公司代码：600089 公司简称：特变电工

特变电工股份有限公司

2025 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）李爱华声明：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、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

无

十一、其他

□适用 √不适用

目 录

第一节 释义 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、环境和社会 39
第五节 重要事项 43
第六节 股份变动及股东情况 52
第七节 债券相关情况 56
第八节 财务报告 76

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	2025年1月1日至2025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
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
南露天煤矿	指	天池能源公司准东大井矿区南露天煤矿
将一矿	指	天池能源公司准东西黑山矿区将军戈壁一号露天煤矿
将二矿	指	天池能源公司准东西黑山矿区将军戈壁二号露天煤矿
电装集团	指	公司全资子公司特变电工电气装备集团有限公司
沈变公司	指	电装集团控股子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司
衡变公司	指	电装集团控股子公司特变电工衡阳变压器有限公司
合容股份	指	衡变公司全资子公司合容电气股份有限公司
鲁缆公司	指	电装集团控股子公司特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司
德缆公司	指	电装集团控股子公司特变电工（德阳）电缆股份有限公司
新特能源	指	公司控股子公司新特能源股份有限公司（1799.HK）
晶体硅公司	指	新特能源控股子公司新疆新特晶体硅高科技有限公司
新能源公司	指	新特能源控股子公司特变电工新疆新能源股份有限公司
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

常用词语释义		
修试公司	指	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司
防城港公司	指	防城港中丝路新材料科技有限公司
南网能源	指	公司参股公司南方电网综合能源股份有限公司（003035.SZ）
华电新能	指	公司参股公司华电新能源集团股份有限公司（600930.SH）

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”。详见公司披露的《特变电工股份有限公司关于变更办公地址及投资者联系电话的公告》（公告编号：临2013-058）。
公司办公地址	新疆昌吉州昌吉市北京南路189号
公司办公地址的邮政编码	831100
公司网址	https://www.tbea.com
电子信箱	tbeazqb@tbea.com
报告期内变更情况查询索引	/

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
报告期内变更情况查询索引	/

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

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	4,835,127.02	4,781,866.76	4,779,759.21	1.11
利润总额	442,262.31	382,524.34	382,933.54	15.62
归属于上市公司股东的净利润	318,386.53	303,222.16	303,441.09	5.00
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	278,746.61	294,357.50	294,576.43	-5.30
经营活动产生的现金流量净额	463,677.12	530,299.15	532,192.51	-12.56
	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	7,178,521.66	6,749,658.88	6,743,988.27	6.35
总资产	22,078,648.15	20,795,732.37	20,762,332.31	6.17

（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）	0.6342	0.6040	0.6044	5.00
稀释每股收益（元／股）	0.6342	0.6040	0.6044	5.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元／股）	0.5552	0.5863	0.5868	-5.30
加权平均净资产收益率（%）	4.8279	4.8804	4.8838	减少0.05个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	4.2396	4.7411	4.7411	减少0.50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

报告期，公司控股公司受让了公司第一大股东特变集团下属公司的股权，公司财务报表合并范围发生变化。按照同一控制下企业合并的相关规定，公司对上年同期财务报表数据进行追溯调整。

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，总股本以扣减累计回购股份的数量为基数。

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

八、境内外会计准则下会计数据差异

□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	11,300,196.17	主要系公司处置机器设备等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	147,123,201.58	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	308,019,490.55	主要系①对南网能源、华电新能公允价值变动收益；②不符合套期有效性要求的期货平仓损失
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	1,325,130.99	主要系公司按照同一控制下的企业合并对修试公司纳入合并财务报表范围，修试公司期初至合并日的净收益
债务重组损益	4,347.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	38,498,532.12	主要系收到的赔款及罚款等收入
减：所得税影响额	80,376,178.89	
少数股东权益影响额（税后）	29,495,537.40	
合计	396,399,182.12	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常

性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□适用 √不适用

十、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

□适用 √不适用

十一、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

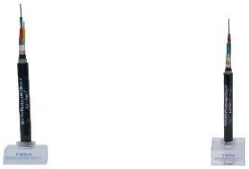
（一）公司的主营业务

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、开关、电容器、电抗器、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。

业务板块		主要产品及服务	产品示意图	主要用途
输变电产品与服务	变压器	直流换流变压器和平波电抗器		应用于直流电网建设，主要作用是电压、电流变换及电网输送效率和质量的提升。
		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、电流变换及电网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，主要作用是为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
		干式变压器、箱变、配电变压器		应用于配电网络，主要作用是配电网络电压的转换和为配套设备提供电力。
	电容器	油浸式高压并联电容器/滤波电容器/高压串联电容器、特高压直流输电用交流滤波器电容器组		应用于 50Hz 或 60Hz 的交流电力系统，主要作用是增强系统稳定性和提高系统电能输送能力。
	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，主要作用是高效、安全、灵活地实现电能分配与传输。
		导线		应用于架空送电线路的输电线路，主要作用是传导电能。

业务板块		主要产品及服务	产品示意图	主要用途
		控制电缆		应用于各种工业自动化、电气传动、建筑自动化、仪器仪表等领域。
	国际成套系统集成	国际输变电项目成套工程建设		国际发电站、变电站、输电线路等输变电成套工程的承包及交钥匙工程。
新能源产品及系统集成业务		高纯多晶硅产品		应用于太阳能电池、光伏材料等光伏产业领域，是太阳能电池、光伏材料的主要原材料。
		逆变器		应用于将光伏太阳能板产生的可变直流电转换成交流电，实现光伏发电并网。
		风电、光伏电站的建设及运营		为光伏及风力发电项目提供工程建设承包的系统集成服务。主要涵盖光伏、风力发电项目的工程设计、采购、建设和安装、调试、运维及销售电力。
能源业务		煤炭		为火电厂提供动力煤等。
		电力及热力生产与供应		主要从事火力发电业务和城市供热供气。

业务板块		主要产品及服务	产品示意图	主要用途
新材料业务	电子新材料	高纯铝		应用于电子铝箔、电子导针导线、高纯氧化铝粉铝合金、靶材等电子、集成电路等领域。
		电子铝箔		应用于电极箔的生产。
		电极箔		应用于铝电解电容器的生产。
	铝及合金制品	铝及合金制品		应用于电子消费品、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进行生产及销售；火力发电及供热业务根据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

新型电力系统建设拉动了国内外电力设备需求。在此背景下，电网投资呈现结构性增长：特高压骨干网建设加速推进，“沙戈荒”大基地配套项目密集启动，西南水电与抽蓄项目协同发展，国际电网现代化升级改造，多重因素共同驱动下，输变电产业呈现良好发展态势。

根据国家能源局、统计局数据，2025年上半年，全国主要发电企业电源工程完成投资3,635亿元，同比增长5.9%；电网工程完成投资2,911亿元，同比增长14.6%。根据国际能源署（IEA）发布的《2025年全球电力市场年中更新报告》，2025年和2026年电力需求仍将分别增长3.3%和3.7%，全球电力市场呈现需求强劲增长、能源结构转型、排放趋稳及价格区域分化等特点。

公司是我国输变电行业的 知名企业 ，在超高压、特高压交直流输变电 领域 及 大型水电、火电等关键输变电设备研制方面， 均居于行业领先地位。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、ABB、西门子等；线缆行业同行业竞争对手主要有江苏上上电缆集团有限公司、远东智慧能源股份有限公司、宝胜科技创新股份有限公司、青岛汉缆股份有限公司等。

2、新能源行业

随着能源结构的持续调整，可再生能源总体保持高速发展，利用比例以及消纳质量同步提升，在保障电力供应和促进能源转型中发挥了重要作用。2025年上半年，我国风能及光伏发电装机容量历史性超越火电装机容量，能源供应多元化、绿色化格局加快构建。然而，在新能源产业整体向好的发展趋势下，光伏行业各环节的供需失衡、制造企业内卷式竞争，产品价格持续低迷。

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，2025年上半年，我国多晶硅产量约59.6万吨，同比大幅减少44.1%；我国多晶硅整体价格承压下行，N型复投料从2025年1月初的均价人民币4.15万元/吨（含税）下跌至2025年6月底的人民币3.47万元/吨（含税），跌幅16.4%，报告期产品价格低于行业平均成本，全行业仍处于持续亏损状态。

光伏、风力发电方面：根据国家能源局统计数据，截至2025年6月底，我国累计发电装机容量约3,648GW，同比增长18.7%，其中风电和太阳能发电累计装机达到1,673GW，历史性超过火电累计装机。2025年上半年，我国光伏新增装机约212GW，同比增长约107%；截至2025年6月底，我国光伏发电累计装机达到约1,100GW。2025年上半年，我国风电新增装机约51GW，同比增长约99%；截至2025年6月底，我国风电累计装机达到约573GW。

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

3、能源行业

长期以来，我国煤炭、煤电产业为保障能源安全、服务能源电力绿色转型以及稳定经济发展提供了重要支撑。作为当前国内规模最大、技术最成熟、成本相对较低且调节能力储备丰富的常规电源，煤电在保障电力供应等方面发挥着重要作用。筑牢煤电兜底保障，对构建新型电力系统和实现碳达峰碳中和目标具有重要意义。

2025年以来，我国煤炭产能继续释放，煤炭产量稳定增长，煤炭进口量有所下降，煤炭供给相对比较充足。国内煤炭消费总体偏弱，煤炭库存处于历史高位，行业经济效益大幅下降。

国家统计局、海关总署数据显示，2025年上半年，规模以上工业原煤产量24.0亿吨，同比增长5.4%；进口煤炭2.22亿吨，同比下降11.1%；新疆累计原煤产量27,898.3万吨，同比增长12.4%。截至6月底，煤电装机12.1亿千瓦；煤电利用小时为2,056小时，同比降低147小时。

公司煤炭矿区位于新疆准东经济技术开发区，是国家确定的第十四个大型煤炭基地的重要组成部分。截至本报告期末，公司煤炭核定产能共计7,400万吨/年，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、巴州2×350MW热电联产电厂和准东

2×660MW 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、新疆宜化矿业有限公司等；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

铝是重要的基础原材料，是关系国计民生和国民经济发展的战略资源。经过多年发展，我国铝产业规模不断壮大、产业结构持续优化、装备技术水平不断提升，形成了较为完备的产业体系。铝行业是国家重要的基础产业，氧化铝和原铝作为重要的基础原材料，与机电、电力、造船、汽车制造、包装、建筑、交通运输、日用百货、房地产等行业密切相关，我国作为全球最大的铝生产国和消费国，铝行业在中国的经济中占据着重要地位，对国民经济的发展和社会进步具有重要意义。

2025 年上半年，工业和信息化部等十部门印发《铝产业高质量发展实施方案（2025—2027 年）》，旨在加强全产业链统筹谋划，充分发挥我国铝产业基础好、市场规模大等优势，引导产业加快转型升级，推动产业实现质的有效提升和量的合理增长。

2025 年上半年，国内氧化铝产量 4,515.1 万吨，同比增长 9.3%；电解铝产量 2,237.9 万吨，同比增长 3.3%；铝材产量 3,276.8 万吨，同比增长 1.3%。国际铝业协会预测，2030 年新能源汽车用铝量将达 1,070 万吨，年均增长 8.9%；光伏装机每 GW 耗铝 1.7-2 万吨，2025 年全球光伏用铝或超 740 万吨。

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

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

□适用 √不适用

二、经营情况的讨论与分析

2025 年上半年，公司充分发挥四大产业协同发展的优势，积极抢抓国家新型

电力系统建设及国际市场需求增长等重大战略机遇，通过实施精益管理，大力对各类经营业务实施存量调优和增量引领，克服了多晶硅价格和煤炭价格下行等不利影响，实现了整体稳健发展。

（一）推动国际、国内市场保持稳健发展

1、国内市场

输变电产业方面，公司持续推进营销平台建设，深化国内营销网络布局，提升客户服务能力；聚焦核心业务，巩固存量市场，积极开拓增量市场；强化协同营销，推动全产业链集成销售。2025年上半年，公司输变电产业国内市场签约273.34亿元。

新能源产业方面，公司基于市场供需状况、生产线实际运营及成本测算，动态调整生产策略，2025年上半年公司高纯多晶硅实现产量3.36万吨。公司灵活调整风光资源开发策略、调优结构，继续抢抓获取优质项目，加快存量项目转让，报告期内，完成并确认收入的风能及光伏电站建设项目装机约1.35GW；截至2025年6月末并网发电的运营电站累计装机达到4.25GW，报告期内公司自营新能源电站发电量45.36亿千瓦时。公司大力发展逆变器、SVG、柔性直流换流阀等关键设备制造业务，不断加大国内外市场开拓力度，逆变器出货量较上年同期进一步增长。

能源产业方面，公司持续细化煤炭市场管理，提升客户粘性，积极开拓新市场，2025年上半年煤炭销量保持稳定。公司灵活运用交易政策，抢抓调峰收益，提升发电效益，2025年上半年火电发电量104.80亿千瓦时。

新材料产业方面，公司聚焦重点客户订单保障与售后服务，根据差异化需求调整产品结构，实现高纯铝产品销量28,023.09吨，电子铝箔产品销量9,737.26吨，铝制品产品销量19,980.93吨。

2、国际市场

公司持续推动重点项目建设，强抓境外工程履约，全面统筹布局重点国别市场，加大市场准入、资质认证和全产业链集成营销，实现高端市场、新市场突破。截至2025年6月末，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。2025年上半年公司国际市场产品实现签约11.20亿美元，较上年同期增长65.91%。

（二）加快培育高质量发展新动能

输变电产业方面，公司以智能制造为核心，高起点规划建设的一批数字化工厂已陆续投达产，产能规模不断扩大，生产效率进一步提升。**新能源产业方面，**公司积极采取参数精细管理、工艺优化、设备性能提升等降本措施，实现多晶硅在产产能单位成本大幅下降；持续推动逆变器数字化工厂项目建设，建成后将新增逆变器自动生产线及仓储物流系统等，逆变器产品产能将进一步提升；加快推动准东3GW新能源项目建设，项目建设完成后，可通过市场化交易的方式将项目所生产的部分绿色电力用于公司高纯多晶硅生产，充分发挥新能源循环经济产业链优势。**能源产业方面，**准东20亿立方米/年煤制天然气项目加快建设；皖能江布电厂长距离输煤廊道建成投产，进一步保障煤炭销量。**新材料产业方面，**防城港年产240万吨氧化铝项目加快建设，对现有产业链进行延链、补链、强链。

（三）科技创新引领企业高质量发展

公司深化科技创新，持续推进集成产品开发信息化体系建设，聚焦关键技术瓶颈加强攻关，全面加速重大项目落地及成果转化。公司特高压交直流输电、海上风电机舱变、变压器核心组配件等22项新产品通过中国机械工业联合会鉴定，其中16项科技成果达到行业领先水平，6项科技成果达到行业先进水平。公司研发的新一代组串式逆变器成功适应严苛环境下对弱电网适应性、故障穿越能力要求的验证，产品性能及电网适应性显著提升；发布的新型风冷储能变流器、储能变流升压一体机及构网型SVG产品在主动支撑电网、故障穿越、环境适应性等方面达到构网场景应用要求，实现构网市场准入；研发的新一代4.5kV/2kA柔直换流阀实现损耗及关断尖峰双降，填补该功率等级国产化空白。

（四）数智化升级纵深推进

公司加快推动数字化转型战略落地，聚焦体系化、平台化、自动化赋能人效提升。公司以构建流程化组织为目标，系统梳理业务标准，通过明确流程节点、责任边界与操作规范，驱动业务管理向标准化、精细化升级，夯实数字化转型的管理基础；打通设计工艺、现场工艺及交付工艺的端到端流程，通过数字化工具实现工艺参数动态优化、生产过程实时监控与交付环节精准协同，全面提升产品全流程的工艺品质与交付效率；深化数据治理，以物料编码、品类划分、属性定义、BOM清单管理等基础数据的清洗与标准化为核心，打通研发、生产、供应链、营销、服务等全链路，构建覆盖产品设计、生产、仓储、物流、售后等全生命周期的数据治理体系，为决策提供数据支撑；融合精益管理理念与自动化技术，推

进车间布局优化、仓储物流智能化改造、自动化产线升级及工艺设备数字化迭代，重点打造变压器、电缆、新能源等领域的标杆数字化工厂，逐步实现生产环节的无人化、少人化，提升整体运营效率。

（五）专业化人才队伍持续建强

公司聚焦关键业务领域，加大成熟人才的引进力度，不断优化人才结构；持续推动干部轮岗交流及多岗位历练机制，充分激发组织和人才的内生动力；围绕数字化赋能、管理模式变革、核心团队能力提升关键方向，常态化开展系统性培训，强化组织能力建设；对标行业标杆企业的先进经验，推进薪酬激励机制变革，构建人企共赢的人才留用体系，从多维度激活人才发展的强劲动能。

（六）产品和工程质量稳步提升

在产品质量方面，公司践行“品质一流、智造强基”理念，完善品质一流质量管理体系标准。围绕产品全生命周期，构建了从设计研发、生产制造到售后管理的全流程质量管理体系，实现各环节质量管控的规范化与协同化。搭建质量一致性评价模型、深化质量教育培优及全流程过程管控等多维举措，推动产品质量实现系统性跃升。报告期，沙特柔直、大同-天津南等重点项目产品厂内一次试验合格；金上-湖北、陇东-山东、哈密-重庆等项目产品实现一次安装投运成功。多晶硅电子二级及以上产品占比较2024年末实现大幅提升；电子铝箔成品率同比提升0.04%，产品质量持续提升。

工程质量方面，公司强化全链条管控：加强设计方案、施工组织设计、质量保障措施专项评审；严控材料入场验收，对重点技改项目关键材料见证取样，由第三方出具检测报告；强化设备加工制造质量，联合监造单位开展对核心关键设备的监造抽检；推动各项目部健全质量管理体系，确保质量问题整改关闭；加强投产前预验收管控，保障项目安全平稳投产。

（七）风控合规建设持续深化

公司始终坚持“依法治企、合规经营”的核心理念，深化合规内控体系长效机制建设。通过与专业机构深度合作，补齐合规人才专业短板；制定并动态完善业务红线及评审清单，确保经营行为有规可依、有章可循；分类分级健全信用管理制度，对高风险行业客户进行严格评审，强化源头风险筛查；构建以智能财经平台为驱动的端到端风险防控体系，持续提升合规管理数字化水平；密切跟踪外部宏观环境、政策、行业形势变化，进一步完善合同风控体系，建成客商信用风

险评估监测及合同风险预警机制；健全审计问题整改跟踪机制，形成“识别-整改-验证”的闭环管理；同时公司强化合规宣贯与文化培育，全面提升风险抵御能力及可持续发展韧性。

（八）安全生产形势稳定向好

公司牢固树立“以人为本、安全为天”的理念，筑牢安全生产防线。公司狠抓双重预防机制建设，严格落实风险分级管控，通过“线上+线下”联动开展隐患排查治理，坚决遏制安全生产事故发生；纵深推进安全生产治本攻坚三年行动，解决技防提升领域的重点、难点问题；立足各业务板块特性，建立分行业、分领域的安全标准化体系分册，重点开展风险管控、特殊作业、特种设备、电气安全、检维修管理、班组安全标准化、相关方一体化等十个专项检查活动；启动智慧安全平台建设，全面推进安全管理向信息化、数字化、智能化转型升级；以安全文化建设为抓手，构建全覆盖、多层次的安全环保教育培训体系，持续培育积极健康的安全文化生态。

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

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1、自主创新优势

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

公司建立了具有自主知识产权的特高压直流换流变压器研发及产业化平台，实现了一批核心技术和关键技术的重大突破，完成±1100kV特高压直流换流变压器、±800kV特高压柔性直流换流阀首台装备研制，±800kV特高压干式直流套管、1100kV干式交流套管、110kV干式变压器、126kV真空开断环保GIS开关成套设备、20Hz低频海上风电机舱变压器、±535kV直流电缆和附件系统实现批量应用。新特能源多晶硅生产技术历经八次迭代升级，实现行业多晶硅单体规模由万吨级步入十万吨级，逐步形成了自研的“新特能源第八代多晶硅智能智造生

产技术”，获批运营光伏材料与电池全国重点实验室、新疆硅基新材料产业知识产权运营中心、硅基新材料产业创新研究院；围绕多晶硅生产过程中产生的高沸物绿色循环使用，开展物理精馏提纯技术和催化裂解技术开发，实现高纯三氯氢硅高质量产出和再利用。新能源公司围绕源网荷储、多能互补、新能源大基地等具体业务场景下的关键技术进行研究，持续推动数字化设计和运营业务平台建设，拥有8kW-10000kW全系列并网集中式逆变器，已完成了228kW系列、330kW系列主流组串式逆变器的研发及市场投运，国产化功率模块及阀段性能达到领先水平；推动“绿色能源全生态链应用解决方案”在“多应用场景、多技术场景、多运行场景”的全面应用。公司与合作单位联合开发的6N超高纯铝、TFT—LCD大尺寸高纯铝靶材、高强高韧铝合金、高速列车结构件用铝合金、高比容电子铝箔、超高压化成电极箔等铝基材料成功填补了国内市场空白。公司拥有国家一级安全生产标准化达标的千万吨级露天煤矿、国家级绿色矿山、国家首批智能化示范煤矿，实现智能机器人智能巡检、智能无人驾驶在矿区上的全面应用，攻克了露天矿边坡治理关键技术，实现了边坡变形情况的精准预判，突破了边坡稳定性与内排跟进时间的耦合技术，提高矿区安全开采效率。

2025年上半年，公司新增授权专利219项，其中发明专利44项。截至2025年6月30日，公司共有有效授权专利2,888项，其中发明专利880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2项国家标准、6项团体标准于2025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，2025年上半年变压器、电抗器产量2.59亿kVA，产量居行业前三。公司形成了变压器、电抗器、电容器、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，为全球几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，多晶硅生产能力居行业前列。公司是领先的新能源电站系统集成建设及运营商，在风能、光伏发电业务领域拥有完善的开发、建设、调试以

及运维多场景、高性价比的电站建设核心集成能力。公司自主完成8kW-10000kW全系列并网逆变器产品研制，应用于大型地面、水面、复杂山地等各种环境。

在能源领域，公司煤炭资源赋存条件优、储量丰富、埋藏浅、剥采比低，是新疆准东煤田最具有优先开采条件的矿区之一。公司核定煤炭产能7,400万吨/年，是全国能源保供基地的重要组成部分。同时，公司坚持煤电一体化发展，已投资建设昌吉2×350MW热电联产、准东北一2×660MW“疆电外送”电厂、巴州2×350MW热电联产电厂和准东2×660MW电厂，火电装机达5,040MW（含自备电厂），公司为“西电东送”能源基地与煤炭保供提供了可靠保障。

在新材料领域，公司形成了“能源—（一次）高纯铝—高纯铝/合金产品—电子铝箔—电极箔”电子新材料循环经济产业链，拥有高纯铝液年产能7.8万吨，电子铝箔年产能3万吨，是行业最大的高纯铝研发和生产基地之一，是国内领先的铝电解电容器用电极箔、电子铝箔研发和生产基地。

公司拥有规模化生产及供应能力，能够有效的实现规模效应，降低生产经营成本。

3、装备优势

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

公司已建成两个单体10万吨/年多晶硅生产项目采用行业先进、高效、节能、环保的冷氢化、精馏、还原及尾气回收技术，打造产品质量更优、生产成本更低、综合效益更高的数字化、智能化多晶硅生产线，公司多晶硅产量及质量进一步提升。公司践行绿色发展理念，成为行业内首家绿色设计、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、将一矿在采剥作业运输环节投入1,056辆矿用自卸车，其中无人驾驶470辆，通过智能驾驶矿卡的投运，减少现场作业人员，降

低坑下车辆运输时人的不安全行为，避免边坡滑坡导致的安全生产事故，从本质上实现“少人则安、无人则安”，保障了煤炭生产的安全稳定。

4、质量优势

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

公司坚持“质量共建、协同共赢”的原则，通过“揭榜挂帅”机制推动关键共性质量技术和突出问题的协同攻关，强化产业链上下游质量一致性管控，全面提升产业链整体竞争力和质量效益水平。同时，公司高度重视产品质量检测及理化试验能力建设，持续打造行业领先、国内一流的国家级工程实验室和计量检测中心，具备1100kV及以下电压等级交直流变压器、500kV及以下电线电缆的原材料、半成品、成品的全套试验检测能力，为产品质量的持续稳定和可靠性提供了坚实保障。

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

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

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	4,835,127.02	4,781,866.76	1.11

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业成本	3,939,794.35	3,831,490.42	2.83
销售费用	141,708.58	130,148.68	8.88
管理费用	170,373.28	178,352.51	-4.47
财务费用	73,148.78	67,639.74	8.14
研发费用	71,094.60	67,025.41	6.07
经营活动产生的现金流量净额	463,677.12	530,299.15	-12.56
投资活动产生的现金流量净额	-773,691.52	-814,322.34	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	708,706.66	199,639.24	254.99

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期，筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增长254.99%，主要系报告期内公司债券发行规模扩大、控股公司收到投资款以及本期偿还的银行贷款金额有所减少。

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（%）
投资收益	21,150.78	-161.73	不适用
公允价值变动收益	31,145.68	-13,107.72	不适用
信用减值损失	9,818.02	-7,970.65	不适用
资产减值损失	-30,535.14	-98,122.55	不适用
资产处置收益	1,130.02	5,005.06	-77.42
营业外收入	5,903.38	10,239.33	-42.35
所得税费用	101,798.82	55,313.43	84.04
其他综合收益的税后净额	57,309.15	-4,438.73	不适用
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	50,459.33	-6,584.22	不适用
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	6,849.82	2,145.48	219.27

1）报告期，投资收益较上年同期大幅增加，主要系公司控股公司新能源公司出售部分电站收益增加。

2）报告期，公允价值变动收益较上年同期增加，主要系公司投资的南网能源及华电新能公允价值变动收益较上年同期增加。

3）报告期，信用减值损失较上年同期减少，主要系报告期公司收回部分应收账款，相应冲减了坏账准备。

4）报告期，资产减值损失较上年同期减少，主要系公司控股子公司新特能源计提存货跌价准备减少。

5）报告期，资产处置收益较上年同期下降77.42%，主要系上年同期公司控股子公司确认相关土地及资产处置收益。

6）报告期，营业外收入较上年同期下降42.35%，主要系公司收到赔偿款、罚款减少。

7）报告期，所得税费用较上年同期增长84.04%，主要系公司上年同期计提的存货减值准备较高，相应确认的递延所得税费用抵减金额较大及本期华电新能确认公允价值变动对应的递延所得税费用增加。

8）报告期，其他综合收益的税后净额、归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额较上年同期增加，主要系公司开展套期业务受汇率波动影响。

9）报告期，归属于少数股东的其他综合收益的税后净额较上年同期增长219.27%，主要系公司套期保值业务受汇率波动及外币报表折算差额影响。

3、主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：万元　币种：人民币

主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
电气设备产品	1,336,632.01	1,081,112.53	19.12	29.66	28.75	增加0.57个百分点
电线电缆产品	784,280.71	723,983.67	7.69	10.93	11.30	减少0.31个百分点
输变电成套工程	233,031.97	196,644.74	15.61	2.26	1.93	增加0.27个百分点
新能源产品及工程	631,496.00	653,962.68	-3.56	-37.92	-32.42	减少8.41个百分点
煤炭产品	883,217.43	623,707.40	29.38	-5.37	1.40	减少4.71个百分点
发电业务	346,349.26	180,031.39	48.02	29.35	54.54	减少8.47个百分点
铝电子新材料、铝及合金制品	333,819.16	300,983.16	9.84	19.64	27.41	减少5.50个百分点
黄金	76,620.51	34,662.99	54.76	61.65	48.50	增加4.01个百分点
物流贸易	29,071.22	26,606.60	8.48	-60.70	-61.11	增加0.96个百分点
其他	78,778.45	51,454.23	34.68	-9.87	-15.82	增加4.62个百分点

主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
境内	4,140,096.82	3,414,833.51	17.52	0.54	2.74	减少1.77个百分点
境外	593,199.89	458,315.88	22.74	7.11	2.33	增加3.61个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
直销	4,733,296.71	3,873,149.39	18.17	1.32	2.69	下降1.10个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明：

1）报告期，公司电气设备产品营业收入较上年同期增长29.66%，主要系公司产能增加及公司加大市场开拓力度。

2）报告期，公司电线电缆产品营业收入较上年同期增长10.93%，主要系公司产能增加及公司加大市场开拓力度。

3）报告期，公司输变电成套工程营业收入较上年同期增长2.26%，主要系公司输变电成套项目工程进度加快，按工程进度确认的收入增加。

4）报告期，公司新能源产品及工程营业收入较上年同期下降37.92%，毛利率较上年同期减少8.41个百分点，主要系公司高纯多晶硅产品销量、价格大幅下降。

5）报告期，公司煤炭产品营业收入较上年同期下降5.37%，毛利率较上年同期下降4.71个百分点，主要系煤炭销售均价下降。

6）报告期，公司发电业务营业收入较上年同期增长29.35%，主要系报告期公司电站装机规模增加；毛利率较上年同期减少8.47个百分点，主要系新能源上网电价全面市场化，部分煤电机组利用小时数下降。

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19.64%，主要系公司合金、电子铝箔、高纯铝产品销量增加；毛利率较上年同期减少5.50个百分点，主要系报告期产品销售价格/加工费下降。

8）报告期，公司黄金营业收入较上年同期增长61.65%，主要系报告期金精粉产品销量增加且黄金产品销售均价上涨；毛利率较上年同期增加4.01个百分点，主要系黄金价格上涨。

9）报告期，公司物流贸易营业收入较上年同期下降60.70%，毛利率较上年同期增长0.96个百分点，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（%）
交易性金融资产	17,477.16	0.08	76,386.54	0.37	-77.12
预付款项	543,269.83	2.46	352,846.04	1.70	53.97
一年内到期的非流动资产	-	/	137,803.62	0.66	-100.00
其他非流动资产	539,187.08	2.44	357,983.89	1.72	50.62
短期借款	302,156.21	1.37	214,408.15	1.03	40.93
应交税费	79,373.72	0.36	121,477.06	0.58	-34.66
其他应付款	376,320.44	1.70	259,263.31	1.25	45.15
其他流动负债	179,310.13	0.81	110,371.33	0.53	62.46
租赁负债	41,271.43	0.19	30,510.38	0.15	35.27
预计负债	87,749.71	0.40	60,471.42	0.29	45.11
其他权益工具	550,000.00	2.49	400,000.00	1.92	37.50
其他综合收益	-32,965.60	-0.15	-83,424.94	-0.40	不适用

其他说明

1）报告期末，交易性金融资产较上年期末下降77.12%，主要系公司购买的理财产品到期。

2）报告期末，预付款项较上年期末增长53.97%，主要系公司大宗原材料储备及新能源公司工程项目预付款增加。

3）报告期末，一年内到期的非流动资产较上年期末下降100%，主要系公司持有的大额存单到期。

4）报告期末，其他非流动资产较上年期末增长50.62%，主要系公司投资建设大型项目预付与长期资产相关的设备及工程款增加。

5）报告期末，短期借款较上年期末增长40.93%，主要系公司根据业务需要增加短期贷款。

6）报告期末，应交税费较上年期末下降34.66%，主要系公司本期缴纳了所得税等税费，以及控股子公司天池能源公司计提的所得税、增值税及资源税减少。

7)报告期末，其他应付款较上年期末增长45.15%，主要系报告期末公司2024年度股利尚未发放。

8）报告期末，其他流动负债较上年期末增长62.46%，主要系公司报告期发行短期融资券。

9）报告期末，租赁负债较上年期末增长35.27%，主要系公司控股公司新能源公司新增租入土地使用权。

10）报告期末，预计负债较上年期末增长45.11%，主要系公司根据合同约定计提产品质量成本增加。

12）报告期末，其他权益工具较上年期末增长37.50%，主要系公司报告期新增发行永续债。

13）报告期末，其他综合收益较上年期末大幅增加，主要系公司开展套期业务受汇率波动及外币报表折算差额的影响。

2、境外资产情况

√适用 □不适用

(1).资产规模

其中：境外资产8,491,787,368.17（单位：元　币种：人民币），占总资产的比例为3.85%。

(2).境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

其他说明

无

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394.89亿元，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52.10亿元，较期初余额下降3.82%。

(1).重大的股权投资

□适用 √不适用

(2).重大的非股权投资

√适用 □不适用

详见附注“七、合并财务报表项目注释22、在建工程”

(3).以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

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

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	003035	南网能源	22,244.85	自筹	48,542.52	4,777.14	-	-	211.74	1.16	53,107.92	其他非流动金融资产
股票	600930	华电新能	100,000.00	自筹	100,800.69	25,696.55	-	-	-	-	126,497.24	其他非流动金融资产
合计	/	/	122,244.85	/	149,343.21	30,473.69	-	-	211.74	1.16	179,605.16	/

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	103,116.85	-9,546.90	-	13,968.67	852,984.00	841,956.68	1,480.42	0.02
远期结售汇	-	-12,932.41	63.89	11,207.33	36,313.36	27,554.00	-4,173.05	-0.04
合计	103,116.85	-22,479.31	63.89	25,176.00	889,297.36	869,510.68	-2,692.63	-0.03
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 本集团在套期开始时，正式指定套期工具与被套期项目，并准备关于套期关系和公司从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件。书面文件至少要载明套期工具、被套期项目、被套期风险的性质以及套期有效性评价方法等内容。此外，在套期开始及之后，本集团会持续地对套期有效性进行评估。 本集团对预期交易满足规定条件的套期，采用现金流量套期会计方法进行处理，并按以下规定进行会计核算： 被指定为现金流量套期且符合条件的套期工具，其产生的利得或损失中属于套期有效的部分作为现金流量套期储备，计入其他综合收益，无效套期部分计入当期损益。 如果预期交易使本集团随后确认一项非金融资产或非金融负债，或者非金融资产或非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，本集团将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。除此之外的现金流量套期，本集团在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入当期损益。 如果预期原计入其他综合收益的净损失全部或部分在未来会计期间不能弥补的，则将不能弥补的部分转出，计入当期损益。 当本集团对现金流量套期终止运用套期会计时，已计入其他综合收益的累计现金流量套期储备，在未来现金流量							

	预期仍会发生时予以保留，在未来现金流量预期不再发生时，从其他综合收益中转出，计入当期损益。 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	2025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，2025年1-6月实现期货平仓以及远期结售汇交割收益共计36,305.66万元。
套期保值效果的说明	2025年1-6月，公司坚持严格套保，实时跟踪国内外各类政策及数据变化，从节奏把握、趋势追踪、策略管理、风险评估等多维度建立套保评价体系，通过适时应用期货及期权降低商品价格波动对公司的影响，为公司的稳定经营保驾护航。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	自筹资金，不涉及募集资金。
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，主要为降低原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，保证金不能在规定时间内补足，可能被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；可能因行情急剧变化、投入金额过大资金不足带来的流动性风险。 （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）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、套期保值业务风险控制措施** （1）公司已经建立健全了套期保值相关制度，明确了开展套期保值业务的基本原则、组织机构及职责、审批权限、业务流程、内部风险报告制度及风险处理程序、信息披露等内容。设立了各级套期保值管理小组，配备了套期保值专业人员，建立了审核评估、监督考核等措施，可实现有效的内部控制。 （2）公司将套期保值业务与生产经营相匹配，严格进行套期保值交易，不进行以投机为目的的期货和衍生品交易。 （3）公司严格控制套期保值的资金规模、合理计划和使用资金，同时加强资金管理的内部控制与合理调度，避免出现强行平仓风险。 （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。 （5）公司持续加强对业务人员的培训，提升专业技能和业务水平，增强风险管理及防范意识；严格按照公司套期保值业务相关制度要求，强化套期保值业务管理工作，并建立异常情况及时上报等流程，形成高效的风险处理程序。

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	2025年1-6月，与公司经营相关的大宗商品铜、铝、多晶硅、工业硅走势分化，其中铜均价77,817元/吨，较去年末上涨8.46%，上半年先涨后跌，振幅增加；铝均价20,272元/吨，较去年末上涨3.41%，上半年先涨后跌，振幅增加；多晶硅均价35,425元/吨，较去年末下跌22.04%，上半年价格呈下跌态势；工业硅均价8,657元/吨，较去年末下跌26.81%，上半年价格呈下跌态势。 2025年上半年，国际政治、经济形势复杂多变，国际地缘政治事件频发，扰动全球稳定，美国关税政策及美联储货币政策的不确定性，引发金融市场剧烈震荡。
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）	2025年1月18日
衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）	2025年2月14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

主要子公司及对公司净利润影响达10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
特变电工电气装备有限公司	子公司	变压器、电抗器、电线电缆的制造、销 售等，输电、供电互感器的设计、制造、销售、安装和维修服务等	724,493.50	4,495,444.84	1,596,908.58	1,825,996.57	111,402.79	97,745.56
新特能源股份有限公司	子公司	硅及相关高纯材料的生产、销售及相关技术的研发等	143,000.00	8,384,835.06	3,700,513.22	731,083.14	-25,341.26	-30,735.77
新疆天池能源有限责任公司	子公司	煤炭开采及销售，火力发电及供应，热力生产及供应等	1,000,000.00	4,895,628.24	2,341,090.62	1,194,967.96	213,383.81	151,872.18
XJZH	子公司	铝电子新材料研制等	140,371.13	1,966,680.44	1,198,669.45	400,334.01	39,465.36	39,386.98

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
新疆准能科技有限公司	设立	无重大影响
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	收购	无重大影响
防城港中丝路新材料科技有限公司	收购	无重大影响

其他说明

□适用 √不适用

(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。但地缘政治、全球能源转型、国家宏观政策、产业周期及市场波动等因素，都有可能对公司的盈利能力造成冲击。

对策：公司将强化宏观经济研判，密切追踪国际、国内、行业及区域政策动向与影响，结合自身实际制定并实施针对性策略，确保生产经营及战略决策的科学性、有效性。

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，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、产品出口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：公司将积极应对市场挑战，准确把握市场需求，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，开展远期外汇交易业务，通过选择合理币种结算、利用国际信贷等多种方式降低汇率波动带来的风险。

4、原材料价格波动风险

公司生产经营及工程项目建设所需的主要原材料包括铜、铝、铅、工业硅、氧化铝、变压器油、钢材等。原材料价格上涨，直接影响公司的生产成本及工程

建设成本，进而影响公司的盈利水平。同时，受经济周期波动、市场供求以及投机炒作的影响，原材料价格存在剧烈波动风险，将对公司的盈利产生不利影响。

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

5、多晶硅价格持续低位运行的风险

若多晶硅产品价格持续低于合理水平，将会对公司经营情况和盈利水平产生不利影响。

对策：随着国家各主管部门加速制定相关内卷竞争治理政策，行业内已持续开展自律性限产，产业链价格得以企稳回升，低价销售的非理性竞争已出现好转信号。公司将积极配合国家政策调控和行业自律引导，探索解决方案；同时围绕多晶硅生产提质、降本、增效开展工作，持续优化生产工艺、提升数智化水平，强化精益管理，进一步提升公司竞争力。

6、多晶硅技术及新产品替代风险

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

对策：公司将进一步建立健全科技创新体系，持续提升科技研发能力，加强技术研发团队的人才建设，充分发掘改良西门子法的技术、工艺优势，压降生产成本，提升产品质量，提升公司的竞争力和盈利能力。

7、发电收益波动的风险

随着《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》正式实施，自2025年6月1日起，新能源新建电站将全面纳入电力市场交易体系。新能源电站收益不确定性增加。与此同时，为保障新能源电力消纳，公司发电项目面临收益不确定性增加的风险。

对策：公司建立了专业电力交易团队，深入研究市场机制与规则，动态优化报价策略，针对中长期交易、现货交易、绿电交易、碳资产交易等不同品种，设计并动态调整精细化、合理化的交易策略组合，提升交易收益；积极拓展电力用户资源，通过签订长期购电协议等方式锁定部分稳定收益，分散市场波动风险。

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，美欧等发达经济体增长乏力，财政债务危机加剧，外部环境复杂严峻，可能存在公司客户信用风险增加，给公司经营安全稳健发展带来一定影响和冲击。

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

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受境外业务所在国政治、法律、经济环境及当地文化等诸多因素影响，可能对公司经营产生一定影响。

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

其他披露事项

√适用 □不适用

2025年度“提质增效重回报”行动方案实施进展

2025 年上半年，公司坚持“创新引领”、主动抢抓国内外市场机遇、加速推进数字化赋能，纵深推进产业转型升级。以客户需求为核心导向深化联合研发，依托 IPD 研发体系加速数字化建设，为创新创效注入强劲动能。同时，充分发挥新疆资源禀赋及煤炭、煤电、铁路物流一体化产业链的协同优势，为地区工业经济发展提供稳定电力支撑；加快煤制气等项目建设进度，以延链补链强链举措不断完善现有产业链条，全面增强公司可持续盈利能力。

2025 年上半年，公司实现营业收入 483.51 亿元，利润总额 44.23 亿元，净利润 34.05 亿元，归属于母公司股东的净利润 31.84 亿元，实现了整体稳健发展。随着国家及行业内卷治理工作的加速推进，公司发展的外部环境将更趋有利。公司坚持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战略定力，大力开拓国内外市场，全面深化创新、提质、降本、增效等关键措施，着力打造更为强劲的内在竞争力。同时，公司加快推动 20 亿 Nm^3/年煤制气等重大项目建设，构建未来增长极，持续提升公司盈利能力。

公司坚定推动自身高质量发展，统筹兼顾经营发展、业绩增长与股东回报的动态平衡，充分考量投资者短期利益与长期利益。2024 年，公司向全体股东每股派发现金红利 0.25 元（含税），共计派发现金红利 12.55 亿元（含税）。

公司高度重视投资者关系管理工作，以投资者需求为导向，着力构建多渠道、多维度的沟通平台体系，持续拓宽与资本市场的深度对接通道，全方位提升投资者关系管理水平。在机构投资者沟通方面，公司创新打造 “走出去 + 请进来” 双向互动机制，通过“线上 + 线下”融合模式深化沟通成效：一方面，主动邀请投资机构实地走访生产基地，使其直观了解公司产能布局与技术优势；另一方面，与券商机构、行业分析师建立常态化一对一、一对多交流机制。同时，积极参与头部券商举办的年度策略会及行业研讨会，通过现场路演、深度对话等形式进一步畅通与投资者的面对面沟通渠道。在中小股东权益保护方面，公司设立投资者服务热线和邮箱，确保投资者诉求得到及时响应；依托业绩说明会、上证 E 互动、股东大会，结合投资者电话调研会、网上集体接待日、辖区投资者网上接待日、上证路演中心、公司官网、视频公众号等多元平台，切实保障中小股东的知情权与参与权。

公司将持续推进 “提质增效重回报” 行动，通过稳健经营、规范治理、积极沟通，切实履行上市公司责任与义务，持续加强市值管理，推动公司市值更合理地反映内在价值，为广大投资者创造持续、稳定、增长的回报。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
蒋立志	监事	离任
李丹	副总经理	离任
王斌	监事	选举

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

□适用 √不适用

二、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

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(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。

事项概述	查询索引
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公告》，公司预留授予股票期权于2023年12月12日登记完毕。	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。
2023年11月21日，公司2023年第二十一次临时董事会会议、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。
2024年12月2日，公司2024年第十二次临时董事会会议、2024年第五次临时监事会会议审议通过了《关于注销公司2022年股票期权激励计划部分股票期权的议案》，公司2022年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期已结束，根据《上市公司股权激励管理办法》（以下简称《管理办法》）及《特变电工股份有限公司2022年股票期权激励计划》（以下简称	详见2024年12月3日、2025年1月7日《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》、上海证券交易所（www.sse.com.cn）刊登的临时公告。

事项概述	查询索引
《股票期权激励计划》）的相关规定，公司董事会对已到期未行权的73,209,528份股票期权予以注销，公司注销73,209,528份股票期权工作已于2025年1月6日完成。	
2025年6月18日，公司2025年第六次临时董事会会议、2025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三个行权期、授予的预留股票期权第二个行权期行权条件未成就及注销相应股票期权的议案》。因首次授予的股票期权第三个行权期、授予的预留股票期权第二个行权期行权条件未成就，公司对相应股票期权予以注销，注销股票期权数量合计为87,684,520份。公司注销87,684,520份股票期权工作已于2025年6月27日完成。公司2022年股票期权激励计划结束。	详见2025年6月19日、2025年6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。

(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

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		7
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	新疆昌吉特变能源有限责任公司	https://xxpl.xjmic.com:9015
2	新疆准东特变能源有限责任公司	https://xxpl.xjmic.com:9015
3	新特能源	https://xxpl.xjmic.com:9015
4	晶体硅公司	https://xxpl.xjmic.com:9015
5	XJZH	https://xxpl.xjmic.com:9015
6	特变电工股份有限公司能源动力分公司	https://xxpl.xjmic.com:9015
7	沈变公司	https://sthj.deing.cn:8180/

其他说明

□适用 √不适用

五、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

第五节 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		
	其他	公司	自华电新能股票在证券交易所上市之日起12个月内不得以直接或间接的形式转让或委托他人管理所持有的华电新能发行上市前已发行的股份，也不提议由华电新能回购该部分股份	2025年7月11日公司在华电新能首次公开发行股票并在主板上市招股说明书中做出的承诺	是	华电新能股票上市之日起12个月	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
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		
	解决同业竞争	公司实际控制人张新	不从事与本公司相同或相近的业务，避免同业竞争	2008年公开增发A股、2010年公开增发A股、2014年配股、2017年配股时做出承诺	是	长期	是		
	解决同业竞争	公司	不直接或间接从事与XJZH有同业竞争的业务	XJZH2007年、2010年非公开发行股票、2022年发行可转换公司债券时做出承诺	是	长期	是		
	解决同业竞争	张新	不直接或间接从事与XJZH有同业竞争的业务	XJZH2007年、2010年非公开发行股票、2022年发行可转换公司债券时做出承诺	是	长期	是		

二、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	2,087.10	0.10	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	998.85	86.15	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合同约定企业相应钢板规格销售调价表价格为准，以派工单当月的钢材价为结算价。公司控股公司沈变公司油箱钢材价格，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)。 公司控股公司衡变公司油箱钢材价格，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。 （2）铜件产品价格：铜件价格=铜材成本+加工费。 ①新变厂、衡变公司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。	96,509.49	50.82	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沈变公司铜材成本参考上海现货铜价格确定，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。	34,206.48	4.56	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。	9,056.87	5.07	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

公司控股公司以全资子公司广西宏泰新材料有限公司收购关联方特变集团持有的防城港公司67%的股权；特变集团所持防城港公司8,000.00万元实缴注册资本（对应防城港公司16%的股权）股权转让总价款为8,000.00万元；特变集团所持防城港公司25,500.00万元认缴未实缴注册资本（对应防城港公司51%的股权）股权转让总价款为0元。广西宏泰新材料有限公司向特变集团支付8,000.00万元股权转让款，向防城港公司支付25,500.00万元用以缴纳注册资本金。广西宏泰新材料有限公司资金来源为公司控股公司向其增资33,500.00万元。

截至2025年6月30日，广西宏泰新材料有限公司已支付上述款项，且防城港公司已办理完毕工商变更登记工作。

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

（一）托管、承包、租赁事项

□适用 √不适用

（二）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	21,440.15	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）															21,440.15
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															43,244.86
报告期末对子公司担保余额合计（B）															880,732.08
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）															902,172.23
担保总额占公司净资产的比例(%)															13.38
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）	664,741.26
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）	664,741.26
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=7.1586人民币折算；对欧元担保按1欧元=8.4024人民币折算；对印度卢比担保按1印度卢比=0.0838人民币折算；对巴西里亚尔担保按1巴西里亚尔=1.3057人民币折算；对巴林第纳尔担保按1巴林第纳尔=19.0546人民币折算；对西非法郎担保按1西非法郎=0.0128人民币折算。

（三）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2025年上半年确认收入人民币6.32亿元，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77.00亿元。

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

第六节 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

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

□适用 √不适用

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)	319,255
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

(二)截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
新疆特变电工集团有限公司	0	581,077,428	11.50	0	无		境内非国有法人
新疆宏联创业投资有限公司	0	330,415,872	6.54	0	质押	45,800,000	境内非国有法人
香港中央结算有限公司	48,210,241	222,311,858	4.40	0	无		其他
中国工商银行股份有限公司－华泰柏	2,706,720	89,913,278	1.78	0	无		未知

瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金							
博时基金－农业银行－博时中证金融资产管理计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
易方达基金－农业银行－易方达中证金融资产管理计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
大成基金－农业银行－大成中证金融资产管理计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
嘉实基金－农业银行－嘉实中证金融资产管理计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
中欧基金－农业银行－中欧中证金融资产管理计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
华夏基金－农业银行－华夏中证金融资产管理计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
银华基金－农业银行－银华中证金融资产管理计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
南方基金－农业银行－南方中证金融资产管理计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知
工银瑞信基金－农业银行－工银瑞信中证金融资产管理计划	0	67,472,679	1.34	0	无		未知

前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
新疆特变电工集团有限公司	581,077,428	人民币普通股	581,077,428
新疆宏联创业投资有限公司	330,415,872	人民币普通股	330,415,872
香港中央结算有限公司	222,311,858	人民币普通股	222,311,858
中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	89,913,278	人民币普通股	89,913,278
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，特变集团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

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

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

（三）其他说明

□适用 √不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

五、优先股相关情况

□适用 √不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2025年8月31日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排（如有）	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
特变电工股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行“一带一路”公司债券（高成长产业债）（第一期）	24特电01	240852.SH	2024年4月11日	2024年4月12日		2029年4月12日	5.00	3.20	按年付息，到期一次偿还本金	上海证券交易所	国开证券股份有限公司、国信证券股份有限公司	国开证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交，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可续期公司债券（高成长产业债）（第一期）	24特YK01	241569.SH	2024年9月11日	2024年9月12日		2027年9月12日（若公司不行使续期选择权，则到期日为2027年9月12日）	10.00	2.88	到期一次还本，在公司不行使递延支付利息选择权的情况下，每年付息一次	上海证券交易所	中信证券股份有限公司、国泰海通证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司、广发证券股份有限公司、国开证券股份有限公司、国信证券股份有限公司、华安证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交，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2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（高成长产业债）（第一期）（品种一）	25特YK01	243069.SH	2025年6月24日	2025年6月25日		2027年6月25日（若公司不行使续期选择权，则到期日为2027年6月25日）	8.00	2.35	到期一次还本，在公司不行使递延支付利息选择权的情况下，每年付息一次	上海证券交易所	国信证券股份有限公司、中信证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司、国泰海通证券股份有限公司、国开证券股份有限公司	国信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交，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2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续	25特YK02	243070.SH	2025年6月24日	2025年6月25日		2028年6月25日（若公司不行使续期选择权，	12.00	2.46	到期一次还本，在公司不行使递延	上海证券交易所	国信证券股份有限公司、中信证券股份有限公司、中信建投证券股	国信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交，点击成交，询价成交，竞买成交，协商成交	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2025年8月31日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排（如有）	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
期公司债券（高成长产业债）（第一期）（品种二）						则到期日为2028年6月25日）			支付利息选择权的情况下，每年付息一次		份有限公司、国泰海通证券股份有限公司、国开证券股份有限公司				
特变电工股份有限公司2025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）	25特电SK	243431.SH	2025年7月25日	2025年7月28日		2025年12月25日	10.00	1.68	单利计息，到期一次还本付息	上海证券交易所	国信证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司、国开证券股份有限公司	国信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交，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执行和变化情况及其影响

√适用 □不适用

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

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

现状	执行情况	是否发生变更	变更前情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变更对债券投资者权益的影响
晚于最近一次付息或兑付日前5个交易日归集偿债资金的50%。（4）当发行人偿债资金来源稳定性发生较大变化、未履行承诺或无法满足本期债券本金、利息等相关偿付要求的，发行人应及时采取和落实相应措施，在2个交易日内告知受托管理人并履行信息披露义务。（5）如发行人违反偿债资金来源稳定性承诺且未按照上述第（三）条第2款约定归集偿债资金的，持有人有权要求发行人按照募集说明书“第十节 投资者保护机制 四、救济措施”的约定采取负面事项救济措施。						
25特YK01报告期债券无担保增信。到期一次还本，在公司不行使递延支付利息选择权的情况下，每年付息一次。偿债保障措施：（1）发行人承诺，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。发行人承诺在未行使续期选择权或递延支付利息选择权的情况下，本期债券每次付息、兑付日(含分期偿还、赎回)前20个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的50%；在本期债券每次回售资金发放日前5个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的100%。（2）为便于本期债券受托管理人及持有人等了解、监测资金变化情况，发行人承诺：发行人向受托管理人提供根据募集说明书约定发行人行使赎回选择权情形下对应的到期日或发行人未行使续期选择权情形下对应的到期日（以下简称“本金偿付日”）以及发行人不选择行使递延支付利息选择权的情形下对应的付息日（以下简称“利息偿付日”）（以下合称“本息偿付日”）本息偿付日前5个工作日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。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%。(4)当发行人偿债资金来源稳定性发生较大变化、未履行承诺或无法满足本期债券本金、利息等相关偿付要求的，发行人应及时采取和落实相应措施，在2个交易日内告知受托管理人并履行信息披露义务。（5）如发行人违反偿债资金来源稳定性承诺且未按照上述第（三）条第2款约定归集偿债资金的，持有人有权要求发行人按照募集说明书“第十节 投资者保护机制 三、救济措施”的约定	正常	否	/	/	/	/

现状	执行情况	是否发生变更	变更前情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变更对债券投资者权益的影响
采取负面事项救济措施。						
25特YK02报告期债券无担保增信。到期一次还本，在公司不行使递延支付利息选择权的情况下，每年付息一次。偿债保障措施：（1）发行人承诺，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。发行人承诺在未行使续期选择权或递延支付利息选择权的情况下，本期债券每次付息、兑付日(含分期偿还、赎回)前20个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的50%；在本期债券每次回售资金发放日前5个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的100%。（2）为便于本期债券受托管理人及持有人等了解、监测资金变化情况，发行人承诺：发行人向受托管理人提供根据募集说明书约定发行人行使赎回选择权情形下对应的到期日或发行人未行使续期选择权情形下对应的到期日（以下简称“本金偿付日”）以及发行人不选择行使递延支付利息选择权的情形下对应的付息日（以下简称“利息偿付日”）（以下合称“本息偿付日”）本息偿付日前5个工作日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。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%。（4）当发行人偿债资金来源稳定性发生较大变化、未履行承诺或无法满足本期债券本金、利息等相关偿付要求的，发行人应及时采取和落实相应措施，在2个交易日内告知受托管理人并履行信息披露义务。（5）如发行人违反偿债资金来源稳定性承诺且未按照上述第（三）条第2款约定归集偿债资金的，持有人有权要求发行人按照募集说明书“第十节 投资者保护机制 三、救济措施”的约定采取负面事项救济措施。	正常	否	/	/	/	/
25特电SK报告期债券无担保增信。单利计息，到期一次还本付息。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。发行人承诺在本期债券每次付息、兑付日(含分期偿还、赎回)前20个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的50%；在本期债券每次回售资金发放日前5个交易日货币资金不低于每次应偿付金额的100%。（2）为	正常	否	/	/	/	/

现状	执行情况	是否发生变更	变更前情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变更对债券投资者权益的影响
便于本期债券受托管理人及持有人等了解、监测资金变化情况，发行人承诺将根据募集说明书约定，向受托管理人提供本息偿付日前5个工作日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。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%。（4）当发行人偿债资金来源稳定性发生较大变化、未履行承诺或无法满足本期债券本金、利息等相关偿付要求的，发行人应及时采取和落实相应措施，在2个交易日内告知受托管理人并履行信息披露义务。（5）如发行人违反偿债资金来源稳定性承诺且未按照上述第（三）条第2款约定归集偿债资金的，持有人有权要求发行人按照募集说明书“第十节 投资者保护机制 三、救济措施”的约定采取负面事项救济措施。						

（二）公司债券募集资金情况

√公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

□本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

1、基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	是否为专项品种债券	专项品种债券的具体类型	募集资金总额	报告期末募集资金余额	报告期末募集资金专项账户余额
240852.SH	24特电01	是	一带一路公司债券	4.973	0.370	0.000
241569.SH	24特YK01	是	可续期公司债券、科技创新公司债券	9.975	0.000	0.000
243069.SH	25特YK01	是	可续期公司债券、科技创新公司债券	7.975	0.150	0.150
243070.SH	25特YK02	是	可续期公司债券、科技创新公司债券	11.943	11.943	11.943

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4.603亿元，剩余募集资金余额0.370亿元。

2、募集资金用途变更调整情况

□适用 √不适用

3、募集资金的使用情况

(1).实际使用情况（此处不含临时补流）

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	报告期内募集资金实际使用金额	偿还有息债务(不含公司债券)金额	偿还公司债券金额	补充流动资金金额	固定资产投资项目涉及金额	股权投资、债权投资或资产收购涉及金额	其他用途金额
240852.SH	24特电01	2.310	/	/	/	2.310	/	/
243069.SH	25特YK01	7.825	/	/	7.825	/	/	/
243070.SH	25特YK02	0.000	/	/	/	/	/	/

(2).募集资金用于偿还公司债券及其他有息债务

□适用 √不适用

(3).募集资金用于补充流动资金（此处不含临时补流）

√适用 □不适用

债券代码	债券简称	补充流动资金的具体情况
243069.SH	25特YK01	7.825亿元用于补充公司日常生产经营所需流动资金

(4).募集资金用于特定项目

√适用 □不适用

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

报告期内项目发生重大变化，可能影响募集资金投入使用计划： □是 √否

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

(5).募集资金用于其他用途

□适用 √不适用

(6).临时补流

□适用 √不适用

4、募集资金使用的合规性

债券代码	债券简称	募集说明书约定的募集资金用途	截至报告期末募集资金实际用途（包括实际使用和临时补流）	实际用途与约定用途（含募集说明书约定用途和合规变更后的用途）是否一致	报告期内募集资金使用和募集资金专项账户管理是否合规	募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定
240852.SH	24特电01	本期募集资金在扣除发行费用后,全部用于发行人“一带一路”项目。	募集资金用于阿玛利亚水电站项目建设	是	是	不适用
243069.SH	25特YK01	本期债券募集资金扣除发行费用后拟用于	用于生产性支出，补充公司	是	是	不适用

		发行人生产性支出，包括但不限于补充流动资金、投资项目建设、偿还有息债务等符合法律法规及监管要求的用途。	日常生产经营所需流动资金			

募集资金使用和募集资金账户管理存在违规情况

□适用 √不适用

因募集资金违规使用行为被处罚处分

□适用 √不适用

（三）专项品种债券应当披露的其他事项

√适用 □不适用

1、公司为可交换公司债券发行人

□适用 √不适用

2、公司为绿色公司债券发行人

□适用 √不适用

3、公司为可续期公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

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

债券代码	243069.SH
债券简称	25特YK01
债券余额	8.00

续期情况	报告期内不涉及
利率跳升情况	报告期内不涉及
利息递延情况	报告期内不涉及
强制付息情况	报告期内不涉及
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	243070.SH
债券简称	25特YK02
债券余额	12.00
续期情况	报告期内不涉及
利率跳升情况	报告期内不涉及
利息递延情况	报告期内不涉及
强制付息情况	报告期内不涉及
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

4、公司为扶贫公司债券发行人

□适用 √不适用

5、公司为乡村振兴公司债券发行人

□适用 √不适用

6、公司为一带一路公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	240852.SH
债券简称	24特电01
债券余额	5.00
一带一路建设项目或业务进展情况及经济效益	阿玛利亚水电站建设进展顺利，尚未建设完成，未实现收入及利润。
其他事项	无

7、公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	√科创企业类 □科创升级类 □科创投资类 □科创孵化类 □金融机构
债券代码	241569.SH
债券简称	24特YK01
债券余额	10.00
科创项目进展情况	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。
促进科技创新发展效果	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。本期债券募集资金的使用对于发行人实现高质量发展、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	无

本次债券所适用的发行人主体类别	√科创企业类 □科创升级类 □科创投资类 □科创孵化类 □金融机构
债券代码	243069.SH
债券简称	25特YK01
债券余额	8.00
科创项目进展情况	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。
促进科技创新发展效果	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。本期债券募集资金的使用对于发行人实现高质量发展、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	无

本次债券所适用的发行人主体类别	√科创企业类 □科创升级类 □科创投资类 □科创孵化类 □金融机构
债券代码	243070.SH
债券简称	25特YK02
债券余额	12.00
科创项目进展情况	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。
促进科技创新发展效果	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。本期债券募集资金的使用对于发行人实现高质量发展、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	无

本次债券所适用的发行人主体类别	√科创企业类 □科创升级类 □科创投资类 □科创孵化类 □金融机构
债券代码	243431.SH
债券简称	25特电SK
债券余额	10.00
科创项目进展情况	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。
促进科技创新发展效果	本期债券为科创企业类发行人发行的科技创新债券，募集资金未直接用于科技创新项目。本期债券募集资金的使用对于发行人实现高质量发展、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	无

8、公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

□适用 √不适用

9、公司为纾困公司债券发行人

□适用 √不适用

10、公司为中小微企业支持债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	243431.SH
债券简称	25特电SK
债券余额	10.00
中小微企业支持效果	本期债券募集资金用于通过支付预付款或者清偿应付款项等形式支持产业链上下游或与公司业务相关的中小微企业发展，有利于中小微企业的平稳发展。
其他事项	无

11、其他专项品种公司债券事项

□适用 √不适用

（四）报告期内公司债券相关重要事项

√适用 □不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借

(1).非经营性往来占款和资金拆借余额

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

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

□是 √否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0亿元

(2).非经营性往来占款和资金拆借明细

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

是否超过合并口径净资产的10%：□是 √否

(3).以前报告期内披露的回款安排的执行情况

√完全执行 □未完全执行

2、负债情况

(1).有息债务及其变动情况

1.1公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为159.72亿元和151.51亿元，报告期内有息债务余额同比变动-5.14%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1年以内（含）	超过1年（不含）		
公司信用类债券	0	28	42	70	46.20
银行贷款	0	29.18	52.33	81.51	53.80
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	57.18	94.33	151.51	—

报告期末，公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额35亿元，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。

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481.58亿元和532.18亿元，报告期内有息债务余额同比变动10.51%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1年以内（含）	超过1年（不含）		
公司信用类债券	0	28	42	70	13.51
银行贷款	0	97.78	342.53	440.31	82.74
非银行金融机构贷款	0	0	0	0	0.00
其他有息债务	0	0.07	21.80	21.87	4.11
合计	0	125.85	406.33	532.18	—

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35亿元，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。

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，其中1年以内（含）到期本金规模为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).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

(4). 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

□适用 √不适用

（五）银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1、非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

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

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2024年度第一期中期票据（品种二）	24特变股份MTN001B	102480992	2024年3月18日	2024年3月20日	2027年3月20日（若公司按约定行使赎回权，则到期日为2027年3月20日）	7.00	3.66	到期一次还本，在公司不行使递延支付利息选择权的情况下，每年付息一次	银行间市场	无	询价交易	否
特变电工股份有限公司2025年度第一期超短期融资券（科创票据）	25特变股份SCP001（科创票据）	012580915	2025年4月15日	2025年4月16日	2025年11月12日	5.00	1.80	到期一次还本付息	银行间市场	无	询价交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √不适用

逾期未偿还债券

□适用 √不适用

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

不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

□适用 √不适用

其他说明

不适用

5、非金融企业债务融资工具其他情况的说明

□适用 √不适用

（六）公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产10%

□适用 √不适用

（七）主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

主要指标	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	1.15	1.15	-	
速动比率	0.9178	0.9249	-0.77	
资产负债率（%）	56.65	56.57	增加了0.08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	27.87	29.44	-5.30	
EBITDA全部债务比	11.95%	11.42%	增加了0.53个百分点	
利息保障倍数	6.16	5.41	13.86	
现金利息保障倍数	6.87	7.58	-9.37	
EBITDA利息保障倍数	10.17	8.92	14.01	
贷款偿还率（%）	100	100	-	
利息偿付率（%）	100	100	-	

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，并经上海证券交易所自律监管决定书〔2023〕185号同意，XJZH于2023年7月18日向不特定对象发行可转换公司债券13.75亿元，债券简称“ZH转债”，债券代码110094。

（二）报告期转债持有人及担保人情况

可转换公司债券名称		ZH转债
期末转债持有人数		5,854
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	90,565,000	9.11

招商银行股份有限公司－博时中证可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	52,672,000	5.30
云南博闻科技实业股份有限公司	50,000,000	5.03
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	4.15
中国银河证券股份有限公司	39,385,000	3.96
中国太平洋人寿保险股份有限公司－分红－个人分红	35,506,000	3.57
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	29,000,000	2.92
瑞众人寿保险有限责任公司－分红产品	21,501,000	2.16
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	20,925,000	2.10
交通银行股份有限公司－中银国有企业债债券型证券投资基金	19,387,000	1.95

(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	
ZH转债	1,184,891,000	190,056,000		490,000	994,345,000

(四)报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	ZH转债
报告期转股额（元）	190,056,000
报告期转股数（股）	27,528,465
累计转股数（股）	54,532,406
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	4.04
尚未转股额（元）	994,345,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	72.32

(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		ZH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	《中国证券报》《上海证券报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因触发“ZH转债”转股价格向下修正条款，经XJZH2024年第一次临时股东大会审议通过后调整。

2024年5月31日	6.92	2024年5月25日	《中国证券报》《上海证券报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因公司实施2023年度权益分派而调整。
2025年6月12日	6.65	2025年6月6日	《中国证券报》《上海证券报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因公司实施2024年度权益分派而调整。
截至本报告期末最新转股价格		6.65		

(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2025年6月30日，XJZH负债总额768,010.99万元，其中流动负债488,673.43万元，非流动负债279,337.56万元。

2、资信情况：2025年5月22日，联合资信评估股份有限公司出具[联合〔2025〕3395号]评级报告，评级结果为XJZH主体长期信用等级为AA，维持“ZH转债”信用等级为AA，评级展望为稳定。

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

(七)转债其他情况说明

无

第八节 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

2025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	2025年6月30日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	30,819,321,973.10	28,180,156,948.21
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	174,771,574.71	763,865,446.64
衍生金融资产			
应收票据	七、4	2,187,173,385.64	1,823,726,343.52
应收账款	七、5	18,368,613,947.94	16,932,373,296.31
应收款项融资	七、7	3,516,295,610.98	3,335,717,446.87
预付款项	七、8	5,432,698,282.79	3,528,460,392.77
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	1,113,830,499.32	1,192,333,035.99
其中：应收利息			
应收股利	七、9	118,352,019.11	119,142,555.83
买入返售金融资产			
存货	七、10	18,691,056,022.82	16,220,390,090.29
其中：数据资源			
合同资产	七、11	7,404,716,125.28	6,979,280,158.29
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12		1,378,036,164.38
其他流动资产	七、13	3,785,438,854.01	3,594,624,424.44

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
流动资产合计		91,493,916,276.59	83,928,963,747.71
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	30,900,000.00	30,900,000.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	1,032,914,129.62	925,638,388.26
其他权益工具投资	七、18	220,189,670.03	199,593,372.06
其他非流动金融资产	七、19	3,781,963,801.38	3,527,430,357.75
投资性房地产	七、20	67,381,852.10	67,212,650.17
固定资产	七、21	83,653,044,501.36	82,225,974,120.46
在建工程	七、22	15,767,280,195.17	14,099,216,119.66
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	440,450,306.07	376,781,322.30
无形资产	七、26	13,249,314,283.21	13,308,688,928.26
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	260,372,027.40	260,372,027.40
长期待摊费用	七、28	2,976,036,827.85	3,018,937,878.61
递延所得税资产	七、29	2,420,846,831.35	2,407,775,940.41
其他非流动资产	七、30	5,391,870,780.97	3,579,838,876.33
非流动资产合计		129,292,565,206.51	124,028,359,981.67
资产总计		220,786,481,483.10	207,957,323,729.38
流动负债：			
短期借款	七、32	3,021,562,114.96	2,144,081,540.25
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33	194,196,845.72	270,317,418.73
衍生金融负债			
应付票据	七、35	24,782,710,494.94	23,897,453,260.13

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
应付账款	七、36	27,953,925,503.56	26,029,044,211.87
预收款项	七、37	447,870.52	795,864.84
合同负债	七、38	7,401,707,861.94	7,429,199,380.91
卖出回购金融资产款		52,879,943.33	
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	1,441,669,524.73	1,677,413,659.24
应交税费	七、40	793,737,209.65	1,214,770,577.54
其他应付款	七、41	3,763,204,354.64	2,592,633,097.86
其中：应付利息			
应付股利	七、41	1,331,800,092.85	145,711,122.59
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	8,120,774,620.99	6,843,184,594.33
其他流动负债	七、44	1,793,101,319.29	1,103,713,269.68
流动负债合计		79,319,917,664.27	73,202,606,875.38
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	34,248,249,132.75	32,985,727,434.88
应付债券	七、46	1,383,081,840.01	1,363,768,607.82
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	412,714,267.15	305,103,808.73
长期应付款	七、48	5,874,461,973.26	6,234,559,990.85
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	877,497,123.95	604,714,164.84
递延收益	七、51	2,005,082,787.21	2,034,682,258.78
递延所得税负债		861,563,793.56	833,285,924.87
其他非流动负债	七、52	85,697,621.35	85,430,890.01
非流动负债合计		45,748,348,539.24	44,447,273,080.78

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
负债合计		125,068,266,203.51	117,649,879,956.16
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	5,052,792,571.00	5,052,792,571.00
其他权益工具	七、54	5,500,000,000.00	4,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债		5,500,000,000.00	4,000,000,000.00
资本公积	七、55	11,135,568,383.91	10,862,681,926.72
减：库存股	七、56	600,069,500.05	600,069,500.05
其他综合收益	七、57	-329,656,040.78	-834,249,369.51
专项储备	七、58	3,332,203,192.10	3,251,238,327.95
盈余公积	七、59	2,832,378,074.82	2,832,378,074.82
一般风险准备		253,734,735.20	253,734,735.20
未分配利润	七、60	44,608,265,157.42	42,678,082,052.01
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		71,785,216,573.62	67,496,588,818.14
少数股东权益		23,932,998,705.97	22,810,854,955.08
所有者权益（或股东权益）合计		95,718,215,279.59	90,307,443,773.22
负债和所有者权益（或股东权益）总计		220,786,481,483.10	207,957,323,729.38

公司负责人：张新　主管会计工作负责人：白云罡　会计机构负责人：李爱华

母公司资产负债表

2025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	2025年6月30日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		8,085,494,558.03	3,778,355,632.90
交易性金融资产		199,218,498.47	960,664,667.29
衍生金融资产			
应收票据		387,221,047.54	517,990,619.29
应收账款	十九、1	4,127,613,510.08	4,461,415,671.25
应收款项融资		284,296,102.02	220,229,463.51

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
预付款项		1,111,690,944.74	992,583,290.85
其他应收款	十九、2	5,275,313,415.13	5,931,932,697.91
其中：应收利息			
应收股利	十九、2	30,311,336.22	30,311,336.22
存货		1,858,693,164.81	1,586,170,025.17
其中：数据资源			
合同资产		3,167,783,860.03	2,519,841,500.76
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			1,378,036,164.38
其他流动资产		674,091,751.68	346,076,320.47
流动资产合计		25,171,416,852.53	22,693,296,053.78
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		352,560,270.02	380,585,199.28
长期股权投资	十九、3	30,211,371,921.62	29,331,548,321.62
其他权益工具投资		43,404,880.02	43,404,880.02
其他非流动金融资产		622,605,947.82	582,951,942.52
投资性房地产			
固定资产		2,908,167,743.15	2,937,912,545.61
在建工程		71,375,421.75	47,532,121.90
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		532,616,937.77	520,431,211.35
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		2,772,668.07	2,820,159.58
递延所得税资产		366,773,637.54	364,084,815.27
其他非流动资产		228,085,604.68	33,151,279.74

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
非流动资产合计		35,339,735,032.44	34,244,422,476.89
资产总计		60,511,151,884.97	56,937,718,530.67
流动负债：			
短期借款		906,154,553.81	960,076,654.97
交易性金融负债		130,251,781.08	194,657,885.86
衍生金融负债			
应付票据		3,209,456,067.01	3,319,041,460.67
应付账款		4,761,432,361.71	3,749,887,355.58
预收款项			
合同负债		1,681,644,949.04	1,730,333,317.03
应付职工薪酬		38,110,903.20	149,040,141.87
应交税费		4,731,298.49	2,531,837.93
其他应付款		4,070,497,347.30	4,998,311,515.30
其中：应付利息		19,277,118.57	5,011,214.08
应付股利		1,322,263,903.27	138,391,719.77
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,732,754,136.98	1,704,434,759.23
其他流动负债		643,379,739.87	127,354,787.07
流动负债合计		18,178,413,138.49	16,935,669,715.51
非流动负债：			
长期借款		7,953,625,000.00	8,824,150,000.00
应付债券		505,406,849.32	511,572,602.76
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		159,900,451.05	153,770,575.62
递延所得税负债		81,735,721.53	78,467,205.14
其他非流动负债			
非流动负债合计		8,700,668,021.90	9,567,960,383.52

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
负债合计		26,879,081,160.39	26,503,630,099.03
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		5,052,792,571.00	5,052,792,571.00
其他权益工具		5,500,000,000.00	4,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债		5,500,000,000.00	4,000,000,000.00
资本公积		10,250,630,995.44	10,250,630,995.44
减：库存股		600,069,500.05	600,069,500.05
其他综合收益		116,255,964.96	-26,466,939.63
专项储备		19,355,636.15	16,659,011.68
盈余公积		2,781,293,237.56	2,781,293,237.56
未分配利润		10,511,811,819.52	8,959,249,055.64
所有者权益（或股东权益）合计		33,632,070,724.58	30,434,088,431.64
负债和所有者权益（或股东权益）总计		60,511,151,884.97	56,937,718,530.67

公司负责人：张新　主管会计工作负责人：白云罡　会计机构负责人：李爱华

合并利润表

2025年1—6月

单位：元　币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、营业总收入		48,400,602,996.58	47,863,064,761.18
其中：营业收入	七、61	48,351,270,208.37	47,818,667,553.92
利息收入		49,332,788.21	44,397,207.26
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		44,732,237,710.28	43,401,509,990.13
其中：营业成本	七、61	39,397,943,505.38	38,314,904,179.01
利息支出		432,730.59	333,066.23
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
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		770,609,025.28	654,609,402.99
销售费用	七、63	1,417,085,786.60	1,301,486,773.36
管理费用	七、64	1,703,732,801.97	1,783,525,054.40
研发费用	七、65	710,946,029.35	670,254,140.61
财务费用	七、66	731,487,831.11	676,397,373.53
其中：利息费用		774,348,529.85	762,334,943.18
利息收入		124,391,898.29	169,801,320.58
加：其他收益	七、67	388,665,814.86	427,937,290.10
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	211,507,790.64	-1,617,329.06
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		37,819,203.39	27,340,346.05
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	311,456,760.74	-131,077,232.44
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	98,180,150.65	-79,706,520.31
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-305,351,407.08	-981,225,463.24
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、73	11,300,196.17	50,050,648.27
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		4,384,124,592.28	3,745,916,164.37
加：营业外收入	七、74	59,033,807.26	102,393,301.25
减：营业外支出	七、75	20,535,275.14	23,066,108.57
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		4,422,623,124.40	3,825,243,357.05
减：所得税费用	七、76	1,017,988,199.43	553,134,272.69
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		3,404,634,924.97	3,272,109,084.36
（一）按经营持续性分类			

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		3,404,634,924.97	3,272,109,084.36
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）		3,183,865,288.91	3,032,221,587.57
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		220,769,636.06	239,887,496.79
六、其他综合收益的税后净额	七、77	573,091,543.10	-44,387,343.59
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		504,593,328.73	-65,842,169.34
1.不能重分类进损益的其他综合收益		5,918,179.97	137,932.79
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动		5,918,179.97	137,932.79
（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		498,675,148.76	-65,980,102.13
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			-1,268.42
（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		251,760,052.99	-223,723,725.42
（6）外币财务报表折算差额		246,915,095.77	157,744,891.71
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		68,498,214.37	21,454,825.75
七、综合收益总额		3,977,726,468.07	3,227,721,740.77
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		3,688,458,617.64	2,966,379,418.23
（二）归属于少数股东的综合收益总额		289,267,850.43	261,342,322.54
八、每股收益：			

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
（一）基本每股收益(元/股)		0.6342	0.6040
（二）稀释每股收益(元/股)		0.6342	0.6040

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：1,325,130.99元,上期被合并方实现的净利润为： -4,277,922.79元。

公司负责人：张新 主管会计工作负责人：白云罡 会计机构负责人：李爱华

母公司利润表

2025年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、营业收入	十九、4	8,346,259,735.27	7,344,821,139.50
减：营业成本	十九、4	7,353,748,429.66	6,376,152,363.71
税金及附加		28,461,982.96	45,246,664.97
销售费用		155,612,121.07	155,833,121.28
管理费用		314,345,451.26	289,677,531.70
研发费用		51,455,954.98	48,448,150.86
财务费用		173,600,768.64	113,692,202.96
其中：利息费用		177,306,350.19	225,521,593.77
利息收入		79,130,100.73	133,791,655.38
加：其他收益		66,535,805.80	73,043,473.87
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	2,460,710,064.60	3,639,713,843.19
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）		47,812,395.96	-114,328,412.06
信用减值损失（损失以“-”号填列）		12,223,200.38	-69,174,337.83
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-18,390,009.22	-12,624,180.96
资产处置收益（损失以“－”号填列）		-170,391.86	310,932.78
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,837,756,092.36	3,832,712,423.01

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
加：营业外收入		5,442,569.04	18,856,360.69
减：营业外支出		1,671,386.61	2,890,615.49
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,841,527,274.79	3,848,678,168.21
减：所得税费用		35,282,327.41	32,075,049.50
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		2,806,244,947.38	3,816,603,118.71
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		2,806,244,947.38	3,816,603,118.71
（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		142,722,904.59	-83,568,406.81
（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			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		142,722,904.59	-83,568,406.81
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		142,722,904.59	-83,568,406.81
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		2,948,967,851.97	3,733,034,711.90
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：张新　主管会计工作负责人：白云罡　会计机构负责人：李爱华

合并现金流量表

2025年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		56,095,409,526.83	49,944,430,828.31
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		38,775,030.28	44,397,207.31
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		734,655,788.73	338,862,554.28
收到其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	1,669,811,116.69	1,397,812,034.15
经营活动现金流入小计		58,538,651,462.53	51,725,502,624.05
购买商品、接受劳务支付的现金		43,592,045,532.79	37,430,225,053.99
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		5,243,090.15	-26,622,383.60
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		714,902.89	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		4,024,331,162.09	3,614,722,821.44
支付的各项税费		3,793,057,677.37	3,252,406,706.19

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
支付其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	2,486,487,886.76	2,151,489,981.04
经营活动现金流出小计		53,901,880,252.05	46,422,511,148.08
经营活动产生的现金流量净额		4,636,771,210.48	5,302,991,475.97
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		8,935,511,545.30	760,000,000.00
取得投资收益收到的现金		22,912,872.51	52,080,126.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		326,208,073.62	121,925,909.14
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	七、78（2）	136,919,569.65	134,446,299.46
收到其他与投资活动有关的现金	七、78（2）	549,509,543.71	410,502,074.16
投资活动现金流入小计		9,971,061,604.79	1,478,954,408.76
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		9,740,525,536.21	7,483,770,358.07
投资支付的现金		7,066,939,038.19	20,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		45,139,348.47	
支付其他与投资活动有关的现金	七、78（2）	855,372,848.28	2,118,407,493.40
投资活动现金流出小计		17,707,976,771.15	9,622,177,851.47
投资活动产生的现金流量净额		-7,736,915,166.36	-8,143,223,442.71
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		4,033,000,000.00	2,304,053,917.50
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		2,033,000,000.00	569,713,000.00
取得借款收到的现金		8,969,618,122.27	11,077,391,382.67
发行债券所收到的现金			1,000,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78（3）	2,071,145,717.67	817,737,359.14
筹资活动现金流入小计		15,073,763,839.94	15,199,182,659.31
偿还债务支付的现金		5,534,607,243.87	10,212,957,708.91
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		938,782,405.90	1,069,841,782.72
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		261,886,696.19	332,722,440.79

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78（3）	1,513,307,610.31	1,919,990,802.38
筹资活动现金流出小计		7,986,697,260.08	13,202,790,294.01
筹资活动产生的现金流量净额		7,087,066,579.86	1,996,392,365.30
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-44,317,359.33	-36,302,136.33
五、现金及现金等价物净增加额		3,942,605,264.65	-880,141,737.77
加：期初现金及现金等价物余额		21,525,260,751.15	21,346,139,381.73
六、期末现金及现金等价物余额		25,467,866,015.80	20,465,997,643.96

公司负责人：张新　主管会计工作负责人：白云罡　会计机构负责人：李爱华

母公司现金流量表

2025年1—6月

单位：元　币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,754,794,664.13	7,232,841,443.11
收到的税费返还		166,352,085.55	76,801,939.75
收到其他与经营活动有关的现金		1,329,792,246.38	1,448,327,918.04
经营活动现金流入小计		9,250,938,996.06	8,757,971,300.90
购买商品、接受劳务支付的现金		6,225,485,943.95	5,311,503,233.23
支付给职工及为职工支付的现金		539,244,901.98	486,591,064.46
支付的各项税费		101,602,477.28	151,977,773.81
支付其他与经营活动有关的现金		1,212,390,228.67	1,869,269,488.72
经营活动现金流出小计		8,078,723,551.88	7,819,341,560.22
经营活动产生的现金流量净额		1,172,215,444.18	938,629,740.68
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,950,128,643.18	750,000,000.00
取得投资收益收到的现金		2,454,039,632.68	3,609,333,279.63
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4,395,391.96	1,131,256.38

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
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		4,408,563,667.82	4,360,464,536.01
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		89,557,466.51	165,251,056.00
投资支付的现金		972,000,000.00	2,241,435,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		1,061,557,466.51	2,406,686,056.00
投资活动产生的现金流量净额		3,347,006,201.31	1,953,778,480.01
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		2,000,000,000.00	1,501,340,917.50
取得借款收到的现金		2,089,500,970.00	4,429,736,434.00
发行债券所收到的现金		-	1,000,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		11,451,860,699.67	14,336,567,043.75
筹资活动现金流入小计		15,541,361,669.67	21,267,644,395.25
偿还债务支付的现金		1,873,714,581.10	5,328,789,379.50
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		169,008,514.81	180,449,060.20
支付其他与筹资活动有关的现金		13,711,967,690.08	16,632,312,482.57
筹资活动现金流出小计		15,754,690,785.99	22,141,550,922.27
筹资活动产生的现金流量净额		-213,329,116.32	-873,906,527.02
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-25,187,464.49	-23,339,649.29
五、现金及现金等价物净增加额		4,280,705,064.68	1,995,162,044.38
加：期初现金及现金等价物余额		3,608,925,696.11	4,368,414,980.90
六、期末现金及现金等价物余额		7,889,630,760.79	6,363,577,025.28

公司负责人：张新　主管会计工作负责人：白云罡　会计机构负责人：李爱华

合并所有者权益变动表

2025年1—6月

单位：元　币种：人民币

项目	2025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	5,052,792,571.00		4,000,000,000.00		10,857,851,939.95	600,069,500.05	-834,249,369.51	3,251,238,327.95	2,828,225,150.77	253,734,735.20	42,630,358,820.84		67,439,882,676.15	22,603,268,851.72	90,043,151,527.87
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并					4,829,986.77				4,152,924.05		47,723,231.17		56,706,141.99	207,586,103.36	264,292,245.35
其他															
二、本年期初余额	5,052,792,571.00		4,000,000,000.00		10,862,681,926.72	600,069,500.05	-834,249,369.51	3,251,238,327.95	2,832,378,074.82	253,734,735.20	42,678,082,052.01		67,496,588,818.14	22,810,854,955.08	90,307,443,773.22
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			1,500,000,000.00		272,886,457.19		504,593,328.73	80,964,864.15			1,930,183,105.41		4,288,627,755.48	1,122,143,750.89	5,410,771,506.37
（一）综合收益总额							504,593,328.73				3,183,865,288.91		3,688,458,617.64	289,267,850.43	3,977,726,468.07
（二）所有者投入和减少资本			1,500,000,000.00		272,781,520.97								1,772,781,520.97	1,086,763,733.62	2,859,545,254.59
1.所有者投入的普通股														1,984,111,504.60	1,984,111,504.60
2.其他权益工具持有者投入资本			1,500,000,000.00										1,500,000,000.00		1,500,000,000.00
3.股份支付计入所有者权益的金额	0.00														
4．其他					272,781,520.97								272,781,520.97	-897,347,770.98	-624,566,250.01
（三）利润分配					104,936.22						-1,253,682,183.50		-1,253,577,247.28	-267,684,788.41	-1,521,262,035.69

项目	2025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											
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											-1,255,062,183.50		-1,255,062,183.50	-267,875,197.57	-1,522,937,381.07
4．其他					104,936.22						1,380,000.00		1,484,936.22	190,409.16	1,675,345.38
（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								80,964,864.15					80,964,864.15	13,796,955.25	94,761,819.40
1．本期提取								552,773,548.33					552,773,548.33	84,727,439.63	637,500,987.96
2．本期使用								-471,808,684.18					-471,808,684.18	-70,930,484.38	-542,739,168.56
（六）其他															
四、本期期末余额	5,052,792,571.00	-	5,500,000,000.00	-	11,135,568,383.91	600,069,500.05	-329,656,040.78	3,332,203,192.10	2,832,378,074.82	253,734,735.20	44,608,265,157.42	-	71,785,216,573.62	23,932,998,705.97	95,718,215,279.59

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					-11,511,231.44				3,130,888.48		38,553,878.01		30,173,535.05	735,490.40	30,909,025.45
其他													-		
二、本年期初余额	5,052,710,023.00	-	2,000,000,000.00	-	10,821,593,387.01	600,069,500.05	-333,619,809.02	2,892,107,790.12	2,449,409,397.41	227,734,967.93	40,083,057,221.00	-	62,592,923,477.40	25,169,863,525.04	87,762,787,002.44
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	-	-	2,028,171,846.77	-	3,080,166,243.38	-51,328,962.87	3,028,837,280.51
（一）综合收益总额							-65,842,169.34				3,032,221,587.57		2,966,379,418.23	261,342,322.54	3,227,721,740.77
（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	679,668,928.52	1,584,406,272.54
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	108,682,618.87	167,427,532.03
（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													-		
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

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											
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	-	10,726,324,066.51	600,069,500.05	-399,461,978.36	3,105,131,158.57	2,449,409,397.41	227,734,967.93	42,111,229,067.77	-	65,673,089,720.78	25,118,534,562.17	90,791,624,282.95

公司负责人：张新　　主管会计工作负责人：白云罡　　会计机构负责人：李爱华

母公司所有者权益变动表

2025年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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	5,052,792,571.00	-	4,000,000,000.00	-	10,250,630,995.44	600,069,500.05	-26,466,939.63	16,659,011.68	2,781,293,237.56	8,959,249,055.64	30,434,088,431.64
加：会计政策变更											-
前期差错更正											-
其他											-
二、本年期初余额	5,052,792,571.00	-	4,000,000,000.00	-	10,250,630,995.44	600,069,500.05	-26,466,939.63	16,659,011.68	2,781,293,237.56	8,959,249,055.64	30,434,088,431.64
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-	-	1,500,000,000.00	-	-	-	142,722,904.59	2,696,624.47	-	1,552,562,763.88	3,197,982,292.94
（一）综合收益总额							142,722,904.59			2,806,244,947.38	2,948,967,851.97
（二）所有者投入和减少资本	-	-	1,500,000,000.00	-	-	-	-	-	-		1,500,000,000.00
1．所有者投入的普通股											-
2．其他权益工具持有者投入资本			1,500,000,000.00								1,500,000,000.00
3．股份支付计入所有者权益的金额	-				-						-
4．其他						-					-
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1,253,682,183.50	-1,253,682,183.50
1．提取盈余公积										-	-
2．对所有者（或股东）的分配										-1,255,062,183.50	-1,255,062,183.50
3．其他					-					1,380,000.00	1,380,000.00
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1．资本公积转增资本（或股本）	-				-						-

项目	2025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							
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	-	-	-	-	-	-	-	2,696,624.47	-	-	2,696,624.47
1．本期提取								7,881,880.17			7,881,880.17
2．本期使用								-5,185,255.70			-5,185,255.70
（六）其他											-
四、本期期末余额	5,052,792,571.00	-	5,500,000,000.00	-	10,250,630,995.44	600,069,500.05	116,255,964.96	19,355,636.15	2,781,293,237.56	10,511,811,819.52	33,632,070,724.58

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											

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							
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											
2．对所有者（或股东）的分配										-1,004,049,740.80	-1,004,049,740.80
3．其他											
（四）所有者权益内部结转											
1．资本公积转增资本（或股本）											
2．盈余公积转增资本（或股本）											
3．盈余公积弥补亏损											
4．设定受益计划变动额结转留存收益											

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							
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

公司负责人：张新　　主管会计工作负责人：白云罡　　会计机构负责人：李爱华

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

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

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

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

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

本财务报告于2025年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

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

2、持续经营

√适用 □不适用

本集团对自2025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：本集团根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括应收款项坏账准备、存货跌价准备、固定资产折旧、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、准确、完整地反映了本公司及本集团于2025年6月30日的财务状况以及2025年半年度经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本集团的会计期间为公历1月1日至12月31日。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。本集团营业周期为12个月，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

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

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提坏账准备的应收款项金额大于3000万元
重要的应收款项坏账准备收回或转回金额	单项应收款项坏账准备收回或转回金额大于1000万元
重要的应收款项核销	单项应收款项核销金额大于1000万元
账龄超过一年的重要预付款项	单项账龄超过1年的预付款项金额大于1000万元

项目	重要性标准
合同资产账面价值发生重大变动	合同资产账面价值变动金额占期初合同资产余额的30%或金额大于20000万元
重要的在建工程	单个在建工程项目金额大于30000万元
重要的资本化研发项目	单个资本化研发项目金额大于5000万元
账龄超过一年的重要应付账款/其他应付款/合同负债	单项账龄超过1年重要的应付账款金额大于10000万元单项账龄超过1年重要的其他应付款/合同负债金额大于5000万元
合同负债账面价值发生重大变动	合同负债账面价值变动金额占期初合同负债余额的30%或金额大于20000万元
重要的非全资子公司	非全资子公司的收入总额、净利润、净资产、资产总额任一项金额占本集团合并金额比重超过8%以上。
重要的合营企业或联营企业	对单个联营/合营企业的长期股权投资账面价值占本集团净资产的5%以上，或长期股权投资权益法下投资损益占本集团合并净利润的8%以上。
重要的或有事项	本集团将可能影响金额超过集团净资产的5%的单个或有事项，或管理层根据集团所处的具体环境认为重要的或有事项。
重要的承诺事项	本集团将可能影响金额超过集团净资产的5%的单个承诺事项，或管理层根据集团所处的具体环境认为重要的承诺事项。

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

（1）同一控制下的企业合并

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

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

（2）非同一控制下的企业合并

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

本集团作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被

购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并成本进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的所有子公司。本集团判断控制的标准为，本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

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

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

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

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

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

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原

有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的投资损益。通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，不属于一揽子交易的，对每一项交易按照是否丧失控制权分别进行会计处理。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

9、现金及现金等价物的确定标准

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

10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

（1）外币交易

本集团外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率（或实际情况，如交易当期平均汇率或加权平均汇率）将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门

借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益；收到投资者以外币投入的资本，采用交易发生日即期汇率折算，外币投入资本与相应的货币性项目的记账本位币金额之间不产生外币资本折算差额。

（2）外币财务报表的折算

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

11、金融工具

√适用 □不适用

（1）金融工具的确认和终止确认

本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

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

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

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

（2）金融资产分类和计量方法

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

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

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

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

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

金融资产的后续计量取决于其分类：

1）以摊余成本计量的金融资产

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

2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产

采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：应收款项融资、其他债权投资。

3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

（3）金融负债分类、确认依据和计量方法

除了签发的财务担保合同、以低于市场利率贷款的贷款承诺及由于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债以外，本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1）以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（含属于金融负债的衍生工具），包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入

当期损益的金融负债。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。对于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

（4）金融工具减值

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

1）预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

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

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的不含重大融资成分的应收账款、应收票据、应收款项融资、合同资产等应收款项，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团选择运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产如其他流动资产、其他债权投资、其他非流动资产，本集团采用一般方法（三阶段法）计提预期信用损失。在每个资产负债表日，本集团评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；

如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后未显著增加。关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义等披露参见附注十二、与金融工具相关的风险。

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

2）按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别及确定依据

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

①应收账款及合同资产的组合类别及确定依据

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

组合类型	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
信用风险特征组合	账龄组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收账款/合同资产账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
	电费及补贴款组合	结合应收款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（%）

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

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

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

②应收票据的组合类别及确定依据

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

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

③其他应收款的组合类别及确定依据

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

组合类型	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
信用风险特征组合	账龄组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款与未来12个月或整个存续期预期信用损失对照表，计算预期信用损失

3）按照单项计提坏账减值准备的单项计提判断标准

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失

率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本集团对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

4）减值准备的核销

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

（5）金融资产转移的确认依据和计量方法

对于金融资产转移交易，本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债，未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的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

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。（2）如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

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

本集团根据所发行的优先股、永续债的合同条款及其所反映的经济实质，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将这些金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

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

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

（7）衍生金融工具

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

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

（8）可转换债券

本集团发行可转换债券时依据条款确定其是否同时包含负债和权益成份。

发行的可转换债券既包含负债也包含权益成份的，在初始确认时将负债和权益成份进行分拆，并分别进行处理。在进行分拆时，先确定负债成份的公允价值并以此作为其初始确认金额，再按照可转换债券整体的发行价格扣除负债成份初始确认金额后的金额确定权益成份的初始确认金额。交易费用在负债成份和权益成份之间按照各自的相对公允价值进行分摊。负债成份作为负债列示，以摊余成本进行后续计量，直至被撤销、转换或赎回。权益成份作为权益列示，不进行后续计量。

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

（9）金融资产和金融负债的抵销

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

12、应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

13、应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

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

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

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

14、应收款项融资

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

15、其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

16、存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

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

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

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

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

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

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

□适用 √不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

□适用 √不适用

17、合同资产

√适用 □不适用

合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

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

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。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

□适用 √不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

□适用 √不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

□适用 √不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

□适用 √不适用

终止经营的认定标准和列报方法

□适用 √不适用

19、长期股权投资

√适用 □不适用

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

（1）重大影响、共同控制的判断

本集团对被投资单位具有重大影响的权益性投资，即对联营企业投资。重大影响，是指本集团对被投资方的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位20%以上但低于50%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的证据表明本集团不能参与被投资单位的生产经营决策或形成对被投资单位的控制。本集团持有被投资单位20%以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

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

（2）会计处理方法

本集团按照初始投资成本对取得的长期股权投资进行初始计量。

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

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

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

本公司对子公司投资在个别财务报表中采用成本法核算。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公

允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

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

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

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。

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

因处置部分股权后剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础处理并按比例结转，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期投资收益。

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

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账

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

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

20、投资性房地产

(1).如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

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

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

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

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

投资性房地产减值测试方法及减值准备计提方法：

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

可收回金额的估计结果表明投资性房地产的可收回金额低于其账面价值的，投资性房地产的账面价值会减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，

计入当期损益，同时计提相应的减值准备。投资性房地产减值损失一经确认,在以后会计期间不得转回。

21、固定资产

(1).确认条件

√适用 □不适用

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

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

(2).折旧方法

√适用 □不适用

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

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

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

22、在建工程

√适用 □不适用

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

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

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产，标准如下：

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

23、借款费用

√适用 □不适用

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

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

24、生物资产

□适用 √不适用

25、油气资产

□适用 √不适用

26、无形资产

(1).使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

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

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

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

(2).研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

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

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

（5）该特定产品生产工艺开发的支出能够可靠地归集。

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

27、长期资产减值

√适用 □不适用

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

（1）除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

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

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

公允价值减去处置费用后的净额，参考计量日发生的有序交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。详见附注七、21.固定资产。

（2）商誉减值

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

商誉减值测试的方法、参数与假设，详见附注七、27.商誉。

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

本集团的长期待摊费用包括矿坑剥采支出、勘探成本、租入资产的改良支出、长期提货权和职工住房补贴等本集团已经支付但应由本期及以后各期分摊的期限在1年以上的费用。该等费用有明确受益期限的，按受益期限进行摊销，其中矿坑剥采支出于煤层、矿层开采时按照产量摊销计入损益；无受益期的，分5年平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

29、合同负债

√适用 □不适用

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

30、职工薪酬

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期福利。

(1).短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(2).离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(3).辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(4).其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

其他长期职工福利，是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外所有的职工薪酬。

31、预计负债

√适用 □不适用

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

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

32、股份支付

√适用 □不适用

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

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

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

33、优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

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

34、收入

(1).按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

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

履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品的承诺。本集团的履约义务在满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：①客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；②客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；③本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

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

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品控制权时点确认收入。本集团在判断客户是否已取得商品控制权时，综合考虑下列迹象：①本集团就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；②本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；③本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；④本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；⑤客户已接受该商品；⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

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

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户款项。在确定交易价格时，本集团考虑可变对价、合同中存在重大融资成分等因素的影响。

合同中存在可变对价的，本集团按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数。包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

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

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

根据合同约定、法律规定等，本集团为所销售的商品提供质量保证，属于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本集团按照附注五、

31.预计负债进行会计处理。本集团为向客户提供了超过法定质保期限或范围的质量保证，属于对所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务，本集团将其作为一项单项履约义务。本集团按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。

（2）收入确认的具体方法

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

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

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

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

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

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

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

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

(2).同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

□适用 √不适用

35、合同成本

√适用 □不适用

（1）与合同成本有关的资产金额的确定方法

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

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

合同取得成本，即本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；如果该资产摊销期限不超过一年，本集团选择在发生时计入当期损益的简化处理。增量成本，是指不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

（2）与合同成本有关的资产的摊销

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

（3）与合同成本有关的资产的减值

本集团与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本集团将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：①企业因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品估计将要发生的成本。计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、政府补助

√适用 □不适用

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

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

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，确认为递延收益的与资产相关的政府补助，按照所建造或购买的资产使用年限内按照合理、系统的方法分期计入损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益。与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

本集团取得政策性优惠贷款贴息的，区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本集团两种情况，分别按照以下原则进行会计处理：（1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用（或以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用）。（2）财政将贴息资金直接拨付给本集团，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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

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

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

本集团在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。管理层运用大量的判断来估计未

来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，决定应确认的递延所得税资产的金额，因此存在不确定性。

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

38、租赁

√适用 □不适用

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

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

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

1）租赁确认

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

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利，按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用；④为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（属于为生产存货而发生的除外）。本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

本集团根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式以直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

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

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

在租赁期开始日后，本集团确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额。当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

2）租赁变更

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

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

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

失计入当期损益。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

3）短期租赁和低价值资产租赁

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

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本集团作为出租人， 如果一项租赁实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬，本集团将该项租赁分类为融资租赁，除此之外分类为经营租赁。

1）融资租赁

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

租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

2）经营租赁

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。本集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

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

39、其他重要的会计政策和会计估计

□适用 √不适用

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1).重要会计政策变更

□适用 √不适用

(2).重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3).2025年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

41、其他

√适用 □不适用

（1）发放贷款及垫款

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

（2）矿山地质环境治理恢复与土地复垦义务

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

（3）专项储备

本集团根据财政部、应急管理部《关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知》(财资[2022]136号)及《企业安全生产费用提取和使用管理

办法》的相关规定计提的安全生产费用，应当计入相关产品的成本或当期损益，同时记入专项储备科目。

本集团使用提取的安全费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，通过在建工程科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

本集团提取的维简费和其他具有类似性质的费用，比照上述规定处理。

（4）持有待售

本集团主要通过出售（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。

本集团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。本集团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。

本集团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，无论出售后本集团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。后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，恢复以前减记的金额，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不予转回。

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，是指本集团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

本集团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，本集团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

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

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

如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使（但作为套期策略组成部分的展期或替换不作为已到期或合同终止处理），或因风险管理目标发生变化，导致套期关系不再满足风险管理目标，或者该套期不再满足套期会计方法的其他条件时，本集团终止运用套期会计。

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

满足套期会计方法条件的，按如下方法进行处理：

①公允价值套期：

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

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

②现金流量套期

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

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

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

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

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	按非金属氧化镁销售金额计征 按煤炭销售金额计征 按砂石矿销售量计征	从价税率：4%、8% 从量：1元/吨
环境保护税	按照排放应税污染物的污染当量数或排放量乘以具体适用税额计缴	2018年1月1日起征，大气污染1.2-12元/污染当量，水污染1.4-14元/污染当量，固体废物25元/吨

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

□适用 √不适用

2、税收优惠

√适用 □不适用

（1）企业所得税

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

2）根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32号），公司子公司新疆天池能源有限责任公司被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为GR202465000450，发证时间2024年10月28日，有效期三年，其按15%的所得税税率计缴企业所得税。另外，根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020年第23号）第一条有关规定，新疆天池能源有限责任公司同时符合西部大开发企业所得税税收优惠政策，2025年度预缴企业所得税减按15%税率征收。

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

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

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

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

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

8）根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32号），公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为GR202465000229，发证时间2024年10月28日，有效期三年，其按15%的所得税税率计缴企业所得税。另外，根据财政部、税务

总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020年第23号）第一条有关规定，特变电工新疆新能源股份有限公司同时符合西部大开发企业所得税税收优惠政策，2025年度预缴企业所得税减按15%税率征收。

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

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

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

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

13）根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32号），公司孙公司特变电工（德阳）电缆股份有限公司被四川省科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业，复审证书编号为GR202351003133，发证时间2023年10月16日，有效期三年，其按15%的所得税税率计缴企业所得税。

14）根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32号），公司孙公司特变电工京津冀智能

科技有限公司被天津市科学技术局、财政局、税务局联合认定为国家高新技术企业，证书编号为GR202212002855，发证时间2022年12月19日，有效期三年，其按15%的所得税税率计缴企业所得税。

15）根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020年第23号）第一条有关规定，公司子公司特变电工超高压电气有限公司、特变电工智能电气有限责任公司、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，2025年度预缴企业所得税减按15%税率征收。

16）根据财政部、税务总局《关于新疆困难地区及喀什、霍尔果斯两个特殊经济开发区新办企业所得税优惠政策的通知》（财税[2021]27号）第二条的有关规定和《新疆维吾尔自治区人民政府关于新疆困难地区及喀什、霍尔果斯经济开发区企业所得税优惠政策有关问题的通知》（新政发[2021]66号）第二条的有关规定，公司子公司三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司符合五年内免征企业所得税，免税期满后再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，2025年度免征企业所得税地方分享部分。

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

18）根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》、财税(2008)46号、财税(2008)116号、国税发(2009)80号等文件，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》(财税(2008)46号)(以下简称《目录》)规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。根据《目录》规定公司子公司盱眙高传风力发电有限公司、崇仁县华风发电有限公司、吴起县华光新能源有限公司2025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）及《关于2024年度享受增值税加计抵减政策的先进制造业企业名单制定工作有关事项的通知》的规定，自2024年1月1日至2025年4月30日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计5%抵减应纳增值税税额，公司及所属新特能源股份有限公司、特变电工新疆电缆有限公司、XJZH、特变电工智能电气有限责任公司、新疆特变电工自控设备有限公司、天津市特变电工变压器有限公司、特变电工沈阳变压器集团有限公司、特变电工衡阳变压器有限公司、特变电工（德阳）电缆股份有限公司、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司、特变电工京津冀智能科技有限公司符合上述税收优惠政策，在2025年享受上述税收优惠政策。

2）根据财政部、税务总局《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（2022年第14号）的规定，加大“制造业”等行业增值税期末留抵退税政策力度，将先进制造业按月全额退还增值税增量留抵税额，并一次性退还企业存量留抵税额。公司及所属特变电工新疆电缆有限公司、特变电工超高压电气有限公司、特变电工智能电气有限责任公司、特变电工衡阳变压器有限公司、特变电工（德阳）电缆股份有限公司、新疆天池能源有限责任公司、XJZH、新疆新能源股份有限公司符合上述税收优惠政策，在2025年享受上述税收优惠政策。

3、其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“期初余额”系指2025年1月1日，“期末余额”系指2025年6月30日，“本期发生额”系指2025年1月1日至6月30日，“上期发生额”系指2024年1月1日至6月30日，货币单位为人民币元。

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1,992,649.38	1,075,996.09
银行存款	23,751,191,650.27	20,665,375,380.68

项目	期末余额	期初余额
其他货币资金	7,044,811,613.41	7,487,244,509.81
应计利息	21,326,060.04	26,461,061.63
合计	30,819,321,973.10	28,180,156,948.21
其中：存放在境外的款项总额	1,553,195,309.74	1,118,170,557.69

其他说明

年末受限制的货币资金明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	2,309,287,562.32	3,206,693,633.93
定期存款及通知存款	1,029,880,488.68	1,392,894,555.14
保函保证金	485,219,300.36	664,754,764.49
存放央行法定存款准备金	485,480,570.00	480,237,479.85
环境恢复治理保障基金	367,395,200.00	351,239,600.00
司法冻结资金	474,682,013.36	255,756,345.59
共管账户专项资金	35,589,652.59	110,107,804.83
银行信用证保证金	109,765,549.32	107,900,689.09
土地复垦保证金	31,856,125.80	33,015,877.62
外汇保证金	58,605.17	3,157,545.27
其他	914,829.66	962,235.10
合计	5,330,129,897.26	6,606,720,530.91

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	174,771,574.71	763,865,446.64	/
其中：			
权益工具投资	54,110,364.14	52,454,608.34	/
衍生金融资产	95,810,481.52	148,718,192.50	/
金融理财产品	18,700,729.05	556,542,645.80	/
其他	6,150,000.00	6,150,000.00	/
合计	174,771,574.71	763,865,446.64	/

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	95,810,481.52	148,718,192.50
其中：远期外汇合约	94,215,856.52	93,059,392.50
商品期货合约	1,594,625.00	55,658,800.00
未被指定套期关系的衍生金融资产		
其中：远期外汇合约		
合计	95,810,481.52	148,718,192.50

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1).应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	1,092,597,871.98	1,167,615,887.38
商业承兑票据	1,094,575,513.66	656,110,456.14
合计	2,187,173,385.64	1,823,726,343.52

(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	163,745,642.72
商业承兑票据	14,003,084.20
合计	177,748,726.92

(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

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		641,473,038.63
商业承兑票据		513,215,458.76
合计		1,154,688,497.39

(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	2,217,447,994.01	100.00	30,274,608.37	1.37	2,187,173,385.64	1,841,560,619.23	100.00	17,834,275.71	0.97	1,823,726,343.52
其中：										
其中：银行承兑汇票	1,094,168,879.45	49.34	1,571,007.47	0.14	1,092,597,871.98	1,171,952,211.94	63.64	4,336,324.56	0.37	1,167,615,887.38
商业承兑汇票	1,123,279,114.56	50.66	28,703,600.90	2.56	1,094,575,513.66	669,608,407.29	36.36	13,497,951.15	2.02	656,110,456.14
合计	2,217,447,994.01	100.00	30,274,608.37		2,187,173,385.64	1,841,560,619.23	100.00	17,834,275.71		1,823,726,343.52

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	4,336,324.56	-2,765,317.09				1,571,007.47
商业承兑汇票	13,497,951.15	15,205,649.75				28,703,600.90
合计	17,834,275.71	12,440,332.66				30,274,608.37

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（含1年）	15,188,101,956.56	12,782,358,601.90
	15,188,101,956.56	12,782,358,601.90
1至2年	1,361,066,135.33	2,257,111,184.27
2至3年	812,103,583.75	1,124,466,815.48
3年以上		
3至4年	910,185,790.25	986,707,365.89
4至5年	601,916,437.05	454,122,710.38
5年以上	684,268,897.10	663,353,382.18
合计	19,557,642,800.04	18,268,120,060.10

(1).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	275,638,809.95	1.41	218,670,942.83	79.33	56,967,867.12	298,102,560.99	1.63	235,489,768.61	79.00	62,612,792.38
按组合计提坏账准备	19,282,003,990.09	98.59	970,357,909.27	5.03	18,311,646,080.82	17,970,017,499.11	98.37	1,100,256,995.18	6.12	16,869,760,503.93
其中：										
账龄组合	15,869,067,823.31	81.14	760,213,498.02	4.79	15,108,854,325.29	14,633,769,140.41	80.11	910,917,481.59	6.22	13,722,851,658.82
电费及补贴款组合	3,412,936,166.78	17.45	210,144,411.25	6.16	3,202,791,755.53	3,336,248,358.70	18.26	189,339,513.59	5.68	3,146,908,845.11
合计	19,557,642,800.04	100.00	1,189,028,852.10		18,368,613,947.94	18,268,120,060.10	100.00	1,335,746,763.79		16,932,373,296.31

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

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
电费补贴降低或取消部分项目	92,565,816.17	92,565,816.17	100.00	预期无法收回
青岛昌盛日电太阳能科技股份有限公司	31,662,788.45	31,662,788.45	100.00	预期无法收回
其他零星	151,410,205.33	94,442,338.21	62.38	预期收回存在不确定性
合计	275,638,809.95	218,670,942.83	79.33	

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1年以内（含1年）	14,297,444,103.95	285,948,882.14	2.00
1年至2年（含2年）	690,050,270.11	34,502,513.51	5.00
2年至3年（含3年）	290,292,407.94	58,058,481.59	20.00
3年至4年（含4年）	163,837,317.10	49,151,195.13	30.00

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
4 年至 5 年（含 5 年）	189,782,597.13	94,891,298.57	50.00
5 年以上	237,661,127.08	237,661,127.08	100.00
合计	15,869,067,823.31	760,213,498.02	

按组合计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

按组合计提坏账准备：

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
电费及补贴款组合	3,412,936,166.78	210,144,411.25	6.16
合计	3,412,936,166.78	210,144,411.25	6.16

按组合计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(2).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	1,335,746,763.79	-135,816,027.40		10,742,626.63	-159,257.66	1,189,028,852.10
合计	1,335,746,763.79	-135,816,027.40		10,742,626.63	-159,257.66	1,189,028,852.10

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

注：本年其他变动的坏账准备-15.93万元，系公司所属新能源公司本年处置若干附属公司对应债权转出相应坏账准备。

(3).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	10,742,626.63

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

注：报告期内核销的主要是零星购销及服务应收款项等，无重要应收账款核销。

(4).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	2,852,286,782.18	113,715,114.24	2,966,001,896.42	10.79	161,701,580.54
客户2		1,337,129,795.86	1,337,129,795.86	4.86	26,742,595.92
客户3	519,727,792.94	116,352,584.93	636,080,377.87	2.31	46,974,138.86
客户4	23,193,460.89	523,727,473.29	546,920,934.18	1.99	13,243,623.71
客户5	501,393,365.11	12,099,292.99	513,492,658.10	1.87	33,418,468.08
合计	3,896,601,401.12	2,103,024,261.31	5,999,625,662.43	21.82	282,080,407.11

其他说明

不适用

其他说明：

√适用 □不适用

年末使用受到限制的应收账款详见附注七、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	4,457,676,711.03	246,399,107.43	4,211,277,603.60	4,156,846,424.39	94,385,669.75	4,062,460,754.64
合同质保金	3,477,036,949.86	283,598,428.18	3,193,438,521.68	3,154,402,345.18	237,582,941.53	2,916,819,403.65
合计	7,934,713,660.89	529,997,535.61	7,404,716,125.28	7,311,248,769.57	331,968,611.28	6,979,280,158.29

(2).报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因

项目	变动金额	变动原因
甘肃省武威市天祝县松山镇500MW风电项目	-646,792,945.97	工程项目按照履约进度确认收入，已满足结算条件，收取工程款
孟加拉达卡地区电网扩容和升级项目	255,139,672.09	工程项目按照履约进度确认收入，未满足结算条件，暂未结算
合计	-391,653,273.88	/

(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										
其中：										
按组合计提坏账准备	7,934,713,660.89	100.00	529,997,535.61	6.68	7,404,716,125.28	7,311,248,769.57	100.00	331,968,611.28	4.54	6,979,280,158.29
其中：										
工程完工未结算组合	4,457,676,711.03	56.18	246,399,107.43	5.53	4,211,277,603.60	4,156,846,424.39	56.86	94,385,669.75	2.27	4,062,460,754.64
合同质保金组合	3,477,036,949.86	43.82	283,598,428.18	8.16	3,193,438,521.68	3,154,402,345.18	43.14	237,582,941.53	7.53	2,916,819,403.65
合计	7,934,713,660.89	100.00	529,997,535.61		7,404,716,125.28	7,311,248,769.57	100.00	331,968,611.28		6,979,280,158.29

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
工程完工未结算组合	4,457,676,711.03	246,399,107.43	5.53
合计	4,457,676,711.03	246,399,107.43	5.53

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
合同质保金组合	3,477,036,949.86	283,598,428.18	8.16
合计	3,477,036,949.86	283,598,428.18	8.16

按组合计提坏账准备的说明

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(4).本期合同资产计提坏账准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销/核销	其他变动	
已完工未结算工程	94,385,669.75	152,013,437.68				246,399,107.43
合同质保金	237,582,941.53	46,015,486.65				283,598,428.18
合计	331,968,611.28	198,028,924.33				529,997,535.61

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

不适用

(5).本期实际核销的合同资产情况

□适用 √不适用

其中重要的合同资产核销情况

□适用 √不适用

合同资产核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

7、应收款项融资

(1).应收款项融资分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	3,516,295,610.98	3,335,717,446.87
合计	3,516,295,610.98	3,335,717,446.87

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，半年度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

项目	期末已质押金额
银行承兑汇票	289,578,606.68
合计	289,578,606.68

(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	5,049,450,824.24	
合计	5,049,450,824.24	

(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	5,248,763,437.77	96.61	3,429,401,787.72	97.20
1至2年	119,417,351.00	2.20	52,013,056.70	1.47
2至3年	26,369,317.23	0.49	16,923,638.78	0.48
3年以上	38,148,176.79	0.70	30,121,909.57	0.85
合计	5,432,698,282.79	100.00	3,528,460,392.77	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
北京成睿电子有限公司	101,332,420.20	1-2年	预付材料款合同尚未执行完毕
吉林省送变电工程有限公司	41,727,434.77	1-3年	预付工程款合同尚未执行完毕

(2).预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	账龄	占预付款项期末余额合计数的比例(%)

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	278,049,784.02	2年以内	5.12
供应商2	217,762,260.00	1年以内	4.01
供应商3	173,888,881.64	1年以内	3.20
供应商4	166,515,924.45	1年以内	3.07
供应商5	143,687,863.29	1年以内	2.64
合计	979,904,713.40		18.04

其他说明：

不适用

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	118,352,019.11	119,142,555.83
其他应收款	995,478,480.21	1,073,190,480.16
合计	1,113,830,499.32	1,192,333,035.99

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
1年以内	80,185,121.60	80,975,658.32
1年以上	38,166,897.51	38,166,897.51
合计	118,352,019.11	119,142,555.83

(8).重要的账龄超过 1 年的应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
徐闻县昊能光伏发电有限公司	17,054,157.82	4-6年	尚未达到收款条件	否
合计	17,054,157.82	/	/	/

(9).按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(10).按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(11).坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

不适用

(12).本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(13).按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	853,550,327.07	925,554,512.92
1年以内小计	853,550,327.07	925,554,512.92
1至2年	98,590,624.12	99,506,511.86
2至3年	56,449,214.42	40,328,903.23
3年以上		
3至4年	24,237,719.52	38,463,847.72
4至5年	29,542,627.43	34,130,562.50
5年以上	195,392,929.91	172,838,802.39
合计	1,257,763,442.47	1,310,823,140.62

(14).按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金及押金	528,737,973.19	521,864,146.70
代垫款项	295,717,455.80	347,371,326.04
日常借支	165,264,339.34	75,412,392.01
往来款项	105,693,823.84	105,693,823.84
预付款转入		5,778,590.00
股权转让款	119,323,556.00	215,418,558.19
出口退税款	2,596,298.30	2,240,465.37
其他	40,429,996.00	37,043,838.47
合计	1,257,763,442.47	1,310,823,140.62

(15).坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	50,270,788.69	40,484,716.31	146,877,155.46	237,632,660.46
2025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	25,195,544.09			25,195,544.09
本期转回				
本期转销				
本期核销			406,534.92	406,534.92
其他变动	-136,707.37			-136,707.37
2025年6月30日余额	75,329,625.41	40,484,716.31	146,470,620.54	262,284,962.26

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(16).坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	237,632,660.46	25,195,544.09		406,534.92	-136,707.37	262,284,962.26

合计	237,632,660.46	25,195,544.09		406,534.92	-136,707.37	262,284,962.26

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

注：本年其他变动的坏账准备-13.67万元，主要系公司所属新能源公司本年处置附属公司对应债权转出相应坏账准备金额11.28万元。

(17).本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	406,534.92

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

(18).按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
单位1	105,696,342.84	8.40	往来款项	5年以上	105,696,342.84
单位2	90,000,000.00	7.16	项目保证金	1年以内	1,800,000.00
单位3	35,259,000.00	2.80	代垫款项	5年以上	35,259,000.00
单位4	27,000,000.00	2.15	投标保证金	1年以内	540,000.00
单位5	14,665,355.97	1.17	代垫款项	1-2年	626,451.94
合计	272,620,698.81	21.68			143,921,794.78

(19).因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、存货

(1).存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	5,192,515,759.32	135,061,603.01	5,057,454,156.31	4,351,348,883.38	169,498,144.79	4,181,850,738.59
包装物及低值易耗品	7,440,484.91	0.00	7,440,484.91	21,391,392.17		21,391,392.17
库存商品	5,051,327,649.57	82,233,781.36	4,969,093,868.21	3,656,616,905.47	105,497,501.46	3,551,119,404.01
在产品、自制半成品	4,537,104,651.27	99,193,725.29	4,437,910,925.98	4,204,411,862.83	237,893,945.61	3,966,517,917.22
委托加工材料	25,226,798.25	9,739,898.36	15,486,899.89	24,371,800.36	15,852,768.81	8,519,031.55
材料成本差异	-306,529,440.61		-306,529,440.61	-453,170,592.49		-453,170,592.49
发出商品	1,782,191,905.92		1,782,191,905.92	1,956,625,217.59		1,956,625,217.59
套期工具	13,209,531.58		13,209,531.58	-151,127,800.00		-151,127,800.00
风能、光伏电站	2,862,519,602.24	147,721,911.61	2,714,797,690.63	3,393,936,562.58	255,271,780.93	3,138,664,781.65
合计	19,165,006,942.45	473,950,919.63	18,691,056,022.82	17,004,404,231.89	784,014,141.60	16,220,390,090.29

(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	169,498,144.79	1,941,109.04	-	36,377,650.82	-	135,061,603.01
库存商品	105,497,501.46	43,962,345.34	-	67,226,065.44	-	82,233,781.36
在产品、自制半成品	237,893,945.61	11,922,237.15	-	150,622,457.47	-	99,193,725.29
委托加工材料	15,852,768.81	-	-	6,112,870.45	-	9,739,898.36
风能、光伏电站	255,271,780.93	48,535,448.20	-	-	156,085,317.52	147,721,911.61
合计	784,014,141.60	106,361,139.73		260,339,044.18	156,085,317.52	473,950,919.63

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

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

注：本年存货跌价准备变动，主要系①公司所属新特能源股份有限公司（以下简称新特能源）本年原材料、库存商品，在产品、自制半成品共计计提存货跌价准备4,797.99万元、转销23,839.37万元、年末跌价准备18,960.66万元，主要系多晶硅受市场价格下跌的影响，对多晶硅库存商品、半成品及相关原材料、委托加工物资计提存货跌价准备；②公司子公司XJZH本年库存商品计提存货跌价准备561万元、转销1,667.70万元、年末跌价准备452.92万元，主要系部分电极箔、合金等产品受市场价格下跌影响，对其可变净现值低于成本的部分计提存货跌价准备；③公司所属新能源公司本年增加新能

源电站跌价准备4,853.54万元，系对已建成尚未转让的新能源电站，综合目前各电站的发电收益，年末对按照账面成本高于可变现净值部分的电站计提跌价准备。存货跌价本年其他减少15,608.53万元，主要系①新能源公司明确对云南鹤庆县30MWp光伏项目持有意图变更为自持，将其由存货调整至固定资产列示，转出以前年度对其计提的跌价准备8,893.65万元；②新能源公司所属子公司转让，对应的跌价准备减少6,714.88万元。

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		
一年内到期的大额存单		1,378,036,164.38
合计		1,378,036,164.38

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	2,063,448,914.38	1,774,835,769.43
预缴企业所得税额	170,582,863.88	218,037,225.50
预缴其他税额	10,968,644.30	12,691,445.28
商品期货合约交易保证金	1,031,168,496.70	707,246,158.95
大额存单	500,292,369.51	880,760,788.34
其他	8,977,565.24	1,053,036.94
合计	3,785,438,854.01	3,594,624,424.44

其他说明：

不适用

14、债权投资

(1).债权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收成都富江工业股份有限公司股权回购款	30,900,000.00		30,900,000.00	30,900,000.00		30,900,000.00
减：一年内到期的债权投资						
合计	30,900,000.00		30,900,000.00	30,900,000.00		30,900,000.00

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：

不适用

15、其他债权投资

(1).其他债权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
中民国际控股有限公司						653,400,000.00	-653,400,000.00		
合计						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(账面价值)	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	55,526,273.11			64,555.84						55,590,828.95	
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			4,000,000.00						4,000,000.00		
小计	65,526,273.11	0.00	4,000,000.00	64,555.84	0.00	0.00	0.00	0.00	4,000,000.00	65,590,828.95	
二、联营企业											
JobinSqm,Inc	19,862,131.88			-488,971.88						19,373,160.00	
中疆物流有限责任公司	134,978,285.18			8,312,966.40						143,291,251.58	

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
昌吉雪峰爆破工程有限公司	39,796,533.34			9,177,522.20						48,974,055.54	
新疆新铁天通供应链管理有限公司	25,901,014.40			-1,257,181.11						24,643,833.29	
昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司	207,595,310.40	66,962,793.71								274,558,104.11	
吉木乃新特风电有限公司	38,195,941.74			4,135,458.75					509,857.44	42,841,257.93	
五凌江永电力有限公司	25,331,895.30			2,176,193.61					143,237.85	27,651,326.76	
江永清洁能源开发有限公司	37,235,041.40			1,427,712.58					927,555.78	39,590,309.76	
江永晟华能源开发有限公司	78,531,923.75			2,775,952.84					2,732,339.09	84,040,215.68	
道县清洁能源开发有限	38,097,948.00			766,850.62					280,892.24	39,145,690.86	

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
公司											
吐鲁番特变电工新能源有限公司	91,233,217.42			1,176,523.84						92,409,741.26	
五家渠新特能源有限责任公司	20,278,224.92			579,707.56						20,857,932.48	
五家渠特变电工光电科技有限责任公司	16,854,764.45			835,611.83						17,690,376.28	
国能新疆甘泉堡综合能源有限公司	20,011,375.31			3,752,316.80						23,763,692.11	
华翔(洪洞)新能源科技有限公司	855,297.48									855,297.48	
丝路矿业(天津)有限公司	7,350,000.00									7,350,000.00	
河南省远洋粉体科技股份有限公司	58,003,210.18			1,988,499.98		295,345.39				60,287,055.55	
小计	860,112,115.15	66,962,793.71		35,359,164.02	0.00	295,345.39			4,593,882.40	967,323,300.67	

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
合计	925,638,388.26	66,962,793.71	4,000,000.00	35,423,719.86	0.00	295,345.39	0.00	0.00	8,593,882.40	1,032,914,129.62	

注：①公司所属公司新疆辰羽新能源发电有限公司（以下简称辰羽新能源）与华电新能新疆木垒新能源有限公司、昌吉皖能新能源有限公司等6家公司签订合作协议，成立昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司，共同参与项目建设。截至2025年6月，辰羽新能源累计出资27,455.81万元。

(2).长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

不适用

18、其他权益工具投资

(1).其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

					其他综合收益的损失						入其他综合收益的原因
其他权益工具投资	199,593,372.06	1,000,000.00		19,596,297.97			220,189,670.03	100,056.00	21,732,233.32	152,764,016.20	不以出售为目的
合计	199,593,372.06	1,000,000.00	-	19,596,297.97	-	-	220,189,670.03	100,056.00	21,732,233.32	152,764,016.20	

注：公司所属公司衡变公司根据《关于合作成立湖南省新型电力系统联研中心有限公司之投资合作协议》约定，以货币资金出资100万，占股5.618%，依据持有目的将上述投资计入其他权益工具投资。

(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	3,781,963,801.38	3,485,344,300.25
其中：华电新能源集团股份有限公司	1,264,972,378.08	1,008,006,882.25
南方电网综合能源有限公司	531,079,202.70	485,425,197.40
中国华电集团资本控股有限公司	305,876,754.24	305,876,754.24
首钢智新迁安电磁材料有限公司	391,514,690.22	391,514,690.22
上海核工程研究设计院有限公司	250,000,000.00	250,000,000.00
中国航空工业新能源投资有限公司	104,170,882.13	104,170,882.13
南京中科红塔先进激光创业投资中心（有限合伙）	34,681,345.12	40,681,345.12
深圳春阳汇盈创业投资合伙企业(有限合伙)	16,628,125.46	16,628,125.46
广州中科云图智能科技有限公司	37,970,261.69	37,970,261.69
新疆天山铁道有限责任公司	22,400,000.00	22,400,000.00
新疆中科援疆创新创业私募基金合伙企业（有限合伙）	6,845,400.00	6,845,400.00
赛晶亚太半导体科技(浙江)有限公司	24,185,609.36	24,185,609.36
欧冶工业品股份有限公司	50,000,000.00	50,000,000.00
南网双碳绿能(广州)私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)	711,639,152.38	711,639,152.38
上海林众电子科技有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00
衍生金融资产		42,086,057.50
合计	3,781,963,801.38	3,527,430,357.75

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		42,086,057.50
其中：远期外汇合约		42,086,057.50
未被指定套期关系的远期外汇合约		
其中：远期外汇合约		
合计		42,086,057.50

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	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	88,807,503.65			88,807,503.65
2.本期增加金额	2,779,785.37			2,779,785.37
（1）存货\固定资产\在建工程转入	2,779,785.37			2,779,785.37
3.本期减少金额	1,167,035.81			1,167,035.81
（1）处置	636,345.11			636,345.11
（2）其他转出	530,690.70			530,690.70
4.期末余额	90,420,253.21			90,420,253.21
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	16,571,110.93			16,571,110.93
2.本期增加金额	1,945,068.62			1,945,068.62
（1）计提或摊销	1,827,143.58			1,827,143.58
(2)固定资产\在建工程转入	117,925.04			117,925.04
3.本期减少金额	666,629.72			666,629.72
（1）处置	310,842.22			310,842.22
（2）其他转出	355,787.50			355,787.50
4.期末余额	17,849,549.83			17,849,549.83
三、减值准备				
1.期初余额	5,023,742.55			5,023,742.55
2.本期增加金额	340,011.93			340,011.93
（1）计提				
（2）固定资产转入	340,011.93			340,011.93
3、本期减少金额	174,903.20			174,903.20
（1）处置				
（2）其他转出	174,903.20			174,903.20
4.期末余额	5,188,851.28			5,188,851.28
四、账面价值				

1.期末账面价值	67,381,852.10			67,381,852.10
2.期初账面价值	67,212,650.17			67,212,650.17

(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	83,653,044,501.36	82,225,974,120.46
固定资产清理		
合计	83,653,044,501.36	82,225,974,120.46

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	39,411,434,800.24	71,818,065,799.19	419,045,441.68	1,116,525,495.16	1,497,306,179.42	114,262,377,715.69
2.本期增加金额	2,190,271,554.29	2,459,588,931.95	41,975,401.39	54,830,795.39	256,534,032.83	5,003,200,715.85
（1）购置	77,737,320.44	395,693,777.15	40,126,844.51	54,352,476.71	217,132,125.23	785,042,544.04

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他	合计
（2）在建工程转入	1,999,611,765.01	1,780,986,789.54	405,842.18	141,182.29	38,916,545.01	3,820,062,124.03
（3）其他增加	112,922,468.84	282,908,365.26	1,442,714.70	337,136.39	485,362.59	398,096,047.78
3.本期减少金额	22,327,911.74	767,838,378.88	17,574,089.33	3,476,779.74	172,407,796.12	983,624,955.81
（1）处置或报废	15,150,519.78	632,593,320.51	17,563,526.33	3,386,426.74	172,347,945.15	841,041,738.51
（2）其他减少	7,177,391.96	135,245,058.37	10,563.00	90,353.00	59,850.97	142,583,217.30
4.期末余额	41,579,378,442.79	73,509,816,352.26	443,446,753.74	1,167,879,510.81	1,581,432,416.13	118,281,953,475.73
二、累计折旧						
1.期初余额	6,797,421,777.84	19,946,042,973.78	221,166,491.11	583,813,603.57	734,341,536.78	28,282,786,383.08
2.本期增加金额	778,830,240.34	2,097,626,681.16	28,274,126.19	74,543,552.34	55,925,298.79	3,035,199,898.82
（1）计提	743,830,240.34	2,009,220,661.56	27,974,701.47	74,474,857.89	55,486,756.30	2,910,987,217.56
（2）其他增加	35,000,000.00	88,406,019.60	299,424.72	68,694.45	438,542.49	124,212,681.26
3.本期减少金额	3,967,622.13	432,949,141.79	5,875,093.55	2,743,218.82	3,323,904.02	448,858,980.31
（1）处置或报废	3,310,513.35	386,711,876.53	5,865,524.66	2,658,467.13	3,303,304.04	401,849,685.71
（2）其他减少	657,108.78	46,237,265.26	9,568.89	84,751.69	20,599.98	47,009,294.60
4.期末余额	7,572,284,396.05	21,610,720,513.15	243,565,523.75	655,613,937.09	786,942,931.55	30,869,127,301.59
三、减值准备						
1.期初余额	836,651,996.77	2,901,414,621.38	601,941.76	6,909,806.36	8,038,845.88	3,753,617,212.15
2.本期增加金额	4,614,885.48	85,396,598.73		61,231.38		90,072,715.59
（1）计提		961,343.02				961,343.02

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他	合计
（2）其他增加	4,614,885.48	84,435,255.71		61,231.38		89,111,372.57
3.本期减少金额	340,011.93	83,217,498.70		340,181.00	10,563.33	83,908,254.96
（1）处置或报废		83,217,498.70		340,181.00	10,563.33	83,568,243.03
（2）其他减少	340,011.93	-		-	-	340,011.93
4.期末余额	840,926,870.32	2,903,593,721.41	601,941.76	6,630,856.74	8,028,282.55	3,759,781,672.78
四、账面价值						
1.期末账面价值	33,166,167,176.42	48,995,502,117.70	199,279,288.23	505,634,716.98	786,461,202.03	83,653,044,501.36
2.期初账面价值	31,777,361,025.63	48,970,608,204.03	197,277,008.81	525,802,085.23	754,925,796.76	82,225,974,120.46

注：①本期“其他增加”39,809.60万元，主要系Ⅰ公司子公司特变电工新疆新能源股份有限公司明确对云南鹤庆县30MWp光伏项目持有意图变更为自持，将其由存货调整至固定资产列示，转入固定资产17,751.68万元；Ⅱ公司所属特变电工杜尚别矿业有限公司（以下简称杜尚别矿业公司）外币报表折算差额增加22,057.88万元。

②本期“其他减少”14,258.32万元，主要系Ⅰ公司所属新能源公司风机进行修理更新改造，由固定资产转入在建工程，转出金额为4,320.64万元；Ⅱ公司子公司XJZH根据决算调整固定资产3,102.65万元；Ⅲ公司子公司XJZH公司固定资产转为投资性房地产金额197.99万元；Ⅳ公司所属XJZH将合金电解槽设备进行更新改造转入在建工程，转出金额为5,462.97万元；Ⅴ公司所属TBEA Energy(India)外币报表折算差额减少592.90万元。

(2).暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3).通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4).未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

(5).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

期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

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	15,668,396,678.23	13,950,194,848.94
工程物资	98,883,516.94	149,021,270.72
合计	15,767,280,195.17	14,099,216,119.66

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	5,481,245,352.71		5,481,245,352.71	4,460,802,398.95		4,460,802,398.95
将军戈壁一号露天煤矿槽探剥离工程	1,754,469,304.55		1,754,469,304.55	1,438,454,453.16		1,438,454,453.16
几内亚共和国阿玛利亚水电站	1,307,485,388.84		1,307,485,388.84	920,909,057.98		920,909,057.98

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
项目						
将军戈壁二号露天煤矿扩产升级改造工程项目	1,200,999,481.65		1,200,999,481.65	1,179,353,329.32		1,179,353,329.32
240 万吨氧化铝项目	839,433,219.28		839,433,219.28	46,469,199.81		46,469,199.81
准东 20 亿 Nm³/年煤制天然气供煤项目	611,846,147.10		611,846,147.10	266,348,341.32		266,348,341.32
将军戈壁二号露天煤矿矿建剥离工程（2024 年新增西采区剥离）	499,183,792.39		499,183,792.39	363,417,926.62		363,417,926.62
特变电工京津冀智能科技产业园珠峰硅钢三期技改项目	452,850,204.43		452,850,204.43	538,349,289.92		538,349,289.92
多晶硅生产线其他零星技改项目	323,545,412.54		323,545,412.54	286,335,745.42		286,335,745.42
南露天煤矿扩产升级改造工程项目	294,919,888.99		294,919,888.99	292,680,047.45		292,680,047.45
南矿至皖能江布电厂长距离输煤系统建设工程项目	248,237,402.29		248,237,402.29	182,473,650.73		182,473,650.73
厂外输煤廊道副线建设施工项目	244,947,327.18		244,947,327.18	231,507,450.55		231,507,450.55
鲁缆公司新能源聚丙烯环保电缆数字化工厂项目	236,163,022.98		236,163,022.98	75,229,990.61		75,229,990.61
东杜奥巴金矿井巷掘进项目	168,222,977.05		168,222,977.05	135,534,837.23		135,534,837.23
德缆公司海上装备聚丙烯电缆数字化车间建设项目	143,345,200.54		143,345,200.54	59,449,539.74		59,449,539.74
绿色高纯高精电子新材料项目	141,364,165.14		141,364,165.14	118,178,953.29		118,178,953.29

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
卡尔恰尔西南、托盖里克石英岩矿详查勘探项目	109,534,271.22		109,534,271.22	61,331,972.79		61,331,972.79
将军戈壁一号矿地面生产系统建设项目	105,130,822.15		105,130,822.15	110,694,590.73		110,694,590.73
智能箱变数字化集成基地	95,609,688.67		95,609,688.67	69,501,553.77		69,501,553.77
将军戈壁二号矿油库及油库铁路专用线项目	83,126,064.10		83,126,064.10	82,641,933.56		82,641,933.56
新能源西安等地产业园项目	77,464,468.10		77,464,468.10	76,180,935.03		76,180,935.03
南露天矿油库及油库铁路专用线项目	66,078,912.11		66,078,912.11	81,628,705.51		81,628,705.51
鲁缆公司大容量超高压电缆生产车间及智能化改造项目	63,304,565.66		63,304,565.66	63,043,509.93		63,043,509.93
特变电工衡阳变压器有限公司绝缘、线圈车间改造提升项目	62,301,255.12		62,301,255.12	40,822,098.82		40,822,098.82
沈变公司试验大厅及装配车间扩建项目	43,718,734.33		43,718,734.33	115,566,667.03		115,566,667.03
2023 年新能源材料及智能高端电力装备数字化工厂项目	39,030,998.60		39,030,998.60	17,751,209.20		17,751,209.20
智能电缆产业园技术改造一期基建项目	38,664,940.38		38,664,940.38	22,707,870.12		22,707,870.12
沈变公司生产线技术改造升级项目	36,993,554.47		36,993,554.47	35,571,873.05		35,571,873.05
沈变公司特高压套管研发制造基地项目	36,938,028.48		36,938,028.48	4,345,435.60		4,345,435.60
新变厂填平补齐项目	32,840,056.80		32,840,056.80	27,275,611.13		27,275,611.13

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
特变电工智慧产业园	30,268,275.32		30,268,275.32	663,097,096.11		663,097,096.11
填平补齐项目	28,697,429.01		28,697,429.01	26,954,280.96		26,954,280.96
武清产业园项目	27,122,735.69		27,122,735.69	51,547,515.45		51,547,515.45
衡变公司云集GIS智能工厂二期项目	25,550,645.26		25,550,645.26	131,404,385.59		131,404,385.59
德缆公司特高压工程用导线数字化车间建设项目	23,116,403.82		23,116,403.82	30,345,505.08		30,345,505.08
将二矿外委单位驻地二期建设项目	18,358,116.57		18,358,116.57	18,299,028.75		18,299,028.75
德缆公司能源装备及轨道交通用电缆数字化车间建设项目	13,276,376.73		13,276,376.73	20,656,679.46		20,656,679.46
沈变公司康嘉互感器数字化工厂改造升级项目	12,428,376.40		12,428,376.40	45,150,614.50		45,150,614.50
塔吉克斯坦库河东金矿(二期)采选工程	7,138,131.74		7,138,131.74	129,610,990.41		129,610,990.41
德缆公司综合产能提升与技术改造项目	2,394,446.25		2,394,446.25	1,892,757.99		1,892,757.99
特变电工天变南方科技有限公司数字化车间	515,044.24		515,044.24	42,756,637.62		42,756,637.62
特变电工南方输变电装备再制造中心项目	105,221.24		105,221.24	5,257,915.31		5,257,915.31
鲁缆公司高压车间设备技改项目				7,384,958.40		7,384,958.40
巴州20万吨/年高纯硅配套源网荷储一体化项目				686,255,925.29		686,255,925.29

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
西安科技产业园三期 5G 数字化工厂及科创研发大楼建设项目				240,837,414.19		240,837,414.19
零星工程	642,738,235.98	2,307,407.87	640,430,828.11	446,492,373.33	2,307,407.87	444,184,965.46
合计	15,670,704,086.10	2,307,407.87	15,668,396,678.23	13,952,502,256.81	2,307,407.87	13,950,194,848.94

(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
衡变公司云集 GIS 智能工厂二期项目	69,843.00	13,140.44	4,653.20	15,238.57	-	2,555.07	28.18	84.00	-	-		自筹
几内亚共和国阿玛利亚水电站项目	806,111.74	92,090.91	38,657.63	-	-	130,748.54	16.22	18.00	5,661.26	4,128.25	2.7-6.7	自筹、借款
将军戈壁一号露天煤矿槽探剥离工程	179,714.46	143,845.45	31,601.49	-	-	175,446.94	124.77	96.00	-	-		自筹
鲁缆新能源聚丙烯环保电缆数字化工厂项目	43,211.72	7,523.00	16,093.30	-	-	23,616.30	63.98	63.98	18.58	18.58	2.60	自筹、借款
巴州 20 万吨/年高纯硅配套源网荷储一体化项目	111,562.76	68,625.59	-	68,625.59	-	-	82.30	100.00	280.22	-		自筹、借款
塔吉克斯坦库河东金	30,684.77	12,961.10	18,635.73	30,883.01	-	713.82	83.46	95.00	-	-		自筹

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度（%）	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
矿(二期)采选工程												
特变电工智慧产业园	115,980.00	66,309.71	15,890.91	79,173.79	-	3,026.83	73.69	100.00	166.78	-		自筹、借款
新能源自营电站项目	2,828,018.06	446,080.24	154,811.20	52,766.91	-	548,124.53	/	/	5,830.43	2,256.80		自筹、借款
准东 20 亿 Nm³/年煤制天然气供煤项目	1,703,941.12	26,634.83	34,549.78	-	-	61,184.61	3.59	3.59	-	-		自筹
京津冀产业园珠峰硅钢三期技改项目	105,629.00	53,834.93	12,129.24	20,679.15		45,285.02	62.45	84.19	701.49	468.29	2.40	自筹、借款
240 万吨氧化铝项目	678,077.00	4,646.92	79,296.40	-		83,943.32	12.38	30.00	481.30	-		自筹、借款
合计	6,672,773.63	935,693.12	406,318.88	267,367.02		1,074,644.98			13,140.06	6,871.92		

(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
专用设备	83,124,624.82		83,124,624.82	40,381,885.87		40,381,885.87
专用材料	15,758,892.12		15,758,892.12	108,639,384.85		108,639,384.85
合计	98,883,516.94	-	98,883,516.94	149,021,270.72		149,021,270.72

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	14,983,084.26	3,980,880.89	458,536,235.35	5,382,256.15	482,882,456.65
2.本期增加金额	5,277,363.65		75,116,053.53		80,393,417.18
（1）租入	5,277,363.65		75,116,053.53		80,393,417.18
3.本期减少金额					
4.期末余额	20,260,447.91	3,980,880.89	533,652,288.88	5,382,256.15	563,275,873.83
二、累计折旧					
1.期初余额	2,678,675.34	165,727.62	83,260,500.72	3,574,188.87	89,679,092.55
2.本期增加金额	2,540,491.86	99,094.86	13,084,315.33	1,000,531.36	16,724,433.41
(1)计提	2,540,491.86	99,094.86	13,084,315.33	1,000,531.36	16,724,433.41
3.本期减少金额					
4.期末余额	5,219,167.20	264,822.48	96,344,816.05	4,574,720.23	106,403,525.96
三、减值准备					
1.期初余额			16,422,041.80		16,422,041.80
2.本期增加金额					

(1)计提					
3.本期减少金额					
4.期末余额			16,422,041.80		16,422,041.80
四、账面价值					
1.期末账面价值	15,041,280.71	3,716,058.41	420,885,431.03	807,535.92	440,450,306.07
2.期初账面价值	12,304,408.92	3,815,153.27	358,853,692.83	1,808,067.28	376,781,322.30

(2).使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

不适用

26、无形资产

(1).无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	商标使用权	采矿权及探矿权	专有技术	软件	其他	合计
一、账面原值							
1.期初余额	5,269,550,423.82	2,135,654.21	10,139,564,157.78	1,080,342,757.71	885,457,702.06	567,036,504.15	17,944,087,199.73
2.本期增加金额	166,112,669.10		86,777,413.46	32,794,963.63	48,184,141.58	4,859,798.69	338,728,986.46

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
(1)购置	166,112,669.10		2,471,700.00	32,794,963.63	19,716,438.57	4,859,798.69	225,955,569.99
（2）在建工程转入					28,467,703.01		28,467,703.01
（3）其他增加			84,305,713.46				84,305,713.46
3.本期减少金额	1,254,673.79		-	23,442,202.42	2,047,700.37	4,859,798.69	31,604,375.27
(1)处置				23,442,202.42	1,968,066.37	4,859,798.69	30,270,067.48
（2）其他减少	1,254,673.79		-		79,634.00		1,334,307.79
4.期末余额	5,434,408,419.13	2,135,654.21	10,226,341,571.24	1,089,695,518.92	931,594,143.27	567,036,504.15	18,251,211,810.92
二、累计摊销							
1.期初余额	934,350,096.86	2,076,977.84	2,328,363,985.29	704,326,840.31	380,020,278.75	258,827,900.59	4,607,966,079.64
2.本期增加金额	57,288,476.25		192,305,505.51	59,175,211.22	59,608,628.02	27,671,692.65	396,049,513.65
（1）计提	57,288,476.25		174,476,586.10	59,175,211.22	59,608,628.02	27,671,692.65	378,220,594.24
（2）其他增加	-		17,828,919.41				17,828,919.41
3.本期减少金额				16,716,287.45	12,833,969.96		29,550,257.41
(1)处置				16,716,287.45	12,833,969.96		29,550,257.41
4.期末余额	991,638,573.11	2,076,977.84	2,520,669,490.80	746,785,764.08	426,794,936.81	286,499,593.24	4,974,465,335.88
三、减值准备							
1.期初余额	15,711,654.87	40,116.33		7,929,007.24	3,751,413.39		27,432,191.83
2.本期增加金额							
（1）计提							

项目	土地使用权	商标使用权	采矿权及探矿权	专有技术	软件	其他	合计
3.本期减少金额							
(1)处置							
4.期末余额	15,711,654.87	40,116.33	-	7,929,007.24	3,751,413.39		27,432,191.83
四、账面价值							
1.期末账面价值	4,427,058,191.15	18,560.04	7,705,672,080.44	334,980,747.60	501,047,793.07	280,536,910.91	13,249,314,283.21
2.期初账面价值	4,319,488,672.09	18,560.04	7,811,200,172.49	368,086,910.16	501,686,009.92	308,208,603.56	13,308,688,928.26

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4.26%

注：①本期土地使用权购置增加16,611.27万元，主要系Ⅰ公司子公司天池能源及所属公司购买土地使用权8,450.95万元，主要用于准东煤制气项目、喀什中吉乌陆港土地使用权购置；Ⅱ公司所属新能源公司自营新能源电站等购置土地使用权7,012.56万元。

②本期采矿权及探矿权购置增加247.17万，系新特公司昌吉准东经济技术开发区吉彩路西侧8号建筑用砂矿采矿权购置。

③本期“其他增加”8,430.57万元，系公司所属杜尚别矿业公司无形资产外币报表折算差额本年增加。本年“其他减少”133.43万元，系公司所属公司TBEA Energy(India)外币报表折算差额减少所致。

④期末通过公司内部研发形成的无形资产账面余额为77,659.63万元，占无形资产余额的比例4.26%。

(2).确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3).未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

(4).无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

期末使用受到限制的无形资产详见附注七、31，抵押的无形资产详见附注十六、1。

27、商誉

(1).商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
特变电工中发(上海)超高压电器有限公司	114,101,174.59					114,101,174.59
南京电研电力自动化股份有限公司	129,641,093.62					129,641,093.62
合容电气股份有限公司	130,730,933.78					130,730,933.78
合计	374,473,201.99					374,473,201.99

注：①公司所属公司沈变公司于2011年收购上海中发超高压电器有限公司（以下简称上海中发）51%的股权。合并成本超过获得的上海中发可辨认净资产公允价值的差额11,410.12万元，确认为与上海中发相关的商誉。

②公司所属衡变公司于2017年以21,375.00万元合并成本收购南京电研电力自动化股份有限公司（以下简称南京电研）77.50%的股权。合并成本超过按比例获得的南京电研可辨认资产、负债公允价值8,410.89万元的差额12,964.11万元，确认为与南京电研相关的商誉。

③公司所属衡变公司于2024年以27,027.93万元合并成本收购合容电气股份有限公司（以下简称合容股份）100%的股权。合并成本超过按比例获得的合容

股份可辨认资产、负债公允价值13,954.83万元的差额13,073.09万元，确认为与合容股份相关的商誉。

(2).商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	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

注：公司管理层在对上海中发包含商誉的资产组进行减值测试时，认为上海中发相关的商誉存在减值，已于2015年末全额计提商誉减值准备11,410.12万元。

(3).商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
南京电研电力自动化股份有限公司	所属资产组主要构成：固定资产、无形资产等；依据：商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	公司主营电力系统二次设备生产销售，其所属主营业务收入-电气设备产品类	是
合容电气股份有限公司之电容器业务资产组	所属电容器资产组主要构成：固定资产、无形资产等；依据：商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	公司主营之电容器及其相关设备生产销售，其所属主营业务收入-电气设备产品类	是
合容电气股份有限公司之电抗器业务资产组	所属电抗器资产组主要构成：固定资产、无形资产等；依据：商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	公司主营之电抗器及其相关设备生产销售，其所属主营业务收入-电气设备产品类	是

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4).可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
南京电研电力自动化股份有限公司	204,883,234.60	260,000,000.00		预测期间为2025年-2029年，后续为稳定期	收入平均增长率为3.21%、毛利率为16.87%、税前折现率为9.55%	收入增长率参考历史增长率、行业增长率及目前订单情况及管理层判断；毛利率根据公司历史数据及订单预测的收入、成本计算；折现率按加权平均资本成本WACC计算得出	收入增长率为0.00%、税前折现率9.55%	参照预测期末的水平
合容电气股份有限公司之电容器业务资产组	221,118,112.43	296,479,000.00		预测期间为2025年-2029年，后续为稳定期	收入平均增长率为3.41%、毛利率为26.53%、税前折现率为10.68%	收入增长率参考历史增长率、行业增长率及目前订单情况及管理层判断；毛利率根据公司历史数据及订单预测的收入、成本计算；折现率按加权平均资本成本WACC计算得出	收入增长率为0.00%、税前折现率10.68%	参照预测期末的水平
合容电气股份有限公司之电抗器业务资产组	281,939,469.36	317,226,500.00		预测期间为2025年-2029年，后续为稳定期	收入平均增长率为4.65%、毛利率为25.21%、税前折现率为11.04%	收入增长率参考历史增长率、行业增长率及目前订单情况及管理层判断；毛利率根据公司历史数据及订单预测的收入、成本计算；折现率按加权平均资本成本WACC计算得出	收入增长率为0.00%、税前折现率11.04%	参照预测期末的水平
合计	707,940,816.39	873,705,500.00		/	/	/	/	/

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

(5).业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

上述减值测试的各项关键参数根据公司未来的战略规划、市场营销计划及对预测期经营业绩的预算等资料得出。经测试，公司所属衡变公司收购南京电研、合容股份形成的商誉不存在减值。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
南露天矿矿坑剥采支出	1,193,010,594.44		20,262,319.43		1,172,748,275.01
将军戈壁二号矿矿坑剥采支出	1,110,465,750.69		14,658,311.78		1,095,807,438.91
勘探成本	1,770,473.96		27,224.38		1,743,249.58
房屋装修费	59,447,469.25	10,140,243.98	10,713,495.00		58,874,218.23
长期提货权	32,900,747.35	7,603,909.42	8,549,596.11		31,955,060.66
衡变土石方回填项目	24,833,532.09		354,764.76		24,478,767.33
南露天矿西帮边坡清理工程支出	15,365,390.07		229,766.72		15,135,623.35
南疆铁路货场改造项目	2,551,028.41		182,216.34		2,368,812.07
租入固定资产改良支出	905,419.95	4,701,163.67	1,623,371.15		3,983,212.47
将军戈壁一号矿矿坑剥采支出	569,033,540.46		9,556,126.17		559,477,414.29
其他	8,653,931.94	3,596,454.38	2,785,630.37		9,464,755.95
合计	3,018,937,878.61	26,041,771.45	68,942,822.21		2,976,036,827.85

其他说明：

注：矿坑剥采支出系公司子公司天池能源南露天煤矿、将军戈壁二号露天煤矿及将军戈壁一号露天煤矿采掘前发生的土层剥离等成本，分别于煤层开采时按照产量摊销计入损益。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1).未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	4,684,040,069.60	702,606,010.44	4,544,686,318.85	691,621,527.80
计入其他综合收益的现金流量套期工具公允价值变动	189,534,380.20	28,430,157.03	342,806,399.91	51,420,959.97
递延收益	714,928,255.60	107,239,238.34	771,709,910.25	115,938,312.57
可抵扣亏损	4,988,702,319.00	748,305,347.85	4,876,631,438.69	740,388,921.04
预计负债	756,849,920.07	113,527,488.01	507,497,915.68	76,124,687.37
预提的其他费用	870,375,686.93	130,556,353.04	916,182,232.70	140,700,243.16
股权激励费用			11,398,691.48	1,861,193.48
内部交易未实现利润	3,456,478,908.89	518,471,836.33	3,481,159,956.53	511,546,709.97
交易性金融负债（公允价值与账面差异）	35,478,225.00	5,321,733.75	30,702,306.50	4,605,345.98
其他权益工具投资公允价值变动			10,484,802.23	1,572,720.34
固定资产及无形资产折旧或摊销年限税会差异	440,218,690.53	66,032,803.58	440,657,520.58	66,098,628.08
其他	2,372,419.88	355,862.98	30,030,460.62	5,896,690.65
合计	16,138,978,875.70	2,420,846,831.35	15,963,947,954.02	2,407,775,940.41

(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	4,787,012,706.00	718,051,905.90	4,264,370,457.44	717,327,005.64
计入其他综合收益的现金流量套期工具公允价值变动	67,844,191.07	10,176,628.66	111,224,954.51	16,683,743.18
交易性金融资产（公允价值与账面差异）	21,607,762.87	3,241,164.43	79,645,870.83	11,946,880.63

其他非流动金融资产（公允价值与账面差异）	624,810,356.38	93,721,553.46	328,090,648.96	49,213,597.34
非同一控制企业合并资产评估增值	222,887,309.43	33,433,096.41	237,299,381.93	35,594,907.29
计入其他综合收益的其他权益工具公允价值变动	19,596,297.97	2,939,444.70		
其他			11,605,224.49	2,519,790.79
合计	5,743,758,623.72	861,563,793.56	5,032,236,538.16	833,285,924.87

(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	2,899,485,148.35		2,899,485,148.35	1,144,786,050.23		1,144,786,050.23
增值税留抵税额	1,485,396,138.21		1,485,396,138.21	1,755,931,693.76		1,755,931,693.76
持有至到期大额存单	517,298,345.19		517,298,345.19	212,310,138.91		212,310,138.91
合同取得成本	36,987,106.02		36,987,106.02	36,879,050.23		36,879,050.23
产能保证金	452,704,043.20		452,704,043.20	429,931,943.20		429,931,943.20
合计	5,391,870,780.97		5,391,870,780.97	3,579,838,876.33		3,579,838,876.33

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

单位名称	期末余额	账龄	未结算原因
供应商1	452,100,000.00	1-4年	预付设备款，未到结算期
供应商2	203,744,000.00	1年以内	预付设备款，未到结算期
供应商3	156,000,000.00	1年以内	预付设备款，未到结算期
供应商4	112,418,450.75	1年以内	预付工程款，未到结算期
供应商5	111,180,000.00	1年以内	预付工程款，未到结算期
合计	1,035,442,450.75		

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	5,330,129,897.26	5,330,129,897.26	其他	银行承兑汇票保证金/保函保证金/期货保证金等	6,606,720,530.91	6,606,720,530.91	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	177,748,726.92	177,468,665.24	质押	用于票据池的质押票据	469,756,661.19	466,201,446.69	质押	用于票据池的质押票据
应收款项融资	289,578,606.68	289,578,606.68	质押	用于票据池的质押票据	407,493,746.36	407,493,746.36	质押	用于票据池的质押票据
应收账款	4,053,528,501.46	3,681,529,414.84	质押	质押借款	3,764,301,073.23	3,422,309,577.00	质押	质押借款/保理借款保证
存货	135,597,320.94	128,208,015.98	抵押	银行借款抵押保证	1,630,468,057.87	1,578,878,858.16	抵押	银行借款抵押保证
固定资产	32,113,439,553.12	26,741,396,529.02	抵押	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证	28,435,155,541.31	23,568,736,376.00	抵押	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证
在建工程	1,679,948,985.37	1,679,948,985.37	抵押	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证	3,688,550,522.44	3,688,550,522.44	抵押	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证
无形资产	454,454,180.43	384,154,592.21	抵押	银行借款抵押保证	680,584,230.35	563,986,533.01	抵押	银行借款抵押保证
其他流动资产	1,031,168,496.70	1,031,168,496.70	其他	期货保证金	705,467,184.55	705,467,184.55	其他	期货保证金
使用权资产	61,240,741.41	45,483,102.18	质押、抵押	质押加抵押借款				
其他非流动资产					28,108,931.04	28,108,931.04	其他	大额存单受限
合计	45,326,835,010.29	39,489,066,305.48			46,416,606,479.25	41,036,453,706.16		

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	2,108,337,593.04	967,688,610.00
担保借款	367,291,400.00	72,109,861.91
质押借款		20,000,000.00
抵押加质押借款	58,616,705.03	61,548,708.00
质押加担保借款		10,000,000.00
票据贴现借款	484,584,996.37	1,011,025,165.45
保理借款		1,250,000.00
应计利息	2,731,420.52	459,194.89
合计	3,021,562,114.96	2,144,081,540.25

短期借款分类的说明：

注：抵押、质押事项详见本财务报表附注十六、承诺事项的表述。

(2).已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定的理由和依据
交易性金融负债	194,196,845.72	270,317,418.73	/
其中：			
衍生金融负债	135,946,326.02	264,469,542.73	/
期权权利金	58,250,519.70	5,847,876.00	/
合计	194,196,845.72	270,317,418.73	/

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	135,946,326.02	200,953,809.95
其中：远期外汇合约	135,946,326.02	200,953,809.95
未被指定套期关系的衍生金融负债		63,515,732.78
其中：远期外汇合约		63,515,732.78
合计	135,946,326.02	264,469,542.73

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	23,324,901,190.83	22,610,312,728.88
商业承兑汇票	1,457,809,304.11	1,287,140,531.25
合计	24,782,710,494.94	23,897,453,260.13

本期末已到期未支付的应付票据总额为0 元。到期未付的原因是不适用

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）	19,513,279,340.82	18,052,288,407.21
1年至2年（含2年）	4,131,514,124.73	3,363,125,370.62
2年至3年（含3年）	2,587,169,589.72	2,792,631,892.73
3年以上	1,721,962,448.29	1,820,998,541.31
合计	27,953,925,503.56	26,029,044,211.87

(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	233,227,430.28	应付工程款，尚未结算
供应商2	180,036,676.55	应付工程款、设备款，尚未结算
供应商3	173,040,077.79	应付工程款，尚未结算
供应商4	158,654,847.49	应付工程款，尚未结算
供应商5	152,775,144.33	应付工程款，尚未结算
供应商6	149,695,073.27	应付工程款，尚未结算
供应商7	114,817,833.61	应付设备及材料款，尚未结算
供应商8	107,031,369.21	应付工程及材料款，尚未结算
合计	1,269,278,452.53	/

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）	427,717.52	775,711.84
1至2年（含2年）	20,153.00	20,153.00
合计	447,870.52	795,864.84

(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	5,642,953,971.67	5,274,264,083.81
预收工程款	1,309,537,012.90	1,395,904,150.52
已结算未完工款	449,216,877.37	759,031,146.58
合计	7,401,707,861.94	7,429,199,380.91

(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	50,183,248.18	业主预付款项比例超过工程实际进度，项目尚未完工
合计	50,183,248.18	/

(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

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	1,669,807,943.71	3,582,518,171.83	3,818,807,969.35	1,433,518,146.19
二、离职后福利-设定提存计划	7,605,715.53	338,839,019.13	338,293,356.12	8,151,378.54
合计	1,677,413,659.24	3,921,357,190.96	4,157,101,325.47	1,441,669,524.73

(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	1,508,233,484.60	2,943,745,558.42	3,175,242,844.91	1,276,736,198.11
二、职工福利费		164,706,339.32	164,706,339.32	
三、社会保险费	3,780,256.32	196,765,694.90	196,825,073.87	3,720,877.35
其中：医疗保险费	3,515,064.39	177,102,317.46	177,140,686.45	3,476,695.40
工伤保险费	261,294.95	18,594,402.23	18,611,515.23	244,181.95

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
生育保险费	3,896.98	1,068,975.21	1,072,872.19	0.00
四、住房公积金	4,131,381.06	196,574,172.66	195,778,062.06	4,927,491.66
五、工会经费和职工教育经费	153,100,035.58	71,169,953.42	76,517,468.46	147,752,520.54
六、辞退福利		9,556,453.11	9,556,453.11	
七、其他	562,786.15		181,727.62	381,058.53
合计	1,669,807,943.71	3,582,518,171.83	3,818,807,969.35	1,433,518,146.19

(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	7,028,415.25	321,494,334.32	320,839,115.77	7,683,633.80
2、失业保险费	292,541.43	10,978,214.36	10,938,134.57	332,621.22
3、企业年金缴费	284,758.85	6,366,470.45	6,516,105.78	135,123.52
合计	7,605,715.53	338,839,019.13	338,293,356.12	8,151,378.54

其他说明：

√适用 □不适用

注：应付工资、奖金期末余额主要系公司本年计提尚未发放的绩效工资及奖金。

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	325,967,730.76	375,031,781.73
企业所得税	341,904,596.47	619,935,737.63
城市维护建设税	14,633,179.92	15,972,252.22
教育费附加	13,727,919.19	13,093,616.77
房产税	4,673,190.67	4,350,848.20
个人所得税	17,926,801.59	61,741,856.52
土地使用税	2,190,499.51	2,103,604.31
水利基金	188,450.79	349,791.15
印花税	16,734,096.25	23,308,589.53

项目	期末余额	期初余额
资源税	47,896,243.74	81,629,909.72
环境保护税	7,894,088.78	10,141,989.87
其他税项	411.98	7,110,599.89
合计	793,737,209.65	1,214,770,577.54

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	1,331,800,092.85	145,711,122.59
其他应付款	2,431,404,261.79	2,446,921,975.27
合计	3,763,204,354.64	2,592,633,097.86

(2).应付利息

□适用 √不适用

(3).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	1,265,200,092.85	7,921,122.59
划分为权益工具的优先股\永续债股利	66,600,000.00	137,790,000.00
优先股\永续债股利	66,600,000.00	137,790,000.00
合计	1,331,800,092.85	145,711,122.59

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

(4).其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付保证金及押金款	827,562,146.03	826,822,910.53
应付费用款	817,513,042.47	636,908,859.92
应付暂收款	482,037,891.85	502,581,407.24
股权转让款	95,473,300.00	192,848,498.95
往来款项	102,378,657.27	106,701,241.52
划分权益工具的金融负债	52,216,132.23	63,474,457.11
应付其他款	54,223,091.94	117,584,600.00
合计	2,431,404,261.79	2,446,921,975.27

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	97,861,450.02	应付往来款未结算
单位2	71,473,300.00	应付股权转让款未结算
合计	169,334,750.02	/

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	7,240,716,201.31	5,956,670,825.72
分期付息到期还本的长期借款应计利息	37,357,483.87	39,205,069.39
1年内到期的应付债券	514,410,136.99	507,021,369.86
1年内到期的长期应付款	321,078,066.60	328,275,938.05
1年内到期的租赁负债	7,212,732.22	12,011,391.31
合计	8,120,774,620.99	6,843,184,594.33

其他说明：

（1）一年内到期的长期借款

借款类别	期末余额	期初余额
信用借款	4,710,043,499.83	3,479,477,777.11
担保借款	230,000,000.00	370,000,000.00
抵押借款	955,722,036.70	939,642,484.76
质押借款	486,420,530.70	384,704,822.45
抵押加质押借款	829,030,134.08	782,845,741.40
质押加担保借款	29,500,000.00	
合计	7,240,716,201.31	5,956,670,825.72

（2）公司期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	659,730,896.93	734,392,238.16
未终止确认的应收票据背书	633,332,022.36	369,282,631.52
短期融资券	500,000,000.00	
应解汇款	38,400.00	38,400.00
合计	1,793,101,319.29	1,103,713,269.68

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款

(1).长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	15,971,219,629.73	15,210,735,062.96
担保借款	1,635,035,480.08	286,000,000.00
抵押借款	3,953,587,457.42	4,223,968,703.96
质押借款	5,125,129,463.90	5,350,215,609.15

抵押加质押借款	7,242,277,101.62	7,906,808,058.81
质押加担保借款	321,000,000.00	8,000,000.00
合计	34,248,249,132.75	32,985,727,434.88

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	2.05-3.65
担保借款	2.35-3.45
抵押借款	1.90-4.40
质押借款	1.80-3.60
抵押加质押借款	1.80-3.75
质押加担保借款	2.55-2.70

注：抵押、质押事项详见本财务报表附注十六、承诺事项的表述。

（2）长期借款的账面值须于以下期间偿还：

偿还期间	期末余额	期初余额
一年内	7,240,716,201.31	5,956,670,825.72
一至两年	10,727,187,699.59	10,904,730,591.12
两至五年	11,562,460,587.23	13,699,822,767.53
五年以上	11,958,600,845.93	8,381,174,076.23
小计	41,488,965,334.06	38,942,398,260.60
减：一年内到期的长期借款(附注七、43)	7,240,716,201.31	5,956,670,825.72
合计	34,248,249,132.75	32,985,727,434.88

46、应付债券

(1).应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额

公司债券	505,406,849.32	511,572,602.76
长期债券	877,674,990.69	852,196,005.06
合计	1,383,081,840.01	1,363,768,607.82

(2).应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他减少	期末余额	是否违约
一带一路企业债	100	3.20%	2024/4/12	5年	500,000,000.00	511,572,602.76		9,834,246.56		16,000,000.00		505,406,849.32	否
可转换公司债券	100	第一年0.2%，第二年0.4%，第三年0.8%，第四年1.5%，第五年1.8%，第六年2.0%	2023/7/18	6年	1,375,000,000.00	852,196,005.06		1,582,935.25	24,031,050.38		135,000.00	877,674,990.69	否
合计	/	/	/	/	1,875,000,000.00	1,363,768,607.82		11,417,181.81	24,031,050.38	16,000,000.00	135,000.00	1,383,081,840.01	/

(3).可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(4).划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	636,699,255.90	494,844,739.00
未确认的融资费用	-216,772,256.53	-177,729,538.96
重分类至一年内到期的非流动负债	-7,212,732.22	-12,011,391.31
合计	412,714,267.15	305,103,808.73

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	5,874,461,973.26	6,234,559,990.85
专项应付款		
合计	5,874,461,973.26	6,234,559,990.85

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	4,984,957,213.26	5,332,038,124.36
国开发展基金有限公司	204,350,000.00	204,350,000.00
孔雀树投资有限公司	642,998,400.00	645,434,770.00
国债转贷专项补助	8,306,360.00	8,306,360.00
应付融资租赁款	33,850,000.00	44,430,736.49
合计	5,874,461,973.26	6,234,559,990.85

其他说明：

其中，采矿权购置款明细如下：

款项性质	期末余额	期初余额
采矿权购置款	7,225,381,626.03	7,689,760,976.03
未确认融资费用	-1,919,346,346.17	-2,036,644,785.07
重分类至一年内到期的非流动负债	-321,078,066.60	-321,078,066.60
合计	4,984,957,213.26	5,332,038,124.36

注：采矿权购置款系公司子公司天池能源根据签订的采矿权出让合同条款约定，应分期支付的准东大井矿区南露天煤矿、奇台县将军戈壁二号煤矿及将军戈壁一号煤矿采矿权出让收益价款。

专项应付款

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
复垦、弃置及环境清理义务	276,969,682.04	273,748,587.56	
产品质量保证	530,316,831.50	264,552,050.93	
未决诉讼	31,768,204.84	32,299,811.13	
预计电费补贴款退款	32,043,599.72	32,043,599.72	
待执行的亏损合同	6,398,805.85	2,070,115.50	
合计	877,497,123.95	604,714,164.84	/

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	1,931,215,352.14	248,224,060.60	174,356,625.53	2,005,082,787.21	
顺流交易内部未实现损益	103,466,906.64		103,466,906.64		
合计	2,034,682,258.78	248,224,060.60	277,823,532.17	2,005,082,787.21	/

其他说明：

□适用 √不适用

52、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	85,697,621.35	85,430,890.01
合计	85,697,621.35	85,430,890.01

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（+、一）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	5,052,792,571.00						5,052,792,571.00

其他说明：

不适用

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
23特变股份MTN001	5,000,000.00	500,000,000.00			5,000,000.00	500,000,000.00		
23特变股份MTN003	10,000,000.00	1,000,000,000.00					10,000,000.00	1,000,000,000.00
24特变股份MTN001A	8,000,000.00	800,000,000.00					8,000,000.00	800,000,000.00
24特变股份MTN001B	7,000,000.00	700,000,000.00					7,000,000.00	700,000,000.00
24特YK01	10,000,000.00	1,000,000,000.00					10,000,000.00	1,000,000,000.00
25特YK01			8,000,000.00	800,000,000.00			8,000,000.00	800,000,000.00
25特YK02			12,000,000.00	1,200,000,000.00			12,000,000.00	1,200,000,000.00
合计	40,000,000.00	4,000,000,000.00	20,000,000.00	2,000,000,000.00	5,000,000.00	500,000,000.00	55,000,000.00	5,500,000,000.00

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

2023年9月18日，公司2023年第四次临时股东大会审议通过了《公司储架发行50亿元公司债券的议案》，公司向中国证监会申请注册发行50亿元公司债券。2024年1月，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于同意特变电工股份有限公司向专业投资者公开发行公司债券注册的批复》，公司债券注册金额为50亿元，注册额度有效期两年，在注册有效期内可分期发行公司债券。

2025年6月24日，公司发行了特变电工股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（高成长产业债）（第一期）（品种一）（债券简称为25特YK01），发行金额8亿元，期限2+N年，起息日为2025年6月25日，面值人民币100元，发行利率2.35%，计息方式为固定利息。募集资金用于偿还到期债务及补充流动资金。

2025年6月24日，公司发行了特变电工股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（高成长产业债）（第一期）（品种二）（债券简称为25特YK02），发行金额12亿元，期限3+N年，起息日为2025年6月25日，面值人民币100元，发行利率2.46%，计息方式为固定利息。募集资金用于偿还到期债务及补充流动资金。

根据相关合同或募集说明书约定，上述永续债权没有明确的到期期限，在本公司行使赎回权之前可以长期存续，本公司拥有递延支付本金及递延支付利息的权利，根据《企业会计准则第37号——金融工具列报》相关规定，符合权益工具定义和条件，公司将该等永续债权计入其他权益工具。

其他说明：

□适用 √不适用

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	9,841,349,368.09	317,205,095.56	44,423,574.59	10,114,130,889.06
其他资本公积	1,021,332,558.63	104,936.22		1,021,437,494.85
合计	10,862,681,926.72	317,310,031.78	44,423,574.59	11,135,568,383.91

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317,205,095.56元，主要系①公司子公司新特能源因终止A股发行上市，2022年员工持股计划已终止，公司受让11家合伙企业所持新特能源股份，公司按照持股比例变动相应调整合并财务报表股本溢价311,484,401.24元；②公司孙公司衡变公司收购特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司，形成同一控制下企业合并，根据支付对价与享有净资产份额的差额调整股本溢价5,720,694.32元。

（2）“资本公积-股本溢价”本年减少44,423,574.59元，主要系①公司子公司XJZH本期可转债转为股权，调整股本溢价42,766,573.81元；②公司孙公司鲁缆公司收购少数股东股权，按照持股比例变动相应调整股本溢价1,720,725.24元。

（3）“资本公积-其他”本年增加104,936.22元，系公司子公司XJZH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所致。

56、库存股

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
用于实施员工持股计划或股权激励的回购股份	600,069,500.05			600,069,500.05
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2025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	-102,123,971.95	19,596,297.97			2,939,444.70	5,918,179.97	10,738,673.30	-96,205,791.98
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	-101,922,055.49	19,596,297.97			2,939,444.70	5,918,179.97	10,738,673.30	-96,003,875.52
二、将重分类进损益的其他综合收益	-732,125,397.56	594,427,760.38			37,993,070.55	498,675,148.76	57,759,541.07	-233,450,248.80
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	110,034,138.96							110,034,138.96
其他债权投资公允价值变动	-653,400,000.00							-653,400,000.00
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备	653,400,000.00							653,400,000.00
现金流量套期储备	-209,339,672.07	253,287,136.99			37,993,070.55	251,760,052.99	-36,465,986.55	42,420,380.92
外币财务报表折算差额	-632,819,864.45	341,140,623.39				246,915,095.77	94,225,527.62	-385,904,768.68
其他综合收益合计	-834,249,369.51	614,024,058.35			40,932,515.25	504,593,328.73	68,498,214.37	-329,656,040.78

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	1,083,786,433.65	271,616,032.17	179,058,714.88	1,176,343,750.94
维简费	2,167,451,894.30	281,157,516.16	292,749,969.30	2,155,859,441.16
合计	3,251,238,327.95	552,773,548.33	471,808,684.18	3,332,203,192.10

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	2,832,378,074.82			2,832,378,074.82
合计	2,832,378,074.82			2,832,378,074.82

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	42,630,358,820.84	40,044,503,342.99
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减－）	47,723,231.17	38,553,878.01
调整后期初未分配利润	42,678,082,052.01	40,083,057,221.00
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,183,865,288.91	4,143,924,869.81
减：提取法定盈余公积		381,946,641.84
提取一般风险准备		25,999,767.27
应付普通股股利	1,255,062,183.50	1,003,163,629.69
其他	-1,380,000.00	137,790,000.00
期末未分配利润	44,608,265,157.42	42,678,082,052.01

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47,723,231.17元。

5、其他调整合计影响期初未分配利润0 元。

61、营业收入和营业成本

(1).营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	47,332,967,133.35	38,731,493,890.77	46,717,737,403.96	37,715,727,488.31
其他业务	1,018,303,075.02	666,449,614.61	1,100,930,149.96	599,176,690.70
合计	48,351,270,208.37	39,397,943,505.38	47,818,667,553.92	38,314,904,179.01

(2).营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	本期金额		上期金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
电气设备产品	13,366,320,104.79	10,811,125,344.36	10,308,605,615.99	8,396,980,004.99
电线电缆产品	7,842,807,058.74	7,239,836,747.13	7,070,285,735.90	6,504,865,326.52
输变电成套工程	2,330,319,710.11	1,966,447,401.69	2,278,804,387.92	1,929,123,922.17
新能源产品及工程	6,314,959,959.15	6,539,626,827.20	10,171,492,682.27	9,677,498,812.19
煤炭业务	8,832,174,281.26	6,237,073,965.95	9,333,048,769.17	6,151,185,285.62
发电业务	3,463,492,580.45	1,800,313,851.46	2,677,620,129.47	1,164,925,651.72
铝电子新材料、铝及合金制品	3,338,191,610.22	3,009,831,557.18	2,790,171,944.97	2,362,396,767.87
黄金	766,205,132.40	346,629,919.40	473,983,216.35	233,424,107.29

合同分类	本期金额		上期金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
物流贸易	290,712,200.29	266,065,990.44	739,638,065.12	684,068,335.17
其他	787,784,495.94	514,542,285.96	874,086,856.80	611,259,274.77
按经营地区分类				
境内	41,400,968,217.20	34,148,335,086.06	41,179,760,048.83	33,237,061,501.77
境外	5,931,998,916.15	4,583,158,804.71	5,537,977,355.13	4,478,665,986.54
按商品转让的时间分类				
某一时点转让	41,700,750,740.58	34,151,467,285.02	41,211,213,691.49	33,183,284,113.92
某一时段内转让	5,632,216,392.77	4,580,026,605.75	5,506,523,712.47	4,532,443,374.39
合计	47,332,967,133.35	38,731,493,890.77	46,717,737,403.96	37,715,727,488.31

其他说明

□适用 √不适用

(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
城市维护建设税	84,388,827.24	70,547,074.20
教育费附加	72,328,914.67	60,623,148.96
资源税	330,303,073.50	265,167,690.55
房产税	113,627,722.94	95,531,512.25
土地使用税	70,222,778.95	63,005,940.73

项目	本期发生额	上期发生额
印花税	51,760,263.25	58,893,484.55
环境保护税	20,146,307.78	36,955,768.09
水利建设基金	2,093,341.59	795,159.87
车船使用税	196,520.41	157,830.78
其他	25,541,274.95	2,931,793.01
合计	770,609,025.28	654,609,402.99

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	655,173,415.07	548,455,049.09
折旧及资产摊销	25,111,966.39	45,658,572.39
办公费	24,576,854.46	30,558,397.30
差旅费	132,101,614.83	125,146,069.38
业务经费	436,988,053.36	440,066,323.19
项目前期费	43,940,495.01	49,458,944.89
广告宣传费	25,161,195.84	14,338,797.69
租赁费	53,981,622.01	24,705,768.40
车辆费	2,846,741.64	3,738,347.14
其他	17,203,827.99	19,360,503.89
合计	1,417,085,786.60	1,301,486,773.36

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	1,006,641,235.63	1,085,679,683.17
折旧及资产摊销	264,299,611.91	243,170,476.32

办公费	71,264,944.63	68,318,428.85
差旅费	38,108,575.78	35,710,655.04
广告宣传费	50,919,377.22	73,459,817.34
车辆费	6,588,543.64	4,212,798.04
劳动服务费	82,159,181.99	74,565,077.66
水电气暖	74,634,965.00	59,614,811.61
培训费	10,501,032.78	7,735,142.45
业务费	84,778,560.89	87,184,602.60
股权激励		15,793,175.00
其他	13,836,772.50	28,080,386.32
合计	1,703,732,801.97	1,783,525,054.40

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	301,393,534.18	295,297,785.87
直接投入费用	328,033,977.68	310,452,382.58
折旧费用	36,445,290.01	35,435,570.52
无形资产摊销	20,979,042.52	15,387,635.16
新产品设计费等	10,907,269.70	6,157,101.76
其他相关费用	13,186,915.26	7,523,664.72
合计	710,946,029.35	670,254,140.61

其他说明：

不适用

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	774,348,529.85	762,334,943.18
减：利息收入	124,391,898.29	169,801,320.58

加：汇兑损失	-11,985,904.36	7,071,099.94
加：其他支出	93,517,103.91	76,792,650.99
合计	731,487,831.11	676,397,373.53

其他说明：

不适用

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
递延收益本期摊销计入	139,717,336.96	168,076,870.25
增值税进项税额加计抵减	95,566,495.68	129,352,990.70
社保及稳岗补贴款	24,558,264.34	8,020,102.16
外经贸发展专项补助资金	23,154,735.00	1,387,700.00
税收返还资金	13,769,072.26	25,712,794.88
百亿线缆数字化产业园	10,790,500.00	
高层次人才引进补助资金	10,201,600.00	7,270,650.84
技术创新和新产品研发补助资金	6,340,000.00	18,157,946.00
财政扶持奖补资金	6,302,847.16	18,696,100.28
企业发展补贴资金	5,611,212.37	1,604,000.00
稳增长奖励金	4,618,000.00	
重大科技创新工程项目资金	3,200,000.00	
高新技术企业专项发展资金	2,400,000.00	
制造强省专项补助资金	1,600,000.00	2,870,000.00
工业发展、工业转型升级资金	1,000,000.00	25,056,757.00
首台套工业信息化保险补贴		4,611,000.00
其他	39,835,751.09	17,120,377.99
合计	388,665,814.86	427,937,290.10

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	37,819,203.39	27,340,346.05
处置长期股权投资产生的投资收益	221,184,429.38	-5,724,930.41
处置交易性金融资产取得的投资收益	347,590.66	
金融及衍生工具投资收益	-62,269,553.54	-42,110,738.71
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-5,934,196.96	-16,953,448.60
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	100,056.00	2,002,074.16
交易性金融资产在持有期间的投资收益	20,255,914.71	33,812,984.06
债务重组收益	4,347.00	16,384.39
合计	211,507,790.64	-1,617,329.06

其他说明：

不适用

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	40,966.66	
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
其他非流动金融资产	304,736,925.13	-12,917,052.26
衍生金融资产	6,678,868.95	-118,160,180.18
合计	311,456,760.74	-131,077,232.44

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	-12,440,332.66	-9,670,759.08

应收账款坏账损失	135,816,027.40	-95,697,592.44
其他应收款坏账损失	-25,195,544.09	25,661,831.21
合计	98,180,150.65	-79,706,520.31

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	-106,361,139.73	-897,947,980.38
二、合同资产减值损失	-198,028,924.33	-83,277,482.86
三、固定资产减值损失	-961,343.02	
合计	-305,351,407.08	-981,225,463.24

其他说明：

不适用

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
持有待售处置组处置收益		
非流动资产处置收益	11,300,196.17	50,050,648.27
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	11,300,196.17	50,050,648.27
其中：固定资产处置收益	11,149,359.93	50,050,648.27
其中：无形资产处置收益	150,836.24	-98,627.61
合计	11,300,196.17	50,050,648.27

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	46,027,138.85	68,168,372.70	46,027,138.85
债务重组利得	414,975.84	722,993.60	414,975.84
碳排放权销售收入		9,322,449.06	
其他	12,591,692.57	24,179,485.89	12,591,692.57
合计	59,033,807.26	102,393,301.25	59,033,807.26

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	1,256,718.31	6,862,986.29	1,256,718.31
公益性捐赠支出	743,729.98	3,773,594.43	743,729.98
债务重组损失		963,193.48	
赔偿及罚款支出	10,570,282.04	3,792,555.69	10,570,282.04
其他	7,964,544.81	7,673,778.68	7,964,544.81
合计	20,535,275.14	23,066,108.57	20,535,275.14

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	1,063,949,524.81	990,613,041.85
递延所得税费用	-45,961,325.38	-437,478,769.16
合计	1,017,988,199.43	553,134,272.69

(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	352,585,503.33	316,850,074.46
收到投标保证金	934,793,558.66	678,893,935.63
银行存款利息	158,033,088.88	177,604,663.49
赔款及罚款收入	51,820,295.57	71,333,972.60
票据保证金等	172,578,670.25	153,129,387.97
合计	1,669,811,116.69	1,397,812,034.15

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	1,023,770,995.12	943,522,528.21
投标保证金	867,573,934.68	432,051,339.71
咨询费	84,986,464.50	93,787,252.57
手续费	129,834,587.64	95,127,942.65
中标服务费	56,399,567.07	42,723,066.17
票据保证金等	323,922,337.75	544,277,851.73
合计	2,486,487,886.76	2,151,489,981.04

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	548,489,543.71	410,502,074.16
预收股权款	1,020,000.00	
合计	549,509,543.71	410,502,074.16

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
支付套期保值业务保证金	855,372,848.28	575,500,000.00
购买大额存单定期存款		1,542,907,493.40
合计	855,372,848.28	2,118,407,493.40

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

不适用

(3).与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
项目第三方借款	6,704,891.67	65,710,534.63
应付资产证券化暂收款	468,347,247.33	237,304,301.93
发行短期融资券	500,000,000.00	

受限资金	1,096,093,578.67	514,722,522.58
合计	2,071,145,717.67	817,737,359.14

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
永续债回购款及利息	560,905,833.33	551,026,666.67
支付资产证券化暂收款	335,064,084.87	779,529,475.81
支付收购子公司少数股东股权款	156,374,265.19	219,413,000.00
向员工持股平台支付股权转让款	417,363,600.00	
融资租赁费本金及利息	43,599,826.92	19,723,274.43
票据贴现		350,298,385.47
合计	1,513,307,610.31	1,919,990,802.38

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	3,404,634,924.97	3,272,109,084.36

补充资料	本期金额	上期金额
加：资产减值准备	305,351,407.08	981,225,463.24
信用减值损失	-98,180,150.65	79,706,520.31
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,912,814,361.14	2,542,708,793.81
使用权资产摊销	16,724,433.41	20,674,843.26
无形资产摊销	378,220,594.24	356,184,345.08
长期待摊费用摊销	68,942,822.21	58,355,826.26
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）	-11,300,196.17	-50,042,506.68
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	1,256,718.31	6,862,986.29
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-311,456,760.74	131,077,232.44
财务费用（收益以“－”号填列）	774,348,529.85	762,334,943.18
投资损失（收益以“－”号填列）	-211,507,790.64	1,617,329.06
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-36,918,026.45	-430,776,117.66
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-1,794,890.53	-12,313,039.89
存货的减少（增加以“－”号填列）	-2,619,730,270.30	-906,858,396.22
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-3,696,763,525.80	-5,848,207,321.86
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	3,762,129,030.55	4,338,331,490.99
其他		
经营活动产生的现金流量净额	4,636,771,210.48	5,302,991,475.97
2．不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3．现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	25,467,866,015.80	20,465,997,643.96
减：现金的期初余额	21,525,260,751.15	21,346,139,381.73
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	3,942,605,264.65	-880,141,737.77

(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	173,532,324.84
汾阳市峪河新能源有限公司	999,400.00
固阳县长岚风力发电有限公司	1,785,000.00
贵阳市旭鑫阳新能源科技有限公司	1,984,410.90
海伦市绿晟新能源科技有限公司	166,493,919.18
九江慧熠新能源科技有限公司	29,684.76
平塘县朝旭风力发电有限公司	20,000.00
淄博高光新能源有限公司	2,219,910.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	163,866,256.38
汾阳市峪河新能源有限公司	120,534.38
海伦市绿晟新能源科技有限公司	163,701,041.07
九江慧熠新能源科技有限公司	29,684.76
平塘县朝旭风力发电有限公司	14,370.09
淄博高光新能源有限公司	626.08
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	127,253,501.19
包头市光炽太阳能有限责任公司	8,212,000.00
芮城县晖源发电有限责任公司	4,685,302.19
同阳新能源有限公司	83,197,700.00
武穴市丰汇新能源有限公司	29,147,209.00
云县汇能发电有限责任公司	2,011,290.00
处置子公司收到的现金净额	136,919,569.65

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	25,467,866,015.80	21,525,260,751.15
其中：库存现金	1,992,649.38	1,075,996.09
可随时用于支付的银行存款	17,450,443,336.20	12,401,986,877.49
可随时用于支付的其他货币资金	1,714,681,716.15	1,360,748,096.96
可用于支付的存放中央银行款项	1,352,328.67	727,021.46
存放同业款项	6,299,395,985.40	7,760,722,759.15
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	25,467,866,015.80	21,525,260,751.15
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	711,139,211.66	706,285,487.22

(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	170,757,606.93	7.1586	1,222,385,404.97
欧元	20,384,152.48	8.4024	171,275,802.80
澳元	0.05	4.6817	0.23
巴基斯坦卢比	166,373,068.11	0.0253	4,209,238.62

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
尼泊尔卢比	31,351,088.15	0.0524	1,642,797.02
尼日利亚奈拉	101,354.45	0.0046	466.23
日元	14,818,547.00	0.0496	734,999.93
塔吉克斯坦索莫尼	14,566,451.27	0.7269	10,588,353.43
埃及镑	3,223,433.02	0.1442	464,819.04
赞比亚克瓦查	171,848.22	0.3017	51,846.61
港币	168,198.41	0.9120	153,396.95
科威特第纳尔	52,368.05	23.4278	1,226,868.20
智利比索	4,619,433.00	0.0076	35,107.69
巴布亚新几内亚基那	5,064,050.55	1.7379	8,800,813.45
巴林第纳尔	140,418.12	19.0546	2,675,611.11
巴西雷亚尔	5,740,763.87	1.3057	7,495,715.39
冈比亚达拉西	447,411.35	0.0993	44,427.95
几内亚法郎	58,700,731.00	0.0008	46,960.58
加拿大元	1,214,667.17	5.2358	6,359,754.37
加纳塞地	79,267.95	0.6927	54,908.91
莱索托洛蒂	1,057,977.86	0.4024	425,730.29
马来西亚林吉特	5,339,253.69	1.6950	9,050,035.00
毛里塔尼亚乌吉亚	145,557.90	0.1800	26,200.42
孟加拉塔卡	3,073,719.08	0.0586	180,119.94
瑞典克朗	517.00	0.7568	391.27
土耳其里拉	220,277.94	0.1797	39,583.95
乌干达先令	94,159,701.00	0.0020	188,319.40
西非法郎	3,249,726,048.00	0.0128	41,596,493.41
印度卢比	364,621,182.73	0.0838	30,555,255.11
中非金融合作法郎	12,746,293.00	0.0128	163,152.55
塞拉利昂利昂	679,055.00	0.0003	203.72
应收账款	-	-	
其中：美元	207,089,971.69	7.1586	1,482,474,271.34
欧元	29,605,147.01	8.4024	248,754,287.24
巴基斯坦卢比	152,268,598.61	0.0253	3,852,395.54
印度卢比	16,090,499.45	0.0838	1,348,383.85

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
埃及镑	77,819,878.64	0.1442	11,221,626.50
孟加拉塔卡	10,931,359.98	0.0586	640,577.69
加拿大元	1,195,470.00	5.2358	6,259,241.83
菲律宾比索	53,920,101.50	0.1271	6,853,244.90
冈比亚达拉西	15,006,855.02	0.0993	1,490,180.70
巴西雷亚尔	12,708,850.03	1.3057	16,593,945.48
尼泊尔卢比	196,074,714.18	0.0524	10,274,315.02
坦桑尼亚先令	17,832,822,693.31	0.0027	48,148,621.27
加纳塞地	6,144,199.86	0.6927	4,256,087.24
中非法郎	10,163,892.59	0.0128	130,097.83
马来西亚林吉特	1,254,349.72	1.6950	2,126,122.78
科威特第纳尔	498,456.38	23.4278	11,677,736.38
合同资产	-	-	
其中：美元	23,516,209.03	7.1586	168,343,133.96
欧元	18,513,427.08	8.4024	155,557,219.70
科威特第纳尔	5,330,291.90	23.4278	124,877,012.57
坦桑尼亚先令	17,832,822,693.31	0.0027	48,148,621.27
其他应收账款	-	-	
其中：美元	155,577,426.96	7.1586	1,113,716,568.64
巴基斯坦卢比	45,164,044.30	0.0253	1,142,650.32
塔吉克斯坦索莫尼	8,187,057.16	0.7269	5,951,171.85
肯尼亚先令	147,790.73	0.0554	8,187.61
中非金融合作法郎	2,685,644.00	0.0128	34,376.24
埃及镑	244,736.92	0.1442	35,291.06
埃塞俄比亚比尔	17,867,707.27	0.0531	948,775.26
欧元	2,464,468.15	8.4024	20,707,447.18
乌兹别克斯坦索姆	491,994,674.61	0.0006	295,196.80
赞比亚克瓦查	7,876,953.45	0.3017	2,376,476.86
印度卢比	639,522,025.00	0.0838	53,591,945.70
坦桑尼亚先令	7,995,157,804.49	0.0027	21,586,926.07
几内亚法郎	6,045,326,526.00	0.0008	4,836,261.22
巴布亚新几内亚基那	6,839,700.00	1.7379	11,886,714.63

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
巴林第纳尔	733,504.72	19.0546	13,976,639.04
菲律宾比索	6,300,000.00	0.1271	800,730.00
马来西亚林吉特	11,143,175.56	1.6950	18,887,682.57
土耳其里拉	67,497.03	0.1797	12,129.22
港元	3,000.00	0.9120	2,736.00
加纳塞地	57,350.00	0.6927	39,726.35
西非法郎	4,779,637,639.70	0.0128	61,179,361.79
尼泊尔卢比	6,103.32	0.0524	319.81
乌干达先令	30,000,000.00	0.0020	60,000.00
科威特第纳尔	17,198.23	23.4278	402,916.69
吉尔吉斯坦索姆	4,151,381.12	0.0821	340,828.39
应付账款	-	-	
其中：美元	59,243,787.85	7.1586	424,102,579.70
欧元	4,109,096.40	8.4024	34,526,271.59
港元	149,868.46	0.9120	136,680.04
智利比索	2,169,721.00	0.0076	16,489.88
巴基斯坦卢比	15,292,480.68	0.0253	386,899.76
埃及镑	-342,725.80	0.1442	-49,421.06
马来西亚林吉特	2,452,585.03	1.6950	4,157,131.63
尼泊尔卢比	272,428,396.32	0.0524	14,275,247.97
孟加拉塔卡	96,764,046.51	0.0586	5,670,373.13
埃塞俄比亚比尔	5,323,944.48	0.0531	282,701.45
中非金融合作法郎	25,500,000.00	0.0128	326,400.00
塔吉克斯坦索莫尼	232,755.10	0.7269	169,189.68
印度卢比	93,445,473.09	0.0838	7,830,730.64
加拿大元	512.53	5.2358	2,683.50
瑞典克朗	16,978,929.76	0.7568	12,849,654.04
乌兹别克斯坦索姆	557,207,713.40	0.0006	334,324.63
坦桑尼亚先令	9,627,671,158.22	0.0027	25,994,712.13
冈比亚达拉西	28,058,333.86	0.0993	2,786,192.55
乌干达先令	1,988,152.92	0.0020	3,976.31
巴西雷亚尔	579,845.87	1.3057	757,104.75

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
缅甸元	3,972,000.00	0.0034	13,504.80
几内亚法郎	4,248,000,100.00	0.0008	3,398,400.08
科威特第纳尔	52,268.02	23.4278	1,224,524.72
日元	94,000,000.00	0.0496	4,662,400.00
西非法郎	310,449,178.00	0.0128	3,973,749.48
沙特里亚尔	15,043,275.00	1.9105	28,740,176.89
加纳塞地	2,624,723.53	0.6927	1,818,145.99
马来西亚林吉特	753,500.00	1.6950	1,277,182.50
其他应付款	-	-	
其中：美元	70,494,320.76	7.1586	504,640,644.59
巴基斯坦卢比	14,945,336.36	0.0253	378,117.01
缅甸元	100,000.00	0.0034	340.00
埃及镑	3,159,855.86	0.1442	455,651.22
乌干达先令	2,294,561.00	0.0020	4,589.12
孟加拉塔卡	1,238,600.87	0.0586	72,582.01
印度卢比	297,556,358.04	0.0838	24,935,222.80
加纳塞地	907,036.74	0.6927	628,304.35
尼泊尔卢比	2,164,047.80	0.0524	113,396.10
坦桑尼亚先令	17,850,000.00	0.0027	48,195.00
巴林第纳尔	21,320.89	19.0546	406,261.03
巴西雷亚尔	700.00	1.3057	913.99
科威特第纳尔	112.00	23.4278	2,623.91
中非金融合作法郎	4,778,037,639.70	0.0128	61,158,881.79
塞拉利昂利昂	673.31	0.0003	0.20
加拿大元	50,796.00	5.2358	265,957.70
长期应付款	-	-	
其中：美元	70,050,000.00	7.1586	501,459,930.00
短期借款	-	-	
其中：印度卢比	17,929,395,630.19	0.0838	1,502,483,353.81

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

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一般风险准备金	253,734,735.20			253,734,735.20

合计	253,734,735.20			253,734,735.20

（2）利息净收入

项目	本期金额	上期金额
利息收入	49,332,788.21	44,397,207.26
其中：存放中央银行款项利息收入	3,897,718.45	3,880,002.04
存放同业及其他金融机构款项利息收入	45,394,877.91	40,366,352.93
贴现利息收入	40,191.85	150,852.29
利息支出	432,730.59	333,066.23
利息净收入	48,900,057.62	44,064,141.03

(3)卖出回购金融资产款

项目	期末余额	期初余额
银行业金融机构	52,879,943.33	
非银行业金融机构		
合计	52,879,943.33	

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	710,946,029.35	670,254,140.61
合计	710,946,029.35	670,254,140.61
其中：费用化研发支出	710,946,029.35	670,254,140.61
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

(1).本期发生的同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
防城港中丝路新材料科技有限公司	67.00%	同受最终控制方控制	2025年1月	本公司于合并日取得对被合并方的控制权				-6,329,171.00
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	100.00%	同受最终控制方控制	2025年4月	本公司于合并日取得对被合并方的控制权	12,621,434.49	1,325,130.99	9,539,525.00	2,051,248.21

其他说明：

不适用

(2).合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	防城港中丝路新材料科技有限公司

--现金	335,000,000.00
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

合并成本	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司
--现金	46,221,800.00
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

不适用

其他说明：

不适用

(3).合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	防城港中丝路新材料科技有限公司

	合并日	上期期末
资产：	288,541,696.26	288,541,696.26
货币资金	29,632,989.26	29,632,989.26
应收款项	682,731.46	682,731.46
固定资产	2,101,833.79	2,101,833.79
在建工程	46,469,199.81	46,469,199.81
无形资产	206,693,841.94	206,693,841.94
其他非流动资产	2,961,100.00	2,961,100.00
负债：	56,476,960.45	56,476,960.45
应付款项	12,909,207.78	12,909,207.78
其他应付款	43,567,752.67	43,567,752.67
净资产	232,064,735.81	232,064,735.81
减：少数股东权益	160,731,362.82	160,731,362.82
取得的净资产	71,333,372.99	71,333,372.99

项目	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	
	合并日	上期期末
资产：	43,989,535.66	45,660,593.33
货币资金	8,934,212.37	14,408,921.69
应收款项	27,414,181.04	30,406,706.66
存货	6,690,926.10	

项目	特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	
	合并日	上期期末
固定资产	704,683.81	735,787.45
负债：	11,007,561.92	13,437,408.57
应付款项	11,007,561.92	12,092,160.49
净资产	32,981,973.74	32,223,184.76
减：少数股东权益		
取得的净资产	32,981,973.74	32,223,184.76

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

不适用

其他说明：

□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

2025 年 3 月 3 日，公司成立了“新疆准能科技有限公司”，注册资本 1,000 万元，持股比例为 100%，经营范围：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；电动汽车充电基础设施运营；充电控制设备租赁；集中式快速充电站；新能源汽车换电设施销售；充电桩销售；电池销售等。统一社会信用代码为：91652301MAEBCNY079。

6、其他

□适用 √不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1).企业集团的构成

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
特变电工电气装备集团有限公司	天津市	7,244,935,000.00	天津市	生产销售	100		设立方式
新特能源股份有限公司	乌鲁木齐市	1,430,000,000.00	乌鲁木齐	生产销售	66.52	0.085	其他方式
新疆天池能源有限责任公司	吉木萨尔县	10,000,000,000.00	吉木萨尔县	生产销售	85.78	14.22	其他方式
特变电工新疆电工材料有限公司	昌吉市	10,000,000.00	昌吉市	生产销售	100		设立方式
特变电工新疆物业服务有限公司	昌吉市	1,000,000.00	昌吉市	物业服务	100		设立方式
西北电线电缆检测中心有限公司	昌吉市	2,000,000.00	昌吉市	检测服务	100		设立方式
特变电工国际工程有限公司	天津市	800,000,000.00	天津市	工程施工	100		设立方式
特变电工杜尚别矿业有限公司	塔吉克斯坦共和国杜尚别市	781,221,810.00	塔吉克斯坦共和国杜尚别市	生产销售	70		设立方式
新疆特变电工国际贸易有限公司	昌吉市	8,000,000.00	昌吉市	物流贸易	100		设立方式
新疆中丝路商贸有限责任公司	昌吉市	8,000,000.00	昌吉市	旅游服务	100		设立方式
特变电工（香港）有限公司	香港	10,000,000.00	香港	贸易	100		设立方式
特变电工智能电气有限责任公司	昌吉市	96,840,000.00	昌吉市	生产销售	100		设立方式
昌吉回族自治州特变电工职业培训中心	昌吉市	5,000,000.00	昌吉市	职工培训	100		设立方式
特变电工超高压电气有限公司	昌吉市	467,090,000.00	昌吉市	生产销售	100		设立方式
昌吉丝路智能物业有限公司	昌吉市	50,000,000.00	昌吉市	物业管理	100		设立方式
三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司	昌吉市	200,000,000.00	霍尔果斯	商务服务	100		设立方式
特变电工能源蒙古有限责任公司	乌兰巴托市	708,270.00	乌兰巴托市	工程施工	100		设立方式
新疆特变电工工程项目管理有限公司	昌吉市	10,000,000.00	昌吉市	工程管理	100		设立方式
特变电工雄安科技有限公司	河北省	50,000,000.00	河北省	工程管理	100		设立方式
特变电工集团财务有限公司	昌吉市	2,000,000,000.00	昌吉市	金融服务	74	26	设立方式

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
特变电工（安哥拉）有限公司	安哥拉	7,082,700.00	罗安达	工程管理	100		设立方式
特变电工（孟加拉国）有限公司	孟加拉	354,135.00	达卡	工程管理	99	1	设立方式
特变电工科技投资有限公司	天津市	2,966,000,000.00	天津市	技术服务	100		设立方式
特变电工新丝路国际贸易（天津）有限责任公司	天津市	20,000,000.00	天津市	贸易	100		设立方式
特变电工新疆电缆有限公司	昌吉市	420,000,000.00	昌吉市	生产销售	100		设立方式
特变电工（巴布亚新几内亚）有限公司	巴布亚新几内亚	354,135.00	巴布亚新几内亚	工程管理	100		设立方式
新疆特变电工共享财务服务有限公司	昌吉市	5,000,000.00	昌吉市	商务服务	100		设立方式
天津三阳丝路商业保理有限公司	天津市	400,000,000.00	天津市	商务服务	100		设立方式
特变电工供应链管理有限公司	天津市	50,000,000.00	天津市	商务服务	100		设立方式
XJZH	乌鲁木齐市	1,349,698,855.00	乌鲁木齐市	生产销售	36.81		同一控制企业合并
特变电工（马来西亚）有限责任公司	马来西亚	1,204,059.00	马来西亚	工程管理	100		设立方式
盱眙高传风力发电有限公司	盱眙县	160,000,000.00	盱眙县	风能电站运营	100		其他方式
崇仁县华风发电有限公司	崇仁县	103,400,000.00	崇仁县	风能电站运营	100		设立方式
乌鲁木齐明瑞广晟发电有限公司	乌鲁木齐市	81,635,000.00	乌鲁木齐市	光伏电站运营	100		设立方式
吴起县华光新能源有限公司	吴起县	1,000,000.00	吴起县	光伏电站运营	100		设立方式
新疆特变电工自控设备有限公司	昌吉市	350,000,000.00	昌吉市	生产销售	93.14		同一控制企业合并
新疆准能科技有限公司	昌吉市	10,000,000.00	昌吉市	技术服务	100		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	33.39	-97,161,929.29		11,552,219,952.34
XJZH	63.19	250,336,990.09	239,111,261.50	7,075,772,305.75

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3).重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
新特能源股份有限公司	2,825,177.55	5,559,657.51	8,384,835.06	2,547,092.51	2,137,229.34	4,684,321.85	2,863,283.51	5,304,775.11	8,168,058.62	2,569,149.19	2,069,536.90	4,638,686.09
XJZH	860,533.25	1,106,147.19	1,966,680.44	488,673.43	279,337.56	768,010.99	804,466.61	1,010,836.75	1,815,303.36	478,090.96	202,036.01	680,126.97

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	731,083.14	-30,735.77	-27,668.22	-85,652.51	1,174,310.38	-84,781.55	-84,730.27	77,515.89
XJZH	400,334.01	39,386.98	32,355.76	30,848.84	360,837.10	63,569.11	61,578.81	36,361.91

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	65,590,828.95	65,526,273.11
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	68,050.50	414,782.68
--其他综合收益		
--综合收益总额	68,050.50	414,782.68
联营企业：		
投资账面价值合计	967,323,300.67	860,112,115.15
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	34,038,732.54	42,199,285.85
--其他综合收益		-541,768.81

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
--综合收益总额	34,038,732.54	41,657,517.04

其他说明

不适用

(5).合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6).合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7).与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8).与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

□适用 √不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	1,744,773,988.34	219,998,455.49		97,119,694.27	16,065,827.70	1,851,586,921.86	与资产相关

递延收益	186,441,363.80	28,225,605.11		42,597,642.69	18,573,460.87	153,495,865.35	与收益相关
合计	1,931,215,352.14	248,224,060.60		139,717,336.96	34,639,288.57	2,005,082,787.21	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	139,717,336.96	168,076,870.25
与收益相关	248,948,477.90	259,860,419.85
合计	388,665,814.86	427,937,290.10

其他说明：

不适用

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

公司的主要金融工具包括货币资金、应收款项、借款、应付债券、应付款项等，各项金融工具的详细情况说明见本附注七。

公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，公司风险管理的基本策略是确定和分析公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、市场风险

（1）汇率风险

公司的汇率风险主要是国际业务中的大型工程项目建设和出口大型变压器产品，由于其结算货币以美元和欧元为主，同时工程的建设周期和产品的生产周期都比较长，公司存在汇率敞口。随着公司的国际收入业务量增加，公司面临汇率波动风险。公司采用合理的避险工具和产品，降低汇率波动风险，方法包括但不限于：投标报价时充分考虑到人民币升值的影响，在价格中对汇率变化予以考虑；对于期限较长的合同采用坚挺的货币为结算货币；加快工程的建设速度，缩短工期，尽可能提早实现确认收入和回款的条件，及时回款；加强对工程所需材料、设备、施工单位的招标采购管理，在确保质量的前提下尽可能降低工程成本，

从而抵补汇兑损益，确保项目的利润率水平；公司坚持汇率套保原则，明确目标汇率管理，在市场远期汇率高于合同成本汇率情况下，适度地开展远期结汇、远期结汇+卖出期权等业务，规避汇率波动带来的风险。

（2）利率风险

本公司的利率风险产生于银行及金融租赁公司的借款以及发行债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于2025年6月30日，公司的带息债务主要为人民币计价的固定利率和浮动利率借款合同以及应付债券，金额合计为53,217,918,208.29元（2024年12月31日：43,851,026,090.13元）。

本公司因利率变动引起金融工具公允价值变动的风险主要与固定利率银行借款有关。对于固定利率借款，公司的目标是保持其浮动利率。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率变动的公允价值风险。

在现有经济环境下，银行借款利率相对稳定，波动不大，较小的利率变动不会形成较大的利率风险。同时，公司通过建立良好的银企关系，满足公司各类短期融资需求，通过做好资金预算，根据经济环境的变化调整银行借款，降低利率风险。

2、信用风险

于2025年6月30日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额;对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

为降低信用风险，本公司成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本公司采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款金额前五名外，本公司无其他重大信用集中风险。

应收账款（含质保金）前五名金额合计：5,999,625,662.43元。

3、流动风险

流动性风险是指本公司无法及时获得充足资金，满足业务发展需要或偿付到期债务以及其他支付义务的风险。

本公司资金管理部门持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

于2025年6月30日，本公司各项金融资产及金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

单位：元　币种：人民币

项目	期末余额			
	账面价值	总值	1年以内	1年以上
货币资金	30,819,321,973.10	30,819,321,973.10	30,819,321,973.10	
交易性金融资产	120,661,210.57	120,661,210.57	120,661,210.57	
其他非流动金融资产（衍生金融资产）				
应收票据	2,187,220,456.77	2,217,447,994.01	2,217,447,994.01	
应收款项融资	3,516,295,610.98	3,516,295,610.98	3,516,295,610.98	
应收款项（含应收质保金）	22,652,367,052.96	24,292,111,114.75	24,292,111,114.75	
其他流动及非流动资产（持有至到期大额存单）	2,047,471,203.38	2,047,471,203.38	1,130,172,858.19	917,298,345.19
小计	61,343,337,507.76	63,013,309,106.79	62,096,010,761.60	917,298,345.19
借款	44,547,884,932.89	44,547,884,932.89	10,299,635,800.14	34,248,249,132.75
交易性金融负债	194,196,845.72	194,196,845.72	194,196,845.72	
应付票据	24,782,710,494.94	24,782,710,494.94	24,782,710,494.94	
应付款项	31,717,129,858.20	31,717,129,858.20	31,717,129,858.20	
其他流动负债	633,332,022.36	633,332,022.36	633,332,022.36	
应付债券	1,897,491,977.00	1,897,491,977.00	514,410,136.99	1,383,081,840.01
租赁负债	419,926,999.37	419,926,999.37	7,212,732.22	412,714,267.15

项目	期末余额			
	账面价值	总值	1年以内	1年以上
长期应付款	6,187,233,679.86	6,187,233,679.86	321,078,066.60	5,866,155,613.26
小计	110,379,906,810.34	110,379,906,810.34	68,469,705,957.17	41,910,200,853.17

（续上表）

项目	期初余额			
	账面价值	总值	1年以内	1年以上
货币资金	28,180,156,948.21	28,180,156,948.21	28,180,156,948.21	
交易性金融资产	711,410,838.30	711,410,838.30	711,410,838.30	
其他非流动金融资产（衍生金融资产）	42,086,057.50	42,086,057.50		42,086,057.50
应收票据	1,823,726,343.52	1,841,560,619.23	1,841,560,619.23	
应收款项融资	3,335,717,446.87	3,335,717,446.87	3,335,717,446.87	
应收款项（含应收质保金）	21,041,525,735.95	22,852,488,101.73	15,792,954,657.88	7,059,533,443.85
其他流动及非流动资产（持有至到期大额存单）	2,471,107,091.63	2,471,107,091.63	2,258,796,952.72	212,310,138.91
小计	57,605,730,461.98	59,434,527,103.47	52,120,597,463.21	7,313,929,640.26
借款	41,125,684,870.24	41,125,684,870.24	8,139,957,435.36	32,985,727,434.88
交易性金融负债	270,317,418.73	270,317,418.73	270,317,418.73	
应付票据	23,897,453,260.13	23,897,453,260.13	23,897,453,260.13	
应付款项	28,621,677,309.73	28,621,677,309.73	19,844,665,284.82	8,777,012,024.91
其他流动负债	369,321,031.52	369,321,031.52	369,321,031.52	
应付债券	1,870,789,977.68	1,870,789,977.68	507,021,369.86	1,363,768,607.82
租赁负债	317,115,200.04	317,115,200.04	12,011,391.31	305,103,808.73
长期应付款	6,554,529,568.90	6,554,529,568.90	328,275,938.05	6,226,253,630.85
小计	103,026,888,636.97	103,026,888,636.97	53,369,023,129.78	49,657,865,507.19

2、套期

(1).公司开展套期业务进行风险管理

√适用 □不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响

现金流量套期-期货合约	为了规避铜、铝等原材料的价格波动对公司预期生产经营造成的潜在风险，减少因铜、铝等原材料价格波动造成经营现金流量波动，公司开展铜、铝等商品期货的套期保值业务	被套期风险为铜、铝等原材料的价格波动风险，定量信息详见本财务报表附注七、57的表述	期货合约和预期购销的铜、铝等原材料因面临相同的价格波动风险而发生方向相反的变动	公司已建立套期相关内部控制制度，持续对套期业务进行跟踪，确保实现预期风险管理 目标	通过开展套期保值业务，可以充分利用期货及衍生品市场的套期保值功能，规避由于大宗商品及外汇价格波动所带来的价格波动风险，降低其对公司正常经营的影响
现金流量套期-外汇远期合同	采用远期外汇合约管理公司以美元结算的预期销售外汇风险敞口	以美元结算的预期销售面临的外汇风险敞口，定量信息详见本财务报表附注七、57的表述	以美元结算的预期销售与远期外汇合约中对应的外币相同，套期工具与被套期项目的基础变量均为美元汇率		

其他说明

□适用 √不适用

(2).公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书/票据贴现	应收票据	1,154,688,497.39	未终止确认	保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险
票据背书/票据贴现	应收款项融资	5,049,450,824.24	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
资产支持证券化	应收账款	310,114,704.97	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
合计	/	6,514,254,026.60	/	/

(2). 因转移而终止确认的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	票据背书/票据贴现	5,049,450,824.24	-5,934,196.96
应收账款	资产证券化	310,114,704.97	-24,329,503.61
合计	/	5,359,565,529.21	-30,263,700.57

(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		114,511,210.57	60,260,364.14	174,771,574.71
（1）债务工具投资				0.00
（2）权益工具投资			60,260,364.14	60,260,364.14
（3）衍生金融资产		114,511,210.57		114,511,210.57
（4）银行结构性存款				0.00
（二）应收款项融资		3,516,295,610.98		3,516,295,610.98
（三）其他债权投资				0.00
（四）其他权益工具投资	2,412,000.00		217,777,670.03	220,189,670.03
（五）其他非流动金融资产	1,796,051,580.78	-	1,985,912,220.60	3,781,963,801.38
持续以公允价值计量的资产总额	1,798,463,580.78	3,630,806,821.55	2,263,950,254.77	7,693,220,657.10
（六）交易性金融负债		194,196,845.72		194,196,845.72
持续以公允价值计量的负债总额		194,196,845.72		194,196,845.72

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

公司衍生金融资产及衍生金融负债主要为远期外汇合约，资产负债表日以当日的银行远期结售汇报价与约定的交割汇率之间的差额作为公允价值确定依据。

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、其他

□适用 √不适用

十四、关联方及关联交易

1、第一大股东及最终控制方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

第一大股东及最终控制方名称	注册地	业务性质	注册资本	对本企业的持股比例(%)	对本企业的表决权比例(%)
新疆特变电工集团有限公司	乌鲁木齐	生产销售	75,000,000.00	11.50	11.50

本企业的母公司情况的说明

（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	本年增加	本年减少	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

第一大股东	持股金额		持股比例（%）	
	期末余额	期初余额	年末比例	年初比例
新疆特变电工集团有限公司	581,077,428.00	581,077,428.00	11.50	11.50

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

√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
昌吉雪峰爆破工程有限公司	联营企业
成都富江工业股份有限公司	联营企业
道县清洁能源开发有限公司	联营企业
河南省远洋粉体科技股份有限公司	联营企业
华翔（洪洞）新能源科技有限公司	联营企业
吉木乃新特风电有限公司	联营企业
江永晟华能源开发有限公司	联营企业
江永清洁能源开发有限公司	联营企业
江永鑫风新能源开发有限公司	联营企业
君融科技创新服务有限公司	联营企业
五凌江永电力有限公司	联营企业
新疆新铁天通供应链管理有限公司	联营企业
新疆远洋金属材料科技有限公司	联营企业
中疆物流有限责任公司	联营企业/受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
包头特变电工康养置业有限责任公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
昌吉特变房地产开发有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
国创电力（天津）有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
国创电力（新疆）有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
湖南省国创电力有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
湖南特变电工房地产开发有限责任公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
湖南特变置业有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
衡南中特物业管理有限责任公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
吉木萨尔县特变电工房地产开发有限责任公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
内蒙古特变电工能源装备有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
若羌楼兰康养置业有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工（沈阳）电气科技有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工国际物流（天津）有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工集团（天津）供应链有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
特变电工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

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中疆国际融资租赁有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
中疆物流阜康有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
中丝路建设投资集团有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
中丝路设计咨询有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆中森矿业投资有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆中丝路新材料有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
新疆特变电工国际招标咨询有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
华电霍城新能源有限公司	其他关联关系方
玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司	其他关联关系方
赛晶亚太半导体科技（浙江）有限公司	其他关联关系方
图木舒克恒润金电力科技有限公司	其他关联关系方
乌鲁木齐新特发电有限责任公司	其他关联关系方
新疆汇德物流有限公司	其他关联关系方
新疆交通建设集团股份有限公司	其他关联关系方
中国广电新疆网络股份有限公司	其他关联关系方
厦门航天思尔特机器人系统股份公司	其他关联关系方
九洲恒昌物流股份有限公司	其他关联关系方
新疆雪峰爆破工程有限公司	其他关联关系方
昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司	其他关联关系方
石首市首义新能源有限公司	其他关联关系方，已于 2023 年 11 月转让
潜江高锐达新能源有限公司	其他关联关系方，已于 2023 年 12 月转让
克拉玛依油晟新能源有限责任公司	其他关联关系方，已于 2024 年 5 月转让

其他说明

不适用

5、关联交易情况

(1).购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
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	546,429,948.74		否	323,190,873.85

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
	零星劳务				
湖南省国创电力有限公司	购买铁芯、油箱、夹件等	345,975,006.32		否	392,018,016.86
中丝路建设投资集团有限公司	接受工程劳务	249,594,415.31		否	419,033,717.92
昌吉雪峰爆破工程有限公司	接受工程劳务	85,154,141.49		否	71,698,600.77
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	接受工程劳务	77,819,804.37		否	75,079,548.62
中疆物流阜康有限公司	接受劳务	64,071,496.17		否	86,217,083.07
国创电力（新疆）有限公司	购买铁芯、油箱、夹件等	56,866,750.99		否	12,304,282.03
道县清洁能源开发有限公司	接受工程劳务	46,057,190.18		否	
中疆物流有限责任公司	接受运输、仓储服务	26,497,181.24		否	34,713,114.27
特变电工（沈阳）电气科技有限公司	接受工程劳务	11,857,731.81		否	45,790,162.46
国创电力（天津）有限公司	购买铁芯、油箱、夹件等	13,360,223.64		否	5,730,745.55
江永清洁能源开发有限公司	接受工程劳务	8,772,180.51		否	
新泰中丝路康养置业有限公司	购买商品房	3,949,263.36		否	
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	接受劳务	3,491,717.76		否	4,381,453.44
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	2,792,806.00		否	35,100.00
特变电工集团(天津)新能源科技有限公司	购买工程材料	1,468,092.35		否	73,465,993.88
新疆幸福谊家康养服务有限公司	接受劳务	617,203.02		否	35,575.58
特变电工京津冀置业有限公司	购买商品房及车位	374,651.38		否	6,605,501.65
衡南中特物业管理有限责任公司	接受劳务	3,000.00		否	
内蒙古特变电工能源装备有限公司	设备采购				63,131,480.02
中丝路设计咨询有限公司	接受劳务				903,018.86

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
新疆特变电工国际招标咨询有限公司	接受服务				58,440.60
河南省远洋粉体科技股份有限公司	采购高纯铝粉	1,770,796.45		否	775,221.24
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
合计		1,546,923,601.09			1,615,349,542.53

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	9,131,866.33	16,032,064.63
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	4,655,415.08	45,686,054.90
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	2,585,398.11	2,749,895.93
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	2,054,206.88	2,054,206.90
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	1,506,435.95	287,434.07
湖南省国创电力有限公司	提供零星劳务、销售电线电缆	1,113,922.27	2,319,946.11
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	505,786.65	641,366.80
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	444,345.63	1,630,091.59
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	382,304.31	926,564.62
昌吉雪峰爆破工程有限公司	提供零星劳务	346,188.42	190,802.63
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	91,867.86	183,116.66
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	72,741.25	1,561,936.04
国创电力（新疆）有限公司	销售零星材料	43,147.68	
广西宏创再生资源开发有限责任公司	销售零星材料	38,652.87	
内蒙古特变电工能源装备有限	提供零星劳务、销售零星材料	35,797.50	1,217,281.39

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
公司			
国创电力(天津)有限公司	提供零星劳务	20,367.12	932,617.63
中疆物流阜康有限公司	销售零星材料	14,452.22	
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	8,817.18	148,771.69
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	7,311.52	375,333.51
新疆悦享智慧生活服务有限公司	销售零星材料	7,186.73	
新疆中森矿业投资有限公司	销售零星材料	4,915.08	
特变电工国际物流(天津)有限公司	销售零星劳务	4,286.85	
新疆亚欧丝路工程咨询管理有限公司	销售零星材料	2,362.83	2,964.60
包头特变电工康养置业有限责任公司	销售零星材料	2,055.31	555,417.15
湖南特变电工房地产开发有限责任公司	销售零星劳务	707.96	
新疆特变集团矿业有限公司	销售零星材料	690.27	4,965.47
新泰特变电工房地产开发有限公司	销售零星材料	611.50	
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
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
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
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
新疆远洋金属材料科技有限公司	销售铝材及铝制品、提供劳务	123,302,390.40	101,692,438.02
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
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
湖南特变置业有限公司	销售电线电缆、零星材料		583,185.91
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
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
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
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
湖南中特物业管理有限公司	销售零星材料		4,340.71
若羌楼兰康养置业有限公司	销售零星材料		1,380.53
新疆中丝路新材料有限公司	销售零星材料		89,433.96

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
成都富江工业股份有限公司	销售高纯铝及合金制品	3,250,388.62	5,697,316.49
河南省远洋粉体科技股份有限公司	销售高纯铝	6,152,151.10	5,304,711.41
合计		155,786,771.48	222,683,156.80

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

(2).关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

□适用 √不适用

关联托管/承包情况说明

□适用 √不适用

本公司委托管理/出包情况表：

□适用 √不适用

关联管理/出包情况说明

□适用 √不适用

(3).关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
新疆特变电工集团有限公司及所属单位	办公大楼（含水电汽暖）、金瑞园员工宿舍	4,712,302.80	6,445,898.55
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）	3,109,392.05	2,880,694.46
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	1,150,000.02	1,055,045.89
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	568,318.58	4,601,769.91
国创电力(天津)有限公司	厂房、设施和设备	393,555.00	
新疆特变电工集团有限公司衡阳电气分公司	员工宿舍	54,898.61	
合计		11,593,971.65	16,588,913.40

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	中丝路建设投资集团有限公司	4,229,588.79	84,591.78	18,748,372.88	355,290.46
应收票据及应收款项融资	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	2,184,813.37	43,696.27	3,592,087.89	71,841.75
应收票据及应收款项融资	昌吉特变房地产开发有限公司	557,733.00	11,154.66	6,718,612.82	134,372.26
应收票据及应收款项融资	新疆特变电工集团有限公司	200,000.00	-	127,541.90	

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	新疆特变电工康养置业有限公司	160,000.00	3,200.00		
应收票据及应收款项融资	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	110,000.00			
应收票据及应收款项融资	湖南省国创电力有限公司			8,108,365.75	
应收票据及应收款项融资	特变电工（沈阳）电气科技有限公司			2,380,096.00	
应收票据及应收款项融资	内蒙古特变电工能源装备有限公司			2,300,000.00	
应收票据及应收款项融资	包头特变电工康养置业有限责任公司			1,619,793.69	32,395.87
应收票据及应收款项融资	国创电力（新疆）有限公司			722,299.53	
应收票据及应收款项融资	厦门航天思尔特机器人系统股份公司			200,000.00	
应收票据及应收款项融资	湖南特变置业有限公司			69,624.00	1,392.48
应收账款及合同资产	昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司	37,683,933.23	753,678.66	11,906,109.22	238,122.18
应收账款及合同资产	中丝路建设投资集团有限公司	8,218,918.48	206,435.08	16,072,657.46	342,190.93
应收账款及合同资产	新疆特变电工集团有限公司	6,246,774.43	124,935.49	239,182.00	4,783.64
应收账款及合同资产	道县清洁能源开发有限公司	5,391,015.41	1,617,304.62	9,499,867.50	1,899,973.50
应收账款及合同资产	江永清洁能源开发有限公司	3,020,093.64	906,028.09	5,814,919.36	1,162,983.87
应收账款及合同资产	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	2,268,131.84	45,362.64		
应收账款及合同资产	图木舒克恒润金电力科技有限公司	2,160,000.00	2,160,000.00	2,160,000.00	2,160,000.00
应收账款及合同资产	内蒙古特变电工能源装备有限公司	1,152,327.02	23,046.54	1,800.00	36
应收账款及合同资产	特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	913,000.00	18,260.00	913,000.00	18,260.00
应收账款及合同资产	江永晟华能源开发有限公司	481,205.30	144,361.59	11,625,928.69	2,325,185.74
应收账款及合同资产	湖南省国创电力有限公司	427,097.60	8,541.95	1,094,157.27	21,883.15
应收账款及合同资产	特变电工（沈阳）电气科技有限公司	288,850.00	5,777.00	343,850.00	6,877.00
应收账款及合同资产	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	175,412.00	3,508.24	8,860.00	177.2
应收账款及合同资产	特变电工京津冀置业有限公司	119,325.55	5,966.28	124,990.93	2,797.34

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款及合同资产	昌吉雪峰爆破工程有限公司	98,887.34	1,977.75	91,719.31	1,834.39
应收账款及合同资产	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	33,158.71	663.17	585,672.47	32,677.10
应收账款及合同资产	中疆物流有限责任公司	3,142.00	62.84		
应收账款及合同资产	JOBIN-SQM,INC.			7,860,718.27	52,498.19
应收账款及合同资产	昌吉特变房地产开发有限公司			883,580.00	19,993.60
应收账款及合同资产	中丝路设计咨询有限公司			69,320.00	1,386.40
应收账款及合同资产	新疆交通建设集团股份有限公司			33,900.00	10,170.00
其他应收款	新疆特变电工国际招标咨询有限公司	10,000.00	200.00		
其他应收款	JOBIN-SQM,INC.	18,235,950.62	5,470,785.19	20,370,473.62	4,014,964.58
其他应收款	中丝路建设投资集团有限公司			8,694.09	173.88
其他应收款	河南省远洋粉体科技股份有限公司			7,853.44	392.67
预付账款	湖南特变置业有限公司	2,326,371.60			
预付账款	厦门航天思尔特机器人系统股份公司	2,933,100.00		2,933,100.00	
预付账款	湖南省国创电力有限公司	870,608.10			
预付账款	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司			200,000,000.00	
预付账款	新疆特变电工集团有限公司	1,690,564.00		1,690,564.00	
预付账款	新疆幸福谊家康养服务有限公司			289,630.20	
预付账款	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	232,436.15		232,436.15	
其他非流动资产	昌吉特变房地产开发有限公司	90,180,150.00			
其他非流动资产	特变电工京津冀置业有限公司	39,672,285.00		39,672,285.00	
其他非流动资产	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	17,140,865.39		2,349,000.00	
其他非流动资产	中丝路设计咨询有限公司	1,052,726.00		1,052,726.00	
其他非流动资产	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司			10,203,481.99	

(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	湖南省国创电力有限公司	152,156,347.75	86,082,660.99
应付票据	昌吉雪峰爆破工程有限公司	73,648,476.87	
应付票据	内蒙古特变电工能源装备有限公司	34,068,632.87	95,728,574.44
应付票据	国创电力（新疆）有限公司	28,199,957.31	18,026,830.58
应付票据	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	18,220,831.56	8,310,096.57
应付票据	国创电力（天津）有限公司	7,698,675.82	10,380,228.37
应付票据	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	4,911,284.72	3,952,213.47
应付票据	中丝路建设投资集团有限公司	4,800,000.00	14,736,345.52
应付票据	特变电工（沈阳）电气科技有限公司	471,784.72	9,173,604.46
应付票据	新疆特变电工集团有限公司	13,750,000.00	202,302,994.71
应付票据	中疆物流有限责任公司		28,903,859.83
应付票据	中疆物流阜康有限公司		19,438,170.60
应付票据	新疆雪峰爆破工程有限公司		6,809,563.18
应付票据	特变电工集团（湖南）电气科技有限公司		4,808,400.00
应付票据	新疆中森矿业投资有限公司		294,399.40
应付账款	湖南省国创电力有限公司	107,677,109.17	25,653,853.54
应付账款	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	94,072,792.23	112,687,119.23
应付账款	新疆特变电工集团有限公司	47,807,949.25	24,894,984.09
应付账款	特变电工（沈阳）电气科技有限公司	34,532,244.73	52,564,923.94
应付账款	新疆雪峰爆破工程有限公司	27,220,837.11	55,862,255.45
应付账款	昌吉雪峰爆破工程有限公司	23,595,321.18	37,697,616.18
应付账款	中丝路建设投资集团有限公司	644,897,099.11	662,428,550.65
应付账款	内蒙古特变电工能源装备有限公司	19,670,301.90	78,240,826.81
应付账款	国创电力（新疆）有限公司	15,570,565.01	1,744,065.00
应付账款	中疆物流阜康有限公司	14,768,522.08	10,759,253.48
应付账款	特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	13,959,830.01	10,014,188.94
应付账款	厦门航天思尔特机器人系统股份公司	10,180,326.57	10,380,326.57
应付账款	中疆物流有限责任公司	4,076,206.72	6,909,016.09
应付账款	国创电力（天津）有限公司	2,131,320.43	1,386,870.01

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	新疆新铁天通供应链管理有限公司	2,081,792.00	2,081,792.00
应付账款	中丝路设计咨询有限公司	1,400,000.00	2,990,733.10
应付账款	新疆昌特输变电配件有限公司	617,904.46	617,904.46
应付账款	新疆特变电工康养置业有限公司	187,953.00	187,953.00
应付账款	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司	165,894.44	3,850,251.86
应付账款	新泰中丝路康养置业有限公司	80,000.00	8,181,306.86
应付账款	新疆亚欧丝路工程咨询管理有限公司	57,425.24	
应付账款	新疆特变电工集团物流有限公司	777.30	777.3
应付账款	新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	140.00	140
应付账款	特变电工集团（湖南）电气科技有限公司	0.06	0.06
应付账款	九洲恒昌物流股份有限公司	68.02	9,404,493.42
应付账款	新疆汇德物流有限公司		3,207,050.42
应付账款	昌吉特变房地产开发有限公司		31,671.46
应付账款	新疆交通建设集团股份有限公司		4,978.00
应付账款	新疆幸福谊家康养服务有限公司	1,142.04	1,142.04
其他应付款	新疆特变电工集团有限公司	220,225,920.48	162,263,178.26
其他应付款	昌吉雪峰爆破工程有限公司	8,061,304.20	8,061,304.20
其他应付款	图木舒克恒润金电力科技有限公司	6,866,367.92	6,866,367.92
其他应付款	新疆雪峰爆破工程有限公司	800,000.00	10,586,559.60
其他应付款	厦门航天思尔特机器人系统股份公司	600,000.00	650,000.00
其他应付款	中丝路建设投资集团有限公司	202,553.91	33,385.00
其他应付款	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	189,000.00	89,000.00
其他应付款	中丝路设计咨询有限公司	3,003.43	3,187.81
其他应付款	湖南省国创电力有限公司	2,744,990.66	178,671.05
其他应付款	新疆特变电工集团物流有限公司	864.50	343,710.91
其他应付款	特变电工集团（天津）供应链有限公司	178,671.05	178,671.05
其他应付款	九洲恒昌物流股份有限公司		1,600,000.00
其他应付款	新疆幸福谊家康养服务有限公		206,227.88

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	司		
其他应付款	玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司		200,000.00
其他应付款	新疆汇德物流有限公司		20,000.00
其他应付款	新疆远洋金属材料科技有限公司		660.00
其他应付款	成都富江工业股份有限公司		73.00
合同负债	新疆特变电工集团有限公司	2,142,134.90	3,463,020.07
合同负债	吉木萨尔县特变电工房地产开发有限责任公司	210,649.73	210,649.73
合同负债	中丝路建设投资集团有限公司	84,603.44	140,826.80
合同负债	新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	3,807.08	437,127.58
合同负债	中疆物流阜康有限公司	1,721.06	1,721.06
合同负债	中疆物流有限责任公司	1,695.04	118,727.98
合同负债	特变电工京津冀置业有限公司	520.35	554.72
合同负债	昌吉特变房地产开发有限公司	0.01	443,041.95
合同负债	玛纳斯县九洲恒昌物流有限公司		5,265,192.03
合同负债	江永晟华能源开发有限公司		5,244,089.02
合同负债	道县清洁能源开发有限公司		4,358,391.27
合同负债	江永清洁能源开发有限公司		2,097,991.38
合同负债	江永鑫风新能源开发有限公司		1,216,509.66
合同负债	特变电工集团（天津）新能源科技有限公司		267,124.50
合同负债	新疆特变电工康养置业有限公司		118,611.73
合同负债	内蒙古特变电工能源装备有限公司		23,745.13
合同负债	九洲恒昌物流股份有限公司		22,139.20
合同负债	中国广电新疆网络股份有限公司		2,652.11
合同负债	湖南省国创电力有限公司		884.96

(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

(1).明细情况

√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							3,063,060.00	49,162,113.00
核心管理人员和核心业务（技术）人员							84,621,460.00	1,346,992,933.00
合计							87,684,520.00	1,396,155,046.00

1）2022年10月24日，公司2022年第十三次临时董事会会议、2022年第五次临时监事会会议审议通过了《特变电工股份有限公司2022年股票期权激励计划（草案）》及其摘要及其他相关议案。2022年11月24日，公司2022年第十六次临时董事会会议、公司2022年第七次临时监事会会议审议通过了《关于调整公司2022年股票期权激励计划首次授予激励对象名单及授予数量的议案》、《关于向公司2022年股票期权激励计划激励对象首次授予股票期权的议案》及其他相关议案，确定2022年11月24日为公司2022年股票期权激励计划首次授予股票期权的授予日。

2022年12月15日公司发布了《特变电工股份有限公司2022年股票期权激励计划首次授予登记完成的公告》，公司实际向2,002名激励对象授予登记了20,004万份股票期权，公司首次授予股票期权行权价格为22.24元/份，预留的股票期权1,184万份。

2023年7月17日公司2023年第十一次临时董事会会议审议通过了《关于调整公司2019年、2022年股票期权激励计划行权价格及期权数量的议案》，2022年股票期权激励计划首次授予尚未行权股票期权行权价格由22.24元/份调整16.25元/份；2022年股票期权激励计划首次授予尚未行权股票期权的数量由20,004万份调整为26,005.20万份。

2023年11月10日，公司2023年第二十次临时董事会会议审议通过了《关于向激励对象授予2022年股票期权激励计划预留股票期权的议案》，向273名

激励对象授予预留股票期权1,078万份，剩余106万份预留股票期权公司将不再授予。预留授予股票期权的授权日为2023年11月10日，行权价格为14.11元/份。

2023年11月21日，公司2023年第二十一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。

2024年6月27日，公司2024年第七次临时董事会会议审议通过了《关于调整公司2022年股票期权激励计划行权价格的议案》、《关于公司2022年股票期权激励计划首次授予的股票期权第二个行权期、授予的预留股票期权第一个行权期行权条件未成就及注销部分股票期权的议案》。公司对2022年股票期权激励计划权益分派完成日后的股票期权行权价格进行调整，调整后首次授予股票期权行权价格为16.05元/份、授予的预留股票期权行权价格13.91元/份。

因首次授予和预留授予股票期权的部分激励对象已离职，首次授予的股票期权第二个行权期、授予的预留股票期权第一个行权期行权条件未成就，公司董事会对2022年股票期权激励计划首次授予和授予的预留股票期权的部分股票期权予以注销，注销股票期权数量合计为90,562,650份。

2024年12月2日，公司2024年第十二次临时董事会会议、第五次临时监事会会议审议通过了《关于注销公司2022年股票期权激励计划部分股票期权的议案》，公司2022年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期已结束，公司董事会对已到期未行权的73,209,528份股票期权予以注销。

2025年6月18日，公司2025年第六次临时董事会会议、2025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三个行权期、授予的预留股票期权第二个行权期行权条件未成就及注销相

应股票期权的议案》，公司对相应股票期权予以注销，注销股票期权数量合计为87,684,520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36,306.81万元，该会计成本在股票期权激励计划的各个锁定期内进行摊销，摊销情况如下：

年度	当年损益影响数（万元）	是否计入经常性损益
2022年度	1,617.03	是
2023年度	18,775.56	是
2024年度	10,877.52	是
2025年度	5,036.70	是
合计	36,306.81	

注：受各期解锁数量估计的影响，公司预计的成本总额与实际成本总额会存在差异。

(2).期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□适用 √不适用

2、以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

以权益结算的股份支付对象	
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	
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	71,974,275.41

其他说明

不适用

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、本期股份支付费用

□适用 √不适用

5、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

（1）抵押资产信息

抵押资产单位	抵押权人	抵押资产类别	资产评估价值/账面原值	抵押/担保项目
TBEA Energy (India) Private Limited	香港上海汇丰银行有限公司 HSBC	土地使用权及地上建筑物、机器设备	842,643,126.72	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	184,970,442.45	补充流动资金
新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行	巴州一期20万吨/年高纯硅项目建成后形成的固定资产、土地使用权	3,133,009,536.17	巴州一期20万吨/年高纯硅项目
新疆特变电工楼兰新材料技术有限公司	中国建设银行股份有限公司巴音郭楞蒙古自治州分行			
特变电工科技投资有限公司	中国银行股份有限公司天津武清支行	智慧产业大厦1#办公楼、2#办公楼在建建筑物连同整宗土地使用权	791,737,926.62	特变电工智慧产业园项目
XJZH	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	固定资产（机器设备及其他）	726,301,723.48	购买固定资产
新泰市光华光伏发电有限责任公司	中国工商银行股份有限公司昌吉回族自治州分行	四槐片区50MW农光互补并网发电项目建成后形成的固定资产	357,417,607.13	四槐片区50MW农光互补并网发电项目

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
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	420,986,361.29	崇仁县相山镇50MW风电发电项目
包头市光羿太阳能发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	包头市光羿太阳能发电有限责任公司石拐区领跑者1号100MWp光伏项目建成后形成的固定资产	576,924,537.32	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	1,020,523,593.44	新疆准东基地特变电工布尔津县150MW风电场项目
敦煌市特能新能源有限公司	中国银行股份有限公司酒泉分行	特变电工敦煌20MW平价光伏发电项目和100MW并网光伏发电项目建成后的固定资产	564,659,343.85	特变电工敦煌20MW平价光伏发电项目、特变电工敦煌100MW并网光伏发电项目
固阳县风源发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	特变电工固阳兴顺西风电场一期100MW风电工程项目和固阳兴顺西光伏电场20Mwp风光同场太阳能光伏发电工程项目建成后的固定资产、土地使用权	678,289,220.46	特变电工固阳兴顺西风电场一期100MW风电工程项目、特变电工固阳兴顺西光伏电场20Mwp风光同场太阳能光伏发电工程项目
哈密风尚发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	新疆哈密风电基地二期项目景峡第六风电场B区200MW工程建成后的土地、房产及机械设备	1,326,787,463.65	新疆哈密风电基地二期项目景峡第六风电场B区200MW项目建设
菏泽市牡丹区浩风新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司阳谷支行	浩风新能源牡丹区王浩屯50MW风电项目建成后的资产（机械设备）	376,069,986.04	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	177,516,832.28	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	聊城县观城101MW/204MWh电化学储能项目建成后的固定资产	365,594,305.35	聊城县观城101MW/204MWh电化学储能项目
莎车县新尚能源发电有限责任公司	中国工商银行股份有限公司喀什分行	新尚能源莎车100兆瓦光伏并网发电和储能设施项目建成后形成的固定资产	462,663,830.60	新尚能源莎车100兆瓦光伏并网发电和储能设施项目
西丰县荣晟电力新能源有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司铁岭分行	铁岭市西丰县柏榆镇风电项目建成后的固定资产(房产和机器设备)、土地使用权	532,244,425.71	铁岭市西丰县柏榆镇风电项目

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
锡林郭勒新园新能源有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	新园正镶白旗特高压外送20万千瓦风电场建设项目建成后形成的固定资产	1,371,293,217.35	新园正镶白旗特高压外送20万千瓦风电场扶贫开发建设项目
盂县华光光伏发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	山西阳泉市采煤深陷区国家先进技术光伏发电示范基地项目建成后的固定资产	681,740,373.11	山西阳泉市采煤深陷区国家先进技术光伏发电示范基地项目
正镶白旗风盛发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	风盛正镶白旗特高压外送27.5万千瓦风电场扶贫开发建设项目、风盛正镶白旗特高压外送20万千瓦风电场扶贫开发建设项目建成后的固定资产、土地使用权	3,167,802,362.32	风盛正镶白旗特高压外送27.5万千瓦风电场扶贫开发建设项目、风盛正镶白旗特高压外送20万千瓦风电场扶贫开发建设项目
中闽（木垒）风电有限公司	中国工商银行股份有限公司昌吉回族自治州分行	中闽风电木垒大石头200MW风力发电项目建成后形成的固定资产	1,548,937,154.73	中闽（木垒）风电有限公司木垒大石头200MW风力发电项目
闻喜县新佳新能源有限公司	中国银行	闻喜县礼元镇10万千瓦光伏发电项目项目建成后的固定资产	344,348,044.66	特变电工运城市闻喜县礼元镇10万千瓦光伏发电项目
新特硅基新材料有限公司	中国农业银行股份有限公司昌吉分行	新特硅基新材料有限公司年产20万吨高端电子级多晶硅绿色低碳循环经济建设项目未来形成的土地使用权、机器设备	5,630,677,404.28	新特硅基新材料有限公司年产20万吨高端电子级多晶硅绿色低碳循环经济建设项目
新特硅基新材料有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行			
新特硅基新材料有限公司	中国工商银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行			
新特硅基新材料有限公司	中国进出口银行新疆维吾尔自治区分行			
新特硅基新材料有限公司	乌鲁木齐银行股份有限公司昌吉分行			
新特硅基新材料有限公司	兴业银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
新特硅基新材料有限公司	中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
新特硅基新材料有限公司	招商银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
新特硅基新材料有限公司	中国银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行			
新特硅基新材料有限公司	交通银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行			
新特硅基新材料有限公司	中信银行股份有限公司乌鲁木齐分行			
新特硅基新材料有限	昆仑银行股份有限公			

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
公司	司乌鲁木齐分行			

（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
西安合容电力设备有限公司	西安小微企业融资担保有限公司	专利权	6,000,000.00	补充企业流动资金
TBEA Energy (India) Private Limited	香港上海汇丰银行有限公司 HSBC	应收账款	323,581,774.61	补充企业流动资金
TBEA Energy (India) Private Limited	STATE BANK OF INDIA	应收账款	71,030,145.65	补充企业流动资金
新疆特变电工楼兰新能源有限公司	招商银行股份有限公司乌鲁木齐分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	28,523,987.58	新疆特变电工楼兰新能源有限公司所拥有的巴州2x350MW热电联产工程项目
新疆准东特变能源有限责任公司	国家开发银行、中国进出口银行银团借款	项目建成后电站100%的电费收费权	117,038,132.65	新疆准东五彩湾北一电厂项目
新泰市光华光伏发电有限责任公司	中国工商银行股份有限公司昌吉回族自治州分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	78,662,861.43	四槐片区50Mw农光互补并网发电项目
崇仁县华风发电有限公司	中国农业银行股份有限公司崇仁县支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	68,108,344.21	崇仁县相山镇50MW风电发电项目
包头市光羿太阳能发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	99,764,108.81	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	398,782,257.83	新疆准东基地特变电工布尔津县150MW风电场项目
敦煌市特能新能源有限公司	中国银行股份有限公司酒泉分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	7,709,648.54	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	443,872,990.65	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	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	869,096,736.70	新疆哈密风电基地二期项目景峡第六风电场B区200MW项目建设
哈密十三间房新特风能有限责任公司	中国银行股份有限公司哈密市分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	1,667,100.10	特变电工十三间房风电场一期49.5MW项目
哈密市振超风力发电有限公司	中国银行股份有限公司哈密市分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	14,378,595.98	伊州区骆驼圈子15MW分散式风电项目
菏泽市牡丹区浩风新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司阳谷支行	项目建成后电费收费权及其项下	100,616,718.08	浩风新能源牡丹区王浩屯50MW风电项目

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
		全部收益		
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	113,434,749.73	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	530,636.55	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	22,520,195.00	聊城县观城101MW/204MWh电化学储能项目
鹿邑县风易发电有限公司	中国建设银行股份有限公司周口分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	20,998,786.28	鹿邑县穆店20MW分散式风电项目
木垒县嘉裕风晟发电有限公司	中国银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	21,327,626.89	特变电工木垒大石头200MW风力发电项目
木垒县新特汇能发电有限责任公司	中国银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	297,813,675.21	特变电工木垒老君庙100MW风力发电项目
南宁汇能风力发电有限公司	中国银行股份有限公司南宁分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	2,718,089.00	南宁市兴宁区昆仑镇坛勒风电场工程项目
若羌县卓尚新能源有限公司	中国银行股份有限公司巴音郭楞蒙古自治州分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	1,488,120.60	巴州米兰风区5万千瓦风电项目
莎车县新尚能源发电有限责任公司	中国工商银行股份有限公司喀什分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	304,285.08	新尚能源莎车100兆瓦光伏并网发电和储能设施项目
遂川县华风发电有限公司	中国银行股份有限公司遂川支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	16,003,165.08	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	4,727,804.00	特变电工运城市闻喜县礼元镇10万千瓦光伏发电及配套输出项目
西丰县荣晟电力新能源有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司铁岭分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	5,790,750.00	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	20,550,031.81	新园正镶白旗特高压外送20万千瓦风电场扶贫开发建设项目
盂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	380,901,693.16	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	50,635,371.78	风盛正镶白旗特高压外送27.5万千瓦风电场扶贫开发建设项目、风盛正镶白旗特高压外送20万千瓦风电场扶贫开发建设项目

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
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	29,880,716.77	中闽（木垒）风电有限公司木垒大石头200MW风力发电项目
张掖市甘州区甘特新能源有限公司	中国银行股份有限公司张掖分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	0.00	甘州平山湖百万千瓦风电基地20万千瓦风电1#项目
哈密华风新能源发电有限公司	招商银行股份有限公司乌鲁木齐分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	63,377,903.55	哈密东南部山口区域特变电工光伏发电项目
哈密华风新能源发电有限公司	中国农业银行股份有限公司昌吉分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	63,377,903.55	哈密东南部山口区域特变电工光伏发电项目
武威武晟新能源科技有限公司	农银金融租赁有限公司	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	58,297,160.24	武威150兆瓦光伏发电项目
宁远清洁能源开发有限公司	中国工商银行股份有限公司宁远县支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	0.00	宁远县五龙山风电场项目建设
江永晨风新能源开发有限公司	中国银行股份有限公司宁远支行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	0.00	湖南省永州市江永县月岩二期50MW风电BT项目
乌鲁木齐县君盛风力发电有限公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	项目建成后电费收费权及其项下全部收益	3,092,052.22	乌鲁木齐县托里乡100MW风电项目

（3）对外担保信息

为加快公司2016年10月中标安哥拉扎伊尔省输变电成套工程项目的进度尾款及质保金共计6,239.85万美元的回收，经公司2021年第五次临时董事会会议审议通过，公司为安哥拉财政部在中国工商银行股份有限公司与中国民生银行股份有限公司上海自贸试验区分行组成的银团贷款及相应利息提供2,995.02万美元的连带责任担保。担保期限至借款人（安哥拉财政部）的该项贷款本息被全部清偿之日止。

2、或有事项

(1).资产负债表日存在的重要或有事项

□适用 √不适用

(2).公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、其他

□适用 √不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

□适用 √不适用

2、利润分配情况

□适用 √不适用

3、销售退回

□适用 √不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

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（含1年）	2,976,957,080.18	2,686,644,030.18
	2,976,957,080.18	2,686,644,030.18
1至2年	787,887,964.06	1,401,988,700.01
2至3年	311,048,747.41	127,804,390.33
3年以上		
3至4年	124,966,249.10	344,446,776.30
4至5年	250,773,266.74	306,518,002.03
5年以上	614,740,893.75	613,100,513.73
合计	5,066,374,201.24	5,480,502,412.58

(1).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	0.40	20,330,000.00	100.00		20,330,000.00	0.37	20,330,000.00	100.00	
按组合计提坏账准备	5,046,044,201.24	99.60	918,430,691.16	18.20	4,127,613,510.08	5,460,172,412.58	99.63	998,756,741.33	18.29	4,461,415,671.25
其中：										
账龄组合	5,046,044,201.24	99.60	918,430,691.16	18.20	4,127,613,510.08	5,460,172,412.58	99.63	998,756,741.33	18.29	4,461,415,671.25
合计	5,066,374,201.24	100.00	938,760,691.16		4,127,613,510.08	5,480,502,412.58	100.00	1,019,086,741.33		4,461,415,671.25

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
江苏中保经济贸易有限公司	20,330,000.00	20,330,000.00	100.00	详见注
合计	20,330,000.00	20,330,000.00	100.00	/

注: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。

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1年以内（含1年）	2,976,957,080.18	59,539,141.63	2.00
1年至2年（含2年）	787,887,964.06	39,394,398.20	5.00
2年至3年（含3年）	311,048,747.41	62,209,749.48	20.00
3年至4年（含4年）	124,966,249.10	37,489,874.73	30.00
4年至5年（含5年）	250,773,266.74	125,386,633.37	50.00
5年以上	594,410,893.75	594,410,893.75	100.00
合计	5,046,044,201.24	918,430,691.16	

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

(2).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	1,019,086,741.33	-80,326,050.17				938,760,691.16
合计	1,019,086,741.33	-80,326,050.17				938,760,691.16

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

(3).本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(4).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	1,606,811,505.43		1,606,811,505.43	19.29	815,907,419.03
客户1		1,337,129,795.86	1,337,129,795.86	16.05	26,742,595.92

客户2	23,193,460.89	523,727,473.29	546,920,934.18	6.57	13,243,623.71
公司子公司2	371,370,724.92		371,370,724.92	4.46	9,186,506.77
公司子公司3	231,958,242.89		231,958,242.89	2.79	4,639,164.86
合计	2,233,333,934.13	1,860,857,269.15	4,094,191,203.28	49.16	869,719,310.29

其他说明

不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	30,311,336.22	30,311,336.22
其他应收款	5,245,002,078.91	5,901,621,361.69
合计	5,275,313,415.13	5,931,932,697.91

其他说明：

□适用 √不适用

2.1、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

2.2、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	29,600,936.22
合计	30,311,336.22	30,311,336.22

(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

2.3、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（含1年）	4,391,316,505.90	5,047,082,942.94
1年以内小计	4,391,316,505.90	5,047,082,942.94
1至2年	555,869,008.22	521,133,576.41
2至3年	239,320,094.42	97,744,056.57
3年以上		
3至4年	96,614,122.19	205,786,135.88

4至5年	200,979,469.00	198,439,213.15
5年以上	2,804,895.00	4,198,292.04
合计	5,486,904,094.73	6,074,384,216.99

(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
内部资金调度	3,261,162,864.67	3,908,796,516.17
保证金及押金	38,374,414.01	35,684,310.01
日常借支	67,032,293.68	29,845,898.30
代垫款项	32,882,379.05	28,306,226.12
关联方往来款项	2,079,723,809.32	2,061,102,271.02
出口退税款	2,596,298.30	2,240,465.37
股权转让款	2,034,222.00	2,034,222.00
其他	3,097,813.70	6,374,308.00
合计	5,486,904,094.73	6,074,384,216.99

(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)	
2025年1月1日余额	172,762,855.30			172,762,855.30
2025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	69,139,160.52			69,139,160.52
本期转回				
本期转销				

本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额	241,902,015.82			241,902,015.82

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	172,762,855.30	69,139,160.52				241,902,015.82
合计	172,762,855.30	69,139,160.52				241,902,015.82

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》，2025年其他应收款6月末余额3,261,162,864.67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	1,171,233,378.51	21.35	内部资金及往来款项	3年以内	19,746.09
公司子公司2	1,525,946,555.71	27.81	内部资金及往来款项	1年以内	3,931.11
公司子公司3	422,712,864.67	7.70	内部资金	1年以内	
公司子公司4	350,466,035.09	6.39	往来款项	4年以内	123,212,231.55
公司子公司5	338,236,306.96	6.16	往来款项	2年以内	14,608,076.36
合计	3,808,595,140.94	69.41	/	/	137,843,985.11

(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	30,207,021,921.62		30,207,021,921.62	29,327,198,321.62		29,327,198,321.62
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	30,211,371,921.62		30,211,371,921.62	29,331,548,321.62		29,331,548,321.62

(1).对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
特变电工新疆电工材料有限公司	14,150,000.00						14,150,000.00	
新特能源股份有限公司	6,625,596,816.88		417,363,600.00				7,042,960,416.88	
新疆天池能源有限责任公司	4,262,906,802.07						4,262,906,802.07	
特变电工新疆物业服务有限公司	1,112,630.80						1,112,630.80	
特变电工国际工程有限公司	900,000,000.00						900,000,000.00	
西北电线电缆检测中心有限公司	2,000,000.00						2,000,000.00	
特变电工杜尚别矿业有限责任公司	500,943,278.41						500,943,278.41	
特变电工（马来西亚）有限责任公司	1,167,798.00						1,167,798.00	
新疆特变电工国际贸易有限公司	8,000,000.00						8,000,000.00	
新疆中丝路商贸有限责任公司	8,000,000.00						8,000,000.00	
特变电工（香港）有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
新疆特变电工供应链管理有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
特变电工智能电气有限责任公司	88,400,000.00						88,400,000.00	
昌吉回族自治州特变电工职业培训中心	5,000,000.00						5,000,000.00	
特变电工超高压电气有限公司	268,833,700.00						268,833,700.00	
昌吉丝路智能物业有限公司	3,408,300.00						3,408,300.00	
三阳丝路（霍尔果斯）商业保理有限公司	200,000,000.00						200,000,000.00	
TBEA ENERGY MONGOLIA LLC 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	1,724,800,000.00						1,724,800,000.00	
特变电工雄安科技有限公司	8,000,000.00						8,000,000.00	
TBEA(ANGOLA)CO.(SU),LDA 特变电工（安哥拉）有限公	6,389,300.00						6,389,300.00	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
司								
TBEA BANGLADESH COMPANY LIMITED 特变电工（孟加拉）有限公司	344,640.10						344,640.10	
特变电工科技投资有限公司	2,704,000,000.00		262,000,000.00				2,966,000,000.00	
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	
特变电工新疆电缆有限公司	420,000,000.00						420,000,000.00	
天津三阳丝路商业保理有限公司	400,000,000.00						400,000,000.00	
新疆特变电工共享财务服务有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	
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	272,709,595.20						272,709,595.20	
新疆准能科技有限公司			10,000,000.00				10,000,000.00	
XJZH	3,059,584,171.92		190,460,000.00				3,250,044,171.92	
合计	29,327,198,321.62		879,823,600.00				30,207,021,921.62	

注：①2025 年 4 月 20 日，公司第十一届二次董事会会议审议通过了《公司控股子公司新特能源股份有限公司终止 2022 年员工持股计划》的议案，会议决定受让 11 家合伙企业所持有新特能源 2,994 万股内资股份，受让总价款 417,363,600 元，截至 4 月 30 日，已完成股权转让，公司对新特能源持股比例由 64.52%变更为 66.61%。

②经公司决议，以货币资金向全资子公司科技投资有限公司增资 26,200 万元，截止 2025 年 6 月末对其累计投资额为 296,600 万元。

③经公司决议，设立全资子公司新疆准能科技有限公司，注册资本1,000万元，截至2025年6月末，公司以货币资金完成出资。

④2025年5月，公司将持有的1,904,600张“众和转债”可转换债券进行转股，转股完成后公司对XJZH累计投资额为325,004.42万元，持股比例由35.54%变更为36.81%。

(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（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、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

4、营业收入和营业成本

(1).营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,331,340,598.27	6,544,572,125.93	5,918,167,887.54	5,211,243,647.62
其他业务	1,014,919,137.00	809,176,303.73	1,426,653,251.96	1,164,908,716.09

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
合计	8,346,259,735.27	7,353,748,429.66	7,344,821,139.50	6,376,152,363.71

(2).营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型	7,331,340,598.27	6,544,572,125.93	5,918,167,887.54	5,211,243,647.62
电气设备产品	3,129,551,613.38	2,688,009,066.88	2,276,065,762.10	1,912,760,807.81
电线电缆产品	1,764,028,435.78	1,670,813,290.18	1,403,914,959.99	1,376,437,441.55
输变电成套工程	2,231,814,301.08	2,060,831,396.28	2,040,378,313.88	1,786,892,395.64
贸易			3,039,760.62	1,675,774.58
其他	205,946,248.03	124,918,372.59	194,769,090.95	133,477,228.04
按经营地区分类	7,331,340,598.27	6,544,572,125.93	5,918,167,887.54	5,211,243,647.62
境内	5,338,525,244.20	4,616,290,342.41	3,879,663,019.82	3,437,112,220.63
境外	1,992,815,354.07	1,928,281,783.52	2,038,504,867.72	1,774,131,426.99
按商品转让的时间分类	7,331,340,598.27	6,544,572,125.93	5,918,167,887.54	5,211,243,647.62
某一时点转让	5,099,526,297.19	4,483,740,729.65	3,877,789,573.66	3,424,351,251.98
某一时段内转让	2,231,814,301.08	2,060,831,396.28	2,040,378,313.88	1,786,892,395.64
合计	7,331,340,598.27	6,544,572,125.93	5,918,167,887.54	5,211,243,647.62

其他说明

□适用 √不适用

(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	2,451,025,262.26	3,635,091,714.65
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	132,932.07	
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
金融及衍生工具投资收益	8,761,990.00	3,866,978.70
交易性金融资产在持有期间的投资收益	789,880.27	755,149.84
合计	2,460,710,064.60	3,639,713,843.19

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	11,300,196.17	主要系公司处置机器设备等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	147,123,201.58	主要系收到与收益相关的政府补助

项目	金额	说明
司损益产生持续影响的政府补助除外		
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	308,019,490.55	主要系①对南网能源、华电新能公允价值变动收益；②不符合套期有效性要求的期货平仓损失
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	1,325,130.99	主要系公司按照同一控制下的企业合并对修试公司纳入合并财务报表范围，修试公司期初至合并日的净收益
债务重组损益	4,347.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	38,498,532.12	主要系收到的赔款及罚款等收入
减：所得税影响额	80,376,178.89	
少数股东权益影响额（税后）	29,495,537.40	
合计	396,399,182.12	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	4.8279	0.6342	0.6342
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.2396	0.5552	0.5552

3、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

4、其他

□适用 √不适用

董事长：张新

董事会批准报送日期：2025 年 8 月 29 日

修订信息

□适用 √不适用