

公司代码：600089

公司简称：特变电工

特变电工股份有限公司

2024 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半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、本半年度报告未经审计。

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）蒋立志声明：保证半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
无

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半年度报告的真实性和完整性

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..... 4

第二节 公司简介和主要财务指标..... 6

第三节 管理层讨论与分析..... 10

第四节 公司治理..... 40

第五节 环境与社会 责任..... 44

第六节 重要事项..... 50

第七节 股份变动及股东情况..... 58

第八节 优先股相关情况..... 62

第九节 债券相关情况..... 63

第十节 财务报告..... 82

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、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

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 6 月 30 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
BOO	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
新疆众和	指	公司控股子公司新疆众和股份有限公司（600888.SH）
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
沈变公司	指	公司控股公司特变电工沈阳变压器集团有限公司
衡变公司	指	公司控股公司特变电工衡阳变压器有限公司
京津冀公司	指	公司全资公司特变电工京津冀智能科技有限公司
鲁缆公司	指	公司控股公司特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司
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

常用词语释义		
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）
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
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、 基本情况变更简介

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《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变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	上海证券交易所、公司证券事务部

五、 公司股票简况

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、 其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、 公司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	本报告期 (1—6月)	上年同期		本报告期比上年同 期增减(%)
		调整后	调整前	
营业收入	4,779,759.21	5,006,945.37	4,977,808.01	-4.54
归属于上市公司股东的净利润	303,441.09	748,450.68	746,670.73	-59.46
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	294,576.43	709,447.57	707,734.08	-58.48
经营活动产生的现金流量净额	532,192.51	1,211,718.29	1,223,239.12	-56.08
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年 度末增减(%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	6,564,510.55	6,256,274.99	6,256,274.99	4.93
总资产	20,346,764.33	19,189,831.62	19,189,831.62	6.03

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期		本报告期比上年同 期增减(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	0.6044	1.9353	1.9307	-68.77
稀释每股收益(元/股)	0.6044	1.9353	1.9307	-68.77
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.5868	1.8344	1.8300	-68.01
加权平均净资产收益率(%)	4.8838	12.1637	12.1365	减少7.28个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	4.7411	11.5665	11.5036	减少6.83个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

☒适用 ☐不适用

2023 年，公司控股公司衡变公司受让了关联方特变集团所持有的自控公司全部股权。公司将自控公司纳入公司财务报表合并范围，按照同一控制下企业合并的相关规定，对上年同期财务报表数据进行追溯调整。

截至 2023 年 6 月 30 日，公司总股本为 3,890,229,479 股，因资本公积金转增股本、2019 年股票期权激励计划激励对象行权，2023 年末公司股本增加至 5,052,710,023 股。因 2022 年股票期权激励计划激励对象行权，本报告期末公司股本增加至 5,052,792,541 股。

截至 2023 年 6 月 30 日，公司通过集中竞价交易方式累计回购股份 22,850,407 股；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。

报告期上述表格中主要财务指标总股本计算基数与上年同期不同。

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

☐适用 ☒不适用

九、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	金额	附注（如适用）
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	50,042,506.68	主要系处置土地及其他资产产生的处置收益
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	243,316,191.60	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	-190,334,212.04	主要系①期末确认对南网能源投资的公允价值变动损失；②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失以及不符合套期有效性要求的期货平仓损失
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	79,303,993.86	主要系收到赔款及罚款等收入
减：所得税影响额	27,349,272.04	

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
少数股东权益影响额（税后）	66,332,590.23	
合计	88,646,617.83	

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的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、其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

(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。

公司主营业务分布情况如下表：

业务板块		主要产品及服务	产品示意图	主要用途	主要生产公司
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。	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 特变电工股份有限公司新疆变压器厂
		交流电力变压器和电抗器		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。	
		特种变压器		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。	

业务板块		主要产品及服务	产品示意图	主要用途	主要生产公司
		干式变压器、箱变、配电变压器		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。	天津市特变电工变压器有限公司 特变电工智能电气有限公司 特变电工京津冀智能科技有限公司
	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。	特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司 特变电工（德阳）电缆股份有限公司 特变电工股份有限公司新疆线缆厂
		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。	特变电工股份有限公司 特变电工国际工程有限公司

业务板块		主要产品及服务	产品示意图	主要用途	主要生产公司
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。随着新能源和信息技术的发展，多晶硅的需求量将会不断增加，其应用领域也将进一步拓展。	新特能源股份有限公司 内蒙古新特硅材料有限公司 新特硅基新材料有限公司
		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。	特变电工西安电气科技有限公司
		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。	特变电工新疆新能源股份有限公司及光伏/风能发电运营子公司
能源业务		煤炭		为火电厂提供动力煤等。	新疆天池能源有限公司
		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。	新疆昌吉特变能源有限责任公司 新疆准东特变能源有限责任公司
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、航空铝合金、靶材等电子、集成电路等领域。	新疆众和股份有限公司

业务板块		主要产品及服务	产品示意图	主要用途	主要生产公司
		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。

（三）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

随着全球“碳中和”目标的纵深推进，国家加快建设清洁低碳、安全高效的能源体系，以新能源为主体的新型电力系统快速发展，大规模风光新能源基地等项目相继获批，特高压项目落地实施，新能源光伏、风电、充电桩、轨道交通、数据中心、新型基础设施等新兴领域发展，相关电力设备的需求日益增长，为电力设备制造商带来了巨大的市场潜力。

2024 年上半年，国务院、国家发改委、国家能源局等政府部门发布了《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》《推动大规模设备更新和消费品以旧换新行动方案》《2024—2025 年节能降碳行动方案》等政策，提出：到 2025 年，配电网网架结构更加坚强清晰，供配电能力合理充裕，配电网承载力和灵活性显著提升，具备 5 亿千瓦左右分布式新能源、1,200 万台左右充电桩接入能力；到 2030 年，基本完成配电网柔性化、智能化、数字化转型，实现主配微网多级协同、海量资源聚合互动、多元用户即插即用，有效促进分布式智能电网与大电网融合发展，较好满足分布式电源、新型储能及各类新业态发展需求。提高区域协同保障能力，重点推进陕北—安徽、甘肃—浙江、蒙西—京津冀、大同一天津南等特高压工程核准开工，加快开展西南、西北、东北、内蒙古等清洁能源基地送出通道前期工作；推进华北特高压交流电网向蒙西地区延伸加强，提升西北省间通道输电能力，建成华中特高压骨干网架。推动大规模设备更新、消费品以旧换新、回收循环利用、实施标准提升四大行动，大幅提高国民经济循环质量和水平；推进重点行业设备更新改造，围绕推进新型工业化，大力推动生产设备、用能设备、发输配电设备等更新和技术改造，重点行业主要用能设备能效基本达到节能水平，环保绩效达到 A 级水平的产能比例大幅提升。开展各行业节能降碳行动，加快用能产品设备和设施更新改造，与 2021 相比，2025 年在运高效节能电机、高效节能变压器占比分别提高 5 个百分点以上、10 个百分点以上。

根据国家能源局、统计局数据，2024 年上半年，全国主要发电企业电源工程完成投资 3,441 亿元，同比增长 2.5%；电网工程完成投资 2,540 亿元，同比增长 23.7%。中国电力企业联合会发布的《2024 年上半年全国电力供需形势分析预测报告》指出，2024 年上半年，全国完成跨区输送电量 3,905 亿千瓦时，同比增长 9.7%；全国完成跨省输送电量 8,805 亿千瓦时，同比增长 6.0%；截至 2024 年

6 月末，全国全口径发电装机容量 30.7 亿千瓦，同比增长 14.1%。2024 年上半年，我国电网投资形势进一步好转。

根据国际能源署（IEA）发布的最新全球电力年中报告，在全球经济强劲增长、极端热浪天气频发和电气化进程加速的多重因素驱动下，全球电力需求正以前所未有的速度攀升，预计 2024 年增长率将达 4%，创下自 2007 年以来的最高年增长率（排除 2010 年全球金融危机后和 2021 年新冠疫情后的大幅反弹）。根据彭博新能源财经（BloombergNEF）分析显示，2023 年全球电网资本投资将较上一年增长 5%，达到 3,100 亿美元。IEA 预测 2023-2030 年，全球电网年均投资额将提升至 5,000 亿美元，到 2030 年接近 8,000 亿美元，复合年均增长率（CAGR）达到 12.6%，市场需求旺盛。

公司是我国输变电行业的知名企业，具备生产超、特高压交直流输变电设备以及大型水电、火电及核电等输变电设备能力，具备生产 1,000kV 及以下扩径导线、500kV 及以下交联电缆及电缆附件的能力，具有较强的研发、设计能力，形成了较为完整的输变电设备体系。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；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

随着可再生能源发电技术的快速进步，风能及太阳能发电已逐渐显现出巨大的经济优势和环保优势，大力发展可再生能源已成为全球能源转型和应对气候变化的重大战略方向和一致行动，广阔的市场前景将为行业发展带来良好的发展机遇。

2024 年上半年，国家发改委、国家能源局等政府部门发布了《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》，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。提出 2024 年非化石能源发电装机占比提高到 55%左右，风电、太阳能发电量占全社会用电量的比重达到 17%，非化石能源占比提高到 18.9%左右。稳步推进大型风电光伏基地建设，海上风电基地建设，光热发电规模化发展，因地制宜加快推动分散式风电、分布式光伏发电开发，在条件具备地区组织实施“千乡

万村驭风行动”和“千家万户沐光行动”。加大非化石能源开发力度，到 2025 年底全国非化石能源发电量占比达到 39%左右；提升可再生能源消纳能力；提升电网对分布式新能源承载力；大力促进非化石能源消费，“十四五”后两年新上高耗能项目的非化石能源消费比例不得低于 20%，加强可再生能源绿色电力证书交易与节能降碳政策衔接，2024 年底实现绿证核发全覆盖。充分发挥电网资源分配平台作用，科学优化新能源利用率目标，常态化开展新能源消纳监测分析和监管工作，提升电力系统对新能源的消纳能力，确保新能源大规模发展的同时保持合理利用水平，推动新能源高质量发展。

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 年上半年中国多晶硅产量约 106.87 万吨，同比增长约 64%；我国多晶硅整体价格承压下行，单晶致密料从 2024 年 1 月初的人民币 5.81 万元/吨（含税）下跌至 2024 年 6 月末的人民币 3.46 万元/吨（含税），跌幅超过 40%，已击穿所有多晶硅生产企业的生产成本，全行业出现亏损。

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，截至 2024 年 6 月底，我国全口径发电装机容量 3,070GW，同比增长 14.1%，其中光伏发电累计装机达到 713.50GW，风电累计装机达到 466.71GW，风电和太阳能发电合计装机达到 1,180GW，首次超过煤电装机规模，电力行业绿色低碳转型成效显著。2024 年上半年全国新增发电装机容量 153GW，其中，光伏新增装机 102.48GW，同比增长约 31%，风电新增装机 25.84GW，同比增长约 12%。

公司是国内领先的高纯多晶硅生产商和风光电站项目承包商、运营商，主要从事上游高纯多晶硅生产、下游风光电站建设、运营。高纯多晶硅的竞争对手主要有通威股份有限公司等同行企业；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

我国能源结构将持续优化，能源清洁高效开发利用取得新成效，煤炭“压舱石”作用凸显。煤炭行业坚持统筹发展和安全，持续推进数字化、智能化煤矿建设，合理增加先进产能，加强煤炭清洁高效利用，煤炭高质量发展迈出坚实步伐，为保障我国能源安全奠定了坚实基础。

2024 年上半年，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》《关于建立煤炭产能储备制度的实施意见》等煤炭产业政策，提出有序释放煤炭先进产能，推动已核准项目尽快开工建设，在建煤矿项目尽早投产达产，核准一批安全、智能、绿色的大型现代化煤矿，保障煤炭产能接续平稳，在安全生产基础上，推动产量保持较高水平。加快煤矿新型基础设施建设，到 2025 年底前建成单个或多个系统智能化，具备条件的要实现采掘系统智能化，鼓励 300 万吨/年以上的生产煤矿全面推进主要生产环节智能化改造，力争率先建成全系统智能化煤矿。建立煤炭产能储备制度，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，旨在形成一定规模的可调度产能储备，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。

2024 年上半年，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）等煤电产业政策，提出，继续实施煤电“三改联动”，稳妥有序淘汰落后产能，深入探索火电掺烧氢、氨技术，强化试点示范。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”；在新能源占比较高、调峰能力不足的地区，在确保安全的前提下探索煤电机组深度调峰，最小发电出力达到 30% 额定负荷以下。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，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 20% 左右、显著低于现役先进煤电机组碳排放水平；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、接近天然气发电机组碳排放水平，对煤电清洁低碳转型形成较强的引领带动作用。

国家统计局数据显示，2024 年上半年，规模以上工业原煤产量 22.7 亿吨，同比下降 1.7%；进口煤炭 2.5 亿吨，同比增长 12.5%；全国规模以上工业发电量同比增长 5.2%，其中火电发电量同比增长 1.7%。2024 年上半年新增火电装机较去年同期下降近 30%，但火电仍是当前我国电力供应的主力电源，也是保障我国电力安全稳定供应的基础电源。

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，其中南露天煤矿核定产能 4,000 万吨/年、将二矿核定产能 3,000 万吨/年、将一矿核定产能 400 万吨/年。公司已运营电厂为昌吉 2×350MW 城市热电联产电厂、准东北一 2×660MW “疆电外送” 电厂，正在建设若羌 2×350MW 热电联产电厂和准东 2×660MW “疆内平衡” 电厂。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、国家能源集团新疆能源有限责任公司、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、航空航天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航空工业、半导体工业重点需求的材料，属于国家大力支持的产业。

高性能铝合金制品的加工制造是以电解铝为主要原材料加工成广泛应用于交通、建筑、电力、电子等领域的产品，是国民经济发展的基础产业。2024 年上半年，国务院发布《推动大规模设备更新和消费品以旧换新行动方案》《2024—2025 年节能降碳行动方案》等相关文件，明确提出：消费品以旧换新、回收循环利用等四大行动，支持家电、汽车销售企业联合生产企业、回收企业开展以旧换新促销活动。除消费端外，也推进基础设施建设的更新活动，聚焦钢铁、有色、石化、化工、建材、电力、机械、航空、船舶、轻纺、电子等重点行业，大力推动生产设备、用能设备、发输配电设备等更新和技术改造；严格落实电解铝产能置换，从严控制氧化铝等冶炼新增产能；大力发展再生金属产业，到 2025 年底，再生金属供应占比达到 24% 以上，铝水直接合金化比例提高到 90% 以上。

随着科学技术发展，电子工业、航空航天、半导体芯片等领域对高性能铝合金材料性能要求逐渐提高，以轻质、高强、大规格、耐高温、耐腐蚀为发展方向，高端制造业的需求不断提升，这为高性能铝合金制品带来广阔的市场前景。

2024 年上半年，国内氧化铝产量 4,132.7 万吨，同比增长 1.8%；电解铝产量 2,155.2 万吨，同比增长 6.9%；铝材产量 3,325.5 万吨，同比增长 9.5%。

公司主要从事铝电子新材料和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，产品广泛应用于电子设备、家用电器、汽车制造、电线电缆、交通运输等领域。新材料业务的竞争对手主要是铝电子材料、铝冶炼、铝加工企业，包括南通海星电子股份有限公司、中国铝业股份有限公司、山东南山铝业股份有限公司等。

二、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，建立了产、学、研、用相结合的自主创新平台，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（套）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套装备研制，±800 千伏特高压干式直流套管、特高压 1100 千伏干式交流套管实现示范应用。公司依托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，高纯多晶硅生产技术历经八次迭代升级，实现行业高纯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“新特能源第八代高纯多晶硅智能制造生产技术”；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-9000kW 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，±800kV 特高压柔性直流换流阀助力大规模风光等清洁能源远距离输送。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有力支持了相关产业发展。

2024 年上半年，公司获得国家科学技术进步奖二等奖两项，公司新增授权专利 229 项，其中发明专利 74 项。截至 2024 年 6 月 30 日，公司共有有效授权专利 2,581 项，其中发明专利 787 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 5 项国家标准、5 项团体标准于 2024 年上半年正式实施。

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 3.38 亿 kVA，产量居行业前三。公司形成了变压器、电抗器、换流阀、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套主设备的供应任务，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，公司已建成高纯多晶硅产能 30 万吨/年，高纯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、度电成本最低、高性价比的电站建设核心集成能力。

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”铝电子新材料循环经济产业链，拥有高纯铝液年产能 5.5 万吨，电子铝箔年产能 3 万吨，高纯铝产能居行业前列，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。

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，坚持数据化提升质量一致性，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工作，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 10 万吨/年高纯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、智能化高纯多晶硅生产线，公司高纯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、将二矿共计投运无人驾驶矿卡近 400 辆，实现 24 小时无人驾驶常态化运行，通过无人驾驶矿卡的投运，两矿共计减少现场作业人员 500 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”，保障了煤炭的安全稳定生产。

4. 质量优势

公司始终坚持“品质一流”的经营理念，严守质量“红线”，高度重视质量管理体系的持续建设及完善。公司下属各经营单位全部通过了 ISO 9001 质量管理体系认证，且一系列重点产品还通过了 TUV、VDE、CE、G59、BDEW、SAA、ETL、UL 等国内外行业权威的专业认证。

公司实施设计、采购双源头控制，将质量控制与科技研发充分结合，避免因设计缺陷导致的产品质量问题；公司实行严格的供应商准入、履约评价、监造制度，把好原材料入口关，为产品质量提供基础保障。公司大力开展数字化、智能化建设，持续开展质量检测、试验能力建设，不断提升安装工艺标准化，实现生产、交付环节的质量控制。公司组织“懂技术、懂工艺、懂试验、懂生产”的人员开展售后服务工作，将厂内质量控制延伸至现场、售后，并成立多个 QC 攻关小组，建立产品全生命周期的质量管控体系，公司产品及服务质量持续稳定。公司产品质量优良、市场声誉良好、品牌效应显著，为公司进一步拓展市场提供了有利条件。

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。

三、经营情况的讨论与分析

2024 年上半年，公司充分发挥输变电高端装备制造、新能源、新材料和能源四大产业协同发展优势，输变电产品、输变电成套工程、发电业务、黄金业务稳步增长，但多晶硅产品市场价格持续大幅下跌，对公司生产经营带来较大影响。面对错综复杂的外部形势，公司积极抢抓国家“双碳”“双循环”、能源保供、新型能源电力系统建设等重大政策战略机遇，通过数字化赋能、创新变革、降本提质、人才保障等举措，提高了公司经营韧性，实现了稳健发展。

（一）国内、国际两个市场保持稳健发展

国内市场方面，公司注重存量业务调优和增量业务培育并举，激发市场开拓新动能。输变电产业，公司调优市场结构，巩固存量市场份额，提升增量市场贡献，2024 年上半年实现签约 239.61 亿元，较去年同比增长超 20%。

新能源产业，2024 年上半年实现高纯多晶硅产量 14.65 万吨，实现销量 13.68 万吨，分别较上年同期增长 92.55%和 58.86%；2024 年上半年新增获取光伏、风电项目指标开发约 2.2GW，完成并确认收入的光伏及风电建设项目装机共计 1.35GW，新能源 B00 电站发电量 41.72 亿千瓦时；逆变器等产品国内市场集采中标量和海外市场签约量较上年同期增长超过 200%，逆变器产品实现交货约 7GW，较上年同期增长约 105%。

能源产业，煤炭市场进一步细分市场，及时调整产品结构和营销策略，提升客户粘性。抢抓运力，积极开拓新市场，疆外销量创佳绩；公司研究电改政策，灵活调整电力营销策略，统筹电能和调节性收益，上半年火电机组完成发电量 82.95 亿千瓦时。

新材料产业方面，面对市场供需矛盾，公司采取稳价、保量的销售策略，紧贴客户需求，持续进行产品创新升级，调整产品结构，在保障存量市场订单的同时，发挥技术、质量和成本优势，撬动增量市场订单，提升市场占有率。

国际市场方面，公司持续推动重点项目建设，强抓境外工程履约，精准开展市场认证入围，高端市场、新市场实现突破。截至 2024 年 6 月 30 日，公司输变电国际成套项目正在执行未确认收入合同及待履行合同金额超 50 亿美元。2024 年上半年公司国际市场产品实现签约 6.75 亿美元，较上年同期增长 95.65%。

（二）强化科技创新，赋能高质量发展

公司强化科技创新，持续加大科技投入，不断提升公司技术创新能力。2024年上半年，公司一批 1000kV 特高压变压器、800kV 罐式断路器等重大新产品在国网黄石、张北一胜利等国家特高压重点工程交付应用；抽水蓄能电站用变压器、330kV 植物油变压器等 23 项新产品顺利通过国家级鉴定，其中 10 项产品达到国际领先水平，13 项新产品达到国际先进水平。公司围绕冷氢化转化率提升、能耗、物耗持续降低、精馏提纯过程优化、少子寿命提升等提质降本要求开展技术攻关，通过智控系统部署和流场仿真模拟等手段，进一步提升高纯多晶硅生产效率和稳定性，高纯多晶硅生产成本较上年同期下降 30%，产品竞争力进一步提升；公司参与研制的柔性多电平直流链变换器攻克了中压直流并网技术，将应用于中压直流、光伏直流汇集以及海上风电送出，可显著提高新能源发电量和转换效率；国产化功率模块及阀段产品通过了中国机械工业协会新产品鉴定，性能达到国际领先水平。

公司一批重点研发项目取得创新成果，新增申报专利 350 件，新增授权专利 229 件；“大容量电池储能系统数智化测试与控制关键技术及产业化”和“大型金属坯料制备电磁调控关键共性技术开发和应用”两项目荣获国家科学技术进步奖二等奖，科技成果转化和产业化水平不断提高。

（三）产品、工程质量稳步提升

公司始终坚持“品质一流”经营理念，严守质量关，不断强化质量意识、严格质量管理，产品、工程质量稳步提升。

产品质量方面，公司推动特高压产品质量全过程提升，保障了成都东、石家庄、陇东-山东、宁夏-湖南等重点产品的送试合格；实现了扬镇直流、乌兰察布岱海电厂、江苏句容 500kV 抽水蓄能等项目产品现场一次投运成功。新能源产业不断加大研发投入，通过参数精细化管理、数智赋能等措施，持续优化工艺控制等措施，提升高纯多晶硅产品质量。能源产业强化煤质源头管控，深化售后服务保障及煤质考核体系建设，电力板块强化机组可靠性管理。新材料产业铝箔综合成品率 81.14%，同比提升 0.13%。

工程质量方面，公司进一步发挥实体样板引领作用，落实重点环节的质量控制，确保工程实体质量安全可靠，促进公司工程质量稳步提升。

（四）人才保障能力持续增强

公司推动组织变革，加强人才团队建设，调优人才结构，打造牵引公司发展的核心管理团队；公司围绕数字化赋能、管理变革、核心团队建设及能力提升等持续开展培训，组织多项训战一体学习项目，进一步推进一线核心人才培养与认证工作，为新质生产力发展注入新动能。2024 年上半年成功获批自治区高技能人才培训基地 1 个、技能大师工作室 1 个，人才保障能力持续增强。

（五）风险防控能力持续强化

公司以团队、标准化、信息化、绩效考评为抓手，深入推动风控、合规体系建设；加强风险事前管控，完善重大项目评审管理制度及履职标准；分层、分级、分领域开展警示教育，合规意识不断增强；针对重点业务领域完成专项审计、监督评价及督促整改工作，常态化开展廉洁合规监督检查，公司风险防控能力持续强化。

（六）安全管理不断夯实

公司深化安全标准化体系建设，全力提升公司安全三化建设水平；持续完善安全生产管理组织机构，加强专业化团队建设，不断提升团队专业水平；组织开展风险辨识基础年活动，高度重视新业务、新项目、新活动、新场所等风险识别评价，强化风险识别能力；公司以大安全管理体系为支撑，强抓各项安全生产工作，安全管理不断夯实。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

☐适用 ☒不适用

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1. 财务报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	4,779,759.21	5,006,945.37	-4.54
营业成本	3,829,787.32	3,399,244.98	12.67
销售费用	130,012.12	109,847.79	18.36
管理费用	177,690.90	155,513.90	14.26
财务费用	67,647.91	49,219.91	37.44
研发费用	67,025.41	51,527.27	30.08

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
经营活动产生的现金流量净额	532,192.51	1,211,718.29	-56.08
投资活动产生的现金流量净额	-793,945.09	-813,957.72	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	176,639.24	292,902.39	-39.69

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降低 56.08%，主要系公司高纯多晶硅销售均价大幅下降，煤炭产品销售均价有所下降，销售收入减少。

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降低 39.69%，主要系公司报告期偿还借款增加及新增支付保理业务款项。

2. 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（%）
研发费用	67,025.41	51,527.27	30.08
财务费用	67,647.91	49,219.91	37.44
投资收益	-161.73	14,100.13	-101.15
公允价值变动收益	-13,107.72	13,363.57	-198.09
资产减值损失	-98,122.55	-57,348.48	不适用
资产处置收益	5,004.25	-398.65	不适用
营业利润	375,003.14	1,231,469.81	-69.55
营业外收入	10,237.01	6,948.87	47.32
利润总额	382,933.54	1,235,232.53	-69.00
所得税费用	55,294.84	196,779.39	-71.90
净利润	327,638.70	1,038,453.13	-68.45
归属于母公司所有者的净利润	303,441.09	748,450.68	-59.46
少数股东损益	24,197.61	290,002.46	-91.66
其他综合收益的税后净额	-4,438.73	-44,923.34	不适用
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-6,584.22	-44,362.91	不适用
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	2,145.48	-560.43	不适用
综合收益总额	323,199.97	993,529.79	-67.47

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
归属于母公司股东的综合收益总额	296,856.87	704,087.76	-57.84
归属于少数股东的综合收益总额	26,343.09	289,442.03	-90.90
基本每股收益（元/股）	0.6044	1.9353	-68.77
稀释每股收益（元/股）	0.6044	1.9353	-68.77

1) 报告期，研发费用较上年同期增长 30.08%，主要系公司开展多项工艺、质量、成本、科研攻关项目，研发投入增加。

2) 报告期，财务费用较上年同期增长 37.44%，主要系公司报告期外币货币性资产汇兑收益较上年同期减少。

3) 报告期，投资收益较上年同期下降 101.15%，主要系 2023 年上半年公司减持部分南网能源股票实现投资收益，报告期公司未减持南网能源股票。

4) 报告期，公允价值变动收益较上年同期下降 198.09%，主要系报告期公司投资的南网能源产生公允价值变动损失，上年同期实现公允价值变动收益。

5) 报告期，资产减值损失较上年同期增加，主要系高纯多晶硅产品销售均价大幅下降，公司控股子公司新特能源高纯多晶硅相关存货（包括原材料、库存商品、委托加工材料及在产品、自制半成品等）计提存货跌价准备。

6) 报告期，资产处置收益较上年同期大幅增加，主要系公司控股子公司新疆众和报告期收到并确认相关土地及相关资产处置收益。

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、基本每股收益、稀释每股收益较上年同期分别下降 69.55%、69.00%、68.45%、59.46%、91.66%、67.47%、57.84%、90.90%、68.77%、68.77%，主要系公司高纯多晶硅产品销售均价大幅下降，煤炭产品销售均价有所下降，利润较上年同期减少。

8) 报告期，营业外收入较上年同期增长 47.32%，主要系质量扣款等罚款收入增加及销售碳排放权收入增加。

9) 报告期，所得税费用较上年同期下降 71.90%，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、归属于少数股东的其他综合收益的税后净额较上年同期大幅增加，主要系公司套期工具期末公允价值变动影响。

3. 主营业务分产品、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 比上年同 期增减 (%)	营业成本比 上年同期增 减 (%)	毛利率比上年增减
变压器产品	1,030,860.56	839,698.00	18.54	27.92	23.83	增加 2.69 个百分点
电线电缆产品	707,028.57	650,486.53	8.00	20.84	22.39	减少 1.16 个百分点
输变电成套工程	227,880.44	192,912.39	15.34	4.12	12.93	减少 6.61 个百分点
新能源产业及工程	1,017,149.27	967,749.88	4.86	-36.36	9.32	减少 39.75 个百分点
发电业务	267,762.01	116,492.57	56.49	41.25	7.11	增加 13.86 个百分点
煤炭产品	933,304.88	615,118.53	34.09	-6.24	10.42	减少 9.95 个百分点
铝电子新材料、铝 及合金制品	279,017.19	236,239.68	15.33	7.42	8.99	减少 1.22 个百分点
黄金	47,398.32	23,342.41	50.75	301.39	319.96	减少 2.18 个百分点
物流贸易	73,963.81	68,406.83	7.51	-38.07	-38.05	减少 0.03 个百分点
其他	85,301.15	59,422.83	30.34	-35.01	-37.84	增加 3.18 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 比上年同 期增减 (%)	营业成本比 上年同期增 减 (%)	毛利率比上年增减
境内	4,115,868.46	3,322,003.05	19.29	-9.07	9.15	减少 13.47 个百分点
境外	553,797.74	447,866.60	19.13	42.35	41.57	增加 0.45 个百分点
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入 比上年同 期增减 (%)	营业成本比 上年同期增 减 (%)	毛利率比上年增减
直销	4,669,666.20	3,769,869.65	19.27	-5.00	12.21	减少 12.38 个百分点

主营业务分产品情况的说明:

- 1) 报告期,公司变压器产品营业收入较上年同期增长 27.92%,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 2.69 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 20.84%,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 4.12%，主要系公司输变电国际成套项目工程进度加快，按工程进度确认的收入增加；毛利率较上年同期减少 6.61 个百分点，主要系市场竞争加剧，公司部分开工项目毛利率较低。
- 4) 报告期，公司新能源产业及工程营业收入较上年同期下降 36.36%，毛利率较上年同期减少 39.75 个百分点，主要系公司高纯多晶硅产品产能释放，销量增加，但销售均价大幅下降。
- 5) 报告期，公司发电业务营业收入较上年同期增长 41.25%，主要系报告期公司新能源 B00 电站规模增加；毛利率较上年同期增加 13.86 个百分点，主要系报告期部分新能源电站发电量提升。
- 6) 报告期，公司煤炭产品营业收入较上年同期下降 6.24%，毛利率较上年同期减少 9.95 个百分点，主要系煤炭产品销量提升，销售均价下降。
- 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 7.42%，主要系公司新产线投运，产能、产量增加；毛利率较上年同期减少 1.22 个百分点，主要系公司高纯铝、电子铝箔、电极箔等产品价格下降。
- 8) 报告期，公司黄金营业收入较上年同期增长 301.39%，主要系报告期较上年同期新增金精粉产品销售且黄金产品销售均价上涨；毛利率较上年同期减少 2.18 个百分点，主要系矿石开采、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 38.07%，毛利率基本与上年同期持平，主要系公司持续围绕主业做精做优贸易业务。

(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（%）	上年期末数	上年期末数 占总资产的 比例（%）	本期期末金额 较上年期末变 动比例（%）
应收票据	309,912.74	1.52	174,174.13	0.91	77.93
预付款项	353,613.61	1.74	264,003.65	1.38	33.94

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例（%）	上年期末数	上年期末数 占总资产的 比例（%）	本期期末金额 较上年期末变 动比例（%）
应收股利	21,163.69	0.10	4,622.73	0.02	357.82
一年内到期的非流动资产	295,512.49	1.45	204,142.58	1.06	44.76
其他流动资产	524,518.42	2.58	287,626.13	1.50	82.36
债权投资	-	0.00	30,000.00	0.16	-100.00
短期借款	111,802.18	0.55	318,073.96	1.66	-64.85
交易性金融负债	27,917.53	0.14	19,286.39	0.10	44.75
其他应付款	326,403.08	1.60	219,998.31	1.15	48.37
应付债券	233,820.21	1.15	130,345.05	0.68	79.39
其他权益工具	300,000.00	1.47	200,000.00	1.04	50.00

其他说明

1) 本报告期末，应收票据较上年期末增长 77.93%，主要系报告期公司票据结算比重增加。

2) 本报告期末，预付款项较上年期末增长 33.94%，主要系公司增加大宗原材料储备、工程进度加快，预付款增加。

3) 本报告期末，应收股利较上年期末增长 357.82%，主要系公司对外投资的企业现金分红增加。

4) 本报告期末，一年内到期的非流动资产较上年期末增长 44.76%，主要系公司持有的大额存单将一年内到期及应收成都富江工业股份有限公司股权回购款重分类所致。

5) 本报告期末，其他流动资产较上年期末增长 82.36%，主要系公司办理大额存单及公司在建项目增值税留抵税额增加。

6) 本报告期末，债权投资较上年期末下降 100.00%，主要系公司控股子公司新疆众和应收成都富江工业股份有限公司股权回购款重分类至一年内到期非流动资产。

7) 本报告期末，短期借款较上年期末下降 64.85%，主要系公司根据业务开展需要偿还短期借款。

8) 本报告期末，交易性金融负债较上年期末增长 44.75%，主要系公司开展的远期结汇业务受汇率波动影响。

9) 本报告期末, 其他应付款较上年期末增长 48.37%, 主要系公司 2023 年度股利尚未发放。

10) 本报告期末, 应付债券较上年期末增长 79.39%, 主要系公司报告期新发行债券 10 亿元。

11) 本报告期末, 其他权益工具较上年期末增长 50.00%, 主要系公司报告期新增发行 15 亿永续债。

2. 境外资产情况

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 资产规模

其中: 境外资产 786,898.35 (单位: 万元 币种: 人民币), 占总资产的比例为 3.87%。

(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 315.28 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) 投资状况分析

1. 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 53.99 亿元, 较期初余额下降 3.98%。

(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

单位: 万元 币种: 人民币

工程名称	预算数	工程进度 (%)	本期投入金额	累计实际投入 金额
杜尚别金矿项目	163,175.00	99.60	1,077.84	160,784.88
武清产业园项目	183,103.10	95.00	8,823.09	124,701.91
天池能源公司 10 万吨/年工业硅项目	158,063.00	95.00	27,075.31	167,238.84
若羌 20 万吨/年高纯硅配套源网荷储一体化项目	111,562.76	90.00	29,844.12	87,994.96
巴州地区若羌县 2×35 万千瓦热电联产项目	301,485.00	80.00	83,200.92	195,443.06
特变电工智慧园区项目	168,792.00	60.00	14,538.63	26,379.11
新疆准能 2×660MW 火电项目	555,052.61	62.50	140,477.76	277,495.27
将军戈壁二号露天煤矿扩产升级改造工 程项目	123,000.00	93.00	22,311.88	62,322.84

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值 变动损益	计入权益的 累计公允价值 变动	本期 计提 的减值	本期购买 金额	本期出售/ 赎回金额	其他变动	期末数
衍生工具	40,290.07	-11,816.02	-2,461.26		23,597.14	26,058.41		37,828.81
其他	1,086,796.54		-9,941.54		2,000.00		-151,496.47	927,358.53
合计	1,127,086.61	-11,816.02	-12,402.80		25,597.14	26,058.41	-151,496.47	965,187.34

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	-9,987.22					51,097.39	其他非 流动金 融资产
合计	/	/	22,244.85	/	61,084.61	-9,987.22					51,097.39	/

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	130,851.23	9,394.83		-13,713.66	1,070,483.77	1,071,557.72	8,320.86	0.09
远期		23,904.56	-11,816.02	-8,658.72	3,853.32	12,512.05	15,245.85	0.17
合计	130,851.23	33,299.39	-11,816.02	-22,372.38	1,074,337.09	1,084,069.77	23,566.71	0.26
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	一、会计政策及会计核算原则 公司在套期开始时，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，公司会持续地对套期有效性进行评估。 公司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。 如果预期交易使公司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值套期会计的确定承诺时，公司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，公司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。 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。 当公司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。 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。							

报告期实际损益情况的说明	2024 年 1-6 月，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 年半年度实现期货平仓以及远期结售汇交割收益共计-10,493.46 万元。
套期保值效果的说明	2024 年上半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。 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。
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）	1、套期保值交易业务风险分析 公司开展套期保值业务不以投机为目的，主要为降低材料或公司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： （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。 （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，可能造成资金流动性风险，或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。 （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。 （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。 （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。 （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。 2、套期保值风险控制措施 （1）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。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，实现有效的内部控制。 （2）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。 （3）公司期货管理部门实时掌握市场波动情况、项目信息，及时对风险敞口进行调整；定期组织召开套期保值会议，编制市场行情分析报告，及时做出套保决策或制定应对方案，提高市场响应的及时性。公司将重点关注套期保值交易情况，合理选择套期保值合约月份，避免市场流动性风险。 （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，最大限度的规避政策风险。

	(5) 公司开发了特变电工套期保值 HMS 信息化管理软件，实现了期现业务的统一平台管理，确保交易工作正常开展，当发生故障或错单时，及时采取相应的处理措施以减少损失。 (6) 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。
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 年上半年，受美联储降息预期、原材料供应紧张、国内经济政策刺激等多重因素作用下，与公司经营相关的大宗商品铜、铝、工业硅走势分化，其中铜、铝价格上涨；工业硅价格弱势下跌。 2024 年上半年，全球贸易稳步复苏，主要发达经济体货币政策调整分化加剧，美联储降息预期延后，欧央行启动政策调整，外汇市场剧烈波动。
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

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 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
			直接	间接						
特变电工沈阳变压器集团有限公司	117,832.00	变压器、电抗器、互感器的设计、制造、销售、安装和维修服务等		95.97%	1,103,027.80	457,046.53	358,947.57	18,808.18	18,899.28	17,346.28
特变电工衡阳变压器有限公司	155,984.07	变压器、电抗器、开关的设计、制造、销售、安装和维修服务等		97.29%	1,166,167.66	516,992.58	476,874.94	36,158.13	36,041.33	30,994.33
天津市特变电工变压器有限公司	24,350.00	干式变压器的设计、制造、销售等		55.00%	214,861.57	76,802.10	103,404.01	5,412.35	5,529.24	5,255.81
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	126,556.00	电线电缆的制造、销售等，输电、供电		92.89%	566,362.52	205,403.81	385,687.82	13,757.76	13,742.82	13,500.90
特变电工（德阳）电缆股份有限公司	46,500.00	电线电缆的制造、销售等，输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验等		92.55%	297,138.13	120,531.95	222,094.66	6,869.74	6,892.15	5,991.88
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%	0.085%	8,715,046.21	4,056,327.83	1,174,310.38	-95,363.85	-94,121.22	-84,781.55
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%	4,338,531.41	1,997,425.93	1,175,716.46	299,056.87	302,315.28	256,834.66
新疆众和股份有限公司	137,666.62	铝电子新材料研制等	35.53%		1,701,633.57	1,040,340.34	360,837.10	65,577.92	66,685.88	64,202.03

(七)公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

五、其他披露事项

(一) 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新政策出台及影响，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、对人民币跨境结算试点地区业务尽量以人民币作为结算币种、利用国际信贷等多种方式降低汇率波动带来的风险。

4. 大宗材料价格波动风险

公司产品的主要原材料包括铜、铝、硅钢、变压器油、工业硅、氧化铝、玻璃、PVC 等；工程项目所需材料主要包括钢材、铝材等。大宗材料等价格上涨，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影响，大宗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关系，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. 多晶硅价格下跌的风险

多晶硅产品的价格主要由市场供需关系决定。如未来多晶硅产能持续集中扩张，供需关系仍旧失衡，多晶硅产品价格持续处于低位，将会对公司的经营情况和盈利水平产生不利影响。

对策：公司将持续加强设备及工艺流程管理，强化精益管理，加大研发投入，不断提高多晶硅产品质量，降低能耗、物耗和生产成本，进一步提升公司竞争力及盈利能力。

6. 技术及新产品替代风险

公司高纯多晶硅生产技术采用改良西门子法。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。如果高纯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，充分发掘改良西门子法技术、工艺优势，降低生产成本，提高产品质量，提升公司竞争力和盈利能力。

7、光伏、风能电站并网消纳及电价市场化交易风险

近年来，光伏、风能电站消纳情况得到一定改善，但部分地区弃风、弃光问题依然存在，新能源发电的消纳能力有限，电网系统调节能力有待提高，可能影响公司新能源电站发电效率及效益。随着市场化交易电价政策的出台，各地峰谷平电价政策可能对新能源电站收益造成不利影响。

对策：公司将合理规划新能源运营电站，在并网及消纳情况较好的地区加大开发力度，根据电网线路检修计划制定公司电站检修计划，降低因电网检修造成的损失。

公司将强化电价政策研究工作，主动适应“双碳”目标下的电力市场发展需要，能过绿电、绿证交易、中长期交易、跨省地区交易等多种模式，提升电站盈利水平。

8. 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，合理确定客户信息限额、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。

9. 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，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、法律等多个方面全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。

(二) 其他披露事项

☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理

一、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。

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

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☐适用 ☒不适用

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

☐适用 ☒不适用

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
---------	---

四、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)相关股权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。	详见 2022 年 12 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。
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。	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。
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	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。

事项概述	查询索引
公告》，公司预留授予股票期权于 2023 年 12 月 12 日登记完毕。	
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。	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。
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。	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。
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。	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。
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。	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。

（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

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(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

公司控股子公司天池能源公司、新特能源、新疆众和、沈变公司及分公司能动力公司属于环保部门公布的重点排污单位。

(1) 天池能源公司

天池能源公司排放的污染物主要为昌热电厂、北一电厂产生的大气污染物颗粒物、二氧化硫、氮氧化物。

天池能源公司昌热电厂、北一电厂已分别组织相关技术专家完成超低排放环保验收及评估，根据评估意见，符合超低排放的相关环保要求。

(2) 新特能源

新特能源排放的污染物主要为：1) 自备电厂产生的大气污染物颗粒物、二氧化硫、氮氧化物；2) 高纯多晶硅生产过程中产生的水污染物 COD（化学需氧量）、氨氮等。

新特能源自备电厂组织相关专业技术专家完成超低排放环保验收及评估，根据评估意见，符合超低排放的相关环保要求。

(3) 新疆众和

新疆众和排放的污染物主要为：1) 自备电厂产生的大气污染物颗粒物、二氧化硫、氮氧化物；2) 生产过程中产生的水污染物氨氮、COD（化学需氧量）、氟化物等。

新疆众和自备电厂组织相关专业技术专家完成超低排放环保验收及评估，根据评估意见，符合超低排放的相关环保要求。

(4) 沈变公司

沈变公司排放的污染物主要为挥发性有机物、水污染物 COD（化学需氧量）、氨氮等。

沈变公司已根据排污许可证及污染物排放检测技术指南制定年度检测计划，并按计划落实检测工作，根据检测结果，各项污染物均达标排放。

(5) 能动公司

能动公司排放的污染物主要为热电联产机组产生的大气污染物颗粒物、二氧化硫、氮氧化物。

能动公司已组织相关技术专家完成超低排放环保验收及评估，根据评估意见，符合超低排放的相关环保要求。

按照环保部门要求，公司与具有一般工业固废及危险废物处理资质的单位签订合同并报备环保部门，按照环保部门要求转移处理粉煤灰、炉渣、废油、废脱硝催化剂、工业废水、硅藻土、大修渣、实验室废试剂、废催化剂、废乳液、二次铝灰等一般工业固废及危险废物，严格按照环保部门要求开具危险废物五联单，排放污染物总量和排放浓度严格控制在国家排放标准之下。

上述排放物具体类型及排放量如下：

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/a)	核定排放总量(t/a)	超标排放情况
天池能源公司	颗粒物	连续	2	北一电厂	3.17mg/m³	10mg/m³	31.77	528.00	无
	二氧化硫	连续	2		19.36mg/m³	35mg/m³	201.97	1,270.50	无
	氮氧化物	连续	2		32.54mg/m³	50mg/m³	325.69	2,541.00	无
	颗粒物	连续	2	昌热电厂	1.34mg/m³	10mg/m³	10.69	361.20	无
	二氧化硫	连续	2		12.01mg/m³	35mg/m³	93.10	831.59	无
	氮氧化物	连续	2		27.42mg/m³	50mg/m³	221.16	1,663.17	无
新特能源	COD（化学需氧量）	连续	3	高纯多晶硅生产设备	28.21mg/L	150mg/L	13.56	/	无
	氨氮	连续	3		1.44mg/L	25mg/L	2.58	/	无
	颗粒物	连续	2	自备电厂	2.60mg/m³	10mg/m³	17.27	201.77	无
	二氧化硫	连续	2		15.05mg/m³	35mg/m³	103.57	706.19	无
	氮氧化物	连续	2		41.64mg/m³	50mg/m³	271.48	1,008.85	无
能动公司	颗粒物	连续	1	动力厂	2.33mg/m³	10mg/m³	1.26	29.75	无
	二氧化硫	连续	1		8.18mg/m³	35mg/m³	5.10	74.39	无
	氮氧化物	连续	1		33.91mg/m³	50mg/m³	19.53	148.77	无
新疆众和	颗粒物	连续	3	电厂2废气排口、合金2排口	3.28mg/m³	10mg/m³	44.37	200.00	无
	二氧化硫	连续	3		18.46mg/m³	35mg/m³	166.67	1,227.48	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/a)	核定排放总量(t/a)	超标排放情况
	氮氧化物	连续	2	电厂 2 排口	36.26mg/m³	50mg/m³	154.13	330.00	无
	氟化物	连续	2	合金 2 排口	0.80mg/m³	1mg/m³	0.72	40.00	无
	氨氮	连续	1	电极箔排口	1.65mg/L	25mg/L	5.29	21.31	无
	COD（化学需氧量）	连续	1		10.35mg/L	150mg/L	22.64	61.01	无
沈变公司	挥发性有机物	间歇	2	沈变公司	17.87mg/m³	60mg/m³	0.89	/	无
	COD（化学需氧量）	连续	1		54.00mg/L	300mg/L	1.43	14.15	无
	氨氮	连续	1		2.38mg/L	30mg/L	0.07	0.73	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，项目环保设施建设和运行严格按照“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。

2024 年上半年，天池能源公司昌热电厂、北一电厂、新特能源自备电厂、能动公司、新疆众和自备电厂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。

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%	99.96%	100%	98.77%	100%	81.80%
北一电厂	100%	99.99%	100%	97.90%	100%	84.52%
新特能源自备电厂	100%	99.90%	100%	98.35%	100%	80.00%
能动公司	100%	95.00%	100%	90.00%	100%	85.00%
新疆众和自备电厂	100%	99.00%	100%	98.00%	100%	91.00%

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 5G 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 5G 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）。

公司控股子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）。

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

天池能源公司昌热电厂、北一电厂、新特能源及其子公司、沈变公司、能动公司、新疆众和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，上述检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 年上半年，公司持续完善环境保护管理制度建设和环境保护管理系统，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；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 年上半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) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

☐适用 ☒不适用

(四) 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 年上半年，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，强抓重点单位在线排污监控，定期开展环保专项检查等工作，不断提升环境管理能力。公司已建立健全了排污许可管理制度，并按要求办理完成排污许可证，落实依法排污管理要求，2024 年上半年公司根据《排污许可管理条例》新申领、延续、变更排污许可证共计 6 项。公司严格按照制度要求控制环境污染物排放，确保废气、废水、固体废弃物等环境污染物合规合法达标排放；同时在污染物达标基础上加大环保治理投入，进一步减少污染物排放。

公司组织各单位开展了环境因素识别、评价及台账更新工作；紧紧围绕“全面推进美丽中国建设”2024 年六五环境日主题，通过现场培训、媒体宣传、印发环保宣传材料等方式开展环保培训宣传工作，进一步提升了员工的环保意识，营造了浓厚的企业环保文化氛围。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

☒适用 ☐不适用

1、截至 2024 年 6 月 30 日，公司拥有自营新能源电站 3.51GW（其中光伏电站 1.28GW，风力电站 2.23GW），2024 年上半年自营新能源电站发电量 417,191.22 万千瓦时，与同等规模的燃煤电厂相比，相当于节约标准煤 125.45 万吨，相当于减少二氧化碳排放 3,437,655.65 吨。

2、2024 年上半年，沈变公司与京津冀公司不断优化能源结构，持续推动屋顶光伏项目建设并网，显著提升了绿色能源在生产过程中的使用比例；新疆众和成功实施三层精铝液降低电单耗项目，通过精准调控电解槽工艺参数，电耗水平显著降低；新特能源公司对自备电厂的风机、水泵实施变频改造，有效降低电力单耗；晶体硅公司在高纯多晶硅生产过程中成功实现了冷凝液余热的回收利用，不断提高能源利用效率；鲁缆公司、沈变公司引进高效能设备，为公司的节能减排工作提供了有力支撑。2024 年上半年，公司共计实施高纯多晶硅还原炉尾气回收、风机水泵变频改造、电解铝辅助系统改造、分布式光伏建设以及电厂检修类节能技改项目共计 34 项，已实施节能技改项目预计年节能量 53,371tce，相当于减少二氧化碳排放 138,765 吨。

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 年上半年公司控股子公司西科公司获评省区级“绿色工厂”，截至 2024 年半年度，公司共有国家级“绿色工厂”11 家，省区级“绿色工厂”6 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、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

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 年配股时做出承诺	是	长期	是		
	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		

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
	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新疆众和有同业竞争的业务	新疆众和 2007 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新疆众和有同业竞争的业务	新疆众和 2007 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、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、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项

☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、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

九、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、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；提供零星工程劳务等服务	按照市场价格确定	6,838.61	0.39	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	租赁部分厂房、机加工设备以及部分办公室、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	1,498.34	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	购买、委托加工产品	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、塔筒等产品；采购塔筒、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新疆八一钢铁股份有限公司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。	87,083.98	37.31	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
				（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	接受工程劳务	接受土建、工程施工、水电安装、房屋装修等工程劳务	具体工程签署具体合同，价格根据招标价确定。	54,080.64	6.37	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	接受产品、原材料等的运输、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。	12,093.02	9.38	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。

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、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、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

(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) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

□适用 √不适用

十一、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项

□适用 √不适用

2、报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√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	主债务情况	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	21,344.91	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）								21,344.91							
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								26,775.95							
报告期末对子公司担保余额合计（B）								534,535.34							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）								555,880.25							
担保总额占公司净资产的比例（%）								8.89							
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）								427,576.11							
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）								427,576.11							
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= 7.1268人民币折算；对印度卢比担保按1印度卢比= 0.0871人民币折算；对欧元担保按1欧元= 7.6617人民币折算；对巴西里亚尔担保按1巴西里亚尔= 1.3208人民币折算。							

3、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 年上半年确认收入人民币 8.56 亿元，截至本报告期末，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 65.73 亿元。

十二、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐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	82,518				82,518	5,052,792,541	100
1、人民币普通股	5,052,710,023	100	82,518				82,518	5,052,792,541	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	82,518				82,518	5,052,792,541	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司因行权新增股份 82,518 股，公司总股本由 5,052,710,023 股变更为 5,052,792,541 股。

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

□适用 √不适用

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、股东情况

(一)股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	331,488
------------------	---------

(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		581,077,428	11.50	0	无		境内非国有法人
新疆宏联创业投资有限公司		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	51,509,592	143,993,409	2.85	0	无		其他
中国工商银行－上证 50 交易 型开放式指数证券投资基金	20,060,661	81,632,327	1.62	0	无		未知
博时基金－农业银行－博时 中证金融资产管理计划		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		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		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		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		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		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		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		67,472,679	1.34	0	无		未知
南方基金－农业银行－南方 中证金融资产管理计划		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	143,993,409	人民币普通股	143,993,409
中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	81,632,327	人民币普通股	81,632,327
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－上证 50 交易型开放式指 数证券投资基金	61,571,666	1.22	439,000	0.01	81,632,327	1.62	0	0.00

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十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(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情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份 增减变动量	增减变动原因
郭俊香	董事	832,734	812,734	-20,000	二级市场卖出
胡有成	副总经理	948,234	940,734	-7,500	二级市场卖出
王益民	副总经理	321,000	263,300	-57,700	二级市场卖出
郭金	副总经理	688,000	643,500	-44,500	二级市场卖出
白云罡	总会计师	710,000	683,000	-27,000	二级市场卖出
焦海华	董事会秘书	700,050	694,750	-5,300	二级市场卖出

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 董事、监事、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	期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	期末持有股票期权数量
黄汉杰	董事、高管	1,300,000	0	429,000	0	1,300,000
胡南	董事、高管	650,000	0	214,500	0	650,000
李边区	董事	585,000	0	193,050	0	585,000
郭俊香	董事	585,000	0	193,050	0	585,000
胡有成	高管	650,000	0	214,500	0	650,000
王益民	高管	585,000	0	193,050	0	585,000
罗军	高管	650,000	0	214,500	0	650,000
郭金	高管	435,500	0	0	0	435,500
吴微	高管	585,000	0	193,050	0	585,000
刘文山	高管	520,000	0	171,600	0	520,000
赵微	高管	520,000	0	171,600	0	520,000
李丹	高管	494,000	0	163,020	0	494,000
白云罡	高管	650,000	0	214,500	0	650,000
焦海华	高管	585,000	0	193,050	0	585,000
合计	/	8,794,500	0	2,758,470	0	8,794,500

(三) 其他说明

☒ 适用 ☐ 不适用

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》。公司注销 90,562,650 份股票期权，相关注销工作已于 2024 年 7 月 4 日完成。

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐ 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	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	2024/4/11	2024/4/12	2029/4/12	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微企业支持短期公司债券（高成长产业债）（第一期）	24 特电 S1	240971.SH	2024/4/25	2024/4/26	2024/10/23	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	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

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

☐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. 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

4. 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
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
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%。	正常	否

现状	执行情况	是否发生变更
（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。		

其他说明

无

(二) 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	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

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
度第二期中期票 据												
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(品种一)	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 定行使赎回权， 则 到 期 日 为 2026 年 3 月 20 日）	8.00	3.08	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(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

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

关于逾期债项的说明

☐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. 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 公司债券募集资金情况

☐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 ☒公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

债券代码：240852.SH

债券简称：24 特电 01

1. 基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券全称	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）
是否为专项品种债券	☒ 是 ☐ 否
专项品种债券的具体类型	一带一路公司债券
募集资金总额	5.00
报告期末募集资金余额	3.3448
报告期末募集资金专项账户余额	0.00

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 1.6552 亿元，剩余募集资金余额 3.3448 亿元。

2. 募集资金用途变更调整

约定的募集资金用途（请全文列示）	24 特电 01：本期债券募集资金扣除发行费用后，全部用于“一带一路”项目
是否变更调整募集资金用途	☐ 是 ☒ 否
变更调整募集资金用途履行的程序，该程序是否符合募集说明书的约定	不适用
变更调整募集资金用途的信息披露情况	不适用
变更调整后的募集资金用途及其合法合规性	不适用

3. 募集资金实际使用情况（此处不含临时补流）

单位：亿元 币种：人民币

报告期内募集资金实际使用金额	1.6552
3.1.1 偿还有息债务（不含公司债券）金额	0
3.1.2 偿还有息债务（不含公司债券）情况	不适用
3.2.1 偿还公司债券金额	0

3.2.2 偿还公司债券情况	不适用
3.3.1 补充流动资金金额	0
3.3.2 补充流动资金情况	不适用
3.4.1 固定资产项目投资金额	1.6552
3.4.2 固定资产项目投资情况	扣除发行费用后全部用于阿玛利亚水电站项目。
3.5.1 股权投资、债权投资或资产收购金额	0
3.5.2 股权投资、债权投资或资产收购情况	不适用
3.6.1 其他用途金额	0
3.6.2 其他用途具体情况	不适用

4. 募集资金用于特定项目

4.1 募集资金是否用于固定资产投资项目或者股权投资、债权投资或资产收购等其他特定项目	☒ 是 ☐ 否
4.1.1 项目进展情况	项目临建工程已建设完成，正在进行大坝施工准备工作。
4.1.2 项目运营效益	项目处于建设期，尚未进入运营期。
4.1.3 项目抵押或质押事项办理情况（如有）	不适用
4.2 报告期内项目是否发生重大变化，或可能影响募集资金投入使用计划	☐ 是 ☒ 否
4.2.1 项目变化情况	不适用
4.2.2 项目变化的程序履行情况	不适用
4.2.3 项目变化后，募集资金用途的变更情况（如有）	不适用
4.3 报告期末项目净收益是否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

4.3.1 项目净收益变化情况	不适用
4.3.2 项目净收益变化对公司偿债能力和投资者权益的影响、应对措施等	不适用
4.4 其他项目建设需要披露的事项	不适用

5. 临时补流情况

单位：亿元 币种：人民币

报告期内募集资金是否用于临时补充流动资金	☐ 是 ☒ 否
临时补流金额	0
临时补流情况，包括但不限于临时补流用途、开始和归还时间、履行的程序	不适用

6. 募集资金合规情况

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）	24 特电 01：截至报告期末，实际使用 1.6552 亿募集资金，全部用于“一带一路”项目
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	☒ 是 ☐ 否
报告期内募集资金账户管理和使用是否合规	☒ 是 ☐ 否
违规的具体情况（如有）	不适用
募集资金违规被处罚处分情况（如有）	不适用
募集资金违规的，是否已完成整改及整改情况（如有）	不适用
募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
募集资金使用违反地方政府债务管理规定的情形及整改情况（如有）	不适用

债券代码：240971.SH 债券简称：24 特电 S1

1. 基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券全称	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）
是否为专项品种债券	☒ 是 ☐ 否
专项品种债券的具体类型	中小微企业支持债券、科技创新债券
募集资金总额	5.00
报告期末募集资金余额	0
报告期末募集资金专项账户余额	0

2. 募集资金用途变更调整

约定的募集资金用途（请全文列示）	24 特电 S1：本期债券募集资金扣除发行费用后，全部用于支持中小微企业发展
是否变更调整募集资金用途	☐ 是 ☒ 否
变更调整募集资金用途履行的程序，该程序是否符合募集说明书的约定	不适用
变更调整募集资金用途的信息披露情况	不适用
变更调整后的募集资金用途及其合法合规性	不适用

3. 募集资金实际使用情况（此处不含临时补流）

单位：亿元 币种：人民币

报告期内募集资金实际使用金额	5.00
3.1.1 偿还有息债务（不含公司债券）金额	0
3.1.2 偿还有息债务（不含公司债券）情况	不适用
3.2.1 偿还公司债券金额	0
3.2.2 偿还公司债券情况	不适用

3.3.1 补充流动资金金额	0
3.3.2 补充流动资金情况	不适用
3.4.1 固定资产项目投资金额	0
3.4.2 固定资产项目投资情况	不适用
3.5.1 股权投资、债权投资或资产收购金额	0
3.5.2 股权投资、债权投资或资产收购情况	不适用
3.6.1 其他用途金额	5.00
3.6.2 其他用途具体情况	扣除发行费用后全部用于支持中小微企业

4. 募集资金用于特定项目

4.1 募集资金是否用于固定资产投资项目或者股权投资、债权投资或资产收购等其他特定项目	☐ 是 ☒ 否
4.1.1 项目进展情况	不适用
4.1.2 项目运营效益	不适用
4.1.3 项目抵押或质押事项办理情况（如有）	不适用
4.2 报告期内项目是否发生重大变化，或可能影响募集资金投入使用计划	☐ 是 ☒ 否
4.2.1 项目变化情况	不适用
4.2.2 项目变化的程序履行情况	不适用
4.2.3 项目变化后，募集资金用途的变更情况（如有）	不适用
4.3 报告期末项目净收益是否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
4.3.1 项目净收益变化情况	不适用

4.3.2 项目净收益变化对公司偿债能力和投资者权益的影响、应对措施等	不适用
4.4 其他项目建设需要披露的事项	不适用

5. 临时补流情况

单位：亿元 币种：人民币

报告期内募集资金是否用于临时补充流动资金	☐ 是 ☒ 否
临时补流金额	0
临时补流情况，包括但不限于临时补流用途、开始和归还时间、履行的程序	不适用

6. 募集资金合规情况

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）	24 特电 S1：截至报告期末，扣除发行费用后实际使用 4.9975 亿募集资金，全部用于支持中小微企业发展
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	☒ 是 ☐ 否
报告期内募集资金账户管理和使用是否合规	☒ 是 ☐ 否
违规的具体情况（如有）	不适用
募集资金违规被处罚处分情况（如有）	不适用
募集资金违规的，是否已完成整改及整改情况（如有）	不适用
募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
募集资金使用违反地方政府债务管理规定的情形及整改情况（如有）	不适用

(四) 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

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
债券简称	24 特电 01
债券余额	3.3448
一带一路建设项目进展情况	项目临建工程已建设完成，正在进行大坝施工准备工作。
其他事项	本期债券于 2024 年 4 月 12 日发行，2024 年 4 月 19 日在上交所上市。

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	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、继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	本期债券于 2024 年 4 月 25 日发行，2024 年 5 月 6 日在上交所上市。

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	本期债券于 2024 年 4 月 25 日发行，2024 年 5 月 6 日在上交所上市。

11、其他专项品种公司债券事项

☐适用 ☒不适用

(五) 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 174.38 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 6.19%。

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	6 个月以内（含）	6 个月以上		
公司信用类债券	0	5.00	40.00	45.00	25.81%
银行贷款	0	17.61	111.77	129.38	74.19%
非银行金融机构贷款	0	0	0	0	0.00%
其他有息债务	0	0	0	0	0.00%
合计	0	22.61	152.68	174.38	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额 10 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 5 亿元公司信用类债券在 2024 年 9 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 461.72 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 6.92%。

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	6 个月以内（含）	6 个月以上		
公司信用类债券	0	5.00	40.00	45.00	9.75%
银行贷款	0	16.31	388.56	404.87	87.68%
非银行金融机构贷款	0	0	0	0	0.00%
其他有息债务	0	0	11.85	11.85	2.57%
合计	0	21.31	440.41	461.72	—

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 10 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 5 亿元公司信用类债券在 2024 年 9 至 12 月内到期或回售偿付。

1.3境外债券情况

截止报告期末，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 2024 年 9 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	11.18	31.81	-64.85%	主要系公司根据业务开展需要偿还短期借款
长期借款	352.31	317.42	10.99%	

(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

(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) 主要会计数据和财务指标

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：万元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	1.25	1.21	3.31	
速动比率	1.0374	0.9836	5.47	
资产负债率 (%)	55.39	54.28	增加 1.11 个百分点	
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期 增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	294,576.43	709,447.57	-58.48	主要系公司高纯多晶硅产品销售均价大幅下降，煤炭产品销售均价有所下降，利润较上年同期减少
EBITDA 全部债务比	11.42	15.59	降低 4.17 个百分点	
利息保障倍数	5.41	17.56	-69.19	主要系公司高纯多晶硅产品销售均价大幅下降，煤炭产品销售均价有所下降，利润较上年同期减少
现金利息保障倍数	8.61	19.43	-55.69	主要系公司高纯多晶硅产品销售均价大幅下降，利润较上年同期减少，现金流较上年同期减少
EBITDA 利息保障倍数	8.92	20.84	-57.20	主要系公司高纯多晶硅产品销售均价大幅下降，煤炭产品销售均价有所下降，利润较上年同期减少
贷款偿还率 (%)	100	100	0	
利息偿付率 (%)	100	100	0	

二、可转换公司债券情况

☒ 适用 ☐ 不适用

(一) 转债发行情况

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2023〕1445 号文核准，公司控股子公司新疆众和于 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，新疆众和本次发行的 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“众和转债”，债券代码 110094。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

可转换公司债券名称	众和转债	
期末转债持有人数	10,193	
本公司转债的担保人	无	
担保人盈利能力、资产状况和信用状况重大变化情况	不适用	
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
云南博闻科技实业股份有限公司	50,000,000	4.22
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	46,000,000	3.88
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	41,339,000	3.49
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	38,385,000	3.24
中国银行股份有限公司－易方达稳健收益债券型证券投资基金	31,260,000	2.64
贝莱德（新加坡）有限公司－贝莱德全球基金－中国债券基金（交易所）	22,700,000	1.92
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	21,653,000	1.83
中国工商银行股份有限公司－易方达安心回报债券型证券投资基金	20,199,000	1.70

(三) 报告期转债变动情况

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	
众和转债	1,375,000,000	190,098,000	0	0	1,184,902,000

(四) 报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	众和转债
报告期转股额（元）	190,098,000

报告期转股数（股）	27,002,355
累计转股数（股）	27,002,355
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）	1,184,902,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	86.17

(五) 转股价格历次调整情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称		众和转债		
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	《上海证券报》《中国证券报》及上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn)	因触发转股价格向下修正条件，转股价格由 8.20 元/股调整为 7.04 元/股
2024 年 5 月 31 日	6.92	2024 年 5 月 25 日	《上海证券报》《中国证券报》及上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn)	因实施 2023 年度权益分派，转股价格由 7.04 元/股调整为 6.92 元/股
截至本报告期末最新转股价格		6.92 元/股		

(六) 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

- 1、负债情况：截至 2024 年 6 月 30 日，新疆众和负债总额 6,612,932,268.70 元，其中流动负债 3,850,565,623.97 元，非流动负债 2,762,366,644.73 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，评级结果为新疆众和主体长期信用等级为 AA，“众和转债”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：新疆众和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。新疆众和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。

(七) 转债其他情况说明

不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

☐适用 ☒不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2024 年 6 月 30 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 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	24,190,646,532.37	25,371,111,667.67
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	689,281,053.45	615,261,676.95
衍生金融资产			
应收票据	七、4	3,099,127,446.30	1,741,741,322.66
应收账款	七、5	17,307,967,177.72	13,470,048,055.89
应收款项融资	七、7	4,976,649,291.68	6,438,357,657.88
预付款项	七、8	3,536,136,132.18	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	1,146,788,621.00	943,133,015.14
其中：应收利息			
应收股利		211,636,884.81	46,227,260.72
买入返售金融资产			
存货	七、10	14,429,065,889.96	14,423,936,646.51
其中：数据资源			
合同资产	七、6	6,596,383,816.17	6,196,935,899.58
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		2,955,124,902.17	2,041,425,824.01
其他流动资产	七、13	5,245,184,164.57	2,876,261,334.28

项目	附注	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产合计		84,172,355,027.57	76,758,249,563.19
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14		300,000,000.00
其他债权投资	七、15		
长期应收款			
长期股权投资	七、17	724,146,071.41	790,469,183.77
其他权益工具投资	七、18	323,236,092.29	302,779,372.29
其他非流动金融资产	七、19	3,662,706,886.01	3,914,467,372.81
投资性房地产	七、20	64,546,298.23	75,391,785.12
固定资产	七、21	73,155,633,947.30	72,648,453,592.38
在建工程	七、22	18,397,059,157.46	14,361,778,431.17
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	556,960,517.91	559,755,655.47
无形资产	七、26	11,464,653,995.10	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	129,641,093.62	129,641,093.62
长期待摊费用	七、28	1,847,215,311.42	1,878,276,301.17
递延所得税资产	七、29	2,197,045,828.30	1,732,175,085.29
其他非流动资产	七、30	6,772,443,108.11	6,869,089,599.75
非流动资产合计		119,295,288,307.16	115,140,066,655.42
资产总计		203,467,643,334.73	191,898,316,218.61
流动负债：			
短期借款	七、32	1,118,021,840.61	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	279,175,326.05	192,863,877.01
衍生金融负债			
应付票据	七、35	23,237,254,706.62	19,346,931,242.68

项目	附注	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
应付账款	七、36	24,508,024,577.21	21,655,655,167.01
预收款项	七、37	367,180.62	467,974.63
合同负债	七、38	6,633,332,753.29	7,058,447,103.75
卖出回购金融资产款		6,001,050.36	
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	1,593,915,095.46	1,590,604,369.97
应交税费	七、40	849,301,486.21	977,084,586.74
其他应付款	七、41	3,264,030,754.17	2,199,983,068.80
其中：应付利息			
应付股利		1,055,112,588.33	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	4,349,870,809.85	6,087,176,077.15
其他流动负债	七、44	1,389,761,644.26	1,085,013,763.62
流动负债合计		67,229,057,224.71	63,374,966,838.52
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	35,231,480,979.86	31,742,161,945.63
应付债券	七、46	2,338,202,109.75	1,303,450,509.71
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	366,587,111.13	313,158,678.03
长期应付款	七、48	4,378,683,955.97	4,355,328,446.64
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	439,981,066.25	465,399,770.98
递延收益	七、51	1,918,013,701.77	1,774,057,364.49
递延所得税负债	七、29	800,204,497.08	836,222,258.69
其他非流动负债	七、52	2,528,134.35	1,692,428.93
非流动负债合计		45,475,681,556.16	40,791,471,403.10

项目	附注	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
负债合计		112,704,738,780.87	104,166,438,241.62
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	5,052,792,541.00	5,052,710,023.00
其他权益工具	七、54	3,000,000,000.00	2,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债		3,000,000,000.00	2,000,000,000.00
资本公积	七、55	10,737,835,297.95	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	-399,461,978.36	-333,619,809.02
专项储备	七、58	3,105,131,158.57	2,892,107,790.12
盈余公积	七、59	2,446,278,508.93	2,446,278,508.93
一般风险准备	七、84（1）	227,734,967.93	227,734,967.93
未分配利润	七、60	42,074,864,486.12	40,044,503,342.99
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		65,645,105,482.09	62,562,749,942.35
少数股东权益		25,117,799,071.77	25,169,128,034.64
所有者权益（或股东权益）合计		90,762,904,553.86	87,731,877,976.99
负债和所有者权益（或股东权益）总计		203,467,643,334.73	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：蒋立志

母公司资产负债表

2024 年 6 月 30 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 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		6,377,811,867.03	4,392,925,670.89
交易性金融资产		927,411,938.22	1,330,706,959.56
衍生金融资产			
应收票据		255,061,890.52	202,620,990.04
应收账款	十九、1	4,748,571,868.52	3,441,309,150.80

项目	附注	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
应收款项融资		281,177,014.79	178,825,267.46
预付款项		631,097,867.60	943,870,017.28
其他应收款	十九、2	5,076,804,778.48	5,127,437,039.14
其中：应收利息			
应收股利		79,011,780.18	710,400.00
存货		1,682,719,810.99	1,419,911,586.94
其中：数据资源			
合同资产		2,141,803,798.74	2,694,402,216.39
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		2,562,399,592.95	1,971,365,550.01
其他流动资产		400,334,585.39	275,688,578.07
流动资产合计		25,085,195,013.23	21,979,063,026.58
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		419,705,233.41	453,537,956.50
长期股权投资	十九、3	29,403,772,238.42	26,972,961,238.42
其他权益工具投资		10,394,646.20	10,394,646.20
其他非流动金融资产		761,118,221.96	720,384,549.76
投资性房地产			
固定资产		2,724,018,108.54	2,784,808,367.62
在建工程		219,200,931.92	103,732,355.57
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		526,888,498.45	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		3,367,673.29	4,078,300.21
递延所得税资产		327,003,221.12	317,758,541.06

项目	附注	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
其他非流动资产		211,408,074.27	1,473,534,049.97
非流动资产合计		34,606,876,847.58	33,374,516,924.67
资产总计		59,692,071,860.81	55,353,579,951.25
流动负债：			
短期借款		1,953,540,000.00	2,899,136,270.04
交易性金融负债		114,089,356.21	90,283,766.29
衍生金融负债			
应付票据		2,434,939,374.78	2,249,445,635.88
应付账款		4,763,491,319.32	4,146,404,562.54
预收款项		-	
合同负债		1,621,225,939.91	954,678,343.18
应付职工薪酬		38,264,352.17	168,108,103.90
应交税费		4,603,789.04	5,441,072.78
其他应付款		5,749,394,465.20	6,576,354,733.78
其中：应付利息		10,916,572.73	29,417,361.11
应付股利		1,043,285,343.71	87,302,269.58
持有待售负债			
一年内到期的非流动负 债		837,826,221.14	2,316,331,675.00
其他流动负债		86,155,178.97	101,130,399.09
流动负债合计		17,603,529,996.74	19,507,314,562.48
非流动负债：			
长期借款		10,254,300,000.00	8,746,450,000.00
应付债券		1,519,959,212.72	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		180,897,494.93	160,042,661.82
递延所得税负债		121,220,920.85	151,926,793.51
其他非流动负债			

项目	附注	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
非流动负债合计		12,076,377,628.50	9,565,496,955.35
负债合计		29,679,907,625.24	29,072,811,517.83
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		5,052,792,541.00	5,052,710,023.00
其他权益工具		3,000,000,000.00	2,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债		3,000,000,000.00	2,000,000,000.00
资本公积		10,417,307,718.14	10,416,049,318.64
减：库存股		600,069,500.05	600,069,500.05
其他综合收益		253,750,521.06	337,318,927.87
专项储备		13,800,073.02	12,730,159.47
盈余公积		2,399,346,595.72	2,399,346,595.72
未分配利润		9,475,236,286.68	6,662,682,908.77
所有者权益（或股东权益）合计		30,012,164,235.57	26,280,768,433.42
负债和所有者权益（或股东权益）总计		59,692,071,860.81	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：蒋立志

合并利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业总收入		47,841,989,357.05	50,108,533,002.26
其中：营业收入	七、61	47,797,592,149.79	50,069,453,721.87
利息收入		44,397,207.26	39,079,280.39
已赚保费			—
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		43,376,311,179.19	38,380,233,658.91
其中：营业成本	七、61	38,297,873,198.53	33,992,449,829.29
利息支出		333,066.23	192,015.72
手续费及佣金支出			
退保金			—

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
赔付支出净额			—
提取保险责任准备金净额			—
保单红利支出			—
分保费用			—
税金及附加	七、62	654,341,463.21	726,503,194.16
销售费用	七、63	1,300,121,223.07	1,098,477,865.94
管理费用	七、64	1,776,908,971.98	1,555,138,987.88
研发费用	七、65	670,254,140.61	515,272,660.72
财务费用	七、66	676,479,115.56	492,199,105.20
其中：利息费用		762,334,943.18	705,431,066.71
利息收入		169,747,402.43	183,887,135.28
加：其他收益	七、67	427,937,290.10	359,243,613.63
投资收益（损失以“—”号填列）	七、68	-1,617,329.06	141,001,324.53
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		27,340,346.05	72,118,981.10
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）			—
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	-131,077,232.44	133,635,735.53
信用减值损失（损失以“—”号填列）	七、71	-79,706,520.31	529,989,382.69
资产减值损失（损失以“—”号填列）	七、72	-981,225,463.24	-573,484,819.92
资产处置收益（损失以“—”号填列）	七、73	50,042,506.68	-3,986,463.02
三、营业利润（亏损以“—”号填列）		3,750,031,429.59	12,314,698,116.79
加：营业外收入	七、74	102,370,102.43	69,488,667.82
减：营业外支出	七、75	23,066,108.57	31,861,497.33
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）		3,829,335,423.45	12,352,325,287.28
减：所得税费用	七、76	552,948,416.30	1,967,793,948.61
五、净利润（净亏损以“—”号填列）		3,276,387,007.15	10,384,531,338.67

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,276,387,007.15	10,384,531,338.67
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
(二) 按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		3,034,410,883.93	7,484,506,753.18
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		241,976,123.22	2,900,024,585.49
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-44,387,343.59	-449,233,419.19
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-65,842,169.34	-443,629,111.45
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		137,932.79	-1,212,193.15
（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		137,932.79	-1,212,193.15
（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		-65,980,102.13	-442,416,918.30
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		-1,268.42	-11,226.52
（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		-223,723,725.42	-555,994,979.31
（6）外币财务报表折算差额		157,744,891.71	113,589,287.53
（7）其他			-
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		21,454,825.75	-5,604,307.74
七、综合收益总额		3,231,999,663.56	9,935,297,919.48
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		2,968,568,714.59	7,040,877,641.73
（二）归属于少数股东的综合收益总额		263,430,948.97	2,894,420,277.75

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.6044	1.9353
（二）稀释每股收益(元/股)		0.6044	1.9353

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：蒋立志

母公司利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	十九、4	7,344,821,139.50	6,170,496,136.49
减：营业成本	十九、4	6,376,152,363.71	5,164,220,200.49
税金及附加		45,246,664.97	18,544,229.71
销售费用		155,833,121.28	120,100,376.77
管理费用		289,677,531.70	285,902,846.81
研发费用		48,448,150.86	34,541,049.27
财务费用		113,692,202.96	-29,866,438.91
其中：利息费用		225,521,593.77	167,028,685.40
利息收入		133,791,655.38	126,734,866.20
加：其他收益		73,043,473.87	19,508,798.62
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	3,639,713,843.19	3,010,957,603.12
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（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）		-114,328,412.06	186,601,599.50
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-69,174,337.83	-77,312,887.55
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-12,624,180.96	11,614,117.38
资产处置收益（损失以“－”号填列）		310,932.78	-1,908,741.81

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		3,832,712,423.01	3,726,514,361.61
加：营业外收入		18,856,360.69	19,128,504.61
减：营业外支出		2,890,615.49	1,319,681.26
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		3,848,678,168.21	3,744,323,184.96
减：所得税费用		32,075,049.50	145,413,379.30
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		3,816,603,118.71	3,598,909,805.66
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		3,816,603,118.71	3,598,909,805.66
（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		-83,568,406.81	-447,229,328.42
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-83,568,406.81	-447,229,328.42
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		-83,568,406.81	-447,229,328.42
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		3,733,034,711.90	3,151,680,477.24
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：蒋立志

合并现金流量表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		49,919,288,153.85	51,572,598,739.57
客户存款和同业存放款项净增加额			—
向中央银行借款净增加额			—
向其他金融机构拆入资金净增加额			—
收到原保险合同保费取得的现金			—
收到再保业务现金净额			—
保户储金及投资款净增加额			—
收取利息、手续费及佣金的现金		44,397,207.31	38,659,748.67
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		338,862,554.28	402,106,690.74
收到其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	1,397,670,363.15	1,192,300,010.30
经营活动现金流入小计		51,700,218,278.59	53,205,665,189.28
购买商品、接受劳务支付的现金		37,420,899,252.53	31,111,605,835.54
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		-26,622,383.60	-69,010,546.84
支付原保险合同赔付款项的现金			—
为交易目的而持有的金融资产净增加额			
拆出资金净增加额			—
支付利息、手续费及佣金的现金		288,969.02	—
支付保单红利的现金			—
支付给职工及为职工支付的现金		3,612,159,686.18	3,137,127,944.75
支付的各项税费		3,250,858,311.36	5,290,429,485.13
支付其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	2,120,709,333.30	1,618,329,550.03
经营活动现金流出小计		46,378,293,168.79	41,088,482,268.61
经营活动产生的现金流量净额		5,321,925,109.80	12,117,182,920.67
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		760,000,000.00	1,202,104,117.45

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
取得投资收益收到的现金		52,080,126.00	357,581,739.37
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		121,925,909.14	63,385,097.48
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		134,446,299.46	132,314,831.10
收到其他与投资活动有关的现金	七、78（2）	410,502,074.16	167,018,412.79
投资活动现金流入小计		1,478,954,408.76	1,922,404,198.19
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		7,279,997,768.60	8,085,376,692.68
投资支付的现金		20,000,000.00	1,795,292,592.00
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			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78（2）	2,118,407,493.40	181,312,141.59
投资活动现金流出小计		9,418,405,262.00	10,061,981,426.27
投资活动产生的现金流量净额		-7,939,450,853.24	-8,139,577,228.08
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		2,074,053,917.50	43,751,633.01
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		569,713,000.00	9,089,886.13
取得借款收到的现金		11,077,391,382.67	9,635,315,394.43
发行债券收到的现金		1,000,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78（3）	817,737,359.14	1,631,813,242.12
筹资活动现金流入小计		14,969,182,659.31	11,310,880,269.56
偿还债务支付的现金		10,212,957,708.91	6,162,376,643.58
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,069,841,782.72	1,286,165,814.38
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		332,722,440.79	5,106,612.59
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78（3）	1,919,990,802.38	933,313,890.55
筹资活动现金流出小计		13,202,790,294.01	8,381,856,348.51
筹资活动产生的现金流量净额		1,766,392,365.30	2,929,023,921.05
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-36,302,136.33	87,513,543.78
五、现金及现金等价物净增加额		-887,435,514.47	6,994,143,157.42
加：期初现金及现金等价物余额		21,322,108,890.88	12,220,600,586.73
六、期末现金及现金等价物余额		20,434,673,376.41	19,214,743,744.15

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：蒋立志

母公司现金流量表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,232,841,443.11	4,932,035,300.02
收到的税费返还		76,801,939.75	28,735,746.33
收到其他与经营活动有关的现金		1,448,327,918.04	1,166,813,849.89
经营活动现金流入小计		8,757,971,300.90	6,127,584,896.24
购买商品、接受劳务支付的现金		5,311,503,233.23	4,257,066,275.03
支付给职工及为职工支付的现金		486,591,064.46	461,737,565.35
支付的各项税费		151,977,773.81	47,930,921.83
支付其他与经营活动有关的现金		1,869,269,488.72	3,728,545,677.35
经营活动现金流出小计		7,819,341,560.22	8,495,280,439.56
经营活动产生的现金流量净额		938,629,740.68	-2,367,695,543.32
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		750,000,000.00	1,202,104,117.45
取得投资收益收到的现金		3,609,333,279.63	3,229,121,725.43
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,131,256.38	14,979,408.51
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			-
收到其他与投资活动有关的现金		-	-
投资活动现金流入小计		4,360,464,536.01	4,446,205,251.39
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		165,251,056.00	61,461,317.33
投资支付的现金		2,241,435,000.00	3,500,266,736.20
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			
投资活动现金流出小计		2,406,686,056.00	3,561,728,053.53
投资活动产生的现金流量净额		1,953,778,480.01	884,477,197.86
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,501,340,917.50	34,171,746.88
取得借款收到的现金		4,429,736,434.00	5,401,311,033.00
发行债券收到的现金		1,000,000,000.00	-

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
收到其他与筹资活动有关的现金		14,336,567,043.75	1,000,000,000.00
筹资活动现金流入小计		21,267,644,395.25	6,435,482,779.88
偿还债务支付的现金		5,328,789,379.50	3,987,481,419.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		180,449,060.20	216,349,313.48
支付其他与筹资活动有关的现金		16,632,312,482.57	900,247,222.22
筹资活动现金流出小计		22,141,550,922.27	5,104,077,954.70
筹资活动产生的现金流量净额		-873,906,527.02	1,331,404,825.18
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-23,339,649.29	37,444,185.65
五、现金及现金等价物净增加额		1,995,162,044.38	-114,369,334.63
加：期初现金及现金等价物余额		4,368,414,980.90	5,122,548,822.67
六、期末现金及现金等价物余额		6,363,577,025.28	5,008,179,488.04

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：蒋立志

合并所有者权益变动表
2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	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
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）	82,518.00		1,000,000,000.00		-95,269,320.50		-65,842,169.34	213,023,368.45			2,030,361,143.13		3,082,355,539.74	-51,328,962.87	3,031,026,576.87
（一）综合收益总额							-65,842,169.34				3,034,410,883.93		2,968,568,714.59	263,430,948.97	3,231,999,663.56
（二）所有者投入和减少资本	82,518.00		1,000,000,000.00		-95,345,173.98								904,737,344.02	677,580,302.09	1,582,317,646.11
1．所有者投入的普通股					-166,894,236.20								-166,894,236.20	560,071,108.35	393,176,872.15
2．其他权益工具持有者投入资本			1,000,000,000.00										1,000,000,000.00		1,000,000,000.00
3．股份支付计入所有者权益的金额	82,518.00				12,804,149.06								12,886,667.06	10,915,201.30	23,801,868.36
4．其他					58,744,913.16								58,744,913.16	106,593,992.44	165,338,905.60
（三）利润分配					75,853.48						-1,004,049,740.80		-1,003,973,887.32	-1,036,815,045.13	-2,040,788,932.45
1．提取盈余公积															

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	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															
3. 对所有者（或股东）的分配											-1,004,049,740.80		-1,004,049,740.80	-1,036,952,683.01	-2,041,002,423.81
4. 其他					75,853.48								75,853.48	137,637.88	213,491.36
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备								213,023,368.45					213,023,368.45	32,883,926.26	245,907,294.71
1. 本期提取								503,354,902.79					503,354,902.79	94,500,114.47	597,855,017.26
2. 本期使用								-290,331,534.34					-290,331,534.34	-61,616,188.21	-351,947,722.55
（六）其他														11,590,904.94	11,590,904.94
四、本期期末余额	5,052,792,541.00		3,000,000,000.00		10,737,835,297.95	600,069,500.05	-399,461,978.36	3,105,131,158.57	2,446,278,508.93	227,734,967.93	42,074,864,486.12		65,645,105,482.09	25,117,799,071.77	90,762,904,553.86

项目	2023 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	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、上年期末余额	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											61,468,938.75		61,468,938.75		61,468,938.75
其他															-
二、本年期初余额	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	34,288,389,741.85		57,759,188,563.06	22,464,496,129.14	80,223,684,692.20
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	4,763,773.00		-400,000,000.00		82,052,950.69		-443,629,111.45	449,389,022.76			3,135,242,716.67		2,827,819,351.67	2,345,799,282.76	5,173,618,634.43
（一）综合收益总额							-443,629,111.45				7,466,707,277.31		7,023,078,165.86	2,894,420,277.75	9,917,498,443.61
（二）所有者投入和减少资本	4,763,773.00		-400,000,000.00		81,731,589.39								-313,504,637.61	284,896,139.59	-28,608,498.02
1. 所有者投入的普通股					-899,705.94								-899,705.94	265,493,045.69	264,593,339.75
2. 其他权益工具持有者投入资本			-400,000,000.00										-400,000,000.00		-400,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	4,763,773.00				82,631,295.33								87,395,068.33	19,403,093.90	106,798,162.23
4. 其他															
（三）利润分配					321,361.30						-4,331,464,560.64		-4,331,143,199.34	-881,893,956.85	-5,213,037,156.19
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-4,331,464,560.64		-4,331,464,560.64	-881,893,956.85	-5,213,358,517.49



项目	2023 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	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											
4. 其他					321,361.30								321,361.30		321,361.30
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备								449,389,022.76					449,389,022.76	48,376,822.27	497,765,845.03
1. 本期提取								621,277,485.95					621,277,485.95	93,343,204.30	714,620,690.25
2. 本期使用								-171,888,463.19					-171,888,463.19	-44,966,382.03	-216,854,845.22
（六）其他															
四、本期期末余额	3,890,229,479.00		3,000,000,000.00		12,075,373,604.79	457,333,534.20	-471,615,084.00	2,982,417,394.09	1,932,958,796.20	211,344,800.33	37,423,632,458.52		60,587,007,914.73	24,810,295,411.90	85,397,303,326.63

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：蒋立志

母公司所有者权益变动表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年半年度										
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	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
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）	82,518.00		1,000,000,000.00		1,258,399.50		-83,568,406.81	1,069,913.55		2,812,553,377.91	3,731,395,802.15
（一）综合收益总额							-83,568,406.81			3,816,603,118.71	3,733,034,711.90
（二）所有者投入和减少资本	82,518.00		1,000,000,000.00		1,258,399.50						1,001,340,917.50
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,000,000,000.00								1,000,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	82,518.00				1,258,399.50						1,340,917.50
4. 其他											
（三）利润分配										-1,004,049,740.80	-1,004,049,740.80
1. 提取盈余公积										0.00	
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,004,049,740.80	-1,004,049,740.80
3. 其他											

项目	2024 年半年度										
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备								1,069,913.55			1,069,913.55
1. 本期提取								9,345,334.42			9,345,334.42
2. 本期使用								8,275,420.87			8,275,420.87
（六）其他											
四、本期期末余额	5,052,792,541.00		3,000,000,000.00		10,417,307,718.14	600,069,500.05	253,750,521.06	13,800,073.02	2,399,346,595.72	9,475,236,286.68	30,012,164,235.57

项目	2023 年半年度										
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	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											

项目	2023 年半年度										
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
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）	4,763,773.00		-400,000,000.00		26,209,465.38		-447,229,328.42	7,040,386.29		-732,554,754.98	-1,541,770,458.73
（一）综合收益总额							-447,229,328.42			3,598,909,805.66	3,151,680,477.24
（二）所有者投入和减少资本	4,763,773.00		-400,000,000.00		26,209,465.38						-369,026,761.62
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			-400,000,000.00								-400,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	4,763,773.00				26,209,465.38						30,973,238.38
4. 其他											
（三）利润分配										-4,331,464,560.64	-4,331,464,560.64
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-4,331,464,560.64	-4,331,464,560.64
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											

项目	2023 年半年度										
	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	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								7,040,386.29			7,040,386.29
1. 本期提取								12,889,962.38			12,889,962.38
2. 本期使用								-5,849,576.09			-5,849,576.09
（六）其他											
四、本期末余额	3,890,229,479.00		3,000,000,000.00		11,531,548,188.12	457,333,534.20	150,402,978.50	16,454,266.17	1,886,026,882.99	5,727,137,920.10	25,744,466,180.68

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：蒋立志

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公司）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、高纯多晶硅相关产品、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 2024 年 8 月 29 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

本公司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

本公司对自 2024 年 6 月 30 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：本公司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公司于 2024 年 6 月 30 日的财务状况以及 2024 年半年度经营成果和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。本期财务报表报告期间为自 1 月 1 日至 6 月 30 日止。

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。本公司营业周期为 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。本公司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	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

项目	重要性标准
动	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
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公司合并金额比重超过 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公司净资产的 5%以上，或长期股权投资权益法下投资损益占本公司合并净利润的 8%以上
重要的或有事项	本公司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	本公司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。

本公司作为合并方，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。

本公司作为购买方，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

本公司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。本公司判断控制的标准为，本公司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公司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。

本公司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。

本公司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。

本公司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

本公司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，本公司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

本公司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

本公司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

本公司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

本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产，即从其账户和资产负债表内予以转销：

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

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司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。当且仅当本公司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，本公司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，本公司需要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，本公司需要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时，包含对（货币时间价值的修正进行评估时，需要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，需要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。本公司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。本公司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

本公司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。本公司仅将相关股利收入（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。本公司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，本公司将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。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。本公司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，本公司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，除由本公司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；如果由本公司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，本公司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

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资、合同资产进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。本公司考虑预期信用损失计量方法时反映如下要素：①通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；②货币时间价值；③在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司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，本公司基于共同信用风险特征将金融工具分为不同组别。本公司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。

本公司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需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出这些判断和估计时，本公司根据历史还款数据结合经济政策、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。

1) 应收款项减值测试方法

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，本公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

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，本公司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。

本公司将金额为 3000 万元以上且面临诉讼等特殊风险的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。本公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试。

对于应收款项，除对单项金额重大且已发生信用减值的款项单项确定其信用损失外，通常按照共同信用风险特征组合的基础上，考虑预期信用损失计量方法应反映的要素，参考历史信用损失经验，编制应收账款账龄与违约损失率对照表，以此为基础计算预期信用损失。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，本公司对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

①应收账款及合同资产的组合类别及确定依据

本公司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

本公司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

本公司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

2）其他流动资产、债权投资、其他债权投资、其他非流动资产的减值测试方法

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，本公司采用一般方法（三阶段法）计提预期信用损失。在每个资产负债表日，本公司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，本公司按照相当于未来 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，本公司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，本公司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，本公司假设其信用风险自初始确认后未显著增加。

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。

（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，本公司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）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。）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

本公司按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。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公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在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公司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公司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。

本公司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。

本公司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，本公司计入当期损益。

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，本公司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

本公司使用衍生金融工具，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) 金融资产和金融负债的抵销

本公司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）本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

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

本公司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。

本公司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，是指本公司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。如本公司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，本公司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

合同资产的预期信用损失的确定方法和会计处理方法，详见上述附注五、11

(4) 金融资产减值相关内容。

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

本公司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

本公司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，是指本公司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公司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。本公司持有被投资单位 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。

本公司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。本公司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

本公司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。

本公司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，按照本公司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公司的部分（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。本公司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，本公司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，处置后的剩余股权适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量（财会[2017]7 号）》核算的，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，适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量（财会[2017]7 号）》进行会计处理，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。

本公司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

本公司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：

本公司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

本公司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公司、且其成本能够可靠计量时予以确认。本公司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，本公司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。本公司固定资产的分类、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

本公司于每年年度终了，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

本公司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。本公司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，本公司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

本公司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，本公司对使

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

本公司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。

本公司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公司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

本公司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）

本公司在进行减值测试时，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。

本公司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，参考公平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，管理层必须估计该项资产或资产组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。

(2) 商誉减值

本公司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

本公司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公司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

合同负债反映本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本公司在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司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

本公司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：本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

√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，本公司将其确认为负债：该义务是本公司承担的现时义务；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。本公司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，按照本公司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，按照本公司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

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，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。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始时，按照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。

交易价格是本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本公司确认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。预期将退还给客户的款项作为

负债不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本公司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) 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；
- 2) 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；
- 3) 在本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 1) 本公司就该商品或服务享有现时收款权利；
- 2) 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户；
- 3) 本公司已将该商品的实物转移给客户；
- 4) 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- 5) 客户已接受该商品或服务。

本公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本公司拥有的无条件向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本公司已收取应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

(2) 收入确认的具体方法

本公司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；高纯多晶硅相关产品；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) 本公司销售的变压器产品、电线电缆产品、煤炭产品、黄金产品、高纯多晶硅相关产品、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) 本公司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，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入。本公司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。

本公司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公司、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，本公司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) 本公司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) 本公司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。若本公司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；否则本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额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

本公司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，即本公司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；该成本增加了本公司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，即本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；如果该资产摊销期限不超过一年，本公司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）。本公司为取得合同发生的、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

本公司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

本公司与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本公司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。

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。

本公司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，是指本公司取得的、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，本公司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。

本公司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公司两种情况，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公司提供贷款的，本公司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公司，本公司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

本公司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。

本公司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，本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的。

本公司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。

本公司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，本公司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，本公司将合同予以分拆，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，本公司将租赁和非租

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，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产，是指本公司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）。本公司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。

本公司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。

本公司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本公司合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本公司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根据本公司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，本公司采用增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。

在租赁期开始日后，本公司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，本公司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，本公司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，本公司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，本公司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，本公司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，本公司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，本公司选择不确认使用权资产和租赁负债。本公司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

本公司作为出租人，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，本公司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，本公司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。本公司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。本公司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。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

2) 经营租赁

在租赁期内各个期间，本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

本公司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。本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日开始，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

(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

本公司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。本公司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，本公司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。本公司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

本公司根据财政部、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。

本公司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。

本公司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) 持有待售

本公司主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，将其划分为持有待售类别。

本公司将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：①根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；②出售极可能发生，即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本公司持有的非流动资产或处置组（除金融资产、递延所得税资产、以公允价值计量的投资性房地产、职工薪酬形成的资产外）账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

本公司因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本公司是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

（5）终止经营

终止经营，是指本公司满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：（1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；（2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；（3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

（6）公允价值计量

本公司于每个资产负债表日以公允价值计量投资性房地产、衍生金融工具和权益工具投资。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者转移一项负债所需支付的价格。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二

层次输入值，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，相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

(7) 套期会计

本公司在套期开始时，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，本公司会持续地对套期有效性进行评估。

本公司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。

如果预期交易使本公司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值套期会计的确定承诺时，本公司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，本公司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。

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。

当本公司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。

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%
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%
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 GR202165000120，发证时间 2021 年 9 月 18 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。

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。

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。

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。

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），公司子公司新特能源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 GR202365000137，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。

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。

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 GR202165000038，发证时间 2021 年 9 月 18 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，公司子公司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。

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），公司子公司特变电工国际工程有限

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 GR202165000156，发证时间 2021 年 9 月 18 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。

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），公司子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。

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。

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），公司子公司新疆众和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 GR202165000370，发证时间 2021 年 11 月 25 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。

15) 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。

16) 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，公司子公司新疆特变电工工业文化旅游有限责任公司、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 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 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。

17) 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，公司及公司子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、新特能源、特变电工（德阳）电缆股份有限公司、特变电工新疆电缆有限公司、特变电工京津冀智能科技有限公司、新疆众和股份有限公司、特变电工智能电气有限责任公司符合上述税收优惠政策，在 2024 年 6 月 30 日前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。公司及公司子公司特变电工衡阳变压器有限公司、特变电工新疆电缆有限公司、新疆众和股份有限公司、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

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
库存现金	486,694.37	963,303.19
银行存款	20,277,866,534.34	21,475,926,598.60
其他货币资金	3,908,026,159.62	3,878,473,283.49
应计利息	4,267,144.04	15,748,482.39
合计	24,190,646,532.37	25,371,111,667.67
其中：存放在境外的款项总额	1,235,862,216.61	1,145,535,944.51

其他说明

期末受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	2,315,081,190.49	2,304,046,457.88
保函保证金	353,048,935.86	589,913,616.73
存放央行法定存款准备金	467,405,901.91	493,396,253.96
银行信用证保证金	167,388,002.45	195,055,521.08
环境恢复治理保障基金	260,770,379.63	153,550,200.00
司法冻结资金	109,853,159.14	103,526,173.22
大额存单		95,598,239.91
共管账户专项资金	40,910,096.16	35,680,807.30
土地复垦保证金	18,155,967.47	31,618,086.50

项目	期末余额	期初余额
外汇保证金	18,486,366.58	29,554,717.21
其他	606,012.23	1,314,220.61
合计	3,751,706,011.92	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	689,281,053.45	615,261,676.95	/
其中：			
权益工具投资	447,898,843.18	501,155,139.67	/
衍生金融资产	237,682,210.27	110,406,537.28	/
其他	3,700,000.00	3,700,000.00	
合计	689,281,053.45	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：

项目	期末余额	期初余额
指定为套期关系的衍生金融资产	237,682,210.27	110,343,205.00
其中：远期外汇合约	237,682,210.27	110,343,205.00
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	237,682,210.27	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	2,684,445,936.82	1,439,841,514.35
商业承兑票据	414,681,509.48	301,899,808.31
合计	3,099,127,446.30	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	1,037,760,347.53
商业承兑票据	9,506,166.46
合计	1,047,266,513.99

(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		1,020,710,348.91
商业承兑票据		82,871,635.94
合计		1,103,581,984.85

(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	3,123,941,709.20	100.00	24,814,262.90	0.79	3,099,127,446.30	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	2,700,774,134.03	86.45	16,328,197.21	0.60	2,684,445,936.82	1,448,014,062.44	82.42	8,172,548.09	0.56	1,439,841,514.35
商业承兑汇票	423,167,575.17	13.55	8,486,065.69	2.01	414,681,509.48	308,870,764.04	17.58	6,970,955.73	2.26	301,899,808.31
合计	3,123,941,709.20	100.00	24,814,262.90		3,099,127,446.30	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	8,155,649.12				16,328,197.21
商业承兑汇票	6,970,955.73	1,515,109.96				8,486,065.69
合计	15,143,503.82	9,670,759.08				24,814,262.90

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）	13,327,674,133.20	10,060,779,061.99
1 年以内小计	13,327,674,133.20	10,060,779,061.99
1 至 2 年（含 2 年）	2,000,811,720.70	1,602,921,563.32
2 至 3 年（含 3 年）	1,563,312,499.02	1,583,470,194.57
3 至 4 年（含 4 年）	812,715,659.95	649,480,467.79
4 至 5 年（含 5 年）	500,463,998.23	394,872,427.39
5 年以上	517,487,556.59	506,826,908.05
合计	18,722,465,567.69	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	162,536,155.05	0.87	160,835,503.58	98.95	1,700,651.47	162,536,155.05	1.10	160,835,503.58	98.95	1,700,651.47
按组合计提坏账准备	18,559,929,412.64	99.13	1,253,662,886.39	6.75	17,306,266,526.25	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	15,314,682,872.13	81.80	1,074,761,127.16	7.02	14,239,921,744.97	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	3,245,246,540.51	17.33	178,901,759.23	5.51	3,066,344,781.28	2,932,595,940.03	19.82	158,660,524.88	5.41	2,773,935,415.15
合计	18,722,465,567.69	100.00	1,414,498,389.97		17,307,967,177.72	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	注 1
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	注 2
江苏中宝经济贸易有限公司	20,330,000.00	20,330,000.00	100.00	注 3
M/sSIPS-TBEA(JV CORE 213)	17,977,550.43	16,276,898.96	90.54	注 4
合计	162,536,155.05	160,835,503.58	98.95	/

按单项计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

注 1: 2022 年 3 月起, 国家发改委、财政部、国家能源局联合开展可再生能源发电补贴(以下简称电价补贴)核查工作, 根据核查情况, 公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司(以下简称新能源公司)部分风能、光伏电站项目的电价补贴存在被降低或取消的风险, 截止 2024 年 6 月末, 新能源公司对上述存在减值迹象的新能源电站相关资产计提减值准备金额共计 48,673.57 万元, 其中电费补贴降低或取消涉及无法收回的销项税计提信用减值损失 9,256.58 万元, 固定资产计提资产减值损失 37,457.69 万元, 无形资产计提资产减值损失 1,239.29 万元, 使用权资产计提资产减值损失 720.01 万元。

注 2: 公司孙公司特变电工湖南工程有限公司(以下简称湖南工程公司)与青岛昌盛日电太阳能科技股份有限公司(以下简称青岛昌盛)签订工程施工合同, 因青岛昌盛经营困难, 存在不能收回剩余应收款项的可能。依据谨慎性原则, 湖南工程公司已于 2021 年末对青岛昌盛应收账款余额 3,166.28 万元按照单项认定全额计提坏账准备。

注 3: 公司与江苏中宝经济贸易有限公司(以下简称江苏中宝)签订产品采购合同, 因江苏中宝经营困难, 存在不能收回剩余应收款项的可能。依据谨慎性原则, 公司已于 2017 年末对江苏中宝应收款项余额 2,033.00 万元按照单项认定全额计提坏账准备。

注 4：公司孙公司 TBEA Energy (India) Private Limited（以下简称 TBEA Energy(India)）与 M/s SIPS-TBEA(JV CORE 213)签订工程施工合同，因双方在业务开展过程中存在合同纠纷，存在不能完全收回剩余应收款项的可能。依据谨慎性原则，TBEA Energy (India)已于 2021 年末对该笔应收账款按照单项认定计提 1,627.69 万元坏账准备。

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）	12,090,634,081.14	241,799,511.00	2.00
1 年至 2 年（含 2 年）	1,252,547,499.24	62,627,374.96	5.00
2 年至 3 年（含 3 年）	1,030,027,568.29	206,005,513.66	20.00
3 年至 4 年（含 4 年）	368,260,121.61	110,478,036.48	30.00
4 年至 5 年（含 5 年）	238,725,821.58	119,362,910.79	50.00
5 年以上	334,487,780.27	334,487,780.27	100.00
合计	15,314,682,872.13	1,074,761,127.16	

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	3,245,246,540.51	178,901,759.23	5.51
合计	3,245,246,540.51	178,901,759.23	

按组合计提坏账准备的说明：

☒适用 ☐不适用

注：公司孙公司新能源公司结合账龄，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。

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	95,697,592.44		1,795,447.83	7,706,321.86	1,414,498,389.97
合计	1,328,302,567.22	95,697,592.44		1,795,447.83	7,706,321.86	1,414,498,389.97

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：

本期其他变动的坏账准备金额 770.63 万元，系公司孙公司新能源公司本年处置所属公司对应债权转出相应坏账准备金额所致。

(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	1,795,447.83

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	2,041,235,373.93	48,048,306.59	2,089,283,680.51	7.98	130,592,291.95
客户 2	635,489,642.84	90,971,486.17	726,461,129.01	2.48	108,416,523.43
客户 3	470,977,965.80		470,977,965.80	1.84	11,138,002.50
客户 4	419,718,928.39	9,888,467.91	429,607,396.30	1.64	30,627,106.54
客户 5	226,863,770.62		226,863,770.62	0.89	95,953,706.47
合计	3,794,285,681.58	148,908,260.67	3,943,193,942.24	14.83	376,727,630.89

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七、31，质押的应收账款详见附注十六、1。

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	4,024,234,899.73	94,847,105.86	3,929,387,793.87	3,903,386,728.44	54,214,861.59	3,849,171,866.85
合同质保金	2,844,320,650.72	177,324,628.42	2,666,996,022.30	2,482,443,422.56	134,679,389.83	2,347,764,032.73
合计	6,868,555,550.45	272,171,734.28	6,596,383,816.17	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

(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	6,868,555,550.45	100.00	272,171,734.28	3.92	6,596,383,816.17	6,385,830,151.00	100.00	188,894,251.42	2.96	6,196,935,899.58

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	
其中：										
工程完工未 结算组合	4,024,234,899.73	59.00	94,847,105.86	2.32	3,929,387,793.87	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	2,844,320,650.72	41.00	177,324,628.42	6.23	2,666,996,022.30	2,482,443,422.56	38.87	134,679,389.83	5.43	2,347,764,032.73
合计	6,868,555,550.45	100.00	272,171,734.28		6,596,383,816.17	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	4,093,221,766.73	94,847,105.86	2.32
合计	4,093,221,766.73	94,847,105.86	

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	2,844,320,650.72	177,324,628.42	6.23
合计	2,844,320,650.72	177,324,628.42	

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	本年变动金额				期末余额
		计提	转回	转销或核销	其他转出	
已完工未结算工程	54,214,861.59	40,632,244.27				94,847,105.86
合同质保金	134,679,389.83	42,645,238.59				177,324,628.42
合计	188,894,251.42	83,277,482.86				272,171,734.28

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	4,976,649,291.68	6,438,357,657.88
合计	4,976,649,291.68	6,438,357,657.88

注：应收款项融资期末余额中的银行承兑汇票，其剩余期限较短，账面余额与公允价值相近，期末采用账面价值作为公允价值。

(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	2,051,359,325.94
合计	2,051,359,325.94

(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	5,750,068,299.81	
合计	5,750,068,299.81	

(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（含 1 年）	3,079,412,520.52	87.08	2,475,018,997.82	93.75
1 至 2 年（含 2 年）	322,591,683.66	9.12	102,324,869.26	3.88
2 至 3 年（含 3 年）	75,633,589.92	2.14	26,907,751.76	1.02
3 年以上	58,498,338.08	1.66	35,784,843.78	1.35
合计	3,536,136,132.18	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	期末余额	账龄	未结算原因
供应商 1	21,819,638.67	1-2 年	预付材料款合同尚未执行完毕
供应商 2	17,048,610.00	1-3 年	预付工程款合同尚未执行完毕
供应商 3	13,439,882.70	1-2 年	预付材料款合同尚未执行完毕
供应商 4	11,826,016.26	1-2 年	预付工程款合同尚未执行完毕
合计	64,134,147.63		

(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	171,076,268.75	1 年以内	4.84
供应商 2	159,542,216.32	1 年以内	4.51

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 3	140,940,000.00	1 年以内	3.99
供应商 4	128,695,881.43	1 年以内	3.64
供应商 5	100,000,000.00	2 年以内	2.83
合计	700,254,366.50		19.81

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	211,636,884.81	46,227,260.72
其他应收款	935,151,736.19	896,905,754.42
合计	1,146,788,621.00	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

(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

(1). 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	155,608,587.69	23,531,709.23
1 年以上	56,028,297.12	22,695,551.49
合计	211,636,884.81	46,227,260.72

(2). 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	3-5年	尚未达到收款条件	否

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
合计	17,054,157.82	/	/	/

(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

(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

(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）	566,194,129.36	759,571,991.75
1 年以内小计	566,194,129.36	759,571,991.75
1 至 2 年（含 2 年）	280,080,739.80	79,264,959.78
2 至 3 年（含 3 年）	64,297,843.50	97,200,278.62
3 至 4 年（含 4 年）	73,903,908.08	43,986,077.52
4 至 5 年（含 5 年）	10,474,874.99	8,839,614.69
5 年以上	175,587,630.17	171,053,083.30
合计	1,170,539,125.90	1,159,916,005.66

(2). 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	515,048,621.90	568,962,598.81
代垫款项	256,938,662.65	255,512,178.99
日常借支	210,402,670.12	114,218,843.29
往来款项	106,625,623.84	108,613,746.84
预付款转入	5,778,590.00	7,133,653.49
股权转让款	3,849,000.00	2,040,000.00
出口退税款	2,605,265.58	1,957,754.94
保险赔偿款		50,037,749.85
其他	69,290,691.81	51,439,479.45
合计	1,170,539,125.90	1,159,916,005.66

(3). 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

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	-25,661,831.21			-25,661,831.21
本期转回				
本期转销				
本期核销			999,066.69	999,066.69
其他变动	961,963.63			961,963.63
2024年6月30日余额	41,414,945.26	45,217,329.62	150,716,145.15	235,387,389.71

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

(4). 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	-25,661,831.21		999,066.69	961,963.63	235,387,389.71
合计	263,010,251.24	-25,661,831.21		999,066.69	961,963.63	235,387,389.71

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

(5). 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	999,066.69

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

(6). 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	106,625,623.84	9.11	往来款项	5 年以上	106,625,623.84
单位 2	35,259,000.00	3.01	代垫款项	5 年以上	35,259,000.00
单位 3	30,000,000.00	2.56	保证金及押金	1-2 年	1,500,000.00
单位 4	20,195,911.66	1.73	其他	1 年以内	403,918.23
单位 5	19,439,239.05	1.66	代垫款项	2 年以内	485,646.36
合计	211,519,774.55	18.07	/	/	144,274,188.43

(7). 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	4,397,260,075.51	157,821,241.32	4,239,438,834.19	4,868,291,957.40	121,060,916.31	4,747,231,041.09
包装物及低值易耗品	17,052,553.35		17,052,553.35	19,025,750.00		19,025,750.00
库存商品	4,145,101,403.68	268,302,446.97	3,876,798,956.71	3,119,208,043.13	84,541,441.89	3,034,666,601.24
在产品、自制半成品	4,566,913,298.09	289,310,141.44	4,277,603,156.65	4,138,871,825.67	109,234,945.61	4,029,636,880.06
委托加工材料	66,635,299.41	37,398,986.63	29,236,312.78	137,305,254.12	49,859,299.72	87,445,954.40
材料成本差异	-988,698,964.68		-988,698,964.68	-465,836,745.41		-465,836,745.41
发出商品	634,685,980.65		634,685,980.65	1,030,179,124.41		1,030,179,124.41
套期工具	83,208,625.61		83,208,625.61	93,948,250.00		93,948,250.00
风能、光伏电站	2,543,958,002.04	284,217,567.34	2,259,740,434.70	2,111,729,441.96	264,089,651.24	1,847,639,790.72
合计	15,466,116,273.66	1,037,050,383.70	14,429,065,889.96	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	152,825,456.99		116,065,131.98		157,821,241.32
库存商品	84,541,441.89	310,026,563.78		126,265,558.70		268,302,446.97
在产品、自制半成品	109,234,945.61	352,394,460.92		172,319,265.09		289,310,141.44
委托加工材料	49,859,299.72	62,573,582.59		75,033,895.68		37,398,986.63
风能、光伏电站	264,089,651.24	20,127,916.10				284,217,567.34
合计	628,786,254.77	897,947,980.38		489,683,851.45		1,037,050,383.70

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：①公司子公司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提存货跌价准备 85,248.82 万元，转销 46,604.26 万元，期末剩余跌价准备 66,178.84 万元，主要系高纯多晶硅市场价格下跌，对高纯多晶硅库存商品、半成品及相关原材料、委托加工物资计提存货跌价准备；②公司子公司新疆众和本年库存商品计提存货跌价准备 1,042.84 万元，转销 1,713.98 万元，期末剩余跌价准备 690.80 万元，主要系电极箔、合金产品市场价格下跌，对其库存商品计提存货跌价准备。

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	360,060,274.00	70,060,274.00
一年内到期的大额存单	2,595,064,628.17	1,971,365,550.01
合计	2,955,124,902.17	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	2,655,975,882.53	2,043,621,331.35
预缴企业所得税额	339,644,776.24	216,702,598.54
预缴其他税额	46,070,084.25	10,570,334.84
商品期货合约交易保证金	1,098,853,571.27	600,275,698.89

项目	期末余额	期初余额
大额存单及存单	1, 103, 586, 625. 82	
其他	1, 053, 224. 46	5, 091, 370. 66
合计	5, 245, 184, 164. 57	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				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				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：

公司子公司新疆众和于 2017 年投资成都富江工业股份有限公司（以下简称成都富江），2023 年 11 月 30 日因成都富江未完成业绩对赌承诺，随后新疆众和要求成都富江股东履行原《增资协议》及《补充协议》回购公司投资股份。2024 年 2 月 27 日，新疆众和与成都富江及其股东四川奇发实业有限公司（以下简称奇发实业）、何芹、实控人李泽奇签订股权收购框架协议书，约定新疆众和持有的成都富江股份收购价款按照 30,000.00 万元投资本金和从 2019 年 1 月 1 日起的人民币同期贷款利率计算出的投资收益构成，收购价款合计 37,006.03 万元，由四川奇发实业有限公司或其指定的第三方于 2024 年 3 月 8 日至 2025 年 3 月 8 日分 3 次支付。2024 年 3 月 6 日新疆众和已收到股权回购款 1,000.00 万元。

公司子公司新疆众和应收成都富江股东回购款由奇发实业以其持有的成都富江 12,112,349.00 股股份（占成都富江总股本的 36%）为奇发实业、何芹履行本协议项下的收购义务向新疆众和设定质押担保，该担保已于 2024 年 2 月 28 日在成都市市场监督管理局办理了质押登记。结合成都富江的资产和经营情况，新疆众和持有的债权投资不存在减值迹象，未计提减值准备。

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

(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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 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

(4). 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

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			359,874.16						55,659,960.81	
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				-21,056,438.51					21,056,438.51		
小计	65,300,086.65			-20,696,564.35					21,056,438.51	65,659,960.81	
二、联营企业											
JobinSqm, Inc	19,862,131.88			751,069.21						20,613,201.09	
中疆物流有限责任公司	122,227,925.29			7,707,605.21						129,935,530.50	
昌吉雪峰爆破工程有限公司	37,237,398.27			7,972,861.14			12,343,640.97			32,866,618.44	
新疆新铁天通供应链管理有限公司	27,938,725.38			-845,391.58						27,093,333.80	
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									19,220,000.00	
吉木乃新特风电有限公司	34,172,829.89			3,934,577.44					509,698.26	38,617,105.59	

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		
五凌江永电力有限公司	34,366,220.42			2,462,677.06			14,007,414.25		143,237.88	22,964,721.11	
江永晟华能源开发有限 公司	109,405,104.38			13,775,435.61			47,721,831.42		390,489.87	75,849,198.44	
道县清洁能源开发有限 公司	56,821,294.21			33,071.16			24,500,624.98		308,333.73	32,662,074.12	
江永清洁能源开发有限 公司	45,513,056.52			337,433.27			13,045,121.44		62,055.04	32,867,423.39	
吐鲁番特变电工新能源 有限公司	79,008,588.87			8,034,806.55						87,043,395.42	
五家渠新特能源有限责 任公司	18,299,233.40			1,488,935.30						19,788,168.70	
五家渠特变电工光电科 技有限责任公司	21,354,256.48			1,361,022.84						22,715,279.32	
国能新疆甘泉堡综合能 源有限公司	20,003,322.29			7,267.29						20,010,589.58	
华翔(洪洞)新能源科技 有限公司	1,094,589.60			-113,860.62						980,728.98	
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			1,129,400.52	-3,570.00	213,491.36				67,908,742.12	
小计	725,169,097.12		4,725,000.00	48,036,910.40	-3,570.00	213,491.36	111,618,633.06		1,413,814.78	658,486,110.60	
合计	790,469,183.77		4,725,000.00	27,340,346.05	-3,570.00	213,491.36	111,618,633.06		22,470,253.29	724,146,071.41	

(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					
高景太阳能股份有限公司	249,999,977.52						249,999,977.52				不以出售为目的
乌鲁木齐银行股份有限公司	19,674,621.08						19,674,621.08			6,058,979.92	不以出售为目的
新疆电力交易中心有限公司	20,594,767.49						20,594,767.49				不以出售为目的
新疆金晖兆丰能源股份有限公司	3,372,946.20						3,372,946.20			293,059.26	不以出售为目的
新疆天风发电股份有限公司	2,971,700.00						2,971,700.00				不以出售为目的
新疆汇金联创股权投资管理有限公司	2,000,000.00						2,000,000.00				不以出售为目的
交通银行股份有限公司	1,515,360.00			456,720.00			1,972,080.00		1,672,080.00		不以出售为目的
新疆西龙土工新材料股份有限公司	1,050,000.00						1,050,000.00				不以出售为目的

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					
乌鲁木齐新特发电有限责 任公司	1,000,000.00						1,000,000.00				不以出售为目的
图木舒克恒润金电力科技 有限公司										7,066,041.44	不以出售为目的
新疆准东矿业投资有限公 司										10,000,000.00	不以出售为目的
湖南长沙果福车业有限公 司										5,239,360.00	不以出售为目的
有研金属复材技术有限公 司		20,000,000.00					20,000,000.00				不以出售为目的
其他零星股权投资	600,000.00						600,000.00				不以出售为目的
合计	302,779,372.29	20,000,000.00		456,720.00			323,236,092.29		1,672,080.00	28,657,440.62	/

(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	3,522,101,044.01	3,621,973,213.81
其中：华电新能源集团股份有限公司	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
南方电网综合能源有限公司	510,973,892.00	610,846,061.80
中国华电集团资本控股有限公司	300,000,000.00	300,000,000.00
首钢智新迁安电磁材料有限公司	400,000,000.00	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	100,025,114.00	100,025,114.00
南京中科红塔先进激光创业投资中心（有限合伙）	44,538,487.96	44,538,487.96
深圳春阳汇盈创业投资合伙企业（有限合伙）	30,000,000.00	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）	10,000,000.00	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	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）	707,007,679.00	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	140,605,842.00	292,494,159.00
合计	3,662,706,886.01	3,914,467,372.81

其他说明：

衍生金融资产明细如下：

项目	期末余额	期初余额
指定为套期关系的远期外汇合约	140,605,842.00	292,494,159.00
其中：远期外汇合约	140,605,842.00	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	140,605,842.00	292,494,159.00

注：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			
（1）存货/固定资产/在建工程转入			
3. 本期减少金额	10,548,630.83		10,548,630.83
（1）其他减少	10,548,630.83		10,548,630.83
4. 期末余额	77,408,541.04		77,408,541.04
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	296,856.06		296,856.06
（1）计提或摊销	296,856.06		296,856.06
3. 本期减少金额			
（1）处置			
4. 期末余额	12,862,242.81		12,862,242.81
三、减值准备			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	64,546,298.23		64,546,298.23
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	73,155,633,947.30	72,604,106,966.66
固定资产清理		44,346,625.72
合计	73,155,633,947.30	72,648,453,592.38

其他说明：

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	664,901,928.10	2,882,116,518.71	16,206,783.68	14,180,199.31	176,900,645.78	3,754,306,075.58
(1) 购置	81,311,000.06	834,604,152.61	15,110,437.62	6,695,889.55	173,869,637.81	1,111,591,117.65
(2) 在建工程转入	523,542,836.83	1,985,575,304.53	200,254.06	7,437,091.81	2,900,742.90	2,519,656,230.13
(3) 企业合并增加						
(4) 其他增加	60,048,091.21	61,937,061.57	896,092.00	47,217.95	130,265.07	123,058,727.80
3. 本期减少金额	297,499,454.71	803,482,386.26	22,065,052.24	7,691,424.55	120,908,468.66	1,251,646,786.42
(1) 处置或报废	271,520,695.27	646,615,601.28	22,065,052.24	7,403,493.52	120,908,468.66	1,068,513,310.97
(2) 企业合并减少	25,978,759.44	156,866,784.98	—	287,931.03	—	183,133,475.45
(3) 其他减少		—	—	—	—	—
4. 期末余额	32,955,809,372.68	65,178,187,081.63	396,601,044.44	887,309,893.63	1,321,229,178.15	100,739,136,570.53
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	545,510,449.63	1,919,485,830.04	15,440,354.05	55,958,200.27	39,123,623.14	2,575,518,457.13
(1) 计提	538,967,765.65	1,893,172,062.83	15,294,006.47	55,929,950.50	39,048,152.30	2,542,411,937.75
(2) 其他增加	6,542,683.98	26,313,767.21	146,347.58	28,249.77	75,470.84	33,106,519.38
3. 本期减少金额	23,675,996.14	514,910,372.42	15,636,003.37	3,974,061.60	3,245,676.54	561,442,110.07
(1) 处置或报废	16,354,315.82	471,399,494.12	15,636,003.37	3,700,527.13	3,245,676.54	510,336,016.98
(2) 其他减少	7,321,680.32	43,510,878.30		273,534.47		51,106,093.09

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他	合计
4. 期末余额	6,122,857,400.72	18,463,991,449.18	211,503,476.70	553,793,273.32	657,943,433.91	26,010,089,033.83
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						
(1) 计提						
3. 本期减少金额	1,279,064.22	61,601,323.45		63,650.87		62,944,038.54
(1) 处置或报废	1,279,064.22	61,601,323.45		63,650.87		62,944,038.54
4. 期末余额	513,459,856.40	1,045,476,587.78	601,941.76	6,833,080.49	7,042,122.97	1,573,413,589.40
四、账面价值						
1. 期末账面价值	26,319,492,115.56	45,668,719,044.67	184,495,625.98	326,683,539.82	656,243,621.27	73,155,633,947.30
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“其他增加”123,058,727.80 元系公司子公司特变电工杜尚别矿业有限公司（以下简称杜尚别矿业）外币报表折算差额。

(1). 暂时闲置的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(2). 通过经营租赁租出的固定资产

☐适用 ☒不适用

(3). 未办妥产权证书的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(4). 固定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固定资产详见附注七、31，抵押的固定资产详见附注十六、1。

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，公司子公司新疆众和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》，政府对新疆众和科技园区西侧部分土地及相关资产进行征收。2023 年新疆众和对该宗土地相关建筑物、设备等资产进行拆除，因《征收补偿协议》尚未履行完毕，上述资产计入固定资产清理，截止 2024 年 6 月末已处理完毕。

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	18,151,203,478.40	14,109,577,436.21
工程物资	245,855,679.06	252,200,994.96
合计	18,397,059,157.46	14,361,778,431.17

其他说明：

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	3,200,837,502.21		3,200,837,502.21	3,697,474,216.02		3,697,474,216.02
新疆准能 2×660MW 火电项目	2,774,952,675.34		2,774,952,675.34	1,370,175,053.46		1,370,175,053.46
若羌 2×350MW 热电联产项目	1,954,430,613.77		1,954,430,613.77	1,122,421,404.04		1,122,421,404.04
天池能源 10 万吨/年工业硅项目	1,672,388,399.96		1,672,388,399.96	1,401,635,333.88		1,401,635,333.88
将军戈壁一号露天煤矿槽探剥离工程	1,524,778,873.25		1,524,778,873.25	1,146,563,519.46		1,146,563,519.46
南露天煤矿地面生产系统升级建设项目	1,030,157,523.36		1,030,157,523.36	904,652,789.87		904,652,789.87
若羌 20 万吨/年高纯硅配套源网荷储一体化项目	879,949,541.58		879,949,541.58	581,508,352.17		581,508,352.17
将军戈壁二号露天煤矿扩产升级改造工程项目	623,228,445.70		623,228,445.70	400,109,637.95		400,109,637.95

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
将军戈壁二号露天煤矿生产系统升级建设项目	448,786,536.92		448,786,536.92	448,325,510.30		448,325,510.30
武清产业园项目	437,717,016.95		437,717,016.95	384,459,588.97		384,459,588.97
南露天煤矿行政福利设施建设项目	312,999,353.73		312,999,353.73	159,149,339.76		159,149,339.76
将军戈壁一号矿地面生产系统建设项目	302,405,904.72		302,405,904.72	224,835,316.86		224,835,316.86
特变电工智慧园区项目	263,879,826.48		263,879,826.48	118,404,783.98		118,404,783.98
南露天矿铁路专用线环线改扩建工程	253,582,271.53		253,582,271.53	207,525,210.39		207,525,210.39
将一矿行政福利设施及外委单位驻地一期建设项目项目	220,383,834.69		220,383,834.69	126,051,695.49		126,051,695.49
将二矿外委单位驻地二期建设项目	195,789,110.72		195,789,110.72	192,108,358.80		192,108,358.80
特变电工国际人才酒店改造项目	128,551,771.53		128,551,771.53	46,913,907.22		46,913,907.22
厂外输煤廊道副线建设施工项目	121,486,885.67		121,486,885.67	89,430,096.14		89,430,096.14
绿色高纯高精电子新材料项目	118,092,737.41		118,092,737.41	118,953,365.24		118,953,365.24
将军戈壁二号露天煤矿 5000 万吨/年矿建钻爆及剥离工程项目	111,020,310.30		111,020,310.30			
特变电工南方输变电装备再制造中心项目	97,921,371.94		97,921,371.94	104,922,628.63		104,922,628.63
卡尔恰尔西南、托盖里克石英岩矿详查勘探项目	88,364,889.84		88,364,889.84	39,093,786.87		39,093,786.87
将军戈壁二号矿油库及油库铁路专用线项目	84,930,798.64		84,930,798.64	78,750,969.16		78,750,969.16
沈变公司特高压套管研发制造基地项目	80,582,594.49		80,582,594.49	35,874,028.36		35,874,028.36
多晶硅生产线其他零星技改项目	80,452,773.01		80,452,773.01	29,040,526.66		29,040,526.66
南露天矿油库及油库铁路专用线项目	78,814,546.29		78,814,546.29	78,434,496.87		78,434,496.87
新能源西安等地产业园项目	63,812,037.13		63,812,037.13	59,799,807.80		59,799,807.80

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
沈变公司生产线技术改造升级项目	47,984,273.20		47,984,273.20	24,313,187.56		24,313,187.56
智能电气二期数字化工厂建设项目	37,849,593.97		37,849,593.97	56,404,609.34		56,404,609.34
南露天煤矿二号破碎站移设项目	35,826,232.41		35,826,232.41	35,619,450.78		35,619,450.78
年产 15000 吨三层法高纯铝提纯及配套加工项目	30,655,794.39		30,655,794.39	30,495,416.27		30,495,416.27
鲁缆公司高压车间设备技改项目	28,365,449.41		28,365,449.41	46,757,387.79		46,757,387.79
新变厂填平补齐项目	26,737,993.60		26,737,993.60	33,958,285.64		33,958,285.64
天变公司衡阳生产基地建设项目	21,198,952.35		21,198,952.35	91,590,000.00		91,590,000.00
高性能高纯铝清洁生产项目	18,080,793.24		18,080,793.24	110,864,455.61		110,864,455.61
杜尚别金矿项目	13,206,815.13		13,206,815.13	2,428,445.35		2,428,445.35
220KV 产线及智能化试验检测中心建设项目	9,072,949.31		9,072,949.31	43,094,985.01		43,094,985.01
智能电缆产业园技术改造一期基建项目	8,610,676.27		8,610,676.27	12,898,987.37		12,898,987.37
衡变公司新型高端配电数字化工厂项目	7,545,246.63		7,545,246.63	4,582,394.23		4,582,394.23
年产 3000 吨高强高韧铝合金大截面铸坯项目	5,261,402.22		5,261,402.22	29,487,437.40		29,487,437.40
德缆公司综合产能提升与技术改造项目	2,159,180.06		2,159,180.06	24,442,045.02		24,442,045.02
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
年产 500 吨超高纯铝基溅射靶坯项目				25,189,276.04		25,189,276.04
冶金 3 万吨氢氧化铝项目				27,571,556.54		27,571,556.54
零星工程	708,349,979.05		708,349,979.05	314,475,890.05		314,475,890.05
合计	18,151,203,478.40		18,151,203,478.40	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	1,683,582.97	361,980.22	191,691.76	233,588.23	-	320,083.75	83.05	-	6,169.46	2,527.56	3.00	自筹、借款
新疆准能 2×660MW 火电项目	555,052.61	137,017.51	140,477.76	-	-	277,495.27	50.00	62.50	1,228.73	1,228.73	3.10	自筹、借款
天池能源 10 万吨/年工业硅项目	158,063.00	140,163.53	27,075.31			167,238.84	105.81	95.00	3,825.63	1,700.23	3.19	自筹、借款
若羌 2×350MW 热电联产项目	301,485.00	112,242.14	83,200.92			195,443.06	64.83	80.00	2,668.58	2,238.10	3.10	自筹、借款
将军戈壁一号露天煤矿槽探剥离工程	179,714.46	114,656.35	37,821.54			152,477.89	84.84	86.00				自筹
南露天煤矿地面生产系统升级建设项目	98,570.09	90,465.28	17,980.56	5,430.09		103,015.75	94.96	92.00				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	29,844.12			87,994.96	78.87	90.00	914.57	914.57	2.45	自筹、借款
将军戈壁二号露天煤矿扩产升级改造工程	123,000.00	40,010.96	22,311.88			62,322.84	93.05	93.00				自筹
南露天煤矿行政福利设施建设项目	38,036.94	15,914.93	15,385.00			31,299.93	93.33	95.00				自筹
杜尚别金矿项目	163,175.00	242.84	1,077.84			1,320.68	114.02	99.60				自筹
特变电工智慧园区项目	168,792.00	11,840.48	14,538.63			26,379.11	27.00	60.00	4.42	4.42	2.91	自筹/贷款
武清产业园项目	183,103.10	38,445.96	8,823.09	3,497.35		43,771.70	85.15	95.00	475.50			自筹、借款
合计	3,764,137.93	1,121,131.04	590,228.41	242,515.67		1,468,843.78	/	/	15,286.89	8,613.61	/	/

(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

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

☒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
专用材料	245,855,679.06		245,855,679.06	252,200,994.96		252,200,994.96
合计	245,855,679.06		245,855,679.06	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			69,971,717.40		69,971,717.40
（1）租入			69,971,717.40		69,971,717.40
（2）其他					
3. 本期减少金额			56,440,667.49		56,440,667.49
（1）处置			9,636,896.00		9,636,896.00
（2）其他			32,495,632.93		32,495,632.93
（3）企业合并减少			14,308,138.56		14,308,138.56
4. 期末余额	9,893,440.34	3,980,880.89	649,349,549.41	5,452,738.08	668,676,608.72
二、累计折旧					
1. 期初余额	5,115,479.97	116,109.00	77,874,354.03	2,477,555.12	85,583,498.12
2. 本期增加金额	356,837.05		20,318,006.21		20,674,843.26
（1）计提	356,837.05		20,318,006.21		20,674,843.26
（2）其他					
3. 本期减少金额			4,249,991.66	98,664.13	4,348,655.79
（1）处置			2,517,170.37		2,517,170.37
（2）其他			1,208,320.47	98,664.13	1,306,984.60
（3）企业合并减少			524,500.82		524,500.82
4. 期末余额	5,472,317.02	116,109.00	93,942,368.58	2,378,890.99	101,909,685.59
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					
（1）计提					

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地使用权	其他	合计
3. 本期减少金额					
4. 期末余额			9,806,405.22		9,806,405.22
四、账面价值					
1. 期末账面价值	4,421,123.32	3,864,771.89	545,600,775.61	3,073,847.09	556,960,517.91
2. 期初账面价值	4,777,960.37	3,864,771.89	548,137,740.25	2,975,182.96	559,755,655.47

(2). 使用权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

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐ 适用 ☒ 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐ 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：

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	199,869,531.53		48,134,005.33	9,933,204.98	27,258,474.99	1,183,415.09	286,378,631.92
(1) 购置	199,869,531.53			287,662.24	20,089,761.16	1,183,415.09	221,430,370.02
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加							
(4) 在建工程转入				9,645,542.74	7,168,713.83		16,814,256.57
(5) 其他增加			48,134,005.33				48,134,005.33
3. 本期减少金额	42,458,537.35			280,486.84	451,188.21	1,183,415.09	44,373,627.49
(1) 处置	22,173,859.35			280,486.84	451,188.21	1,183,415.09	24,088,949.49
(2) 企业合并减少	20,284,678.00						20,284,678.00
4. 期末余额	4,931,422,946.05	2,135,654.21	8,490,541,141.29	925,849,648.82	791,771,510.87	567,036,504.15	15,708,757,405.39
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	53,089,451.78		220,586,535.37	23,772,932.80	38,364,330.99	27,661,692.60	363,474,943.54
(1) 计提	53,089,451.78		213,295,936.91	23,772,932.80	38,364,330.99	27,661,692.60	356,184,345.08

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
(2) 其他增加			7,290,598.46				7,290,598.46
3. 本期减少金额	8,155,014.02			61,276.07	118,461.54		8,334,751.63
(1) 处置	8,155,014.02			61,276.07	118,461.54		8,334,751.63
(2) 其他减少							
4. 期末余额	869,011,707.90	2,076,977.84	2,110,129,000.68	658,262,081.42	351,590,145.56	231,166,208.07	4,222,236,121.47
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. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
4. 期末余额	12,438,154.37	40,116.33		5,363,781.35	4,025,236.77		21,867,288.82
四、账面价值							
1. 期末账面价值	4,049,973,083.78	18,560.04	6,380,412,140.61	262,223,786.05	436,156,128.54	335,870,296.08	11,464,653,995.10
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

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 4.64%

注：①本年土地使用权购置增加 19,986.95 万元，主要系 I 公司子公司天池能源及所属公司本年土地使用权购置增加 6,012.03 万元，主要用于南矿采掘场用地、南矿道路改扩建项目、南矿货场用地、南矿铁路二环项目、南矿油库项目、将二矿采掘场用地、厂外输煤廊道副线项目、若羌 2*350MW 热电联产项目、若羌 10 万吨/年工业硅等项目建设用地；II 系公司孙公司

新能源公司自营新能源电站购置土地使用权 11,475.48 万元。III系公司孙公司特变电工（天津）智慧能源科技有限公司购置土地使用权 2,317.50 万。

②本年无形资产其他增加 4,813.40 万元，主要系公司所属公司杜尚别矿业无形资产外币报表折算差额所致。

(1). 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

☐适用 ☒不适用

(3). 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
合计	243,742,268.21					243,742,268.21

(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	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
合计	114,101,174.59					114,101,174.59

(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；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。	根据销售收入，其所属主营业务收入-其他（电力系统二次设备）	是

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

注：①公司子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司于 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公司子公司特变电工衡阳变压器有限公司于 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。

(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

①与南京电研的商誉减值测试

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	174,450,756.44	193,685,600.00	-	预测期间为 2024 年-2028 年，后续为稳定期	收入平均增长率为 6.60%、毛利润率 17.50%、税前折现率：12.37%	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 12.37%	参照预测期末的水平
合计	174,450,756.44	193,685,600.00	-	/	/	/	/	/

②与上海中发的商誉减值测试

本公司采用预计未来现金流量现值的方法测算其可回收金额。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。

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

本次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，公司子公司特变电工衡阳变压器有限公司收购南京电研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		20,448,357.19		521,420,742.97
将军戈壁二号矿矿坑剥采支出	1,142,948,445.74		18,261,212.33		1,124,687,233.41
勘探成本	49,264,495.99		229,066.83		49,035,429.16
房屋装修费	48,930,025.00	14,372,231.40	7,817,351.16		55,484,905.24
长期提货权	39,219,161.25	8,415,118.40	7,284,018.16		40,350,261.49
衡变土石方回填项目	25,543,061.57		354,764.76		25,188,296.81
南露天矿西帮边坡清理工程支出	16,450,399.02		620,783.94		15,829,615.08
职工住房补贴	9,495,867.56	2,132,286.57	1,776,430.89		9,851,723.24
南疆铁路货场改造项目	2,915,461.05		182,216.34		2,733,244.71
租入固定资产改良支出	1,640,283.83	2,375,200.14	1,381,624.66		2,633,859.31
合计	1,878,276,301.17	27,294,836.51	58,355,826.26		1,847,215,311.42

其他说明：

注：矿坑剥采、勘探支出系公司所属新疆天池能源有限责任公司南露天煤矿及将军戈壁二号露天煤矿、特变电工杜尚别矿业有限公司上库马尔克矿区库河东金矿（一区）高品位氧化矿项目、新疆众和金源镁业有限公司鄯善县梧桐沟菱镁矿采掘前发生的土层剥离等成本，分别于煤层、矿层开采时按照产量摊销计入损益。

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	5,242,409,444.00	786,361,416.61	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	191,969,135.53	28,795,370.33	141,835,485.00	21,275,322.75
递延收益	1,216,976,478.40	182,546,471.76	798,764,994.73	119,814,749.21
可抵扣亏损	2,261,768,829.90	339,265,324.48	1,396,234,777.02	218,621,321.94
预计负债	427,185,991.13	64,077,898.67	435,985,061.15	65,397,759.16
预提的其他费用	863,644,931.93	129,546,739.79	1,123,025,563.70	172,016,997.63
股权激励费用	178,606,656.65	26,790,998.50	217,927,019.19	33,152,341.22
未实现内部交易利润	3,670,326,941.73	550,549,041.26	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）	225,829,576.05	33,874,436.41	49,965,550.72	7,494,832.61
其他权益工具投资公允价值变动	13,502,547.13	2,025,382.07	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	260,552,318.13	39,082,847.72	261,090,416.20	39,163,562.43
其他	94,199,338.00	14,129,900.70	17,065,427.18	3,727,294.43
合计	14,646,972,188.58	2,197,045,828.30	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	4,478,720,746.00	671,739,606.90	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	497,386,495.33	74,607,974.30	427,855,685.31	64,178,352.80
交易性金融资产（公允价值与账面差异）	4,542,165.87	681,324.88	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）	339,100,855.60	50,865,128.34	453,511,513.36	68,026,727.00
其他	16,691,341.68	2,310,462.66	16,691,341.68	2,310,462.66

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
合计	5,336,441,604.48	800,204,497.08	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

(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

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	3,616,866,867.42		3,616,866,867.42	3,270,484,549.62		3,270,484,549.62
增值税留抵税额	1,457,951,468.35		1,457,951,468.35	1,321,137,072.68		1,321,137,072.68
持有至到期大额存单	412,035,555.58		412,035,555.58	1,333,961,164.38		1,333,961,164.38
合同取得成本	141,667,877.83		141,667,877.83	141,907,456.87		141,907,456.87
水电站特许使用权资产	713,989,395.73		713,989,395.73	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	6,772,443,108.11		6,772,443,108.11	6,869,089,599.75		6,869,089,599.75

其他说明：

期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	期末余额	账龄	未结算原因
供应商1	453,948,000.00	1-3 年	预付设备款，未到结算期
供应商2	337,237,160.16	1-2 年	预付设备款，未到结算期
供应商3	223,934,000.00	1 年以内	预付购房款，未到结算期
供应商4	163,271,681.42	1 年以内	预付设备款，未到结算期
供应商5	84,696,493.84	1-2 年	预付工程款，未到结算期
合计	1,263,087,335.42		

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	3,751,706,011.92	3,751,706,011.92	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	4,033,254,294.40	4,033,254,294.40	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	1,047,266,513.99	1,040,196,210.19	质押	票据质押	509,692,652.68	508,069,096.13	质押	用于质押的票据
应收款项融资	2,051,359,325.94	2,051,359,325.94	质押	票据质押	3,299,102,713.02	3,299,102,713.02	质押	用于质押的票据
应收账款	2,835,732,193.98	2,597,656,884.17	质押	质押借款	3,642,602,456.88	3,341,015,949.34	质押	质押借款/保理借款保证
存货	183,545,653.49	145,525,820.73	抵押	银行借款抵押	824,502,361.49	771,935,826.10	抵押	银行借款抵押保证
固定资产	19,908,096,756.81	16,773,787,082.66	抵押	抵押借款	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	3,273,396,613.09	3,273,396,613.09	抵押	银行借款抵押保证	4,078,149,112.48	4,078,149,112.48	抵押	银行借款抵押保证
无形资产	1,008,705,090.60	795,230,002.83	抵押	银行借款抵押保证	535,700,239.13	452,194,949.89	抵押	银行借款抵押保证
其他流动资产	1,098,853,571.27	1,098,853,571.27	其他	期货保证金	600,275,698.89	600,275,698.89	其他	期货保证金
合计	35,158,661,731.09	31,527,711,522.80			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	515,500,000.00	1,687,439,578.23
担保借款	43,557,585.33	299,824,898.51
抵押借款	40,000,000.00	100,000,000.00
抵押加质押借款	64,279,800.00	77,230,433.21
票据贴现借款	452,842,608.82	919,831,821.93
保理借款		95,937,786.39
应计利息	1,841,846.46	475,088.89
合计	1,118,021,840.61	3,180,739,607.16

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

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。

33、交易性金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	指定的理由和依据
交易性金融负债	192,863,877.01	279,175,326.05	/
其中：			
衍生金融负债	163,855,060.72	225,829,576.05	/
套期工具	29,008,816.29	53,345,750.00	/
合计	192,863,877.01	279,175,326.05	/

其他说明：

√适用 □不适用

衍生金融负债明细如下：

项目	期末余额	期初余额
指定为套期关系的衍生金融负债	225,829,576.05	113,889,510.00
其中：远期外汇合约	225,829,576.05	113,889,510.00
未被指定套期关系的衍生金融负债		49,965,550.72
其中：远期外汇合约		49,965,550.72
合计	225,829,576.05	163,855,060.72

34、衍生金融负债

☐适用 ☒不适用

35、应付票据

☒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	21,496,890,777.46	18,216,632,899.47
商业承兑汇票	1,740,363,929.16	1,130,298,343.21
合计	23,237,254,706.62	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）	17,119,528,354.23	14,718,511,092.69
1 年至 2 年（含 2 年）	2,786,422,859.34	4,254,810,822.02
2 年至 3 年（含 3 年）	2,822,952,976.77	1,070,303,355.42
3 年以上	1,779,120,386.87	1,612,029,896.88
合计	24,508,024,577.21	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	208,408,346.77	应付设备款，尚未结算
供应商 2	140,856,372.35	应付工程及材料款，尚未结算

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商 3	150,022,419.75	应付材料款，尚未结算
供应商 4	118,290,761.61	应付设备及材料款，尚未结算
供应商 5	115,239,699.04	应付材料款，尚未结算
供应商 6	106,734,542.42	应付材料款，尚未结算
供应商 7	271,404,701.04	应付工程款，尚未结算
供应商 8	243,579,090.99	应付工程款，尚未结算
供应商 9	205,730,650.45	应付工程款，尚未结算
供应商 10	174,071,301.05	应付工程款、材料款，尚未结算
供应商 11	169,876,894.60	应付材料款，尚未结算
供应商 12	106,879,741.55	应付材料款，尚未结算
合计	2,011,094,521.62	/

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）	337,274.42	447,821.63
1 至 2 年（含 2 年）	29,906.20	20,153.00
合计	367,180.62	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	5,718,157,385.89	6,035,883,234.30
预收工程款	661,182,946.86	583,233,196.83
已结算未完工款	253,992,420.54	439,330,672.62
合计	6,633,332,753.29	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	72,306,748.63	业主预付款比例超过工程实际进度，项目尚未完工
合计	72,306,748.63	/

(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
独山子区 30 万千瓦源网荷储一体化项目	-182,164,827.66	工程项目结算进度增加，合同负债减少
合计	-182,164,827.66	/

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	3,527,871,135.05	3,522,976,374.27	1,588,721,380.42
二、离职后福利-设定提存计划	6,777,750.33	290,981,863.86	292,565,899.15	5,193,715.04
合计	1,590,604,369.97	3,818,852,998.91	3,815,542,273.42	1,593,915,095.46

(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	3,009,760,415.26	3,003,923,180.56	1,460,071,119.58
二、职工福利费		134,081,811.09	134,081,811.09	
三、社会保险费	2,904,405.95	163,339,023.03	163,332,297.41	2,911,131.57
其中：医疗保险费	2,555,177.83	147,025,041.60	147,009,179.34	2,571,040.09
工伤保险费	333,206.61	15,567,254.92	15,560,370.05	340,091.48
生育保险费	16,021.51	746,726.51	762,748.02	
四、住房公积金	4,011,468.44	157,780,786.61	157,637,505.41	4,154,749.64
五、工会经费和职工教育经费	122,010,856.24	58,859,691.49	59,868,204.87	121,002,342.86
六、辞退福利		4,049,407.57	4,049,407.57	
七、其他	666,004.13		83,967.36	582,036.77
合计	1,583,826,619.64	3,527,871,135.05	3,522,976,374.27	1,588,721,380.42

(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	271,776,306.38	273,406,636.06	4,805,028.30
2、失业保险费	244,130.67	9,303,516.16	9,315,764.17	231,882.66
3、企业年金缴费	98,261.68	9,902,041.32	9,843,498.92	156,804.08
合计	6,777,750.33	290,981,863.86	292,565,899.15	5,193,715.04

其他说明：

□适用 √不适用

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	213,799,786.66	168,609,989.18
企业所得税	521,114,062.67	643,776,656.66
城建税	17,144,986.86	12,532,302.66
教育费附加	14,075,403.78	10,724,101.30
房产税	3,678,041.52	5,666,870.00
个人所得税	16,940,975.62	53,785,153.10
土地使用税	1,760,361.23	1,874,323.93

项目	期末余额	期初余额
水利基金	158,300.84	371,471.41
印花税	7,200,276.76	22,291,811.97
资源税	45,223,430.06	47,681,143.50
环境保护税	6,461,226.48	7,112,679.01
其他税项	1,744,633.73	2,658,084.02
合计	849,301,486.21	977,084,586.74

其他说明：

不适用

41、其他应付款

(1). 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	1,055,112,588.33	96,205,672.40
其他应付款	2,208,918,165.84	2,103,777,396.40
合计	3,264,030,754.17	2,199,983,068.80

(2). 应付利息

☐ 适用 ☒ 不适用

应付股利

☒ 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	1,016,426,477.22	9,452,894.62
划分为权益工具的优先股\永续债股利	38,686,111.11	86,752,777.78
优先股\永续债股利	38,686,111.11	86,752,777.78
合计	1,055,112,588.33	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

其他应付款

(1). 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	733,293,932.37	680,454,227.33
应付款项	614,979,100.67	441,219,083.28
应付暂收款	410,899,203.95	458,932,744.81
股权转让款	71,473,300.00	108,473,300.00
限制性股票回购义务	49,579,098.00	50,123,160.00
往来款项	203,504,329.18	220,321,473.74
划分权益工具的金融负债	63,486,407.82	75,077,312.76
应付其他款	61,702,793.85	69,176,094.48
合计	2,208,918,165.84	2,103,777,396.40

(2). 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	71,473,300.00	应付股权转让款未结算
单位 2	142,163,027.44	应付往来款未结算
限制性股票回购义务	49,579,098.00	尚未到期
合计	263,215,425.44	/

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	4,137,621,702.41	5,709,272,787.14

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款应计利息	21,879,618.23	39,348,469.07
1 年内到期的长期应付款	175,784,554.84	279,095,742.14
1 年内到期的租赁负债	14,584,934.37	59,459,078.80
合计	4,349,870,809.85	6,087,176,077.15

其他说明：

一年内到期的长期借款

单位：元 币种：人民币

借款类别	期末余额	期初余额
信用借款	2,956,098,426.66	4,007,311,045.18
担保借款	29,000,000.00	120,000,000.00
抵押借款	27,577,720.16	335,451,481.55
质押借款	298,533,814.19	319,395,632.82
抵押加质押借款	826,411,741.40	927,114,627.59
合计	4,137,621,702.41	5,709,272,787.14

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

√ 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	638,983,868.23	785,839,099.55
未终止确认的应收票据背书	750,739,376.03	299,032,264.07
应解汇款	38,400.00	142,400.00
合计	1,389,761,644.26	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	18,717,629,957.69	12,624,734,412.63
担保借款	460,600,000.00	812,610,000.00
抵押借款	863,592,112.66	2,689,917,386.28
质押借款	5,926,769,947.71	4,658,317,251.65
抵押加质押借款	9,262,888,961.80	10,956,582,895.07
合计	35,231,480,979.86	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	2.35-3.10
担保借款	3.90-4.59
抵押借款	2.91-4.59
质押借款	2.25-4.05
抵押加质押借款	2.25-4.10

注：抵押、质押事项详见本财务报表附注十六、承诺及或有事项的表述。

(2) 长期借款的账面值须于以下期间偿还：

偿还期间	期末余额	期初余额
一年内	4,137,621,702.41	5,709,272,787.14
一至两年	8,497,222,707.38	7,724,524,700.36
两至五年	15,744,194,995.93	13,447,895,104.94
五年以上	10,990,063,276.55	10,569,742,140.33
小计	39,369,102,682.27	37,451,434,732.77
减：一年内到期的长期借款(附注七、43)	4,137,621,702.41	5,709,272,787.14
合计	35,231,480,979.86	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
中期票据	514,486,789.64	507,077,500.02
一带一路公司债券	503,506,849.32	
科技创新中小微企业支持短期公司债券	501,965,573.76	
长期债券	818,242,897.03	796,373,009.69
合计	2,338,202,109.75	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	期末余额	是否 违约
中期票据	100	2.98%	2023/7/11	2 年	500,000,000.00	507,077,500.02		7,409,289.62			514,486,789.64	否
一带一路公司债券	100	3.20%	2024/4/11	5 年	500,000,000.00		500,000,000.00	3,506,849.32			503,506,849.32	否
科技创新中小微企业支持短期公司债券	100	2.18%	2024/4/25	0.5 年	500,000,000.00		500,000,000.00	1,965,573.76			501,965,573.76	否
可转换公司债券	100	0.2%	2023/7/18	6 年	1,375,000,000.00	796,373,009.69		23,813,256.93	1,273,248.13	670,121.46	818,242,897.03	否
合计	/	/	/	/	2,875,000,000.00	1,303,450,509.71	1,000,000,000.00	36,694,969.63	1,273,248.13	670,121.46	2,338,202,109.75	/

注：可转换公司债券的票面利率第一年 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%。本期偿还为可转债持有人转股。

(3). 可转换公司债券的说明

√适用 □不适用

项目	转股条件	转股时间
众和转债	持有人可在转股期内申请转股	自 2024 年 1 月 24 日至 2029 年 7 月 17 日

转股权会计处理及判断依据

√适用 □不适用

经证监会证监许可[2023]1445 号文核准，公司子公司新疆众和于 2023 年 7 月 18 日发行票面金额为 100 元的可转换公司债券 1,375.00 万张。债券票面年利率为第一年 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%，每年的本次发行的可转换公司债券发行首日起每满一年的当日付息，到期一次还本。在本次发行的可转换公司债券期满后五个交易日内，新疆众和将按债券面值的 110%（含最后一期利息）的价格赎回未转股的可转换公司债券。本期内该可转换公司债券的数量除发行日未发生其他变动。本次发行证券的种类为可转换为本公司普通股（A 股）股票的公司债券。该可转换公司债券及未来转换的 A 股股票将在上海证券交易所上市。可转换公司债券在发行 6 个月后（2024 年 1 月 24 日）可转换为新疆众和普通股股票，初始转股价格为每股 8.2 元，2024 年 2 月 6 日起向下修正为 7.04 元/股，2024 年 5 月 31 日起向下修正为 6.92 元/股。因本次发行的可转换公司债券转股而增加的新疆众和股票享有与原股票同等的权益，在股利分配的股权登记日下午收市后登记在册的所有普通股股东（含因可转换公司债券转股形成的股东）均参与当期利润分配，享有同等权益。如果发行所募集资金的使用与募集说明书中的承诺相比出现重大变化，根据证监会的相关规定可被视作改变募集资金用途或被证监会认定为改变募集资金用途的，债券持有人拥有一次以面值加上当期应计利息的价格回售债券的权利。

在发行日采用未附认股权的类似债券的市场利率来估计可转换公司债券负债成份的公允价值，剩余部分作为权益成份的公允价值，并计入新疆众和的股东权益。

(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

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初余额		本期增加		本期减少		期末余额	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
其他权益工具		114,272,926.58				60,003.67		114,212,922.91
合计		114,272,926.58				60,003.67		114,212,922.91

注：新疆众和根据 2023 年 7 月 18 日发行的可转换公司债券，在初始确认时将其包含负债成分和权益成分进行拆分，将负债成分确认为应付债券，将权益成分确认为其他权益工具。截至 2024 年 6 月 30 日，本期因可转债转股减少 60,003.67 元。

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	563,420,651.01	537,365,091.15
未确认的融资费用	-182,248,605.51	-164,747,334.32
重分类至一年内到期的非流动负债	-14,584,934.37	-59,459,078.80
合计	366,587,111.13	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	4,378,683,955.97	4,355,328,446.64
专项应付款		
合计	4,378,683,955.97	4,355,328,446.64

其他说明：

不适用

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	4,151,027,595.97	4,127,672,086.64
国发展基金有限公司	219,350,000.00	219,350,000.00
国债转贷专项补助	8,306,360.00	8,306,360.00
合计	4,378,683,955.97	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	期末余额	期初余额
采矿权购置款	5,456,130,976.02	5,630,560,126.03
未确认融资费用	-1,129,318,825.21	-1,223,792,297.25
重分类至一年内到期的非流动负债	-175,784,554.84	-279,095,742.14
合计	4,151,027,595.97	4,127,672,086.64

注：采矿权购置款系公司子公司天池能源根据本年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及奇台县将军戈壁二号煤矿采矿权出让收益价款。

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	期初余额	期末余额	形成原因
复垦、弃置及环境清理义务	221,365,352.48	214,044,115.26	
产品质量保证	181,166,531.43	36,231,273.28	
未决诉讼	29,963,756.69	24,580,239.76	
预计电费补贴款退款	32,043,599.72	162,494,656.12	
待执行的亏损合同	860,530.66	2,630,781.83	
合计	465,399,770.98	439,981,066.25	/

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	307,582,053.78	189,046,570.21	1,829,042,726.83	
顺流交易内部未实现损益	63,550,121.23	25,420,853.71		88,970,974.94	
合计	1,774,057,364.49	333,002,907.49	189,046,570.21	1,918,013,701.77	/

其他说明：

√适用 □不适用

其他政府补助项目

政府补助项目	本年期初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
土地搬迁补偿款	163,169,663.73		2,381,901.03		160,787,762.70	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	1,150,000.00			131,672,760.00	与资产相关
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	30,919,199.97	3,666,071.40		121,452,235.73	与资产相关
京津冀项目建设补偿款	91,821,585.51				91,821,585.51	与资产相关
电子材料循环经济产业化项目	57,670,376.03		4,525,051.60		53,145,324.43	与资产相关
生态文明建设专项 2020 年中央预算内投资	21,410,000.00	12,360,000.00			33,770,000.00	与资产相关
中央预算内投资补助资金	50,476,270.83		847,375.02		49,628,895.81	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		2,198,500.00		40,815,250.00	与资产相关

政府补助项目	本年期初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
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		1,785,714.29		35,714,285.71	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		2,499,600.00		27,079,000.00	与资产相关
36 万吨/年多晶硅副产物四氯化硅循环利用冷氢化技术改造项目	28,571,428.57		3,571,428.57		25,000,000.00	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		3,423,656.58		22,329,720.36	与资产相关
喀什地区煤炭物流储运基地项目	25,566,666.68		433,333.32		25,133,333.36	与资产相关
高纯铝基合金产业化项目	24,790,000.00				24,790,000.00	与资产相关
将军戈壁二号露天煤安全改造项目	24,600,367.44		347,724.42		24,252,643.02	与资产相关
高纯铝项目	21,733,300.00		799,999.98		20,933,300.02	与资产相关
新疆天池能源有限责任公司南露天煤矿安全改造项目资金	21,300,000.00		-		21,300,000.00	与资产相关
南露天煤矿二期地面系统安全设施整改及完善项目补助资金	19,820,873.86		913,697.58		18,907,176.28	与资产相关
特变电工西南 5G 装备电缆科技产业园项目	19,050,000.00		475,000.00		18,575,000.00	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	1,158,000.00	3,459,376.04	4,607,400.00	12,132,404.79	与资产相关
巴州煤炭物流储运基地项目	18,841,666.67		949,999.98		17,891,666.69	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		3,198,155.10		14,663,843.26	与收益相关
一次高纯铝烟气脱硫系统改造	17,820,000.00	15,835,500.00	990,000.00		32,665,500.00	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		1,077,632.64		16,480,831.48	与资产相关
超高压完善及出口基地建设项目	17,000,000.00		1,000,000.00		16,000,000.00	与资产相关
“两区”科技发展项目	15,930,000.00	3,430,000.00		2,200,000.00	17,160,000.00	与收益相关

政府补助项目	本年期初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
2019 年东北地区等老工业基地调整改造专项资金	15,160,000.00		252,500.00		14,907,500.00	与资产相关
2019 年技术改造专项资金	14,997,559.53		961,071.44		14,036,488.09	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		378,250.00		13,175,708.33	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		540,714.30		12,977,142.80	与资产相关
2016 年工业转型升级资金支持智能制造	12,543,437.70		3,987,291.66		8,556,146.04	与资产相关
电子级高纯多晶硅技术改造创新示范工程补助资金	12,471,428.55		1,039,285.71		11,432,142.84	与资产相关
清洁生产专项资金	12,388,887.79		1,110,000.06		11,278,887.73	与资产相关
特高电压电缆实验能力提升项目	11,864,244.25				11,864,244.25	与资产相关
企业创新技术发展奖励补助资金	26,449,276.48		124,223.19		26,325,053.29	与资产相关
TB-eCloud 工业互联网平台建设项目	10,734,654.97		942,217.01		9,792,437.96	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		2,108,363.44		8,374,548.42	与资产相关
企业高质量发展补贴资金	9,920,000.00				9,920,000.00	与资产相关
1500 吨/年多晶硅项目改造扶持资金	9,768,888.88		777,777.78		8,991,111.10	与资产相关
工业企业网络安全综合防护平台补助资金	9,450,000.00				9,450,000.00	与资产相关
产业发展专项资金	9,450,000.00		540,000.00		8,910,000.00	与资产相关
多晶硅冷氢化合成气热量回收及渣浆工艺节能优化项目	9,312,500.00		375,000.00		8,937,500.00	与资产相关
万吨级多晶硅 CDI 系统高效节能项目	9,151,785.72		446,428.57		8,705,357.15	与资产相关
数字辽宁制造强省专项资金补助	9,063,000.00		251,750.00		8,811,250.00	与资产相关
土地补贴	8,990,693.78		124,796.09		8,865,897.69	与资产相关
工业互联网标识解析全要素平台项目	8,777,600.00		786,730.00	487,500.00	7,503,370.00	与资产相关

政府补助项目	本年期初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
2019 年中央制造业高质量发展资金	8,678,571.40		1,442,142.86		7,236,428.54	与资产相关
2016 年绿色制造系统集成项目补助	8,598,214.29		482,142.86		8,116,071.43	与资产相关
节能项目资金	8,048,095.24		1,702,857.14		6,345,238.10	与资产相关
中央财政支持冷链物流发展专项	8,000,000.00				8,000,000.00	与资产相关
乌鲁木齐市大气污染治理项目	7,654,285.67		637,857.14		7,016,428.53	与资产相关
高纯晶体硅智能制造创新模式应用项目	7,280,219.79				7,280,219.79	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		1,560,000.00		5,720,000.00	与资产相关
生态文明建设中央基建投资	7,139,999.84		595,000.02		6,544,999.82	与资产相关
城镇保障性安居工程	6,799,957.48	147,500.00	85,713.78		6,861,743.70	与资产相关
数字化转型项目专项补助资金	6,770,947.81		305,692.11		6,465,255.70	与资产相关
2017 年资源节约循环利用重点工程	6,750,000.01		321,428.57		6,428,571.44	与资产相关
2017 年工业转型升级资金	6,547,619.06		357,142.86		6,190,476.20	与资产相关
智能电网开关柜控制设备生产项目工业发展扶持资金	6,497,286.67				6,497,286.67	与资产相关
2016 年度省级工业转型升级专项资金	6,416,666.55		250,000.02		6,166,666.53	与资产相关
2019 年生态文明建设专项中央基建投资补助款	6,223,214.28		303,571.43		5,919,642.85	与资产相关
基于物联网的输变电设备全生命周期管理系统建设及应用示范	6,214,285.62		1,553,571.44		4,660,714.18	与资产相关
国家工程实验室升级改造项目	6,193,999.84		3,096,999.92		3,096,999.92	与资产相关
工业转型升级绿色制造工程	6,063,250.00		698,659.98		5,364,590.02	与资产相关
智慧能源产业“5g+工业互联网”高质量网络和公共服务平台项目	5,994,211.24		934,688.76		5,059,522.48	与资产相关
废水循环再利用项目	5,797,789.37	-	736,665.36	-	5,061,124.01	与资产相关

政府补助项目	本年期初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
输变电产业园项目建设贷款贴息资金	5,283,761.50		217,378.83		5,066,382.67	与资产相关
电力变压器与气体绝缘组合电器（GIS）设备智能环保关键技术研究项目资金	5,280,000.00	420,000.00		1,600,000.00	4,100,000.00	与资产相关
铁路牵引供电整流机组项目配套基础设施建设资金补助	5,273,249.76		160,833.36		5,112,416.40	与资产相关
资源节约循环利用重点工程补助资金	5,226,428.55		290,357.14		4,936,071.41	与资产相关
露天矿边坡立体监测技术与智能安全管控平台体系研究与应用项目资金	4,800,000.00			1,200,000.00	3,600,000.00	与资产相关
公共服务平台专项资金	4,785,000.00		990,000.00		3,795,000.00	与资产相关
高纯铝板铸造生产	4,660,000.24		582,499.98		4,077,500.26	与资产相关
新型节能铝合金导线研制	4,461,100.00				4,461,100.00	与资产相关
智能升级专项政府补助资金	4,284,083.33		127,250.00		4,156,833.33	与资产相关
能源装备技术改造和能源自主创新项目	3,915,393.83		531,391.77		3,384,002.06	与资产相关
战略性新兴产业（能源）投资资金	3,641,666.52		190,000.02		3,451,666.50	与资产相关
新兴产业创新能力建设项目	3,541,666.66		178,571.43		3,363,095.23	与资产相关
大气污染治理项目资金	3,523,048.80				3,523,048.80	与资产相关
立体卷铁新型节能变压器研发制造基地项目工业发展扶持资金	3,509,600.00		877,400.00		2,632,200.00	与资产相关
百亿线缆数字化产业园项目资金	3,500,000.00				3,500,000.00	与资产相关
特变电工智能电缆产业园一期技改项目、进口贴息和中小企业国际市场开拓项目资金	3,033,508.33		152,950.02		2,880,558.31	与资产相关
特高压柔性直流输电换流阀研制项目	3,008,499.56	175,000.00	276,500.22		2,906,999.34	与资产相关
面向新型电力系统场景的多元储能集成关键技术研究	3,000,000.00			2,000,000.00	1,000,000.00	与资产相关

政府补助项目	本年期初余额	本年新增补助金 额	本年计入其他收 益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
多晶硅副产物综合利用示范工程补助资金	2,857,142.89		357,142.86		2,500,000.03	与资产相关
高纯铝技术研发项目	2,775,000.00	2,250,000.00			5,025,000.00	与收益相关
自治区高层次人才培养计划	5,450,000.00	10,492,138.93	9,434,924.51		6,507,214.42	与收益相关
中国-塔吉克斯坦煤电能源“一带一路”联合实验室项目	2,020,000.00				2,020,000.00	与资产相关
输变电智能装备制造及云服务基地项目	899,564.50		229,406.88		670,157.62	与资产相关
2022 年度智能化改造项目补助		6,014,700.00	1,202,940.00		4,811,760.00	与资产相关
对外经贸发展专项资金		1,386,000.00			1,386,000.00	与资产相关
高质量发展专项补助-套管基地		17,000,000.00			17,000,000.00	与资产相关
工业互联网全要素平台项目		2,118,000.00			2,118,000.00	与资产相关
公司将军戈壁二号露天煤矿重大灾害风险防控建设项目		5,700,000.00			5,700,000.00	与资产相关
公司南露天煤矿重大灾害风险防控建设项项目		5,700,000.00			5,700,000.00	与资产相关
增值税加计抵减		44,325,121.49			44,325,121.49	与收益相关
新疆煤电产业创新研究院		8,000,000.00			8,000,000.00	与资产相关
其他	190,179,792.96	139,000,893.39	83,922,572.20	8,874,799.94	236,383,314.21	与资产相关/ 与收益相关
合计	1,710,507,243.26	307,582,053.78	168,076,870.27	20,969,699.94	1,829,042,726.83	

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	2,528,134.35	1,692,428.93
合计	2,528,134.35	1,692,428.93

其他说明：

不适用

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	82,518.00				82,518.00	5,052,792,541.00

其他说明：

2023 年 11 月 21 日，公司 2023 年第二十一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，本报告期激励对象累计行权 82,518 股，截至 2024 年 6 月末公司股本变更为 505,279.2541 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
合计	20,000,000.00	2,000,000,000.00	15,000,000.00	1,500,000,000.00	5,000,000.00	500,000,000.00	30,000,000.00	3,000,000,000.00

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

其他说明：

☒适用 ☐不适用

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。

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	60,003,312.66	166,894,236.20	9,729,283,320.29
其他资本公积	996,930,374.62	11,621,603.04		1,008,551,977.66
合计	10,833,104,618.45	71,624,915.70	166,894,236.20	10,737,835,297.95

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 60,184,637.96 元，主要系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 1,340,917.50 元，其中计入股本溢价 1,258,399.50 元；②公司子公司新疆众和股份有限公司本期可转债转为股权，确认资本公积溢价 58,926,238.46 元。
- （2）“资本公积-股本溢价”本年减少 899,705.94 元，主要系公司子公司新疆天池能源有限责任公司本年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 166,894,236.20 元。
- （3）“资本公积-其他”本年增加 11,621,603.04 元，主要系①公司本年度以权益结算的股权激励费用为 11,545,749.56 元；②公司子公司新疆众和股份有限公司因资本公积等权益变动，公司按持股比例增加其他资本公积 75,853.48 元。

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
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 6 月 30 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	456,723.53			68,508.53	137,932.79	250,282.21	-19,920,503.35
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	456,723.53			68,508.53	137,932.79	250,282.21	-19,718,586.89
二、将重分类进损 益的其他综合收益	-313,561,372.88	-88,858,585.08			-44,083,026.49	-65,980,102.13	21,204,543.54	-379,541,475.01

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	
其中：权益法下可 转损益的其他综合 收益	110,035,407.78	-4,200.00			-630.00	-1,268.42	-2,301.58	110,034,139.36
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
现金流量套 期储备	264,076,975.31	-293,882,643.24			-44,082,396.49	-223,723,725.42	-26,076,521.33	40,353,249.89
外币财务报 表折算差额	-687,673,755.97	205,028,258.16				157,744,891.71	47,283,366.45	-529,928,864.26
其他综合收益合计	-333,619,809.02	-88,401,861.55			-44,014,517.96	-65,842,169.34	21,454,825.75	-399,461,978.36

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	210,344,125.74	124,845,476.84	1,067,997,501.05
维简费	1,909,608,937.97	293,010,777.05	165,486,057.50	2,037,133,657.52
合计	2,892,107,790.12	503,354,902.79	290,331,534.34	3,105,131,158.57

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			2,446,278,508.93
合计	2,446,278,508.93			2,446,278,508.93

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	上年度
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	3,034,410,883.93	10,702,710,662.39
减：提取法定盈余公积		513,319,712.73
提取一般风险准备		16,390,167.60
应付普通股股利	1,004,049,740.80	4,416,887,180.92
期末未分配利润	42,074,864,486.12	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。
- 6、上期同一控制下企业合并新疆特变电工自控设备有限公司调整上期未分配利润。

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	46,696,661,999.83	37,698,696,507.83	49,153,143,897.16	33,597,915,527.70
其他业务	1,100,930,149.96	599,176,690.70	916,309,824.71	394,534,301.59
合计	47,797,592,149.79	38,297,873,198.53	50,069,453,721.87	33,992,449,829.29

(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
变压器产品	10,308,605,615.99	8,396,980,004.99	8,058,627,934.40	6,780,854,400.40
电线电缆产品	7,070,285,735.90	6,504,865,326.52	5,851,004,992.16	5,315,053,393.54
输变电成套工程	2,278,804,387.92	1,929,123,922.17	2,188,653,082.75	1,708,208,314.55
新能源产业及工程	10,171,492,682.27	9,677,498,812.19	15,982,875,612.99	8,852,286,168.21
发电业务	2,677,620,129.47	1,164,925,651.72	1,895,721,645.16	1,087,607,210.98
煤炭业务	9,333,048,769.17	6,151,185,285.62	9,954,078,087.98	5,570,561,292.71
铝电子新材料、铝及合金制品	2,790,171,944.97	2,362,396,767.87	2,597,361,657.85	2,167,596,654.84
黄金	473,983,216.35	233,424,107.29	118,084,350.67	55,582,106.72
物流贸易	739,638,065.12	684,068,335.17	1,194,219,932.46	1,104,152,208.94
其他	853,011,452.67	594,228,294.29	1,312,516,600.74	956,013,776.81

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
合计	46,696,661,999.83	37,698,696,507.83	49,153,143,897.16	33,597,915,527.70

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	41,158,684,644.70	33,220,030,521.29	45,262,825,259.32	30,434,421,816.15
境外	5,537,977,355.13	4,478,665,986.54	3,890,318,637.84	3,163,493,711.55
合计	46,696,661,999.83	37,698,696,507.83	49,153,143,897.16	33,597,915,527.70

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	41,211,213,691.49	33,183,284,113.92	44,230,057,764.76	29,654,541,513.87
某一时段内转让	5,485,448,308.34	4,515,412,393.91	4,923,086,132.40	3,943,374,013.83
合计	46,696,661,999.83	37,698,696,507.83	49,153,143,897.16	33,597,915,527.70

(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

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
城市建设维护税	70,279,134.42	139,800,947.42
教育费及地方教育费附加	60,623,148.96	86,033,153.65

项目	本期发生额	上期发生额
资源税	265,167,690.55	322,462,240.89
水利建设基金	795,159.87	894,936.94
房产税	95,531,512.25	63,146,332.12
土地使用税	63,005,940.73	50,832,477.25
车船税	157,830.78	173,525.11
印花税	58,893,484.55	42,290,529.38
环境保护税	36,955,768.09	13,693,931.30
其他	2,931,793.01	7,175,120.10
合计	654,341,463.21	726,503,194.16

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	548,455,049.09	455,516,269.73
折旧及资产摊销	45,658,572.39	21,784,559.75
办公费	30,558,397.30	16,983,117.66
差旅费	125,146,069.38	105,974,863.88
业务经费	502,498,515.48	452,433,511.79
车辆费	28,444,115.54	34,799,022.33
其他	19,360,503.89	10,986,520.80
合计	1,300,121,223.07	1,098,477,865.94

其他说明：

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	1,079,063,600.75	799,504,437.72
折旧及资产摊销	243,170,476.32	212,794,520.60
办公费	68,318,428.85	106,626,902.47

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费	35,710,655.04	34,494,645.49
业务招待费	34,546,669.02	32,338,923.53
广告宣传费	73,459,817.34	74,067,549.20
车辆费	4,212,798.04	6,746,505.23
劳动服务费	74,565,077.66	67,310,406.59
水电气暖	59,614,811.61	39,866,826.18
培训费	7,735,142.45	13,570,131.14
业务费	87,184,602.60	98,997,069.06
股权激励	15,793,175.00	69,745,098.96
其他	28,080,386.32	31,414,895.24
合计	1,776,908,971.98	1,555,138,987.88

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	295,297,785.87	198,980,171.69
直接投入费用	310,452,382.58	212,789,774.39
折旧费用	35,435,570.52	46,245,891.97
无形资产摊销	15,387,635.16	10,999,454.72
新产品设计费等	6,157,101.76	27,468,378.24
其他相关费用	7,523,664.72	18,788,989.71
合计	670,254,140.61	515,272,660.72

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
利息支出	762,334,943.18	705,431,066.71
减：利息收入	169,747,402.43	183,887,135.28

项目	本期发生额	上期发生额
加：汇兑损失	7,071,099.94	-96,550,683.12
加：其他支出	76,820,474.87	67,205,856.89
合计	676,479,115.56	492,199,105.20

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
税收贡献奖补资金		109,584,100.00
递延收益本期摊销计入	168,076,870.25	97,194,092.93
增值税加计抵减	129,352,990.70	
财政扶持奖补资金	18,696,100.28	41,564,026.97
工业发展、工业转型升级资金	25,056,757.00	20,400,000.00
个税手续费返还	15,619,818.50	16,856,213.01
增值税返还收益	10,092,976.38	
产学研人才培养		14,000,000.00
高层次人才引进补助资金	7,270,650.84	13,126,363.00
技术创新和新产品研发补助资金	18,157,946.00	8,469,100.00
社保及稳岗补贴款	8,020,102.16	6,423,318.07
首台套工业信息化保险补贴	4,611,000.00	4,000,000.00
制造强省专项补助资金	2,870,000.00	3,500,000.00
市监局新材料产业知识产权运营中心项目资金	-	1,950,000.00
企业发展补贴资金	1,604,000.00	1,897,200.00
发改委数字专项补助资金	-	1,764,000.00
外经贸发展专项补助资金	1,387,700.00	1,657,600.00
稳经济商务领域专项资金	-	1,230,200.00
其他	17,120,377.99	15,627,399.65
合计	427,937,290.10	359,243,613.63

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	27,340,346.05	72,118,981.10
处置长期股权投资产生的投资收益	-5,724,930.41	-14,753,548.55
处置交易性金融资产取得的投资收益		54,593,207.28
金融及衍生工具投资收益	-42,110,738.71	18,955,099.82
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-16,953,448.60	-17,641,132.25
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,002,074.16	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	33,812,984.06	
金融理财产品在持有期间的投资收益		24,319,493.21
债务重组利得	16,384.39	3,409,223.92
合计	-1,617,329.06	141,001,324.53

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
其他非流动金融资产	-12,917,052.26	203,245,175.50
衍生金融资产	-118,160,180.18	-69,609,439.97
合计	-131,077,232.44	133,635,735.53

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	-9,670,759.08	6,680,023.55
应收账款坏账损失	-95,697,592.44	538,417,250.32
其他应收款坏账损失	25,661,831.21	-15,107,891.18
合计	-79,706,520.31	529,989,382.69

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	-897,947,980.38	-537,029,444.76
二、合同资产减值损失	-83,277,482.86	35,038,842.50
三、固定资产减值损失		-68,387,132.05
四、无形资产减值损失		-23,870.50
五、使用权资产减值损失		-3,083,215.11
合计	-981,225,463.24	-573,484,819.92

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	计入本年非经常性损益的金额
持有待售处置组处置收益			
非流动资产处置收益	50,042,506.68	-3,986,463.02	50,042,506.68
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	50,042,506.68	-3,986,463.02	50,042,506.68
其中：固定资产处置收益	50,141,134.29	-3,986,463.02	50,141,134.29
无形资产处置收益	-98,627.61		-98,627.61
债务重组中因处置非流动资产收益			
合计	50,042,506.68	-3,986,463.02	50,042,506.68

其他说明：

☐适用 ☒不适用

74、营业外收入

☒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
赔偿及罚款收入	68,168,372.70	48,104,295.53	68,168,372.70
债务重组利得	722,993.60		722,993.60
碳排放权销售收入	9,322,449.06		9,322,449.06
其他	24,156,287.07	21,384,372.29	24,156,287.07
合计	102,370,102.43	69,488,667.82	102,370,102.43

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
非流动资产毁损报废损失	6,862,986.29	12,087,344.53	6,862,986.29
公益性捐赠支出	3,773,594.43	1,505,574.22	3,773,594.43
债务重组损失	963,193.48		963,193.48
赔偿及罚款支出	3,792,555.69	16,514,935.88	3,792,555.69
其他	7,673,778.68	1,753,642.70	7,673,778.68
合计	23,066,108.57	31,861,497.33	23,066,108.57

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	990,427,185.46	1,938,007,547.43
递延所得税费用	-437,478,769.16	29,786,401.18
合计	552,948,416.30	1,967,793,948.61

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

77、其他综合收益

☒适用 ☐不适用

详见本财务报表附注“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	316,850,074.46	490,120,315.62
收到投标保证金	678,893,935.63	158,781,182.52
银行存款利息	177,462,992.49	152,087,768.42
代收款项		9,959,766.21
赔款及罚款收入	71,333,972.60	26,780,066.42
票据保证金等	153,129,387.97	354,570,911.11
合计	1,397,670,363.15	1,192,300,010.30

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	912,741,880.47	697,982,387.77
投标保证金	432,051,339.71	119,485,783.92
咨询费	93,787,252.57	98,273,050.10
手续费	95,127,942.65	44,298,406.87
中标服务费	42,723,066.17	40,272,075.06
票据保证金等	544,277,851.73	618,017,846.31

项目	本期发生额	上期发生额
合计	2,120,709,333.30	1,618,329,550.03

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
收回套期保值业务保证金	410,502,074.16	167,018,412.79
合计	410,502,074.16	167,018,412.79

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
处置子公司现金净额的减少		10,892,327.66
支付套期保值业务保证金	575,500,000.00	170,419,813.93
购买大额存单定期存款	1,542,907,493.40	
合计	2,118,407,493.40	181,312,141.59

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
融资租赁		89,683,798.00
发行短期融资券及债券		1,000,000,000.00
收到尚未到期的票据贴现款		5,086,128.14
项目第三方借款	65,710,534.63	109,034,055.79
受限资金	514,722,522.58	428,009,260.19
应付资产证券化暂收款	237,304,301.93	
合计	817,737,359.14	1,631,813,242.12

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

单位：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	219,413,000.00	15,000,000.00
赎回发行的中期票据		900,000,000.00
永续债回购款及利息	551,026,666.67	
发行短期融资券及保理手续费		247,222.22
保理业务还款	779,529,475.81	
融资租赁费本金及利息	19,723,274.43	15,544,718.35
上市费用		2,521,949.98
票据解付	350,298,385.47	
合计	1,919,990,802.38	933,313,890.55

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
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	3,276,387,007.15	10,384,531,338.67
加：资产减值准备	981,225,463.24	573,484,819.92
信用减值损失	79,706,520.31	-529,989,382.69
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,542,708,793.81	2,017,109,219.85
使用权资产摊销	20,674,843.26	8,699,358.65
无形资产摊销	356,184,345.08	350,299,683.21
长期待摊费用摊销	58,355,826.26	66,901,738.59
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）	-50,042,506.68	4,085,534.91
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	6,862,986.29	12,087,344.53
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	131,077,232.44	-133,635,735.53
财务费用（收益以“－”号填列）	762,334,943.18	703,789,791.30
投资损失（收益以“－”号填列）	1,617,329.06	-141,001,324.53
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-430,776,117.66	88,171,902.99
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-12,313,039.89	-12,968,095.03
存货的减少（增加以“－”号填列）	-906,858,396.22	-2,364,544,768.36
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-5,848,207,321.86	-868,006,841.98
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	4,352,987,202.03	1,958,168,336.17
其他		
经营活动产生的现金流量净额	5,321,925,109.80	12,117,182,920.67
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		

补充资料	本期金额	上期金额
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	20,434,673,376.41	19,214,743,744.15
减: 现金的期初余额	21,322,108,890.88	12,220,600,586.73
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	-887,435,514.47	6,994,143,157.42

(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	86,244,962.18
东至县以利新能源发电有限公司	31,447.86
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	9,180,000.00
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	359,318.32
云县汇能发电有限责任公司	70,395,150.00
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	5,268,733.08
东至县以利新能源发电有限公司	7,187.04
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
云县汇能发电有限责任公司	983,326.69
加: 以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	53,470,070.36
菏泽嘉阳新能源有限公司	1,965,391.84
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

	金额
天门天辰能源发展有限公司	15,200,000.00
图木舒克东润环能光伏发电有限公司	6,492,467.02
处置子公司收到的现金净额	134,446,299.46

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	20,434,673,376.41	21,322,108,890.88
其中：库存现金	486,694.37	963,303.19
可随时用于支付的银行存款	15,671,162,985.79	15,563,936,492.86
可随时用于支付的其他货币资金	624,332,061.84	354,159,708.87
可用于支付的存放中央银行款项	491,937.09	1,939,575.05
存放同业款项	4,138,199,697.32	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	20,434,673,376.41	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	427,164,213.51	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	144,881,731.54	7.1268	1,032,543,124.34
欧元	25,901,406.05	7.6617	198,448,802.73
印度卢比	306,110,749.09	0.0871	26,662,246.25
巴基斯坦卢比	35,023,791.57	0.0261	914,120.96
尼泊尔卢比	108,582,109.07	0.0544	5,906,866.73
日元	19,517,511.00	0.0447	872,432.74
塔吉克斯坦索莫尼	45,153,895.45	0.6821	30,799,472.09
尼日利亚奈拉	2,779,097.74	0.0047	13,061.76
埃及镑	5,471,208.27	0.1513	827,793.81
埃塞俄比亚比尔	10,170,723.75	0.1259	1,280,494.12
港元	604,764.13	0.9127	551,968.22
苏丹镑	892.28	0.0121	10.80
科威特第纳尔	151,270.73	23.6826	3,582,484.19
肯尼亚先令	138,660.41	0.0562	7,792.72
巴布亚新几内亚基那	43,229,389.28	1.8900	81,703,545.74
瑞典克朗	517.00	0.6737	348.30
加拿大元	2,314,892.01	5.2274	12,100,866.49
菲律宾比索	208,723,329.10	0.1239	25,860,820.48
孟加拉塔卡	59,931,409.60	0.0618	3,703,761.11
安哥拉宽扎	20,689,649.66	0.0084	173,793.06
几内亚法郎	28,851,870.00	0.0008	23,081.50
缅甸元	37,458,629.20	0.0035	131,105.20
蒙古图格里克	127,905,708.90	0.0021	268,601.99
中非金融合作法郎	3,222,901,122.00	0.0118	38,030,233.24
乌兹别克斯坦索姆	7,307,061.10	0.0006	4,384.24
加纳塞地	4,175,214.57	0.4762	1,988,237.18
冈比亚达拉西	3,137,652.73	0.1069	335,415.08

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
莱索托洛蒂	26,009,815.91	0.3930	10,221,857.65
坦桑尼亚先令	49,703,558,195.35	0.0028	139,169,962.95
吉尔吉斯索姆	692,655.44	0.0841	58,252.32
马来西亚林吉特	1,429,814.12	1.5095	2,158,304.41
巴林第纳尔	319,953.06	19.3265	6,183,572.81
毛里塔尼亚乌吉亚	68,048,592.50	0.1842	12,534,550.74
西非法郎	4,380,693,127.00	0.0118	51,692,178.90
应收账款	-	-	
其中：美元	178,766,287.41	7.1268	1,274,031,577.11
欧元	18,826,594.05	7.6617	144,243,715.63
印度卢比	4,194,198,732.47	0.0871	365,314,709.60
埃及镑	78,339,645.25	0.1513	11,852,788.33
孟加拉塔卡	94,275,567.76	0.0618	5,826,230.09
菲律宾比索	53,920,101.50	0.1239	6,680,700.58
冈比亚达拉西	18,298,180.47	0.1069	1,956,075.49
科威特第纳尔	1,943,334.65	23.6826	46,023,217.18
加元	10,745,664.26	5.2274	56,171,885.35
西非法郎	10,163,892.59	0.0118	119,933.93
马来西亚林吉特	1,952,787.69	1.5095	2,947,733.02
尼泊尔卢比	41,248,503.93	0.0544	2,243,918.61
合同资产	-	-	
其中：美元	1,918,360.41	7.1268	13,671,770.97
科威特第纳尔	5,566,818.23	23.6826	131,836,729.41
尼日利亚奈拉	49,090,339.61	0.0047	230,724.60
其他应收款	-	-	
其中：美元	24,396,038.25	7.1268	173,865,685.40
塔吉克斯坦索莫尼	30,016,074.82	0.6821	20,473,964.63
肯尼亚先令	1,385,478.73	0.0562	77,863.90
中非金融合作法郎	3,615,010,287.19	0.0118	42,657,121.39
缅甸元	9,953,913.29	0.0035	34,838.70
埃及镑	1,026,559.20	0.1513	155,318.41
埃塞俄比亚比尔	12,300,433.87	0.1259	1,548,624.62

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
欧元	515,971.06	7.6617	3,953,215.47
科威特第纳尔	7,995.29	23.6826	189,349.25
乌兹别克斯坦苏姆	266,327,113.49	0.0006	159,796.27
赞比亚克瓦查	136,476.02	0.2823	38,527.18
印度卢比	367,512,618.00	0.0871	32,010,349.03
坦桑尼亚先令	14,301,739,495.46	0.0028	40,044,870.59
几内亚法郎	12,134,000.00	0.0008	9,707.20
吉尔吉斯索姆	13,545,209.00	0.0841	1,139,152.08
孟加拉塔卡	4,264,167.37	0.0618	263,525.54
巴布亚新几内亚基那	367,618.00	1.8900	694,798.02
巴林第纳尔	40,630.27	19.3265	785,240.91
菲律宾比索	6,300,000.00	0.1239	780,570.00
马来西亚林吉特	4,109,436.37	1.5095	6,203,194.20
西非法郎	16,600,000.00	0.0118	195,880.00
应付账款	-	-	
其中：美元	31,867,348.28	7.1268	227,112,217.72
欧元	5,288,855.47	7.6617	40,521,623.95
埃及镑	579,999.81	0.1513	87,753.97
马来西亚林吉特	1,052,376.00	1.5095	1,588,561.57
尼泊尔卢比	233,291,323.25	0.0544	12,691,047.98
孟加拉塔卡	7,527,696.56	0.0618	465,211.65
塔吉克斯坦索莫尼	37,854,973.74	0.6821	25,820,877.59
印度卢比	953,069,053.44	0.0871	83,012,314.55
瑞士法郎	37,508.41	7.9471	298,083.09
瑞典克朗	3,108,646.60	0.6737	2,094,295.21
乌兹别克斯坦索姆	185,735,904.47	0.0006	111,441.54
坦桑尼亚先令	4,199,688,557.48	0.0028	11,759,127.96
冈比亚达拉西	20,307,972.07	0.1069	2,170,922.21
缅甸元	3,972,000.00	0.0035	13,902.00
加元	512.53	5.2274	2,679.20
马来西亚林吉特	3,967,629.39	1.5095	5,989,136.56
西非法郎	15,934,843.00	0.0118	188,031.15

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
加纳塞地	942,221.13	0.4762	448,685.70
毛里塔尼亚乌吉亚	32,940.00	0.1842	6,067.55
其他应付款	-	-	
其中：美元	46,762,272.83	7.1268	333,265,366.00
巴基斯坦卢比	1,755,756.08	0.0261	45,825.23
缅甸元	100,000.00	0.0035	350.00
孟加拉塔卡	1,238,219.00	0.0618	76,521.93
印度卢比	1,825,468,315.96	0.0871	158,998,290.32
塔吉克斯坦索莫尼	975,888.16	0.6821	665,653.31
加纳塞地	197,166.06	0.4762	93,890.48
马来西亚林吉特	38,657.06	1.5095	58,352.83
尼泊尔卢比	2,164,047.80	0.0544	117,724.20
坦桑尼亚先令	436,858,339.70	0.0028	1,223,203.35
科威特第纳尔	90,070.32	23.6826	2,133,099.36
几内亚法郎	8,074,304,000.00	0.0008	6,459,443.20
欧元	17,775,730.27	7.6617	136,192,312.61
短期借款	-	-	
其中：印度卢比	1,238,087,087.60	0.0871	107,837,385.33

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

(1). 作为承租人

□适用 √不适用

(2). 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

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

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	期初余额	本年增加	本年减少	期末余额
一般风险准备金	227,734,967.93			227,734,967.93
合计	227,734,967.93			227,734,967.93

(2) 卖出回购金融资产款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行业金融机构	6,001,050.36	
非银行业金融机构		
合计	6,001,050.36	

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	670,254,140.61	515,272,660.72
合计	670,254,140.61	515,272,660.72
其中：费用化研发支出	670,254,140.61	515,272,660.72
资本化研发支出		

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

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

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

2024 年上半年，公司成立了“特变电工电气装备集团有限公司”，持股比例为 100%，主营业务主要为变压器、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。

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	
新特能源股份有限公司	阜康市	1,430,000,000	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	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	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	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	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	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	786,086,040	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	昌吉市	物流贸易	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	
新疆特变电工工业文化旅游有限责任公司	昌吉市	3,000,000	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	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	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	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	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	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	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	712,680	乌兰巴托	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	昌吉市	工程管理	100.00		设立方式
特变电工雄安科技有限公司	河北省	50,000,000	河北省	工程管理	100.00		设立方式
特变电工缅甸有限公司	缅甸联邦共和国	356,340	缅甸联邦共和国	工程管理	90.00	10.00	设立方式
特变电工集团财务有限公司	昌吉市	2,000,000,000	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	7,126,800	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	356,340	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	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	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	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	356,340	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	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	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	天津市	商务服务	100.00		设立方式
新疆众和股份有限公司	乌鲁木齐市	1,376,666,210	乌鲁木齐市	生产销售	35.53		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	1,211,556	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	盱眙县	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	崇仁县	电站运营	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	
乌鲁木齐明瑞广晟发电有限公司	乌鲁木齐市	81,635,000	乌鲁木齐市	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	吴起县	电站运营	100.00		设立方式
特变电工电气装备集团有限公司	天津市	7,244,935,000	天津市	生产销售	100.00		设立方式

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	-182,900,456.54	214,343,458.24	14,840,473,601.38
新疆众和股份有限公司	64.47	400,519,243.44	106,256,758.83	6,846,357,152.31

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	3,116,490.51	5,598,555.70	8,715,046.21	2,525,927.48	2,132,790.89	4,658,718.37	3,152,039.49	5,440,906.18	8,592,945.67	2,344,528.38	2,125,231.20	4,469,759.58
新疆众和股份有限公司	752,510.51	949,123.06	1,701,633.57	385,056.56	276,236.66	661,293.22	680,220.01	991,683.40	1,671,903.41	378,452.55	319,794.43	698,246.98

单位：万元 币种：人民币

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	1,174,310.38	-84,781.55	-84,730.27	77,515.89	1,758,689.96	539,636.24	539,634.75	957,349.74
新疆众和股份有限公司	360,837.10	64,202.03	62,211.73	36,707.61	324,239.12	82,823.58	82,485.17	42,014.90

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	65,659,960.81	74,750,443.40
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	414,782.68	712,089.11
—其他综合收益		
—综合收益总额	414,782.68	712,089.11
联营企业：		
投资账面价值合计	658,486,110.60	1,118,702,496.53
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	42,199,285.85	53,891,197.76
—其他综合收益	-541,768.81	-32,728.44

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
—综合收益总额	41,657,517.04	53,858,469.32

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

3、计入当期损益的政府补助

☐适用 ☒不适用

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

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

☐ 适用 ☒ 不适用

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、预期能够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

(2). 因转移而终止确认的金融资产

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

☐ 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
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产		237,682,210.27	451,598,843.18	689,281,053.45
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资			451,598,843.18	451,598,843.18
（3）衍生金融资产		237,682,210.27		237,682,210.27
（4）银行结构性存款				
（二）应收款项融资		4,976,649,291.68		4,976,649,291.68
（三）其他债权投资				
（四）其他权益工具投资	1,972,080.00		321,264,012.29	323,236,092.29
（五）其他非流动金融资产	510,973,892.00	140,605,842.00	3,011,127,152.01	3,662,706,886.01
持续以公允价值计量的资产总额	512,945,972.00	5,354,937,343.95	3,783,990,007.48	9,651,873,323.43
（一）交易性金融负债		279,175,326.05		279,175,326.05

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
持续以公允价值计量的负债总额		279,175,326.05		279,175,326.05

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、本企业的第一大股东情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

第一大股东名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
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

本企业的第一大股东情况的说明

(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	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
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 (%)	
	期末余额	期初余额	期末比例	年初比例
新疆特变电工集团有限公司	581,077,428.00	446,982,637.00	11.50	11.50

本企业最终控制方是张新

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
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
TBEA ELECTRICS ZAMBIA COMPANY LIMITED	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
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
湖南中特物业管理有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
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

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
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
沈阳特变电工电气工程有限公司	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
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
华电霍城新能源有限公司	其他关联关系方
克拉玛依油晟新能源有限责任公司	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

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	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	419,033,717.92	否	181,009,017.45
新疆特变电工集团有限公司	购买油箱、夹件、铜排、阀门、变压器及配件等、接受零星劳务	323,190,873.85	否	293,897,087.23
昌吉雪峰爆破工程有限公司	接受工程劳务	71,698,600.77	否	76,746,211.81
湖南省国创电力有限公司	购买铁芯、油箱、夹件等	392,018,016.86	否	114,654,190.83
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	接受工程劳务	75,079,548.62	否	30,183,878.94
中疆物流阜康有限公司	接受劳务	86,217,083.07	否	100,612,914.60
内蒙古特变电工能源装备有限公司	设备采购	63,131,480.02	否	21,112,964.59
特变电工京津冀置业有限公司	购买商品及车位	6,605,501.65	否	
新疆特变电工康养置业有限公司	接受劳务		否	14,966.09
中疆物流有限责任公司	接受劳务	34,713,114.27	否	26,454,967.19
国创电力（新疆）有限公司	购买铁芯、油箱、夹件等	12,304,282.03	否	
国创电力（天津）有限公司	购买铁芯、油箱、夹件等	5,730,745.55	否	2,075,298.92
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	接受劳务	4,381,453.44	否	4,682,440.32
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	接受劳务、购买零星材料	904,866.42	否	3,303,996.84
新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	购买苗木、接受苗木养护工程	35,100.00	否	494,670.20
中丝路设计咨询有限公司	接受劳务	903,018.86	否	2,150,943.34
湖南特变置业有限公司	接受劳务		否	25,261.13
新疆准东五彩湾北一电厂有限公司	接受劳务		否	7,452,645.11
新疆幸福谊家康养服务有限公司	接受劳务	35,575.58	否	221,936.73
特变电工（沈阳）电气科技有限公司	接受工程劳务	45,790,162.46	否	15,847,149.47

关联方	关联交易内容	本期发生额	是否超过交易额 度（如适用）	上期发生额
特变电工集团(天津)新能源科技有限公司	购买工程材料	73,465,993.88	否	
新疆特变电工国际招标咨询有限公司	接受服务	58,440.60	否	
河南省远洋粉体科技股份有限公司	采购高纯铝粉	775,221.24	否	255,752.22
新疆亚欧丝路工程咨询管理有限公司	接受工程咨询服务	181,611.86	否	
合计		1,616,254,408.95	/	881,196,293.01

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、提供劳务	101,692,438.02	88,769,631.56
玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	提供运输及站台服务	15,973,330.09	
中丝路建设投资集团有限公司	销售电线电缆、控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、变压器、铝材及铝制品、加气块等、提供零星劳务	45,686,054.90	3,637,712.60
昌吉特变房地产开发有限公司	销售电线电缆、控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、铝材及铝制品等、提供零星劳务	1,630,091.59	3,826,565.84
新疆特变电工集团有限公司	销售控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、铝材及铝制品等、提供零星劳务	16,032,064.63	1,534,420.70
特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	销售零星材料、变压器、电线电缆	5,875,163.52	392,731.35
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	销售控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、变压器、电线电缆等、提供零星劳务	2,749,895.93	4,780,475.34
特变电工(沈阳)电气科技有限公司	销售电线电缆、控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、变压器、铝材及铝制品等、提供零星劳务	926,564.62	3,214,782.54
江永清洁能源开发有限公司	提供工程劳务、销售零星材料	6,912,675.00	3,868,281.37
江永晟华能源开发有限公司	提供工程劳务、销售零星材料	1,360,613.60	
新疆特变电工康养置业有限公司	销售控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、铝材及铝制品、电线电缆等、提供零星劳务	1,561,936.04	3,216,186.45
特变电工京津冀置业有限公司	销售控制柜、电控柜、开关柜、端子箱等、提供零星劳务	148,771.69	1,415.93
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	提供零星劳务、租赁服务	2,054,206.90	2,033,564.70
道县清洁能源开发有限公司	提供工程劳务、销售零星材料	133,528.96	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
特变电工国际物流（天津）有限公司	销售煤炭、提供零星劳务、销售零星材料	9,602.57	2,517,035.75
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	932,617.63	1,018.87
昌吉雪峰爆破工程有限公司	提供零星劳务	190,802.63	286,796.92
湖南省国创电力有限公司	提供零星劳务、销售电线电缆	2,319,946.11	222,272.93
中疆物流有限责任公司	提供运输及站台服务、销售零星材料、提供零星劳务	287,434.07	1,404,581.56
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	1,217,281.39	61,487.50
湖南特变置业有限公司	销售电线电缆、零星材料	583,185.91	94,462.38
新泰中丝路康养置业有限公司	销售电线电缆、零星材料	1,056,164.80	2,716.83
奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	销售控制柜、电控柜、开关柜、端子箱、零星材料等	230.09	460.18
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		3,061.94
特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	提供零星劳务、销售零星材料	641,366.80	
新疆特变电工集团物流有限公司	提供零星劳务、销售零星材料	183,116.66	181,850.99
新疆幸福谊家康养服务有限公司	提供零星劳务、销售零星材料	375,333.51	398,336.40
新疆特变集团矿业有限公司	销售零星材料	4,965.47	24,093.79
湖南特变电工房地产开发有限责任公司	提供零星劳务		14,599.99
包头特变电工康养置业有限责任公司	销售零星材料	555,417.15	5,807.95
中丝路设计咨询有限公司	销售零星材料、提供零星劳务	4,266.35	6,257.04
新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	销售零星材料	483,942.47	1,840.71
湖南中特物业管理有限公司	销售零星材料	4,340.71	
中丝路健康养老管理有限责任公司	提供零星劳务		230.09
若羌楼兰康养置业有限公司	销售零星材料	1,380.53	
防城港中丝路新材料科技有限公司	提供零星劳务	8,896.85	
新疆亚欧丝路工程咨询管理有限公司	销售零星材料	2,964.60	
新疆中丝路新材料有限公司	销售零星材料	89,433.96	
成都富江工业股份有限公司	销售高纯铝及合金制品	5,697,316.49	7,603,121.05
河南省远洋粉体科技股份有限公司	销售高纯铝	5,304,711.41	12,316,358.01
合计		222,692,053.65	142,824,981.89

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	本期确认的租金收入	上期确认的租金收入
新疆特变电工集团有限公司昌吉电气分公司	厂房、设施和设备 (含水电汽暖)	2,880,694.46	11,668,554.87
新疆特变电工集团有限公司及所属单位	办公大楼 (含水电汽暖)、金瑞园员工宿舍	6,445,898.55	5,132,712.26
新疆特变电工集团有限公司沈阳电气分公司	厂房、设施和设备	4,601,769.91	4,601,769.91
新疆特变电工集团有限公司衡阳电气分公司	厂房、设施和设备		1,769,911.50
中丝路建设投资集团有限公司	金瑞园员工宿舍		54,455.57
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	厂房、设施和设备		18,132.90
新疆远洋金属材料科技有限公司	房屋	1,605,504.59	1,605,504.59
内蒙古特变电工能源装备有限公司	厂房、设施和设备	1,055,045.89	1,055,045.87
合计		16,588,913.40	25,906,087.47

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

(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	昌吉特变房地产开发有限公司	2,909,954.40	58,199.09	18,652,710.79	373,054.23
	新疆特变电工国际成套工程承包 有限公司	1,835,248.30	36,704.97	18,157,111.27	353,142.23
	中丝路建设投资集团有限公司	6,898,427.10	137,968.54	12,740,113.65	232,182.74
	新疆特变电工康养置业有限公司	5,274,956.41		3,512,679.20	70,253.58
	湖南省国创电力有限公司	322,404.80		1,500,000.00	
	乌鲁木齐特变旭日房地产开发有 限公司			843,706.42	16,874.13
	成都富江工业股份有限公司	5,024,116.86		672,772.04	
	湖南特变置业有限公司	278,064.59	5,561.29	37,745.61	754.91
	新疆昌特输变电配件有限公司	713,335.04			
	新疆特变集团矿业有限公司	3,234,560.22			

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
	新疆特变电工集团有限公司	100,000.00	2,000.00		
	沈阳特变电工电气工程有限公司	398,483.03	2,969.66		
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
	江永清洁能源开发有限公司	7,674,737.54	1,534,947.51	16,266,599.17	813,329.95
	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
	新疆特变电工集团有限公司	17,409,268.27	656,444.06	10,275,289.98	213,764.50
	JOBIN-SQM, INC.			7,192,861.23	143,857.22
	特变电工京津冀置业有限公司	2,499,818.52	49,996.37	5,971,534.46	119,430.69
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	5,401,338.90	181,332.84	2,436,083.09	78,901.30
	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
	昌吉特变房地产开发有限公司	14,433.89	288.68	1,850,723.58	9,200.69
	成都富江工业股份有限公司			1,223,697.74	24,473.95
	新疆特变电工康养置业有限公司	543,473.00	10,869.46	551,917.42	1,722.68
	乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司			177,753.91	
	新泰中丝路康养置业有限公司			171,296.59	3,425.93
	国创电力(天津)有限公司	75,251.00	1,505.02	75,251.00	1,505.02
	昌吉雪峰爆破工程有限公司	2,078.32	41.57	55,952.59	1,119.05
	新疆交通建设集团股份有限公司	33,900.00	6,780.00	33,900.00	6,780.00
	中丝路建设投资集团有限公司	4,594,309.52	101,941.63	33,402.84	10,723.50
	固阳县长岚风力发电有限公司	39,784,753.39	795,695.07	32,660.65	653.21
	奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	102,506.98	2,050.14		
	湖南省国创电力有限公司	9,687,787.60	193,755.75		
	玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	11,003,615.74	220,072.31		
	内蒙古特变电工能源装备有限公司	1,156,692.02	23,133.84		
	中疆物流阜康有限公司	2,656.00	53.12		
	包头特变电工康养置业有限责任公司	616,490.35	12,329.81		
	湖南特变置业有限公司	2,375.00	47.50		
	湖南中特物业管理有限公司	1,425.00	28.50		
	特变电工集团(天津)新能源科技有限公司	117,077.00	2,341.54		

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
	特变电工新利钢(沈阳)金属制品有限公司	1,134,065.93	22,681.32		
	新疆华电焉耆太阳能发电有限公司	1,246,484.15	62,324.21		
	新疆新特房物业管理有限责任公司衡阳分公司	570.00	11.40		
其他应收款	固阳县长岚风力发电有限公司	19,439,239.05	485,646.36	27,439,239.05	548,784.78
	JOBIN-SQM, INC.	20,195,911.66	403,918.23	20,070,941.17	991,894.92
	道县清洁能源开发有限公司			599,428.62	11,988.57
	河南省远洋粉体科技股份有限公司	34,464.00	689.28	34,464.00	689.28
	新疆特变电工国际招标咨询有限公司	100,000.00	2,000.00		
预付账款	湖南省国创电力有限公司			12,455,355.60	
	内蒙古特变电工能源装备有限公司	6,636,960.00		6,636,960.00	
	华翔(洪洞)新能源科技有限公司			3,632,760.00	
	新疆特变电工集团有限公司	1,690,564.00		1,690,564.00	
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	2,965,691.76		1,327,154.78	
	河南省远洋粉体科技股份有限公司			13,230.08	
	国创电力(天津)有限公司			11,663.89	
	新疆新铁天通供应链管理有限公司			15.20	
	中丝路建设投资集团有限公司	28,440,851.36			
	湖南特变置业有限公司	19,315,845.00			
	新疆特变电工国际招标咨询有限公司	200.00			
	新疆特变电工集团有限公司衡阳电气分公司	26,917.71			
	新疆特变电工集团有限公司沈阳电气分公司	5,251,671.17			
	新泰中丝路康养置业有限公司	9,969,445.77			
	中疆物流阜康有限公司	622,313.68			
	中丝路设计咨询有限公司	1,052,726.00			
其他非流动资产	若羌楼兰康养置业有限公司	223,934,000.00		201,542,200.00	
	特变电工京津冀置业有限公司	82,599,410.70		86,456,644.00	
	中丝路建设投资集团有限公司	28,440,851.36		49,507,249.16	

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
	内蒙古特变电工能源装备有限公司			41,891,480.80	
	新泰中丝路康养置业有限公司	9,969,445.77		4,305,438.00	
	中丝路设计咨询有限公司	1,052,726.00		1,052,726.00	
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	2,965,691.76		144,129.38	

(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	194,208,972.80	79,678,161.53
	湖南省国创电力有限公司	231,279,163.13	50,162,495.11
	内蒙古特变电工能源装备有限公司	30,124,889.16	34,831,340.55
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	31,026,729.60	33,037,396.65
	沈阳特变电工电气工程有限公司	6,893,663.87	21,283,061.21
	中丝路建设投资集团有限公司	36,312,418.50	16,178,000.00
	昌吉雪峰爆破工程有限公司	7,700,000.00	14,049,926.32
	国创电力（天津）有限公司	2,983,999.13	4,300,000.00
	国创电力（新疆）有限公司	4,990,483.30	3,882,191.24
	中疆物流有限责任公司		1,466,870.00
	中疆物流阜康有限公司		274,759.23
	新疆特变电工康养置业有限公司	80,000.00	80,000.00
	湖南特变电工房地产开发有限责任公司	1,485,081.33	
	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	65,024,480.87	
	新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	1,674,640.00	
	中丝路设计咨询有限公司	957,200.00	
	赛晶亚太半导体科技（浙江）有限公司	1,359,360.00	
应付账款	中丝路建设投资集团有限公司	45,813,032.29	283,345,286.12
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	71,083,855.92	67,774,308.40
	沈阳特变电工电气工程有限公司		33,560,925.43
	新疆特变电工集团有限公司	51,480,037.97	28,901,396.36
	昌吉雪峰爆破工程有限公司	15,351,156.67	29,371,685.11

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	中疆物流阜康有限公司	7,661,080.80	20,145,138.00
	湖南省国创电力有限公司	51,755,410.64	17,201,516.75
	中疆物流有限责任公司	5,841,064.38	8,337,888.00
	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	9,500,004.15	5,683,027.68
	国创电力（新疆）有限公司		5,497,205.89
	新泰中丝路康养置业有限公司		4,305,438.00
	中丝路设计咨询有限公司		3,556,770.84
	新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	1,189,800.00	2,904,910.00
	内蒙古特变电工能源装备有限公司	52,414,079.21	2,694,162.88
	新疆新铁天通供应链管理有限公司		2,055,792.00
	赛晶亚太半导体科技（浙江）有限公司		1,359,360.00
	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	1,247,898.83	1,301,473.24
	新疆昌特输变电配件有限公司	617,904.46	617,904.46
	国创电力（天津）有限公司	1,073,417.92	374,098.31
	新疆特变电工康养置业有限公司	187,953.00	187,953.00
	新疆特变电工集团物流有限公司	777.30	777.30
	特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	0.06	0.06
	特变电工（沈阳）电气科技有限公司	27,698,759.35	33,560,925.43
	新疆亚欧丝路工程咨询管理有限公司	57,425.24	
	新疆准东五彩湾北一电厂有限公司	8,421,488.97	
其他应付款	新疆特变电工集团有限公司	142,168,027.44	197,226,397.30
	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司		20,789,600.45
	昌吉雪峰爆破工程有限公司	9,951,364.20	8,125,250.00
	图木舒克恒润金电力科技有限公司	6,866,367.92	6,866,367.92
	君融科技创新服务有限公司	144,666.00	144,666.00
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	1,000.00	1,000.00
	成都富江工业股份有限公司	73.00	73.00
合同负债	固阳县长岚风力发电有限公司		62,069,081.23
	玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司		5,739,164.47
	JOBIN-SQM, INC.		4,828,082.64
	昌吉特变房地产开发有限公司	52,870.65	403,247.87
	湖南特变置业有限公司		304,084.79
	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

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	中丝路建设投资集团有限公司		202,934.50
	中疆物流有限责任公司	11,344.29	141,472.54
	江永晟华能源开发有限公司		121,858.51
	新疆特变电工康养置业有限公司	134,031.26	119,496.69
	奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	90,714.14	90,714.14
	河南省远洋粉体科技股份有限公司	16,151.82	16,151.82
	新疆特变电工集团有限公司	2,092,731.89	7,166.00
	新疆特变集团矿业有限公司		2,747.79
	中国广电新疆网络股份有限公司		2,652.11
	中疆物流阜康有限公司	1,834.72	1,721.06
	特变电工京津冀置业有限公司	554.72	570.87
	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	1,829,441.55	0.09
	新疆特变电工集团物流有限公司	7,235.85	
	内蒙古特变电工能源装备有限公司	20,700.88	
	特变电工(沈阳)电气科技有限公司	281,548.67	
	中丝路建设投资集团有限公司	2,734.79	

(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							2,972,970.00	48,310,762.50
核心管理人员和核心业务(技术)人员			82,518.00	1,340,917.50			87,589,680.00	1,235,890,384.80
合计			82,518.00	1,340,917.50			90,562,650.00	1,284,201,147.30

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

√适用 □不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
董事、高级管理人员	16.05	5 个月		
核心管理人员和核心业务（技术）人员	16.05	5 个月		

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 年第二十一次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，本报告期激励对象累计行权 82,518 份。

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。

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。

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	估值基准日公司股票收盘价、有效期、历史波动率、无风险利率、股息率
可行权权益工具数量的确定依据	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。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	130,344,513.24

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

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	HDFC Bank Limited	土地使用权及地上建筑物、机器设备	258,593,678.10	补充流动资金
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	898,272,776.56	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	204,152,903.76	补充流动资金
新疆众和股份有限公司	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）	2,799,351,801.05	购买固定资产
新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	中国农业银行股份有限公司昌吉分行	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	2,824,806,100.00	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	中信银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	中国民生银行乌鲁木齐分行营业部			
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			
包头市光炽太阳能有限责任公司	中国建设银行股份有限公司包头分行	包头市土默特右旗土地治理暨农光互补 30 万千瓦光伏示范项目建成后形成的固定资产	1,493,902,741.40	包头市土默特右旗土地治理暨农光互补 30 万千瓦光伏示范项目
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	包头市土默特右旗建设包头市光奕太阳能发电有限责任公司石拐区领跑者 1 号 100MWp 光伏项目建成后形成的固定资产	640,894,003.27	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	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	1,024,249,774.86	新疆准东基地特变电工布尔津县 150MW 风电场
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	642,065,261.79	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

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
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 20MW 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	716,640,606.61	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 项目土地、房产及机器设备	1,367,516,171.58	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
哈密华风新能源发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	哈密东南部山口特变电工 150MWp 光伏发电项目建成后的固定资产	1,098,987,665.21	哈密东南部山口特变电工 150MWp 光伏发电项目
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	浩风新能源牡丹区王浩屯 50MW 风电项目建成后的资产（机器设备）	389,005,879.35	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	183,545,653.49	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	388,087,640.81	聊城市观城 101MW/204MWh 电化学储能项目
木垒县新特汇能发电有限责任公司	中国农业发展银行木垒哈萨克自治县支行	木垒老君庙 100MW 风力发电项目建成后固定资产	664,828,529.34	木垒老君庙 100MW 风力发电项目
奈曼旗汇特光伏发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	汇特奈曼旗 30MWp 光伏并网发电项目建成后形成的固定资产（房产和机器设备）	215,327,399.02	汇特奈曼旗 30MWp 光伏并网发电项目
芮城县晖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	山西芮城光伏领跑技术基地西尧 50MW 光伏发电项目建成后的固定资产（房产和机器设备）	324,744,899.29	山西芮城光伏领跑技术基地西尧 50MW 光伏发电项目
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	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	470,956,682.33	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形成的固定资产、土地使用权	567,250,899.38	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	1,380,936,101.33	新园正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场开发建设项目

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	724,958,760.53	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 万千瓦风电场开发建设项目、风盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场开发建设项目建成后的固定资产、土地使用权	3,249,576,536.40	风盛正镶白旗特高压外送 27.5 万千瓦风电场开发建设项目、风盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场开发建设项目
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 200MW 风力发电项目风力发电机组、塔筒（架）等	1,612,163,702.56	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	786,855,357.74	武威 150 兆瓦光伏发电项目
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	427,792,990.40	崇仁县相山镇 50MW 风电发电项目
新疆新特晶体硅高科技有限公司	中国工商银行股份有限公司昌吉回族自治州分行	新疆新特晶体硅高科技有限公司 3*12000 吨/年高纯多晶硅产业项目园区的厂房、办公楼及生产设备	1,875,750,000.00	新疆新特晶体硅高科技有限公司 3*12000 吨/年高纯多晶硅产业项目
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	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	419,661,499.26	新泰市光华光伏发电有限责任公司四槐片区 50Mw 农光互补并网发电项目

(2). 质押资产信息

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
新疆准东特变能源有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行、中国进出口银行维吾尔自治区分行银团借款	应收账款	148,103,544.12	新疆准东五彩湾北一电项目
包头市光炽太阳能有限责任公司	中国建设银行股份有限公司包头分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	18,919,537.92	包头市土默特右旗土地治理暨农光互补 30 万千瓦光伏示范项目
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	82,105,267.77	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	299,937,181.44	新疆准东基地特变电工布尔津县 150MW 风电场

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
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	5,284,242.68	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	374,179,854.62	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	753,220,753.97	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	4,064,342.00	特变电工十三间房风电场一期 49.5MW 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	22,413,543.92	特变电工木垒大石头 200MW 风力发电项目
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	11,233,972.50	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	79,937,815.23	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	97,352,951.09	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	2,980,855.00	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	1,919,000.00	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	上海浦东发展银行股份有限公司许昌分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	22,173,691.49	鹿邑穆店 20MW 分散式项目
木垒县新特汇能发电有限责任公司	中国农业发展银行木垒哈萨克自治县支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	240,655,055.99	木垒老君庙 100MW 风力发电项目
芮城县晖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	74,234,934.10	山西芮城光伏领跑技术基地西尧 50MW 光伏发电项目
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	1,231,333.60	新尚能源莎车 100 兆瓦光伏并网发电和储能设施项目

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	8,188,200.00	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	22,453,729.38	新园正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场开发建设项目
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	329,761,569.86	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	55,275,034.94	风盛正镶白旗特高压外送 27.5 万千瓦风电场开发建设项目、风盛正镶白旗特高压外送 20 万千瓦风电场开发建设项目
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	29,990,858.79	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	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	6,630,000.00	武威 150 兆瓦光伏发电项目
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	1,215,028.80	若羌县米兰风区 5 万千瓦风电项目
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	61,699,413.91	崇仁县相山镇 50MW 风电发电项目
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	80,570,480.85	新泰市光华光伏发电有限责任公司四槐片区 50Mw 农光互补并网发电项目
罗城启昱新能源有限公司	中国建设银行股份有限公司河池分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	0.00	河池市罗城县四把镇农光互补发电项目
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
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	0.00	特变电工运城市闻喜县礼元镇 10 万千瓦光伏发电项目
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	甘肃省张掖市甘州区平山湖百万千瓦风电基地 20 万千瓦风电 1# 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

2024年4月7日,公司十届十次董事会会议审议通过了《特变电工股份有限公司2023年度利润分配预案》,2023年度本公司(母公司)实现净利润5,133,197,127.34元,根据《公司章程》规定,提取10%的法定公积金513,319,712.73元,加以前年度未分配利润,2023年度可供股东分配的利润为6,662,682,908.77元。公司2023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2.0元(含税),剩余未分配利润结转以后年度分配。2023年度公司不分配股票股利,也不进行资本公积金转增股本。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 2.0 元（含税）的比例不变，调整实际派发现金红利总额。

2024 年 7 月，公司实际派发现金红利 1,004,044,006.06 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）	4,145,677,694.83	2,686,489,249.77
1 年以内小计	4,145,677,694.83	2,686,489,249.77
1 至 2 年（含 2 年）	290,593,958.64	204,723,748.51
2 至 3 年（含 3 年）	165,454,849.57	405,690,064.82
3 至 4 年（含 4 年）	329,242,156.74	348,915,105.70
4 至 5 年（含 5 年）	176,620,155.04	90,538,998.20
5 年以上	573,612,290.02	596,550,496.94
合计	5,681,201,104.84	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	0.36	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	5,660,871,104.84	99.64	912,299,236.32	16.12	4,748,571,868.52	4,312,577,663.94	99.53	871,268,513.14	20.20	3,441,309,150.80
其中：										
账龄组合	5,660,871,104.84	99.64	912,299,236.32	16.12	4,748,571,868.52	4,312,577,663.94	99.53	871,268,513.14	20.20	3,441,309,150.80
合计	5,681,201,104.84	100.00	932,629,236.32		4,748,571,868.52	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	详见本财务报表附注 七、5 的详细表述
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)	3,915,677,694.83	78,313,553.92	2.00
1 年至 2 年 (含 2 年)	290,593,958.64	14,529,697.93	5.00
2 年至 3 年 (含 3 年)	395,454,849.57	79,090,969.91	20.00
3 年至 4 年 (含 4 年)	329,242,156.74	98,772,647.02	30.00
4 年至 5 年 (含 5 年)	176,620,155.04	88,310,077.52	50.00
5 年以上	553,282,290.02	553,282,290.02	100.00
合计	5,660,871,104.84	912,299,236.32	

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	42,385,982.13		1,355,258.95		932,629,236.32
合计	891,598,513.14	42,385,982.13		1,355,258.95		932,629,236.32

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,355,258.95

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	1,796,908,212.20		1,796,908,212.20	22.80	703,607,927.89
客户 2	471,290,620.91		471,290,620.91	5.98	11,144,844.50
公司子公司 3	361,017,142.23		361,017,142.23	4.58	7,220,342.84
客户 4	234,157,712.05		234,157,712.05	2.97	98,695,172.12

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 5	150,175,480.00		150,175,480.00	1.91	4,719,596.00
合计	3,013,549,167.39		3,013,549,167.39	38.24	825,387,883.35

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	79,011,780.18	710,400.00
其他应收款	4,997,792,998.30	5,126,726,639.14
合计	5,076,804,778.48	5,127,437,039.14

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

(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
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	
新疆新华水电投资股份有限公司	48,700,443.96	
合计	79,011,780.18	710,400.00

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(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

(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

(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）	4,248,109,505.00	4,196,004,347.03
1 年以内小计	4,248,109,505.00	4,196,004,347.03

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 至 2 年（含 1 年）	486,570,447.76	472,357,388.53
2 至 3 年（含 1 年）	253,274,910.99	208,737,174.00
3 至 4 年（含 1 年）	148,722,176.63	274,078,664.46
4 至 5 年（含 1 年）	13,851,253.89	36,709,770.07
5 年以上	1,320,306.84	68,190,363.14
合计	5,151,848,601.11	5,256,077,707.23

(2). 按款项性质分类

√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	2,924,102,864.67	3,509,289,343.23
保证金及押金	39,466,132.79	25,584,895.59
日常借支	105,363,388.30	67,935,908.91
代垫款项	20,296,019.67	29,987,020.96
关联方往来款项	2,046,185,665.98	1,600,178,385.65
出口退税款	1,957,754.94	1,957,754.94
股权转让款	2,040,000.00	2,040,000.00
其他	12,436,774.76	19,104,397.95
合计	5,151,848,601.11	5,256,077,707.23

(3). 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				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				

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)	
本期计提	24,704,534.72			24,704,534.72
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额	154,055,602.81			154,055,602.81

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

(4). 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	24,704,534.72				154,055,602.81
合计	129,351,068.09	24,704,534.72				154,055,602.81

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 6 月末其他应收款期末余额 2,924,102,864.67 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

(5). 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

(6). 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	1,456,750,000.00	28.28	内部资金	1 年以内	
公司子公司 2	925,200,000.00	17.96	内部资金	2 年以内	
公司子公司 3	405,094,588.49	7.86	往来款项	2 年以内	9,101,763.28
公司子公司 4	402,152,864.67	7.81	内部资金	2 年以内	
公司子公司 5	374,112,285.66	7.26	往来款项	2 年以内	11,727,794.68
合计	3,563,309,738.82	69.17	/	/	20,829,557.96

(7). 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	29,399,422,238.42		29,399,422,238.42	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	29,403,772,238.42		29,403,772,238.42	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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
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			
特变电工新疆电工材料有限公司	14,150,000.00			14,150,000.00		
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			
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责任公司	1,112,630.80			1,112,630.80		
特变电工国际工程有限公司	495,000,000.00	497,300,000.00		992,300,000.00		
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		
新疆特变电工工业文化旅游有限责任公司	3,000,000.00			3,000,000.00		
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		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
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		
特变电工京津冀智能科技有限公司	300,000,000.00	19,000,000.00	300,000,000.00	19,000,000.00		
特变电工科技投资有限公司	2,542,000,000.00	17,000,000.00		2,559,000,000.00		
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		
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		
特变电工电气装备集团有限公司		7,244,935,090.04		7,244,935,090.04		
新疆特变电工自控设备有限公司		383,335,000.00		383,335,000.00		
新疆众和股份有限公司	2,870,208,171.92	189,376,000.00		3,059,584,171.92		
合计	26,968,611,238.42	9,475,746,090.04	7,044,935,090.04	29,399,422,238.42		

(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、合营企业											
二、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	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

注：①2024 年 3 月，公司与特变电工国际工程有限公司签订《增资协议》，约定公司将以货币资金 175,000 万元向其增资，截至期末，公司实际增资 49,730 万元，剩余增资款分 4 年进行实缴。

②2024 年，根据公司与子公司特变电工衡阳变压器有限公司签订的《特变电工集团财务有限公司增资协议》，约定双方分别以货币资金 92,480 万元、43,520 万元向特变电工集团财务有限公司增资，截至期末，公司以货币资金增资 92,480 万元。

③2024 年，公司向孙公司天津珠峰硅钢股份有限公司补缴足注册资金 1,900.00 万元，注册资本缴足后，公司直接持有天津珠峰硅钢 20%股权，子公司特变电工京津冀智能科技有限公司持有其 80%股权。

④2024 年，经公司决议，公司向子公司科技投资有限公司增资 50,600.00 万元用于投资建设智慧园区项目，截止 2024 年 6 月末，公司以货币资金增资 1,700.00 万元。

⑤2024 年 5 月，根据公司与天津三阳丝路商业保理有限公司签订《增资协议》，公司以货币资金 20,000 万元向其增资，增资完成后，公司对保理公司的持股比例仍为 100%。

⑥2024 年 3 月，经公司决议，子公司科技投资有限公司在天津注册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 20,000 万元，后期股权结构发生变更，科技投资公司将持有电气装备集团 100%股权转让给公司，公司以货币资金 20,000 万元完成出资；根据公司与电气装备集团签订的《股权划转协议》，约定公司将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、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司、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股权总计 704,493.50 万元划转至电气装备集团，划转完成后，公司对电气装备集团投资成本为 724,493.51 万元。

⑦2024 年 6 月，公司与子公司特变电工衡阳变压器有限公司、国开发展基金股权回购方新疆特变电工集团有限公司签订《关于新疆特变电工自控设备有限公司之股权转让协议》，协议约定自控公司 100%股权转让价格为 42,033.50 万元，衡变公司将持有自控公司 89.43%股权以 38,333.5 万元转让给公司，新疆特变电工集团有限公司将在完成回购国开基金持有的 3,700 万股权后，立即将股权转让给公司。自控公司已在 2024 年 6 月 20 日完成了工商登记变更，公司持有其 89.43%股权。

⑧2024 年 3 月，经公司决议，将持有子公司新疆众和股份有限公司的可转债“众和转债”18,937.6 万元转换为股票，转股价格为 7.04 元，完成转股后，公司对新疆众和股份有限公司的持股比例由 34.25%变为 35.53%。

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

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	5,918,167,887.54	5,211,243,647.62	5,123,741,126.71	4,426,012,514.16
其他业务	1,426,653,251.96	1,164,908,716.09	1,046,755,009.78	738,207,686.33

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
合计	7,344,821,139.50	6,376,152,363.71	6,170,496,136.49	5,164,220,200.49

(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
变压器产品	2,276,065,762.10	1,912,760,807.81	2,057,397,181.98	1,819,986,453.60
电线电缆产品	1,403,914,959.99	1,376,437,441.55	1,161,662,142.85	1,102,514,364.55
输变电成套工程	2,040,378,313.88	1,786,892,395.64	1,686,669,703.06	1,335,756,841.99
物流贸易	3,039,760.62	1,675,774.58	102,964,811.18	100,746,703.85
其他	194,769,090.95	133,477,228.04	115,047,287.64	67,008,150.17
合计	5,918,167,887.54	5,211,243,647.62	5,123,741,126.71	4,426,012,514.16

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	3,879,663,019.82	3,437,112,220.63	3,542,711,070.56	3,167,029,537.72
境外	2,038,504,867.72	1,774,131,426.99	1,581,030,056.15	1,258,982,976.44
合计	5,918,167,887.54	5,211,243,647.62	5,123,741,126.71	4,426,012,514.16

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	3,877,789,573.66	3,424,351,251.98	3,437,071,423.65	3,090,255,672.17
某一时段内转让	2,040,378,313.88	1,786,892,395.64	1,686,669,703.06	1,335,756,841.99
合计	5,918,167,887.54	5,211,243,647.62	5,123,741,126.71	4,426,012,514.16

(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	3,635,091,714.65	2,946,073,866.67
处置交易性金融资产取得的投资收益		54,593,207.28
金融及衍生工具投资收益	3,866,978.70	10,226,256.69
交易性金融资产在持有期间的投资收益	755,149.84	64,272.48
合计	3,639,713,843.19	3,010,957,603.12

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	50,042,506.68	主要系处置土地及其他资产产生的处置收益
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	243,316,191.60	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	-190,334,212.04	主要系①期末确认对南网能源投资的公允价值变动损失；②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失

项目	金额	说明
		以及不符合套期有效性要求的期货平仓损失
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
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		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
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		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	79,303,993.86	主要系收到赔款及罚款等收入
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	27,349,272.04	
少数股东权益影响额（税后）	66,332,590.23	
合计	88,646,617.83	

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的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

按照中国证券监督管理委员会《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（2010 年修订）》的规定，本公司 2024 年半年度加权平均净资产收益率、基本每股收益和稀释每股收益如下：

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	4.8838	0.6044	0.6044
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.7411	0.5868	0.5868

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：2024 年 8 月 29 日

修订信息

☐适用 ☒不适用