董事长的议案、聘任公司总经理、董事会秘书的议案、聘任公司副总经理、总会计师的议案、聘任公司证券事务代表的议案。
2024 年第十二次临时董事会	2024 年 12 月 2 日	审议通过了关于注销公司 2022 年股票期权激励计划部分股票期权的议案。
2024 年第十三次临时董事会	2024 年 12 月 6 日	审议通过了公司控股子公司新特能源股份有限公司受让新疆准东特变能源有限责任公司 49% 股权的议案。
2024 年第十四次临时董事会	2024 年 12 月 13 日	审议通过了公司为控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司提供担保的议案、审议通过了公司召开 2024 年第四次临时股东大会的议案。

## 六、董事履行职责情况

### （一）董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
张新	否	19	19	16	0	0	否	3
黄汉杰	否	19	19	16	0	0	否	4
胡述军	否	19	19	16	0	0	否	0
胡南	否	19	19	16	0	0	否	5

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
李边区	否	19	19	16	0	0	否	5
张宏中	否	19	19	16	0	0	否	5
张爱琴	否	4	4	4	0	0	否	1
刘开俊	是	4	4	3	0	0	否	1
邹宝菊	是	4	4	3	0	0	否	0
代正华	是	4	4	3	0	0	否	1
胡军	是	4	4	4	0	0	否	1
郭俊香	否	15	15	12	0	0	否	4
夏清	是	15	15	13	0	0	否	2
杨旭	是	15	15	15	0	0	否	4
陈盈如	是	15	15	13	0	0	否	3
孙卫红	是	15	15	13	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	19
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	15
现场结合通讯方式召开会议次数	4

(二)董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三)其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一)董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
第十一届审计委员会	邹宝菊（主任委员）、代正华、刘开俊、胡军、张爱琴
第十一届提名委员会	刘开俊（主任委员）、胡军、邹宝菊、黄汉杰、张宏中

专门委员会类别	成员姓名
第十一届薪酬与考核委员会	代正华（主任委员）、胡军、邹宝菊、张新、胡述军
第十一届战略委员会	张新（主任委员）、刘开俊、代正华、黄汉杰、胡南、胡述军、李边区
第十届审计委员会	孙卫红（主任委员）、夏清、陈盈如、张宏中、郭俊香
第十届提名委员会	夏清（主任委员）、杨旭、孙卫红、张新、黄汉杰
第十届薪酬与考核委员会	陈盈如（主任委员）、杨旭、孙卫红、张新、黄汉杰
第十届战略委员会	张新（主任委员）、黄汉杰、夏清、杨旭、胡述军、胡南、李边区

## (二) 报告期内审计委员会召开八次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行 职责情况
2024 年 1 月 5 日	董事会审计委员会 2024 年第一次会议审议通过了特变电工股份有限公司 2023 年年度财务报告及内部控制审计计划。	全体董事会审计委员会委员一致同意《特变电工股份有限公司 2023 年年度财务报告及内部控制审计计划》。	无
2024 年 1 月 19 日	董事会审计委员会 2024 年第二次会议审议通过了公司开展套期保值及远期外汇交易业务的可行性分析报告、公司开展套期保值及远期外汇交易业务的议案、公司与新疆特变电工集团有限公司 2024 年度日常关联交易的议案。	董事会审计委员会认为：公司与特变集团 2024 年度日常关联交易是公司正常生产经营所需，关联交易定价遵循市场原则，未损害公司和全体股东，特别是中小股东的利益。	无
2024 年 3 月 22 日	董事会审计委员会 2024 年第三次会议审议通过了公司控股子公司新特能源股份有限公司计提专项资产减值准备的议案。	董事会审计委员会认为：本次计提上述专项资产减值准备后，能够更加公允、真实地反映公司的财务状况、经营成果，公司的资产价值会计信息将更加真实、可靠、合理。	无
2024 年 4 月 6 日	董事会审计委员会 2024 年第四次会议听取了信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)关于公司 2023 年度财务报告及内部控制审计工作的汇报，审议通过了公司 2023 年度财务决算报告、公司 2023 年度内部控制评价报告、公司 2023 年度内部审计工作总结及 2024 年度内部审计工作计划、公司董事会审计委员会 2023 年度履职情况的报告、公司 2023 年年度报告及年度报告摘要、公司董事会审计委员会对会计师事务所 2023 年度履行监督职责情况的报告、公司 2024 年度续聘会计师事务所的议案、公司与新疆特变电工集团有限公司 2023 年度日常关联交易执	董事会审计委员会认为：1、公司 2023 年度经审计的财务报告真实地反映了公司的财务状况、经营成果。2、公司 2023 年内部控制评价报告真实地反映了公司内部控制状况。3、公司 2023 年年度报告能够真实、准确、完整地反映公司的财务状况和经营成果。4、信永中和具有为公司提供审计服务的专业能力和独立性等，同意续聘信永中和为公司 2024 年度审计机构。5、关联交易是公司正常生产经营及发展所需，关联交易定价按照招标价或参考市场价格由双方协商确定，符合市场定价原则，未损害公司和全体股东，特别是中小股东利益。	无

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行 职责情况
	行情况的议案。		
2024 年 4 月 26 日	董事会审计委员会 2024 年第五次会议审议通过了特变电工股份有限公司 2024 年第一季度报告、公司 2024 年第一季度内部审计工作总结及第二季度内部审计工作计划。	董事会审计委员会认为：公司 2024 年第一季度报告真实反映了公司的财务状况、经营成果，内容真实、准确、完整。	无
2024 年 8 月 26 日	董事会审计委员会 2024 年第六次会议审议通过了公司 2024 年上半年内部审计工作总结及下半年工作计划、公司 2024 年半年度报告及半年度报告摘要。	董事会审计委员会认为：公司 2024 年半年度报告真实、准确、完整地反映了公司的财务状况和经营成果。	无
2024 年 10 月 25 日	董事会审计委员会 2024 年第七次会议审议通过了特变电工股份有限公司 2024 年第三季度报告、公司 2024 年第三季度内部审计工作总结及第四季度内部审计工作计划。	董事会审计委员会认为：公司 2024 年第三季度报告真实反映了公司的财务状况、经营成果，内容真实、准确、完整。	无
2024 年 11 月 4 日	第十一届董事会审计委员会 2024 年第一次会议审议通过了聘任公司总会计师的议案。	董事会审计委员会认为：白云罡先生从事财务工作多年，具有高级会计师、国际注册内部审计师职称，具有丰富会计专业知识与经验，其教育背景、工作经历、身体状况均能够胜任公司总会计师的要求。	无

### (三) 报告期内薪酬与考核委员会召开二次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行 职责情况
2024 年 4 月 6 日	董事会薪酬与考核委员会 2024 年第一次会议审议通过了公司董事会薪酬与考核委员会 2023 年度履职情况报告、公司董事、高级管理人员 2023 年度薪酬执行情况的议案、公司董事长 2024 年度薪酬的议案、公司高级管理人员 2024 年度薪酬的议案。	董事会薪酬与考核委员会认为：1、公司董事长 2024 年度薪酬系结合公司实际经营情况，并对标同行业及市场同规模企业薪酬水平确定，符合公司目前经营管理的实际现状，有利于强化公司董事长勤勉尽责，促进公司经营目标的实现，有利于公司持续稳定健康发展，不存在损害公司及投资者利益的情况。 2、公司高级管理人员 2024 年度薪酬系结合公司实际经营情况，并对标同行业及市场同规模企业薪酬水平确定，符合公司目前经营管理的实际现状，有利于强化公司高级管理人员勤勉尽责，提升工作效率，促进公司经营目标的实现，有利于公司持续稳定健康发展，不存在损害公司及投资者利益的情况。	无
2024 年 6 月 24 日	董事会薪酬与考核委员会 2024 年第二次会议审	董事会薪酬与考核委员会认为：2023 年度公司业绩未达到 2022 年股票期权激励计	无

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行 职责情况
	议通过了公司 2022 年股票期权激励计划 2023 年度业绩考核报告。	划首次授予的股票期权第二个行权期、授予的预留股票期权第一个行权期的公司层面业绩考核目标，行权条件未成就，公司注销首次授予股票期权的 1,862 名激励对象第二个行权期对应股票期权 80,034,240 份，注销授予的预留股票期权的 264 名激励对象第一个行权期对应股票期权 5,225,000 份，符合《上市公司股权激励管理办法》《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划》等文件的相关规定，不会对公司的财务状况和经营成果产生重大影响，不存在损害公司及全体股东利益的情形。	

#### (四) 报告期内提名委员会召开二次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行 职责情况
2024 年 10 月 14 日	董事会提名委员会 2024 年第一次会议审查通过了公司第十一届董事会非独立董事候选人的任职资格、公司第十一届董事会独立董事候选人的任职资格。	<p>董事会提名委员会认为：1、本次提名的董事候选人不存在《公司法》第 178 条规定的不得担任公司董事的情形；本次提名已征得候选人的同意，本次提名的独立董事候选人具备《公司法》《上市公司独立董事管理办法》《公司章程》等规定的独立性和任职资格；本次提名的董事候选人未被中国证监会采取不得担任上市公司董事的市场禁入措施；未被上海证券交易所公开认定为不适合担任上市公司董事；未受到中国证监会行政处罚、上海证券交易所公开谴责及通报批评；未被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查；不存在重大失信等不良记录。</p> <p>2、本次提名的非独立董事候选人具有较为丰富的工作经验，其教育背景、工作经历、身体状况均能够胜任公司董事的要求。</p> <p>3、本次提名的独立董事候选人具备良好的个人品德，其教育背景、工作经历均能够胜任独立董事的职责要求，符合独立性的相关要求。</p>	无
2024 年 11 月 4 日	第十一届董事会提名委员会 2024 年第一次会议审查了通过了公司拟聘任的总经理、董事会秘书的任职资格、拟聘任的副总经理、总工程师、总会计师的	<p>董事会提名委员会认为：1、拟聘任人员均不存在《公司法》第 178 条规定的不得担任公司高级管理人员的情形；未被中国证监会采取不得担任上市公司高级管理人员的市场禁入措施；未被上海证券交易所公开认定为不适合担任上市公司高级管理人员；未受到中国证监会行政处罚、上海证券交易所公开谴责及通报批评；未被司法机关立案侦查</p>	无

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行 职责情况
	任职资格。	或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查； 不存在重大失信等不良记录。 2、拟聘任人员均具有丰富的的工作经验，其 教育背景、工作经历、身体状况均能够胜任 公司高级管理人员的要求。	

### (五) 报告期内独立董事专门会议召开二次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行 职责情况
2024 年 1 月 19 日	2024 年第一次独立董事专门会议审议通过了公司与新疆特变电工集团有限公司 2024 年度日常关联交易的议案。	独立董事认为：公司与特变集团 2024 年度日常关联交易是公司正常生产经营及项目建设所需，关联交易定价遵循市场原则，未损害公司和全体股东，特别是中小股东的利益。	无
2024 年 4 月 6 日	2024 年第二次独立董事专门会议审议通过了公司与新疆特变电工集团有限公司 2023 年度日常关联交易执行情况的议案。	独立董事认为：关联交易是公司正常生产经营及发展所需，关联交易定价按照招标价或参考市场价格由双方协商确定，符合市场定价原则，未损害公司和全体股东，特别是中小股东利益。	无

### (六) 存在异议事项的具体情况

适用  不适用

#### 八、监事会发现公司存在风险的说明

适用  不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

#### 九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

##### (一) 员工情况

母公司在职员工的数量	3,330
主要子公司在职员工的数量	27,212
在职员工的数量合计	30,542
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	12,993

销售人员	4,182
技术人员	6,154
财务人员	677
行政人员	5,262
其他	1,274
合计	30,542
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	2,883
本科	15,584
大专	8,809
中专及其他	3,266
合计	30,542

## （二）薪酬政策

√适用 □不适用

公司持续贯彻“发展依靠员工、发展为了员工、发展成果与员工共享”及“谁创造谁分享、多创造多分享”的发展理念，建立个人绩效与组织绩效充分衔接的激励牵引机制，关注多元化激励机制的探索与设计，形成了“以业务战略为方向、以价值创造分享为导向、以市场接轨为趋向、以员工获得感为朝向”的“四向”核心价值，以有效支撑公司业务战略、人才战略及企业价值导向的实现。

通过对薪酬外部竞争性、内部公平性、员工激励性及体系合理性等方面综合分析，建立与岗位和职级相匹配的薪酬体系。同时强化员工职业发展通道建设，给予员工除管理岗位以外的多种晋升、发展机会，鼓励员工不断提升自身专业能力素质。强调价值相对差异，其中核心领域采取市场引领策略，薪酬水平具备市场较强竞争优势，建立符合市场趋势、科学规范的管理体系与机制。

报告期，公司职能管理人员的薪酬按照公司薪酬管理制度执行，以“基本薪酬+绩效薪酬+工龄薪酬+津贴+福利+奖金”方式发放，薪酬向支撑企业战略发展业务模块倾斜；生产人员薪酬按照计件方式执行，以“岗位薪酬+计件薪酬+工龄薪酬+津贴+福利+奖金”方式发放，将员工收入与人均劳动生产率增长相结合，激励一线员工的创造性，实现“多劳多得”；销售人员薪酬采取“岗位薪酬+业绩提成+工龄薪酬+津贴+福利”形式发放，将员工的收入与业绩指标增长相结合，

进一步激发销售人员的积极性。同时通过管理透明度的提升与薪酬激励政策的落实，提高员工感知效果。

### (三) 培训计划

适用  不适用

公司始终秉承“培训是给员工最好的福利”的理念，将人才培养体系与战略蓝图深度耦合，构建起以战略目标为牵引、以任职资格为基准、以员工职业发展通道为导向的赋能体系，持续锻造面向未来的核心竞争力。

2025 年，公司多维度开展人才培养工作：在体系建设上，构建岗位级学习与评价体系，精准契合业务发展的动态需求，科学合理地配置各类资源，确保人才培养工作与业务实际紧密协同；在营销能力提升上，着重加强集成营销能力建设，开展标准化、精细化的人才培养，切实提高营销团队的战斗力；在数字化人才培育方面，发挥中德（西北）国际工业人才培训中心平台优势，聚焦关键岗位，用定制课程等形式提升专业能力；在一线技能提升方面，持续强化培训力度，依托技能大师工作室“传帮带”，开展竞赛等活动，提升员工效率与质量；在管理干部及新员工培养方面，持续加大培训力度，助力全员素质迭代升级；在产教融合推进方面，持续深化实践探索，与头部高校协同开展关键新员工的定向联合培养，提前筑牢人才根基。

### (四) 劳务外包情况

适用  不适用

## 十、利润分配或资本公积金转增预案

### (一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用  不适用

公司重视股东稳定回报，每年根据当期盈利情况及资金需求计划，充分考虑股东回报，实行持续、稳定的分红政策。根据证监会发布的《上市公司监管指引第 3 号-上市公司现金分红》以及上海证券交易所的要求，公司在《公司章程》第一百五十七条明确规定了公司利润分配政策，明确了现金分红标准和比例。公司 2024 年年度股东大会审议通过了《特变电工股份有限公司股东未来分红回报规划》（2024 年-2026 年）。

经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计，截至 2024 年 12 月 31 日，公司母公司报表中期末未分配利润为人民币 8,959,249,055.64 元。经董事会决

议，公司 2024 年年度拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本扣除回购股份为基数分配利润。本次利润分配方案如下：

公司拟向全体股东每股派发现金红利 0.25 元（含税）。截至 2024 年 12 月 31 日，公司总股本 5,052,792,571 股，扣除已回购股份 32,543,837 股后总股本 5,020,248,734 股，以此为基数测算，2024 年度派发现金红利 1,255,062,183.50 元（含税），占本年度归属于上市公司股东净利润的比例为 30.35%。公司本次不进行资本公积金转增股本或送股。

如在本公告披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动的，公司拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。

本次利润分配预案尚需提交公司 2024 年年度股东大会审议。

## (二) 现金分红政策的专项说明

适用  不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用  不适用

## (四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	2.50
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	1,255,062,183.50
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	4,134,755,516.65
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	30.35
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0

合计分红金额（含税）	1,255,062,183.50
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	30.35

### （五）最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	6,590,576,484.94
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0.00
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	6,590,576,484.94
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	10,250,557,422.41
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	64.29
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	4,134,755,516.65
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	8,959,249,055.64

## 十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

### （一）相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
2022年10月24日，公司2022年第十三次临时董事会会议、公司2022年第五次临时监事会会议审议通过了《〈特变电工股份有限公司2022年股票期权激励计划（草案）〉及其摘要》、《特变电工股份有限公司2022年股票期权激励计划实施考核管理办法》及《关于提请股东大会授权董事会办理公司2022年股票期权激励计划有关事项的议案》等议案。2022年11月14日，公司2022年第四次临时股东大会审议通过了上述议案。	详见2022年10月25日、2022年11月15日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》上海证券交易所（www.sse.com.cn）刊登的临时公告。
2022年11月7日，公司2022年第六次临时监事会会议审议通过了《特变电工股份有限公司2022年股票期权激励计划激励对象名单公示情况的说明并审核激励对象名单的议案》，公司监事会对激励对象名单进行了审核并发表了审核意见。	详见2022年11月8日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》上海证券交易所（www.sse.com.cn）刊登的临时公告。
2022年11月24日，公司2022年第十六次临时董事会会议、公司2022年第七次临时监事会会议审议通过了《关于调整公司2022年股票期权激励计划首次授予激励对象名单及授予数量的议案》、《关于向公司2022年股票期权激励计划激励对象首次授予股票期权的议案》等议案，核查了调整后的《特变电工股份有限公司2022年股票期权激励计划（草案）》激励对象名单。确定2022年11月24日为公司2022年股票期权激励计划授权日。	详见2022年11月25日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》上海证券交易所（www.sse.com.cn）刊登的临时公告。
2022年12月15日，公司发布了《特变电工股份有限公司2022年股票	详见2022年12月15日《上

事项概述	查询索引
<p>期权激励计划首次授予登记完成的公告》，2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权已于 2022 年 12 月 14 日登记完毕，公司实际向 2,002 名激励对象授予登记了 20,004 万份股票期权。</p>	<p>海证券报》《中国证券报》《证券时报》上海证券交易所（www.sse.com.cn）刊登的临时公告。</p>
<p>2023 年 7 月 17 日，公司 2023 年第十一次临时董事会会议、2023 年第四次临时监事会会议，审议通过了《关于调整公司 2019 年、2022 年股票期权激励计划行权价格及期权数量的议案》，2022 年股票期权首次授予股票期权行权价格由 22.24 元/份调整为 16.25 元/份；数量由 200,040,000 份调整为 260,052,000 份。</p>	<p>详见 2023 年 7 月 18 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》、上海证券交易所（www.sse.com.cn）刊登的临时公告。</p>
<p>2023 年 11 月 10 日，公司 2023 年第二十次临时董事会会议、2023 年第九次临时监事会会议审议通过了《关于向激励对象授予 2022 年股票期权激励计划预留股票期权的议案》，向 273 名激励对象授予预留股票期权 1,078 万份，预留授予股票期权的授权日为 2023 年 11 月 10 日，行权价格为 14.11 元/股。剩余 106 万份预留股票期权公司将不再授予，2023 年 11 月 14 日后该部分预留股票期权已自动失效。2023 年 11 月 23 日，公司 2023 年第十一次临时监事会会议对公司 2022 年股票期权激励计划预留股票期权激励对象的名单进行了审核，并发表了审核意见。2023 年 12 月 13 日，公司发布了《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划预留股票期权登记完成的公告》，公司预留授予股票期权于 2023 年 12 月 12 日登记完毕。</p>	<p>详见 2023 年 11 月 11 日、2023 年 11 月 24 日、2023 年 12 月 13 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》、上海证券交易所（www.sse.com.cn）刊登的临时公告。</p>
<p>2023 年 11 月 21 日，公司 2023 年第二十一一次临时董事会会议、2023 年第十次临时监事会会议审议通过了《关于注销公司 2022 年股票期权激励计划部分股票期权的议案》《公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件成就的议案》《关于核查公司 2022 年股票期权激励计划行权激励对象名单的议案》。公司注销 19,292,754 份股票期权，注销工作完成后，公司 2022 年股票期权激励计划激励对象由 2,002 名调整为 1,915 名，持有已获授尚未行权的股票期权数量为 240,759,246 份；公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件已经成就，可行权激励对象为 1,684 名，可行权数量 73,292,076 份。</p>	<p>详见 2023 年 11 月 22 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》上海证券交易所（www.sse.com.cn）刊登的临时公告。</p>
<p>2023 年 11 月 28 日，公司发布了《特变电工股份有限公司关于部分股票期权注销完成的公告》，公司注销 19,292,754 份股票期权工作已于 2023 年 11 月 27 日完成。</p>	<p>详见 2023 年 11 月 28 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》上海证券交易所（www.sse.com.cn）刊登的临时公告。</p>
<p>2024 年 4 月 2 日，公司发布了《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划 2024 年第一季度行权结果暨股份变动公告》，2024 年 1 月 1 日至 2024 年 3 月 31 日期间，因行权新增股份 82,518 股，公司总股本由 5,052,710,023 股变更为 5,052,792,541 股。</p>	<p>详见 2024 年 4 月 2 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》、上海证券交易所（www.sse.com.cn）刊登的临时公告。</p>
<p>2024 年 6 月 27 日，公司 2024 年第七次临时董事会会议、2024 年第三次临时监事会会议审议通过了《关于调整公司 2022 年股票期权激励计划行权价格的议案》《关于公司 2022 年股票期权激励计划首次授予的股票期权第二个行权期、授予的预留股票期权第一个行权期行权条件未成就及注销部分股票期权的议案》。2022 年股票期权首次授予股票期权行权价格由 16.25 元/份调整为 16.05 元/份，授予的预留股票期权行权价格由 14.11 元/份调整为 13.91 元/份。公司注销 90,562,650 份股票期权，注销工作完成后，公司 2022 年股票期权激励计划激励对象由 2,188 名调整为 2,126 名。2024 年 7 月 5 日，公司发布了《特变电工股</p>	<p>详见 2024 年 6 月 28 日、2024 年 7 月 5 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》、上海证券交易所（www.sse.com.cn）刊登的临时公告。</p>

事项概述	查询索引
份有限公司关于部分股票期权注销完成的公告》，公司注销 90,562,650 份股票期权工作已于 2024 年 7 月 4 日完成。	
2024 年 12 月 2 日，公司 2024 年第十二次临时董事会会议、第五次临时监事会会议审议通过了《关于注销公司 2022 年股票期权激励计划部分股票期权的议案》，公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期已结束，根据《上市公司股权激励管理办法》（以下简称《管理办法》）及《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划》（以下简称《股票期权激励计划》）的相关规定，公司董事会对已到期未行权的 73,209,528 份股票期权予以注销，公司注销 73,209,528 份股票期权工作已于 2025 年 1 月 6 日完成。	详见 2024 年 12 月 3 日、2025 年 1 月 7 日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》、上海证券交易所（www.sse.com.cn）刊登的临时公告。

## (二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

## (三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

单位：股

姓名	职务	年初持有股票期权数量	报告期新授予股票期权数量	报告期内可行权股份	报告期股票期权行权股份	股票期权行权价格(元)	期末持有股票期权数量	报告期末市价(元)
黄汉杰	董事、总经理	1,300,000	0	429,000	0	16.05	442,000	12.74
胡南	董事、副总经理	650,000	0	214,500	0	16.05	221,000	12.74
李边区	董事	585,000	0	193,050	0	16.05	198,900	12.74
郭俊香	原董事	585,000	0	193,050	0	16.05	198,900	12.74
胡有成	副总经理	650,000	0	214,500	0	16.05	221,000	12.74
王益民	原副总经理	585,000	0	193,050	0	16.05	198,900	12.74
罗军	原副总经理	650,000	0	214,500	0	16.05	221,000	12.74
郭金	原副总经理	435,500	0	-	0	16.05	221,000	12.74

姓名	职务	年初持有股票期权数量	报告期新授予股票期权数量	报告期内可行权股份	报告期股票期权行权股份	股票期权行权价格(元)	期末持有股票期权数量	报告期末市价(元)
吴微	原副总经理	585,000	0	193,050	0	16.05	198,900	12.74
刘文山	原副总经理	520,000	0	171,600	0	16.05	176,800	12.74
赵傲	副总经理	520,000	0	171,600	0	16.05	176,800	12.74
李丹	原副总经理	494,000	0	163,020	0	16.05	167,960	12.74
白云罡	总会计师	650,000	0	214,500	0	16.05	221,000	12.74
焦海华	董事会秘书	585,000	0	193,050	0	16.05	198,900	12.74
合计	/	8,794,500	0	2,758,470	0	/	3,063,060	/

#### (四)报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

√适用 □不适用

报告期内，公司建立公正、透明、责权利相制衡的激励约束管理机制及科学规范、公平合理的绩效考评体系，公司以经济效益及工作业绩为出发点，按照经营目标责任制对高级管理人员进行综合考核。公司制订了《特变电工绩效管理制度》《特变电工薪酬福利管理制度》，董事会薪酬与考核委员会对公司董事、高级管理人员的基本薪酬及其履职情况进行审核，有效调动高级管理人员的积极性及创造性，增强凝聚力与向心力。

#### 十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

√适用 □不适用

公司已根据《公司法》《证券法》《企业内部控制基本规范》及其配套指引等法律法规和规范性文件的要求，建立了包含公司治理、子公司管控、生产管理、资产管理、财务控制、业务控制、信息系统安全管理和信息披露等方面、覆盖公司运营各层面和各环节的较为完善的内部控制体系；2024 年公司结合内外部环境的变化，不断更新和健全内部控制制度。

为保证公司内部控制得以有效执行，确保公司内部控制、控制制度的有效性、可操作性及持续改进，公司设立了内部审计机构审计监察部，负责公司内部控制日常检查与监督，并全面参与公司合同评审、资金支付审核等，对公司各项业务活动进行定期与不定期的审计、稽查、监察，定期对内部控制执行情况进行评价。

报告期内，公司内部控制体系运行良好，已按照企业内部控制基本规范的要求在所有重大方面保持了有效的内部控制。

公司十一届二次董事会审议通过了《特变电工股份有限公司 2024 年度内部控制评价报告》，董事会对公司 2024 年 12 月 31 日的内部控制有效性进行了评价，出具了内部控制的评价报告，认为：公司于内部控制评价报告基准日，不存在财务报告内部控制重大缺陷，公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。《特变电工股份有限公司 2024 年度内部控制评价报告》详见上海证券交易所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

### 十三、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司对子公司运行进行事业部管理，事业部根据自身业务特点和市场需求，专注于特定领域的业务拓展和管理，实现专业化运营；事业部与各公司之间能够实现资源共享和优势互补，形成协同效应。公司与各子公司签署中长期及短期经营目标责任书，将经营者薪酬与目标实现挂钩，激励各方积极履职，确保经营活动与公司整体战略目标一致；公司通过子公司股东会、董事会对子公司重大事项进行决策，事业部在其中发挥相应作用，为子公司发展提供指导与支持；事业部定期召开月度、季度经营调度会议，对经营情况进行过程管控。公司及子公司制定了较为完善的内部控制制度体系，制定了各类业务授权手册，并根据授权进行审批；针对子公司新业务、新模式、重大项目以及重要问题组织内外部专家、外部咨询机构以及公司相关部门进行论证、评审，降低风险发生。公司持续开展基础体系建设及体系达标工作，推动子公司围绕公司战略规划和经营目标实现开展各项经营工作。

报告期内，公司不存在子公司失去控制的情形。

### 十四、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2024 年 12 月 31 日财务报告内部控制的有效性进行了审计，认为：特变电工于 2024 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控

制。《特变电工股份有限公司 2024 年度内部控制审计报告》全文详见上海证券交易所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

**十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况**

不适用

**十六、其他**

适用 不适用

## 第五节 环境与社会责任

### 一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	136,426.36

#### （一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

##### 1、排污信息

√适用 □不适用

公司名称	污染物名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量(t)	核定排放总量(t)	超标排放情况
天池能源公司	颗粒物	连续	2	昌热电厂	1.37mg/m <sup>3</sup>	10mg/m <sup>3</sup>	21.63	361.2	无
	二氧化硫	连续	2		13.04mg/m <sup>3</sup>	35mg/m <sup>3</sup>	209.5	831.59	无
	氮氧化物	连续	2		26.70mg/m <sup>3</sup>	50mg/m <sup>3</sup>	435.86	1,663.17	无
	粉尘	间歇	27		6.30mg/m <sup>3</sup>	120mg/m <sup>3</sup>	/	/	无
	颗粒物	连续	2	北一电厂	3.95mg/m <sup>3</sup>	10mg/m <sup>3</sup>	80.34	528	无
	二氧化硫	连续	2		18.41mg/m <sup>3</sup>	35mg/m <sup>3</sup>	391.62	1,270.50	无
	氮氧化物	连续	2		30.02mg/m <sup>3</sup>	50mg/m <sup>3</sup>	608.96	2,541.00	无
	烟尘	连续	2	准能电厂	6.91mg/m <sup>3</sup>	10mg/m <sup>3</sup>	3.09	188.00	无
	二氧化硫	连续	2		10.90mg/m <sup>3</sup>	35mg/m <sup>3</sup>	17.32	689.00	无
	氮氧化物	连续	2		37.22mg/m <sup>3</sup>	50mg/m <sup>3</sup>	134.29	909.00	无
	颗粒物	间歇	28		/	120mg/m <sup>3</sup>	5.61	/	无
	烟尘	连续	2	巴州电厂	2.18mg/m <sup>3</sup>	10mg/m <sup>3</sup>	4.46	/	无
	二氧化硫	连续	2		20.75mg/m <sup>3</sup>	35mg/m <sup>3</sup>	40.94	479.00	无
	氮氧化物	连续	2		34.59mg/m <sup>3</sup>	50mg/m <sup>3</sup>	71.5	684.00	无
	颗粒物	间歇	26		/	120mg/m <sup>3</sup>	/	/	无

公司名称	污染物名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量(t)	核定排放总量(t)	超标排放情况
自备电厂1	COD	连续	2	多晶硅生产设备	22.95mg/L	150mg/L	5.22	/	无
	氨氮	连续	2		1.19mg/L	25mg/L	0.31	/	无
	COD	连续	1	晶体硅公司	26.72mg/L	150mg/L	15.41	/	无
	氨氮	连续	1		7.46mg/L	25m/L	4.16	/	无
	颗粒物	连续	2	自备热电厂	2.33mg/m <sup>3</sup>	10mg/m <sup>3</sup>	34.74	201.77	无
	二氧化硫	连续	2		14.84mg/m <sup>3</sup>	35mg/m <sup>3</sup>	217.37	706.2	无
	氮氧化物	连续	2		38.68mg/m <sup>3</sup>	50mg/m <sup>3</sup>	553.88	1,008.85	无
自备电厂2	颗粒物	连续	3	自备热电厂、合金公司	3.61mg/m <sup>3</sup>	10mg/m <sup>3</sup>	115.23	201.67	无
	二氧化硫	连续	3		18.95mg/m <sup>3</sup>	35mg/m <sup>3</sup>	299.66	1,228.03	无
	氮氧化物	连续	2	自备热电厂	35.01mg/m <sup>3</sup>	50mg/m <sup>3</sup>	321.66	333.94	无
	氟化物	连续	1	合金公司	0.29mg/m <sup>3</sup>	3mg/m <sup>3</sup>	2.96	41.26	无
	氨氮	连续	1	XJZH	1.77mg/L	25mg/L	9.79	100.5	无
	COD	连续	1		8.61mg/L	150mg/L	47.72	616.5	无
能动公司	颗粒物	连续	1	动力厂	2.65mg/m <sup>3</sup>	10mg/m <sup>3</sup>	3.02	30.05	无
	二氧化硫	连续	1		8.86mg/m <sup>3</sup>	35mg/m <sup>3</sup>	10.02	75.11	无
	氮氧化物	连续	1		35.22mg/m <sup>3</sup>	50mg/m <sup>3</sup>	41.2	150.21	无
沈变公司	挥发性有机物	连续	3	沈变公司	10.20mg/m <sup>3</sup>	60mg/m <sup>3</sup>	22.3	/	无
	颗粒物	连续	9		2.90mg/m <sup>3</sup>	120mg/m <sup>3</sup>	21.7	/	无
	COD	连续	1		54.00mg/L	300mg/L	2.6	14.15	无
	氨氮	连续	1		2.38mg/L	30mg/L	0.06	0.72	无

## 2、防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司严格遵守国家及地方政府环境保护相关法律、行政法规等规定要求，项目建设严格按照“三同时”的要求，与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。公司建设有废水、废气、固废、噪音处理装置，重点在煤炭开采、电厂运营、多晶硅生产过程及铝电子新材料、铝及合金制品生产过程中注重防治污染设施的建设和运行监控。热电联产机组脱硫脱硝和除尘设施运行正常，污染物稳定达标排放，满足排放标准要求。

2024 年，公司在建煤矿项目、火电项目等严格按照“三同时”的要求，确保各项污染物严格按照法律法规的要求达标排放和合理处置。

公司主要防治污染设施运行效率如下：

公司名称	除尘设施投运率	除尘效率	脱硫装置投运率	脱硫装置效率	脱硝装置投运率	脱硝装置效率
昌热电厂	100%	99.90%	100%	98.65%	100%	86.37%
北一电厂	100%	99.90%	100%	98.85%	100%	93.55%
巴州电厂	100%	99.88%	100%	99.22%	100%	92.00%
准能电厂	100%	98.00%	100%	99.00%	100%	84.00%
自备电厂 1	100%	99.60%	100%	98.66%	100%	80.00%
能动公司	100%	99.90%	100%	95.00%	100%	90%
自备电厂 2	100%	97.39%	100%	99.00%	100%	90%

### 3、建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

公司控股公司西科公司西安产业园数字化工厂及科创研发大楼建设项目已获得西安高新区行政审批服务局《关于特变电工西安电气科技有限公司特变电工西安科技产业园三期暨数字化工厂及科创研发大楼建设项目环境影响报告表的批复》（高新环评批复[2023]096 号）。

公司控股公司鲁缆公司新能源材料及智能高端电力装备数字化工厂项目已获得泰安市生态环境局环评批复意见泰新环境报告表[2023]54 号；中压电缆数字化工厂项目已获得泰安市生态环境局环评批复意见泰新环境报告表[2024]37 号。

公司控股公司京津冀公司特变电工京津冀配变数字化二期项目已获得天津市武清区行政审批局环评批复意见津武审环表[2024]105 号。

公司控股公司珠峰硅钢公司特变电工京津冀铁芯数字化二期项目已获得天津市武清区行政审批局环评批复意见津武审环表[2025]10号。

公司控股公司衡变公司超特高压 GIS 智能工厂项目已获得衡阳市生态环境局《关于〈特变电工云集科技产业园超特高压 GIS 智能工厂建设项目环境影响报告表〉的批复》衡清环审字〔2024〕56号。

#### 4、突发环境事件应急预案

适用 不适用

公司煤炭开采、电厂运营、高纯多晶硅生产、铝电子新材料研制、变压器生产等业务均制定了突发环境事件应急预案，并完成了环保部门备案手续。

#### 5、环境自行监测方案

适用 不适用

公司列入重点排污单位的子公司均制定了企业环境自行监测方案，相关监测方案已通过昌吉州生态环境局昌吉市分局、乌鲁木齐市生态环境局、新疆准东经济技术开发区生态环境保护局、沈阳市经济技术开发区生态环境局审核评估，上述监测方案已上传至污染源监测数据管理与信息共享系统、辽宁省重点排污单位自行监测信息发布平台。

#### 6、报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

#### 7、其他应当公开的环境信息

适用 不适用

#### (二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

##### 1、因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

##### 2、参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

2024 年度，公司持续完善环境保护管理体系建设，建立健全环保管理制度，强抓环保各项制度贯彻执行，确保环保措施和污染物在线监测系统正常运行，保证污染物达标排放；持续推进突发环境事件应急管理建设，公司各子公司结合自身实际情况，均制定了《突发环境事件应急预案》，并报当地环保局备案，并根

据公司的实际情况适时进行更新和修订，提高突发环境事件应对能力；持续开展环境因素识别管控，调度重点污染治理项目，开展环境监测等工作，2024 年公司各项环保设施运行正常，未发生重大环境污染事件。

### 3、未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

#### (三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

2024 年，公司严格执行《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国固体废物污染防治法》等相关法律法规开展经营活动，持续完善环境管理体系，建立健全环保管理制度，强化环保合规建设。

在依法排污方面，公司已成功建立起完善的排污许可管理制度，并严格按照要求办理完成排污许可证，切实落实依法排污的管理要求；在环境管理过程中，公司加强对重点单位的在线排污监控，严格把控排污关键节点；在环保设施建设与管理方面，公司强力推进提标改造和运行管理工作，实现达标排放；在污染物排放管控上，公司严格依照既定制度要求，对废气、废水、固体废弃物等各类环境污染物进行全方位、全过程控制，确保其合规合法达标排放。同时公司积极组织各单位开展环境因素识别、评价以及台账更新工作，从源头把控环境风险；定期开展环保专项检查，形成常态化监督机制，不断提升环境管理能力；进一步加大环保治理投入，力求更大程度减少污染物排放，践行绿色发展理念。

围绕 2024 年六五环境日主题日活动，公司通过现场培训、媒体宣传、印发环保宣传材料等多种方式，广泛开展环保培训宣传活动。通过这些活动，公司员工的环保意识得到进一步提升，在企业内部营造出浓厚的环保文化氛围，推动公司环保工作向更高水平迈进。

#### (四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	6,958,689.50
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	①节能降耗：设备节能改造，减少能源耗用，降低碳排放；②使用清洁能源发电，建设屋顶分布式电站为项目生产提供绿色电力；在生产中购买绿电。

具体说明

适用 不适用

1、截至 2024 年底，公司拥有自营新能源电站 3.61GW（其中光伏电站 1.19GW，风能电站 2.42GW），全年自营新能源电站发电量 805,681.49 万千瓦时，与同等规模的燃煤电厂相比，相当于节约标准煤 242.99 万吨，相当于减少二氧化碳排放 6,638,815.50 吨。

2、2024 年度，公司共计实施了 51 个节能技改项目，年节能量达到 123,028 吨标煤，折合减排二氧化碳 319,874 吨。在设备更新与替代方面，实施了空压机变频改造、电除尘高频电源改造，并淘汰了落后的电机设备；在工艺革新及系统升级方面，开展压缩机多级气量调节、提高沉积硅载体长度以降低单炉能耗等技改项目，并对电厂间冷循环水泵的节能方式进行了优化；在能源结构调整及利用方面，在多个园区推动了屋顶分布式光伏建设，积极回收电厂烟气余热，推动多晶硅冷氢化车间热能综合利用；在能源监测上，通过安装智能仪表，实现对水、电、天然气等能源消耗的全方位自动采集和实时通讯。

3、公司积极推动“绿色管理”“绿色办公”“绿色生活”，引导员工树立绿色生活理念。公司主动响应国家建设绿色工厂、推进绿色低碳发展的号召，积极落实绿色发展各项举措，以《绿色工厂评价通则》(GB/T 36132-2018)为指导，全面开展绿色工厂达标创建工作。2024 年公司控股子公司西科公司获评省区级“绿色工厂”，截至 2024 年年末，公司共有国家级“绿色工厂”12 家，省区级“绿色工厂”5 家，国家级“绿色供应链”企业 5 家，“国家工业产品绿色设计示范企业”4 家。

## 二、社会责任工作情况

### (一)是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

《特变电工股份有限公司 2024 年度可持续发展报告》全文详见上海证券交易所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)。

### (二)社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容
总投入（万元）	700.25
其中：资金（万元）	219.77
物资折款（万元）	480.48

具体说明

适用 不适用

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

具体说明

适用 不适用

## 第六节 重要事项

### 一、承诺事项履行情况

#### (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或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	公司第一大股东特变集团	不从事与本公司相同或相近的业务,避免同业竞争	公司 1997 年首次公开发行股票时做出承诺	是	长期	是		
	解决同业竞争	公司	不从事与新特能源相同或相近的业务,避免同业竞争	新特能源 2022 年申报境内发行人民币普通股 (A 股) 股票并上市时做出承诺	是	长期	是		
	解决同业竞争	公司实际控制人张新	不从事与新特能源相同或相近的业务,避免同业竞争	新特能源 2022 年申报境内发行人民币普通股 (A 股) 股票并上市时做出承诺	是	长期	是		
	解决同业竞争	公司第一大股东特变集团	不从事与新特能源相同或相近的业务,避免同业竞争	新特能源 2022 年申报境内发行人民币普通股 (A 股) 股票并上市时做出承诺	是	长期	是		
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	公司第一大股东特变集团	不从事与本公司相同或相近的业务,避免同业竞争	公司 2004 年配股、2008 年公开增发 A 股、2010 年公开增发 A 股、2014 年配股、2017 年配股时	是	长期	是		

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
				做出承诺					
	解决同业竞争	公司第二大股东新疆宏联创业投资有限公司	不从事与本公司相同或相近的业务,避免同业竞争	2008年公开增发A股、2010年公开增发A股、2014年配股、2017年配股时做出承诺	是	长期	是		
	解决同业竞争	公司实际控制人张新	不从事与本公司相同或相近的业务,避免同业竞争	2008年公开增发A股、2010年公开增发A股、2014年配股、2017年配股时做出承诺	是	长期	是		
	解决同业竞争	公司	不直接或间接从事与XJZH有同业竞争的业务	XJZH2007年、2010年非公开发行股票、2022年发行可转换公司债券时做出承诺	是	长期	是		
	解决同业竞争	张新	不直接或间接从事与XJZH有同业竞争的业务	XJZH2007年、2010年非公开发行股票、2022年发行可转换公司债券时做出承诺	是	长期	是		

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到  未达到  不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用  不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用  不适用

三、违规担保情况

适用  不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用  不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用  不适用

详见“五、重要会计政策及会计估计 40. 重要会计政策和会计估计的变更”。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用  不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用  不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用  不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	330
境内会计师事务所审计年限	13
境内会计师事务所注册会计师姓名	崔艳秋、马艳
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	3

	名称	报酬

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	120

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用 不适用

## 七、面临退市风险的情况

### （一）导致退市风险警示的原因

适用 不适用

### （二）公司拟采取的应对措施

适用 不适用

### （三）面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

## 八、破产重整相关事项

适用 不适用

## 九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

## 十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

## 十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内公司及第一大股东特变集团、实际控制人张新先生遵守法律法规及各项规定要求，诚信状况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

## 十二、重大关联交易

### (一) 与日常经营相关的关联交易

#### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

## 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√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	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例（%）	关联交易结算方式
新疆特变电工集团有限公司	第一大股东	销售产品、提供劳务等服务	销售变压器、线缆、开关柜、动力煤（含运输）、零星材料等产品，公司提供的零星工程劳务等服务	按照市场价格确定	14,274.39	0.38	根据具体合同约定，以电汇、银行承兑汇票或商业承兑汇票方式结算。
新疆特变电工集团有限公司	第一大股东	租赁（含水电汽暖等）	出租公司部分办公室、员工宿舍等（含租赁费、管理费、物业费、水电汽暖费）等	按照市场价格确定	6,192.27	100.00	根据具体合同约定，以电汇、银行承兑汇票或商业承兑汇票方式结算。
新疆特变电工集团有限公司	第一大股东	向关联人购买产品	采购或委托加工变压器油箱、铜件、其他变压器组配件、辅助件、工装工具、塔筒、光伏支架等产品	（1）变压器油箱价格：变压器油箱价格=（钢材单价+加工费）×结算重量 ①钢材单价：公司分公司特变电工股份有限公司新疆变压器厂油箱钢材价格按照合同约定企业相应钢板规格销售调价表价格为准，以派工单当月的钢材价为结算价。公司控股子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司油箱钢材价格，按照派工当日鞍钢 10mm 厚 Q235B 钢材执行的价格确定（如油箱 10mm 厚钢板有特殊要求，材质为 Q235C/D/E 或 Q345B/C/D/E 等特殊材质，则单台油箱钢板结算价格按照鞍钢公示基价价格表中的加减政策执行）。公司控股子公司特变电工衡阳变压器有限公司油箱钢材价格，按照产品交货期上月“我的钢铁网”相应普板规格平均价确定。②加工费按照公司所在地劳务价格双方协商确定。③特变集团根据公司指定品牌或指定供应商选用油漆、无磁钢板等材料，根据公司要求，增加特殊	201,873.83	45.32	每月 25 日，双方进行对账，次月 5 日前以电汇或银行承兑汇票方式结算，或者按照具体合同约定执行。

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	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例（%）	关联交易结算方式
				处理工序，公司按照材料使用量及增加的加工量给予产品价格补差。（2）铜件产品价格：铜件价格=铜材成本+加工费。铜材成本参考长江现货铜价格确定，加工费参考当地劳务市场价格，经双方协商确定。特殊定制产品定制费用由双方协商确定。（3）蝶阀、铁芯、导电杆、铭牌等其他变压器组配件及辅助件，工装工具、塔筒、支架等产品，根据产品规格型号，按照公司招标价或者根据市场价格协商确定。			
新疆特变电工集团有限公司	第一大股东	接受关联人提供的劳务	接受土建、工程施工、水电安装、房屋装修等工程劳务	价格根据招标价确定。	127,875.51	5.00	在签订的具体合同中约定项目进度、具体款项支付、质保金等，工程款按照具体合同约定支付款项。
新疆特变电工集团有限公司	第一大股东	接受关联人提供的运输、装卸等服务	接受产品、原材料等的运输装卸等服务	运输费、装卸费等，根据公司招标价或根据市场价格协商确定。在合同期限内，运输价格如遇市场变动，可书面提出调价申请，经双方协商一致后签订补充合同。	21,530.98	8.78	根据具体合同或订单约定，以电汇、银行承兑汇票或商业承兑汇票方式结算。

**3、临时公告未披露的事项**

适用 不适用

**(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

适用 不适用

**3、临时公告未披露的事项**

适用 不适用

**4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况**

适用 不适用

**(三) 共同对外投资的重大关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

适用 不适用

**3、临时公告未披露的事项**

适用 不适用

**(四) 关联债权债务往来****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

**2、在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

适用 不适用

**3、临时公告未披露的事项**

适用 不适用

**(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务**

适用 不适用

**(六) 其他**

适用 不适用

## 十三、重大合同及其履行情况

## (一) 托管、承包、租赁事项

## 1、托管情况

□适用 √不适用

## 2、承包情况

□适用 √不适用

## 3、租赁情况

□适用 √不适用

## (二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
公司	公司本部	安哥拉共和国财政部	21,529.40	2021年5月25日	2021年5月25日	-	连带责任担保		否	否	/	未提供反担保	否	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）						0								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）						21,529.40								
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计						171,146.32								
报告期末对子公司担保余额合计（B）						797,257.93								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）						818,787.33								
担保总额占公司净资产的比例（%）						12.14								
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）						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金额（D）						666,514.27								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）						0								
上述三项担保金额合计（C+D+E）						666,514.27								

未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	外币担保汇率：对美元担保按1美元=7.1884人民币折算；对欧元担保按1欧元=7.5257人民币折算；对印度卢比担保按1印度卢比=0.0840人民币折算；对巴西里亚尔担保按1巴西里亚尔=1.1635人民币折算；对巴林第纳尔担保按1巴林第纳尔=19.0547人民币折算。

### (三) 委托他人进行现金资产管理的情况

#### 1、委托理财情况

##### (1) 委托理财总体情况

适用  不适用

其他情况

适用  不适用

##### (2) 单项委托理财情况

适用  不适用

其他情况

适用  不适用

##### (3) 委托理财减值准备

适用  不适用

#### 2、委托贷款情况

##### (1) 委托贷款总体情况

适用  不适用

其他情况

适用  不适用

##### (2) 单项委托贷款情况

适用  不适用

其他情况

适用  不适用

##### (3) 委托贷款减值准备

适用  不适用

#### 3、其他情况

适用  不适用

序号	证券名称	委托认购日	产品到期日	认购金额	利率	天数	预计到 期收益	实际收益 或损失	实际收 回情况
1	GC001	2024-12-31	2025-1-2	4,999.00	2.315%	1	0.32	0.32	0.32
2	GC001	2024-12-31	2025-1-2	5,000.00	2.310%	1	0.32	0.32	0.32
3	GC001	2024-12-31	2025-1-2	10,000.00	2.300%	1	0.63	0.63	0.63
4	GC001	2024-12-31	2025-1-2	10,000.00	2.305%	1	0.63	0.63	0.63
5	GC001	2024-12-31	2025-1-2	5,000.00	2.310%	1	0.32	0.32	0.32
6	GC001	2024-12-31	2025-1-2	10,000.00	2.310%	1	0.63	0.63	0.63
7	GC001	2024-12-31	2025-1-2	5,000.00	2.310%	1	0.32	0.32	0.32

#### (四) 其他重大合同

适用 不适用

孟加拉达卡地区电网系统扩容和升级项目合同总金额 165,751.08 万美元，该项目已于 2019 年开工建设。2024 年度确认收入 13.51 亿元，截至 2024 年末，孟加拉达卡地区电网系统扩容和升级项目已累计确认收入 70.68 亿元。

#### 十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

#### 十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

## 第七节 股份变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

##### 1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份									
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	5,052,710,023	100	82,548	0	0	0	82,548	5,052,792,571	100
1、人民币普通股	5,052,710,023	100	82,548	0	0	0	82,548	5,052,792,571	100
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	5,052,710,023	100	82,548	0	0	0	82,548	5,052,792,571	100

##### 2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司因股票期权激励对象行权新增股份 82,548 股，公司总股本由 5,052,710,023 股变更为 5,052,792,571 股。

### 3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用  不适用

报告期内，公司普通股股份增加 82,548 股，公司总股本由 5,052,710,023 股变更为 5,052,792,571 股，变动数量占公司总股本比例较小，对公司最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响较小。

### 4、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

#### (二) 限售股份变动情况

适用  不适用

### 二、证券发行与上市情况

#### (一) 截至报告期内证券发行情况

适用  不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用  不适用

#### (二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用  不适用

报告期内，公司因行权新增股份 82,548 股，公司总股本由 5,052,710,023 股变更为 5,052,792,571 股。

报告期内，公司持股 5%以上股东未发生变化。

2023 年末公司资产总额 1,918.98 亿元，负债总额 1,041.66 亿元，资产负债率 54.28%。2024 年末公司资产总额 2,076.23 亿元，负债总额 1,175.80 亿元，资产负债率 56.63%。

#### (三) 现存的内部职工股情况

适用  不适用

### 三、股东和实际控制人情况

#### (一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	335,502
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	334,014

截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 （%）	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
新疆特变电工集团有限 公司	0	581,077,428	11.5	0	无		境内非国有 法人
新疆宏联创业投资有限 公司	0	330,415,872	6.54	0	质押	45,800,000	境内非国有 法人
香港中央结算有限公司	81,617,800	174,101,617	3.45	0	无		其他
中国工商银行股份有限 公司—华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券 投资基金	49,656,566	87,206,558	1.73	0	无		未知
博时基金—农业银行— 博时中证金融资产管理 计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
易方达基金—农业银行— 易方达中证金融资产 管理计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
大成基金—农业银行— 大成中证金融资产管理 计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
嘉实基金—农业银行— 嘉实中证金融资产管理 计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
广发基金—农业银行— 广发中证金融资产管理 计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
中欧基金—农业银行— 中欧中证金融资产管理 计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
华夏基金—农业银行— 华夏中证金融资产管理 计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
银华基金—农业银行— 银华中证金融资产管理 计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 （%）	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
南方基金－农业银行－南方中证金融资产管理计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
工银瑞信基金－农业银行－工银瑞信中证金融资产管理计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称		持有无限售条 件流通股的数量	股份种类及数量				
			种类	数量			
新疆特变电工集团有限公司		581,077,428	人民币普通股	581,077,428			
新疆宏联创业投资有限公司		330,415,872	人民币普通股	330,415,872			
香港中央结算有限公司		174,101,617	人民币普通股	181,297,671			
中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金		87,206,558	人民币普通股	88,372,058			
博时基金－农业银行－博时中证金融资产管理计划		67,472,679	人民币普通股	67,472,679			
易方达基金－农业银行－易方达中证金融资产管理计划		67,472,679	人民币普通股	67,472,679			
大成基金－农业银行－大成中证金融资产管理计划		67,472,679	人民币普通股	67,472,679			
嘉实基金－农业银行－嘉实中证金融资产管理计划		67,472,679	人民币普通股	67,472,679			
广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划		67,472,679	人民币普通股	67,472,679			
中欧基金－农业银行－中欧中证金融资产管理计划		67,472,679	人民币普通股	67,472,679			
华夏基金－农业银行－华夏中证金融资产管理计划		67,472,679	人民币普通股	67,472,679			
银华基金－农业银行－银华中证金融资产管理计划		67,472,679	人民币普通股	67,472,679			
南方基金－农业银行－南方中证金融资产管理计划		67,472,679	人民币普通股	67,472,679			
工银瑞信基金－农业银行－工银瑞信中证金融资产管理计划		67,472,679	人民币普通股	67,472,679			
前十名股东中回购专户情况说明		无					
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明		无					
上述股东关联关系或一致行动的说明		公司前十名无限售条件的股东中，新疆特变电工集团有限公司与新疆宏联创业投资有限公司的部分股东及董事有重合，存在关联关系。公司未知其他股东之间是否存在关联关系。					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明		无					

持股 5%以上股东、前十名股东及前十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

单位：股

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称（全称）	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	37,549,992	0.74	144,000	0.0028	87,206,558	1.73	0	0

前十名股东及前十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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

#### 四、控股股东及实际控制人情况

##### (一) 控股股东情况

##### 1、法人

适用 不适用

名称	新疆特变电工集团有限公司
单位负责人或法定代表人	胡述军
成立日期	2003 年 1 月 27 日
主要经营业务	变压器配套制造服务、资源开发、物流、房地产业务等
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至 2024 年 12 月 31 日，直接持有新特能源（1799.HK）83,863,108 股内资股，占新特能源总股本的 5.86%；全资子公司新疆远卓企业管理咨询咨询有限公司持有新特能源 2,896,800 股内资股，占新特能源总股本的 0.20%；持有新疆交通建设集团股份有限公司（002941.SZ）70,984,201 股，占其总股本的 11.00%。
其他情况说明	无

##### 2、自然人

适用 不适用

## 3、 公司不存在控股股东情况的特别说明

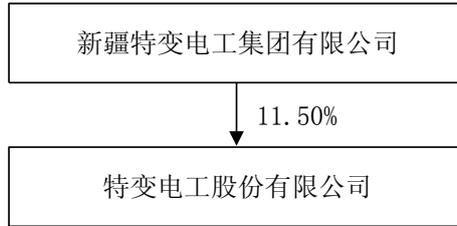
适用 不适用

## 4、 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

## 5、 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



## (二) 实际控制人情况

## 1、 法人

适用 不适用

## 2、 自然人

适用 不适用

姓名	张新
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	职业：管理人员。职务：现任公司董事长，XJZH 董事，新特能源董事，科技投资公司执行董事，特变集团董事，新疆宏联创业投资有限公司董事，十四届全国人大代表，中华全国工商联副主席，中国机械工业联合会副会长。
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	新特能源（1799.HK）、XJZH（600888.SH）

## 3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

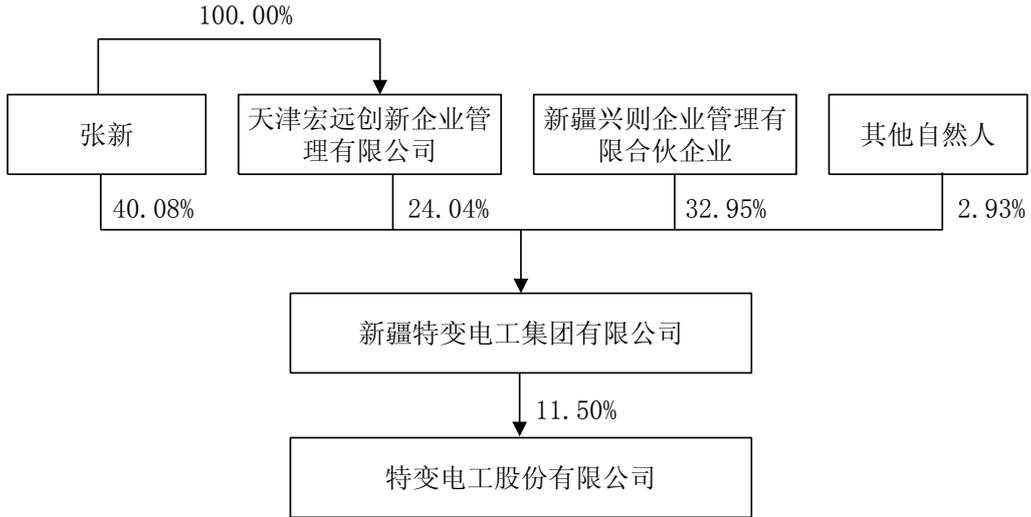
适用 不适用

## 4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

## 5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

## 第八节 优先股相关情况

适用 不适用

## 第九节 债券相关情况

### 一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

#### （一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

#### 1、公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2025年 4月30 日后的 最近回 售日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付 息方式	交易 场所	主承销商	受托 管理人	投资者适 当性安排 (如有)	交易机制	是否 存在 终止 上市 交易 的风 险
特变电工股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行“一带一路”公司债券（高成长产业债）（第一期）	24 特电 01	240852 .SH	2024 年 4 月 11 日	2024 年 4 月 12 日		2029 年 4 月 12 日	5.00	3.20	按年付息，到期一次偿还本金	上海证券交易所	国开证券股份有限公司、国信证券股份有限公司	国开证券股份有限公司	专业机构投资者	点击成交，询价成交，竞买成交，协商成交	否
特变电工股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新中小	24 特电 S1	240971 .SH	2024 年 4 月 25 日	2024 年 4 月 26 日		2024 年 10 月 23 日	5.00	2.18	单利计息，到期一次还本付息	上海证券交易所	国泰君安证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司、中信证	国泰君安证券股份有限公司	专业机构投资者	点击成交，询价成交，竞买成交，协商成交	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2025年 4月30 日后的 最近回 售日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付 息方式	交易 场所	主承销商	受托 管理人	投资者适 当性安排 (如有)	交易机制	是否 存在 终止 上市 交易 的风 险
微企业支持短期公司债券(高成长产业债)(第一期)											券股份有限公司、国开证券股份有限公司、国信证券股份有限公司、华安证券股份有限公司	公司			
特变电工股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(高成长产业债)(第一期)	24特YK01	241569.SH	2024年9月11日	2024年9月12日		2027年9月12日(若公司不行使续期选择权,则到期日为2027年9月12日)	10.00	2.88	到期一次还本,在公司不行使递延支付利息选择权的情况下,每年付息一次	上海证券交易所	中信证券股份有限公司、国泰君安证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司、广发证券股份有限公司、国开证券股份有限公司、国信证券股份有限公司、华安证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	点击成交,询价成交,竞买成交,协商成交	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

## 报告期内债券付息兑付情况

√适用 □不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
特变电工股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新中小微企业支持短期公司债券（高成长产业债）（第一期）	公司已于 2024 年 10 月 23 日完成“24 特电 S1”本息兑付，兑付本息金额 505,375,500.00 元。

## 2、公司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、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	/	马凯、朱雅各、庞培源、李天兴	010-60837490
国开证券股份有限公司	北京市西城区阜成门外大街 29 号 1-9 层	/	张炜、侯志鑫、张亚丁、王天伟、冯艳茹、吴琪阳、孟超	010-88300842
国泰君安证券股份有限公司	中国（上海）自由贸易试验区商城路 618 号	/	李玉贤、李梁、徐良峰、李濛西、蒋启承	021-38676666
国信证券股份有限公司	深圳市罗湖区红岭中路 1012 号国信证券大厦十六层至二十六层	/	郑飞、李卓航、王煜	010-88005145
广发证券股份有限公司	广东省广州市黄埔区中新广州知识城腾飞一街 2 号 618 室	/	高加宽、肖萌、李钢、唐咏家、廖敬之、刘瑞洁	020-66338888
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区安立路 66 号 4 号楼	/	刘楚妤、陈晔、姚昊岳	010-56052192
华安证券股份有限公司	安徽省合肥市滨湖新区紫云路 1018 号	/	赵飞瑗、李昂、倪松、周兢	0551-65161666

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
			博	
信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市东城区朝阳区北大街 8 号富华大厦 A 座 9 层	张建祖、赖春蕾、崔艳秋、马艳	张建祖、赖春蕾、崔艳秋、马艳	010-65542288
新疆天阳律师事务所	乌鲁木齐市水磨沟区红光山路 888 号绿城广场写字楼 A 座 7 层	/	李大明、常娜娜	0991-3550178
联合资信评估股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 2 号 PICC 大厦 17 层	/	崔濛骁、李敬云	010-85679696
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹杆胡同 2 号银河 SOH05 号楼	/	吕卓林、李洁鹭、郑皓月	010-66428877

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

#### 4、信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 5、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

适用 不适用

现状	执行情况	是否发生变更	变更前情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变更对债券投资者权益的影响
24 特电 01 报告期债券无担保增信。按年付息，到期时一次性偿还本金。偿债保障措施：（1）发行人承诺，本期债券的偿债资金将主要来源于发行人合并报表范围主体的货币资金。发行人承诺在报告期债券每次付息、兑付日（含分期偿还、赎回）前 20 个交易日货币资金不低于每次应偿付金额	正常	否	/	/	/	/

现状	执行情况	是否发生变更	变更前情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变更对债券投资者权益的影响
<p>的 50%；在报告期债券每次回售资金发放日前 5 个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的 100%。（2）为便于报告期债券受托管理人及持有人等了解、监测资金变化情况，发行人承诺将根据募集说明书约定，向受托管理人提供本息偿付日前的货币资金余额及受限情况。（3）发行人于本息偿付日前定期跟踪、监测偿债资金来源稳定性情况。如出现偿债资金来源低于承诺要求的，发行人将及时采取资产变现、催收账款和提升经营业绩等措施，并确保下一个监测期间偿债资金来源相关指标满足承诺相关要求。</p> <p>（4）如发行人在连续两个监测期间均未达承诺要求的，发行人应在最近一次付息或兑付日前提前归集资金。发行人应最晚于最近一次付息或兑付日前 1 个月内归集偿债资金的 20%，并应最晚于最近一次付息或兑付日前 5 个交易日归集偿债资金的 50%。（5）当发行人偿债资金来源稳定性发生较大变化、未履行承诺或预计将无法满足报告期债券本金、利息等相关偿付要求的，发行人应及时采取和落实相应措施，在 2 个工作日内告知受托管理人并履行信息披露义务。</p>						
<p>24 特 YK01 报告期债券无担保增信。到期一次还本，在公司不行使递延支付利息选择权的情况下，每年付息一次。偿债保障措施：（1）发行人承诺，在未行使续期选择权或递延支付利息选择权的情况下，本期债券每次付息、兑付日（含分期偿还、赎回）前 20 个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的 50%；在本期债券每次回售资金发放日前 5 个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的 100%。（2）为便于本期债券受托管理人及持有人等了解、监测资金变化情况，发行人承诺：发行人向受托管理人提供根据募集说明书约定发行人行使赎回选择权情形下对应的到期日或发行人未行使续期选择权情形下对应的到期日以及发行人不选择行使递延支付利息选择权的情形下对应的付息日本息偿付日前 5 个工作日的货币资金余额及受限情况。</p> <p>（3）发行人于本息偿付日前定期跟踪、监测偿债资金来源稳定性情况。如出现偿债资金来源低于承诺要求的，发行人将及时采取资产变现、催收账款和提升经营业绩等措施，并确保下一个监测期间偿债资金来源相关指标满足承诺相关要求。如发行人在连续两个监测期间均未达承诺要求的，发行人应在最近一次付息或兑付日前提前归集资金。发行人应最晚于最近一</p>	正常	否	/	/	/	/

现状	执行情况	是否发生变更	变更前情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变更对债券投资者权益的影响
次付息或兑付日前 1 个月内归集偿债资金的 20%，并应最晚于最近一次付息或兑付日前 5 个交易日归集偿债资金的 50%。（4）当发行人偿债资金来源稳定性发生较大变化、未履行承诺或无法满足本期债券本金、利息等相关偿付要求的，发行人应及时采取和落实相应措施，在 2 个交易日内告知受托管理人并履行信息披露义务。（5）如发行人违反偿债资金来源稳定性承诺且未按照上述第（三）条第 2 款约定归集偿债资金的，持有人有权要求发行人按照本节“三、救济措施”的约定采取负面事项救济措施。						
24 特电 S1 报告期债券无担保增信。单利计息，到期一次性偿还本金及利息。偿债保障措施：（1）发行人承诺，报告期债券的偿债资金将主要来源于发行人合并报表范围主体的货币资金。发行人承诺在报告期债券每次付息、兑付日（含分期偿还、赎回）前 20 个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的 50%；在报告期债券每次回售资金发放日前 5 个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的 100%。（2）为便于报告期债券受托管理人及持有人等了解、监测资金变化情况，发行人承诺将根据募集说明书约定，向受托管理人提供本息偿付日前的货币资金余额及受限情况。（3）发行人于本息偿付日前定期跟踪、监测偿债资金来源稳定性情况。如出现偿债资金来源低于承诺要求的，发行人将及时采取资产变现、催收账款和提升经营业绩等措施，并确保下一个监测期间偿债资金来源相关指标满足承诺相关要求。（4）如发行人在连续两个监测期间均未达承诺要求的，发行人应在最近一次付息或兑付日前提前归集资金。发行人应最晚于最近一次付息或兑付日前 1 个月内归集偿债资金的 20%，并应最晚于最近一次付息或兑付日前 5 个交易日归集偿债资金的 50%。（5）当发行人偿债资金来源稳定性发生较大变化、未履行承诺或预计将无法满足报告期债券本金、利息等相关偿付要求的，发行人应及时采取和落实相应措施，在 2 个交易日内告知受托管理人并履行信息披露义务。	正常	否	/	/	/	/

**(二) 公司债券募集资金情况**

公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

**1、基本情况**

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	是否为专项品种债券	专项品种债券的具体类型	募集资金总额	报告期末募集资金余额	报告期末募集资金专项账户余额
241569.SH	24 特 YK01	是	可续期公司债券、科技创新公司债券	9.975	0	0
240852.SH	24 特电 01	是	一带一路公司债券	4.973	2.68	0
240971.SH	24 特电 S1	是	中小微企业支持债券、科技创新公司债券	5.00	0	0

注：公司发行的“一带一路”公司债券所募集的资金主要用于阿玛利亚水电站项目建设，项目实施主体为全资子公司，募集资金均通过实施主体对外支付。报告期末，上述资金已使用 2.293 亿元，剩余募集资金余额 2.680 亿元。

**2、募集资金用途变更调整情况**

适用  不适用

**3、募集资金的使用情况****(1). 实际使用情况（此处不含临时补流）**

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	报告期内募集资金实际使用金额	偿还有息债务（不含公司债券）情况及所涉金额	偿还公司债券情况及所涉金额	补充流动资金情况及所涉金额	固定资产投资情况及所涉金额	其他用途及所涉金额
241569.SH	24 特 YK01	9.975	6.995	/	2.98	/	/
240852.SH	24 特电 01	2.293	/	/	/	2.293	/
240971.SH	24 特电 S1	4.9975					4.9975

**(2). 募集资金用于特定项目**

适用  不适用

债券代码	债券简称	项目进展情况	项目运营效益	项目抵押或质押事项办理情况（如有）等	其他项目建设需要披露的事项
240852.SH	24 特电 01	阿玛利亚水电站建设工作将于 2027 年底建设完成。	项目处于建设期，尚未进入运营期。	无	无

报告期内项目发生重大变化，可能影响募集资金投入使用计划：是 否

报告期末项目净收益较募集说明书等文件披露内容下降 50%以上，或者报告期内发生其他可能影响项目实际运营情况的重大不利事项：是 否

报告期内项目发生重大变化，可能影响募集资金投入使用计划：是 否

报告期末项目净收益较募集说明书等文件披露内容下降 50%以上，或者报告期内发生其他可能影响项目实际运营情况的重大不利事项：是 否

### (3). 临时补流

适用 不适用

### 4、募集资金使用的合规性

债券代码	债券简称	截至报告期末募集资金实际用途（包括实际使用和临时补流）	实际用途与约定用途（含募集说明书约定用途和合规变更后的用途）是否一致	报告期内募集资金使用和募集资金专项账户管理是否合规	募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定
241569.SH	24 特 YK01	9.975	是	是	不适用
240852.SH	24 特电 01	2.293	是	是	不适用
240971.SH	24 特电 S1	4.9975	是	是	不适用

募集资金使用和募集资金账户管理存在违法违规情况

适用 不适用

因募集资金违规使用行为被处罚处分

适用 不适用

### (三) 专项品种债券应当披露的其他事项

适用 不适用

#### 1、公司为可交换公司债券发行人

适用 不适用

#### 2、公司为绿色公司债券发行人

适用 不适用

**3、公司为可续期公司债券发行人**

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	241569.SH
债券简称	24 特 YK01
债券余额	10.00
续期情况	报告期内不涉及
利率跳升情况	报告期内不涉及
利息递延情况	报告期内不涉及
强制付息情况	报告期内不涉及
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

**4、公司为扶贫公司债券发行人**

□适用 √不适用

**5、公司为乡村振兴公司债券发行人**

□适用 √不适用

**6、公司为一带一路公司债券发行人**

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	240852.SH
债券简称	24 特电 01
债券余额	5.00
一带一路建设项目进展情况及经济效益	阿玛利亚水电站建设工作将于 2027 年底建设完成。
其他事项	无

**7、公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人**

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	241569.SH
债券简称	24 特 YK01
债券余额	10.00
科创项目进展情况	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。
促进科技创新发展效果	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，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

	发行人实现高质量发展、持续提升科技创新能力有着积极促进作用。
基金产品的运作情况（如有）	不适用
其他事项	无

债券代码	240971.SH
债券简称	24 特电 S1
债券余额	0
科创项目进展情况	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。
促进科技创新发展效果	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，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发行人实现高质量发展、持续提升科技创新能力有着积极促进作用。
基金产品的运作情况（如有）	不适用
其他事项	无

#### 8、公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

适用 不适用

#### 9、公司为纾困公司债券发行人

适用 不适用

#### 10、公司为中小微企业支持债券发行人

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	240971.SH
债券简称	24 特电 S1
债券余额	0
中小微企业支持效果	本期债券募集资金全部用于通过支付预付款或者清偿应付款项等形式支持产业链上下游或与公司业务相关的中小微企业发展，有利于中小微企业的平稳发展。
其他事项	无

#### 11、其他专项品种公司债券事项

适用 不适用

#### (四) 报告期内公司债券相关重要事项

适用 不适用

## 1、非经营性往来占款和资金拆借

### (1). 非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

是 否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0亿元

### (2). 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0%

是否超过合并口径净资产的 10%：是 否

### (3). 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

完全执行 未完全执行

## 2、负债情况

### (1). 有息债务及其变动情况

#### 1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为164.21亿元和159.72亿元，报告期内有息债务余额同比变动-2.73%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1年以内（含）	超过1年（不含）		
公司信用类债券	0	20	30	50	31.30
银行贷款	0	21.48	88.24	109.72	68.70
非银行金融机构贷款	0	0	0	0	0
其他有息债务	0	0	0	0	0
合计	0	41.48	118.24	159.72	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额15亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额35亿元，且共有20亿元公司信用类债券在2025年5至12月内到期或回售偿付。

## 1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为431.85亿元和481.58亿元，报告期内有息债务余额同比变动11.52%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比(%)
	已逾期	1年以内(含)	超过1年(不含)		
公司信用类债券	0	20	30	50	10.38
银行贷款	0	81.00	329.86	410.86	85.32
非银行金融机构贷款	0	0	0	0	0
其他有息债务	0	0.12	20.60	20.72	4.30
合计	0	101.12	380.46	481.58	100

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额15亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额35亿元，且共有20亿元公司信用类债券在2025年5至12月内到期或回售偿付。

## 1.3 境外债券情况

截至报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额0亿元人民币，且在2025年5至12月内到期的境外债券余额为0亿元人民币。

(2). 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过1000万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

适用 不适用

(3). 主要负债情况及其变动原因

单位：亿元 币种：人民币

负债项目	本期末余额	2023年余额	变动比例(%)	变动比例超过30%的，说明原因
短期借款	21.44	31.81	-32.59	主要系公司根据资金情况偿还短期借款
长期借款	329.86	317.42	3.92	

(4). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

适用 不适用

## (五) 银行间债券市场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情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	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	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
特变电工股份有限公司 2023 年度第一期中期票据	23 特变股份 MTN001	102381454	2023 年 6 月 15 日	2023 年 6 月 19 日	2025 年 6 月 19 日(若公司按约定行使赎回权,则到期日为 2025 年 6 月 19 日)	5.00	3.91	到期一次还本,在公司不行使递延支付利息选择权的情况下,每年付息一次	银行间市场	无	询价交易	否
特变电工股份有限公司 2023 年度第二期中期票据	23 特变股份 MTN002	102381659	2023 年 7 月 11 日	2023 年 7 月 13 日	2025 年 7 月 13 日	5.00	2.98	到期一次还本,每年付息一次	银行间市场	无	询价交易	否
特变电工股份有限公司 2023 年度第三期中期票据	23 特变股份 MTN003	102383168	2023 年 11 月 22 日	2023 年 11 月 24 日	2025 年 11 月 24 日(若公司按约定行使赎回权,则到期日为 2025 年 11 月 24 日)	10.00	3.78	到期一次还本,在公司不行使递延支付利息选择权的情况下,每年付息一次	银行间市场	无	询价交易	否
特变电工股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 特变股份 MTN001A	102480991	2024 年 3 月 18 日	2024 年 3 月 20 日	2026 年 3 月 20 日(若公司按约定)	8.00	3.08	到期一次还本,在公司不行使递延支	银行间市场	无	询价交易	否

债券名称	简称	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	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
(品种一)					定行使赎回权, 则到期日为 2026 年 3 月 20 日)			付利息选择权的情况下, 每年付息一次				
特变电工股份有限公司 2024 年度第一期中期票据 (品种二)	24 特变股份 MTN001B	102480992	2024 年 3 月 18 日	2024 年 3 月 20 日	2027 年 3 月 20 日(若公司按约定行使赎回权, 则到期日为 2027 年 3 月 20 日)	7.00	3.66	到期一次还本, 在公司不行使递延支付利息选择权的情况下, 每年付息一次	银行间市场	无	询价交易	否
特变电工股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券 (科创票据)	25 特变股份 SCP001 (科创票据)	012580915	2025 年 4 月 15 日	2025 年 4 月 16 日	2025 年 11 月 12 日	5.00	1.80	到期一次还本付息	银行间市场	无	询价交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

## 2、 公司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、 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 1 号	/	夏津津	010-66595019
招商银行股份有限公司	广东省深圳市深南大道 2016 号深圳分行 22 楼	/	齐诗博、罗雨欣	0755-88026238、 0991-5575390
中信银行股份有限公司	北京市东城区朝阳门北大街 9 号东方文化大厦	/	王天雄、关雅婷	0991-2360156
中国工商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 55 号	/	王思源、张冠弘	010-81013642、 0991-5980659
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街 16 号院 1 号楼 8 层	/	刘楚妤、陈晔、姚昊岳	010-56052192
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	/	马凯、朱雅各、庞培源、李天兴	010-60837490
国信证券股份有限公司	深圳市罗湖区红岭中路 1012 号国信证券大厦十六层至二十六层	/	陈锦豪	010-88005023
交通银行股份有限公司	中国(上海)自由贸易试验区银城中路 188 号	/	马稳	021-58781234-6761
信永中和会计师事务所 (特殊普通合伙)	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 9 层	崔艳秋、 马艳	崔艳秋、马艳	010-65542288
新疆天阳律师事务所	乌鲁木齐市水磨沟区红光山路 888 号绿城广场写字楼 A 座 7 层	/	李大明、常娜娜	0991-3550178
联合资信评估股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 2 号 PICC 大厦 17 层	/	崔濛晓、李敬云	010-85679696

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

## 4、报告期末募集资金使用情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	募集资金 总金额	已使用 金额	未使用 金额	募集资金专项 账户运作情况 (如有)	募集资金违规 使用的整改情 况(如有)	是否与募集说明 书承诺的用途、 使用计划及其他 约定一致
特变电工股份有限公司 2023 年度第一期中期票据	5	5	0	无	无	是
特变电工股份有限公司 2023 年度第二期中期票据	5	5	0	无	无	是
特变电工股份有限公司 2023 年度第三期中期票据	10	10	0	无	无	是
特变电工股份有限公司 2024 年度第一期中期票据(品种一)	8	8	0	无	无	是
特变电工股份有限公司 2024 年度第一期中期票据(品种二)	7	7	0	无	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

□适用 √不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 5、信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

7、非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

## (六) 公司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

## (七) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

## (八) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用 不适用

## (九) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

主要指标	2024 年	2023 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	39.38	103.86	-62.08	主要系高纯多晶硅产品销售均价大幅下降、煤炭销售均价有所下降，利润较上年同期减少。
流动比率	1.15	1.21	-4.96	
速动比率	0.9248	0.9836	-5.98	
资产负债率 (%)	56.63	54.28	增加 2.35 个百分点	
EBITDA 全部债务比	18.95%	37.93%	减少 18.98 个百分点	
利息保障倍数	3.89	11.46	-66.06	主要系高纯多晶硅产品销售均价大幅下降、煤炭销售均价有所下降，利润较上年同期减少。
现金利息保障倍数	9.81	18.94	-48.20	主要系高纯多晶硅销售均价大幅下降，经营性现金流入减少所致。
EBITDA 利息保障倍数	7.53	14.59	-48.39	主要系高纯多晶硅产品销售均价大幅下降、煤炭销售均价有所下降，利润较上年同期减少。
贷款偿还率 (%)	100	100	0.00	
利息偿付率 (%)	100	100	0.00	

## 二、转换公司债券情况

适用 不适用

**(一) 转债发行情况**

√适用 □不适用

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2023〕1445 号文核准，XJZH 于 2023 年 7 月 18 日向不特定对象发行可转换公司债券 13,750,000 张，每张面值人民币 100 元，发行面值总额 13.75 亿元，期限 6 年。经上海证券交易所自律监管决定书〔2023〕185 号同意，XJZH 本次发行的 13.75 亿元可转换公司债券于 2023 年 8 月 14 日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“ZH 转债”，债券代码 110094。

**(二) 报告期转债持有人及担保人情况**

√适用 □不适用

可转换公司债券名称	ZH 转债	
期末转债持有人数	7,113	
本公司转债的担保人	无	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）
特变电工股份有限公司	281,025,000	23.72
招商银行股份有限公司—博时中证可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	52,777,000	4.45
云南博闻科技实业股份有限公司	50,000,000	4.22
大家人寿保险股份有限公司—传统产品	47,151,000	3.98
中国农业银行股份有限公司—鹏华可转债债券型证券投资基金	41,242,000	3.48
中国银河证券股份有限公司	39,385,000	3.32
中国太平洋人寿保险股份有限公司—分红—个人分红	33,202,000	2.80
招商银行股份有限公司—华安可转换债券债券型证券投资基金	33,000,000	2.79
易方达颐天配置混合型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	32,429,000	2.74
中国建设银行股份有限公司—易方达双债增强债券型证券投资基金	24,543,000	2.07

**(三) 报告期转债变动情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

可转换公司 债券名称	本次变动前	本次变动增减	本次变动后
---------------	-------	--------	-------

		转股	赎回	回售	
ZH 转债	1,375,000,000	190,109,000	0	0	1,184,891,000

#### 报告期转债累计转股情况

√适用 □不适用

可转换公司债券名称	ZH 转债
报告期转股额（元）	190,109,000
报告期转股数（股）	27,003,941
累计转股数（股）	27,003,941
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	2.00
尚未转股额（元）	1,184,891,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	86.17

#### (四) 转股价格历次调整情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称	转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
	2024年2月6日	7.04	2024年2月5日	《中国证券报》《上海证券报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因触发“ZH 转债”转股价格向下修正条款，经 XJZH2024 年第一次临时股东大会审议通过后调整。
	2024年5月31日	6.92	2024年5月25日	《中国证券报》《上海证券报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因公司实施 2023 年度权益分派而调整。
	截至本报告期末最新转股价格				6.92

#### (五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

√适用 □不适用

1、负债情况：截至 2024 年 12 月 31 日，XJZH 负债总额 674,479.27 万元，其中流动负债 472,443.26 万元，非流动负债 202,036.01 万元。

2、资信情况：2024 年 5 月 29 日，联合资信评估股份有限公司出具[联合(2024)1931 号]评级报告，评级结果为 XJZH 主体长期信用等级为 AA，维持“ZH 转债”信用等级为 AA，评级展望为稳定。

3、未来年度还债的现金安排：XJZH 偿付可转换债券本息的资金主要来源于经营活动产生的现金净流量。XJZH 将根据可转换债券转股及到期持有情况，合理调度分配资金，按期支付利息和本金。

#### (六) 转债其他情况说明

适用  不适用

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

√适用 □不适用

公司年度财务报告已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）注册会计师审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

### 审计报告

XYZH/2025URAA3B0089

特变电工股份有限公司

特变电工股份有限公司全体股东：

### 一、审计意见

我们审计了特变电工股份有限公司（以下简称特变电工）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了特变电工 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

### 二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于特变电工，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

### 三、关键审计事项

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

1. 收入确认	
关键审计事项	审计中的应对

<p>如财务报表附注三、27；附注五、54 及 55 所述，特变电工在客户取得相关商品或服务控制权时确认相关收入。2024 年度特变电工营业总收入为 9,786,655.19 万元，其中产品销售收入约占特变电工总收入的 82.61%，工程建造收入约占特变电工总收入的 12.94%。我们将产品销售收入及工程建造收入的确认列为关键审计事项：</p> <p>(1) 将产品销售收入的确认列为关键审计事项，主要由于产品销售收入的发生和完整，会对特变电工经营成果产生重大影响；</p> <p>(2) 将工程建造收入的确认列为关键审计事项，主要由于相关核算涉及重大会计估计和判断。特变电工对于所提供的工程建造项目，根据履约进度在一段时间内确认收入。履约进度在合同期内采用投入法，根据已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。管理层在工程开始时预估工程的预计总收入及预计总成本，并于合同执行过程中持续进行评估和修订。预计总收入、预计总成本以及履约进度的确定涉及管理层的重要会计估计和判断，并对收入确认的金额及期间有重大影响。</p>	<p>对于产品销售收入的确认，我们执行的主要审计程序如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 了解、评价和测试管理层对与产品销售收入确认相关的关键内部控制的设计和运行，以确认内部控制的有效性；</li> <li>2. 选取样本检查销售合同，对与产品销售收入确认有关的商品控制权转移时点进行分析评估，评价收入确认时点是否符合企业会计准则的要求；</li> <li>3. 检查与收入确认相关的支持性文件，包括销售合同、发运单、销售发票及客户签收单等，检查已确认的产品销售收入的真实性；</li> <li>4. 对产品销售收入执行截止测试，查验收入确认是否记录在正确的会计期间。</li> </ol> <p>对于工程建造收入的确认，我们执行的主要审计程序如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 了解、评价和测试管理层对与工程建造收入及成本确认相关的关键内部控制的设计和运行，以确认内部控制的有效性；</li> <li>2. 检查工程建造合同条款，评估管理层对在某一时刻还是某一时间段内履约判断的正确性，以及评价管理层对交易价格与可变对价评估的合理性；</li> <li>3. 选取工程建造合同样本，检查预计总收入和预计总成本所依据的工程建造合同和成本预算资料，评估管理层所作估计是否合理、依据是否充分；</li> <li>4. 选取工程建造合同样本，检查实际发生工程成本的合同、发票、材料收发单、结算单等支持性文件，以评估实际发生的合同履约成本的认定；</li> <li>5. 选取工程建造合同样本，基于预计总成本以及累计实际发生的工程成本重新计算合同履约进度，以验证其准确性以及评估工程建造收入确认的准确性。</li> </ol>
<p><b>2. 应收账款坏账准备</b></p>	
<p><b>关键审计事项</b></p> <p>如财务报表附注三、11；附注五、4 所述，截至 2024 年 12 月 31 日，特变电工应收账款余额 1,825,563.62 万元，坏账准备金额 133,541.47 万元。由于应收账款可回收性的确定主要依赖管理层获取客观证据，并在评估应收账款的可回收金额方面涉及管理层运用重大会计估计和判断，并且管理层的估计和假设具有不确定性，基于应收账款坏账准备的计提对于特变电工财务报表具有重要性，因此我们将应收账款坏账准备的计提列为关键审计事项。</p>	<p><b>审计中的应对</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 了解、评价和测试管理层对公司信用政策及应收账款管理相关的关键内部控制的设计和运行，以确认内部控制的有效性；</li> <li>2. 分析应收账款坏账准备会计估计的合理性，包括确定应收账款信用风险组合的依据、单独计提坏账准备的判断等；</li> <li>3. 获取应收账款预期信用损失准备的计提表，复核管理层对预期信用损失准备计提金额的准确性；</li> <li>4. 复核以前年度已计提坏账准备的应收账款后续核销或转回情况，了解及评价管理层以前年度预测的准确性及其评估应收账款的预期信用损失情况；</li> </ol>

	<p>5. 对重点客户单位进行抽样检查，检查其收入确认、应收账款确认与销售合同、回款等原始凭证的对应关系，对账龄记录进行复核；</p> <p>6. 选取样本执行应收账款函证程序，检查应收账款期后回款情况，评价应收账款预期信用损失计提的合理性；</p> <p>7. 检查与应收账款预期信用损失相关的信息的披露是否符合企业会计准则的披露要求。</p>
<p><b>3. 固定资产减值准备的计提</b></p>	
<p><b>关键审计事项</b></p>	<p><b>审计中的应对</b></p>
<p>如财务报表附注三、17，附注五、18 所述，2024 年度特变电工固定资产计提的减值准备金额为 214,507.36 万元。</p> <p>管理层于资产负债表日对固定资产是否存在减值迹象进行了评估，对于识别出减值迹象的固定资产按照企业会计准则相关要求测算可收回金额。管理层聘请外部评估机构进行以固定资产减值测试为目的的评估工作，评估相关固定资产的可收回金额，比较可收回金额与账面价值以进行减值测试。由于固定资产对财务报表的重要性，同时在评估固定资产潜在减值时涉及管理层的重大判断和估计，其中可能存在错误及潜在的管理层偏向的情况，因此，我们将固定资产减值准备的计提作为关键审计事项</p>	<p>对于固定资产减值准备的计提，我们执行的主要审计程序如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 了解、评价和测试管理层对固定资产减值准备计提相关的关键内部控制的设计和运行，以确认内部控制的有效性；</li> <li>2. 实施固定资产监盘程序，实地查看固定资产，了解固定资产情况，检查固定资产的状况及本年度使用情况等；</li> <li>3. 了解并评估管理层所采用的可收回金额测算方法及所作出的重大判断和估计，复核相关计算过程和结果及其账务处理；</li> <li>4. 获取管理层聘请的资产评估机构出具的以 2024 年 12 月 31 日为基准日的固定资产可收回金额评估报告，对资产减值测试过程中所使用的方法、关键假设和参数等指标与公司管理层、评估师进行讨论，并对资产减值测试过程中的关键假设、指标进行复核和评价；</li> <li>5. 检查固定资产减值准备相关信息在财务报表中的列报和披露情况。</li> </ol>

**四、其他信息**

特变电工管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括特变电工 2024 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

## 五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督特变电工的财务报告过程。

## 六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：崔艳秋（项目合伙人）

中国注册会计师：马艳

中国 北京

二〇二五年四月二十日

## 二、财务报表

## 合并资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：特变电工股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	28,136,115,037.26	25,371,111,667.67
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	763,865,446.64	615,261,676.95
衍生金融资产			
应收票据	七、4	1,821,344,538.15	1,741,741,322.66
应收账款	七、5	16,920,221,508.32	13,470,048,055.89
应收款项融资	七、7	3,335,211,994.60	6,438,357,657.88
预付款项	七、8	3,524,623,354.02	2,640,036,462.62
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	1,184,064,960.33	943,133,015.14
其中：应收利息			
应收股利	七、9	119,142,555.83	46,227,260.72
买入返售金融资产			
存货	七、10	16,220,390,090.29	14,423,936,646.51
其中：数据资源			
合同资产	七、6	6,975,535,771.06	6,196,935,899.58
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	1,378,036,164.38	2,041,425,824.01
其他流动资产	七、13	3,594,610,218.56	2,876,261,334.28
流动资产合计		83,854,019,083.61	76,758,249,563.19
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	30,900,000.00	300,000,000.00

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
其他债权投资	七、15		
长期应收款			
长期股权投资	七、17	925,638,388.26	790,469,183.77
其他权益工具投资	七、18	199,593,372.06	302,779,372.29
其他非流动金融资产	七、19	3,527,430,357.75	3,914,467,372.81
投资性房地产	七、20	67,212,650.17	75,391,785.12
固定资产	七、21	82,223,136,499.22	72,648,453,592.38
在建工程	七、22	14,052,746,919.85	14,361,778,431.17
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	376,781,322.30	559,755,655.47
无形资产	七、26	13,101,995,086.32	11,577,789,182.58
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	260,372,027.40	129,641,093.62
长期待摊费用	七、28	3,018,937,878.61	1,878,276,301.17
递延所得税资产	七、29	2,407,681,731.96	1,732,175,085.29
其他非流动资产	七、30	3,576,877,776.33	6,869,089,599.75
非流动资产合计		123,769,304,010.23	115,140,066,655.42
资产总计		207,623,323,093.84	191,898,316,218.61
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	2,144,081,540.25	3,180,739,607.16
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33	270,317,418.73	192,863,877.01
衍生金融负债			
应付票据	七、35	23,890,823,260.13	19,346,931,242.68
应付账款	七、36	26,020,769,465.22	21,655,655,167.01
预收款项	七、37	795,864.84	467,974.63
合同负债	七、38	7,426,543,626.35	7,058,447,103.75
卖出回购金融资产款			

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
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	七、39	1,677,190,006.63	1,590,604,369.97
应交税费	七、40	1,207,778,542.54	977,084,586.74
其他应付款	七、41	2,549,046,144.57	2,199,983,068.80
其中：应付利息			
应付股利	七、41	145,711,122.59	96,205,672.40
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	6,843,184,594.33	6,087,176,077.15
其他流动负债	七、44	1,102,368,021.60	1,085,013,763.62
流动负债合计		73,132,898,485.19	63,374,966,838.52
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	32,985,727,434.88	31,742,161,945.63
应付债券	七、46	1,363,768,607.82	1,303,450,509.71
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	305,103,808.73	313,158,678.03
长期应付款	七、48	6,234,559,990.85	4,355,328,446.64
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	604,714,164.84	465,399,770.98
递延收益	七、51	2,034,682,258.78	1,774,057,364.49
递延所得税负债	七、29	833,285,924.87	836,222,258.69
其他非流动负债	七、52	85,430,890.01	1,692,428.93
非流动负债合计		44,447,273,080.78	40,791,471,403.10
负债合计		117,580,171,565.97	104,166,438,241.62
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、53	5,052,792,571.00	5,052,710,023.00
其他权益工具	七、54	4,000,000,000.00	2,000,000,000.00

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
其中：优先股			
永续债		4,000,000,000.00	2,000,000,000.00
资本公积	七、55	10,857,851,939.95	10,833,104,618.45
减：库存股	七、56	600,069,500.05	600,069,500.05
其他综合收益	七、57	-834,249,369.51	-333,619,809.02
专项储备	七、58	3,251,238,327.95	2,892,107,790.12
盈余公积	七、59	2,828,225,150.77	2,446,278,508.93
一般风险准备	七、84(1)	253,734,735.20	227,734,967.93
未分配利润	七、60	42,630,358,820.84	40,044,503,342.99
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		67,439,882,676.15	62,562,749,942.35
少数股东权益		22,603,268,851.72	25,169,128,034.64
所有者权益(或股东权益) 合计		90,043,151,527.87	87,731,877,976.99
负债和所有者权益 (或股东权益) 总计		207,623,323,093.84	191,898,316,218.61

公司负责人：张新 主管会计工作负责人：白云罡 会计机构负责人：李爱华

### 母公司资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：特变电工股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		3,778,355,632.90	4,392,925,670.89
交易性金融资产		960,664,667.29	1,330,706,959.56
衍生金融资产			
应收票据		517,990,619.29	202,620,990.04
应收账款	十九、1	4,461,415,671.25	3,441,309,150.80
应收款项融资		220,229,463.51	178,825,267.46
预付款项		992,583,290.85	943,870,017.28
其他应收款	十九、2	5,931,932,697.91	5,127,437,039.14
其中：应收利息			

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
应收股利	十九、2	30,311,336.22	710,400.00
存货		1,586,170,025.17	1,419,911,586.94
其中：数据资源			
合同资产		2,519,841,500.76	2,694,402,216.39
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		1,378,036,164.38	1,971,365,550.01
其他流动资产		346,076,320.47	275,688,578.07
流动资产合计		22,693,296,053.78	21,979,063,026.58
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		380,585,199.28	453,537,956.50
长期股权投资	十九、3	29,331,548,321.62	26,972,961,238.42
其他权益工具投资		43,404,880.02	10,394,646.20
其他非流动金融资产		582,951,942.52	720,384,549.76
投资性房地产			
固定资产		2,937,912,545.61	2,784,808,367.62
在建工程		47,532,121.90	103,732,355.57
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		520,431,211.35	533,326,919.36
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		2,820,159.58	4,078,300.21
递延所得税资产		364,084,815.27	317,758,541.06
其他非流动资产		33,151,279.74	1,473,534,049.97
非流动资产合计		34,244,422,476.89	33,374,516,924.67
资产总计		56,937,718,530.67	55,353,579,951.25
<b>流动负债：</b>			

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
短期借款		960,076,654.97	2,899,136,270.04
交易性金融负债		194,657,885.86	90,283,766.29
衍生金融负债			
应付票据		3,319,041,460.67	2,249,445,635.88
应付账款		3,749,887,355.58	4,146,404,562.54
预收款项			
合同负债		1,730,333,317.03	954,678,343.18
应付职工薪酬		149,040,141.87	168,108,103.90
应交税费		2,531,837.93	5,441,072.78
其他应付款		4,998,311,515.30	6,576,354,733.78
其中：应付利息		5,011,214.08	29,417,361.11
应付股利		138,391,719.77	87,302,269.58
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,704,434,759.23	2,316,331,675.00
其他流动负债		127,354,787.07	101,130,399.09
流动负债合计		16,935,669,715.51	19,507,314,562.48
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		8,824,150,000.00	8,746,450,000.00
应付债券		511,572,602.76	507,077,500.02
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		153,770,575.62	160,042,661.82
递延所得税负债		78,467,205.14	151,926,793.51
其他非流动负债			
非流动负债合计		9,567,960,383.52	9,565,496,955.35
负债合计		26,503,630,099.03	29,072,811,517.83
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		5,052,792,571.00	5,052,710,023.00

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
其他权益工具		4,000,000,000.00	2,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债		4,000,000,000.00	2,000,000,000.00
资本公积		10,250,630,995.44	10,416,049,318.64
减：库存股		600,069,500.05	600,069,500.05
其他综合收益		-26,466,939.63	337,318,927.87
专项储备		16,659,011.68	12,730,159.47
盈余公积		2,781,293,237.56	2,399,346,595.72
未分配利润		8,959,249,055.64	6,662,682,908.77
所有者权益（或股东权益）合计		30,434,088,431.64	26,280,768,433.42
负债和所有者权益（或股东权益）总计		56,937,718,530.67	55,353,579,951.25

公司负责人：张新 主管会计工作负责人：白云罡 会计机构负责人：李爱华

### 合并利润表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入		97,866,551,865.82	98,206,439,552.02
其中：营业收入	七、61	97,782,191,000.89	98,123,483,723.70
利息收入	七、84（2）	84,360,864.93	82,955,828.32
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		91,125,400,895.67	81,235,969,414.11
其中：营业成本	七、61	80,059,534,524.58	71,333,104,145.65
利息支出	七、84（2）	554,853.25	333,324.52
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			

项目	附注	2024 年度	2023 年度
分保费用			
税金及附加	七、62	1,540,638,275.24	1,322,521,365.71
销售费用	七、63	3,106,251,099.28	2,586,649,110.17
管理费用	七、64	3,633,455,319.25	3,470,142,601.50
研发费用	七、65	1,354,304,718.99	1,283,612,005.26
财务费用	七、66	1,430,662,105.08	1,239,606,861.30
其中：利息费用		1,591,351,187.98	1,517,795,755.74
利息收入		330,903,210.26	377,601,585.04
加：其他收益	七、67	989,105,600.82	861,327,389.41
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	748,192,226.56	161,194,281.06
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		78,922,261.29	114,070,275.28
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-86,779,205.84	-13,929,318.03
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）	七、70	-188,066,328.16	-22,107,320.70
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-13,478,798.02	584,884,263.58
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-3,559,644,495.42	-1,600,605,015.46
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	156,706,413.06	-45,929,871.17
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,873,965,588.99	16,909,233,864.63
加：营业外收入	七、74	335,494,525.43	177,638,156.14
减：营业外支出	七、75	187,745,336.31	185,815,551.93
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,021,714,778.11	16,901,056,468.84
减：所得税费用	七、76	1,423,794,494.41	2,808,019,882.25
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,597,920,283.70	14,093,036,586.59
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,597,920,283.70	14,093,036,586.59
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			

项目	附注	2024 年度	2023 年度
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		4,134,755,516.65	10,702,710,662.39
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-536,835,232.95	3,390,325,924.20
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-493,169,803.28	-351,194,523.92
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-500,629,560.49	-305,633,836.47
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-82,065,535.81	-2,057,928.71
（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			-201,916.46
（3）其他权益工具投资公允价值变动		-82,065,535.81	-1,856,012.25
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
（5）其他			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-418,564,024.68	-303,575,907.76
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		-1,268.82	1,224.51
（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		-473,416,647.38	-265,533,219.16
（6）外币财务报表折算差额		54,853,891.52	-38,043,913.11
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		7,459,757.21	-45,560,687.45
七、综合收益总额		3,104,750,480.42	13,741,842,062.67
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		3,634,125,956.16	10,397,076,825.92
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-529,375,475.74	3,344,765,236.75
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.7962	2.3888
（二）稀释每股收益（元/股）		0.7962	2.3888

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：张新 主管会计工作负责人：白云罡 会计机构负责人：李爱华

### 母公司利润表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	十九、4	13,620,428,083.03	13,115,258,235.74
减：营业成本	十九、4	11,663,606,340.36	10,982,450,247.45
税金及附加		91,968,754.59	48,018,250.11
销售费用		496,580,612.26	355,914,716.64
管理费用		735,032,233.54	765,537,863.83
研发费用		102,603,106.43	109,201,826.23
财务费用		140,328,262.66	93,557,974.07
其中：利息费用		442,998,140.31	448,430,090.92
利息收入		272,311,723.13	335,775,577.74
加：其他收益		156,507,001.89	106,304,276.12
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	3,631,916,981.59	4,771,200,224.80
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-10,151,783.32	-1,778,961.70
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）		-147,285,248.98	50,815,391.80
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-176,969,871.12	-463,605,897.60
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-18,005,219.67	-25,607,484.27
资产处置收益（损失以“-”号填列）		349,050.65	-902,096.31
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,836,821,467.55	5,198,781,771.95
加：营业外收入		30,865,267.10	27,422,592.52
减：营业外支出		33,742,202.43	11,303,650.65
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,833,944,532.22	5,214,900,713.82
减：所得税费用		14,478,113.82	81,703,586.48

项目	附注	2024 年度	2023 年度
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,819,466,418.40	5,133,197,127.34
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,819,466,418.40	5,133,197,127.34
（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		-363,785,867.50	-260,313,379.05
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-841,301.25	-639,200.95
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		-841,301.25	-639,200.95
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		-362,944,566.25	-259,674,178.10
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		-362,944,566.25	-259,674,178.10
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		3,455,680,550.90	4,872,883,748.29
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

公司负责人：张新 主管会计工作负责人：白云罡 会计机构负责人：李爱华

## 合并现金流量表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		106,524,612,142.19	109,170,801,893.33
客户存款和同业存放款项净增加额		13,054,774.11	33,021,851.45
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		81,040,031.05	81,327,520.22
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		1,513,230,035.39	902,797,291.80
收到其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	3,316,501,747.59	3,490,410,850.27
经营活动现金流入小计		111,448,438,730.33	113,678,359,407.07
购买商品、接受劳务支付的现金		78,725,013,548.20	67,942,765,077.59
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		570,479.49	348,331.33
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		7,595,928,425.59	6,488,572,186.66
支付的各项税费		6,113,975,475.06	8,658,998,936.25
支付其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	6,063,695,184.73	4,775,598,619.73

项目	附注	2024年度	2023年度
经营活动现金流出小计		98,499,183,113.07	87,866,283,151.56
经营活动产生的现金流量净额		12,949,255,617.26	25,812,076,255.51
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		5,069,237,608.95	2,645,582,496.91
取得投资收益收到的现金		204,603,404.23	199,180,881.33
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		226,565,829.76	10,686,688.99
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	七、78（2）	1,554,973,874.19	314,986,065.29
收到其他与投资活动有关的现金	七、78（2）	331,013,112.60	119,467,220.79
投资活动现金流入小计		7,386,393,829.73	3,289,903,353.31
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		16,957,377,752.13	18,903,790,907.41
投资支付的现金		5,600,337,522.90	1,674,127,592.00
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		165,299,916.14	383,335,000.00
支付其他与投资活动有关的现金	七、78（2）	66,139,107.16	48,908,175.62
投资活动现金流出小计		22,789,154,298.33	21,010,161,675.03
投资活动产生的现金流量净额		-15,402,760,468.60	-17,720,258,321.72
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		3,160,341,899.00	1,553,133,898.33
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		659,000,500.00	9,554,836.00
取得借款收到的现金		23,343,819,386.29	28,836,060,333.53
发行债券收到的现金		997,400,000.00	1,390,849,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78（3）	2,224,315,871.53	1,557,358,035.62
筹资活动现金流入小计		29,725,877,156.82	33,337,401,267.48
偿还债务支付的现金		18,302,879,076.16	21,599,230,966.58
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,016,089,403.11	6,603,391,898.36
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		608,131,987.84	723,548,168.66
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78（3）	5,715,183,493.27	4,085,676,277.30

项目	附注	2024年度	2023年度
筹资活动现金流出小计		27,034,151,972.54	32,288,299,142.24
筹资活动产生的现金流量净额		2,691,725,184.28	1,049,102,125.24
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-49,477,394.37	647,276.07
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		188,742,938.57	9,141,567,335.10
加：期初现金及现金等价物余额		21,322,108,890.88	12,180,541,555.78
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		21,510,851,829.45	21,322,108,890.88

公司负责人：张新 主管会计工作负责人：白云罡 会计机构负责人：李爱华

### 母公司现金流量表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		15,258,200,698.46	12,683,870,005.31
收到的税费返还		167,993,212.66	139,350,201.57
收到其他与经营活动有关的现金		2,805,904,337.88	2,646,469,875.74
经营活动现金流入小计		18,232,098,249.00	15,469,690,082.62
购买商品、接受劳务支付的现金		12,895,346,074.47	10,981,567,500.49
支付给职工及为职工支付的现金		971,571,265.27	870,400,564.97
支付的各项税费		354,573,516.80	309,944,446.63
支付其他与经营活动有关的现金		5,809,226,759.97	6,198,243,664.04
经营活动现金流出小计		20,030,717,616.51	18,360,156,176.13
经营活动产生的现金流量净额		-1,798,619,367.51	-2,890,466,093.51
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		2,253,160,374.00	2,503,667,875.00
取得投资收益收到的现金		3,681,206,270.42	4,786,495,187.91
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,230,771.93	1,386,214.56
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			

项目	附注	2024年度	2023年度
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		5,935,597,416.35	7,291,549,277.47
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		284,611,171.86	165,388,978.09
投资支付的现金		2,327,135,000.00	4,155,467,736.20
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		529,993,999.90	
投资活动现金流出小计		3,141,740,171.76	4,320,856,714.29
投资活动产生的现金流量净额		2,793,857,244.59	2,970,692,563.18
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		2,501,341,399.00	1,543,579,062.33
取得借款收到的现金		8,947,036,813.00	18,358,671,282.82
收到其他与筹资活动有关的现金		186,659,823.50	71,313,918.45
筹资活动现金流入小计		11,635,038,035.50	19,973,564,263.60
偿还债务支付的现金		10,897,496,903.00	12,892,224,662.80
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,460,929,915.52	4,844,189,470.50
支付其他与筹资活动有关的现金		1,000,000,000.00	3,085,210,238.10
筹资活动现金流出小计		13,358,426,818.52	20,821,624,371.40
筹资活动产生的现金流量净额		-1,723,388,783.02	-848,060,107.80
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-31,338,378.84	13,699,796.36
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-759,489,284.78	-754,133,841.77
加：期初现金及现金等价物余额		4,368,414,980.89	5,122,548,822.67
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		3,608,925,696.11	4,368,414,980.90

公司负责人：张新 主管会计工作负责人：白云罡 会计机构负责人：李爱华

## 合并所有者权益变动表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	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、上年年末余额	5,052,710,023.00		2,000,000,000.00		10,833,104,618.45	600,069,500.05	-333,619,809.02	2,892,107,790.12	2,446,278,508.93	227,734,967.93	40,044,503,342.99		62,562,749,942.35	25,169,128,034.64	87,731,877,976.99
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	5,052,710,023.00		2,000,000,000.00		10,833,104,618.45	600,069,500.05	-333,619,809.02	2,892,107,790.12	2,446,278,508.93	227,734,967.93	40,044,503,342.99		62,562,749,942.35	25,169,128,034.64	87,731,877,976.99
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	82,548.00		2,000,000,000.00		24,747,321.50		-500,629,560.49	359,130,537.83	381,946,641.84	25,999,767.27	2,585,855,477.85		4,877,132,733.80	-2,565,859,182.92	2,311,273,550.88
(一) 综合收益总额							-500,629,560.49				4,134,755,516.65		3,634,125,956.16	-529,375,475.74	3,104,750,480.42
(二) 所有者投入和减少资本	82,548.00		2,000,000,000.00		17,433,790.70								2,017,516,338.70	-1,511,229,971.45	506,286,367.25
1. 所有者投入的普通股														-1,341,251,554.79	-1,341,251,554.79
2. 其他权益工具持有者投入资本			2,000,000,000.00										2,000,000,000.00		2,000,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	82,548.00				1,258,851.00								1,341,399.00		1,341,399.00
4. 其他					16,174,939.70								16,174,939.70	-169,978,416.66	-153,803,476.96
(三) 利润分配					12,928,915.83				381,946,641.84	25,999,767.27	-1,548,900,038.80		-1,128,024,713.86	-567,537,051.79	-1,695,561,765.65
1. 提取盈余公积									381,946,641.84		-381,946,641.84				

项目	2024 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														
	实收资本(或股本)	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												
2. 提取一般风险准备										25,999,767.27	-25,999,767.27				
3. 对所有者(或股东)的分配											-1,003,163,629.69	-1,003,163,629.69	-608,131,987.84	-1,611,295,617.53	
4. 其他					12,928,915.83						-137,790,000.00	-124,861,084.17	40,594,936.05	-84,266,148.12	
(四)所有者权益内部结转					-5,615,385.03							-5,615,385.03	-10,184,114.46	-15,799,499.49	
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					-5,615,385.03							-5,615,385.03	-10,184,114.46	-15,799,499.49	
(五)专项储备								359,130,537.83				359,130,537.83	52,467,430.52	411,597,968.35	
1. 本期提取								1,017,931,754.90				1,017,931,754.90	199,239,824.33	1,217,171,579.23	
2. 本期使用								-658,801,217.07				-658,801,217.07	-146,772,393.81	-805,573,610.88	
(六)其他															
四、本期期末余额	5,052,792,571.00		4,000,000,000.00		10,857,851,939.95	600,069,500.05	-834,249,369.51	3,251,238,327.95	2,828,225,150.77	253,734,735.20	42,630,358,820.84	67,439,882,676.15	22,603,268,851.72	90,043,151,527.87	

项目	2023 年度
----	---------

	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	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、上年年末余额	3,885,465,706.00		3,400,000,000.00		11,993,320,654.10	457,333,534.20	-27,985,972.55	2,533,028,371.33	1,932,958,796.20	211,344,800.33	34,226,920,803.10		57,697,719,624.31	22,464,496,129.14	80,162,215,753.45
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并					196,000,000.00						61,468,938.75		257,468,938.75		257,468,938.75
其他															
二、本年期初余额	3,885,465,706.00		3,400,000,000.00		12,189,320,654.10	457,333,534.20	-27,985,972.55	2,533,028,371.33	1,932,958,796.20	211,344,800.33	34,288,389,741.85		57,955,188,563.06	22,464,496,129.14	80,419,684,692.20
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	1,167,244,317.00		-1,400,000,000.00		-1,356,216,035.65	142,735,965.85	-305,633,836.47	359,079,418.79	513,319,712.73	16,390,167.60	5,756,113,601.14		4,607,561,379.29	2,704,631,905.50	7,312,193,284.79
（一）综合收益总额							-305,633,836.47				10,702,710,662.39		10,397,076,825.92	3,344,765,236.75	13,741,842,062.67
（二）所有者投入和减少资本	7,030,596.00		-1,400,000,000.00		-108,984,794.78	142,735,965.85							-1,644,690,164.63	19,216,852.50	-1,625,473,312.13
1. 所有者投入的普通股														9,554,836.00	9,554,836.00
2. 其他权益工具持有者投入资本			-1,400,000,000.00										-1,400,000,000.00		-1,400,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	7,030,596.00				33,349,957.83								40,380,553.83		40,380,553.83
4. 其他					-142,334,752.61	142,735,965.85							-285,070,718.46	9,662,016.50	-275,408,701.96
（三）利润分配					69,786,866.31				513,319,712.73	16,390,167.60	-4,946,597,061.25		-4,347,100,314.61	-702,428,487.06	-5,049,528,801.67
1. 提取盈余公积									513,319,712.73		-513,319,712.73				
2. 提取一般风险准备										16,390,167.60	-16,390,167.60				
3. 对所有者（或股东）的分配											-4,331,464,560.64		-4,331,464,560.64	-723,548,168.02	-5,055,012,728.66
4. 其他					69,786,866.31						-85,422,620.28		-15,635,753.97	21,119,680.96	5,483,926.99
（四）所有者权益内部结转	1,160,213,721.00				-1,121,018,107.18								39,195,613.82		39,195,613.82

项目	2023 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															
	实收资本（或股本）	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													
1. 资本公积转增资本（或股本）	1,160,213,721.00				-1,160,213,721.00											
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					39,195,613.82							39,195,613.82			39,195,613.82	
（五）专项储备								359,079,418.79				359,079,418.79	43,078,303.31		402,157,722.10	
1. 本期提取								1,095,613,089.76				1,095,613,089.76	229,168,081.83		1,324,781,171.59	
2. 本期使用								-736,533,670.97				-736,533,670.97	-186,089,778.52		-922,623,449.49	
（六）其他					-196,000,000.00							-196,000,000.00			-196,000,000.00	
四、本期期末余额	5,052,710,023.00		2,000,000,000.00		10,833,104,618.45	600,069,500.05	-333,619,809.02	2,892,107,790.12	2,446,278,508.93	227,734,967.93	40,044,503,342.99	62,562,749,942.35	25,169,128,034.64		87,731,877,976.99	

公司负责人：张新

主管会计工作负责人：白云罡

会计机构负责人：李爱华

母公司所有者权益变动表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年度
----	---------

	实收资本 (或股本)	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、上年年末余额	5,052,710,023.00		2,000,000,000.00		10,416,049,318.64	600,069,500.05	337,318,927.87	12,730,159.47	2,399,346,595.72	6,662,682,908.77		26,280,768,433.42
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	5,052,710,023.00		2,000,000,000.00		10,416,049,318.64	600,069,500.05	337,318,927.87	12,730,159.47	2,399,346,595.72	6,662,682,908.77		26,280,768,433.42
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	82,548.00		2,000,000,000.00		-165,418,323.20		-363,785,867.50	3,928,852.21	381,946,641.84	2,296,566,146.87		4,153,319,998.22
（一）综合收益总额							-363,785,867.50			3,819,466,418.40		3,455,680,550.90
（二）所有者投入和减少资本	82,548.00		2,000,000,000.00		1,258,851.00							2,001,341,399.00
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本			2,000,000,000.00									2,000,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	82,548.00				1,258,851.00							1,341,399.00
4. 其他												
（三）利润分配					-19,051,769.40				381,946,641.84	-1,522,900,271.53		-1,160,005,399.09
1. 提取盈余公积									381,946,641.84	-381,946,641.84		
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,003,163,629.69		-1,003,163,629.69
3. 其他					-19,051,769.40					-137,790,000.00		-156,841,769.40
（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												

项目	2024 年度											
	实收资本（或股本）	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								
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							3,928,852.21					3,928,852.21
1. 本期提取							20,757,741.59					20,757,741.59
2. 本期使用							16,828,889.38					16,828,889.38
（六）其他					-147,625,404.80							-147,625,404.80
四、本期末余额	5,052,792,571.00		4,000,000,000.00		10,250,630,995.44	600,069,500.05	-26,466,939.63	16,659,011.68	2,781,293,237.56	8,959,249,055.64		30,434,088,431.64

项目	2023 年度											
	实收资本（或股本）	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、上年年末余额	3,885,465,706.00		3,400,000,000.00		11,505,338,722.74	457,333,534.20	597,632,306.92	9,413,879.88	1,886,026,882.99	6,459,692,675.08		27,286,236,639.41
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,885,465,706.00		3,400,000,000.00		11,505,338,722.74	457,333,534.20	597,632,306.92	9,413,879.88	1,886,026,882.99	6,459,692,675.08		27,286,236,639.41
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,167,244,317.00		-1,400,000,000.00		-1,089,289,404.10	142,735,965.85	-260,313,379.05	3,316,279.59	513,319,712.73	202,990,233.69		-1,005,468,205.99
（一）综合收益总额							-260,313,379.05			5,133,197,127.34		4,872,883,748.29

项目	2023 年度											
	实收资本（或股本）	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								
（二）所有者投入和减少资本	7,030,596.00		-1,400,000,000.00		33,349,957.83	142,735,965.85						-1,502,355,412.02
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本			-1,400,000,000.00									-1,400,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	7,030,596.00				33,349,957.83							40,380,553.83
4. 其他						142,735,965.85						-142,735,965.85
（三）利润分配					37,574,359.07				513,319,712.73	-4,930,206,893.65		-4,379,312,821.85
1. 提取盈余公积									513,319,712.73	-513,319,712.73		
2. 对所有者（或股东）的分配										-4,331,464,560.64		-4,331,464,560.64
3. 其他					37,574,359.07					-85,422,620.28		-47,848,261.21
（四）所有者权益内部结转	1,160,213,721.00				-1,160,213,721.00							
1. 资本公积转增资本（或股本）	1,160,213,721.00				-1,160,213,721.00							
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								3,316,279.59				3,316,279.59
1. 本期提取								14,522,052.41				14,522,052.41
2. 本期使用								11,205,772.82				11,205,772.82

项目	2023 年度											
	实收资本 (或股本)	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								
(六) 其他												
四、本期期末余额	5,052,710,023.00		2,000,000,000.00		10,416,049,318.64	600,069,500.05	337,318,927.87	12,730,159.47	2,399,346,595.72	6,662,682,908.77		26,280,768,433.42

公司负责人：张新

主管会计工作负责人：白云罡

会计机构负责人：李爱华

### 三、公司基本情况

#### 1、公司概况

适用 不适用

特变电工股份有限公司（以下简称本公司、公司，在包含子公司时统称本集团）成立于 1993 年 2 月 26 日，注册地为新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号，总部办公地址为新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号。本公司所发行人民币普通股 A 股股票，已在上海证券交易所上市。

公司发起人为昌吉市特种变压器厂、昌吉电力实业总公司、新疆维吾尔自治区技术改造投资公司、新疆投资发展（集团）有限责任公司，并向内部职工定向发售 300 万股内部职工股。公司设立时总股本为 1,550 万元，其中昌吉市特种变压器厂以实物出资，其他发起人以货币资金方式出资，出资时间为 1993 年 2 月。

公司 1993 年 2 月 26 日经新疆维吾尔自治区股份制试点联审小组批准（新体改[1993]095 号），以定向募集方式设立。1997 年 5 月经中国证券监督管理委员会批准（证监发[1997]286 号），向社会公开发行人民币普通股 3,000 万股。1997 年 6 月 18 日股票发行上市。

本公司属电气机械和器材制造业，主要产品包括变压器及电抗器、电线电缆、多晶硅相关产品、煤炭产品、黄金产品、铝电子新材料和铝及合金制品、电力产品、输变电成套工程、太阳能及风能系统工程等。

本财务报告于 2025 年 4 月 20 日由本公司董事会批准报出。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1、编制基础

本集团财务报表根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及其应用指南、解释及其他相关规定（以下合称企业会计准则），以及中国证券监督管理委员会（以下简称证监会）《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》（2023 年修订）的披露相关规定编制。

#### 2、持续经营

适用 不适用

本集团对自 2024 年 12 月 31 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。本财务报表以持续经营为基础列报。

## 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：

适用 不适用

具体会计政策和会计估计提示：本集团根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括应收款项坏账准备、存货跌价准备、固定资产折旧、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

### 1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、准确、完整地反映了本公司及本集团于 2024 年 12 月 31 日的财务状况以及 2024 年度经营成果和现金流量等有关信息。

### 2、会计期间

本集团的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

### 3、营业周期

适用 不适用

正常营业周期是指从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团营业周期为 12 个月，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

### 4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定其记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

### 5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提坏账准备的应收款项金额大于 3000 万元
重要的应收款项坏账准备收回或转回金额	单项应收款项坏账准备收回或转回金额大于 1000 万元
重要的应收款项核销	单项应收款项核销金额大于 1000 万元
账龄超过一年的重要预付款项	单项账龄超过 1 年的预付款项金额大于 1000 万元
合同资产账面价值发生重大变动	合同资产账面价值变动金额占期初合同资产余额的 30%或金额大于 20000 万元
重要的在建工程	单个在建工程项目金额大于 30000 万元

项目	重要性标准
重要的资本化研发项目	单个资本化研发项目金额大于 5000 万元
账龄超过一年的重要应付账款/其他应付款/合同负债	单项账龄超过 1 年重要的应付账款金额大于 10000 万元 单项账龄超过 1 年重要的其他应付款/合同负债金额大于 5000 万元
合同负债账面价值发生重大变动	合同负债账面价值变动金额占期初合同负债余额的 30%或金额大于 20000 万元
重要的非全资子公司	非全资子公司的收入总额、净利润、净资产、资产总额任一项金额占本集团合并金额比重超过 8%以上。
重要的合营企业或联营企业	对单个联营/合营企业的长期股权投资账面价值占本集团净资产的 5%以上，或长期股权投资权益法下投资损益占本集团合并净利润的 8%以上。
重要的或有事项	本集团将可能影响金额超过集团净资产的 5%的单个或有事项，或管理层根据集团所处的具体环境认为重要的或有事项。
重要的承诺事项	本集团将可能影响金额超过集团净资产的 5%的单个承诺事项，或管理层根据集团所处的具体环境认为重要的承诺事项。

## 6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

### (1) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，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

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

本集团作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。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；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、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，将其差额计入合并当期营业外收入。

## 7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

适用 不适用

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的所有子公司。本集团判断控制的标准为，本集团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回报金额。

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

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵消。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

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

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

资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权属于一揽子交易的，应当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投资损益。通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，不属于一揽子交易的，对每一项交易按照是否丧失控制权分别进行会计处理。

## 8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

对于共同经营项目，本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债，以及按份额确认持有的资产和承担的负债，根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

## 9、 现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过 3 个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

## 10、 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

### (1) 外币交易

本集团外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率（或实际情况，如交易当期平均汇率或加权平均汇率）将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额；以公允价值计量的外

币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益；收到投资者以外币投入的资本，采用交易发生日即期汇率折算，外币投入资本与相应的货币性项目的记账本位币金额之间不产生外币资本折算差额。

## （2）外币财务报表的折算

本集团在编制合并财务报表时将境外经营的财务报表折算为人民币，其中：外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

## 11、金融工具

适用 不适用

### （1）金融工具的确认和终止确认

本集团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。

满足下列条件的，终止确认金融资产，即将之前确认的金融资产从资产负债表中予以转出：1) 收取金融资产现金流量的权利届满；2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

### （2）金融资产分类和计量方法

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分类为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金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益

的金融资产。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

在判断业务模式时，本集团考虑包括企业评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团对金融资产到期日前的出售原因、时间、频率和价值等进行分析判断。

在判断合同现金流量特征时，本集团判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付，包含（对货币时间价值的修正进行评估时，判断与基准现金流量相比是否具有显著差异，对包含提前还款特征的金融资产，判断提前还款特征的公允价值是否非常小等）。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团该分类的金融资产主要包括：货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款。

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

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，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转出，计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：应收款项融资、其他债权投资。

### 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

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，该指定一经作出，不得撤销。本集团仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，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转出，计入留存收益。本集团该分类的金融资产为其他权益工具投资。

### 4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类或指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，本集团将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此类金融资产按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：交易性金融资产、其他非流动金融资产。

## (3) 金融负债分类、确认依据和计量方法

除了签发的财务担保合同、以低于市场利率贷款的贷款承诺及由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以外，本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

#### 1) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

#### 2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（含属于金融负债的衍生工具），包括交易性金融负债和初始确认时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。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。对于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，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值

变动计入当期损益；如果由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

#### （4）金融工具减值

本集团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权投资、合同资产进行减值处理并确认损失准备。

##### 1) 预期信用损失的计量

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，是指本集团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。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的不含重大融资成分的应收账款、应收票据、应收款项融资、合同资产等应收款项，本集团运用简化计量方法，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。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团选择运用简化计量方法，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。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产如其他流动资产、其他债权投资、其他非流动资产，本集团采用一般方法（三阶段法）计提预期信用损失。在每个资产负债表日，本集团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未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后未显著增加。关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资

产的定义等披露参见附注九、与金融工具相关的风险。

本集团采用预期信用损失模型对金融工具和合同资产的减值进行评估时，根据历史还款数据并结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

## 2) 按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别及确定依据

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，以组合为基础进行评估时，本集团基于共同信用风险特征将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、债务人所处地理位置、债务人所处行业、逾期信息、应收款项账龄等。

### ① 应收账款及合同资产的组合类别及确定依据

本集团根据应收账款及合同资产的账龄、款项性质、信用风险敞口、历史回款情况等信息为基础，按信用风险特征的相似性和相关性进行分组，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合类型	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
信用风险特征组合	账龄组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收账款/合同资产账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
	电费及补贴款组合	结合应收款项回收周期考虑资金时间价值等因素后计算预期信用损失

#### a. 应收账款，信用风险特征组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表：

账龄	应收账款预期信用损失率 (%)
1 年以内 (含 1 年)	2.00
1 年至 2 年 (含 2 年)	5.00
2 年至 3 年 (含 3 年)	20.00
3 年至 4 年 (含 4 年)	30.00
4 年至 5 年 (含 5 年)	50.00
5 年以上	100.00

b. 应收账款，信用风险特征组合中电费及补贴款组合整个存续期预期信用损失率情况：

确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
电费及补贴款组合	结合账龄，对电费及补贴款组合账面余额按照报告期内五年期 LPR 下浮 10% 进行折现，按照账面价值与折现后金额的差额计算预期信用损失

### ② 应收票据的组合类别及确定依据

本集团基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为不同组合，并确定预期信用损失会计估计政策：

组合类型	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
银行承兑汇票组合	承兑人为信用风险较低的银行	参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
商业承兑汇票组合	承兑人为信用风险较高的企业	

### ③ 其他应收款的组合类别及确定依据

本集团根据信用风险特征将其他应收款划分若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合类型	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
信用风险特征组合	账龄组合	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，编制其他应收款与未来 12 个月或整个存续期预期信用损失对照表，计算预期信用损失

### 3) 按照单项计提坏账减值准备的单项计提判断标准

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本集团对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

### 4) 减值准备的核销

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

### (5) 金融资产转移的确认依据和计量方法

对于金融资产转移交易，本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报

酬的，不终止确认该金融资产；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，放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债，未放弃对该金融资产控制的，按照其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，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及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同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的商业模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的商业模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

#### **（6）金融负债与权益工具的区分及相关处理方法**

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本集团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。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。（2）如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，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发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用

或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

本集团根据所发行的优先股、永续债的合同条款及其所反映的经济实质，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将这些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。

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，本集团计入当期损益。

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，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

#### **（7）衍生金融工具**

本集团使用衍生金融工具，例如以外汇远期合同和商品期货合同，分别对汇率风险和商品价格风险进行套期。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

#### **（8）可转换债券**

本集团发行可转换债券时依据条款确定其是否同时包含负债和权益成份。

发行的可转换债券既包含负债也包含权益成份的，在初始确认时将负债和权益成份进行分拆，并分别进行处理。在进行分拆时，先确定负债成份的公允价值并以此作为其初始确认金额，再按照可转换债券整体的发行价格扣除负债成份初始确认金额后的金额确定权益成份的初始确认金额。交易费用在负债成份和权益成份之间按照各自

的相对公允价值进行分摊。负债成份作为负债列示，以摊余成本进行后续计量，直至被撤销、转换或赎回。权益成份作为权益列示，不进行后续计量。

发行的可转换债券仅包含负债成份和嵌入衍生工具，即股份转换权具备嵌入衍生工具特征的，则将其从可转换债券整体中分拆，作为衍生金融工具单独处理，按其公允价值进行初始确认。发行价格超过初始确认为衍生金融工具的部分被确认为债务工具。交易费用根据初始确认时债务工具和衍生金融工具分配的发行价格为基础按比例分摊。与债务工具有关的交易费用确认为负债，与衍生金融工具有关的交易费用确认为当期损益。

### **(9) 金融资产和金融负债的抵销**

本集团的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时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）本集团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）本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

## **12、 应收票据**

适用 不适用

**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**

适用 不适用

详见附注五、重要会计政策及会计估计 11. 金融工具(4) 金融工具减值相关内容。

**基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法**

适用 不适用

**按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准**

适用 不适用

## **13、 应收账款**

适用 不适用

**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**

适用 不适用

详见附注五、重要会计政策及会计估计 11. 金融工具(4) 金融工具减值相关内容。

**基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法**

适用 不适用

详见附注五、重要会计政策及会计估计 11. 金融工具(4) 金融工具减值相关内容。

**按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准**

适用 不适用

详见附注五、重要会计政策及会计估计 11. 金融工具(4) 金融工具减值相关内容。

**14、 应收款项融资**

适用 不适用

**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**

适用 不适用

详见附注五、重要会计政策及会计估计 11. 金融工具(4) 金融工具减值相关内容。

**基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法**

适用 不适用

**按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准**

适用 不适用

**15、 其他应收款**

适用 不适用

**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**

适用 不适用

详见附注五、重要会计政策及会计估计 11. 金融工具(4) 金融工具减值相关内容。

**基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法**

适用 不适用

**按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准**

适用 不适用

**16、 存货**

适用 不适用

**存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法**

适用 不适用

本集团存货主要包括原材料、低值易耗品、包装物、在产品、委托加工材料、自制半成品、库存商品、发出商品、合同履约成本、套期工具、风能及光伏电站等。

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。存货实行永续盘存制，领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。低值易耗品采用分次摊销法进行摊销。

### 存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

本集团对于存货因遭受毁损、全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本等原因，预计其成本不可收回的部分，提取存货跌价准备。库存商品及大宗原材料的存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取；其他数量繁多、单价较低的原辅材料按类别提取存货跌价准备。

### 按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

### 基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

### 17、 合同资产

适用 不适用

### 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

合同资产，是指本集团已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。如本集团向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本集团将该收款权利作为合同资产。

### 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

### 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

### 按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

### 18、 持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

### 划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

### 终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

## 19、长期股权投资

适用 不适用

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的权益性投资。

### (1) 重大影响、共同控制的判断

本集团对被投资单位具有重大影响的权益性投资，即对联营企业投资。重大影响，是指本集团对被投资方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。本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20% 以上但低于 50% 的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的证据表明本集团不能参与被投资单位的生产经营决策或形成对被投资单位的控制。本集团持有被投资单位 20% 以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

本集团与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的权益性投资，即对合营企业投资。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，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。本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的决策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

### (2) 会计处理方法

本集团按照初始投资成本对取得的长期股权投资进行初始计量。

通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为初始投资成本；被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，初始投资成本按零确定。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

除企业合并形成的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本。

本公司对子公司投资在个别财务报表中采用成本法核算。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

本集团对合营企业及联营企业的投资采用权益法核算。采用权益法时，长期股权投资初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额的，不调整长期股权投资账面价值；长期股权投资初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额的，差额调增长期股权投资的账面价值，同时计入取得投资当期损益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，在持有投资期间，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的不构成业务的交易产生的未实现内部交易损益按照应享有比例计算归属于本集团的部分（内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。

采用权益法核算的长期股权投资，原权益法核算的相关其他综合收益在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期投资收益。

因处置部分股权后剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础处理并按比例结转，因被

投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期投资收益。

因处置部分股权后丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权确认金融资产，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认金融资产，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。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交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

## 20、 投资性房地产

### (1). 如果采用成本计量模式的：

#### 折旧或摊销方法

本集团投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的房屋建筑物。

投资性房地产的计量方法：外购投资性房地产的成本，包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成；以其他方式取得的投资性房地产的成本，按照相关会计准则的规定确定。

投资性房地产采用成本模式进行后续计量。采用成本模式计量的建筑物的后续计量，计量方法与固定资产的后续计量一致；采用成本模式计量的土地使用权后续计量，计量方法与无形资产的计量方法一致。

投资性房地产转换为自用时，转换为其他资产核算；自用建筑物停止自用，改为出租时，其他资产转换为投资性房地产。

投资性房地产减值测试方法及减值准备计提方法：

本集团在资产负债表日根据内部及外部信息以确定投资性房地产是否存在减值的迹象，对存在减值迹象的投资性房地产进行减值测试，估计其可收回金额。

可收回金额的估计结果表明投资性房地产的可收回金额低于其账面价值的，投资性房地产的账面价值会减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的减值准备。投资性房地产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

## 21、 固定资产

### (1). 确认条件

√适用 □不适用

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋建筑物、机器设备、运输设备、电子设备、其他等。

### (2). 折旧方法

√适用 □不适用

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。其中矿山弃置费用以及金矿相关开采资产采用产量法计提折旧，其他固定资产采用平均年限法计提折旧。本集团固定资产的分类、折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	平均年限法	20-40	5.00	2.38—4.75
机器设备	平均年限法	5-25	5.00	3.80—19.00
运输设备	平均年限法	5-10	5.00	9.50—19.00
电子设备	平均年限法	3-5	5.00	19.00—31.67
其他	平均年限法	5-20	5.00	4.75—19.00

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

## 22、 在建工程

适用 不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产，标准如下：

项目	结转固定资产的标准
房屋及建筑物	实际开始使用/完工验收孰早
机器设备	实际开始使用/完成安装并验收孰早

## 23、 借款费用

适用 不适用

本集团将发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的构建或者生产的借款费用予以资本化，计入相关资产成本，其他借款费用计入当期损益。本集团确定的符合资本化条件的资产包括需要经过1年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、使用权资产和存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或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，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果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、且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

在资本化期间内的每一会计期间，本集团按照以下方法确认借款费用的资本化金额：借入专门借款的，按照当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率确定，其中资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

## 24、 生物资产

适用 不适用

## 25、油气资产

适用 不适用

## 26、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

适用 不适用

本集团无形资产包括采矿权及探矿权、土地使用权、专有技术、商标使用权、软件及其他等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本；但对非同一控制下合并中取得被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在进行初始确认时，按公允价值确认计量。

采矿权成本以取得的可采储量为基础按产量法进行摊销；探矿权以自转为采矿权且矿山投产时开始按产量法摊销；土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；专有技术和其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。在每个会计期间，本集团对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核。如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

### (2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

本集团研发支出的归集范围包括研发人员人工费用、直接投入费用、折旧及摊销费用、新产品设计费用、其他相关费用等。

本集团根据内部研究开发项目支出的性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，将其分为研究阶段支出和开发阶段支出。

为研究某特定产品生产工艺而进行的有计划的调查、评价和选择阶段的支出为研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；规模生产之前，针对该特定产品生产工艺最终应用的相关设计、测试阶段的支出为开发阶段的支出，同时满足下列条件的，予以资本化：

(1) 该特定产品生产工艺的研发技术业经技术团队进行充分论证；凡研发支出资本化形成的专有技术应获取相关第三方或行业权威机构出具的鉴证依据；

(2) 研发支出资本化项目须按照本集团科技部相关流程通过审核立项并获取立项报告，且管理层已批准该特定产品生产工艺开发的预算；

(3) 已有前期市场调研的研究分析说明该特定产品生产工艺所生产的产品具有市场推广能力；且形成的专有技术须达到国际、国内先进水平或者填补国际、国内、公司空白，且能够投入生产实践，具有良好的收益预期。

(4) 有足够的技术和资金支持，以进行该特定产品生产工艺的开发活动及后续的规模生产；

(5) 该特定产品生产工艺开发的支出能够可靠地归集。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

## 27、长期资产减值

适用 不适用

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、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项目进行检查，当存在减值迹象时，公司进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产、尚未达到预定可使用状态的开发支出无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

### (1) 除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团在进行减值测试时，按照资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者确定其可收回金额。减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失。

本集团以单项资产为基础估计其可回收金额，难以对单项资产的可回收金额进行估计的，以该资产所属资产组为基础确定资产组的可回收金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

公允价值减去处置费用后的净额，参考计量日发生的有序交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预

计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。详见附注五、18. 固定资产。

## (2) 商誉减值

本集团对企业合并形成的商誉，自购买日起将其账面价值按照合理的方法分摊至相关的资产组，难以分摊至相关的资产组的分摊至相关的资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失；再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

商誉减值测试的方法、参数与假设，详见附注七、27. 商誉。

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

## 28、 长期待摊费用

适用 不适用

本集团的长期待摊费用包括矿坑剥采支出、勘探成本、租入资产的改良支出、长期提货权和职工住房补贴等本集团已经支付但应由本期及以后各期分摊的期限在1年以上的费用。该等费用有明确受益期限的，按受益期限进行摊销，其中矿坑剥采支出于煤层、矿层开采时按照产量摊销计入损益；无受益期的，分5年平均摊销，如果长期待摊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。

## 29、 合同负债

适用 不适用

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本集团在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收取合同对价权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

## 30、 职工薪酬

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期福利。

### (1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 不适用

短期薪酬主要包括职工工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象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

√适用 不适用

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业金、企业年金、内退人员支出等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划。对于设定提存计划根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

### (3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 不适用

辞退福利是由于职工与企业签订的合同到期前，企业根据法律与职工本人或职工代表（如工会）签订的协议，或者基于商业惯例，承诺其提前终止对职工的雇佣关系时支付的补偿产生，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本集团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

√适用 不适用

其他长期职工福利，是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外所有的职工薪酬。

## 31、 预计负债

√适用 不适用

当与因开采煤矿而形成的复垦、弃置及环境清理事项，以及与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证、预计电费补贴款退款等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。本集团于资产负债表日对当前最佳估计数进行复核并对预计负债的账面价值进行调整。

### 32、 股份支付

适用 不适用

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。如需在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应调整负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

### 33、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，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计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

### 34、收入

#### (1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

##### (1) 收入确认原则

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品的承诺。本集团的履约义务在满足下列条件之一的，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客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；②客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；③本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团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，本集团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，本集团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，本集团在客户取得相关商品控制权时点确认收入。本集团在判断客户是否已取得商品控制权时，综合考虑下列迹象：①本集团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本集团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本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；④本集团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。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务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，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本集团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款项。在确定交易价格时，本集团考虑可变对价、合同中存在重大融资成分等因素的影响。

合同中存在可变对价的，本集团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。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。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额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，本集团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。

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

对于附有销售退回条款的销售，本集团在客户取得相关商品控制权时，按照因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额确认收入，按照预期因销售退回将退还的金额确认为预计负债；同时，按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本（包括退回商品的价值减损）后的余额，确认为一项资产，即应收退货成本，按照所转让商品转让时的账面价值，扣除上述资产成本的净额结转成本。每一资产负债表日，本集团重新估计未来销售退回情况，并对上述资产和负债进行重新计量。

根据合同约定、法律规定等，本集团为所销售的商品提供质量保证，属于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本集团按照附注三、25 预计负债进行会计处理。本集团为向客户提供了超过法定质保期限或范围的质量保证，属于对所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务，本集团将其作为一项单项履

约义务。本集团按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。

## （2）收入确认的具体方法

本集团的营业收入主要包括：1) 商品销售业务：销售变压器产品；电线电缆产品；煤炭产品；黄金产品；多晶硅相关产品；电子新材料、铝制品及合金产品的收入；2) 工程承包业务：提供输变电成套项目的建设、安装业务以及风能、光伏电站的开发、建设业务的收入；3) 销售电力产品的收入；4) 开展物流贸易及其他业务的收入。收入确认的具体政策和方法如下：

1) 本集团销售的变压器产品、电线电缆产品、煤炭产品、黄金产品、多晶硅相关产品、电子新材料、铝制品及合金产品在将商品控制权转移给购货方，合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务，合同明确了合同各方与所转让商品相关的权利和义务，合同有明确的与所转让商品相关的支付条款，合同具有商业实质，转让商品有权取得的对价很可能收回时确认收入。

2) 本集团提供输变电成套项目的建设、安装业务以及风能、光伏电站的开发、建设业务，在合同生效日对合同进行评估，判断合同履约义务是否满足“某一时段内履行”条件。

满足“某一时段内履行”条件的，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。本集团采用投入法确定恰当的履约进度，按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。当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；如果已经发生的成本预计不可能收回的，在发生时立即确认为费用，不确认收入。如果合同总成本很可能超过合同总收入，则形成合同预计损失，计入预计负债，并确认为当期成本。

本集团在合同总收入能够可靠计量、与合同相关的经济利益很可能流入本集团、实际发生的合同成本能够清楚区分和可靠计量、合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠确定时，视为可以合理预见合同结果，履约进度能够合理确定。

不满足“某一时段内履行”条件的，本集团在相关产品完工交付时根据合同或相关文件确定的交易价格确认收入。

3) 本集团电力销售收入根据购售电双方共同确认的上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及竞价电价确认电力产品销售收入。

4) 本集团开展的贸易业务根据向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权, 来判断从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。若本集团在向客户转让商品之前控制商品, 则为主要责任人, 按照已收或应收客户对价总额确认收入; 否则本集团为代理人, 按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入, 该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额确定。

#### (2). 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

适用 不适用

### 35、合同成本

适用 不适用

#### (1) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

本集团与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。根据其流动性, 合同履约成本分别列报在存货和其他非流动资产中, 合同取得成本分别列报在其他流动资产和其他非流动资产中。

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

合同取得成本, 即本集团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; 如果该资产摊销期限不超过一年, 本集团选择在发生时计入当期损益的简化处理。增量成本, 是指不取得合同就不会发生的成本(如销售佣金等)。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出(如无论是否取得合同均会发生的差旅费等), 在发生时计入当期损益, 但是, 明确由客户承担的除外。

#### (2) 与合同成本有关的资产的摊销

本集团与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销, 计入当期损益。

#### (3) 与合同成本有关的资产的减值

本集团与合同成本有关的资产, 其账面价值高于下列两项差额的, 本集团将超出部分计提减值准备, 并确认为资产减值损失: ①企业因转让与该资产相关的商品预期

能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品估计将要发生的成本。计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额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。

### 36、政府补助

适用 不适用

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；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。

本集团的政府补助包括与资产相关的政府补助、与收益相关的政府补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，确认为递延收益的与资产相关的政府补助，按照所建造或购买的资产使用年限内按照合理、系统的方法分期计入损益。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。

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，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益。与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

本集团取得政策性优惠贷款贴息的，区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本集团两种情况，分别按照以下原则进行会计处理：（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本集团提供贷款的，本集团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（或以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益

在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用）。(2) 财政将贴息资金直接拨付给本集团，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

### 37、递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值之间的差额、以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的计税基础与其账面价值之间的差额产生的(暂时性差异)计算确认。

本集团对除以下情形外的所有应纳税暂时性差异确认递延所得税负债：(1) 暂时性差异产生于商誉的初始确认或既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；(2) 与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，本集团能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，对除以下情形外产生的可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减确认递延所得税资产：(1) 暂时性差异产生于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；(2) 与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，不能同时满足以下条件的：暂时性差异在可预见的未来很可能转回、未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

本集团在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。管理层运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，决定应确认的递延所得税资产的金额，因此存在不确定性。

于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

### 38、租赁

适用 不适用

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。各租赁部分分别按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。

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

适用 不适用

#### 1) 租赁确认

除了短期租赁和低价值资产租赁，在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利，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扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用；④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（属于为生产存货而发生的除外）。本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

本集团根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式以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，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，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。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额及实质固定付款额，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用增量借款利率作为折现率。本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。

在租赁期开始日后，本集团确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额。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，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

## 2) 租赁变更

租赁变更，是指原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁变更生效日，是指双方就租赁变更达成一致的日期。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期；并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本集团采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，本集团采用租赁变更生效日的承租人增量借款利率作为折现率。就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：①租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，承租人应当调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

## 3) 短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

### 作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用  不适用

本集团作为出租人，如果一项租赁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，本集团将该项租赁分类为融资租赁，除此之外分类为经营租赁。

## 1) 融资租赁

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。

租赁投资净额为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。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团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。

## 2) 经营租赁

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。本集团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。

经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日开始，将其作为一项新的租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

## 39、其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

## 40、重要会计政策和会计估计的变更

## (1). 重要会计政策变更

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
2023年10月，财政部发布《企业会计准则解释第17号》（财会〔2023〕21号），规定了“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”、“关于售后租回交易的会计处理”的相关内容，公司自2024年1月1日起执行《企业会计准则解释第17号》，执行该规定对本公司报告期财务报表无重大影响。	无	0
2024年12月，财政部发布《企业会计准则解释第18号》（财会〔2024〕24号），规定对于不属于单项履约义务的保证类质量保证，应当按照《企业会计准则第13号——或有事项》有关规定，按确定的预计负债金额，借	营业成本	225,393,396.02

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
记“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目，贷记“预计负债”科目，该解释规定自印发之日起施行，允许企业自发布年度提前执行，公司自 2024 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 18 号》，采用追溯调整法对可比期间的财务报表进行相应调整。		
2024 年 12 月，财政部发布《企业会计准则解释第 18 号》（财会〔2024〕24 号），规定对于不属于单项履约义务的保证类质量保证，应当按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》有关规定，按确定的预计负债金额，借记“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目，贷记“预计负债”科目，该解释规定自印发之日起施行，允许企业自发布年度提前执行，公司自 2024 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 18 号》，采用追溯调整法对可比期间的财务报表进行相应调整。	销售费用	-225,393,396.02

其他说明：

执行上述会计政策对 2023 年度利润表的影响如下：

单位：元 币种：人民币

受影响的项目	2023 年度（合并）		
	调整前	调整金额	调整后
营业成本	71,107,710,749.63	225,393,396.02	71,333,104,145.65
销售费用	2,812,042,506.19	-225,393,396.02	2,586,649,110.17

## (2). 重要会计估计变更

适用 不适用

## (3). 2024 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

### 41、其他

适用 不适用

#### (1) 发放贷款及垫款

本集团下属财务公司直接向客户发放的贷款和垫款、贴现资产均按贷款和垫款核算。本集团对信用损失采用备抵法核算。信用减值准备包括拆出资金、贴现资产、发放贷款及垫款损失准备金及类信贷金融工具。

#### (2) 矿山地质环境治理恢复与土地复垦义务

根据国家有关规定，本集团因开采地下煤矿可能影响环境，应承担复垦、弃置及环境清理等各项义务。因开采煤炭而形成的复垦、弃置及环境清理等现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为资产和预计负债-弃置费用，在预计开采年限内按照产量比例等方法摊销，并计入生产成本。预计负债-弃置费用按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，计入固定资产及预计负债，并综合考虑与或有事项相关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响较大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。本集团在该项估计发生变化时对该项预计负债-弃置费用的账面价值按会计估计变更的原则进行适当调整。

### （3）专项储备

本集团根据财政部、应急管理部《关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知》（财资[2022]136号）及《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的相关规定计提的安全生产费用，应当计入相关产品的成本或当期损益，同时记入专项储备科目。

本集团使用提取的安全费时，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。

本集团提取的维简费和其他具有类似性质的费用，比照上述规定处理。

### （4）套期会计

就套期会计方法而言，本集团的套期分类为公允价值套期、现金流量套期和境外经营净投资套期。

在套期关系开始时，本集团对套期关系有正式指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和风险管理策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具、被套期项目，被套期风险的性质，以及本集团对套期有效性评估方法。套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量的程度。此类套期在初始指定日及以后期间被持续评价符合套期有效性要求。

如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使（但作为套期策略组成部分的展期或替换不作为已到期或合同终止处理），或因风险管理目标发生变化，导致套期

关系不再满足风险管理目标，或者该套期不再满足套期会计方法的其他条件时，本集团终止运用套期会计。

套期关系由于套期比率的原因不再符合套期有效性要求的，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，本集团对套期关系进行再平衡。

满足套期会计方法条件的，按如下方法进行处理：

①公允价值套期：

套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果是对指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。被套期项目因套期风险敞口形成利得或损失，计入当期损益，如果被套期项目是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，因套期风险敞口形成利得或损失，计入其他综合收益，同时调整未以公允价值计量的被套期项目的账面价值。

被套期项目为尚未确认的确定承诺的，该确定承诺的公允价值因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入当期损益。套期工具的公允价值变动亦计入当期损益。

②现金流量套期

套期工具利得或损失中属于套期有效的部分，直接确认为其他综合收益，属于套期无效的部分，计入当期损益。

如果被套期的预期交易随后确认为非金融资产或非金融负债，或非金融资产或非金融负债的预期交易形成适用公允价值套期的确定承诺时，则原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备的金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。其余现金流量套期在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，如预期销售发生时，将其他综合收益中确认的现金流量套期储备转出，计入当期损益。

本集团对现金流量套期终止运用套期会计时，如果被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，则以前计入其他综合收益的金额不转出，直至预期交易实际发生或确定承诺履行；如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，则累计现金流量套期储备的金额应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

③境外经营净投资套期：

套期工具的利得或损失中被确定为套期有效的部分计入其他综合收益，而套期无效的部分确认为当期损益。处置境外经营时，如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，计入其他综合收益的累计利得或损失转出，计入当期损益。

## 六、税项

### 1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物、应税劳务收入和应税服务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应缴增值税	1%、3%、5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	按应纳流转税额计征	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计征	15%、20%、25%
教育费附加	按应纳流转税额计征	5%
资源税	按煤炭销售金额计征	5%、8%
环境保护税	按照排放应税污染物的污染当量数或排放量乘以具体适用税额计缴	2018年1月1日起征，大气污染1.2-12元/污染当量，水污染1.4-14元/污染当量，固体废物25元/吨

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

### 2、税收优惠

适用 不适用

#### (1) 企业所得税

1) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32号），公司被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为GR202465000919，发证时间2024年10月28日，有效期三年，公司按15%的所得税税率计缴企业所得税。

2) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32号），公司子公司新疆天池能源有限责任公司被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证

书编号为 GR202465000450，发证时间 2024 年 10 月 28 日，有效期三年，其按 15% 的所得税税率计缴企业所得税。另外，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》（2020 年第 23 号）第一条有关规定，新疆天池能源有限责任公司同时符合西部大开发企业所得税税收优惠政策，2024 年度企业所得税减按 15% 税率征收。

3) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司子公司特变电工国际工程有限公司被天津市科学技术局、财政局、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202412000202，发证时间 2024 年 10 月 31 日，有效期三年，其按 15% 的所得税税率计缴企业所得税。

4) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司子公司特变电工新疆电缆有限公司被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，证书编号为 GR202265000066，发证时间 2022 年 10 月 12 日，有效期三年，其按 15% 的所得税税率计缴企业所得税。

5) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司子公司特变电工科技投资有限公司被天津市科学技术局、财政局、税务局联合认定为国家高新技术企业，证书编号为 GR202212003202，发证时间 2022 年 12 月 19 日，有效期三年，其按 15% 的所得税税率计缴企业所得税。

6) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司子公司 XJZH 被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202465000734，发证时间 2024 年 10 月 28 日，有效期三年，其按 15% 的所得税税率计缴企业所得税。

7) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司子公司新疆特变电工自控设备有限公司被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202365000326，发证时间 2023 年 10 月 16 日，有效期三年，其按 15% 的所得税税率计缴企业所得税。

8) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32号），公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202465000229，发证时间 2024 年 10 月 28 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。另外，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》（2020 年第 23 号）第一条有关规定，特变电工新疆新能源股份有限公司同时符合西部大开发企业所得税税收优惠政策，2024 年度企业所得税减按 15%税率征收。

9) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32号），公司孙公司天津市特变电工变压器有限公司被天津市科学技术委员会、财政局、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202312003029，发证时间 2023 年 12 月 8 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

10) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32号），公司孙公司特变电工沈阳变压器集团有限公司被辽宁省科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202321002526，发证时间 2023 年 12 月 20 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

11) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32号），公司孙公司特变电工衡阳变压器有限公司被湖南省科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202343004504，发证时间 2023 年 12 月 8 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

12) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32号），公司孙公司特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司被山东省科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202337000929，发证时间 2023 年 11 月 29 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

13) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32号），公司孙公司特变电工（德阳）电缆股份有限

公司被四川省科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为 GR202351003133，发证时间 2023 年 10 月 16 日，有效期三年，其按 15% 的所得税税率计缴企业所得税。

14) 根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司孙公司特变电工京津冀智能科技有限公司被天津市科学技术局、财政局、税务局联合认定为国家高新技术企业，证书编号为 GR202212002855，发证时间 2022 年 12 月 19 日，有效期三年，其按 15% 的所得税税率计缴企业所得税。

15) 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》（2020 年第 23 号）第一条有关规定，公司子公司特变电工超高压电气有限公司、特变电工智能电气有限公司、新疆特变电工工程项目管理有限公司、特变电工新疆电工材料有限公司、昌吉丝路智能物业有限公司符合西部大开发企业所得税税收优惠政策，2024 年度企业所得税减按 15% 税率征收。

16) 根据财政部、税务总局《关于新疆困难地区及喀什、霍尔果斯两个特殊经济开发区新办企业所得税优惠政策的通知》（财税[2021]27 号）第二条的有关规定和《新疆维吾尔自治区人民政府关于新疆困难地区及喀什、霍尔果斯经济开发区企业所得税优惠政策有关问题的通知》（新政发[2021]66 号）第二条的有关规定，公司子公司三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司符合五年内免征企业所得税，免税期满后免征企业五年所得税地方分享部分税收优惠政策，经霍尔果斯国家税务局同意，2024 年度免征企业所得税地方分享部分。

17) 根据财政部、税务总局《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（2023 年第 6 号）第一条规定和财政部、税务总局《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（2022 年第 13 号）第一条有关规定，公司子公司昌吉回族自治州特变电工职业培训中心、特变电工新疆物业服务有限公司、新疆特变电工国际贸易有限公司、新疆特变电工共享财务服务有限公司均符合小型微利企业所得税税收优惠政策，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

18) 根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》、财税(2008)46 号、财税(2008)116 号、国税发(2009)80 号等文件，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》（财税(2008)46 号）(以下简称《目录》)规定范围、条件和标准的公共基础

设施项目的投资经营所得，自该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。根据《目录》规定公司子公司盱眙高传风力发电有限公司、崇仁县华风发电有限公司、吴起县华光新能源有限公司 2024 年度减半征收企业所得税。

## (2) 增值税

1) 根据财政部、税务总局《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》(2023 年第 43 号) 的规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5% 抵减应纳增值税税额，公司及所属新特能源股份有限公司、特变电工新疆电缆有限公司、XJZH、特变电工智能电气有限公司、新疆特变电工自控设备有限公司、天津市特变电工变压器有限公司、特变电工沈阳变压器集团有限公司、特变电工衡阳变压器有限公司、特变电工(德阳) 电缆股份有限公司、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司、特变电工京津冀智能科技有限公司符合上述税收优惠政策，在 2024 年享受上述税收优惠政策。

2) 根据财政部、税务总局《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(2022 年第 14 号) 的规定，加大“制造业”等行业增值税期末留抵退税政策力度，将先进制造业按月全额退还增值税增量留抵税额，并一次性退还企业存量留抵税额。公司及所属特变电工新疆电缆有限公司、特变电工超高压电气有限公司、特变电工智能电气有限公司、特变电工衡阳变压器有限公司、特变电工(德阳) 电缆股份有限公司、特变电工京津冀智能科技有限公司符合上述税收优惠政策，在 2024 年享受上述税收优惠政策。

## 3、其他

适用  不适用

## 七、合并财务报表项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“年初”系指 2024 年 1 月 1 日，“年末”系指 2024 年 12 月 31 日，“本年”系指 2024 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，“上年”系指 2023 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，货币单位为人民币元。

### 1、货币资金

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1,075,996.09	963,303.19
银行存款	20,629,251,854.46	21,475,926,598.60
其他货币资金	7,479,326,125.08	3,878,473,283.49
应计利息	26,461,061.63	15,748,482.39
合计	28,136,115,037.26	25,371,111,667.67
其中：存放在境外的款项总额	1,118,170,557.69	1,145,535,944.51

其他说明：

年末受限制的货币资金明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票保证金	3,200,303,633.93	2,304,046,457.88
定期存款及通知存款	1,392,894,555.14	
保函保证金	663,466,379.76	589,913,616.73
存放央行法定存款准备金	480,237,479.85	493,396,253.96
环境恢复治理保障基金	351,239,600.00	153,550,200.00
司法冻结资金	255,756,345.59	103,526,173.22
共管账户专项资金	110,107,804.83	35,680,807.30
银行信用证保证金	107,900,689.09	195,055,521.08
土地复垦保证金	33,015,877.62	31,618,086.50
外汇保证金	3,157,545.27	29,554,717.21
大额存单		95,598,239.91
其他	722,235.10	1,314,220.61
合计	6,598,802,146.18	4,033,254,294.40

## 2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	763,865,446.64	615,261,676.95	/
其中：			
权益工具投资	52,454,608.34	501,155,139.67	/

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
衍生金融资产	148,718,192.50	110,406,537.28	/
金融理财产品	556,542,645.80		
其他	6,150,000.00	3,700,000.00	
合计	763,865,446.64	615,261,676.95	/

其他说明：

适用 不适用

注：权益工具投资为持有的股权投资，根据管理层意图，将其作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，列报于交易性金融资产。

衍生金融资产明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
指定为套期关系的衍生金融资产	148,718,192.50	110,343,205.00
其中：远期外汇合约	93,059,392.50	110,343,205.00
商品期货合约	55,658,800.00	
未被指定套期关系的衍生金融资产		63,332.28
其中：远期外汇合约		63,332.28
合计	148,718,192.50	110,406,537.28

### 3、衍生金融资产

适用 不适用

### 4、应收票据

#### (1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	1,167,615,887.38	1,439,841,514.35
商业承兑票据	653,728,650.77	301,899,808.31
合计	1,821,344,538.15	1,741,741,322.66

#### (2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	414,570,888.27
商业承兑票据	55,185,772.92
合计	469,756,661.19

## (3). 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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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		271,592,216.55
商业承兑票据		61,196,214.75
合计		332,788,431.30

## (4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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										
按组合计提坏账准备	1,839,131,742.73	100.00	17,787,204.58	0.97	1,821,344,538.15	1,756,884,826.48	100.00	15,143,503.82	0.86	1,741,741,322.66
其中：										
银行承兑汇票	1,171,952,211.94	63.72	4,336,324.56	0.37	1,167,615,887.38	1,448,014,062.44	82.42	8,172,548.09	0.56	1,439,841,514.35
商业承兑汇票	667,179,530.79	36.28	13,450,880.02	2.02	653,728,650.77	308,870,764.04	17.58	6,970,955.73	2.26	301,899,808.31
合计	1,839,131,742.73	100.00	17,787,204.58	-	1,821,344,538.15	1,756,884,826.48	100.00	15,143,503.82	-	1,741,741,322.66

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

#### (5). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	
银行承兑汇票	8,172,548.09	-3,836,223.53				4,336,324.56
商业承兑汇票	6,970,955.73	6,166,174.29			313,750.00	13,450,880.02
合计	15,143,503.82	2,329,950.76			313,750.00	17,787,204.58

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

注：本年其他变动系公司所属公司本年发生非同一控制下企业合并对应票据转入坏账准备所致。

#### (6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 5、应收账款

### (1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内（含 1 年）	12,771,005,091.20	10,060,779,061.99
1 年以内小计	12,771,005,091.20	10,060,779,061.99
1 至 2 年	2,256,304,093.80	1,602,921,563.32
2 至 3 年	1,124,143,551.04	1,583,470,194.57
3 至 4 年	986,707,365.89	649,480,467.79
4 至 5 年	454,122,710.38	394,872,427.39
5 年以上	663,353,382.18	506,826,908.05
合计	18,255,636,194.49	14,798,350,623.11

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	298,102,560.99	1.63	235,489,768.61	79.00	62,612,792.38	162,536,155.05	1.10	160,835,503.58	98.95	1,700,651.47
其中：										
按组合计提坏账准备	17,957,533,633.50	98.37	1,099,924,917.56	6.13	16,857,608,715.94	14,635,814,468.06	98.90	1,167,467,063.64	7.98	13,468,347,404.42
其中：										
账龄组合	14,621,285,274.80	80.09	910,585,403.97	6.23	13,710,699,870.83	11,703,218,528.03	79.08	1,008,806,538.76	8.62	10,694,411,989.27
电费及补贴款组合	3,336,248,358.70	18.28	189,339,513.59	5.68	3,146,908,845.11	2,932,595,940.03	19.82	158,660,524.88	5.41	2,773,935,415.15
合计	18,255,636,194.49	100.00	1,335,414,686.17	-	16,920,221,508.32	14,798,350,623.11	100.00	1,328,302,567.22	-	13,470,048,055.89

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
电费补贴降低或取消部分项目	92,565,816.17	92,565,816.17	100.00	预期无法收回
青岛昌盛日电太阳能科技股份有限公司	31,662,788.45	31,662,788.45	100.00	预期无法收回
其他零星	173,873,956.37	111,261,163.99	63.99	预期收回存在不确定性
合计	298,102,560.99	235,489,768.61	79.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	11,899,008,812.89	237,988,586.34	2.00
1 年至 2 年 (含 2 年)	1,455,969,927.88	72,798,496.40	5.00
2 年至 3 年 (含 3 年)	439,925,078.61	87,985,015.74	20.00
3 年至 4 年 (含 4 年)	315,685,417.62	94,705,625.28	30.00
4 年至 5 年 (含 5 年)	187,176,715.24	93,588,357.65	50.00
5 年以上	323,519,322.56	323,519,322.56	100.00
合计	14,621,285,274.80	910,585,403.97	

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

组合计提项目：电费及补贴款组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)

电费及补贴款组合	3,336,248,358.70	189,339,513.59	5.68
合计	3,336,248,358.70	189,339,513.59	

按组合计提坏账准备的说明：

适用  不适用

注：公司所属特变电工新疆新能源股份有限公司（以下简称新能源公司）结合账龄，对新能源电费及补贴款组合账面余额按照报告期内五年期 LPR 下浮 10% 进行折现，按照账面价值与折现后金额的差额计算预期信用损失。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用  不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用  不适用

### (3). 坏账准备的情况

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

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	
应收账款 坏账 准备	1,328,302,567.22	6,653,290.08	3,666,893.42	16,311,492.19	13,103,427.64	1,335,414,686.17
合计	1,328,302,567.22	6,653,290.08	3,666,893.42	16,311,492.19	13,103,427.64	1,335,414,686.17

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用  不适用

其他说明：

注：本年其他变动的坏账准备 1,310.34 万元，主要系公司所属衡变公司本年发生非同一控制下企业合并对应债权转入相应坏账准备金额 2,424.84 万元；公司所属新能源公司本年处置若干附属公司对应债权转出相应坏账准备金额 -1,114.50 万元。

### (4). 本期实际核销的应收账款情况

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	16,311,492.19

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用**(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**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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(%)	坏账准备期末余额
客户 1	2,679,628,059.52	72,671,288.76	2,752,299,348.28	10.77	155,147,346.00
客户 2	900,098,292.91	1,080,866,467.57	1,980,964,760.48	7.75	58,805,772.45
客户 3		672,089,215.17	672,089,215.17	2.63	1,411,387.35
客户 4	532,936,165.58	103,433,469.24	636,369,634.82	2.49	44,991,432.39
客户 5	563,886,571.41		563,886,571.41	2.21	11,277,731.43
合计	4,676,549,089.42	1,929,060,440.74	6,605,609,530.16	25.85	271,633,669.62

其他说明：

不适用

其他说明：

适用 不适用

年末使用受到限制的应收账款详见附注五、26 质押的应收账款详见附注十四、2。

## 6、合同资产

## (1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
已完工未结算工程	4,153,025,621.09	94,309,253.68	4,058,716,367.41	3,903,386,728.44	54,214,861.59	3,849,171,866.85
合同质保金	3,154,402,345.18	237,582,941.53	2,916,819,403.65	2,482,443,422.56	134,679,389.83	2,347,764,032.73
合计	7,307,427,966.27	331,892,195.21	6,975,535,771.06	6,385,830,151.00	188,894,251.42	6,196,935,899.58

## (2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
甘肃省武威市天祝县松山镇 500MW 风电项目	670,677,827.82	工程项目按照履约进度确认收入，未满足结算条件，暂未结算
乌干达加速农村电气化满足电力供需平衡工程项目	-257,155,464.05	工程项目按照履约进度确认收入，已满足结算条件，收取工程款
广东能源兵团三师 45 团 40 万千瓦光伏项目 EPC 总承包工程	-213,138,238.93	工程项目按照履约进度确认收入，已满足结算条件，收取工程款
孟加拉 PGCB 世行 230kV 线路项目	-165,922,337.62	工程项目按照履约进度确认收入，已满足结算条件，收取工程款
坦桑尼亚东北电网项目	-128,488,023.35	工程项目按照履约进度确认收入，已满足结算条件，收取工程款
SUPPLY AND INSTALLATION OF 132KV XLPE CABLES, COMMUNICATION CABLES AND ACCESSORIES IN VARIOUS AREAS OF THE STATE OF KUWAIT (STAGE EIGHT)	-124,332,108.98	工程项目按照履约进度确认收入，已满足结算条件，收取工程款

项目	变动金额	变动原因
独山子区 30 万千瓦源网荷储一体化项目	113,791,000.75	工程项目按照履约进度确认收入，未满足结算条件，暂未结算
合计	-104,567,344.36	/

## (3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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										
按组合计提坏账准备	7,307,427,966.27	100.00	331,892,195.21	4.54	6,975,535,771.06	6,385,830,151.00	100.00	188,894,251.42	2.96	6,196,935,899.58
其中：										
工程完工未结算组合	4,153,025,621.09	56.83	94,309,253.68	2.27	4,058,716,367.41	3,903,386,728.44	61.13	54,214,861.59	1.39	3,849,171,866.85
合同质保金组合	3,154,402,345.18	43.17	237,582,941.53	7.53	2,916,819,403.65	2,482,443,422.56	38.87	134,679,389.83	5.43	2,347,764,032.73
合计	7,307,427,966.27	100.00	331,892,195.21	-	6,975,535,771.06	6,385,830,151.00	100.00	188,894,251.42	-	6,196,935,899.58

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：工程完工未结算组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
工程完工未结算组合	4,153,025,621.09	94,309,253.68	2.27
合计	4,153,025,621.09	94,309,253.68	2.27

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

组合计提项目：合同质保金组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
合同质保金组合	3,154,402,345.18	237,582,941.53	7.53
合计	3,154,402,345.18	237,582,941.53	7.53

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

**(4). 本期合同资产计提坏账准备情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动	
已完工未结算工程	54,214,861.59	40,094,392.09				94,309,253.68
合同质保金	134,679,389.83	102,903,551.70				237,582,941.53
合计	188,894,251.42	142,997,943.79				331,892,195.21

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

不适用

**(5). 本期实际核销的合同资产情况**适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**7、应收款项融资****(1). 应收款项融资分类列示**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	3,335,211,994.60	6,438,357,657.88
合计	3,335,211,994.60	6,438,357,657.88

**(2). 期末公司已质押的应收款项融资**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑汇票	407,493,746.36
合计	407,493,746.36

**(3). 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**

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	3,056,693,869.62	
合计	3,056,693,869.62	

**(4). 按坏账计提方法分类披露**

适用  不适用

按单项计提坏账准备：

适用  不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用  不适用

按组合计提坏账准备：

适用  不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用  不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

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：

适用  不适用

**(5). 坏账准备的情况**

适用  不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用  不适用

其他说明：

不适用

## (6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

## (7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

## (8). 其他说明

适用 不适用

## 8、预付款项

## (1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	3,425,796,846.11	97.20	2,475,018,997.82	93.75
1 至 2 年	51,883,346.70	1.47	102,324,869.26	3.88
2 至 3 年	16,841,251.64	0.48	26,907,751.76	1.02
3 年以上	30,101,909.57	0.85	35,784,843.78	1.35
合计	3,524,623,354.02	100.00	2,640,036,462.62	100.00

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：

单位名称	年末余额	账龄	未结算原因
沈阳宝钢东北贸易有限公司	13,747,323.88	1-4 年	预付材料款合同尚未执行完毕
中创新航科技股份有限公司	11,983,308.29	1-2 年	预付材料款合同尚未执行完毕

## (2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	账龄	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
供应商 1	282,409,438.33	1 年以内	8.01
供应商 2	200,000,000.00	1 年以内	5.67
供应商 3	197,792,871.06	3 年以内	5.61
供应商 4	156,678,655.94	1 年以内	4.45
供应商 5	127,247,475.97	1 年以内	3.61
合计	964,128,441.30		27.35

其他说明：

不适用

其他说明：

适用 不适用

## 9、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	119,142,555.83	46,227,260.72
其他应收款	1,064,922,404.50	896,905,754.42
合计	1,184,064,960.33	943,133,015.14

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

**(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

**(5). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

不适用

**(6). 本期实际核销的应收利息情况**

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**应收股利**

**(7). 应收股利**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
1年以内	80,975,658.32	23,531,709.23
1年以上	38,166,897.51	22,695,551.49
合计	119,142,555.83	46,227,260.72

**(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
徐闻县昊能光伏发电有限公司	17,054,157.82	3-6年	尚未达到收款条件	否
合计	17,054,157.82	/	/	/

**(9). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

**(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例：

不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

**(11). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

不适用

**(12). 本期实际核销的应收股利情况**

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**其他应收款**

**(13). 按账龄披露**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内（含 1 年）	917,160,972.56	759,571,991.75
1 年以内小计	917,160,972.56	759,571,991.75
1 至 2 年	99,506,511.86	79,264,959.78
2 至 3 年	40,257,953.23	97,200,278.62
3 至 4 年	38,463,847.72	43,986,077.52
4 至 5 年	34,130,562.50	8,839,614.69
5 年以上	172,838,802.39	171,053,083.30
合计	1,302,358,650.26	1,159,916,005.66

**(14). 按款项性质分类情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金及押金	521,472,228.08	568,962,598.81
代垫款项	340,363,212.91	255,512,178.99
日常借支	74,347,933.40	114,218,843.29

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款项	105,693,823.84	108,613,746.84
预付款转入	5,778,590.00	7,133,653.49
股权转让款	215,418,558.19	2,040,000.00
出口退税款	2,240,465.37	1,957,754.94
保险赔偿款		50,037,749.85
其他	37,043,838.47	51,439,479.45
合计	1,302,358,650.26	1,159,916,005.66

## (15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2024年1月1日余额	67,076,776.47	45,217,329.62	150,716,145.15	263,010,251.24
2024年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	7,560,905.74	-145,425.56		7,415,480.18
本期转回			2,919,923.00	2,919,923.00
本期转销				
本期核销	25,767,193.66	1,052,618.47	919,066.69	27,738,878.82
其他变动	1,203,885.44	-3,534,569.28		-2,330,683.84
2024年12月31日余额	50,074,373.99	40,484,716.31	146,877,155.46	237,436,245.76

## 各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见附注五、重要会计政策及会计估计 11. 金融工具（4）金融工具减值相关内容。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

#### (16). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	
其他应收款坏账准备	263,010,251.24	7,415,480.18	2,919,923.00	27,738,878.82	-2,330,683.84	237,436,245.76
合计	263,010,251.24	7,415,480.18	2,919,923.00	27,738,878.82	-2,330,683.84	237,436,245.76

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

注：本年其他变动的坏账准备-233.07 万元，主要系公司所属衡变公司本年发生非同一控制下企业合并对应债权转入相应坏账准备金额 120.39 万元；公司所属新能源公司本年处置若干附属公司对应债权转出相应坏账准备金额-353.46 万元。

#### (17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	27,738,878.82

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
全俄钢铁贸易(香港)有限责任公司	保证金及押金	25,483,380.00	无法收回	内部审批	否

合计	/	25,483,380.00	/	/	/
----	---	---------------	---	---	---

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
单位 1	105,696,342.84	8.12	往来款项	5 年以上	105,696,342.84
单位 2	100,000,000.00	7.68	项目保证金	1 年以内	2,000,000.00
单位 3	35,259,000.00	2.71	代垫款项	5 年以上	35,259,000.00
单位 4	34,580,000.00	2.66	海关保证金	1 年以内	691,600.00
单位 5	30,000,000.00	2.30	项目保证金	1-2 年	1,500,000.00
合计	305,535,342.84	23.47	/	/	145,146,942.84

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 10、存货

## (1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	4,351,348,883.38	169,498,144.79	4,181,850,738.59	4,868,291,957.40	121,060,916.31	4,747,231,041.09
包装物及低值易耗品	21,391,392.17		21,391,392.17	19,025,750.00		19,025,750.00
库存商品	3,656,616,905.47	105,497,501.46	3,551,119,404.01	3,119,208,043.13	84,541,441.89	3,034,666,601.24
在产品、自制半成品	4,204,411,862.83	237,893,945.61	3,966,517,917.22	4,138,871,825.67	109,234,945.61	4,029,636,880.06
委托加工材料	24,371,800.36	15,852,768.81	8,519,031.55	137,305,254.12	49,859,299.72	87,445,954.40
材料成本差异	-453,170,592.49		-453,170,592.49	-465,836,745.41		-465,836,745.41
发出商品	1,956,625,217.59		1,956,625,217.59	1,030,179,124.41		1,030,179,124.41
套期工具	-151,127,800.00		-151,127,800.00	93,948,250.00		93,948,250.00
风能、光伏电站	3,393,936,562.58	255,271,780.93	3,138,664,781.65	2,111,729,441.96	264,089,651.24	1,847,639,790.72
合计	17,004,404,231.89	784,014,141.60	16,220,390,090.29	15,052,722,901.28	628,786,254.77	14,423,936,646.51

## (2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

## (3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	121,060,916.31	286,536,317.73	3,306,990.26	241,406,079.51		169,498,144.79
库存商品	84,541,441.89	335,774,091.74	3,203,238.69	318,021,270.86		105,497,501.46
在产品、自制半成品	109,234,945.61	552,100,930.10	1,220,632.53	424,662,562.63		237,893,945.61
委托加工材料	49,859,299.72	15,852,768.81		49,859,299.72		15,852,768.81
风能、光伏电站	264,089,651.24	81,369,609.64			90,187,479.95	255,271,780.93
合计	628,786,254.77	1,271,633,718.02	7,730,861.48	1,033,949,212.72	90,187,479.95	784,014,141.60

## 本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

项目	确定可变现净值的具体依据	本年转回或转销原因
原材料	账面成本高于可变现净值（估计处置收入减去税费）	原材料领用、出售
库存商品	账面成本高于可变现净值（估计售价减去税费）	库存商品出售
在产品、自制半成品	账面成本高于可变现净值（估计售价减去达到销售状态的成本费用等）	在产品、自制半成品领用
委托加工材料	账面成本高于可变现净值（估计售价减去税费）	委托加工材料出售
风能、光伏电站	账面成本高于可变现净值（估计售价减去税费）	新能源电站出售

注：本年存货跌价准备变动，主要系①公司所属新特能源本年原材料、库存商品，在产品、自制半成品及委托加工材料共计计提存货跌价准备 111,435.28 万元、转销 97,883.66 万元、年末跌价准备 45,155.33 万元，主要系多晶硅受市场价格下跌的影响，对多晶硅库存商品、半成品及相关原材料、委托加工物资计提存货跌价准备；②公司所属 XJZH 本年库存商品计提存货跌价准备 3,088.34 万元、转销 2,897.08 万元、年末跌价准备 1,559.61 万元，主要系部分电极箔、合金等产品受市场价格下跌影响，对其可变现净值低于成本的部分计提存货跌价准备；③公司所属新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司本年原材料、库存商品计提存货跌价准备共计 2,695.00 万元，主要系工业硅受市场价格下跌的影响，对工业硅库存商品及原料计提存货跌价准备；④

公司所属新能源公司本年增加新能源电站跌价准备 8,136.96 万元，系对已建成尚未转让的新能源电站，综合目前各电站的发电收益，年末对按照账面成本高于可变现净值部分的电站计提跌价准备。本年其他减少 9,018.75 万元，系新能源公司明确对哈巴河风电场一期 49.5MW 项目持有意图变更为自持，将其由存货调整至固定资产列示，转出以前年度对其计提的跌价准备。

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

年末使用受到限制的存货详见附注七、31，抵押的存货详见附注十六、1。

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资		70,060,274.00
一年内到期的大额存单	1,378,036,164.38	1,971,365,550.01
合计	1,378,036,164.38	2,041,425,824.01

一年内到期的债权投资

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：

不适用

## 13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	1,774,835,769.43	2,043,621,331.35
预缴企业所得税额	218,023,019.62	216,702,598.54
预缴其他税额	12,691,445.28	10,570,334.84
商品期货合约交易保证金	707,246,158.95	600,275,698.89
大额存单	880,760,788.34	
其他	1,053,036.94	5,091,370.66
合计	3,594,610,218.56	2,876,261,334.28

其他说明：

不适用

## 14、债权投资

## (1). 债权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
应收成都富江工业股份有限公司股权回购款	30,900,000.00		30,900,000.00	370,060,274.00		370,060,274.00
减：一年内到期的债权投资				70,060,274.00		70,060,274.00
合计	30,900,000.00		30,900,000.00	300,000,000.00		300,000,000.00

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

## (2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

**(3). 减值准备计提情况**

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

**(4). 本期实际的核销债权投资情况**

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**15、其他债权投资****(1). 其他债权投资情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
中民国际控股有限公司						653,400,000.00	-653,400,000.00	653,400,000.00	
合计						653,400,000.00	-653,400,000.00	653,400,000.00	/

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

**(2). 期末重要的其他债权投资**

适用 不适用

**(3). 减值准备计提情况**

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

不适用

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

**(4). 本期实际核销的其他债权投资情况**

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**16、长期应收款****(1). 长期应收款情况**

适用 不适用

**(2). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

**(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

#### (4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

不适用

#### (5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 17、长期股权投资

## (1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	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											
特变电工新利钢(沈阳)金属制品有限公司	55,300,086.65			436,223.67			210,037.21			55,526,273.11	
新疆准东五彩湾北一电厂有限公司	10,000,000.00									10,000,000.00	
固阳县长岚风力发电有限公司				-39,916,785.42					39,916,785.42		
小计	65,300,086.65			-39,480,561.75			210,037.21		39,916,785.42	65,526,273.11	
二、联营企业											
JobinSqm, Inc	19,862,131.88									19,862,131.88	
中疆物流有限责任公司	122,227,925.29			12,750,359.89						134,978,285.18	
昌吉雪峰爆破工程有限公司	37,237,398.27			14,902,776.04			12,343,640.97			39,796,533.34	
新疆新铁天通供应链管	27,938,725.38			-2,037,710.98						25,901,014.40	

被投资单位	期初 余额	本期增减变动							期末 余额	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
理有限公司											
新疆志特新 材料有限公 司	4,725,000.00		4,725,000.00								
新疆特恒新 材料有限公 司	19,220,000.00		19,182,226.26				37,773.74				
昌吉古尔班 通古特沙漠 基地新能源 开发有限公 司		207,595,310.40								207,595,310.40	
吉木乃新特 风电有限公 司	34,172,829.89			4,023,111.85						38,195,941.74	
五凌江永电 力有限公司	34,366,220.42			4,973,089.13			14,007,414.25			25,331,895.30	
江永晟华能 源开发有限 公司	109,405,104.38			16,848,650.79			47,721,831.42			78,531,923.75	
道县清洁能 源开发有限 公司	56,821,294.21			5,777,278.77			24,500,624.98			38,097,948.00	
江永清洁能 源开发有限 公司	45,513,056.52			4,767,106.32			13,045,121.44			37,235,041.40	
吐鲁番特变 电工新能源 有限公司	79,008,588.87			12,224,628.55						91,233,217.42	
五家渠新特 能源有限责	18,299,233.40			1,978,991.52						20,278,224.92	

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	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
任公司											
五家渠特变电工光电科技有限责任公司	21,354,256.48			1,710,657.66			6,210,149.69			16,854,764.45	
国能新疆甘泉堡综合能源有限公司	20,003,322.29			8,053.02						20,011,375.31	
华翔(洪洞)新能源科技有限公司	1,094,589.60			-239,292.12						855,297.48	
丝路矿业(天津)有限公司	7,350,000.00									7,350,000.00	
河南省远洋粉体科技股份有限公司	66,569,420.24			4,281,580.39	-3,570.00	1,990.80	12,846,211.25			58,003,210.18	
小计	725,169,097.12	207,595,310.40	23,907,226.26	81,969,280.83	-3,570.00	1,990.80	130,712,767.74			860,112,115.15	
合计	790,469,183.77	207,595,310.40	23,907,226.26	42,488,719.08	-3,570.00	1,990.80	130,922,804.95		39,916,785.42	925,638,388.26	

注：①2024年4月，公司所属公司新疆特变电工楼兰新能源有限公司（以下简称楼兰新能源）与新疆志存智慧能源有限公司签订股权转让合同，将其持有的新疆志特新材料有限公司35%的股权予以转让，上述股权于2024年4月进行交割和工商变更，股权转让完成后不再持有其股权。

②2024年11月，公司所属公司楼兰新能源之联营公司新疆特恒新材料有限公司完成注销登记，楼兰新能源公司收回前期投资款项。

③2023 年 9 月，公司所属公司新疆辰羽新能源发电有限公司（以下简称辰羽新能源）与华电新能新疆木垒新能源有限公司、昌吉皖能新能源有限公司等 6 家公司签订合作协议，成立昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司，共同参与 500 万千瓦新能源项目建设。截至 2024 年 12 月，辰羽新能源累计出资 20,759.53 万元。

**(2). 长期股权投资的减值测试情况**

适用 不适用

其他说明：

不适用

## 18、其他权益工具投资

## (1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
		追加投资	减少投资	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	其他					
其他权益工具投资	302,779,372.29	20,000,000.00		6,979,555.27	130,165,555.50		199,593,372.06	2,957,299.16	2,135,935.35	152,764,016.20	不以出售为目的
合计	302,779,372.29	20,000,000.00		6,979,555.27	130,165,555.50		199,593,372.06	2,957,299.16	2,135,935.35	152,764,016.20	/

## (2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
权益工具投资	3,485,344,300.25	3,621,973,213.81
其中：华电新能源集团股份有限公司	1,008,006,882.25	1,000,000,000.00
南方电网综合能源有限公司	485,425,197.40	610,846,061.80
中国华电集团资本控股有限公司	305,876,754.24	300,000,000.00
首钢智新迁安电磁材料有限公司	391,514,690.22	400,000,000.00
上海核工程研究设计院有限公司	250,000,000.00	250,000,000.00
中国航空工业新能源投资有限公司	104,170,882.13	100,025,114.00
南京中科红塔先进激光创业投资中心（有限合伙）	40,681,345.12	44,538,487.96
深圳春阳汇盈创业投资合伙企业（有限合伙）	16,628,125.46	30,000,000.00
广州中科云图智能科技有限公司	37,970,261.69	37,970,261.69
新疆天山铁道有限责任公司	22,400,000.00	22,400,000.00
新疆中科援疆创新创业私募基金合伙企业（有限合伙）	6,845,400.00	10,000,000.00
赛晶亚太半导体科技（浙江）有限公司	24,185,609.36	24,185,609.36
广东粤财信托有限公司信托保障基金		5,000,000.00
欧冶工业品股份有限公司	50,000,000.00	50,000,000.00
南网双碳绿能（广州）私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	711,639,152.38	707,007,679.00
上海林众电子科技有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00
衍生金融资产	42,086,057.50	292,494,159.00
合计	3,527,430,357.75	3,914,467,372.81

其他说明：

√适用 □不适用

衍生金融资产明细如下：

项目	年末余额	年初余额
指定为套期关系的远期外汇合约	42,086,057.50	292,494,159.00
其中：远期外汇合约	42,086,057.50	292,494,159.00
未被指定套期关系的远期外汇合约		
其中：远期外汇合约		
合计	42,086,057.50	292,494,159.00

注：本公司分别与农业银行、工商银行、建设银行等签订数笔远期外汇合约，部分合约已指定为套期工具且符合套期会计准则的要求，该些合约为现金流量套期，其有效性部分公允价值变动计入其他综合收益，剩余部分公允价值变动计入当期损益；部分合约未被指定为套期工具或不符合套期会计准则的要求，其公允价值变动而产生的收益或损失直接计入当期损益。

## 20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

### (1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	87,957,171.87		87,957,171.87
2. 本期增加金额	11,402,564.16		11,402,564.16
(1) 外购			
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	11,402,564.16		11,402,564.16
3. 本期减少金额	10,552,232.38		10,552,232.38
(1) 处置			
(2) 其他转出	10,552,232.38		10,552,232.38
4. 期末余额	88,807,503.65		88,807,503.65
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	12,565,386.75		12,565,386.75
2. 本期增加金额	5,066,165.63		5,066,165.63
(1) 计提或摊销	2,641,494.44		2,641,494.44
(2) 固定资产\在建工程转入	2,424,671.19		2,424,671.19
3. 本期减少金额	1,060,441.45		1,060,441.45
(1) 处置			
(2) 其他转出	1,060,441.45		1,060,441.45
4. 期末余额	16,571,110.93		16,571,110.93
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额	5,023,742.55		5,023,742.55
(1) 计提			

(2) 固定资产\在建工程转入	5,023,742.55		5,023,742.55
3、本期减少金额			
4. 期末余额	5,023,742.55		5,023,742.55
四、账面价值			
1. 期末账面价值	67,212,650.17		67,212,650.17
2. 期初账面价值	75,391,785.12		75,391,785.12

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 21、固定资产

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	82,223,136,499.22	72,604,106,966.66
固定资产清理		44,346,625.72
合计	82,223,136,499.22	72,648,453,592.38

其他说明：

□适用 √不适用

## 固定资产

## (1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	32,588,406,899.29	63,099,552,949.18	402,459,313.00	880,821,118.87	1,265,237,001.03	98,236,477,281.37
2. 本期增加金额	6,970,424,503.48	11,378,344,738.90	59,246,390.35	277,313,547.16	260,369,231.97	18,945,698,411.86

(1) 购置	342,903,869.11	653,369,057.68	46,801,658.85	68,966,012.61	55,435,275.33	1,167,475,873.58
入 (2) 在建工程转	6,215,207,032.71	10,502,537,330.74	1,487,522.62	201,210,996.32	126,051,205.33	17,046,494,087.72
加 (3) 企业合并增	340,609,213.16	117,017,673.28	10,456,025.89	6,471,242.88	30,318,025.22	504,872,180.43
(4) 其他增加	71,704,388.50	105,420,677.20	501,182.99	665,295.35	48,564,726.09	226,856,270.13
3. 本期减少金额	147,396,602.53	2,661,097,700.25	43,704,871.76	42,804,344.25	28,398,741.58	2,923,402,260.37
(1) 处置或报废	51,643,495.00	646,566,506.77	43,688,125.49	42,454,841.34	28,131,609.29	812,484,577.89
少 (2) 企业合并减	82,228,210.53	1,656,441,877.54		313,238.71	13,692.30	1,738,997,019.08
(3) 其他减少	13,524,897.00	358,089,315.94	16,746.27	36,264.20	253,439.99	371,920,663.40
4. 期末余额	39,411,434,800.24	71,816,799,987.83	418,000,831.59	1,115,330,321.78	1,497,207,491.42	114,258,773,432.86
二、累计折旧						
1. 期初余额	5,601,022,947.23	17,059,415,991.56	211,699,126.02	501,809,134.65	622,065,487.31	23,996,012,686.77
2. 本期增加金额	1,234,882,172.91	3,729,270,421.76	40,017,183.13	120,627,536.27	126,385,480.70	5,251,182,794.77
(1) 计提	1,125,175,622.39	3,659,244,029.72	31,132,653.85	114,866,127.22	109,787,447.64	5,040,205,880.82
加 (2) 企业合并增	86,245,756.29	62,606,259.26	8,794,555.46	5,216,568.51	16,470,392.95	179,333,532.47
(3) 其他增加	23,460,794.23	7,420,132.78	89,973.82	544,840.54	127,640.11	31,643,381.48
3. 本期减少金额	38,483,342.30	843,179,159.68	30,666,251.69	38,729,334.80	14,117,671.58	965,175,760.05
(1) 处置或报废	22,906,597.60	533,377,006.37	30,601,894.92	38,367,121.25	13,933,774.90	639,186,395.04
少 (2) 企业合并减	11,974,266.03	216,588,686.58	44,209.43	297,576.71	13,007.62	228,917,746.37

(3) 其他减少	3,602,478.67	93,213,466.73	20,147.34	64,636.84	170,889.06	97,071,618.64
4. 期末余额	6,797,421,777.84	19,945,507,253.64	221,050,057.46	583,707,336.12	734,333,296.43	28,282,019,721.49
三、减值准备						
1. 期初余额	514,738,920.62	1,107,077,911.23	601,941.76	6,896,731.36	7,042,122.97	1,636,357,627.94
2. 本期增加金额	328,215,882.92	1,858,951,720.17		121,705.55	996,722.91	2,188,286,031.55
(1) 计提	328,215,882.92	1,815,746,115.92		121,705.55	989,886.05	2,145,073,590.44
(2) 其他增加		43,205,604.25			6,836.86	43,212,441.11
3. 本期减少金额	6,302,806.77	64,615,010.02		108,630.55		71,026,447.34
(1) 处置或报废	1,279,064.22	64,615,010.02		108,630.55		66,002,704.79
(2) 其他减少	5,023,742.55					5,023,742.55
4. 期末余额	836,651,996.77	2,901,414,621.38	601,941.76	6,909,806.36	8,038,845.88	3,753,617,212.15
四、账面价值						
1. 期末账面价值	31,777,361,025.63	48,969,878,112.81	196,348,832.37	524,713,179.30	754,835,349.11	82,223,136,499.22
2. 期初账面价值	26,472,645,031.44	44,933,059,046.39	190,158,245.22	372,115,252.86	636,129,390.75	72,604,106,966.66

注：①本年“企业合并增加”50,487.22万元，系公司所属衡变公司发生非同一控制下企业合并，购买取得合容股份、西安合容开关有限公司（以下简称合容开关）100%股权，本年纳入合并财务报表范围所致。

②本年“其他增加”22,685.63万元，主要系I公司子公司天池能源所属将军戈壁一号矿矿山弃置费用在该义务的金额能够可靠地计量时进行确认，本年新增的矿山弃置费用4,840.18万元；II公司所属新能源公司明确所属项目公司哈巴河县新特风电有限公司哈

巴河风电场一期 49.5MW 项目持有意图为自持，将其由存货调整至固定资产列示，调整金额为 10,153.91 万元；III 公司所属特变电工杜尚别矿业有限公司（以下简称杜尚别矿业公司）外币报表折算差额增加 7,036.31 万元所致。

③本年“企业合并减少”173,899.70 万元，系公司所属新能源公司处置所属项目公司包头市光炽太阳能有限责任公司、芮城县晖源发电有限责任公司、云县汇能发电有限责任公司、绥棱县禾晟新能源有限公司股权所致。

④本年“其他减少”37,192.07 万元，主要系 I 公司所属新能源公司供应商提供的风机机组存在质量缺陷，双方协商一致对合同总金额进行调减导致固定资产原值减少 23,151.37 万元；II 公司所属 XJZH 将部分电解槽设备进行更新改造转入在建工程，转出金额为 12,102.85 万元；III 公司所属 TBEA Energy (India) 外币报表折算差额减少 1,000.75 万元所致。

⑤本年已经提足折旧但仍在继续使用的固定资产原值为 4,609,490,917.62 元。

## (2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	826,540,488.09	346,407,268.27	417,476,762.01	62,656,457.81	
机器设备	2,837,604,774.77	1,575,421,270.87	1,174,645,297.21	87,538,206.69	
运输设备	193,162.40	147,050.28	40,712.12	5,400.00	
电子设备	201,244.45	146,282.79	54,921.66	40.00	
其他	7,243,469.27	3,362,250.15	3,829,423.12	51,796.00	
合计	3,671,783,138.98	1,925,484,122.36	1,596,047,116.12	150,251,900.50	

## (3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

## (4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	10,462,464,302.46	办证手续周期较长，目前正在办理中

## (5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
多晶硅产线有关资产	1,153,180,340.59	88,160,920.00	1,065,019,420.59	基准日报废设备回收价格	回收价格	评估价值
多晶硅副产品生产线有关资产	426,085,053.18	17,446,757.00	408,638,296.18	基准日报废设备回收价格	回收价格	评估价值
其他产线资产	610,753.27	30,360.00	580,393.27	基准日报废设备回收价格	回收价格	评估价值
合计	1,579,876,147.04	105,638,037.00	1,474,238,110.04	-	-	-

注 1：公司子公司新特能源对多晶硅产线有关资产进行了减值测试，以公允价值减去处置费用后的净额确定，截至 2024 年 12 月 31 日，对多晶硅产线有关资产计提资产减值准备 106,501.94 万元。

注 2：公司所属新疆晶硕新材料有限公司对多晶硅副产品生产线有关资产进行了减值测试，以公允价值减去处置费用后的净额确定，截至 2024 年 12 月 31 日，对多晶硅副产品生产线有关资产计提资产减值准备 40,863.83 万元。

#### 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 币种：人民币

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
武威武晟 150 兆瓦光伏发电项目	626,398,678.11	424,230,000.00	202,168,678.11	剩余发电年限	折现率 6.90%、电站未来每年的现金流量	/	/
甘肃省酒泉市敦煌市 100MW 平价光伏发电项目	413,595,019.64	296,000,000.00	117,595,019.64	剩余发电年限	折现率 6.88%、电站未来每年的现金流量	/	/
柯特新能源柯坪县 100 兆瓦光伏及储能发电项目	422,385,285.90	227,200,000.00	195,185,285.90	剩余发电年限	折现率 6.55%、电站未来每年的现金流量	/	/
新尚能源莎车 100 兆瓦光伏并网发电和储能设施项目	408,639,188.97	248,410,000.00	160,229,188.97	剩余发电年限	折现率 6.75%、电站未来每年的现金流量	/	/
合计	1,871,018,172.62	1,195,840,000.00	675,178,172.62	/	/	/	/

注 3：公司对所属武威武晟 150 兆瓦光伏发电项目相关资产组（固定资产、无形资产及使用权资产）进行了减值测试，以资产组账面价值与可收回金额（通过资产组预计未来现金流量现值确定）孰低计量，截至 2024 年 12 月 31 日，对武威项目资产组计提资产减值准备 20,216.87 万元。

注 4：公司对所属甘肃省酒泉市敦煌市 100MW 平价光伏发电项目固定资产进行了减值测试，以固定资产账面价值与可收回金额孰低计量，截至 2024 年 12 月 31 日，对敦煌电站固定资产计提减值准备 11,759.50 万元。

注 5：公司对所属柯特新能源柯坪县 100 兆瓦光伏及储能发电项目相关资产组（固定资产、无形资产及使用权资产）进行了减值测试，以资产组账面价值与可收回金额（通过资产组预计未来现金流量现值确定）孰低计量，截至 2024 年 12 月 31 日，对柯坪电站资产组计提资产减值准备 19,518.53 万元。

注 6：公司对所属新尚能源莎车 100 兆瓦光伏并网发电和储能设施项目相关资产组（固定资产、无形资产及使用权资产）进行了减值测试，以资产组账面价值与可收回金额（通过资产组预计未来现金流量现值确定）孰低计量，截至 2024 年 12 月 31 日，对莎车电站资产组计提资产减值准备 16,022.92 万元。

**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**

适用 不适用

**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**

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**固定资产清理**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物		32,667,044.60
机器设备		11,671,945.48
运输设备		7,635.64
合计		44,346,625.72

其他说明：

注：2022 年 9 月，公司所属 XJZH 与乌鲁木齐市高新区（新市区）房屋征收与补偿管理办公室（土地征收管理办公室）签订了《征收补偿协议》，约定对其位于乌鲁木齐新市区站前路 639 号、喀什东路 18 号两宗地及相关资产进行征收，XJZH 对该宗土地相关建筑物、设备等资产进行拆除，因协议尚未履行完毕，2023 年末将上述资产计入固定资产清理。2024 年 11 月，XJZH 收到全部征收款

20,246.00 万元，上述征收补偿协议已履行完毕，扣除相关资产净值及相关费用后计入资产处置收益金额 14,572.12 万元。

## 22、在建工程

### 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	13,903,725,649.13	14,109,577,436.21
工程物资	149,021,270.72	252,200,994.96
合计	14,052,746,919.85	14,361,778,431.17

其他说明：

适用 不适用

## 在建工程

## (1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
新能源自营电站项目	4,460,802,398.95		4,460,802,398.95	3,699,034,020.50		3,699,034,020.50
将军戈壁一号露天煤矿槽探剥离工程	1,438,454,453.16		1,438,454,453.16	1,146,563,519.46		1,146,563,519.46
将军戈壁二号露天煤矿扩产升级改造工程项目	1,179,353,329.32		1,179,353,329.32	848,435,148.25		848,435,148.25
几内亚共和国阿玛利亚水电站项目	920,909,057.98		920,909,057.98			
若羌 20 万吨/年高纯硅配套源网荷储一体化项目	686,255,925.29		686,255,925.29	581,508,352.17		581,508,352.17
特变电工智慧产业园	663,097,096.11		663,097,096.11	118,404,783.98		118,404,783.98
京津冀产业园珠峰硅钢三期技改项目	538,349,289.92		538,349,289.92			
将军戈壁二号露天煤矿矿建剥离工程（2024 年新增西采区剥离）	363,417,926.62		363,417,926.62			
南露天煤矿扩产升级改造工程项目	292,680,047.45		292,680,047.45	904,652,789.87		904,652,789.87
多晶硅生产线其他零星技改项目	286,335,745.42		286,335,745.42	29,040,526.66		29,040,526.66
准东 20 亿 Nm <sup>3</sup> /年煤制天然气供煤项目	266,348,341.32		266,348,341.32			

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
西安科技产业园三期数字化工厂及科创研发大楼建设项目	240,837,414.19		240,837,414.19	10,258,467.50		10,258,467.50
厂外输煤廊道副线建设施工项目	231,507,450.55		231,507,450.55	89,430,096.14		89,430,096.14
南矿至皖能江布电厂长距离输煤系统建设工程项目	182,473,650.73		182,473,650.73			
东杜奥巴金矿井巷掘进项目	135,534,837.23		135,534,837.23			
衡变公司云集 GIS 智能工厂二期项目	131,404,385.59		131,404,385.59			
塔吉克斯坦库河东金矿(二期)采选工程	129,610,990.41		129,610,990.41			
绿色高纯高精电子新材料项目	118,178,953.29		118,178,953.29	118,953,365.24		118,953,365.24
沈变公司试验大厅及装配车间扩建项目	115,566,667.03		115,566,667.03			
将军戈壁一号矿地面生产系统建设项目	110,694,590.73		110,694,590.73	224,835,316.86		224,835,316.86
将军戈壁二号矿油库及油库铁路专用线项目	82,641,933.56		82,641,933.56	78,750,969.16		78,750,969.16
南露天矿油库及油库铁路专用线项目	81,628,705.51		81,628,705.51	78,434,496.87		78,434,496.87
新能源西安等地产业园项目	76,180,935.03		76,180,935.03	59,799,807.80		59,799,807.80
鲁缆公司新能源聚丙烯环保电缆数字化工厂项目	75,229,990.61		75,229,990.61			
智能箱变数字化集成基地	69,501,553.77		69,501,553.77			
鲁缆公司大容量超高压电缆生产	63,043,509.93		63,043,509.93	1,463,760.12		1,463,760.12

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
车间及智能化改造项目						
卡尔哈尔西南、托盖里克石英岩矿详查勘探项目	61,331,972.79		61,331,972.79	39,093,786.87		39,093,786.87
德缆公司海上装备聚丙烯电缆数字化车间建设项目	59,449,539.74		59,449,539.74			
武清产业园项目	51,547,515.45		51,547,515.45	384,459,588.97		384,459,588.97
沈变公司康嘉互感器数字化工厂改造升级项目	45,150,614.50		45,150,614.50			
天变南方科技公司数字化车间	42,756,637.62		42,756,637.62	91,590,000.00		91,590,000.00
衡变公司绝缘、线圈车间改造提升项目	40,822,098.82		40,822,098.82			
沈变公司生产线技术改造升级项目	35,571,873.05		35,571,873.05	24,313,187.56		24,313,187.56
德缆公司特高压工程用导线数字化车间建设项目	30,345,505.08		30,345,505.08			
新变厂填平补齐项目	27,275,611.13		27,275,611.13	33,958,285.64		33,958,285.64
鲁缆公司填平补齐项目	26,954,280.96		26,954,280.96			
智能电缆产业园技术改造一期基建项目	22,707,870.12		22,707,870.12	12,898,987.37		12,898,987.37
德缆公司能源装备及轨道交通用电缆数字化车间建设项目	20,656,679.46		20,656,679.46	14,351.40		14,351.40
将二矿外委单位驻地二期建设项目	18,299,028.75		18,299,028.75	192,108,358.80		192,108,358.80
鲁缆公司新能源材料及智能高端	17,751,209.20		17,751,209.20			

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
电力装备数字化工厂项目						
鲁缆公司高压车间设备技改项目	7,384,958.40		7,384,958.40	46,757,387.79		46,757,387.79
特变电工南方输变电装备再制造中心项目	5,257,915.31		5,257,915.31	104,922,628.63		104,922,628.63
220KV 产线及智能化试验检测中心建设项目	4,896,047.75		4,896,047.75	43,094,985.01		43,094,985.01
沈变公司特高压套管研发制造基地项目	4,345,435.60		4,345,435.60	35,874,028.36		35,874,028.36
德缆公司综合产能提升与技术改造项目	1,892,757.99		1,892,757.99	24,442,045.02		24,442,045.02
高性能高纯铝清洁生产项目				110,864,455.61		110,864,455.61
若羌 2×350MW 热电联产项目				1,122,421,404.04		1,122,421,404.04
天池能源 10 万吨/年工业硅项目				1,401,635,333.88		1,401,635,333.88
特变电工国际人才酒店改造项目				46,913,907.22		46,913,907.22
年产 15000 吨三层法高纯铝提纯及配套加工项目				30,495,416.27		30,495,416.27
年产 3000 吨高强高韧铝合金大截面铸坯项目				29,487,437.40		29,487,437.40
年产 500 吨超高纯铝基溅射靶坯项目				25,189,276.04		25,189,276.04
年产 1500 万平方米高性能高压腐蚀箔项目				28,789,901.86		28,789,901.86
冶金 3 万吨氢氧化铝项目				27,571,556.54		27,571,556.54

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
南露天矿铁路专用线环线改扩建工程				207,525,210.39		207,525,210.39
南露天煤矿二号破碎站移设项目				35,619,450.78		35,619,450.78
南露天煤矿行政福利设施建设项目				159,149,339.76		159,149,339.76
将一矿行政福利设施及外委单位驻地一期建设项目				126,051,695.49		126,051,695.49
智能电气二期数字化工厂建设项目				56,404,609.34		56,404,609.34
准东 2×66 万千瓦火电机组项目				1,370,175,053.46		1,370,175,053.46
零星工程	441,596,325.58	2,307,407.87	439,288,917.71	308,190,346.13		308,190,346.13
合计	13,906,033,057.00	2,307,407.87	13,903,725,649.13	14,109,577,436.21		14,109,577,436.21

## (2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
新能源自营电站项目	2,828,018.06	369,903.40	698,031.13	301,808.45	320,045.85	446,080.24	/	/	6,100.86	3,841.20		自筹、借款
天池能源 10 万	158,063.00	140,163.53	49,338.07	189,489.40	12.20	-	119.89	100.00	1,195.55	625.20	2.90	自筹、

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
吨/年工业硅项目												借款
准东 2×66 万千瓦火电机组项目	555,052.61	137,017.51	259,444.10	396,051.91	409.69	-	80.00	100.00	3,209.87	3,209.87	2.76	自筹、借款
将军戈壁一号露天煤矿探剥离工程	179,714.46	114,656.35	87,754.44	-	58,565.35	143,845.45	124.59	64.69	-	-		自筹
若羌 2×350MW 热电联产项目	301,485.00	112,242.14	153,971.76	266,213.90	-	-	97.13	100.00	2,185.32	1,421.51	3.15	自筹、借款
南露天煤矿扩产升级改造工程项目	98,570.09	90,465.28	41,377.28	33,931.63	68,642.92	29,268.00	133.76	80.00	-	-		自筹
将军戈壁二号露天煤矿扩产升级改造工程项目	233,276.61	84,843.51	66,833.22	33,741.40	-	117,935.33	114.80	85.00	-	-		自筹
若羌 20 万吨/年高纯硅配套源网荷储一体化项目	111,562.76	58,150.84	28,681.95	18,207.20	-	68,625.59	77.83	90.00	280.22	146.54	2.90	自筹、借款
将军戈壁一号矿地面生产系统建设项目	150,000.00	22,483.53	29,601.65	41,015.73	-	11,069.46	34.72	35.00	-	-		自筹
南露天矿铁路专用线环线改扩建工程	34,370.34	20,752.52	10,754.39	31,506.91	-	-	91.67	100.00	-	-		自筹
将二矿外委单位驻地二期建设项目	40,076.25	19,210.84	10,461.62	27,842.55	-	1,829.90	74.04	80.00	-	-		自筹
南露天煤矿行政福利设施建设项目	38,036.94	15,914.93	22,158.79	38,073.72	-	-	100.10	100.00	-	-		自筹

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
将一矿行政福利设施及外委单位驻地一期建设项目项目	41,811.19	12,605.17	23,340.20	35,945.36	-	-	85.97	100.00	-	-		自筹
特变电工智慧产业园	115,980.00	11,840.48	73,030.95	16,881.29	1,680.43	66,309.71	70.00	95.00	166.78	166.78	2.91	自筹、借款
厂外输煤廊道副线建设施工项目	34,907.40	8,943.01	14,207.74	-	-	23,150.75	66.32	65.00	-	-		自筹
几内亚共和国阿玛利亚水电站项目	806,111.74	-	92,090.91	-	-	92,090.91	11.42	12.00	1,154.33	1,154.33	2.7-6.7	自筹、借款
京津冀产业园珠峰硅钢三期技改项目	105,629.00	-	53,834.93	-	-	53,834.93	50.97	65.00	233.20	233.20	2.78	自筹、借款
准东 20 亿 Nm <sup>3</sup> /年煤制天然气供煤项目	1,703,087.30	-	26,634.83	-	-	26,634.83	1.56	2.00	-	-		自筹
衡变公司云集 GIS 智能工厂二期项目	69,843.00	-	13,156.37	15.93	-	13,140.44	18.84	20.00	-	-		自筹
塔吉克斯坦库河东金矿(二期)采选工程	30,684.77	-	13,111.45	150.35	-	12,961.10	42.73	45.00	-	-		自筹
合计	7,636,280.52	1,219,193.04	1,767,815.78	1,430,875.74	449,356.45	1,106,776.64			14,526.13	10,798.63		

## (3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

## (4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

注：在建工程本年增加 2,141,720.84 万元；本年减少 2,162,075.28 万元，其中：转入固定资产 1,704,649.41 万元，主要系（1）公司子公司天池能源所属准东 2×660MW 火电机组项目、若羌 2×350MW 热电联产项目及 10 万吨/年工业硅项目，经联调联试达到预定可使用状态后转入固定资产，转固金额为 851,755.21 万元；（2）所属新能源公司部分自营电站达到预定可使用状态，转入固定资产 301,808.45 万元。

本年其他减少 457,425.87 万元，主要系（1）公司子公司天池能源南露天煤矿、将军戈壁一号露天煤矿完成扩产及新建基建剥离工程，相关矿建支出转入长期待摊费用 127,208.27 万元；（2）所属新能源公司处置其项目公司若羌县同阳新能源有限公司、绥棱县禾晟新能源有限公司转出对应在建工程 320,045.85 万元；（3）本年将经调试运行达到预定可使用状态的信息系统软件资产转入无形资产 7,522.43 万元。

（3）年末使用受到限制的在建工程详见附注七、31，抵押的在建工程详见附注十六、1。

## 工程物资

## (5). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
专用设备	40,381,885.87		40,381,885.87	36,670,688.52		36,670,688.52
专用材料	108,639,384.85		108,639,384.85	215,530,306.44		215,530,306.44
合计	149,021,270.72		149,021,270.72	252,200,994.96		252,200,994.96

其他说明：

不适用

### 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

其他说明：

适用 不适用

### 24、油气资产

#### (1) 油气资产情况

适用 不适用

#### (2) 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

不适用

### 25、使用权资产

#### (1) 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地使用权	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	9,893,440.34	3,980,880.89	635,818,499.50	5,452,738.08	655,145,558.81
2. 本期增加金额	13,999,323.22		66,976,484.59		80,975,807.81
(1) 租入	13,999,323.22		66,976,484.59		80,975,807.81
3. 本期减少金额	8,909,679.30		244,258,748.74	70,481.93	253,238,909.97
(1)			244,258,748.74		244,258,748.74

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地使用权	其他	合计
企业合并减少					
(2) 其他	8,909,679.30			70,481.93	8,980,161.23
4. 期末余额	14,983,084.26	3,980,880.89	458,536,235.35	5,382,256.15	482,882,456.65
二、累计折旧					
1. 期初余额	7,342,899.79	116,109.00	75,646,934.21	2,477,555.12	85,583,498.12
2. 本期增加金额	4,245,454.85	49,618.62	35,669,012.54	1,099,517.99	41,063,604.00
(1) 计提	4,245,454.85	49,618.62	35,669,012.54	1,099,517.99	41,063,604.00
3. 本期减少金额	8,909,679.30		28,055,446.03	2,884.24	36,968,009.57
(1) 企业合并减少			28,055,446.03		28,055,446.03
(2) 其他	8,909,679.30			2,884.24	8,912,563.54
4. 期末余额	2,678,675.34	165,727.62	83,260,500.72	3,574,188.87	89,679,092.55
三、减值准备					
1. 期初余额			9,806,405.22		9,806,405.22
2. 本期增加金额			6,615,636.58		6,615,636.58
(1) 计提			6,615,636.58		6,615,636.58
3. 本期减少金额					
4. 期末余额			16,422,041.80		16,422,041.80
四、账面价值					
1. 期末账面价值	12,304,408.92	3,815,153.27	358,853,692.83	1,808,067.28	376,781,322.30
2. 期初账面价值	2,550,540.55	3,864,771.89	550,365,160.07	2,975,182.96	559,755,655.47

注：①本年“企业合并减少”主要系公司所属新能源公司处置芮城县晖源发电有限责任公司、包头市光炽太阳能有限责任公司、云县汇能发电有限责任公司股权所致；②本年使用权资产减值准备的计提情况详见附注七、21。

## (2) 使用权资产的减值测试情况

适用  不适用

其他说明：

不适用

## 26、无形资产

## (1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	商标使用权	采矿权及探矿权	专有技术	软件	其他	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	4,774,011,951.87	2,135,654.21	8,442,407,135.96	916,196,930.68	764,964,224.09	567,036,504.15	15,466,752,400.96
2. 本期增加金额	330,230,878.87		1,697,157,021.82	164,956,043.35	141,622,235.74		2,333,966,179.78
(1) 购置	251,217,698.11		1,592,013,594.48	1,160,870.18	73,042,578.28		1,917,434,741.05
(2) 内部研发				47,335,215.17			47,335,215.17
(3) 在建工程转入			9,342,495.07		65,881,801.30		75,224,296.37
(4) 企业合并增加	73,380,350.45			116,459,958.00	2,697,856.16		192,538,164.61
(5) 其他增加	5,632,830.31		95,800,932.27				101,433,762.58
3. 本期减少金额	43,123,171.90			810,216.32	21,128,757.77		65,062,145.99
(1) 处置	9,647,249.35			280,486.84	21,031,043.80		30,958,779.99
(2) 企业合并减少	31,892,630.61						31,892,630.61

项目	土地使用权	商标使用权	采矿权及探矿权	专有技术	软件	其他	合计
(3) 其他减少	1,583,291.94			529,729.48	97,713.97		2,210,735.39
4. 期末余额	5,061,119,658.84	2,135,654.21	10,139,564,157.78	1,080,342,757.71	885,457,702.06	567,036,504.15	17,735,656,434.75
二、累计摊销							
1. 期初余额	824,077,270.14	2,076,977.84	1,889,542,465.31	634,550,424.69	313,344,276.11	203,504,515.47	3,867,095,929.56
2. 本期增加金额	116,572,126.31		438,821,519.98	69,837,691.69	83,381,203.85	55,323,385.12	763,935,926.95
(1) 计提	107,949,327.95		434,837,032.50	58,601,861.86	82,195,464.04	55,323,385.12	738,907,071.47
(2) 企业合并增加	6,664,097.30			11,235,829.83	1,185,739.81		19,085,666.94
(3) 其他增加	1,958,701.06		3,984,487.48				5,943,188.54
3. 本期减少金额	8,036,222.63			61,276.07	16,705,201.21		24,802,699.91
(1) 处置	1,989,486.63			61,276.07	16,705,201.21		18,755,963.91
(2) 企业合并减少	6,046,736.00						6,046,736.00
4. 期末余额	932,613,173.82	2,076,977.84	2,328,363,985.29	704,326,840.31	380,020,278.75	258,827,900.59	4,606,229,156.60
三、减值准备							
1. 期初余额	12,438,154.37	40,116.33		5,363,781.35	4,025,236.77		21,867,288.82
2. 本期增	3,273,500.50			2,565,225.89	20,248.98		5,858,975.37

项目	土地使用权	商标使用权	采矿权及探矿权	专有技术	软件	其他	合计
加金额							
(1) 计提	3,273,500.50			2,565,225.89	20,248.98		5,858,975.37
3. 本期减少金额					294,072.36		294,072.36
(1) 处置					294,072.36		294,072.36
4. 期末余额	15,711,654.87	40,116.33		7,929,007.24	3,751,413.39		27,432,191.83
四、账面价值							
1. 期末账面价值	4,112,794,830.15	18,560.04	7,811,200,172.49	368,086,910.16	501,686,009.92	308,208,603.56	13,101,995,086.32
2. 期初账面价值	3,937,496,527.36	18,560.04	6,552,864,670.65	276,282,724.64	447,594,711.21	363,531,988.68	11,577,789,182.58

注：①本年土地使用权购置增加 25,121.77 万元，主要系 I 公司子公司天池能源及所属公司购买土地使用权 7,125.05 万元，主要用于两矿生产辅助服务设施建设项目、铁路货场用地、输煤廊道项目用地、准能 2\*660MW 电厂建设等项目建设用地；II 公司所属新能源公司自营新能源电站等购置土地使用权 12,482.79 万元。

②本年采矿权及探矿权购置增加 159,201.36 万元，主要系公司子公司天池能源于 2024 年 8 月与新疆维吾尔自治区自然资源厅签订《采矿权出让合同》及补充合同，受让天池能源所属准东大井矿区南露天煤矿、奇台县将军戈壁二号煤矿新增有偿处置的资源量，以及奇台县将军戈壁一号矿 30 年拟动用资源储量，新增采矿权出让收益分别为 143,564.16 万元、96,601.47 万元及 81,649.51 万元，按照合同约定分期向出让人缴纳采矿权出让收益，天池能源以出让收益折现值计入无形资产。

③本年“企业合并增加”19,253.82万元，系公司所属衡变公司发生非同一控制下企业合并，购买取得合容股份、合容开关100%股权，本年纳入合并财务报表范围所致；本年“企业合并减少”3,189.26万元，系公司所属新能源公司处置所属项目公司云县汇能发电有限责任公司、包头市光炽太阳能有限责任公司、绥棱县禾晟新能源有限公司所致。

④本年“其他增加”10,143.38万元，系I公司所属XJZH金源镁业有限公司（以下简称金源镁业）所持有的鄯善县梧桐沟菱镁矿勘探成本转入无形资产，将其由长期待摊费用调整至无形资产列示金额6,817.37万元；II公司所属新能源公司明确所属项目公司哈巴河县新特风电有限公司哈巴河风电场一期49.5MW项目持有意图为自持，将其由存货调整至无形资产列示金额563.28万元；III公司所属杜尚别矿业公司无形资产外币报表折算差额本年增加2,762.72万元。本年“其他减少”221.07万元，系公司所属公司TBEA Energy (India) 外币报表折算差额减少所致。

⑤年末通过公司内部研发形成的无形资产账面余额为77,659.63万元。

⑥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是4.38%

## (2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

## (3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	144,794,826.99	办理周期较长

(4) 无形资产的减值测试情况

适用  不适用

其他说明：

适用  不适用

年末使用受到限制的无形资产详见附注七、31，抵押的无形资产详见附注十六、1。

## 27、商誉

## (1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	其他	处置	其他	
特变电工中发(上海)超高压电器有限公司	114,101,174.59					114,101,174.59
南京电研电力自动化股份有限公司	129,641,093.62					129,641,093.62
合容电气股份有限公司		130,730,933.78				130,730,933.78
合计	243,742,268.21	130,730,933.78				374,473,201.99

注：①公司所属沈变公司于 2011 年收购上海中发超高压电器有限公司（以下简称上海中发）51%的股权。合并成本超过获得的上海中发可辨认净资产公允价值的差额 11,410.12 万元，确认为与上海中发相关的商誉。

②公司所属衡变公司于 2017 年以 21,375.00 万元合并成本收购南京电研电力自动化股份有限公司（以下简称南京电研）77.50%的股权。合并成本超过按比例获得的南京电研可辨认资产、负债公允价值 8,410.89 万元的差额 12,964.11 万元，确认为与南京电研相关的商誉。

③公司所属衡变公司于 2024 年以 27,027.93 万元合并成本收购合容股份 100%的股权。合并成本超过按比例获得的合容股份可辨认资产、负债公允价值 13,954.83 万元的差额 13,073.09 万元，确认为与合容股份相关的商誉。

## (2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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		
特变电工中发(上海)超高压电器有限公司	114,101,174.59					114,101,174.59
合计	114,101,174.59					114,101,174.59

注：公司管理层根据上海中发历史年度的经营状况、市场竞争情况以及未来的战略规划等因素的综合分析，与上海中发相关的商誉存在减值，已于 2015 年末全额计提与上海中发相关的商誉减值准备 11,410.12 万元。

## (3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

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
南京电研电力自动化股份有限公司	所属资产组主要构成：固定资产、无形资产等；依据：商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	公司主营电力系统二次设备生产销售，其所属主营业务收入-电气设备产品类	是
合容电气股份有限公司之电容器业务资产组	所属电容器资产组主要构成：固定资产、无形资产等；依据：商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	公司主营之电容器及其相关设备生产销售，其所属主营业务收入-电气设备产品类	是
合容电气股份有限公司之电抗器业务资产组	所属电抗器资产组主要构成：固定资产、无形资产等；依据：商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	公司主营之电抗器及其相关设备生产销售，其所属主营业务收入-电气设备产品类	是

注：本集团依据相关的资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中获得的相对受益情况，将收购合容股份形成的商誉分摊至电容器业务资产组和电抗器业务资产组。进行商誉减值测试时，将商誉分摊至电容器业务和电抗器业务两个资产组，分别为 6,436.47 万元和 6,636.62 万元。

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## (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

单位：元 币种：人民币

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（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
南京电研电力自动化股份有限公司	204,883,234.60	260,000,000.00	-	预测期间为2025年-2029年，后续为稳定期	收入平均增长率为3.21%、毛利率为16.87%、税前折现率为9.55%	收入增长率参考历史增长率、行业增长率及目前订单情况和管理层判断；毛利率根据公司历史数据及订单预测的收入、成本计算；折现率按加权平均资本成本 WACC 计算得出	收入增长率为0.00%、税前折现率9.55%	参照预测期末的水平
合容电气股份有限公司之电容器业务资产组	221,118,112.43	296,479,000.00	-	预测期间为2025年-2029年，后续为稳定期	收入平均增长率为3.41%、毛利率为26.53%、税前折现率为10.68%	收入增长率参考历史增长率、行业增长率及目前订单情况和管理层判断；毛利率根据公司历史数据及订单预测的收入、成本计算；折现率按加权平均资本成本 WACC 计算得出	收入增长率为0.00%、税前折现率10.68%	参照预测期末的水平
合容电气股份有限公司之电抗器业务资产组	281,939,469.36	317,226,500.00	-	预测期间为2025年-2029年，后续为稳定期	收入平均增长率为4.65%、毛利率为25.21%、税前折现率为11.04%	收入增长率参考历史增长率、行业增长率及目前订单情况和管理层判断；毛利率根据公司历史数据及订单预测的收入、成本计算；折现率按加权平均资本成本 WACC 计算得出	收入增长率为0.00%、税前折现率11.04%	参照预测期末的水平
合计	707,940,816.39	873,705,500.00	-	/	/	/	/	/

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

适用 不适用

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

适用 不适用

#### (5). 业绩承诺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：

适用 不适用

上述减值测试的各项关键参数根据公司未来的战略规划、市场营销计划及对预测期经营业绩的预算等资料得出。经测试，公司所属公司衡变公司收购南京电研、合容股份形成的商誉不存在减值。

## 28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
南露天矿矿坑剥采支出	541,869,100.16	686,429,226.68	35,287,732.40		1,193,010,594.44
将军戈壁二号矿矿坑剥采支出	1,142,948,445.74		32,482,695.05		1,110,465,750.69
勘探成本	49,264,495.99	20,981,285.32	301,585.24	68,173,722.11	1,770,473.96
房屋装修费	48,930,025.00	26,357,126.20	15,839,681.95		59,447,469.25
长期提货权	39,219,161.25	7,782,800.00	14,101,213.90		32,900,747.35
衡变土石方回填项目	25,543,061.57		709,529.48		24,833,532.09
南露天矿西帮边坡清理工程支出	16,450,399.02		1,085,008.95		15,365,390.07
南疆铁路货场改造项目	2,915,461.05		364,432.64		2,551,028.41
租入固定资产改良支出	1,640,283.83	570,699.95	1,305,563.83		905,419.95
将军戈壁一号矿矿坑剥采支出		585,653,502.33	16,619,961.87		569,033,540.46
其他	9,495,867.56	2,802,097.89	3,644,033.51		8,653,931.94
合计	1,878,276,301.17	1,330,576,738.37	121,741,438.82	68,173,722.11	3,018,937,878.61

其他说明：

注：①矿坑剥采支出系公司子公司天池能源公司南露天煤矿、将军戈壁二号露天煤矿及将军戈壁一号露天煤矿采掘前发生的土层剥离等成本，分别于煤层开采时按照产量摊销计入损益。

②本年“其他减少”系公司所属公司金源镁业将其归集的鄯善县梧桐沟菱镁矿勘探成本由长期待摊费用转入无形资产采矿权所致。

## 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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	4,544,058,262.48	691,527,319.35	4,104,592,934.62	625,245,830.91
计入其他综合收益的现金流量套期工具公允价值变动	342,806,399.91	51,420,959.97	141,835,485.00	21,275,322.75
递延收益	771,709,910.25	115,938,312.57	798,764,994.73	119,814,749.21
可抵扣亏损	4,876,631,438.69	740,388,921.04	1,396,234,777.02	218,621,321.94
预计负债	507,497,915.68	76,124,687.37	435,985,061.15	65,397,759.16
预提的其他费用	916,182,232.70	140,700,243.16	1,123,025,563.70	172,016,997.63
股权激励费用	11,398,691.48	1,861,193.48	217,927,019.19	33,152,341.22
内部交易未实现利润	3,481,159,956.53	511,546,709.97	2,881,780,159.02	424,434,664.90
交易性金融负债（公允价值与账面差异）	30,702,306.50	4,605,345.98	49,965,550.72	7,494,832.61
其他权益工具投资公允价值变动	10,484,802.23	1,572,720.34	12,202,720.65	1,830,408.10
固定资产及无形资产折旧或摊销年限税会差异	440,657,520.58	66,098,628.08	261,090,416.20	39,163,562.43
其他	30,030,460.62	5,896,690.65	17,065,427.18	3,727,294.43
合计	15,963,319,897.65	2,407,681,731.96	11,440,470,109.18	1,732,175,085.29

### (2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
固定资产	4,264,370,457.44	717,327,005.64	4,560,350,978.68	684,052,646.79
计入其他综合收益的现金流量套期工具公允价值变动	111,224,954.51	16,683,743.18	427,855,685.31	64,178,352.80
交易性金融资产(公允价值与账面差异)	79,645,870.83	11,946,880.63	117,693,796.30	17,654,069.44
其他非流动金融资产(公允价值与账面差异)	328,090,648.96	49,213,597.34	453,511,513.36	68,026,727.00
非同一控制企业合并资产评估增值	237,299,381.93	35,594,907.29		
其他	11,605,224.49	2,519,790.79	16,691,341.68	2,310,462.66
合计	5,032,236,538.16	833,285,924.87	5,576,103,315.33	836,222,258.69

## (3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

适用 不适用

## (4). 未确认递延所得税资产明细

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	2,495,767,366.09	651,119,442.97
可抵扣亏损	3,454,437,340.40	3,888,283,305.90
合计	5,950,204,706.49	4,539,402,748.87

## (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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年		238,736,337.33	
2025 年	144,637,040.54	187,172,577.14	

年份	期末金额	期初金额	备注
2026 年	280,528,536.77	517,059,378.55	
2027 年	1,031,704,006.81	1,524,785,294.77	
2028 年	901,487,743.91	1,420,529,718.11	
2029 年及以后年度	1,096,080,012.36		
合计	3,454,437,340.39	3,888,283,305.90	/

其他说明：

适用 不适用

### 30、其他非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产款项	1,141,824,950.23		1,141,824,950.23	3,270,484,549.62		3,270,484,549.62
增值税留抵税额	1,755,931,693.76		1,755,931,693.76	1,321,137,072.68		1,321,137,072.68
持有至到期大额存单	212,310,138.91		212,310,138.91	1,333,961,164.38		1,333,961,164.38
合同取得成本	36,879,050.23		36,879,050.23	141,907,456.87		141,907,456.87
水电站特许使用权资产				580,115,756.20		580,115,756.20
产能保证金	429,931,943.20		429,931,943.20	221,483,600.00		221,483,600.00
合计	3,576,877,776.33		3,576,877,776.33	6,869,089,599.75		6,869,089,599.75

其他说明：

年末余额前五名的预付长期资产款项未结算原因

单位：元 币种：人民币

单位名称	年末余额	账龄	未结算原因
供应商 1	436,402,390.41	1-4 年	预付设备款，未到结算期
供应商 2	85,809,814.64	1 年以内	预付工程款，未到结算期
供应商 3	79,376,931.58	1 年以内	预付设备款，未到结算期
供应商 4	65,200,000.00	1 年以内	预付设备款，未到结算期

单位名称	年末余额	账龄	未结算原因
供应商 5	54,887,000.00	1 年以内	预付设备款, 未到结算期
合计	721,676,136.63		

## 31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	6,598,802,146.18	6,598,802,146.18	其他	银行承兑汇票保证金/保函保证金/环境恢复治理保障基金等	4,033,254,294.41	4,033,254,294.41	其他	银行承兑汇票保证金/保函保证金/环境恢复治理保障基金等
应收票据	469,756,661.19	466,201,446.69	质押	用于票据池的质押票据	509,692,652.68	508,069,096.13	质押	用于质押的票据
应收款项融资	407,493,746.36	407,493,746.36	质押	用于票据池的质押票据	3,299,102,713.02	3,299,102,713.02	质押	用于质押的票据
应收账款	3,764,301,073.23	3,422,309,577.00	质押	质押借款/保理借款保证	3,642,602,456.88	3,341,015,949.34	质押	质押借款/保理借款保证
存货	1,630,468,057.87	1,578,878,858.16	抵押	银行借款抵押保证	824,502,361.49	771,935,826.10	抵押	银行借款抵押保证
固定资产	28,435,155,541.31	23,568,736,376.00	抵押	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证	28,313,500,686.04	23,202,560,864.73	抵押	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证
在建工程	3,688,550,522.44	3,688,550,522.44	抵押	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证	4,078,149,112.48	4,078,149,112.48	抵押	银行借款抵押保证
无形资产	680,584,230.35	563,986,533.01	抵押	银行借款抵押	535,700,239.13	452,194,949.89	抵押	银行借款抵

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
				保证				押保证
其他流动资产	705,467,184.55	705,467,184.55	其他	期货保证金	600,275,698.89	600,275,698.89	其他	期货保证金
其他非流动资产	28,108,931.04	28,108,931.04	其他	大额存单受限				
合计	46,408,688,094.52	41,028,535,321.43			45,836,780,215.02	40,286,558,504.99	/	/

其他说明：

不适用

**32、短期借款****(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	967,688,610.00	1,687,439,578.23
担保借款	72,109,861.91	299,824,898.51
抵押借款		100,000,000.00
质押借款	20,000,000.00	
抵押加质押借款	61,548,708.00	77,230,433.21
质押加担保借款	10,000,000.00	
票据贴现借款	1,011,025,165.45	919,831,821.93
保理借款	1,250,000.00	95,937,786.39
应计利息	459,194.89	475,088.89
合计	2,144,081,540.25	3,180,739,607.16

短期借款分类的说明：

注：抵押、质押事项详见本财务报表附注十六、承诺事项的表述。

**(2). 已逾期未偿还的短期借款情况**

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**33、交易性金融负债**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定的理由和依据
交易性金融负债	270,317,418.73	192,863,877.01	/
其中：			
衍生金融负债	264,469,542.73	163,855,060.72	/
期权权利金	5,847,876.00	29,008,816.29	/

项目	期末余额	期初余额	指定的理由和依据
合计	270,317,418.73	192,863,877.01	/

其他说明：

适用  不适用

衍生金融负债明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
指定为套期关系的衍生金融负债	200,953,809.95	113,889,510.00
其中：远期外汇合约	200,953,809.95	113,889,510.00
未被指定套期关系的衍生金融负债	63,515,732.78	49,965,550.72
其中：远期外汇合约	63,515,732.78	49,965,550.72
合计	264,469,542.73	163,855,060.72

#### 34、衍生金融负债

适用  不适用

#### 35、应付票据

##### (1). 应付票据列示

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	22,603,682,728.88	18,216,632,899.47
商业承兑汇票	1,287,140,531.25	1,130,298,343.21
合计	23,890,823,260.13	19,346,931,242.68

#### 36、应付账款

##### (1). 应付账款列示

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	18,049,416,322.86	14,718,511,092.69

项目	期末余额	期初余额
1 年至 2 年（含 2 年）	3,362,743,011.26	4,254,810,822.02
2 年至 3 年（含 3 年）	2,788,291,022.95	1,070,303,355.42
3 年以上	1,820,319,108.15	1,612,029,896.88
合计	26,020,769,465.22	21,655,655,167.01

## (2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商 1	309,662,540.12	应付工程款，尚未结算
供应商 2	255,273,858.73	应付工程款，尚未结算
供应商 3	233,646,572.58	应付工程款，尚未结算
供应商 4	204,839,346.77	应付工程及设备款，尚未结算
供应商 5	188,712,088.78	应付工程款，尚未结算
供应商 6	161,653,053.93	应付工程款，尚未结算
供应商 7	158,263,681.36	应付工程款，尚未结算
供应商 8	151,275,004.81	应付工程款，尚未结算
供应商 9	143,521,539.53	应付工程及材料款，尚未结算
供应商 10	107,015,896.80	应付设备及材料款，尚未结算
合计	1,913,863,583.41	/

其他说明：

□适用 √不适用

## 37、预收款项

## (1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	775,711.84	447,821.63
1 至 2 年（含 2 年）	20,153.00	20,153.00
合计	795,864.84	467,974.63

## (2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

## (3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 38、合同负债

## (1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收销货款	5,274,264,083.81	6,035,883,234.30
预收工程款	1,393,248,395.96	583,233,196.83
已结算未完工款	759,031,146.58	439,330,672.62
合计	7,426,543,626.35	7,058,447,103.75

## (2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
巴新一期延长线项目	51,933,121.48	业主预付款项比例超过工程实际进度，项目尚未完工
合计	51,933,121.48	/

## (3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
金上~湖北±800千伏特高压直流输电工程大冶±800千伏换流站工程换流变压器采购项目	-379,470,619.41	合同执行完毕，合同负债减少
国网宁夏-湖南特高压直流工程项目换流变包3衡阳换流站高端换流变	304,991,733.01	新增合同尚未执行完毕，合同负债增加

项目	变动金额	变动原因
坦桑尼亚东北电网二期项目	273,069,819.01	新增合同尚未执行完毕，合同负债增加
合计	198,590,932.61	/

其他说明：

适用 不适用

### 39、应付职工薪酬

#### (1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	1,583,826,619.64	7,513,378,177.99	7,427,620,506.53	1,669,584,291.10
二、离职后福利-设定提存计划	6,777,750.33	605,151,094.93	604,323,129.73	7,605,715.53
合计	1,590,604,369.97	8,118,529,272.92	8,031,943,636.26	1,677,190,006.63

#### (2). 短期薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	1,454,233,884.88	6,295,964,999.22	6,242,189,052.11	1,508,009,831.99
二、职工福利费		344,280,902.85	344,280,902.85	
三、社会保险费	2,904,405.95	342,560,444.25	341,684,593.88	3,780,256.32
其中：医疗保险费	2,555,177.83	304,657,658.22	303,697,771.66	3,515,064.39
工伤保险费	333,206.61	34,603,781.70	34,675,693.36	261,294.95
生育保险费	16,021.51	3,299,004.33	3,311,128.86	3,896.98
四、住房公积金	4,011,468.44	342,439,624.28	342,319,711.66	4,131,381.06
五、工会经费和职工教育经费	122,010,856.24	182,413,283.06	151,324,103.72	153,100,035.58
六、辞退福利		5,531,794.33	5,531,794.33	
七、其他	666,004.13	187,130.00	290,347.98	562,786.15
合计	1,583,826,619.64	7,513,378,177.99	7,427,620,506.53	1,669,584,291.10

#### (3). 设定提存计划列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	6,435,357.98	566,560,112.36	565,967,055.09	7,028,415.25
2、失业保险费	244,130.67	19,449,674.93	19,401,264.17	292,541.43
3、企业年金缴费	98,261.68	19,141,307.64	18,954,810.47	284,758.85
合计	6,777,750.33	605,151,094.93	604,323,129.73	7,605,715.53

其他说明：

√适用 □不适用

注：应付工资、奖金年末余额主要系公司本年计提尚未发放的绩效工资及奖金。

**40、应交税费**

□适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	374,252,190.59	168,609,989.18
企业所得税	619,935,737.63	643,776,656.66
城市维护建设税	15,944,455.45	12,532,302.66
教育费附加	13,073,761.94	10,724,101.30
房产税	4,350,848.20	5,666,870.00
个人所得税	61,686,502.70	53,785,153.10
土地使用税	2,103,604.31	1,874,323.93
水利基金	349,791.15	371,471.41
印花税	23,270,070.07	22,291,811.97
资源税	81,629,909.72	47,681,143.50
环境保护税	10,141,989.87	7,112,679.01
其他税项	1,039,680.91	2,658,084.02
合计	1,207,778,542.54	977,084,586.74

其他说明：

不适用

**41、其他应付款****(3). 项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	145,711,122.59	96,205,672.40
其他应付款	2,403,335,021.98	2,103,777,396.40
合计	2,549,046,144.57	2,199,983,068.80

其他说明：

适用 不适用**(4). 应付利息**

分类列示

适用 不适用

逾期的重要应付利息：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**(5). 应付股利**

分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	7,921,122.59	9,452,894.62
划分为权益工具的优先股\永续债股利	137,790,000.00	86,752,777.78
优先股\永续债股利	137,790,000.00	86,752,777.78
合计	145,711,122.59	96,205,672.40

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：不适用

**(6). 其他应付款**

按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付保证金及押金款	826,339,091.53	680,454,227.33
应付费用款	636,724,323.19	441,219,083.28
应付暂收款	502,398,095.51	458,932,744.81
股权转让款	192,848,498.95	108,473,300.00
限制性股票回购义务		50,123,160.00
往来款项	117,584,600.00	220,321,473.74
划分权益工具的金融负债	63,474,457.11	75,077,312.76
应付其他款	63,965,955.69	69,176,094.48
合计	2,403,335,021.98	2,103,777,396.40

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位 1	115,233,811.11	应付往来款项未结算
单位 2	71,473,300.00	应付股权转让款未结算
合计	186,707,111.11	/

其他说明：

适用  不适用

#### 42、持有待售负债

适用  不适用

#### 43、1 年内到期的非流动负债

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	5,956,670,825.72	5,709,272,787.14
分期付息到期还本的长期借款应计利息	39,205,069.39	39,348,469.07
1 年内到期的应付债券	507,021,369.86	
1 年内到期的长期应付款	328,275,938.05	279,095,742.14
1 年内到期的租赁负债	12,011,391.31	59,459,078.80
合计	6,843,184,594.33	6,087,176,077.15

其他说明：

(1) 一年内到期的长期借款

单位：元 币种：人民币

借款类别	年末余额	年初余额
信用借款	3,479,477,777.11	4,007,311,045.18
担保借款	370,000,000.00	120,000,000.00
抵押借款	939,642,484.76	335,451,481.55
质押借款	384,704,822.45	319,395,632.82
抵押加质押借款	782,845,741.40	927,114,627.59
合计	5,956,670,825.72	5,709,272,787.14

(2) 公司年末一年内到期的长期借款中无逾期款项。

#### 44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	734,046,990.08	785,839,099.55
未终止确认的应收票据背书	368,282,631.52	299,032,264.07
应解汇款	38,400.00	142,400.00
合计	1,102,368,021.60	1,085,013,763.62

短期应付债券的增减变动：

适用  不适用

其他说明：

适用  不适用

#### 45、长期借款

##### (1). 长期借款分类

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	15,210,735,062.96	12,624,734,412.63
担保借款	286,000,000.00	812,610,000.00

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	4,223,968,703.96	2,689,917,386.28
质押借款	5,350,215,609.15	4,658,317,251.65
抵押加质押借款	7,906,808,058.81	10,956,582,895.07
质押加担保借款	8,000,000.00	
合计	32,985,727,434.88	31,742,161,945.63

长期借款分类的说明：

不适用

其他说明：

√适用 □不适用

(1) 长期借款利率区间

借款类别	利率区间 (%)
信用借款	2.07-4.30
担保借款	2.40-4.94
抵押借款	2.00-4.60
质押借款	1.90-4.00
抵押加质押借款	2.00-4.45
质押加担保借款	4.40

注：抵押、质押事项详见本财务报表附注十六、承诺事项的表述。

(2) 长期借款的账面值须于以下期间偿还：

单位：元 币种：人民币

偿还期间	年末余额	年初余额
一年内	5,956,670,825.72	5,709,272,787.14
一至两年	10,904,730,591.12	7,724,524,700.36
两至五年	13,699,822,767.53	13,447,895,104.94
五年以上	8,381,174,076.23	10,569,742,140.33
小计	38,942,398,260.60	37,451,434,732.77
减：一年内到期的长期借款(附注七、43)	5,956,670,825.72	5,709,272,787.14
合计	32,985,727,434.88	31,742,161,945.63

## 46、应付债券

## (1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债券	511,572,602.76	507,077,500.02
长期债券	852,196,005.06	796,373,009.69
合计	1,363,768,607.82	1,303,450,509.71

## (2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	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	其他减少	期末余额	是否违约
中期票据	100	2.98	2023年7月13日	2年	500,000,000.00	507,077,500.02		14,900,000.00		14,956,130.16	507,021,369.86		否
一带一路企业债	100	3.2	2024年4月12日	5年	500,000,000.00		500,000,000.00	11,572,602.76				511,572,602.76	否
中小微企业支持债	100	2.18	2024年4月25日	180天	500,000,000.00		500,000,000.00	5,375,500.00		505,375,500.00			否
可转换公司债券	100	第一年0.2%，第二年0.4%，第三年0.8%，第四年1.5%，第五年1.8%，第六年2.0%	2023年7月18日	6年	1,375,000,000.00	796,373,009.69		3,545,933.63	53,010,061.74		733,000.00	852,196,005.06	否
合计	/	/	/	/	2,875,000,000.00	1,303,450,509.71	1,000,000,000.00	35,394,036.39	53,010,061.74	520,331,630.16	507,754,369.86	1,363,768,607.82	/

注：(1)2024年1月，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于同意特变电工股份有限公司向专业投资者公开发行公司债券注册的批复》，公司债券注册金额为50亿元，注册额度有效期两年，在注册有效期内可分期发行公司债券。其中：①2024年4月12日，公司面向专业投资者公开发行“一带一路”公司债券(高成长产业债)(第一期)，发行额度5亿元人民币，期限5年，起息日为2024年4月12日，面值人民币100元，发行利率为3.20%，计息方式为固定利息，募集资金主要用于几内亚阿玛利亚水电站项目投资建设；②2024年4月26日，公司面向专业投资者公开发行科技创新中小微企业支持短期公司债券(高成长产业债)(第一期)，发行额度5亿元人民币，期限180天，起息日为2024年4月26日，面值人民币100元，发行利率为2.18%，计息方式为固定利息，募集资金主要用于支持中小微企业发展。

(2)本年“其他减少”主要系公司2023年7月13日发行的第二期中期票据于年末转入一年内到期的非流动负债所致。

## (3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

#### (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

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**47、租赁负债**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	494,844,739.00	537,365,091.15
未确认的融资费用	-177,729,538.96	-164,747,334.32
重分类至一年内到期的非流动负债	-12,011,391.31	-59,459,078.80
合计	305,103,808.73	313,158,678.03

其他说明：

不适用

**48、长期应付款**

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	6,234,559,990.85	4,355,328,446.64
专项应付款		
合计	6,234,559,990.85	4,355,328,446.64

其他说明：

□适用 √不适用

**长期应付款****(1). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
采矿权购置款	5,332,038,124.36	4,127,672,086.64
国开发展基金有限公司	204,350,000.00	219,350,000.00
孔雀树投资有限公司	645,434,770.00	
国债转贷专项补助	8,306,360.00	8,306,360.00
应付融资租赁款	44,430,736.49	
合计	6,234,559,990.85	4,355,328,446.64

其他说明：

其中，采矿权购置款明细如下：

单位：元 币种：人民币

款项性质	年末余额	年初余额
采矿权购置款	7,689,760,976.03	5,630,560,126.03
未确认融资费用	-2,036,644,785.07	-1,223,792,297.25
重分类至一年内到期的非流动负债	-321,078,066.60	-279,095,742.14
合计	5,332,038,124.36	4,127,672,086.64

注：采矿权购置款系公司子公司天池能源根据签订的采矿权出让合同条款约定，应分期支付的准东大井矿区南露天煤矿、奇台县将军戈壁二号煤矿及将军戈壁一号煤矿采矿权出让收益价款。

### 专项应付款

#### (2). 按款项性质列示专项应付款

适用  不适用

#### 49、长期应付职工薪酬

适用  不适用

#### 50、预计负债

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
复垦、弃置及环境清理义务	273,748,587.56	221,365,352.48	
产品质量保证	264,552,050.93	181,166,531.43	
未决诉讼	32,299,811.13	29,963,756.69	
预计电费补贴款退款	32,043,599.72	32,043,599.72	
待执行的亏损合同	2,070,115.50	860,530.66	
合计	604,714,164.84	465,399,770.98	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

不适用

## 51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	1,710,507,243.26	447,730,491.86	227,022,382.98	1,931,215,352.14	
顺流交易内部未实现损益	63,550,121.23	39,916,785.41		103,466,906.64	
合计	1,774,057,364.49	487,647,277.27	227,022,382.98	2,034,682,258.78	/

其他说明：

√适用 □不适用

其他政府补助项目

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	本年年初余额	本年新增补助金额	本年计入“其他收益”金额	其他变动（其他）	年末余额	与资产相关/与收益相关
土地补偿款	163,169,663.73		4,763,801.95		158,405,861.78	与资产相关
武清区智慧产业园项目政策补助资金	130,522,760.00				130,522,760.00	与资产相关
中央预算内投资补助资金	71,886,270.83	26,620,000.00	8,768,000.04		89,738,270.79	与资产相关
京津冀项目建设补偿款	91,821,585.51		2,392,938.09		89,428,647.42	与资产相关

政府补助项目	本年年初余额	本年新增补助金额	本年计入“其他收益”金额	其他变动（其他）	年末余额	与资产相关/与收益相关
年产 20 万吨高纯晶体硅及配套 20 万吨工业级硅和新能源电站开发项目	94,199,107.16		7,332,142.80		86,866,964.36	与资产相关
高纯铝项目	71,778,300.24	16,135,500.00	5,099,999.92		82,813,800.32	与资产相关
产业技术改造项目资金	69,405,810.48	8,000,000.00	12,572,069.22		64,833,741.26	与资产相关
煤矿安全改造项目	65,721,241.30		3,084,924.83		62,636,316.47	与资产相关
超长期特别国债资金支持设备更新项目补助资金		48,990,000.00			48,990,000.00	与资产相关
电子材料循环经济产业化项目	57,670,376.03		9,344,777.95		48,325,598.08	与资产相关
节能降碳项目	8,048,095.24	42,400,000.00	2,345,714.29		48,102,380.95	与资产相关
煤炭物流储运基地项目	44,408,333.35		2,766,666.60		41,641,666.75	与资产相关
特高压套管研发基地建设专项补助资金	43,013,750.00		4,397,000.00		38,616,750.00	与资产相关
超大型煤炭基地绿色低碳运输体系数字赋能平台建设项目资金		37,500,000.00			37,500,000.00	与资产相关
基于工业互联网平台的高纯硅基新材料企业内网改造集成应用项目	37,500,000.00		3,571,428.57		33,928,571.43	与资产相关
企业创新技术发展奖励补助资金	26,449,276.48	7,000,000.00	419,876.19		33,029,400.29	与资产相关
企业高质量发展补贴资金	18,598,571.40	11,849,000.00	1,404,285.71		29,043,285.69	与资产相关
高精电子新材料智能工厂集成应用项目	29,578,600.00		4,999,200.00		24,579,400.00	与资产相关
工业转型升级专项资金	31,570,973.31	2,747,235.02	10,701,973.13		23,616,235.20	与资产相关
自治区高新技术领域重点研发项目资金	3,640,000.00	19,432,500.00			23,072,500.00	与收益相关

政府补助项目	本年年初余额	本年新增补助金额	本年计入“其他收益”金额	其他变动（其他）	年末余额	与资产相关/与收益相关
高层次人才培养及引进补助资金	5,450,000.00	19,859,030.72	2,240,000.00		23,069,030.72	与收益相关
2*150MV 热电联产机组节能改造项目清洁生产专项资金		18,600,000.00			18,600,000.00	与资产相关
面向光伏材料行业的关键技术研发及产业链融合服务项目经费		18,410,000.00			18,410,000.00	与资产相关
特变电工西南装备电缆科技产业园项目	19,050,000.00		950,000.00		18,100,000.00	与资产相关
智能电网中低压成套设备智能制造新模式项目	25,753,376.94		8,947,313.16		16,806,063.78	与资产相关
大型煤电一体化产业链与人工智能融合创新应用项目	17,558,464.12	976,000.00	2,155,265.28		16,379,198.84	与资产相关
超高压完善及出口基地建设项目	17,000,000.00		2,000,000.00		15,000,000.00	与资产相关
2019 年东北地区等老工业基地调整改造专项资金	15,160,000.00		504,999.96		14,655,000.04	与资产相关
产业转型升级示范区和重点园区建设资金	13,553,958.33		756,500.04		12,797,458.29	与资产相关
新材料测试评价公共服务平台建设项目资金	13,517,857.10		1,081,428.60		12,436,428.50	与资产相关
生态文明建设中央基建投资	13,363,214.12		1,797,142.90		11,566,071.22	与资产相关
露天开采行业工业互联网网络化应用创新和推广平台项目	17,861,998.36		6,368,919.00		11,493,079.36	与收益相关
特高电压电缆实验能力提升项目	11,864,244.25		457,024.55		11,407,219.70	与资产相关
清洁生产专项资金	12,388,887.79		2,220,000.12		10,168,887.67	与资产相关
建设企业信息化平台		10,050,000.00			10,050,000.00	与收益相关

政府补助项目	本年年初余额	本年新增补助金额	本年计入“其他收益”金额	其他变动（其他）	年末余额	与资产相关/与收益相关
“两区”科技发展项目	15,930,000.00		1,500,000.00	4,700,000.00	9,730,000.00	与收益相关
大气污染治理项目资金	11,177,334.47		1,593,214.25	1,800.00	9,582,320.22	与资产相关
TB-eCloud 工业互联网平台建设项目	10,734,654.97		1,884,434.01		8,850,220.96	与资产相关
智能输变电装备材料生产应用示范平台项目	19,041,180.83		8,673,681.08	3,410,800.00	6,956,699.75	与资产相关
煤矿重大灾害风险防控建设项目资金		11,400,000.00	5,324,758.18		6,075,241.82	与资产相关
国家工程实验室升级改造项目	6,193,999.84		6,193,999.84			与资产相关
±1100kV 特高压直流输电技术研发平台建设项目	10,482,911.86		4,216,726.92		6,266,184.94	与资产相关
高端变压器产品智能制造数字化车间	7,280,000.00		3,120,000.00		4,160,000.00	与资产相关
其他	388,162,445.22	147,761,226.12	61,010,275.80	11,949,300.00	462,964,095.54	与资产相关/与收益相关
合计	1,710,507,243.26	447,730,491.86	206,960,482.98	20,061,900.00	1,931,215,352.14	

**52、其他非流动负债**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	85,430,890.01	1,692,428.93
合计	85,430,890.01	1,692,428.93

其他说明：

不使用

**53、股本**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	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	5,052,710,023.00	82,548.00				82,548.00	5,052,792,571.00

其他说明：

2023 年 11 月 21 日，公司 2023 年第二十一一次临时董事会会议审议通过了《公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件成就的议案》，公司 2022 年股票期权激励计划本行权期行权条件已经成就，可行权期为 2023 年 12 月 8 日至 2024 年 11 月 23 日，本年度激励对象累计行权 82,548 股，截至 2024 年末公司股本变更为 505,279.2571 万元。

## 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

□适用 √不适用

## (2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
2021 粤财信托投永续债权第 11 号权益债	5,000,000.00	500,000,000.00			5,000,000.00	500,000,000.00		
23 特变股份 MTN001	5,000,000.00	500,000,000.00					5,000,000.00	500,000,000.00
23 特变股份 MTN003	10,000,000.00	1,000,000,000.00					10,000,000.00	1,000,000,000.00
24 特变股份 MTN001A			8,000,000.00	800,000,000.00			8,000,000.00	800,000,000.00
24 特变股份 MTN001B			7,000,000.00	700,000,000.00			7,000,000.00	700,000,000.00
24 特 YK01			10,000,000.00	1,000,000,000.00			10,000,000.00	1,000,000,000.00
合计	20,000,000.00	2,000,000,000.00	25,000,000.00	2,500,000,000.00	5,000,000.00	500,000,000.00	40,000,000.00	4,000,000,000.00

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：

适用 不适用

2022 年 3 月 31 日，公司 2022 年第二次临时股东大会审议通过了《公司注册发行 30 亿元长期含权中期票据的议案》，公司向中国银行间市场交易商协会申请注册 30 亿元长期含权中期票据。2022 年 7 月，公司收到中国银行间市场交易商协会关于公司注册中期票据的《接受注册通知书》，中期票据注册金额为 30 亿元，注册额度有效期两年，在注册有效期内可分期发行中期票据。2024 年 3 月 18 日，公司发行了特变电工股份有限公司 2024 年度第一期中期票据，起息日为 2024 年 3 月 20 日，面值人民币 100 元，其中品种一（简称：24 特变股份 MTN001A），发行金额 8 亿元人民币，期限 2+N 年，发行利率为 3.08%，计息方式为固定利息；品种二（简称：24 特变股份 MTN001B），发行金额 7 亿元人民币，期限 3+N 年，发行利率为 3.66%，计息方式为固定利息。募集资金用于补充营运资金及偿还有息债务。

2023 年 9 月 18 日，公司 2023 年第四次临时股东大会审议通过了《公司储架发行 50 亿元公司债券的议案》，公司向中国证监会申请注册发行 50 亿元公司债券。2024 年 1 月，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于同意特变电工股份有限公司向专业投资者公开发行公司债券注册的批复》，公司债券注册金额为 50 亿元，注册额度有效期两年，在注册有效期内可分期发行公司债券。2024 年 9 月 11 日，公司发行了特变电工股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新永续期公司债券（高成长产业债）（第一期）（债券简称为 24 特 YK01），发行金额 10 亿元，期限 3+N 年，起息日为 2024 年 9 月 12 日，面值人民币 100 元，发行利率 2.88%，计息方式为固定利息。募集资金用于偿还到期债务及补充流动资金。

根据相关合同或募集说明书约定，上述永续债权没有明确的到期期限，在本公司行使赎回权之前可以长期存续，本公司拥有递延支付本金及递延支付利息的权利，根据《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》相关规定，符合权益工具定义和条件，公司将该等永续债权计入其他权益工具。

其他说明：

适用 不适用

## 55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	9,836,174,243.83	206,970,093.60	206,624,956.11	9,836,519,381.32
其他资本公积	996,930,374.62	30,962,068.97	6,559,884.96	1,021,332,558.63
合计	10,833,104,618.45	237,932,162.57	213,184,841.07	10,857,851,939.95

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) “资本公积-股本溢价” 本年增加 206,970,093.60 元，系①公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件已成就，因激励对象行权公司收到股款 1,341,399.00 元，其中计入股本溢价 1,258,851.00 元；②公司子公司新特能源本年收购其控股子公司新能源公司的少数股东权益，其合并财务报表层面按照权益性交易确认资本公积-股本溢价，公司按照持股比例变动相应调整合并财务报表的股本溢价 202,873,762.02 元；③公司子公司 XJZH 本期可转债转为股权，确认股本溢价 2,837,480.58 元。

(2) “资本公积-股本溢价” 本年减少 206,624,956.11 元，主要系公司子公司天池能源本期支付其控股子公司新疆准能投资有限公司的少数股东减资款，调整股本溢价 199,301,618.96 元。

(3) “资本公积-其他” 本年增加 30,962,068.97 元，系①公司本年度以权益结算的股权激励费用为 13,873,415.74 元；②公司子公司 XJZH 因资本公积、其他权益工具等权益变动，公司按持股比例增加其他资本公积 17,088,653.23 元。

(4) “资本公积-其他” 本年减少 6,559,884.96 元，系子公司 XJZH 因资本公积等权益变动，公司按持股比例减少其他资本公积所致。

## 56、库存股

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
用于实施员工持股计划或股权激励的回购股份	600,069,500.05			600,069,500.05

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
合计	600,069,500.05			600,069,500.05

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司 2022 年第十五次临时董事会审议通过《关于公司以集中竞价交易方式回购公司股份的议案》，同意公司使用自有资金以集中竞价交易方式回购部分社会公众股份，回购资金总额不低于人民币 5 亿元(含)且不超过人民币 10 亿元(含)；因公司实施 2022 年度权益分派，回购股份的价格上限调整为不超过人民币 24.44 元/股；回购期限为自公司董事会审议通过回购方案之日起 12 个月内。截至 2024 年 12 月 31 日，公司已累计回购股份 32,543,837 股，已支付的总金额为 600,069,500.05 元。

## 57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						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	-20,058,436.14	-123,186,000.23			898,468.36	-82,065,535.81	-42,018,932.78	-102,123,971.95
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益	-201,916.46							-201,916.46
其他权益工具投资公允价值变动	-19,856,519.68	-123,186,000.23			898,468.36	-82,065,535.81	-42,018,932.78	-101,922,055.49
二、将重分类进损益的其他综合收益	-313,561,372.88	-446,556,771.87			-77,471,437.18	-418,564,024.68	49,478,689.99	-732,125,397.56
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	110,035,407.78	-3,569.99				-1,268.82	-2,301.17	110,034,138.96
其他债权投资公允价值变动	-653,400,000.00							-653,400,000.00
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备	653,400,000.00							653,400,000.00

项目	期初 余额	本期发生金额						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	
现金流量套期 储备	264,076,975.31	-517,432,836.08			-77,471,437.18	-473,416,647.38	33,455,248.48	-209,339,672.07
外币财务报表 折算差额	-687,673,755.97	70,879,634.20				54,853,891.52	16,025,742.68	-632,819,864.45
其他综合收益合 计	-333,619,809.02	-569,742,772.10			-76,572,968.82	-500,629,560.49	7,459,757.21	-834,249,369.51

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：

不适用

**58、专项储备**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	982,498,852.15	410,750,892.05	309,463,310.55	1,083,786,433.65
维简费	1,909,608,937.97	607,180,862.85	349,337,906.52	2,167,451,894.30
合计	2,892,107,790.12	1,017,931,754.90	658,801,217.07	3,251,238,327.95

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

不适用

**59、盈余公积**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,446,278,508.93	381,946,641.84		2,828,225,150.77
合计	2,446,278,508.93	381,946,641.84		2,828,225,150.77

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

不适用

**60、未分配利润**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	40,044,503,342.99	34,226,920,803.10
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		61,468,938.75
调整后期初未分配利润	40,044,503,342.99	34,288,389,741.85
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,134,755,516.65	10,702,710,662.39
减：提取法定盈余公积	381,946,641.84	513,319,712.73
提取一般风险准备	25,999,767.27	16,390,167.60
应付普通股股利	1,003,163,629.69	4,331,464,560.64
其他	137,790,000.00	85,422,620.28
期末未分配利润	42,630,358,820.84	40,044,503,342.99

调整期初未分配利润明细：

1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。

2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。

3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。

4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。

5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

## 61、营业收入和营业成本

### (1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	95,998,631,932.36	78,824,291,648.15	96,342,391,763.75	70,228,779,340.98
其他业务	1,783,559,068.53	1,235,242,876.43	1,781,091,959.95	1,104,324,804.67
合计	97,782,191,000.89	80,059,534,524.58	98,123,483,723.70	71,333,104,145.65

## (2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

## 1) 按业务类别列示

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
电气设备产品	22,363,627,927.99	18,432,229,195.43	18,484,725,576.73	15,592,331,551.32
电线电缆产品	15,691,720,162.67	14,496,231,033.33	13,549,936,469.80	12,255,271,391.68
输变电成套工程	4,931,362,436.71	4,178,186,970.65	4,918,780,364.00	3,966,804,777.81
新能源产品及工程	18,531,129,184.22	18,269,094,880.61	28,052,186,426.28	19,256,599,085.83
煤炭业务	19,264,276,390.13	13,018,785,682.54	18,230,342,640.44	9,769,138,121.22
发电业务	5,603,256,300.53	2,539,413,653.98	4,277,550,525.81	2,134,447,822.91
铝电子新材料、铝及合金制品	5,605,166,881.39	4,954,157,476.38	5,173,441,641.31	4,294,343,999.03
黄金	1,193,639,353.10	552,673,675.07	414,812,412.91	134,969,432.94
物流贸易	666,773,643.69	600,552,657.06	1,453,651,215.83	1,378,710,349.81
其他	2,147,679,651.93	1,782,966,423.10	1,786,964,490.64	1,446,162,808.43
合计	95,998,631,932.36	78,824,291,648.15	96,342,391,763.75	70,228,779,340.98

## 2) 按地区分部列示

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
境内	84,023,715,990.97	69,022,898,190.03	87,078,715,867.83	62,698,428,855.23
境外	11,974,915,941.39	9,801,393,458.12	9,263,675,895.92	7,530,350,485.75
合计	95,998,631,932.36	78,824,291,648.15	96,342,391,763.75	70,228,779,340.98

## 3) 按商品转让的时间分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
某一时点转让	83,035,572,923.80	68,538,319,436.56	84,420,247,137.48	60,411,292,083.14
某一时段内转让	12,963,059,008.56	10,285,972,211.59	11,922,144,626.27	9,817,487,257.84
合计	95,998,631,932.36	78,824,291,648.15	96,342,391,763.75	70,228,779,340.98

## (2). 履约义务的说明

□适用 √不适用

## (3). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

## (4). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

不适用

## 62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	143,879,963.23	168,205,487.03
教育费附加	122,652,505.66	144,981,187.30
资源税	746,284,098.97	591,613,045.37
房产税	203,231,883.78	151,156,710.20
土地使用税	125,871,903.69	122,088,943.88
印花税	124,903,754.14	101,287,871.58
环境保护税	54,086,246.60	31,836,143.22
水利建设基金	3,088,167.90	2,969,011.58
车船使用税	405,121.22	458,809.96
其他	16,234,630.05	7,924,155.59
合计	1,540,638,275.24	1,322,521,365.71

其他说明：

不适用

## 63、销售费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,405,810,888.34	1,085,112,202.36
业务经费	875,917,751.30	890,599,282.25
差旅费	314,637,953.38	265,709,322.53
项目前期费用化	202,313,210.41	126,531,771.14
办公费	69,985,805.91	46,334,206.35

项目	本期发生额	上期发生额
租赁费	59,595,397.60	44,649,949.95
广告宣传费	56,865,017.32	19,674,723.00
折旧及资产摊销	27,892,339.25	20,936,089.41
车辆运输费	27,024,886.66	16,206,187.77
其他	66,207,849.11	70,895,375.41
合计	3,106,251,099.28	2,586,649,110.17

他说明：

不适用

#### 64、管理费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,984,821,039.91	1,790,961,754.36
折旧及资产摊销	474,564,546.87	431,211,849.40
业务费	313,824,875.15	252,779,077.23
劳动服务费	163,339,380.35	124,456,493.44
股权激励	14,452,361.38	158,349,377.15
办公费	82,843,226.39	102,911,914.64
差旅费	101,122,115.25	97,362,104.44
广告宣传费	43,348,480.84	67,152,445.35
水电汽暖	38,057,586.91	30,321,671.89
保险费	44,396,552.33	41,891,011.49
培训费	32,809,709.22	27,513,680.88
车辆费	25,597,115.02	23,302,203.68
其他	314,278,329.63	321,929,017.55
合计	3,633,455,319.25	3,470,142,601.50

其他说明：

不适用

#### 65、研发费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人员人工费用	588,875,050.47	407,154,444.40
直接投入费用	491,585,197.79	604,728,585.01
折旧费用	59,871,064.30	74,721,853.06
无形资产摊销	35,715,043.89	33,705,288.86
新产品设计费等	8,901,222.77	31,041,690.49
其他相关费用	169,357,139.77	132,260,143.44
合计	1,354,304,718.99	1,283,612,005.26

其他说明：

不适用

### 66、财务费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	1,591,351,187.98	1,517,795,755.74
减：利息收入	330,903,210.26	377,601,585.04
加：汇兑损失	33,039,146.57	-16,849,335.33
加：其他支出	137,174,980.79	116,262,025.93
合计	1,430,662,105.08	1,239,606,861.30

其他说明：

不适用

### 67、其他收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
递延收益本期摊销计入	206,960,482.98	217,611,112.96
增值税进项税额加计抵减	421,069,874.59	225,394,405.18
社保及稳岗补贴款	50,231,963.18	19,310,279.60
人才培养及引进补助资金	40,192,000.00	35,066,892.98
财政扶持奖补资金	38,095,943.69	64,579,999.48
外经贸发展专项补助资金	31,984,620.00	28,140,796.33
税收返还资金	24,726,604.10	26,826,336.93

按性质分类	本期发生额	上期发生额
企业发展补贴资金	22,392,714.40	25,150,967.41
制造强省专项补助资金	18,939,800.00	25,890,000.00
科研创新平台奖补经费	18,433,100.00	1,000,000.00
科技计划项目专项补助资金	17,026,400.00	9,295,000.00
工业发展、工业转型升级资金	11,849,000.00	3,306,100.00
技术创新和新产品研发补助资金	11,394,906.00	20,552,963.00
武清区汽车产业园项目支持资金	9,837,400.00	
技能大师工作室项目资金	6,100,000.00	2,101,400.00
首台工业信息化保险补贴	4,611,000.00	4,200,000.00
“两区”科技发展资金	3,465,000.00	
面向第五代移动通信技术融合应用的多元认证与内生安全产品项目资金	2,516,700.00	
加工贸易资金	2,500,000.00	
高新技术企业专项发展资金	2,420,000.00	3,500,000.00
工业互联网渗透测试和众测平台奖补资金	2,130,000.00	
中央引导地方科技发展专项资金	2,000,000.00	
高纯铝技术研发项目	1,620,000.00	
电缆应用项目经费	1,446,000.00	
先进制造业高地建设专项资金	1,000,000.00	
先进级智能工厂奖励资金	1,000,000.00	
高端装备电缆数字化设计与制造关键技术研究项目补贴资金	1,000,000.00	
招商局 2022 年新特能源股份有限公司奖补资金		109,584,100.00
“揭榜挂帅”项目资金		3,100,000.00
战略性新兴产业专项资金		2,994,200.00
乌鲁木齐高新区财政局学费财政补贴		2,192,660.40
2023 年西安市第一批促进工业稳产扩产政策奖励政府补助		1,670,000.00
绿色制造系统解决方案供应商项目政府补助资金		400,000.00

按性质分类	本期发生额	上期发生额
其他	34,162,091.88	29,460,175.14
合计	989,105,600.82	861,327,389.41

其他说明：

不适用

## 68、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	78,922,261.29	114,070,275.28
处置长期股权投资产生的投资收益	699,306,894.51	-24,428,605.69
处置交易性金融资产取得的投资收益	-15,692,930.68	55,427,682.12
金融及衍生工具投资收益	-12,316,163.19	9,046,309.85
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-86,779,205.84	-13,929,318.03
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,957,299.16	2,433,797.87
交易性金融资产在持有期间的投资收益	52,627,179.77	33,909,944.10
金融理财产品在持有期间的投资收益	24,978,628.49	-5,951,104.06
债务重组收益	4,188,263.05	-9,384,700.38
合计	748,192,226.56	161,194,281.06

其他说明：

不适用

## 69、净敞口套期收益

适用 不适用

## 70、公允价值变动收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
---------------	-------	-------

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	66,575.34	57,405,267.28
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
非流动金融资产	-124,617,170.72	-601,553.25
衍生金融资产		63,332.28
交易性金融负债	-63,515,732.78	-78,974,367.01
合计	-188,066,328.16	-22,107,320.70

其他说明：

不适用

### 71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-2,329,950.76	14,692,626.84
应收账款坏账损失	-6,653,290.08	577,430,254.66
其他应收款坏账损失	-4,495,557.18	-7,238,617.92
合计	-13,478,798.02	584,884,263.58

其他说明：

不适用

### 72、资产减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-1,259,098,349.24	-908,402,533.88
二、合同资产减值损失	-142,997,943.79	-70,685,971.13
三、固定资产减值损失	-2,145,073,590.44	-615,714,838.16
四、无形资产减值损失	-5,858,975.37	-112,141.80
五、使用权资产减值损失	-6,615,636.58	-5,689,530.49
合计	-3,559,644,495.42	-1,600,605,015.46

其他说明：

不适用

## 73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
持有待售处置组处置收益		
非流动资产处置收益	156,706,413.06	-46,077,684.18
其中：划分为持有待售的非流动资产处置收益		
其中：未划分为持有待售的非流动资产处置收益	156,706,413.06	-46,077,684.18
其中：固定资产处置收益	154,939,438.53	-46,343,044.40
无形资产处置收益	1,766,974.53	265,360.22
债务重组中因处置非流动资产收益		147,813.01
合计	156,706,413.06	-45,929,871.17

其他说明：

不适用

## 74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
非流动资产处置利得合计	6,572.70	588,495.58	6,572.70
其中：固定资产处置利得	6,572.70	588,495.58	6,572.70
盘盈利得	159,020.31	39,085.80	159,020.31
赔偿及罚款收入	248,855,850.52	130,175,301.13	248,855,850.52
碳排放权	9,322,449.06	14,861,453.77	9,322,449.06
接受捐赠	319,960.40		319,960.40
受托经营取得的补偿	49,893,429.33		49,893,429.33
其他	26,937,243.11	31,973,819.86	26,937,243.11
合计	335,494,525.43	177,638,156.14	335,494,525.43

其他说明：

□适用 √不适用

## 75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
非流动资产处置损失合计	35,207,087.23	43,057,928.48	35,207,087.23
其中：固定资产处置损失	35,207,087.23	43,057,928.48	35,207,087.23
对外捐赠	36,061,387.75	9,635,008.59	36,061,387.75
盘亏损失		572,895.36	
赔偿及罚款支出	41,093,712.80	81,902,902.28	41,093,712.80
碳排放权注销	5,100,402.38	14,292,653.67	5,100,402.38
其他	70,282,746.15	36,354,163.55	70,282,746.15
合计	187,745,336.31	185,815,551.93	187,745,336.31

其他说明：

不适用

## 76、所得税费用

## (1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	2,024,128,372.83	3,024,389,733.87
递延所得税费用	-600,333,878.42	-216,369,851.62
合计	1,423,794,494.41	2,808,019,882.25

## (2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	5,021,714,778.11
按法定/适用税率计算的所得税费用	753,257,216.72
子公司适用不同税率的影响	-190,578,248.30
调整以前期间所得税的影响	111,994,432.79
非应税收入的影响	-20,176,011.03

项目	本期发生额
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	211,827,630.62
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-69,987,198.80
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	482,051,277.69
加计扣除费用的影响	-148,963,955.12
其他	294,369,349.84
所得税费用	1,423,794,494.41

其他说明：

适用 不适用

### 77、其他综合收益

适用 不适用

详见附注“七、57 其他综合收益”相关内容。

### 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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	788,743,835.11	902,259,060.80
收到投标保证金	1,995,926,909.27	1,966,115,563.29
银行存款利息	330,903,210.26	274,358,219.43
代收款项	86,982,737.18	67,824,977.81
赔款及罚款收入	113,945,055.77	24,976,535.47
票据保证金等		254,876,493.47
合计	3,316,501,747.59	3,490,410,850.27

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

不适用

支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
日常借支及管理费用、销售费用等其他项目	2,657,335,823.47	2,269,820,178.89
投标保证金	1,805,539,281.85	2,032,558,777.26
咨询费	190,551,948.34	201,952,910.31
手续费	145,737,485.41	176,434,551.59
中标服务费	100,985,013.46	94,832,201.68
票据保证金等	1,163,545,632.20	
合计	6,063,695,184.73	4,775,598,619.73

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

不适用

**(2). 与投资活动有关的现金**

收到的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到自营项目处置款	264,218,090.00	55,665,009.15
受限资金	64,110,022.60	11,325,066.64
预收汇集站租赁款		14,709,300.00
预收股权款	2,685,000.00	37,767,845.00
合计	331,013,112.60	119,467,220.79

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产结算损失	18,746,798.64	6,786,837.07

项目	本期发生额	上期发生额
受限资金	47,392,308.52	39,550,000.00
退还股权款		2,571,338.55
合计	66,139,107.16	48,908,175.62

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

不适用

### (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

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
项目第三方借款	260,584,781.82	36,261,955.78
受限资金	263,224,942.89	798,236,620.44
委托贷款		130,087,745.80
应付资产证券化暂收款	1,033,702,376.82	212,289,429.37
融资租赁	33,850,000.00	
水电站项目借款	632,953,770.00	
票据贴现		380,482,284.23
合计	2,224,315,871.53	1,557,358,035.62

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用  不适用

位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付收购子公司少数股东股权款	2,000,252,054.79	300,000,000.00
支付资产证券化暂收款	986,722,450.02	
受限资金	921,726,582.16	646,818,336.09
永续债回购款	500,000,000.00	2,000,000,000.00
赎回发行的债券	500,000,000.00	
票据解付	349,000,000.00	
子公司支付少数股东退股款	219,413,000.00	

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁费本金及利息	129,124,680.54	14,210,247.00
明股实债回购款	28,000,000.00	48,600,000.00
股权激励回购款	2,280,162.00	
票据贴现手续费	1,506,952.33	680,388.87
赎回发行的中期票据		900,000,000.00
库存股回购款		142,735,965.85
支付往来款项	73,037,611.43	29,836,449.81
融资手续费		1,233,728.97
其他	4,120,000.00	1,561,160.71
合计	5,715,183,493.27	4,085,676,277.30

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

不适用

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

适用 不适用

(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

适用 不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	3,597,920,283.70	14,093,036,586.59
加：资产减值准备	3,559,644,495.42	1,600,605,015.46
信用减值损失	13,478,798.02	-584,884,263.58
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,042,847,375.26	4,173,802,144.96
使用权资产摊销	41,063,604.00	26,146,221.29

补充资料	本期金额	上期金额
无形资产摊销	738,907,071.47	701,191,471.19
长期待摊费用摊销	121,741,438.82	140,304,792.30
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)	-156,706,413.06	45,929,871.17
固定资产报废损失(收益以“—”号填列)	35,200,514.53	42,469,432.9
公允价值变动损失(收益以“—”号填列)	188,066,328.16	22,107,320.70
财务费用(收益以“—”号填列)	1,327,148,426.47	1,248,588,638.08
投资损失(收益以“—”号填列)	-748,192,226.56	-161,194,281.06
递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	-645,618,697.21	-114,399,326.75
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	44,558,275.80	-105,566,873.55
存货的减少(增加以“—”号填列)	-2,196,757,380.61	-683,384,259.05
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-2,570,392,142.34	3,344,712,058.52
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	4,197,215,327.57	1,663,532,287.55
其他	359,130,537.82	359,079,418.79
经营活动产生的现金流量净额	12,949,255,617.26	25,812,076,255.51
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:</b>		
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		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	21,510,851,829.45	21,322,108,890.88
减: 现金的期初余额	21,322,108,890.88	12,180,541,555.78
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	188,742,938.57	9,141,567,335.10

## (2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

## (3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	1,528,877,077.50
包头市光炽太阳能有限责任公司	389,343,366.00
东至县以利新能源发电有限公司	31,447.86
和县晟华新能源有限公司	17,689.32
京山市汇能新能源有限公司	57,536,560.00
罗城启昱新能源有限公司	38,348,000.00
芮城县晖源发电有限责任公司	74,530,000.00
若羌县同阳新能源有限公司	665,581,600.00
绥棱县禾晟新能源有限公司	144,342,000.00
武穴市丰汇新能源有限公司	3,569,046.00
武穴市拓能电力有限公司	14,400,000.00
兴安晟风新能源有限公司	359,318.32
烟台市福山区广盛新能源有限公司	30,400,000.00
云县汇能发电有限责任公司	90,508,050.00
周口市迎风发电有限公司	18,100,000.00
新疆志特新材料有限公司	1,810,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	53,310,210.93
包头市光炽太阳能有限责任公司	4,813,748.35
东至县以利新能源发电有限公司	7,187.04
和县晟华新能源有限公司	17,689.32
京山市汇能新能源有限公司	87,430.42
罗城启昱新能源有限公司	93,699.94
芮城县晖源发电有限责任公司	2,992,790.84
若羌县同阳新能源有限公司	5,239,274.34
绥棱县禾晟新能源有限公司	34,641,801.08
武穴市丰汇新能源有限公司	849,554.46
武穴市拓能电力有限公司	2,435,843.23
项城市远汇风电有限公司	900,000.00
兴安晟风新能源有限公司	92,821.66
烟台市福山区广盛新能源有限公司	150,165.55
云县汇能发电有限责任公司	983,326.69
周口市迎风发电有限公司	4,878.01

	金额
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	79,407,007.62
菏泽嘉阳新能源有限公司	1,965,391.84
霍城县光晟光伏发电有限公司	5,041,111.22
交口县光煜光伏发电有限责任公司	20,000,000.00
洛川赋阳新能源有限公司	5,801,996.64
漯河鑫能新能源有限公司	4,010,214.86
天门天辰能源发展有限公司	15,200,000.00
天祝林源新能源科技有限公司	280,000.00
图木舒克东润环能光伏发电有限公司	14,131,061.00
围场满族蒙古族自治县永日光伏发电有限公司	11,845,207.66
徐闻县昊能光伏发电有限公司	1,132,024.40
处置子公司收到的现金净额	1,554,973,874.19

其他说明：

不适用

#### (4). 现金和现金等价物的构成

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	21,510,851,829.45	21,322,108,890.88
其中：库存现金	1,075,996.09	963,303.19
可随时用于支付的银行存款	12,387,577,955.79	15,563,936,492.86
可随时用于支付的其他货币资金	1,360,748,096.96	354,159,708.87
可用于支付的存放中央银行款项	727,021.46	1,939,575.05
存放同业款项	7,760,722,759.15	5,401,109,810.91
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	21,510,851,829.45	21,322,108,890.88
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	706,285,487.22	689,215,577.95

#### (5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

适用  不适用

## (6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

## 81、外币货币性项目

## (1). 外币货币性项目

适用 不适用

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	181,535,615.86	7.1884	1,304,950,621.05
欧元	24,638,054.87	7.5257	185,418,609.54
澳元	0.05	4.5070	0.23
巴基斯坦卢比	201,238,321.13	0.0261	5,252,320.18
尼泊尔卢比	149,993,718.50	0.0525	7,874,670.22
尼日利亚奈拉	2,779,084.84	0.0047	13,061.70
日元	16,892,803.00	0.0462	780,447.50
塔吉克斯坦索莫尼	3,565,222.77	0.6677	2,380,499.25
埃及镑	5,141,611.24	0.1414	727,023.83
埃塞俄比亚比尔	10,910,740.31	0.0569	620,821.12
赞比亚克瓦查	73,192.99	0.2569	18,803.28
港元	4,546,494.22	0.9260	4,210,053.65
苏丹镑	892.28	0.0121	10.80
科威特第纳尔	85,945.18	23.3329	2,005,350.29
肯尼亚先令	179,450.41	0.0556	9,977.44
智利比索	4,619,433.00	0.0073	33,721.86
巴布亚新几内亚基那	9,718,214.48	1.7985	17,478,208.74
安哥拉宽扎	18,572,704.19	0.0079	146,724.36

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
巴林第纳尔	890,082.92	19.0547	16,960,263.02
巴西雷亚尔	12,423,215.82	1.1635	14,454,411.61
俄罗斯卢布	5,908,422.16	0.0661	390,546.70
菲律宾比索	151,606,692.06	0.1243	18,844,711.82
冈比亚达拉西	2,927,864.20	0.1010	295,714.29
吉尔吉斯索姆	800,921.03	0.0841	67,357.46
几内亚法郎	5,980,692,320.00	0.0008	4,784,553.86
加拿大元	3,346,670.35	5.0498	16,900,015.93
加纳塞地	671,604.84	0.4890	328,414.77
莱索托洛蒂	8,193,973.86	0.3882	3,180,900.65
马来西亚林吉特	2,107,746.72	1.6200	3,414,549.69
毛里塔尼亚乌吉亚	24,966,747.84	0.1827	4,561,424.83
蒙古图格里克	1,375,191,091.84	0.0021	2,887,901.29
孟加拉塔卡	136,237,726.12	0.0609	8,296,877.52
缅甸元	5,258,218.84	0.0035	18,403.77
瑞典克朗	1,704,500.92	0.6565	1,119,004.85
瑞士法郎	13,734.13	7.9977	109,841.45
坦桑尼亚先令	424,344,464.20	0.0030	1,273,033.39
土耳其里拉	235,873.62	0.2051	48,377.68
乌干达先令	23,562,993.00	0.0020	47,125.99
乌兹别克斯坦索姆	2,349,397.99	0.0006	1,409.64
西非法郎	1,550,446,785.00	0.0116	17,985,182.71
印度卢比	6,096,219,928.78	0.0840	512,082,474.01
中非金融合作法郎	3,415,749,016.00	0.0116	39,622,688.59
应收账款	-	-	
其中：美元	331,153,702.25	7.1884	2,380,465,273.25
欧元	31,637,187.28	7.5257	238,091,980.31
巴基斯坦卢比	365,307,058.75	0.0261	9,534,514.23
印度卢比	4,269,451,529.20	0.0840	358,633,928.45
埃及镑	40,699,821.16	0.1414	5,754,954.71
孟加拉塔卡	140,738,897.79	0.0609	8,570,998.88

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
马来西亚林吉特	7,165,595.10	1.6200	11,608,264.06
加拿大元	1,195,911.00	5.0498	6,039,111.37
菲律宾比索	75,037,634.78	0.1243	9,327,178.00
冈比亚达拉西	12,825,506.03	0.1010	1,295,376.11
巴西雷亚尔	23,755,995.95	1.1635	27,640,101.29
尼泊尔卢比	78,167,076.09	0.0525	4,103,771.49
西非法郎	10,163,892.59	0.0116	117,901.15
合同资产			
其中：美元	189,227,397.77	7.1884	1,360,242,226.13
欧元	5,858,141.92	7.5257	44,086,618.65
科威特第纳尔	1,023,279.57	23.3329	23,876,079.88
孟加拉塔卡	108,699,954.68	0.0609	6,619,827.24
尼泊尔卢比	1,664,849,220.95	0.0525	87,404,584.10
尼日利亚奈拉	49,090,339.61	0.0047	230,724.60
印度卢比	1,270,366,845.88	0.0840	106,710,815.05
坦桑尼亚先令	1,446,090,723.58	0.0030	4,338,272.17
其他应收款			
其中：美元	3,155,973.27	7.1884	22,686,398.25
巴基斯坦卢比	6,506,294.51	0.0261	169,814.29
塔吉克斯坦索莫尼	1,214,787.36	0.6677	811,113.52
肯尼亚先令	47,790.73	0.0556	2,657.16
中非金融合作法郎	79,730,154.00	0.0116	924,869.79
埃及镑	127,159.93	0.1414	17,980.41
埃塞俄比亚比尔	10,296,017.79	0.0569	585,843.41
欧元	140,432.00	7.5257	1,056,849.10
乌兹别克斯坦索姆	492,785,014.14	0.0006	295,671.01
赞比亚克瓦查	42,176.23	0.2569	10,835.07
印度卢比	1,270,670,843.67	0.0840	106,736,350.87
坦桑尼亚先令	2,452,867,864.78	0.0030	7,358,603.59
几内亚法郎	3,119,355,475.00	0.0008	2,495,484.38
孟加拉塔卡	1,510,877.81	0.0609	92,012.46

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
巴布亚新几内亚 基那	6,642,700.00	1.7985	11,946,895.95
巴林第纳尔	806,233.67	19.0547	15,362,540.71
菲律宾比索	31,551,124.38	0.1243	3,921,804.76
马来西亚林吉特	3,835,107.22	1.6200	6,212,873.70
土耳其里拉	67,497.03	0.2051	13,843.64
港元	129,902.00	0.9260	120,289.25
加纳塞地	57,350.00	0.4890	28,044.15
西非法郎	22,950,024.00	0.0116	266,220.28
毛里塔尼亚乌吉 亚	59,888.69	0.1827	10,941.66
蒙古图格里克	68,773,710.00	0.0021	144,424.79
应付账款			
其中：美元	11,436,392.89	7.1884	82,209,366.65
欧元	4,252,056.77	7.5257	31,999,703.63
港元	149,868.46	0.9260	138,778.19
智利比索	2,169,721.00	0.0073	15,838.96
巴基斯坦卢比	8,276,512.68	0.0261	216,016.98
埃及镑	237,274.20	0.1414	33,550.57
马来西亚林吉特	2,383,388.25	1.6200	3,861,088.97
尼泊尔卢比	241,172,108.76	0.0525	12,661,535.71
孟加拉塔卡	757,640,542.00	0.0609	46,140,309.01
埃塞俄比亚比尔	5,154,699.65	0.0569	293,302.41
中非金融合作法 郎	15,859,361.00	0.0116	183,968.59
塔吉克斯坦索莫 尼	92,125,974.20	0.6677	61,512,512.97
印度卢比	2,778,306,267.63	0.0840	233,377,726.48
加拿大元	512.53	5.0498	2,588.17
瑞典克朗	1,673,543.66	0.6565	1,098,681.41
乌兹别克斯坦索 姆	557,207,713.40	0.0006	334,324.63
坦桑尼亚先令	753,975,930.39	0.0030	2,261,927.79
冈比亚达拉西	18,558,362.64	0.1010	1,874,394.63
乌干达先令	1,988,152.92	0.0020	3,976.31
巴布亚新几内亚	5,541,357.31	1.7985	9,966,131.12

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
基那			
巴西雷亚尔	59,605.30	1.1635	69,350.77
菲律宾比索	64,508,048.36	0.1243	8,018,350.41
缅甸元	3,972,000.00	0.0035	13,902.00
几内亚法郎	184,103,700.00	0.0008	147,282.96
加纳塞地	2,844,427.73	0.4890	1,390,925.16
科威特第纳尔	38,935.67	23.3329	908,482.09
日元	29,937.00	0.0462	1,383.09
西非法郎	154,418,085.00	0.0116	1,791,249.79
毛里塔尼亚乌吉 亚	374,176.48	0.1827	68,362.04
其他应付款			
其中：美元	5,517,220.49	7.1884	39,659,987.77
巴基斯坦卢比	8,885,351.74	0.0261	231,907.68
缅甸元	100,000.00	0.0035	350.00
埃及镑	3,136,428.46	0.1414	443,490.98
乌干达先令	2,294,561.00	0.0020	4,589.12
孟加拉塔卡	1,238,219.00	0.0609	75,407.54
印度卢比	217,969,029.88	0.0840	18,309,398.51
塔吉克斯坦索莫 尼	4,700,732.63	0.6677	3,138,679.18
港元	229,451.66	0.9260	212,472.24
加纳塞地	22,980.03	0.4890	11,237.23
马来西亚林吉特	1,561,366.80	1.6200	2,529,414.22
尼泊尔卢比	2,164,047.80	0.0525	113,612.51
坦桑尼亚先令	456,858,339.70	0.0030	1,370,575.02
巴林第纳尔	2,234.20	19.0547	42,572.01
巴西雷亚尔	700.00	1.1635	814.45
科威特第纳尔	2,206.42	23.3329	51,482.18
蒙古图格里克	563,860,003.90	0.0021	1,184,106.01
安哥拉宽扎	792,507,825.32	0.0079	6,260,811.82
中非金融合作法 郎	192,000.00	0.0116	2,227.20
长期应付款			

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
其中：美元	70,050,000.00	7.1884	503,547,420.00
短期借款			
其中：美元	1,000,000.00	7.1884	7,188,400.00
印度卢比	1,233,487,087.55	0.0840	103,612,915.35

其他说明：

不适用

(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

公司重要的境外经营实体主要包括公司孙公司 TBEA Energy (India) Private Limited，主要经营地为 Vadodara, India，记账本位币为卢比；公司子公司特变电工杜尚别矿业有限公司，主要经营地为塔吉克斯坦共和国杜尚别市，记账本位币为索莫尼。

## 82、租赁

### (3) 作为承租人

适用  不适用

### (4) 作为出租人

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

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用  不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用  不适用

### (5) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用  不适用

其他说明：

不适用

### 83、数据资源

适用 不适用

### 84、其他

适用 不适用

#### (1) 一般风险准备

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一般风险准备金	227,734,967.93	25,999,767.27		253,734,735.20
合计	227,734,967.93	25,999,767.27		253,734,735.20

#### (2) 利息净收入

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
利息收入	84,360,864.93	82,955,828.32
其中：存放中央银行款项利息收入	7,812,810.10	7,354,922.76
存放同业及其他金融机构款项利息收入	76,397,202.54	75,600,905.56
转贴现利息收入	150,852.29	
利息支出	554,853.25	333,324.52
利息净收入	83,806,011.68	82,622,503.80

## 八、研发支出

### 1、按费用性质列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发项目	1,401,639,934.16	1,341,793,484.81
合计	1,401,639,934.16	1,341,793,484.81
其中：费用化研发支出	1,354,304,718.99	1,283,612,005.26
资本化研发支出	47,335,215.17	58,181,479.55

其他说明：

不适用

## 2、符合资本化条件的研发项目开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
海上风电塔筒用 72.5kV 智能化气体绝缘开关设备研制		4,888,831.58		4,544,822.47	344,009.11	
ZF53 - 145 ( L ) /T3150-40 气体绝缘金属封闭开关设备 (50/60Hz)		22,575,977.22		22,575,977.22		
1100kV/3150A 和 550kV/5000A 干式交流套管研制		16,246,428.13		14,235,043.02	2,011,385.11	
±800kV 环氧树脂浸纸 (RIP) 电容式换流阀侧直流套管技术优化研究		6,030,702.84		5,979,372.46	51,330.38	
合计		49,741,939.77		47,335,215.17	2,406,724.60	

重要的资本化研发项目

□适用 √不适用

开发支出减值准备

□适用 √不适用

其他说明：

不适用

## 3、重要的外购在研项目

□适用 √不适用

## 九、合并范围的变更

## 1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

## (1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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量
合容电气股份有限公司	2024 年 10 月 6 日	270,279,277.71	100.00	购买	2024 年 10 月 6 日	取得控制权	65,683,280.62	-13,767,832.25	
西安合容开关有限公司	2024 年 10 月 6 日	16,951,848.40	100.00	购买	2024 年 10 月 6 日	取得控制权	8,343,331.62	-2,688,260.29	

其他说明：

注：2024 年 10 月，公司所属衡变公司通过协议转让的方式，分别以 27,027.93 万元、1,695.18 万元为对价取得合容股份及合容开关 100% 股权。2024 年 10 月 6 日，衡变公司完成合容股份及合容开关公司资产交割、董事会改组等事项，取得实际控制权，本次交易完成后，衡变公司将直接持有合容股份及合容开关 100.00% 股权，衡变公司以 2024 年 10 月 6 日为购买日，将合容股份及合容开关纳入合并财务报表范围。

## (2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	合容电气股份有限公司
--现金	270,279,277.71
--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	270,279,277.71
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	139,548,343.93
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	130,730,933.78

合并成本	西安合容开关有限公司
--现金	16,951,848.40
--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	16,951,848.40
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	16,951,848.40
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：

□适用 √不适用

业绩承诺的完成情况：

□适用 √不适用

大额商誉形成的主要原因：

适用 不适用

其他说明：

不适用

**(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	合容电气股份有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金	36,507,826.87	36,507,826.87
应收款项	530,251,016.33	530,251,016.33
存货	52,821,095.94	52,821,095.94
固定资产	200,912,352.82	129,351,252.98
无形资产	147,136,166.50	20,041,833.11
负债：		
借款	313,706,456.04	313,706,456.04
应付款项	486,393,980.40	486,393,980.40
递延收益	1,664,642.80	20,247,401.10
递延所得税负债	32,585,728.73	
净资产	139,548,343.93	-45,104,118.87
减：少数股东权益		
取得的净资产	139,548,343.93	-45,104,118.87

	西安合容开关有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金	7,274,795.74	7,274,795.74
应收款项	33,537,992.33	33,537,992.33
存货	3,609,472.45	3,609,472.45
固定资产	110,020,412.37	104,780,836.23
无形资产	36,650,506.92	14,243,173.29
负债：		
借款	66,060,975.93	66,060,975.93
应付款项	103,978,805.73	103,978,805.73

	西安合容开关有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
递延收益	862,063.73	2,117,500.00
递延所得税负债	4,538,920.13	203,568.22
净资产	16,951,848.40	-7,615,145.73
减：少数股东权益		
取得的净资产	16,951,848.40	-7,615,145.73

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：根据评估机构出具的评估报告确定。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：根据评估机构出具的评估报告确定。

其他说明：

不适用

(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

适用 不适用

(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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

#### 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

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 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：

适用 不适用

（1）公司原子公司特变电工缅甸有限公司本年注销，已于 2024 年 9 月 28 日获得新疆维吾尔自治区商务厅企业境外投资注销确认函。

（2）2024 年 4 月 1 日，公司成立了“特变电工电气装备集团有限公司”（以下简称电气装备集团），注册资本为 724,493.50 万元，持股比例为 100%，经营范围为：变压器、整流器和电感器制造；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；专用设备制造；输配电及控制设备制造等。统一社会信用代码为：91120222MADF75LD6Y。

为优化组织结构和管理体系，整合内部资源，提高运营效率和管理效能，本年公司将直接持有的特变电工沈阳变压器集团有限公司、特变电工衡阳变压器有限公司、天津市特变电工变压器有限公司（以下简称天变公司）、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司（以下简称鲁缆公司）、特变电工（德阳）电缆股份有限公司（以下简称德缆公司）、特变电工京津冀智能科技有限公司（以下简称京津冀公司）全部股权（合称 6 家公司股权）按照截至 2023 年 12 月 31 日的账面净值划转至全资子公司特变电工电气装备集团有限公司。上述股权划转完成后，沈变公司、衡变公司、天变公司、鲁缆公司、德缆公司、京津冀公司成为电气装备集团的子公司，特变电工仍为上述公司的最终控制方。

## 6、其他

适用 不适用

## 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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
特变电工电气装备集团有限公司	天津市	7,244,935,000.00	天津市	生产销售	100.00		设立方式
新特能源股份有限公司	阜康市	1,430,000,000.00	乌鲁木齐	生产销售	64.43	0.085	其他方式
新疆天池能源有限责任公司	吉木萨尔县	10,000,000,000.00	吉木萨尔县	生产销售	85.78	14.22	其他方式
特变电工新疆电工材料有限公司	昌吉市	10,000,000.00	昌吉市	生产销售	100.00		设立方式
特变电工新疆物业服务有限公司	昌吉市	1,000,000.00	昌吉市	物业服务	100.00		设立方式
西北电线电缆检测中心有限公司	昌吉市	2,000,000.00	昌吉市	检测服务	100.00		设立方式
特变电工国际工程有限公司	天津市	800,000,000.00	天津市	工程施工	100.00		设立方式
特变电工杜尚别矿业有限公司	塔吉克斯坦共和国杜尚别市	781,221,810.00	塔吉克斯坦共和国杜尚别市	生产销售	70.00		设立方式
新疆特变电工国际贸易有限公司	昌吉市	8,000,000.00	昌吉市	物流贸易	100.00		设立方式
新疆特变电工工业文化旅游有限责任公司	昌吉市	8,000,000.00	昌吉市	旅游服务	100.00		设立方式
特变电工(香港)有限公司	香港	10,000,000.00	香港	贸易	100.00		设立方式
特变电工智能电气有限责任公司	昌吉市	96,840,000.00	昌吉市	生产销售	100.00		设立方式
昌吉回族自治州特变电工职业培训中心	昌吉市	5,000,000.00	昌吉市	职工培训	100.00		设立方式
特变电工超高压电气有限公司	昌吉市	467,090,000.00	昌吉市	生产销售	100.00		设立方式
昌吉丝路智能物业有限公司	昌吉市	50,000,000.00	昌吉市	物业管理	100.00		设立方式
三阳丝路(霍尔果斯)商业保理有限公司	昌吉市	200,000,000.00	霍尔果斯	商务服务	100.00		设立方式
特变电工能源蒙古有限责任公司	乌兰巴托市	708,270.00	乌兰巴托市	工程施工	100.00		设立方式
新疆特变电工工程项目管理有限公司	昌吉市	10,000,000.00	昌吉市	工程管理	100.00		设立方式

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
特变电工雄安科技有限公司	河北省	50,000,000.00	河北省	工程管理	100.00		设立方式
特变电工集团财务有限公司	昌吉市	2,000,000,000.00	昌吉市	金融服务	74.00	26.00	设立方式
特变电工(安哥拉)有限公司	安哥拉	7,082,700.00	罗安达	工程管理	100.00		设立方式
特变电工(孟加拉国)有限公司	孟加拉	354,135.00	达卡	工程管理	99.00	1.00	设立方式
特变电工科技投资有限公司	天津市	2,460,000,000.00	天津市	技术服务	100.00		设立方式
特变电工新丝路国际贸易(天津)有限责任公司	天津市	20,000,000.00	天津市	贸易	100.00		设立方式
特变电工新疆电缆有限公司	昌吉市	420,000,000.00	昌吉市	生产销售	100.00		设立方式
特变电工(巴布亚新几内亚)有限公司	巴布亚新几内亚	354,135.00	巴布亚新几内亚	工程管理	100.00		设立方式
新疆特变电工共享财务服务有限公司	昌吉市	5,000,000.00	昌吉市	商务服务	100.00		设立方式
天津三阳丝路商业保理有限公司	天津市	400,000,000.00	天津市	商务服务	100.00		设立方式
特变电工供应链管理有限公司	天津市	50,000,000.00	天津市	商务服务	100.00		设立方式
XJZH	乌鲁木齐市	1,349,698,855.00	乌鲁木齐市	生产销售	35.54		同一控制企业合并
特变电工(马来西亚)有限责任公司	马来西亚	1,204,059.00	马来西亚	工程管理	100.00		设立方式
盱眙高传风力发电有限公司	盱眙县	160,000,000.00	盱眙县	风能电站运营	100.00		其他方式
崇仁县华风发电有限公司	崇仁县	103,400,000.00	崇仁县	风能电站运营	100.00		设立方式
乌鲁木齐明瑞广晟发电有限公司	乌鲁木齐市	81,635,000.00	乌鲁木齐市	光伏电站运营	100.00		设立方式
吴起县华光新能源有限公司	吴起县	1,000,000.00	吴起县	光伏电站运营	100.00		设立方式
新疆特变电工自控设备有限公司	昌吉市	350,000,000.00	昌吉市	生产销售	93.14		同一控制企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

不适用

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：

不适用

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

不适用

确定公司是代理人还是委托人的依据：

不适用

其他说明：

不适用

## (2). 重要的非全资子公司

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

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
新特能源股份有限公司	35.49	-1,020,065,140.98		11,543,005,714.91
XJZH	64.46	779,783,697.77	106,256,758.83	7,099,709,228.36

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用  不适用

其他说明：

适用  不适用

## (3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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
新特能源股份有限公司	2,863,283.51	5,304,775.11	8,168,058.62	2,569,149.19	2,069,536.90	4,638,686.09	3,152,039.49	5,440,906.18	8,592,945.67	2,344,528.38	2,125,231.20	4,469,759.58
XJZH	801,435.04	983,720.62	1,785,155.66	472,443.26	202,036.01	674,479.27	680,220.01	991,683.40	1,671,903.41	378,452.55	319,794.43	698,246.98

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
新特能源股份有限公司	2,121,298.00	-404,373.72	-417,510.32	175,457.68	3,075,179.57	511,752.37	511,727.89	1,437,148.91
XJZH	732,094.90	120,494.70	128,185.46	69,340.40	653,470.20	156,666.46	153,823.74	61,911.61

其他说明：

不适用

## (4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

## (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

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 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

适用 不适用

## 3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

## (1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

## (2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

## (3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

## (4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	65,526,273.11	65,300,086.65
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-6,759,587.08	3,662,560.11
--其他综合收益		
--综合收益总额	-6,759,587.08	3,662,560.11
联营企业：		
投资账面价值合计	860,112,115.15	725,169,097.12
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	80,216,817.04	88,776,180.49

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
--其他综合收益		3,570.00
--综合收益总额	80,216,817.04	88,779,750.49

其他说明：

不适用

(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

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

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：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

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 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	1,606,631,137.63	336,458,404.54		185,518,453.83	12,797,100.00	1,744,773,988.34	与资产相关
递延收益	103,876,105.63	111,272,087.32		21,442,029.15	7,264,800.00	186,441,363.80	与收益相关
合计	1,710,507,243.26	447,730,491.86	-	206,960,482.98	20,061,900.00	1,931,215,352.14	/

### 3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	199,421,853.83	195,327,977.21
与收益相关	789,683,746.99	665,999,412.20
合计	989,105,600.82	861,327,389.41

其他说明：

不适用

## 十二、与金融工具相关的风险

### 1、金融工具的风险

√适用 □不适用

公司的主要金融工具包括货币资金、应收款项、借款、应付债券、应付款项等，各项金融工具的详细情况说明见本附注七。

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

#### (1) 市场风险

##### 1) 汇率风险

公司的汇率风险主要是国际业务中的大型工程项目建设和出口大型变压器产品，由于其结算货币以美元和欧元为主，同时工程的建设周期和产品的生产周

期都比较长，公司存在汇率敞口。随着公司的国际收入业务量增加，公司面临汇率波动风险。公司采用合理的避险工具和产品，降低汇率波动风险，方法包括但不限于：投标报价时充分考虑到人民币升值的影响，在价格中对汇率变化予以考虑；对于期限较长的合同采用坚挺的货币为结算货币；加快工程的建设速度，缩短工期，尽可能提早实现确认收入和回款的条件，及时回款；加强对工程所需材料、设备、施工单位的招标采购管理，在确保质量的前提下尽可能降低工程成本，从而抵补汇兑损益，确保项目的利润率水平；公司坚持汇率套保原则，明确目标汇率管理，在市场远期汇率高于合同成本汇率情况下，适度地开展远期结汇、远期结汇+卖出期权等业务，规避汇率波动带来的风险。

## 2) 利率风险

本公司的利率风险产生于银行及金融租赁公司的借款以及发行债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于2024年12月31日，公司的带息债务主要为人民币计价的固定利率和浮动利率借款合同以及应付债券，金额合计为43,851,026,090.13元（2023年12月31日：42,154,499,760.75元）。

本公司因利率变动引起金融工具公允价值变动的风险主要与固定利率银行借款有关。对于固定利率借款，公司的目标是保持其浮动利率。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率变动的公允价值风险。

在现有经济环境下，银行借款利率相对稳定，波动不大，较小的利率变动不会形成较大的利率风险。同时，公司通过建立良好的银企关系，满足公司各类短期融资需求，通过做好资金预算，根据经济环境的变化调整银行借款，降低利率风险。

## (2) 信用风险

于2024年12月31日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，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；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

为降低信用风险，本公司成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本公司采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款金额前五名外，本公司无其他重大信用集中风险。

应收账款（含质保金）前五名金额合计：6,605,609,530.16元。

### （3）流动风险

流动性风险是指本公司无法及时获得充足资金，满足业务发展需要或偿付到期债务以及其他支付义务的风险。

本公司资金管理部门持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

于2024年12月31日，本公司各项金融资产及金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额			
	账面价值	总值	1年以内	1年以上
货币资金	28,136,115,037.26	28,136,115,037.26	28,136,115,037.26	
交易性金融资产	711,410,838.30	711,410,838.30	711,410,838.30	
其他非流动金融资产（衍生金融资产）	42,086,057.50	42,086,057.50		42,086,057.50
应收票据	1,821,344,538.15	1,839,131,742.73	1,839,131,742.73	
应收款项融资	3,335,211,994.60	3,335,211,994.60	3,335,211,994.60	
应收款项（含应收质保金）	21,021,105,872.30	22,831,539,745.76	22,831,539,745.76	
其他流动及非流动资产（持有至到期大额存单）	2,471,107,091.63	2,471,107,091.63	2,258,796,952.72	212,310,138.91
小计	57,538,381,429.74	59,366,602,507.78	59,112,206,311.37	254,396,196.41
借款	41,125,684,870.24	41,125,684,870.24	8,139,957,435.36	32,985,727,434.88

项目	年末余额			
	账面价值	总值	1 年以内	1 年以上
交易性金融负债	270,317,418.73	270,317,418.73	270,317,418.73	
应付票据	23,890,823,260.13	23,890,823,260.13	23,890,823,260.13	
应付款项	28,569,815,609.76	28,569,815,609.76	28,569,815,609.76	
其他流动负债	368,321,031.52	368,321,031.52	368,321,031.52	
应付债券	1,870,789,977.68	1,870,789,977.68	507,021,369.86	1,363,768,607.82
租赁负债	317,115,200.04	317,115,200.04	12,011,391.31	305,103,808.73
长期应付款	6,554,529,568.90	6,554,529,568.90	328,275,938.05	6,226,253,630.85
小计	102,967,396,937.00	102,967,396,937.00	62,086,543,454.72	40,880,853,482.28

(续上表)

项目	年初余额			
	账面价值	总值	1 年以内	1 年以上
货币资金	25,371,111,667.67	25,371,111,667.67	25,371,111,667.67	
交易性金融资产	114,106,537.28	114,106,537.28	114,106,537.28	
其他非流动金融资产（衍生金融资产）	292,494,159.00	292,494,159.00		292,494,159.00
应收票据	1,741,741,322.66	1,756,884,826.48	1,756,884,826.48	
应收款项融资	6,438,357,657.88	6,438,357,657.88	6,438,357,657.88	
应收款项（含应收质保金）	16,760,945,103.76	18,486,937,312.05	18,486,937,312.05	
其他流动及非流动资产（持有至到期大额存单）	3,305,326,714.39	3,305,326,714.39	1,971,365,550.01	1,333,961,164.38
小计	54,024,083,162.64	55,765,218,874.75	54,138,763,551.37	1,626,455,323.38
借款	40,671,522,809.00	40,671,522,809.00	8,929,360,863.37	31,742,161,945.63
交易性金融负债	192,863,877.01	192,863,877.01	192,863,877.01	
应付票据	19,346,931,242.68	19,346,931,242.68	19,346,931,242.68	
应付款项	23,855,638,235.81	23,855,638,235.81	23,855,638,235.81	
其他流动负债	299,174,664.07	299,174,664.07	299,174,664.07	
应付债券	1,303,450,509.71	1,303,450,509.71		1,303,450,509.71
租赁负债	372,617,756.83	372,617,756.83	59,459,078.80	313,158,678.03
长期应付款	4,626,117,828.78	4,626,117,828.78	279,095,742.14	4,347,022,086.64
小计	90,668,316,923.89	90,668,316,923.89	52,962,523,703.88	37,705,793,220.01

## 2、套期

### (1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用  不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
现金流量套期-期货合约	为了规避铜、铝等原材料的价格波动对公司预期生产经营造成的潜在风险，减少因铜、铝等原材料价格波动造成经营现金流量波动，公司开展铜、铝等商品期货的套期保值业务	被套期风险为铜、铝等原材料的价格波动风险，定量信息详见本财务报表附注七、57 的表述	期货合约和预期购销的铜、铝等原材料因面临相同的价格波动风险而发生方向相反的变动	公司已建立套期相关内部控制制度，持续对套期业务进行跟踪，确保实现预期风险管理目标	通过开展套期保值业务，可以充分利用期货及衍生品市场的套期保值功能，规避由于大宗商品及外汇价格波动所带来的价格波动风险，降低其对公司正常经营的影响
现金流量套期-外汇远期合同	采用远期外汇合约管理公司以美元结算的预期销售外汇风险敞口	以美元结算的预期销售面临的外汇风险敞口，定量信息详见本财务报表附注七、57 的表述	以美元结算的预期销售与远期外汇合约中对应的外币相同，套期工具与被套期项目的基础变量均为美元汇率		

其他说明：

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

适用  不适用

其他说明：

适用  不适用

### (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

其他说明：

适用  不适用

### 3、金融资产转移

#### (1) 转移方式分类

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书/票据贴现	应收票据	332,788,431.30	未终止确认	保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险
票据背书/票据贴现	应收款项融资	3,056,693,869.62	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
资产支持证券化	应收账款	1,677,974,466.28	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计	/	5,067,456,767.20	/	/

#### (2) 因转移而终止确认的金融资产

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	票据背书/票据贴现	3,056,693,869.62	-58,657,818.21
应收账款	资产证券化	1,677,974,466.28	-74,624,466.28
合计	/	4,734,668,335.90	-133,282,284.49

#### (3) 继续涉入的转移金融资产

适用  不适用

其他说明：

适用  不适用

### 十三、公允价值的披露

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或转移一项债务所需支付的价格。

以下方法和假设用于估计公允价值：

货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、应付票据、应付账款等，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相等。

非上市的持有至到期投资、长期应收款、长短期借款、应付债券等，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以合同条款和特征在实质上相同的其他金融工具的市场收益率作为折现率。

上市的金融工具，以市场报价确定公允价值。

本公司采用的公允价值在计量时分为以下层次：

第一层次输入值是企业在计量日能取得相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

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；

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。第三层次输入值包括不能直接观察和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、企业使用自身数据作出的财务预测等。

### 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
(一) 交易性金融资产		705,260,838.30	58,604,608.34	763,865,446.64
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资			58,604,608.34	58,604,608.34
(3) 衍生金融资产		148,718,192.50		148,718,192.50
(4) 银行结构性存款		556,542,645.80		556,542,645.80

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
(二) 应收款项融资		3,335,211,994.60		3,335,211,994.60
(三) 其他债权投资				
(四) 其他权益工具投资	2,277,000.00		197,316,372.06	199,593,372.06
(五) 其他非流动金融资产	485,425,197.40	42,086,057.50	2,999,919,102.85	3,527,430,357.75
持续以公允价值计量的资产总额	487,702,197.40	4,082,558,890.40	3,255,840,083.25	7,826,101,171.05
(六) 交易性金融负债		270,317,418.73		270,317,418.73
持续以公允价值计量的负债总额		270,317,418.73		270,317,418.73

## 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

适用  不适用

## 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

适用  不适用

公司衍生金融资产及衍生金融负债主要为远期外汇合约，资产负债表日以当日的银行远期结售汇报价与约定的交割汇率之间的差额作为公允价值确定依据。

## 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

适用  不适用

## 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

适用  不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

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

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十四、关联方及关联交易

1、第一大股东及最终控制方情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

第一大股东及最终控制方名称	注册地	业务性质	注册资本	对本企业的持股比例(%)	对本企业的表决权比例(%)
新疆特变电工集团有限公司	乌鲁木齐	生产销售	75,000,000.00	11.50	11.50

本企业最终控制方是张新

(1) 第一大股东的注册资本及其变化

单位：元 币种：人民币

第一大股东	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
新疆特变电工集团有限公司	75,000,000.00			75,000,000.00

(2) 第一大股东的所持股份或权益及其变化

单位：元 币种：人民币

第一大股东	持股金额		持股比例(%)	
	年末余额	年初余额	年末比例	年初比例
新疆特变电工集团有限公司	581,077,428.00	581,077,428.00	11.50	11.50

其他说明：

张新先生通过新疆特变电工集团有限公司、新疆宏联创业投资有限公司持有本公司的股份，为本公司的实际控制人。

## 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

子公司的情况详见本附注“十、1. (1) 企业集团的构成”相关内容。

## 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

适用 不适用

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
固阳县长岚风力发电有限公司	合营企业
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	合营企业
JOBIN-SQM, INC.	联营企业
昌吉雪峰爆破工程有限公司	联营企业
成都富江工业股份有限公司	联营企业
道县清洁能源开发有限公司	联营企业
河南省远洋粉体科技股份有限公司	联营企业
华翔（洪洞）新能源科技有限公司	联营企业
吉木乃新特风电有限公司	联营企业
江永晟华能源开发有限公司	联营企业
江永清洁能源开发有限公司	联营企业
江永鑫风新能源开发有限公司	联营企业
君融科技创新服务有限公司	联营企业
五凌江永电力有限公司	联营企业
新疆新铁天通供应链管理有限公司	联营企业
新疆远洋金属材料科技有限公司	联营企业
中疆物流有限责任公司	联营企业/受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业

其他说明：

适用 不适用

#### 4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
包头特变电工康养置业有限责任公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
昌吉特变房地产开发有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
防城港中丝路新材料科技有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
国创电力（天津）有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
国创电力（新疆）有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
湖南省国创电力有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
湖南特变电工房地产开发有限责任公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
湖南特变置业有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
衡南中特物业管理有限责任公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
吉木萨尔县特变电工房地产开发有限责任公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
内蒙古特变电工能源装备有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
若羌楼兰康养置业有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工（沈阳）电气科技有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工国际物流（天津）有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工集团（天津）供应链有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工京津冀置业有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
天津中疆供应链管理有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆昌特输变电配件有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆特变电工集团物流有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
新疆特变电工康养置业有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆特变集团矿业有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆幸福谊家康养服务有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新泰中丝路康养置业有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
中疆国际融资租赁有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
中疆物流阜康有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
中丝路建设投资集团有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
中丝路设计咨询有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆中森矿业投资有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆中丝路新材料有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆特变电工国际招标咨询有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
华电霍城新能源有限公司	其他关联关系方
玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	其他关联关系方
赛晶亚太半导体科技(浙江)有限公司	其他关联关系方
图木舒克恒润金电力科技有限公司	其他关联关系方
乌鲁木齐新特发电有限责任公司	其他关联关系方
新疆汇德物流有限公司	其他关联关系方
新疆交通建设集团股份有限公司	其他关联关系方
中国广电新疆网络股份有限公司	其他关联关系方
厦门航天思尔特机器人系统股份公司	其他关联关系方
九洲恒昌物流股份有限公司	其他关联关系方
新疆雪峰爆破工程有限公司	其他关联关系方
昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司	其他关联关系方
石首市首义新能源有限公司	其他关联关系方, 已于 2023 年 11 月转让
潜江高锐达新能源有限公司	其他关联关系方, 已于 2023 年 12 月转让
克拉玛依油晟新能源有限责任公司	其他关联关系方, 已于 2024 年 5 月转让

其他说明:

不适用

## 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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度 (如适用)	是否超过 交易额度 (如适用)	上期发生额
中丝路建设投资集团有限公司	接受工程劳务	949,616,229.53		否	619,210,127.68
新疆特变电工集团有限公司	购买油箱、夹件、铜排、阀门、变压器配件等、接受零星劳务	789,839,194.94		否	591,835,559.82
湖南省国创电力有限公司	购买铁芯、油箱、夹件等接受零星劳务	706,268,209.92		否	335,218,447.06
内蒙古特变电工能源装备有限公司	设备采购	285,447,121.55		否	168,301,359.74
若羌楼兰康养置业有限公司	购买商品房	223,934,000.00		否	
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	接受工程劳务	218,872,270.71		否	199,284,301.26
新疆雪峰爆破工程有限公司	接受工程劳务	216,211,687.56		否	289,356,586.83
昌吉雪峰爆破工程有限公司	接受工程劳务	163,523,550.75		否	168,716,385.77
特变电工集团(天津)新能源科技有限公司	设备采购、接受劳务	151,300,382.45		否	
中疆物流阜康有限公司	接受劳务	148,834,358.36		否	196,335,610.52
九州恒昌物流股份有限公司	接受劳务	111,363,224.91		否	
特变电工(沈阳)电气科技有限公司	接受工程劳务	107,325,595.85		否	138,262,971.79
中疆物流有限责任公司	接受劳务	66,475,425.87		否	64,312,663.20
国创电力(新疆)有限公司	购买铁芯、油箱、夹件等	63,062,294.48		否	12,220,422.55
特变电工京津冀置业有限公司	购买商品房及地下车位	45,290,812.58		否	90,633,350.43
湖南特变置业有限公司	购买商品房	40,431,690.00		否	16,981.13
新疆汇德物流有限公司	购买零星材料、接受劳务	26,995,919.56		否	3,506,730.41
国创电力(天津)有限公司	购买铁芯、油箱、夹件等	18,704,762.32		否	9,282,186.09
新泰中丝路康养置业有限公司	购买商品房	15,873,844.12		否	
特变电工新利钢(沈阳)金属制品有限公司	接受劳务	7,847,278.73		否	8,106,443.20

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度 (如适用)	是否超过 交易额度 (如适用)	上期发生额
厦门航天思尔特机器人系统股份公司	设备采购、购买零星材料	4,091,112.04		否	
新疆新铁天通供应链管理有限公司	接受劳务	2,097,932.51		否	
河南省远洋粉体科技股份有限公司	购买零星材料	1,352,212.39		否	649,557.54
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	接受劳务	1,209,808.55		否	5,493,247.49
中丝路设计咨询有限公司	接受劳务	1,047,731.12		否	2,150,943.34
新疆特变(集团)现代农业科技有限公司	接受苗木养护工程	624,835.90		否	4,058,836.78
新疆幸福谊家康养服务有限公司	接受劳务	377,766.51		否	120,450.23
衡南中特物业管理有限责任公司	接受劳务	82,270.33		否	
新疆特变电工国际招标咨询有限公司	接受劳务	58,640.60		否	
昌吉特变房地产开发有限公司	接受零星劳务	38,705.86		否	
乌鲁木齐新特发电有限责任公司	接受设计服务			否	6,114,755.31
赛晶亚太半导体科技(浙江)有限公司	购买零星材料			否	3,552,530.97
玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	接受劳务			否	2,604,544.38
新疆特变电工康养置业有限公司	接受劳务			否	13,888.70
合计		4,368,198,870.00			2,919,358,882.22

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
新疆远洋金属材料科技有限公司	销售铝材及铝制品、零星材料、提供零星劳务	231,269,858.44	188,988,256.45
固阳县长岚风力发电有限公司	提供工程劳务	92,340,387.94	36,642,087.31
中丝路建设投资集团有限公司	提供工程劳务、销售电线电缆、变压器、控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、加气块等、提供零星劳务	80,127,322.96	26,705,672.05

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
河南省远洋粉体科技股份有限公司	销售铝材及铝制品	17,574,216.74	16,185,563.99
特变电工集团(湖南)电气科技有限公司	销售电力系统二次设备、零星材料	16,915,446.93	21,698,298.52
江永鑫风新能源开发有限公司	提供工程劳务	16,615,537.73	21,827,910.12
昌吉特变房地产开发有限公司	销售电线电缆、铝材及铝制品、零星材料、提供零星劳务	12,106,099.58	26,349,476.01
成都富江工业股份有限公司	销售铝材及铝制品	11,948,922.01	15,111,678.35
九洲恒昌物流股份有限公司	提供运输及站台服务	11,329,836.62	
昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司	提供工程劳务	11,030,251.50	
江永清洁能源开发有限公司	提供工程劳务	9,998,411.19	9,510,866.53
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	销售电线电缆、控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、零星材料、提供零星劳务、运输服务	8,290,248.03	14,021,496.32
江永晟华能源开发有限公司	提供工程劳务	7,882,957.78	8,219,993.70
五凌江永电力有限公司	提供工程劳务	7,693,649.78	4,918,696.85
新疆特变电工集团有限公司	销售零星材料、铝材及铝制品、提供劳务	6,800,521.81	24,006,457.07
吉木乃新特风电有限公司	提供工程劳务	6,465,482.20	6,465,482.20
道县清洁能源开发有限公司	提供工程劳务	6,294,237.96	3,793,809.08
特变电工(沈阳)电气科技有限公司	销售电线电缆、变压器、零星材料、提供劳务	5,419,363.61	10,160,643.24
JOBIN-SQM, INC.	提供工程劳务	5,109,484.80	341,740,979.46
湖南省国创电力有限公司	销售电线电缆、零星材料、提供零星劳务	4,282,440.03	1,661,914.14
玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	提供运输及站台服务	4,255,328.76	174,015,777.95
特变电工新利钢(沈阳)金属制品有限公司	提供租赁服务、零星劳务	4,108,413.79	4,087,771.60
特变电工集团(天津)新能源科技有限公司	提供劳务、销售电器设备、零星材料	1,710,153.53	453,544.82
包头特变电工康养置业有限责任公司	销售电线电缆、零星材料	1,310,871.43	16,916.04
国创电力(新疆)有限公司	销售控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、零星材料	1,114,515.75	1,903,286.05
新泰中丝路康养置业有限	销售电线电缆、零星材	1,056,713.44	1,355,907.23

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
公司	料		
内蒙古特变电工能源装备有限公司	提供零星劳务、销售零星材料	774,170.83	1,485,307.01
湖南特变置业有限公司	销售电线电缆、零星材料	646,286.79	1,405,785.88
防城港中丝路新材料科技有限公司	销售零星材料、提供零星劳务	607,120.36	10,187.61
新疆特变(集团)现代农业科技有限公司	销售零星材料	484,579.64	7,483.73
昌吉雪峰爆破工程有限公司	提供零星劳务	470,229.23	1,679,654.03
中疆物流有限责任公司	提供零星劳务、销售零星材料、提供运输及站台服务	456,191.31	1,572,927.13
新疆特变电工集团物流有限公司	销售零星材料、提供零星劳务、提供运输及站台服务	244,447.76	296,661.70
新疆特变电工康养置业有限公司	销售铝材及铝制、零星材料	180,438.31	6,669,936.83
新疆中丝路新材料有限公司	提供零星劳务	89,433.96	
特变电工京津冀置业有限公司	提供零星劳务、销售零星材料	39,352.05	5,419,865.12
新疆幸福谊家康养服务有限公司	销售零星材料、提供零星劳务	30,763.28	43,596.02
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	销售零星材料	17,699.12	146,017.70
特变电工国际物流(天津)有限公司	销售零星材料	10,494.60	2,536,381.72
中疆物流阜康有限公司	提供零星劳务	9,339.62	242,807.43
衡南中特物业管理有限责任公司	销售零星材料	6,783.19	955.75
新疆特变集团矿业有限公司	销售零星材料	4,965.47	37,338.19
中丝路设计咨询有限公司	销售零星材料	4,444.96	11,607.88
厦门航天思尔特机器人系统股份公司	提供零星劳务	1,886.79	
若羌楼兰康养置业有限公司	销售零星材料	1,592.92	
奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	销售零星材料	230.09	889,026.77
石首市首义新能源有限公司	提供工程劳务		384,194,202.44
潜江高锐达新能源有限公司	提供工程劳务		188,624,452.96
华电霍城新能源有限公司	提供工程劳务		23,661,054.40

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
天津中疆供应链管理有限 公司	销售煤炭、提供零星劳 务		2,402,822.63
国创电力(天津)有限公司	提供零星劳务		1,814,838.10
乌鲁木齐特变旭日房地 产开发有限公司	销售控制柜、电控柜、 开关柜、端子箱、零星 材料等		634,331.88
克拉玛依油晟新能源有 限责任公司	提供零星劳务		254,718.00
湖南特变电工房地产开 发有限责任公司	提供零星劳务		20,033.01
特变电工集团(天津)供 应链有限公司	提供零星劳务		12,850.61
中疆国际融资租赁有限 公司	提供零星劳务		1,200.00
合计		587,131,124.62	1,583,918,529.61

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

### (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:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

### (3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

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
新疆特变电工集团有 限公司	厂房、设施和设备	27,560,515.5	23,510,551.89
新疆特变电工集团有 限公司及所属单位	办公大楼 10-11 层(含水电 气暖)、金瑞园员工宿舍、 特变电工股份有限公司总	12,738,670.93	12,598,977.69

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
	部基地 18 区 27 号楼		
湖南省国创电力有限公司及其所属单位	厂房、设施和设备	19,513,382.13	4,134,865.32
新疆远洋金属材料科技有限公司	房屋	3,211,009.18	3,211,009.18
内蒙古特变电工能源装备有限公司	厂房、设施和设备	2,110,091.74	2,110,091.74
合计		65,133,669.48	45,565,495.82

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

**(4). 关联担保情况**

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

**(5). 关联方资金拆借**

适用 不适用

**(6). 关联方资产转让、债务重组情况**

适用 不适用

**(7). 关键管理人员报酬**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	40,233,900.00	44,866,800.00

**(8). 其他关联交易**

适用 不适用

**6、应收、应付关联方等未结算项目情况****(1). 应收项目**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
应收票据及应收款项融资	中丝路建设投资集团有限公司	18,748,372.88	355,290.46	12,740,113.65	232,182.74
应收票据及应收款项融资	湖南省国创电力有限公司	8,108,365.75		1,500,000.00	
应收票据及应收款项融资	昌吉特变房地产开发有限公司	6,718,612.82	134,372.26	18,652,710.79	373,054.23
应收票据及应收款项融资	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	3,592,087.89	71,841.75	18,157,111.27	353,142.23
应收票据及应收款项融资	特变电工(沈阳)电气科技有限公	2,380,096.00			

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
	司				
应收票据及应 收款项融资	内蒙古特变电工 能源装备有限公 司	2,300,000.00			
应收票据及应 收款项融资	包头特变电工康 养置业有限责任 公司	1,619,793.69	32,395.87		
应收票据及应 收款项融资	国创电力(新疆) 有限公司	722,299.53			
应收票据及应 收款项融资	厦门航天思尔特 机器人系统股份 公司	200,000.00			
应收票据及应 收款项融资	新疆特变电工集 团有限公司	127,541.90			
应收票据及应 收款项融资	湖南特变置业有 限公司	69,624.00	1,392.48	37,745.61	754.91
应收票据及应 收款项融资	新疆特变电工康 养置业有限公司			3,512,679.20	70,253.58
应收票据及应 收款项融资	乌鲁木齐特变旭 日房地产开发有 限公司			843,706.42	16,874.13
应收票据及应 收款项融资	成都富江工业股 份有限公司			672,772.04	
应收账款及合 同资产	中丝路建设投资 集团有限公司	16,072,657.46	342,190.93	33,402.84	10,723.50
应收账款及合 同资产	昌吉古尔班通古 特沙漠基地新能 源开发有限公司	11,906,109.22	238,122.18		
应收账款及合 同资产	江永晟华能源开 发有限公司	11,625,928.69	2,325,185.74	11,625,928.69	581,296.43
应收账款及合 同资产	道县清洁能源开 发有限公司	9,499,867.50	1,899,973.50	21,277,857.87	1,063,892.90
应收账款及合 同资产	江永清洁能源开 发有限公司	5,814,919.36	1,162,983.87	16,266,599.17	813,329.95
应收账款及合 同资产	JOBIN-SQM, INC.	7,860,718.27	52,498.19	7,192,861.23	143,857.22
应收账款及合 同资产	图木舒克恒润金 电力科技有限公 司	2,160,000.00	2,160,000.00	2,160,000.00	2,160,000.00
应收账款及合 同资产	湖南省国创电力 有限公司	1,094,157.27	21,883.15		
应收账款及合 同资产	特变电工集团 (湖南)电气科 技有限公司	913,000.00	18,260.00		
应收账款及合 同资产	昌吉特变房地产 开发有限公司	883,580.00	19,993.60	1,850,723.58	9,200.69

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
应收账款及合同资产	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	585,672.47	32,677.10	2,436,083.09	78,901.30
应收账款及合同资产	特变电工(沈阳)电气科技有限公司	343,850.00	6,877.00		
应收账款及合同资产	新疆特变电工集团有限公司	239,182.00	4,783.64	10,275,289.98	213,764.50
应收账款及合同资产	特变电工京津冀置业有限公司	124,990.93	2,797.34	5,971,534.46	119,430.69
应收账款及合同资产	昌吉雪峰爆破工程有限公司	91,719.31	1,834.39	55,952.59	1,119.05
应收账款及合同资产	中丝路设计咨询有限公司	69,320.00	1,386.40		
应收账款及合同资产	新疆交通建设集团股份有限公司	33,900.00	10,170.00	33,900.00	6,780.00
应收账款及合同资产	特变电工集团(天津)新能源科技有限公司	8,860.00	177.2		
应收账款及合同资产	防城港中丝路新材料科技有限公司	1,800.00	36		
应收账款及合同资产	成都富江工业股份有限公司			1,223,697.74	24,473.95
应收账款及合同资产	新疆特变电工康养置业有限公司			551,917.42	1,722.68
应收账款及合同资产	乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司			177,753.91	
应收账款及合同资产	新泰中丝路康养置业有限公司			171,296.59	3,425.93
应收账款及合同资产	国创电力(天津)有限公司			75,251.00	1,505.02
应收账款及合同资产	固阳县长岚风力发电有限公司			32,660.65	653.21
其他应收款	JOBIN-SQM, INC.	20,370,473.62	4,014,964.58	20,070,941.17	991,894.92
其他应收款	中丝路建设投资集团有限公司	8,694.09	173.88		
其他应收款	河南省远洋粉体科技股份有限公司	7,853.44	392.67	34,464.00	689.28
其他应收款	固阳县长岚风力发电有限公司			27,439,239.05	548,784.78
其他应收款	道县清洁能源开发有限公司			599,428.62	11,988.57
预付账款	特变电工新利钢	200,000,000.00			

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
	(沈阳)金属制品有限公司				
预付账款	新疆特变电工集团有限公司	1,690,564.00		1,690,564.00	
预付账款	新疆幸福谊家康养服务有限公司	289,630.20			
预付账款	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	232,436.15		1,327,154.78	
预付账款	湖南省国创电力有限公司			12,455,355.60	
预付账款	内蒙古特变电工能源装备有限公司			6,636,960.00	
预付账款	华翔(洪洞)新能源科技有限公司			3,632,760.00	
预付账款	河南省远洋粉体科技股份有限公司			13,230.08	
预付账款	国创电力(天津)有限公司			11,663.89	
预付账款	新疆新铁天通供应链管理有限公司			15.20	
其他非流动资产	特变电工京津冀置业有限公司	39,672,285.00		86,456,644.00	
其他非流动资产	特变电工集团(天津)新能源科技有限公司	10,203,481.99			
其他非流动资产	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	2,349,000.00		144,129.38	
其他非流动资产	中丝路设计咨询有限公司	1,052,726.00		1,052,726.00	
其他非流动资产	若羌楼兰康养置业有限公司			201,542,200.00	
其他非流动资产	中丝路建设投资集团有限公司			49,507,249.16	
其他非流动资产	内蒙古特变电工能源装备有限公司			41,891,480.80	
其他非流动资产	新泰中丝路康养置业有限公司			4,305,438.00	

## (2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	新疆特变电工集团有限公司	202,302,994.71	79,678,161.53
应付票据	内蒙古特变电工能源装备有限公司	95,728,574.44	34,831,340.55
应付票据	湖南省国创电力有限公司	86,082,660.99	50,162,495.11
应付票据	中疆物流有限责任公司	28,903,859.83	1,466,870.00
应付票据	中疆物流阜康有限公司	19,438,170.60	274,759.23
应付票据	国创电力（新疆）有限公司	18,026,830.58	3,882,191.24
应付票据	中丝路建设投资集团有限公司	14,736,345.52	16,178,000.00
应付票据	国创电力（天津）有限公司	10,380,228.37	4,300,000.00
应付票据	特变电工（沈阳）电气科技有限公司	9,173,604.46	21,283,061.21
应付票据	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	8,310,096.57	33,037,396.65
应付票据	新疆雪峰爆破工程有限公司	6,809,563.18	
应付票据	特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	4,808,400.00	
应付票据	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	3,952,213.47	
应付票据	新疆中森矿业投资有限公司	294,399.40	
应付票据	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	181,496.27	
应付票据	昌吉雪峰爆破工程有限公司		14,049,926.32
应付票据	新疆特变电工康养置业有限公司		80,000.00
应付账款	中丝路建设投资集团有限公司	662,428,550.65	283,345,286.12
应付账款	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	112,687,119.23	67,774,308.40
应付账款	内蒙古特变电工能源装备有限公司	78,240,826.81	2,694,162.88
应付账款	新疆雪峰爆破工程有限公司	55,862,255.45	
应付账款	特变电工（沈阳）电气科技有限公司	52,564,923.94	33,560,925.43

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	昌吉雪峰爆破工程有限公司	37,697,616.18	29,371,685.11
应付账款	新疆特变电工集团有限公司	24,894,984.09	28,901,396.36
应付账款	湖南省国创电力有限公司	24,768,050.29	17,201,516.75
应付账款	中疆物流阜康有限公司	10,759,253.48	20,145,138.00
应付账款	厦门航天思尔特机器人系统股份公司	10,380,326.57	
应付账款	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	10,014,188.94	5,683,027.68
应付账款	九洲恒昌物流股份有限公司	9,404,493.42	
应付账款	新泰中丝路康养置业有限公司	8,181,306.86	4,305,438.00
应付账款	中疆物流有限责任公司	6,909,016.09	8,337,888.00
应付账款	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	3,850,251.86	
应付账款	新疆汇德物流有限公司	3,207,050.42	
应付账款	中丝路设计咨询有限公司	2,990,733.10	3,556,770.84
应付账款	新疆新铁天通供应链管理有限公司	2,081,792.00	2,055,792.00
应付账款	国创电力（新疆）有限公司	1,744,065.00	5,497,205.89
应付账款	国创电力（天津）有限公司	1,386,870.01	374,098.31
应付账款	新疆昌特输变电配件有限公司	617,904.46	617,904.46
应付账款	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	204,178.83	1,301,473.24
应付账款	新疆特变电工康养置业有限公司	187,953.00	187,953.00
应付账款	昌吉特变房地产开发有限公司	31,671.46	
应付账款	新疆交通建设集团股份有限公司	4,978.00	
应付账款	新疆幸福谊家康养服务有限公司	1,142.04	
应付账款	新疆特变电工集团物流有限公司	777.3	777.3
应付账款	新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	140	2,904,910.00
应付账款	特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	0.06	0.06
应付账款	赛晶亚太半导体科技（浙江）有限公司		1,359,360.00

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	新疆特变电工集团有限公司	119,706,563.48	201,699,149.67
其他应付款	新疆雪峰爆破工程有限公司	10,586,559.60	
其他应付款	昌吉雪峰爆破工程有限公司	8,061,304.20	8,125,250.00
其他应付款	图木舒克恒润金电力科技有限公司	6,866,367.92	6,866,367.92
其他应付款	九洲恒昌物流股份有限公司	1,600,000.00	
其他应付款	厦门航天思尔特机器人系统股份公司	650,000.00	
其他应付款	新疆幸福谊家康养服务有限公司	206,227.88	
其他应付款	玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	200,000.00	
其他应付款	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	89,000.00	1,000.00
其他应付款	中丝路建设投资集团有限公司	33,385.00	
其他应付款	新疆汇德物流有限公司	20,000.00	
其他应付款	中丝路设计咨询有限公司	3,187.81	
其他应付款	新疆远洋金属材料科技有限公司	660.00	
其他应付款	成都富江工业股份有限公司	73.00	73.00
其他应付款	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司		20,789,600.45
其他应付款	君融科技创新服务有限公司		144,666.00
合同负债	玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	5,265,192.03	5,739,164.47
合同负债	江永晟华能源开发有限公司	5,244,089.02	121,858.51
合同负债	道县清洁能源开发有限公司	4,358,391.27	
合同负债	新疆特变电工集团有限公司	3,463,020.07	7,166.00
合同负债	江永清洁能源开发有限公司	2,097,991.38	
合同负债	江永鑫风新能源开发有限公司	1,216,509.66	
合同负债	昌吉特变房地产开发有限公司	443,041.95	403,247.87
合同负债	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	437,127.58	0.09

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
合同负债	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	267,124.50	
合同负债	吉木萨尔县特变电工房地产开发有限责任公司	210,649.73	210,649.73
合同负债	中丝路建设投资集团有限公司	140,826.80	202,934.50
合同负债	中疆物流有限责任公司	118,727.98	141,472.54
合同负债	新疆特变电工康养置业有限公司	118,611.73	119,496.69
合同负债	内蒙古特变电工能源装备有限公司	23,745.13	
合同负债	九洲恒昌物流股份有限公司	22,139.20	
合同负债	中国广电新疆网络股份有限公司	2,652.11	2,652.11
合同负债	中疆物流阜康有限公司	1,721.06	1,721.06
合同负债	湖南省国创电力有限公司	884.96	
合同负债	特变电工京津冀置业有限公司	554.72	570.87
合同负债	固阳县长岚风力发电有限公司		62,069,081.23
合同负债	JOBIN-SQM, INC.		4,828,082.64
合同负债	湖南特变置业有限公司		304,084.79
合同负债	奇台县特变电工房地产开发有限责任公司		90,714.14
合同负债	河南省远洋粉体科技股份有限公司		16,151.82
合同负债	新疆特变集团矿业有限公司		2,747.79

### (3). 其他项目

适用 不适用

### 7、关联方承诺

适用 不适用

### 8、其他

适用 不适用

## 十五、股份支付

### 1、各项权益工具

适用 不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
董事、高级管理人员							5,731,440.00	91,989,612.00
核心管理人员和核心业务（技术）人员			82,548.00	1,341,399.00			158,040,738.00	2,524,666,144.90
合计			82,548.00	1,341,399.00			163,772,178.00	2,616,655,756.90

其他说明：

1) 2022 年 10 月 24 日，公司 2022 年第十三次临时董事会会议、2022 年第五次临时监事会会议审议通过了《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划（草案）》及其摘要及其他相关议案。2022 年 11 月 24 日，公司 2022 年第十六次临时董事会会议、公司 2022 年第七次临时监事会会议审议通过了《关于调整公司 2022 年股票期权激励计划首次授予激励对象名单及授予数量的议案》、《关于向公司 2022 年股票期权激励计划激励对象首次授予股票期权的议案》及其他相关议案，确定 2022 年 11 月 24 日为公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权的授予日。

2022 年 12 月 15 日公司发布了《特变电工股份有限公司 2022 年股票期权激励计划首次授予登记完成的公告》，公司实际向 2,002 名激励对象授予登记了 20,004 万份股票期权，公司首次授予股票期权行权价格为 22.24 元/份，预留的股票期权 1,184 万份。

2023 年 7 月 17 日公司 2023 年第十一次临时董事会会议审议通过了《关于调整公司 2019 年、2022 年股票期权激励计划行权价格及期权数量的议案》，2022 年股票期权激励计划首次授予尚未行权股票期权行权价格由 22.24 元/份调整 16.25 元/份；2022 年股票期权激励计划首次授予尚未行权股票期权的数量由 20,004 万份调整为 26,005.20 万份。

2023 年 11 月 10 日，公司 2023 年第二十次临时董事会会议审议通过了《关于向激励对象授予 2022 年股票期权激励计划预留股票期权的议案》，向 273 名激励对象授予预留股票期权 1,078 万份，剩余 106 万份预留股票期权公司将不再授予。预留授予股票期权的授权日为 2023 年 11 月 10 日，行权价格为 14.11 元/份。

2023 年 11 月 21 日，公司 2023 年第二十一临时董事会会议审议通过了《关于注销公司 2022 年股票期权激励计划部分股票期权的议案》《公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件成就的议案》。公司 2022 年股票期权激励计划部分激励对象已离职、非因执行职务身故、2022 年度绩效考核为“不合格”、“合格”或个人绩效考核结果为“优秀”或“良好”但发生职务降低，公司注销 19,292,754 份股票期权，注销工作完成后，公司 2022 年股票期权激励计划激励对象由 2,002 名调整为 1,915 名，持有已获授尚未行权的股票期权数量为 240,759,246 份。公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件已经成就，可行权激励对象为 1,684 名，可行权数量 73,292,076 份，行权期自 2023 年 12 月 8 日至 2024 年 11 月 23 日。

2024 年 6 月 27 日，公司 2024 年第七次临时董事会会议审议通过了《关于调整公司 2022 年股票期权激励计划行权价格的议案》、《关于公司 2022 年股票期权激励计划首次授予的股票期权第二个行权期、授予的预留股票期权第一个行权期行权条件未成就及注销部分股票期权的议案》。公司对 2022 年股票期权激励计划权益分派完成日后的股票期权行权价格进行调整，调整后首次授予股票期权行权价格为 16.05 元/份、授予的预留股票期权行权价格 13.91 元/份。

因首次授予和预留授予股票期权的部分激励对象已离职，首次授予的股票期权第二个行权期、授予的预留股票期权第一个行权期行权条件未成就，公司董事会对 2022 年股票期权激励计划首次授予和授予的预留股票期权的部分股票期权予以注销，注销股票期权数量合计为 90,562,650 份。

2024 年 12 月 2 日，公司 2024 年第十二次临时董事会会议、第五次临时监事会会议审议通过了《关于注销公司 2022 年股票期权激励计划部分股票期权的议案》，公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期已结束，公司董事会对已到期未行权的 73,209,528 份股票期权予以注销。

2) 本次激励计划有效期为自股票期权授权之日起至激励对象获授的所有股票期权行权或注销之日止，最长不超过 48 个月。首次授予的股票期权自首次授予日起满 12 个月后分三期解锁，每期解锁的比例分别为 33%、33%、34%，解锁条件中公司层面考核要求为：以 2021 年度净利润为基数，公司 2022 年、2023 年、2024 年各年度净利润相对于 2021 年度的增长分别不低于 100%、110%、120%；预留股票期权自预留部分授予日起满 12 个月后分两期解锁，每期解锁的比例分别为 50%、50%，解锁条件为：

以 2021 年度净利润为基数，公司 2023 年、2024 年各年度净利润相对于 2021 年度的增长分别不低于 110%、120%。

3) 公司共授予激励对象股票期权 27,083.20 万股（含授予的预留部分股票），运用基于 B-S 股票期权模型的定价模型测算授予日公司向激励对象授予的期权公允价值总额为 36,306.81 万元，该会计成本在股票期权激励计划的各个锁定期内进行摊销，摊销情况如下：

年度	当年损益影响数（万元）	是否计入经常性损益
2022 年度	1,617.03	是
2023 年度	18,775.56	是
2024 年度	10,877.52	是
2025 年度	5,036.70	是
合计	36,306.81	

注：受各期解锁数量估计的影响，公司预计的成本总额与实际成本总额会存在差异。

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

## 2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	公司以 Black-Scholes 模型（B-S 模型）作为定价模型，确定股权期权的公允价值
授予日权益工具公允价值的重要参数	考虑是否满足业绩考核条件等（具体见《激励计划（草案）》），在资产负债表日预计股权激励股份可行权数量。
可行权权益工具数量的确定依据	无
本期估计与上期估计有重大差异的原因	-58,370,237.83
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	71,974,275.41

其他说明：

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

□适用 √不适用

## 6、其他

□适用 √不适用

## 十六、承诺及或有事项

## 1、重要承诺事项

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

## (1) 抵押资产信息

单位：元 币种：人民币

抵押资产单位	抵押权人	抵押资产类别	资产评估价值/账面原值	抵押/担保项目
TBEA Energy (India) Private Limited	香港上海汇丰银行有限公司 HSBC	土地使用权及地上建筑物、机器设备	1,053,303,908.40	补充流动资金
TBEA Energy (India) Private Limited	STATE BANK OF INDIA	土地使用权及地上建筑物、机器设备	231,213,053.06	补充流动资金
新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行	若羌县一期 20 万吨/年高纯硅项目建成后形成的固定资产、土地使用权	3,105,070,912.76	若羌县一期 20 万吨/年高纯硅项目
新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	中国建设银行股份有限公司巴音郭楞蒙古自治州分行			
特变电工科技投资有限公司	中国银行股份有限公司天津武清支行	智慧产业大厦 1#办公楼、2#办公楼在建建筑物连同整宗土地使用权	540,940,000.00	特变电工智慧产业园项目
XJZH	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	固定资产(机器设备及其他)	726,301,723.48	购买固定资产
新泰市光华光伏发电有限责任公司	中国工商银行股份有限公司昌吉回族自治州分行	四槐片区 50MW 农光互补并网发电项目建成后形成的固定资产	337,595,542.82	四槐片区 50MW 农光互补并网发电项目
崇仁县华风发电有限公司	中国农业银行股份有限公司崇仁县支行	崇仁县相山镇一期 50MW 风力发电项目建成后形成的设备及土地	486,000,000.00	崇仁县相山镇 50MW 风电发电项目
包头市光羿太阳能发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	包头市光羿太阳能发电有限责任公司石拐区领跑者 1 号 100MWp	576,717,542.75	包头市光羿太阳能发电有限责任公司石拐区领跑者 1 号

抵押资产单位	抵押权人	抵押资产类别	资产评估价值/账面原值	抵押/担保项目
		光伏项目建成后形成的固定资产		100MWp 光伏项目
布尔津县晶能风力发电有限责任公司	中国农业银行股份有限公司布尔津县支行	新疆准东基地特变电工布尔津县 150MW 风电场项目建成后的固定资产	1, 188, 000, 000. 00	新疆准东基地特变电工布尔津县 150MW 风电场项目
敦煌市特能新能源有限公司	中国银行股份有限公司酒泉分行	特变电工敦煌 20MW 平价光伏发电项目和 100MW 并网光伏发电项目建成后的固定资产	548, 242, 221. 55	特变电工敦煌 20MW 平价光伏发电项目、特变电工敦煌 100MW 并网光伏发电项目
固阳县风源发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	特变电工固阳兴顺西风电场一期 100MW 风电工程项目和固阳兴顺西光伏电场 20Mwp 风光同场太阳能光伏发电工程项目建成后的固定资产、土地使用权	643, 346, 105. 79	特变电工固阳兴顺西风电场一期 100MW 风电工程项目、特变电工固阳兴顺西光伏电场 20Mwp 风光同场太阳能光伏发电工程项目
哈密风尚发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	新疆哈密风电基地二期项目景峡第六风电场 B 区 200MW 工程建成后的土地、房产及机械设备	1, 364, 004, 906. 36	新疆哈密风电基地二期项目景峡第六风电场 B 区 200MW 项目建设
菏泽市牡丹区浩风新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司阳谷支行	浩风新能源牡丹区王浩屯 50MW 风电项目建成后的资产（机械设备）	386, 205, 639. 35	浩风新能源牡丹区王浩屯 50MW 风电项目
鹤庆汇能发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	云南省大理州鹤庆县黄坪并网光伏电站项目建成后的固定资产	176, 959, 660. 58	云南省大理州鹤庆县黄坪并网光伏电站项目
聊城莘县华浩新能源发展有限公司	中国工商银行股份有限公司阳谷支行	聊城市观城 101MW/204MWh 电化学储能项目建成后的固定资产	365, 594, 305. 34	聊城市观城 101MW/204MWh 电化学储能项目
莎车县新尚能源发电有限责任公司	中国工商银行股份有限公司喀什分行	新尚能源莎车 100 兆瓦光伏并网发电和储能设施项目建成后形成的固定资产	463, 186, 293. 16	新尚能源莎车 100 兆瓦光伏并网发电和储能设施项目
西丰县荣晟电力新能源有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司铁岭分行	铁岭市西丰县柏榆镇风电项目建成后的固定资产（房产和机器设备）、土地使用权	540, 495, 587. 35	铁岭市西丰县柏榆镇风电项目
锡林郭勒新园新能源有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	新园正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场建设项目建成后形成的固定资产	1, 371, 293, 217. 35	新园正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场扶贫开发建设项目

抵押资产单位	抵押权人	抵押资产类别	资产评估价值/账面原值	抵押/担保项目
孟县华光光伏发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	山西阳泉市采煤深陷区国家先进技术光伏发电示范基地项目建成后的固定资产	681,740,373.11	山西阳泉市采煤深陷区国家先进技术光伏发电示范基地项目
正镶白旗风盛发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	风盛正镶白旗特高压外送 27.5 万千瓦风电场扶贫开发建设项目、风盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场扶贫开发建设项目建成后的固定资产、土地使用权	3,128,445,695.42	风盛正镶白旗特高压外送 27.5 万千瓦风电场扶贫开发建设项目、风盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场扶贫开发建设项目
中闽（木垒）风电有限公司	中国工商银行股份有限公司昌吉回族自治州分行	中闽风电木垒大石头 200MW 风力发电项目建成后形成的固定资产	1,548,285,819.37	中闽（木垒）风电有限公司木垒大石头 200MW 风力发电项目
武威武晟新能源科技有限公司	农银金融租赁有限公司	武威 150 兆瓦光伏发电项目建成后形成的固定资产	752,485,808.40	武威 150 兆瓦光伏发电项目
新特硅基新材料有限公司	中国农业银行股份有限公司昌吉分行	新特硅基新材料有限公司年产 20 万吨高端电子级多晶硅绿色低碳循环经济建设项目未来形成的土地使用权、机器设备	5,630,677,404.28	新特硅基新材料有限公司年产 20 万吨高端电子级多晶硅绿色低碳循环经济建设项目
新特硅基新材料有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行			
新特硅基新材料有限公司	中国工商银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行			
新特硅基新材料有限公司	中国进出口银行新疆维吾尔自治区分行			
新特硅基新材料有限公司	乌鲁木齐银行股份有限公司昌吉分行			
新特硅基新材料有限公司	兴业银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
新特硅基新材料有限公司	中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
新特硅基新材料有限公司	招商银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
新特硅基新材料有限公司	中国银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行			

抵押资产单位	抵押权人	抵押资产类别	资产评估价值/账面原值	抵押/担保项目
新特硅基新材料有限公司	交通银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行			
新特硅基新材料有限公司	中信银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
新特硅基新材料有限公司	昆仑银行股份有限公司乌鲁木齐分行			

## (2) 质押资产信息

单位：元 币种：人民币

质押资产单位	质押权人	质押资产类别	资产评估价值/账面原值	质押/担保项目
西安合容电力设备有限公司	西安小微企业融资担保有限公司	专利权	6,000,000.00	补充企业流动资金
合容电气股份有限公司	西安投融资担保有限公司	专利权	10,000,000.00	补充企业流动资金
合容电气股份有限公司	浙商银行股份有限公司西安分行	应收账款	10,000,000.00	补充企业流动资金
西安合容电力设备有限公司	浙商银行股份有限公司西安分行	应收账款	10,000,000.00	补充企业流动资金
TBEA Energy (India) Private Limited	香港上海汇丰银行有限公司 HSBC	应收账款	404,477,218.26	补充企业流动资金
TBEA Energy (India) Private Limited	STATE BANK OF INDIA	应收账款	88,787,682.06	补充企业流动资金
新疆特变电工楼兰新能源有限公司	招商银行股份有限公司乌鲁木齐分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	98,459,246.93	新疆特变电工楼兰新能源有限公司所拥有的若羌 2x350MW 热电联产工程项目
新疆准东特变能源有限责任公司	国家开发银行、中国进出口银行银团借款	项目建成后电站 100% 的电费收费权	205,536,134.43	新疆准东五彩湾北一电厂项目
新泰市光华光伏发电有限责任公司	中国工商银行股份有限公司昌吉回族自治州分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	70,981,239.85	四槐片区 50MW 农光互补并网发电项目
崇仁县华风发电有限公司	中国农业银行股份有限公司崇仁县支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	57,407,579.50	崇仁县相山镇 50MW 风电发电项目
包头市光羿太阳能发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	90,364,500.23	包头市光羿太阳能发电有限责任公司石拐区领跑者 1 号 100MWp 光伏项目
布尔津县晶能风力发电有限责任公司	中国农业银行股份有限公司布尔津县支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	349,780,586.28	新疆准东基地特变电工布尔津县 150MW 风电场项目
敦煌市特能新能源有限公司	中国银行股份有限公司酒泉分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	4,890,600.00	特变电工敦煌 20MW 平价光伏发电项目、特变电工敦煌 100MW 并网光伏发电项目
固阳县风源发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	411,516,609.30	特变电工固阳兴顺西风电场一期 100MW 风电

质押资产单位	质押权人	质押资产类别	资产评估价值/账面原值	质押/担保项目
				工程项目、特变电工固阳兴顺西光伏电站20Mwp风光同场太阳能光伏发电工程项目
哈密风尚发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	808,312,191.86	新疆哈密风电基地二期项目景峡第六风电场B区200MW项目建设
哈密十三间房新特风能有限责任公司	中国银行股份有限公司哈密市分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	1,942,567.48	特变电工十三间房风电场一期49.5MW项目
哈密市振超风力发电有限公司	中国银行股份有限公司哈密市分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	12,749,835.70	伊州区骆驼圈子15MW分散式风电项目
菏泽市牡丹区浩风新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司阳谷支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	87,904,226.09	浩风新能源牡丹区王浩屯50MW风电项目
鹤庆汇能发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	105,334,880.18	云南省大理州鹤庆县黄坪并网光伏电站项目
柯坪县柯特新能源有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	1,599,028.33	柯特新能源柯坪县100兆瓦光伏及储能发电项目
聊城莘县华浩新能源发展有限公司	中国工商银行股份有限公司阳谷支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	1,875,982.08	聊城市观城101MW/204MWh电化学储能项目
鹿邑县风易发电有限公司	中国建设银行股份有限公司周口分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	19,339,205.43	鹿邑县穆店20MW分散式风电项目
木垒县嘉裕风晟发电有限公司	中国银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	20,518,801.17	特变电工木垒大石头200MW风力发电项目
木垒县新特汇能发电有限责任公司	中国银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	263,958,240.53	特变电工木垒老君庙100MW风力发电项目
南宁汇能风力发电有限公司	中国银行股份有限公司南宁分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	0.00	南宁市兴宁区昆仑镇坛勒风电场工程项目
若羌县卓尚新能源有限公司	中国银行股份有限公司巴音郭楞蒙古自治州分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	475,363.61	若羌县米兰风区5万千瓦风电项目
莎车县新尚能源发电有限责任公司	中国工商银行股份有限公司喀什分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	1,699,408.90	新尚能源莎车100兆瓦光伏并网发电和储能设施项目
遂川县华风发电有限公司	中国银行股份有限公司遂川支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	0.00	遂川县轿子顶分散式风电项目
闻喜县新佳新能源有限公司	中国银行股份有限公司运城市分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	5,439,993.92	特变电工运城市闻喜县礼元镇10万千瓦光伏发电项目及配套输出项目
西丰县荣晟电力新能源有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司铁岭分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	8,101,214.10	铁岭市西丰县柏榆镇风电项目
锡林郭勒新园新能源有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	28,040,111.81	新园正镶白旗特高压外送20万千瓦风电场扶贫开发建设项目
孟县华光光伏发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	350,707,217.75	山西阳泉市采煤深陷区国家先进技术光伏发电示范基地项目
正镶白旗风盛发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	65,835,611.78	风盛正镶白旗特高压外送27.5万千瓦风电场扶贫开发建设项目、风盛正镶白旗特高压

质押资产单位	质押权人	质押资产类别	资产评估价值/账面原值	质押/担保项目
				外送 20 万千瓦风电场扶贫开发建设项目
中闽（木垒）风电有限公司	中国工商银行股份有限公司昌吉回族自治州分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	29,579,013.63	中闽（木垒）风电有限公司木垒大石头 200MW 风力发电项目
张掖市甘州区甘特新能源有限公司	中国银行股份有限公司张掖分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	0.00	甘州平山湖百万千瓦风电基地 20 万千瓦风电 1#项目
哈密华风新能源发电有限公司	招商银行股份有限公司乌鲁木齐分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	63,377,903.55	哈密东南部山口区域特变电工光伏发电项目
哈密华风新能源发电有限公司	中国农业银行股份有限公司昌吉分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	11,520,451.26	哈密东南部山口区域特变电工光伏发电项目
武威武晟新能源科技有限公司	农银金融租赁有限公司	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	45,284,029.77	武威 150 兆瓦光伏发电项目
乌鲁木齐县君盛风力发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	3,092,052.22	乌鲁木齐县托里乡 100MW 风电项目

### (3) 对外担保信息

为加快公司2016年10月中标安哥拉扎伊尔省输变电成套工程项目的进度尾款及质保金共计6,239.85万美元的回收，经公司2021年第五次临时董事会会议审议通过，公司为安哥拉财政部在中国工商银行股份有限公司与中国民生银行股份有限公司上海自贸试验区分行组成的银团贷款及相应利息提供2,995.02万美元的连带责任担保。担保期限至借款人（安哥拉财政部）的该项贷款本息被全部清偿之日止。

## 2、或有事项

### (1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

### (2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

## 3、其他

适用 不适用

## 十七、资产负债表日后事项

### 1、重要的非调整事项

适用 不适用

### 2、利润分配情况

适用 不适用

### 3、销售退回

适用 不适用

### 4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

2025年4月20日,公司十一届二次董事会会议审议通过了《特变电工股份有限公司2024年度利润分配预案》,2024年度本公司(母公司)实现净利润3,819,466,418.40元,根据《公司章程》规定,提取10%的法定公积金381,946,641.84元,加以前年度未分配利润,2024年度可供股东分配的利润为8,959,249,055.64元。公司2024年度利润分配预案为:以实施权益分派的股权登记日公司总股本扣除公司已回购股份后的股份数量为基数,向全体股东每10股派发现金红利人民币2.50元(含税),剩余未分配利润结转以后年度分配。2024年度公司不分配股票股利,也不进行资本公积金转增股本。截至2024年12月31日,公司总股本(5,052,792,571股)扣减公司已回购股份(32,543,837股)后总股本为5,020,248,734股,以此为基数测算,2024年度拟派发现金红利1,255,062,183.50元。

除存在上述资产负债表日后事项披露事项外,本公司无其他重大资产负债表日后事项。

## 十八、其他重要事项

### 1、前期会计差错更正

#### (1). 追溯重述法

适用 不适用

#### (2). 未来适用法

适用 不适用

### 2、重要债务重组

适用 不适用

### 3、资产置换

#### (1). 非货币性资产交换

适用 不适用

#### (2). 其他资产置换

适用 不适用

## 4、年金计划

适用 不适用

## 5、终止经营

适用 不适用

## 6、分部信息

## (1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

## (2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

(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

适用 不适用

## (4). 其他说明

适用 不适用

## 7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

## 8、其他

适用 不适用

## 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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内（含 1 年）	2,686,644,030.18	2,686,489,249.77
1 年以内小计	2,686,644,030.18	2,686,489,249.77
1 至 2 年（含 2 年）	1,401,988,700.01	204,723,748.51

账龄	期末账面余额	期初账面余额
2 至 3 年（含 3 年）	127,804,390.33	405,690,064.82
3 至 4 年（含 4 年）	344,446,776.30	348,915,105.70
4 至 5 年（含 5 年）	306,518,002.03	90,538,998.20
5 年以上	613,100,513.73	596,550,496.94
合计	5,480,502,412.58	4,332,907,663.94

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	20,330,000.00	0.37	20,330,000.00	100.00		20,330,000.00	0.47	20,330,000.00	100.00	
按组合计提坏账准备	5,460,172,412.58	99.63	998,756,741.33	18.29	4,461,415,671.25	4,312,577,663.94	99.53	871,268,513.14	20.20	3,441,309,150.80
其中：										
账龄组合	5,460,172,412.58	99.63	998,756,741.33	18.29	4,461,415,671.25	4,312,577,663.94	99.53	871,268,513.14	20.20	3,441,309,150.80
合计	5,480,502,412.58	100.00	1,019,086,741.33		4,461,415,671.25	4,332,907,663.94	100.00	891,598,513.14		3,441,309,150.80

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
江苏中宝经济贸易 有限公司	20,330,000.00	20,330,000.00	100.00	预计无法收回
合计	20,330,000.00	20,330,000.00	100.00	

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	2,686,644,030.18	53,732,880.57	2.00
1 年至 2 年 (含 2 年)	1,401,988,700.01	70,099,435.02	5.00
2 年至 3 年 (含 3 年)	127,804,390.33	25,560,878.08	20.00
3 年至 4 年 (含 4 年)	344,446,776.30	103,334,032.90	30.00
4 年至 5 年 (含 5 年)	306,518,002.03	153,259,001.03	50.00
5 年以上	592,770,513.73	592,770,513.73	100.00
合计	5,460,172,412.58	998,756,741.33	

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

## (3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
应收账款坏账准备	891,598,513.14	127,488,228.19				1,019,086,741.33
合计	891,598,513.14	127,488,228.19				1,019,086,741.33

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

不适用

## (4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

## (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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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(%)	坏账准备期末余额
公司子公司 1	1,717,029,119.65		1,717,029,119.65	21.26	834,007,561.41
客户 1	900,098,292.91	1,080,866,467.57	1,980,964,760.48	24.53	58,805,772.45
公司子公司 2	176,532,663.48		176,532,663.48	2.19	3,530,653.27
客户 2	167,899,137.90	47,942,178.92	215,841,316.82	2.67	4,360,371.40
客户 3	71,395,535.61	257,554,543.25	328,950,078.86	4.07	6,596,773.49
合计	3,032,954,749.55	1,386,363,189.74	4,419,317,939.29	54.72	907,301,132.02

其他说明：

不适用

其他说明：

适用 不适用

## 2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	30,311,336.22	710,400.00
其他应收款	5,901,621,361.69	5,126,726,639.14
合计	5,931,932,697.91	5,127,437,039.14

其他说明：

适用 不适用

### 应收利息

#### (6). 应收利息分类

适用 不适用

#### (7). 重要逾期利息

适用 不适用

#### (8). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

#### (9). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

**(10). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

不适用

**(11). 本期实际核销的应收利息情况**

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**应收股利**

**(12). 应收股利**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
特变电工智能电气有限责任公司	710,400.00	710,400.00
崇仁县华风发电有限公司	29,600,936.22	
合计	30,311,336.22	710,400.00

**(13). 重要的账龄超过 1 年的应收股利**

适用 不适用

**(14). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

**(15). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

**(16). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

不适用

**(17). 本期实际核销的应收股利情况**

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**其他应收款**

**(18). 按账龄披露**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内（含 1 年）	5,047,082,942.94	4,196,004,347.03
1 年以内小计	5,047,082,942.94	4,196,004,347.03
1 至 2 年	521,133,576.41	472,357,388.53
2 至 3 年	97,744,056.57	208,737,174.00
3 至 4 年	205,786,135.88	274,078,664.46
4 至 5 年	198,439,213.15	36,709,770.07
5 年以上	4,198,292.04	68,190,363.14
合计	6,074,384,216.99	5,256,077,707.23

## (19). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
内部资金调度	3,908,796,516.17	3,509,289,343.23
保证金及押金	35,684,310.01	25,584,895.59
日常借支	29,845,898.30	67,935,908.91
代垫款项	28,306,226.12	29,987,020.96
关联方往来款项	2,061,102,271.02	1,600,178,385.65
出口退税款	2,240,465.37	1,957,754.94
股权转让款	2,034,222.00	2,040,000.00
其他	6,374,308.00	19,104,397.95
合计	6,074,384,216.99	5,256,077,707.23

## (20). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2024年1月1日余额	129,351,068.09			129,351,068.09
2024年1月1日余额在本期				

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)	
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	43,411,787.21			43,411,787.21
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额	172,762,855.30			172,762,855.30

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

#### (21). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	
其他应收款坏账准备	129,351,068.09	43,411,787.21				172,762,855.30
合计	129,351,068.09	43,411,787.21				172,762,855.30

注：根据 2009 年 3 月 27 日公司五届十二次董事会审议通过的《会计估计变更的议案》，2024 年其他应收款年末余额 3,908,796,516.17 元，系公司内部资金调度所产生的债权，不计提坏账准备。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

不适用

#### (22). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

#### (23). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
公司子公司 1	2,050,649,653.58	33.76	内部资金及往来款项	1 年以内	3,227.53
公司子公司 2	986,384,600.46	16.24	内部资金及往来款项	2 年以内	5,097.25
公司孙公司	488,123,248.44	8.04	往来款项	2 年以内	11,462,922.09
公司子公司 3	412,021,649.32	6.78	内部资金	1 年以内	
公司子公司 4	357,186,093.65	5.88	往来款项	5 年以内	110,992,224.33
合计	4,294,365,245.45	70.70	/	/	122,463,471.20

#### (24). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 3、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	29,327,198,321.62		29,327,198,321.62	26,968,611,238.42		26,968,611,238.42
对联营、合营企业投资	4,350,000.00		4,350,000.00	4,350,000.00		4,350,000.00
合计	29,331,548,321.62		29,331,548,321.62	26,972,961,238.42		26,972,961,238.42

## (1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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		
特变电工电气装备集团有限公司			200,000,000.00			7,044,935,090.04	7,244,935,090.04	
特变电工沈阳变压器集团有限公司	2,303,668,839.11					-2,303,668,839.11		
特变电工衡阳变压器有限公司	1,816,261,444.99					-1,816,261,444.99		
天津市特变电工变压器有限公司	151,288,005.94					-151,288,005.94		
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	1,625,420,000.00					-1,625,420,000.00		
特变电工（德阳）电缆股份有限公司	848,296,800.00					-848,296,800.00		
特变电工京津冀智能科技有限公司	300,000,000.00					-300,000,000.00		
特变电工新疆电工材料有限公司	14,150,000.00						14,150,000.00	
新特能源股份有限公司	6,625,596,816.88						6,625,596,816.88	
新疆天池能源有限责任公司	4,262,906,802.07						4,262,906,802.07	
特变电工新疆物业服务有限公司	1,112,630.80						1,112,630.80	
特变电工国际工程有限公司	495,000,000.00		405,000,000.00				900,000,000.00	
西北电线电缆检测中心有限公司	2,000,000.00						2,000,000.00	
特变电工杜尚别矿业有限公司	500,943,278.41						500,943,278.41	
新疆特变电工国际贸易有限公司	8,000,000.00						8,000,000.00	

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		
新疆特变电工工业文化旅游有限责任公司	3,000,000.00		5,000,000.00				8,000,000.00	
特变电工（香港）有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
特变电工供应链管理有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
特变电工智能电气有限责任公司	88,400,000.00						88,400,000.00	
昌吉回族自治州特变电工职业培训中心	5,000,000.00						5,000,000.00	
特变电工超高压电气有限公司	268,833,700.00						268,833,700.00	
昌吉丝路智能物业有限公司	3,408,300.00						3,408,300.00	
三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司	200,000,000.00						200,000,000.00	
特变电工能源蒙古有限责任公司	689,480.00						689,480.00	
特变电工集团财务有限公司	800,000,000.00		924,800,000.00				1,724,800,000.00	
特变电工缅甸有限公司	298,512.00			298,512.00				
特变电工雄安科技有限公司	8,000,000.00						8,000,000.00	
特变电工（安哥拉）有限公司	6,389,300.00						6,389,300.00	
特变电工（孟加拉国）有限公司	344,640.10						344,640.10	
特变电工科技投资有限公司	2,542,000,000.00		162,000,000.00				2,704,000,000.00	
特变电工新丝路国际贸易（天津）有限责任公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
崇仁县华风发电有限公司	237,526,718.20						237,526,718.20	
盱眙高传风力发电有限公司	138,700,000.00						138,700,000.00	

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		
乌鲁木齐明瑞广晟发电有限公司	134,999,999.00						134,999,999.00	
吴起县华光新能源有限公司	1.00						1.00	
特变电工（马来西亚）有限责任公司	1,167,798.00						1,167,798.00	
特变电工新疆电缆有限公司	420,000,000.00						420,000,000.00	
新疆特变电工共享财务服务有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	
天津三阳丝路商业保理有限公司	200,000,000.00		200,000,000.00				400,000,000.00	
XJZH	2,870,208,171.92		189,376,000.00				3,059,584,171.92	
新疆特变电工自控设备有限公司						272,709,595.20	272,709,595.20	
合计	26,968,611,238.42		2,086,176,000.00	298,512		272,709,595.20	29,327,198,321.62	

注：①2024年4月，公司成立全资子公司“特变电工电气装备集团有限公司”，注册资本为724,493.51万元，截至年末公司已完成出资。

②经公司2024年第七次临时董事会审议，决定将公司所属沈变公司、衡变公司、天变公司、鲁缆公司、德缆公司、京津冀公司全部股权按照2023年12月31日的账面净值划转至公司全资子公司电装集团。

③2024年3月，公司与子公司特变电工国际工程有限公司（以下简称国际工程公司）签订的《增资协议》，本年向国际工程公司增资40,500万元，增资完成后公司对国际工程公司的持股比例仍为100.00%。

④2024年7月，公司与子公司新疆特变电工工业文化旅游有限责任公司（以下简称文化旅游公司）签订的《增资协议》，本年向文化旅游公司增资500万元，增资完成后公司对文化旅游公司的持股比例仍为100.00%。

⑤2024 年 5 月，公司与衡变公司签订《特变电工集团财务有限公司增资协议》，约定双方共同以货币资金 136,000 万元向财务公司增资，其中公司增资金额为 92,480 万元，衡变公司增资金额为 43,520 万元，增资完成后公司对财务公司的持股比例由 80.00%变更为 74.00%。

⑥公司决议，注销子公司特变电工缅甸有限公司，并于 2024 年 9 月 11 日完成注销登记。

⑦经公司决议，以货币资金向全资子公司科技投资公司增资 16,200 万元，截至年末对其累计投资额为 270,400 万元。

⑧2024 年 5 月，公司与子公司天津三阳丝路商业保理有限公司（以下简称天津保理公司）签订的《增资协议》，本年向天津保理公司增资 20,000 万元，增资完成后公司对天津保理公司的持股比例仍为 100.00%。

⑨2024 年 3 月，公司将持有的 1,893,760 张“ZH 转债”可转换债券进行转股，转股完成后公司对 XJZH 累计投资额为 305,958.42 万元，持股比例由 34.25%变更为 35.53%。

⑩2024 年 6 月，公司与衡变公司签订《股权转让协议》，约定衡变公司将持有自控公司全部股权转让至公司，股权转让完成后，公司对自控公司的持股比例为 93.14%。

## (2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	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、联营企业											
丝路矿业（天津）有限公司	4,350,000.00									4,350,000.00	
小计	4,350,000.00									4,350,000.00	
合计	4,350,000.00									4,350,000.00	

## (1). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

不适用

## 4、营业收入和营业成本

## (1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	12,843,521,218.39	11,369,442,459.20	11,794,171,989.36	10,254,632,908.18
其他业务	776,906,864.64	294,163,881.16	1,321,086,246.38	727,817,339.27
合计	13,620,428,083.03	11,663,606,340.36	13,115,258,235.74	10,982,450,247.45

## (2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

## 1)按业务类别列示

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
电气设备产品	4,516,411,276.84	3,874,659,745.38	3,620,994,561.25	3,075,937,739.14
电线电缆产品	3,636,300,354.37	3,503,367,663.04	3,016,587,817.66	2,811,133,547.00
输变电成套工程	4,433,828,823.32	3,797,884,682.04	4,830,667,669.07	4,118,537,748.72
物流贸易	2,935,843.37	1,825,706.41	42,453,716.08	40,802,994.20
其他	254,044,920.49	191,704,662.33	283,468,225.30	208,220,879.12
合计	12,843,521,218.39	11,369,442,459.20	11,794,171,989.36	10,254,632,908.18

## 2) 按地区分部列示

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
境内	8,788,917,525.50	7,889,697,785.92	7,402,614,963.75	6,550,792,748.72
境外	4,054,603,692.89	3,479,744,673.28	4,391,557,025.61	3,703,840,159.46
合计	12,843,521,218.39	11,369,442,459.20	11,794,171,989.36	10,254,632,908.18

## 3) 按商品转让的时间分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额		上年金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
某一时点转让	8,387,138,051.44	7,553,699,642.36	6,963,504,320.29	6,136,095,159.46
某一时段内转让	4,456,383,166.95	3,815,742,816.84	4,830,667,669.07	4,118,537,748.72
合计	12,843,521,218.39	11,369,442,459.20	11,794,171,989.36	10,254,632,908.18

## (3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

## (4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

## (5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

不适用

## 5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	3,615,621,950.50	4,708,255,974.13
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益	-160,275.11	-677,584.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益	12,876,774.11	9,654,723.37
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		631,761.48
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	-16,007,233.81	54,593,207.28
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
金融及衍生工具投资收益	29,737,549.22	521,104.24
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-10,151,783.32	-1,778,961.70
合计	3,631,916,981.59	4,771,200,224.80

其他说明：

不适用

## 6、其他

□适用 √不适用

## 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 币种：人民币

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	160,253,452.12	主要系公司处置拟报废、闲置等资产以及转让长期股权投资产生

项目	金额	说明
		的处置损益
计入当期损益的政府补助，但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	365,278,091.81	主要系收到与收益相关的政府补助
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-135,512,314.61	主要系①年末确认对南网能源投资的公允价值变动损益；②未被指定套期关系的衍生金融资产公允价值变动损益；③不符合套期会计准则要求的远期外汇合约业务到期交割损益以及不符合套期有效性要求的期货平仓损益；④处置其他交易性金融资产产生的投资收益
债务重组损益	4,188,263.05	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	-104,412,263.08	主要系取消股权激励计划一次性确认的股份支付费用
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	160,562,286.28	
减：所得税影响额	95,039,649.51	
少数股东权益影响额（税后）	158,990,423.36	
合计	196,327,442.70	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

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	稀释每股收益

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.4408	0.7962	0.7962
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.9300	0.7571	0.7571

### 3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

### 4、其他

适用 不适用

董事长：张新

董事会批准报送日期：2025年4月20日

### 修订信息

适用 不适用